

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

3 février 2022

PROJET DE LOI

**modifiant la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché de
l'électricité afin de permettre
une adjudication complémentaire
pour la mise aux enchères organisée
en 2021**

SOMMAIRE

	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet	16
Analyse d'impact	19
Avis du Conseil d'État	32
Projet de loi	41
Coordination des articles	45

**LE GOUVERNEMENT DEMANDE L'URGENCE CONFORMÉMENT À
L'ARTICLE 51 DU RÈGLEMENT.**

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

3 februari 2022

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt teneinde
een bijkomende toewijzing in het kader
van de veiling georganiseerd in 2021
mogelijk te maken**

INHOUD

	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp	16
Impactanalyse	25
Advies van de Raad van State	32
Wetsontwerp	41
Coördinatie van de artikelen	65

**DE URGENTIEVERKLARING WORDT DOOR DE REGERING GEVRAAGD
OVEREENKOMSTIG ARTIKEL 51 VAN HET RÈGLEMENT.**

06224

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 3 février 2022.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 3 février 2022.

De regering heeft dit wetsontwerp op 3 februari 2022 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 3 februari 2022 door de Kamer ontvangen.

N-VA	: Nieuw-Vlaamse Alliantie
Écolo-Groen	: Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
PS	: Parti Socialiste
VB	: Vlaams Belang
MR	: Mouvement Réformateur
CD&V	: Christen-Democratisch en Vlaams
PVDA-PTB	: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	: Open Vlaamse liberalen en democraten
Vooruit	: Vooruit
cdH	: centre démocrate Humaniste
DéFI	: Démocrate Fédéraliste Indépendant
INDEP-ONAFH	: Indépendant - Onafhankelijk

Abréviations dans la numérotation des publications:		Afkorting bij de numering van de publicaties:	
DOC 55 0000/000	Document de la 55 ^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi	DOC 55 0000/000	Parlementair document van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigegekleurd papier)

RÉSUMÉ

Le présent projet de loi vise à modifier le cadre juridique actuel du mécanisme de rémunération de capacité (ci-après, “CRM”) sur un point précis relatif à la mise aux enchères organisée en 2021 quatre ans avant la période de fourniture de capacité conformément à l’article 7undecies, de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité (ci-après, “loi électricité”).

Est visée la situation dans laquelle, d’une part, le détenteur d’une capacité sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021 ne dispose pas en dernière instance administrative le 15 mars 2022 des permis requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et l’exploitation de ladite capacité et, d’autre part, cette absence de permis menace gravement la sécurité d’approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée.

La disposition crée un fondement juridique permettant, dans une telle situation, l’adoption de deux arrêtés par lesquels le ministre, après concertation en Conseil des ministres, donne instruction au gestionnaire de réseau, d’une part, de mettre fin sans délai au contrat de capacité conclu avec le fournisseur de capacité concerné et d’autre part, de procéder à une adjudication complémentaire en vue d’atteindre le volume de capacité requis initialement dans la mise aux enchères concernée afin de préserver la sécurité d’approvisionnement du pays pour la période de fourniture de capacité concernée.

Face à un risque réel d’indisponibilité d’une capacité importante pour la période de fourniture de capacité à partir du 1^{er} novembre 2025, la modification de l’article 7undecies vise à préserver le principal objectif du CRM qui est d’assurer la sécurité d’approvisionnement du pays en électricité.

En outre, l’article 3 du projet de loi vise à prévoir l’obligation pour les futures mises aux enchères de disposer, avant la date limite de soumission des offres, du ou des permis requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l’exploitation, afin d’éviter que le risque ayant conduit à la modification de l’article 2 se reproduise lors des futures mises aux enchères.

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp beoogt om het huidige wettelijk kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna “CRM”) te wijzigen op een specifiek punt met betrekking tot de veiling georganiseerd in 2021 vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering overeenkomstig artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”).

Het betreft de situatie waarin enerzijds de houder van een capaciteit die werd geselecteerd in de veiling die in 2021 werd georganiseerd niet beschikt over de in laatste administratieve aanleg verleende vergunningen krachtens gewestelijke regelgeving die vereist zijn voor de bouw en de exploitatie van deze capaciteit op 15 maart 2022, en waarin anderzijds deze afwezigheid van vergunning de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken periode van capaciteitslevering ernstig bedreigt.

De bepaling creëert een rechtsgrondslag die het in een dergelijke situatie mogelijk maakt om twee besluiten aan te nemen waarbij de minister, na overleg in de Ministerraad, de netbeheerder instructie geeft om, enerzijds, onmiddellijk het met de betrokken capaciteitsleverancier gesloten capaciteitscontract te beëindigen en, anderzijds, over te gaan tot een bijkomende toewijzing met het oog op het bereiken van het initieel vereiste volume in de betrokken veiling, teneinde de bevoorradingszekerheid van het land voor de betrokken periode van capaciteitslevering te vrijwaren.

Met het oog op een reëel risico van onbeschikbaarheid van een omvangrijke capaciteit voor de periode van capaciteitslevering vanaf 1 november 2025, beoogt de wijziging van artikel 7undecies de voornaamste doelstelling van het CRM te vrijwaren, namelijk de bevoorradingszekerheid van elektriciteit van het land te waarborgen.

Daarnaast beoogt artikel 3 van het wetsontwerp de verplichting te voorzien voor toekomstige veilingen om voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen te beschikken over de vereiste vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en/of de uitbating, teneinde te vermijden dat het risico dat heeft geleid tot de aanpassing in artikel 2 zich in komende veilingen nog zou stellen.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Le présent projet de loi vise à modifier le cadre juridique actuel du mécanisme de rémunération de capacité (ci-après, “CRM”) sur un point précis relatif à la mise aux enchères organisée en 2021 quatre ans avant la période de fourniture de capacité, conformément à l’article 7undecies, de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité (ci-après, “loi électricité”).

Est visée la situation dans laquelle, d’une part, le détenteur d’une capacité sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021 ne dispose pas en dernière instance administrative le 15 mars 2022 requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et l’exploitation de ladite capacité et, d’autre part, cette absence de permis menace gravement la sécurité d’approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée.

La disposition crée un fondement juridique permettant, dans une telle situation, l’adoption de deux arrêtés par lesquels le ministre, après concertation en Conseil des ministres, donne instruction au gestionnaire de réseau, d’une part, de mettre fin sans délai au contrat de capacité conclu avec le fournisseur de capacité concerné et d’autre part, de procéder à une adjudication complémentaire en vue d’atteindre le volume de capacité requis initialement dans la mise aux enchères concernée afin de préserver la sécurité d’approvisionnement du pays pour la période de fourniture de capacité concernée.

Pour cette modification, il est exposé qu’il existe un fondement juridique, qu’elle sert un objectif d’intérêt général et qu’il y a un rapport de proportionnalité entre cet objectif et la mesure prise.

En outre, l’article 3 du projet de loi vise à prévoir l’obligation pour les futures mises aux enchères de disposer, avant la date limite de soumission des offres, du ou des permis requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l’exploitation, afin d’éviter que le risque ayant conduit à la modification de l’article 2 se reproduise lors des futures mises aux enchères.

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Dit wetsontwerp beoogt om het huidige wettelijk kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna “CRM”) te wijzigen op een specifiek punt met betrekking tot de veiling georganiseerd in 2021 vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, overeenkomstig artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”).

Het betreft de situatie waarin enerzijds de houder van een capaciteit die werd geselecteerd in de veiling die in 2021 werd georganiseerd niet beschikt over de in laatste administratieve aanleg verleende vergunningen krachtens gewestelijke regelgeving die vereist zijn voor de bouw en de exploitatie van deze capaciteit op 15 maart 2022, en waarin anderzijds deze afwezigheid van vergunning de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken periode van capaciteitslevering ernstig bedreigt.

De bepaling creëert een rechtsgrondslag die het in een dergelijke situatie mogelijk maakt om twee besluiten aan te nemen waarbij de minister, na overleg in de Ministerraad, de netbeheerder instructie geeft om, enerzijds, onmiddellijk het met de betrokken capaciteitsleverancier gesloten capaciteitscontract te beëindigen en, anderzijds, over te gaan tot een bijkomende toewijzing met het oog op het bereiken van het initieel vereiste volume in de betrokken veiling, teneinde de bevoorradingszekerheid van het land voor de betrokken periode van capaciteitslevering te vrijwaren.

Voor deze wijziging wordt toegelicht dat er een rechtsgrondslag bestaat, dat zij een doelstelling van algemeen belang dient en dat er een verhouding van proportionaliteit bestaat tussen het beoogde doel en de genomen maatregel.

Daarnaast beoogt artikel 3 van het wetsontwerp de verplichting te voorzien voor toekomstige veilingen om voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen te beschikken over de vereiste vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en/of de uitbating, teneinde te vermijden dat het risico dat heeft geleid tot de aanpassing in artikel 2 zich in komende veilingen nog zou stellen.

Fondement juridique

La loi du changement – ou principe de mutabilité – “constitue la faculté reconnue à l'autorité compétente d'adapter unilatéralement et à tout moment les conditions d'organisation et de fonctionnement du service public aux besoins changeants de l'intérêt général” (B. GORS, “Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général”, in *Les principes généraux de droit administratif*, Bruxelles, Larcier, 2017, p. 310; dans le même sens, Conseil d'état, nr. 210 071 du 23 décembre 2010, Verbond der verzorgingsinstellingen).

Ce principe s'applique non seulement à l'action unilatérale de l'administration mais aussi en matière contractuelle. Il permet aux autorités publiques qui sont parties à un contrat de le modifier ou le résilier unilatéralement, pour des motifs d'intérêt général. Si les exigences du service public ou de l'intérêt général l'imposent, l'administration peut résilier un contrat (B. GORS, “Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général”, in *Les principes généraux de droit administratif*, Bruxelles, Larcier, 2017, p. 388).

En l'espèce, c'est le gestionnaire du réseau et non l'État qui est partie au contrat. Le gestionnaire du réseau agit toutefois pour le compte de l'État. L'article 7undecies, § 11, de la loi électricité prévoit en effet que le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité, conformément aux règles de fonctionnement approuvées sur la base de l'article 7undecies, § 12, de cette loi. Le contrat à signer se base sur un contrat-type préalablement approuvé par la commission. Ce faisant, le gestionnaire du réseau exerce une mission relevant des obligations de service public (article 7undecies, § 15, de la loi électricité).

Par conséquent, le principe de mutabilité permet de justifier une modification ou une résiliation des contrats de capacité conclus par le gestionnaire de réseau dans le cadre de la mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité.

Motivation de l'intérêt général

Le mécanisme de rémunération de capacité et le contrat de capacité, qui est conclu par le gestionnaire de réseau en vertu de l'article 7undecies, § 11, de la loi électricité, visent à assurer la sécurité d'approvisionnement du pays en électricité. Il s'agit du principal objectif du CRM, comme l'a relevé la Commission européenne dans sa décision du 27 août 2021 (cf. paragraphe 14).

Rechtsgrondslag

De wet van de verandering - of het veranderlijkeheidsbeginsel - “vormt de aan de bevoegde overheid toegekende mogelijkheid om eenzijdig en op elk moment de organisatie- en werkingsvoorwaarden van de openbare dienst aan te passen aan de veranderende behoeften van het algemeen belang” (B. GORS, “Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général”, in *Les principes généraux de droit administratif*, Brussel, Larcier, 2017, p. 310, eigen vertaling; in dezelfde zin, RvS, nr. 210 071 van 23 december 2010, Verbond der verzorgingsinstellingen).

Dit beginsel geldt niet alleen voor het eenzijdig optreden van de administratie, maar ook voor contractuele aangelegenheden. Het biedt overheidsinstanties die partij zijn bij een overeenkomst de mogelijkheid deze eenzijdig te wijzigen of te beëindigen om redenen van algemeen belang. Indien de vereisten van de overheidsdienst of van het algemeen belang dit vereisen, kan de administratie een contract beëindigen (B. GORS, “Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général”, in *Les principes généraux de droit administratif*, Brussel, Larcier, 2017, p. 388).

In dit geval is de netbeheerder, en niet de Staat, partij bij de overeenkomst. De netbeheerder handelt echter in opdracht van de Staat. Artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet voorziet dat de netbeheerder een capaciteitscontract afsluit met de geselecteerde capaciteitsleveranciers overeenkomstig de werkingsregels goedgekeurd op basis van artikel 7undecies, § 12 van deze wet. Het te ondertekenen contract is gebaseerd op een vooraf door de commissie goedgekeurd standaardcontract. De netbeheerder vervult hiermee een opdracht die valt onder de openbare dienstverplichtingen (artikel 7undecies, § 15, van de Elektriciteitswet).

Bijgevolg maakt het veranderlijkeheidsbeginsel het mogelijk om een wijziging of een opzegging van de door de netbeheerder afgesloten capaciteitscontracten te rechtvaardigen in het kader van de toepassing van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Motivering van het algemeen belang

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme en het capaciteitscontract, dat door de netbeheerder op grond van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet wordt afgesloten, beogen de bevoorradingszekerheid van elektriciteit van het land te waarborgen. Het gaat om de voornaamste doelstelling van het CRM, zoals de Europese Commissie in haar beslissing van 27 augustus

La Commission européenne a conclu que, dans ces circonstances, une intervention est nécessaire pour remédier à une défaillance de marché à laquelle il ne peut être répondu autrement (cf. paragraphes 447-459). L'intérêt général commande par conséquent de prendre toutes les mesures nécessaires pour préserver la sécurité d'approvisionnement. Cet objectif est clairement menacé si un détenteur de capacité sélectionné n'est pas en mesure de rendre disponible sa capacité à partir du 1^{er} novembre 2025.

L'objectif d'organiser des mises aux enchères respectivement quatre ans et un an avant la période de fourniture est, d'une part, de garantir le principe de neutralité technologique (toutes les technologies, qui ont des délais de réalisation différents, doivent avoir une possibilité réelle de participer au le mécanisme, par exemple des batteries, des centrales thermiques, la gestion de la demande etc.) et, d'autre part, de permettre que tant des capacités existantes que des capacités additionnelles, c'est-à-dire des installations nouvelles à construire (nécessitant des délais de mise en service relativement longs), peuvent participer. À l'instar du mécanisme de capacité conçu par la loi électricité, d'autres mécanismes de capacité européens disposent également d'une telle méthodologie.

S'agissant spécifiquement des nouvelles centrales thermiques, il est constaté qu'une période de trois ans et demi après l'obtention des permis est nécessaire pour les développer, les construire et les mettre en service. Cette durée est entre autres confirmée sur la base des informations soumises par les détenteurs de capacité dans le cadre de la mise aux enchères organisée en 2021. L'un des principaux équipementiers estime également, d'expérience, à une période de trois ans et demi le temps nécessaire pour construire une centrale thermique.

Si le détenteur d'une telle capacité, sélectionnée lors d'une mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, ne peut pas commencer la construction trois ans et demi avant celle-ci, il deviendra quasiment impossible ou particulièrement compliqué de disposer de toutes les capacités sélectionnées pour cette période, nécessaires néanmoins pour la sécurité d'approvisionnement pour ladite période. En tout état de cause, le risque de ne pas disposer de cette capacité au début de la période de fourniture de capacité apparaît très élevé. Si cette capacité potentiellement indisponible est d'un volume important, c'est la sécurité d'approvisionnement en tant que telle qui est gravement mise en danger.

Comme démontré dans une étude du Bureau fédéral du Plan de mars 2014, une panne d'électricité d'une

2021 (cf. paragraaf 14) heeft opgemerkt. De Europese Commissie heeft geconcludeerd dat in deze omstandigheden ingrijpen noodzakelijk is om een marktfalen te verhelpen dat niet op een andere wijze kan worden aangepakt (cf. paragrafen 447-459). Het algemeen belang vereist derhalve dat alle nodige maatregelen worden genomen om de bevoorradingszekerheid te vrijwaren. Deze doelstelling komt duidelijk in het gedrang indien een geselecteerde capaciteitshouder niet in staat is zijn capaciteiten vanaf 1 november 2025 beschikbaar te stellen.

Het doel van het organiseren van veilingen respectievelijk vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering is, enerzijds, om het principe van technologie-neutraliteit te waarborgen (alle technologieën, die onderling verschillende realisatietermijnen hebben, moeten een reële mogelijkheid hebben om aan het mechanisme deel te nemen, bijvoorbeeld batterijen, thermische centrales, vraagzijdebeheer, enz.) en, anderzijds, om zowel bestaande als bijkomende capaciteiten, d.w.z. nieuw te bouwen installaties (dewelke relatief lange realisatietermijnen nodig hebben), de mogelijkheid te bieden om deel te nemen. Gelijkaardig aan het capaciteitsmechanisme ontworpen door de elektriciteitswet, kennen ook andere Europese capaciteitsmechanismen dergelijke methodiek.

Specifiek wat nieuwe thermische centrales betreft, wordt vastgesteld dat een periode van drieënhalve jaar na het verkrijgen van de vergunningen nodig is om ze te ontwikkelen, te bouwen en in bedrijf te stellen. Deze periode wordt onder meer bevestigd op basis van de informatie die wordt verstrekt door de capaciteitshouders in het kader van de in 2021 georganiseerde veiling. Een van de belangrijkste onderdelenleveranciers schat ook uit ervaring in dat het drieënhalve jaar duurt om een thermische centrale te bouwen.

Indien de houder van een dergelijke capaciteit, die in een veiling is geselecteerd vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, drieënhalve jaar vóór de periode van capaciteitslevering de constructie niet kan aanvaarden, wordt het bijna onmogelijk of bijzonder ingewikkeld om over alle voor die periode geselecteerde capaciteit te beschikken, hoewel die nochtans nodig zijn voor de bevoorradingszekerheid voor deze periode. In ieder geval lijkt het risico dat deze capaciteit aan het begin van de periode van capaciteitslevering niet beschikbaar is, zeer groot. Indien deze potentieel onbeschikbare capaciteit van aanzienlijke omvang is, komt de bevoorradingszekerheid als zodanig ernstig in gevaar.

Zoals blijkt uit een studie van het Federaal Planbureau van maart 2014 zou een stroomonderbreking van één

heure entraînerait un coût énorme pour la société belge.¹ Le Bureau du Plan estime qu'une panne d'électricité qui interviendrait sur le territoire belge en semaine à un moment où toutes les entreprises sont actives entraînerait un préjudice économique total de quelque 120 millions d'euros par heure pour l'ensemble de la société. Plus récemment, dans le cadre de l'Arrêté royal de 31 août 2021 relatif à la détermination de la norme de fiabilité et à l'approbation des valeurs du coût de l'énergie non distribuée et du coût d'un nouvel entrant, la Direction générale de l'Énergie, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et le régulateur, a publié la note "Estimation unique du coût de l'énergie non distribuée pour le territoire belge (VoLL)".² Sur base de l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée établi dans l'Arrêté royal et se basant sur une capacité de pointe moyenne de 10 GW, on peut estimer cette perte plutôt à 170 millions d'euros par heure.

Par conséquent, il est crucial que le mécanisme de rémunération de capacité atteigne son objectif, c'est-à-dire que la norme de fiabilité, à ce moment de 3h LOLE, soit rencontrée.

Afin de répondre d'une manière adéquate à cette situation, la modification de loi crée un moment de contrôle supplémentaire pour les capacités sélectionnées lors de la mise aux enchères organisée en 2021. Chaque fournisseur de capacité doit fournir au gestionnaire du réseau, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve qu'il s'est vu octroyer en dernière instance administrative le(s) permis requis en vertu de la réglementation régionale pour sa construction et son exploitation (c'est-à-dire un permis octroyé par une autorité administrative et contre lequel un recours administratif organisé n'est ni ouvert ni pendant). Le gestionnaire du réseau adresse au ministre un rapport reprenant les informations transmises par les fournisseurs de capacité, au plus tard le 18 mars 2022.

S'il s'avère qu'en raison du volume concerné, l'absence de permis octroyé en dernière instance administrative menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge à partir du 1^{er} novembre 2025, le ministre peut, après concertation en Conseil des ministres, intervenir afin de préserver l'intérêt général.

uur enorme kosten voor de Belgische samenleving met zich meebrengen.¹ Het Planbureau schat dat een stroomonderbreking die zich op het Belgische grondgebied tijdens de week, op een moment waarop alle bedrijven actief zijn, zou voordoen, een totaal economisch verlies van ongeveer 120 miljoen euro per uur voor de hele samenleving met zich zou meebrengen. Meer recent heeft de Algemene Directie Energie, in het kader van het koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang, in samenwerking met het Federaal Planbureau en de regulator, de nota "Enkele raming van de waarde van de verloren belasting voor het Belgisch grondgebied (VoLL)" gepubliceerd.² Op basis van de enkele raming van de waarde van de verloren belasting die in het koninklijk besluit is vastgesteld en uitgaande van een gemiddelde piekcapaciteit van 10 GW, kan dit verlies worden geraamd op meer dan 170 miljoen euro per uur.

Bijgevolg is het cruciaal dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme zijn doel bereikt, dit wil zeggen dat de betrouwbaarheidsnorm, op dit ogenblik 3 uur LOLE, bereikt wordt.

Om op een gepaste manier aan deze situatie tegemoet te komen creëert deze wetswijziging een bijkomend controlemoment voor de capaciteiten die tijdens de in 2021 georganiseerde veiling werden geselecteerd. Elke capaciteitsleverancier moet aan de netbeheerder uiterlijk op 15 maart 2022 het bewijs bezorgen dat hij beschikt over de in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist voor de bouw en uitbating (d.w.z. een vergunning afgeleverd door een administratieve overheid en waartegen een georganiseerd administratief beroep niet openstaat noch hangende is). De netbeheerder bezorgt een rapport dat de door de capaciteitsleveranciers verstrekte gegevens bevat aan de minister, uiterlijk op 18 maart 2022.

Als blijkt dat het ontbreken van de vergunning afgeleverd in laatste administratieve aanleg, gelet op het betrokken volume, een ernstige bedreiging vormt voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone vanaf 1 november 2025, dan kan de minister, na overleg in de Ministerraad, tussenkomen om het algemeen belang te vrijwaren.

¹ https://www.plan.be/uploaded/documents/201403170843050.WP_1403.pdf

² <https://economie.fgov.be/fr/themes/energie/securite-dapprovisionnement/mecanisme-de-remuneration-de/contexte-du-mecanisme-de>

¹ https://www.plan.be/uploaded/documents/201403170843050.WP_1403.pdf

² <https://economie.fgov.be/nl/themes/energie/bevoorradingszekerheid/capaciteitsremunatiemechanisme-achtergrond-van-het>

Cette mesure doit permettre de sécuriser, pour un volume comparable, des capacités de remplacement qui seront disponibles à temps pour assurer la sécurité d'approvisionnement pendant la période de fourniture de capacité (parce qu'elles existent déjà ou, en ce qui concerne des capacités additionnelles, parce que les permis nécessaires pour leur construction ont déjà été octroyés).

Proportionnalité de la mesure

La disposition envisagée est nécessaire et est raisonnable, compte tenu du motif d'intérêt public évident et du préjudice que l'inaction pourrait entraîner pour l'économie et la société belges. Les détenteurs de capacité étaient au courant avant la mise aux enchères que ce mécanisme pouvait être modifié si nécessaire, comme le stipulent les règles de fonctionnement visées à l'article 7undecies, § 12 de la loi électricité et tel qu'également confirmé dans le contrat de capacité. De plus, dans ce cas, il s'avère qu'il n'existe pas d'alternatives appropriées pour une telle situation qui puissent garantir la sécurité d'approvisionnement de la Belgique.

Absence de mesures alternatives appropriées

Règles opérationnelles existantes

Les règles de fonctionnement visées à l'article 7undecies, § 12, de la loi électricité prévoient déjà différents mécanismes de contrôle et de pénalités, entre les enchères organisées quatre ans avant la période de fourniture de capacité et le début de cette période de fourniture, afin d'assurer que les capacités sélectionnées soient effectivement disponibles au début de la période concernée.

Concrètement, si au moment de contrôle "t1", c'est-à-dire le 31 août 2023 pour la mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité organisé en 2021, le gestionnaire du réseau constate que le fournisseur de capacité sélectionné en 2021 est en retard ou défaillant, une pénalité sera imposée au fournisseur de capacité et une résiliation du contrat peut intervenir à la seule initiative du fournisseur de capacité. La durée du contrat de capacité sera raccourcie (s'il n'est pas résilié) et un volume correspondant sera transféré vers la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.

Cependant, dans le cas d'une capacité d'un volume important pour laquelle un problème comme l'absence de permis se présente, ces mesures et pénalités n'offrent pas une solution satisfaisante au regard de l'objectif de garantir la sécurité d'approvisionnement. Il s'agit, en

Deze maatregel moet toelaten om, voor een vergelijkbaar volume, vervangende capaciteit veilig te stellen die tijdig beschikbaar zal zijn om de bevoorradingszekerheid tijdens de periode van capaciteitslevering te garanderen (omdat deze capaciteit reeds bestaat of, in het geval van bijkomende capaciteit, omdat de nodige vergunningen voor de bouw ervan reeds werden toegekend).

Proportionaliteit van de maatregel

De voorziene bepaling is noodzakelijk en redelijk, rekening houdend met de evidente doelstelling van algemeen belang en met de schade voor de Belgische economie en maatschappij die niets doen met zich zou kunnen meebrengen. De capaciteitshouders waren er vóór de veiling van op de hoogte dat dit mechanisme indien nodig kon worden aangepast, zoals de werkingsregels bedoeld in artikel 7undecies, § 12 van de Elektriciteitswet bepalen en zoals eveneens is bevestigd in het capaciteitscontract. Bovendien, in dit geval blijkt dat er bovendien geen geschikte alternatieven bestaan voor een dergelijke situatie die de bevoorradingszekerheid van België kunnen garanderen.

Ontbreken van geschikte alternatieve maatregelen

Bestaande operationele voorschriften

De werkingsregels bedoeld in artikel 7undecies, § 12, van de Elektriciteitswet voorzien reeds verschillende controlemechanismen en penaltiteiten, tussen de veiling die vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering en het begin van deze periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd, met als doel te verzekeren dat de geselecteerde capaciteiten effectief beschikbaar zijn aan het begin van de betrokken periode.

Concreet, als op het controlemoment "t1", dit wil zeggen 31 augustus 2023 voor de veiling vier jaar voorafgaand aan het leveringsjaar georganiseerd in 2021, de netbeheerder vaststelt dat de in 2021 geselecteerde capaciteitsleverancier te laat is of in gebreke blijft, zal er een penaltiteit worden opgelegd aan de capaciteitsleverancier en kan een beëindiging van het contract tussenkomen op het uitsluitende initiatief van de capaciteitsleverancier. De duur van het capaciteitscontract zal ingekort worden (indien het niet beëindigd is) en een overeenkomstig volume zal worden overgedragen naar de veiling één jaar vóór de periode van capaciteitslevering.

In het geval van een capaciteit van een aanzienlijk volume waarvoor een probleem als dat van het gebrek aan vergunning zich stelt, bieden deze maatregelen en penaltiteiten echter geen bevredigende oplossing ten opzichte van de doelstelling van het garanderen van

effet, par ce biais, surtout de constater et sanctionner l'indisponibilité d'une capacité à partir du 1^{er} novembre 2025, mais pas d'assurer la disponibilité effective d'une capacité nécessaire à la sécurité d'approvisionnement à partir de cette date, pour autant que le volume soit important. En effet, il résulte des dispositions des règles de fonctionnement (réduction de la durée du contrat; possibilité unilatérale de résilier le contrat) que le détenteur de capacité est déresponsabilisé de sa contribution à la sécurité d'approvisionnement. Le transfert d'un volume correspondant à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité n'offre pas, dans le cas d'un volume important, suffisamment de garanties quant à la sécurité d'approvisionnement (voir ci-dessous) et peut porter atteinte à la neutralité technologique.

Transfert du volume manquant à la mise aux enchères T-1

Le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité a été déterminé dans l'Arrêté ministériel du 30 avril 2021 "portant instruction au gestionnaire du réseau pour organiser la mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité débutant le 1^{er} novembre 2025, les paramètres nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères précitée, le volume maximal de capacité pouvant être contracté avec tous les détenteurs de capacité non prouvée, et portant le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité, conformément à l'article 7undecies, § 6, alinéa 1^{er} de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité".

Dans cet Arrêté, un volume de 1467 MW est réservé pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité, lequel correspond à la capacité nécessaire pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement en moyenne, conformément à ce que requiert la loi électricité.

Ce volume est considéré substantiel, à la fois par rapport à d'autres mécanismes de rémunération de capacité européens et par rapport à la capacité de pointe belge, tel que motivé dans l'Arrêté:

"Considérant que le volume réservé pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité est déjà très considérable, à la fois par rapport à d'autres mécanismes de rémunération de capacité européens et par rapport à la capacité de pointe;

Considérant qu'en plus des 1467 MW de capacité réservée, correspondant à 200 heures de fonctionnement,

de bevoorradszekerheid. Het gaat immers vooral om het op die manier vaststellen en sanctioneren van de onbeschikbaarheid van een capaciteit vanaf 1 november 2025, maar niet om het verzekeren van de effectieve beschikbaarheid van een capaciteit die vanaf die datum nodig is voor de bevoorradszekerheid, voor zover het een aanzienlijk volume betreft. In feite vloeit uit de bepalingen van de werkingsregels (inkorting van de duurtijd van het contract, unilaterale opzegmogelijkheid van het contract) dat de capaciteitshouder de verantwoordelijkheid voor zijn bijdrage tot de bevoorradszekerheid wordt ontnomen. De overdracht van een overeenstemmend volume naar de veiling één jaar vóór de periode van capaciteitslevering biedt in het geval van een aanzienlijk volume onvoldoende garanties met betrekking tot de bevoorradszekerheid (zie hieronder) en kan afbreuk doen aan de technologieneutraliteit.

Overdracht van het ontbrekende volume naar de T-1 veiling

Het minimaal te reserveren volume voor de veiling één jaar vóór de periode van capaciteitslevering werd bepaald in het Ministerieel besluit van 30 april 2021 "houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2025, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt".

In dit Besluit wordt een volume van 1467 MW gereserveerd voor de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering, hetgeen overeenkomt met de capaciteit die nodig is om de totale piekcapaciteit gedurende gemiddeld minder dan 200 draaiuren te dekken, zoals vereist door de Elektriciteitswet.

Dit volume wordt als substantieel beschouwd, zowel in vergelijking met andere Europese capaciteitsvergoedingsmechanismen als in vergelijking met de Belgische piekcapaciteit, zoals gemotiveerd in het Besluit:

"Overwegende dat het gereserveerde volume voor de veiling een jaar voor de periode van de capaciteitslevering reeds erg aanzienlijk is, zowel in vergelijking met andere Europese capaciteitsvergoedingsmechanismen als in vergelijking met de piekcapaciteit;

Overwegende dat er bovenop de 1467 MW gereserveerde capaciteit, dat overeenstemt met 200 draaiuren,

1064 de MW pour la capacité étrangère indirecte est reportée à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité, réservant ainsi in casu déjà 2531 MW pour un an avant la période de fourniture de capacité;

Considérant qu'il est supposé que les 1467 MW réservés seront disponibles à 100 pour cent, ce qui correspond à une capacité nominale de 3 à 4,5 GW après application des facteurs de réduction pour différentes technologies avec une durée de développement plus courte qui sont plus évident pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité;

Considérant qu'une capacité nominale de 3 à 4,5 GW lors d'une consommation de pointe de 13 à 14 GW est particulièrement ambitieuse eu égard à la part des technologies limitées en énergie dans la composition du mix énergétique belge et forme un volume de capacité très considérable que doit être disponible un an après être contracté pour la sécurité d'approvisionnement de l'État belge;

Considérant que le report d'un volume additionnel de 2000 MW à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité, tel que proposé par la commission, pourrait compromettre le principe de neutralité technologique, tel que visé à l'article 22, alinéa 1, du Règlement (UE) 2019/943;

Considérant que reporter un volume additionnel de 2000 MW à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité pourrait compromettre la sécurité d'approvisionnement du pays en ne permettant pas le développement suffisant, à prix minimum, des capacités nécessaires à l'adéquation du système; à cet effet, il peut être renvoyé à l'avis de la DG Energie du 26 février 2021, ainsi qu'à l'avis du gestionnaire du réseau;"

Par conséquent, il est évident que pour la période de fourniture de capacité débutant le 1^{er} novembre 2025, un 'transfert' de volume à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité ne peut pas pallier l'absence d'un volume considérable sélectionné lors de la mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture.

En outre, la répartition du volume total requis pour une période de fourniture de capacité sur deux enchères est importante pour la neutralité technologique (voir *supra*). Un transfert supplémentaire d'un volume considérable à la mise aux enchères un an avant la période de fourniture,

ook 1064 MW volume indirecte buitenlandse capaciteit wordt overgedragen naar de veiling een jaar voor de periode van de capaciteitslevering, waardoor er in casu reeds 2531 MW wordt gereserveerd voor een jaar voor de periode van de capaciteitslevering;

Overwegende dat wordt verondersteld dat de gereserveerde 1467 MW aan 100 procent beschikbaar te zijn, wat overeenkomt met een nominale capaciteit van 3 tot 4,5 GW na toepassing van de verbonden reductiefactoren voor verschillende technologieën met een kortere ontwikkelingstijd die meer voor de hand liggen voor de veiling een jaar voor de periode van de capaciteitslevering;

Overwegende dat een nominale capaciteit van 3 tot 4,5 GW bij een piekverbruik van 13 tot 14 GW bijzonder ambitieus is gelet op het aandeel van energiegeïmitteerde technologieën in de samenstelling van de Belgische energiemix en een erg aanzienlijk volume aan capaciteit vormt dat een jaar na het contracteren beschikbaar moet zijn voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische Staat;

Overwegende dat de overdracht van een additioneel volume van 2000 MW naar de veiling een jaar voor de periode van de capaciteitslevering, zoals voorgesteld door de commissie, het principe van technologische neutraliteit, zoals bedoeld in artikel 22, lid 1 Verordening (EU) 2019/943 in gedrang zou kunnen brengen;

Overwegende dat een overdracht van een additioneel volume van 2000 MW naar de veiling een jaar voor de periode van de capaciteitslevering de bevoorradingszekerheid van het land in gevaar kan brengen door onvoldoende ontwikkeling aan minimumprijs van de benodigde capaciteit voor het evenwicht van het systeem; hiertoe kan verwezen worden naar het advies van de AD Energie van 26 februari 2021, alsook naar het advies van de netbeheerder;"

Bijgevolg is het duidelijk dat voor de periode van capaciteitslevering die op 1 november 2025 aanvangt, een "overdracht" naar de veiling een jaar voor de periode van capaciteitslevering het ontbreken van een aanzienlijk volume dat werd geselecteerd in de veiling vier jaar voor het jaar van capaciteitslevering niet kan opvangen.

Daarnaast is de verdeling van het totale volume vereist voor een periode van capaciteitslevering over twee veilingen belangrijk voor de technologieneutraliteit (zie *supra*). Met een bijkomende overdracht van een aanzienlijk volume naar de veiling een jaar voor de periode

où *de facto* seulement certaines technologies peuvent être attendues, porterait atteinte à ce principe.

Marché secondaire

Conformément à l'article 22, paragraphe 3, c) du règlement 2019/943, les États membres doivent veiller à ce que les obligations de capacité puissent être transférées entre les fournisseurs de capacité admissibles. A cette fin, la notion de "marché secondaire" a été introduite dans la loi électricité (article 2, 92°) comme étant le marché portant sur de la capacité, distinct des mises aux enchères visées au 73°, sur lequel un transfert des droits et obligations découlant d'un contrat de capacité peut avoir lieu entre deux fournisseurs de capacité. Les critères, règles et mécanismes applicables à ce marché secondaire sont déterminés dans les règles de fonctionnement conformément à l'article *Tundecies*, § 12, de la loi électricité.

Il s'agit néanmoins d'une faculté non contraignante pour un détenteur de capacité sélectionné de transférer ses obligations de capacité. Cette faculté est conforme aux exigences prévues, entre autres, par l'article V.2 du Code de droit économique.

Le détenteur d'une capacité, sélectionnée lors d'une mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture, pourrait *a priori* résoudre les difficultés liées à l'obtention de ses permis ou le retard pris dans la construction de son installation, via le marché secondaire. Cependant, la réalisation d'un transfert sur le marché secondaire dépend du volume à transférer. Plus le volume est élevé, plus il est compliqué pour le fournisseur de capacité défaillant de reporter le volume concerné sur des autres installations de production. De la même manière, plus le volume est élevé plus le risque est grand de ne trouver aucun autre fournisseur en mesure de rendre disponibles de tels volumes. Dans ce sens il est constaté qu'il n'est pas possible pour le fournisseur de capacité de transférer ses obligations aux capacités sur lesquelles on comptait déjà pour la sécurité d'approvisionnement. En outre, seules les capacités préqualifiées, au sens de l'article 2,75° de la loi électricité (voir, également, paragraphe 558 des règles de fonctionnement) et existantes sont autorisées à acheter des obligations dans le cadre du marché secondaire, ce qui limite encore la probabilité d'un transfert.

En tout état de cause, le transfert des obligations de capacité ne peut pas être imposée, ni par le fournisseur de capacité défaillant, ni par le gestionnaire du réseau, ni par le ministre ou la commission. Un risque élevé demeure

van capaciteitslevering, waar *de facto* alleen bepaalde technologieën kunnen worden verwacht, zou dit principe worden aangetast.

Secundaire markt

Overeenkomstig artikel 22, paragraaf 3, c), van Verordening 2019/943 moeten de lidstaten ervoor zorgen dat capaciteitsverplichtingen overgedragen kunnen worden tussen de in aanmerking komende capaciteitsleveranciers. Daartoe werd het begrip "secundaire markt" in de Elektriciteitswet (artikel 2, 92°) ingevoerd als de capaciteitsmarkt, onderscheiden van de veilingen bedoeld in 73°, waar een overdracht van rechten en verplichtingen die voortvloeien uit een capaciteitscontract kan plaatsvinden tussen twee capaciteitsleveranciers. De criteria, regels en mechanismen die van toepassing zijn op deze secundaire markt worden bepaald in de werkingsregels overeenkomstig artikel *Tundecies*, § 12, van de Elektriciteitswet.

Niettemin is het een niet-bindende mogelijkheid voor een geselecteerde capaciteitshouder om zijn capaciteitsverplichtingen over te dragen. Deze mogelijkheid is conform de vereisten van, onder andere, artikel V.2 van het Wetboek van economisch recht.

De houder van een capaciteit, geselecteerd in een veiling vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering, zou *a priori* de moeilijkheden verbonden aan het verkrijgen van zijn vergunningen of de vertraging bij de bouw van zijn installatie via de secundaire markt kunnen oplossen. Toch hangt de realisatie van een overdracht op de secundaire markt van het over te dragen volume af. Hoe groter het volume, des te moeilijker het voor de in gebreke zijnde capaciteitsleverancier is om het betrokken volume over andere productie-installaties te verdelen. Op dezelfde manier, hoe groter het volume, des te groter het risico dat er geen enkele andere leverancier kan worden gevonden die beschikbaar zal zijn dergelijke volumes ter beschikking te stellen. In die zin wordt ook opgemerkt dat het niet mogelijk is voor een capaciteitsleverancier om zijn verplichtingen over te dragen naar capaciteiten waarop in elk geval reeds werd gerekend voor de bevoorradingszekerheid. Bovendien wordt het enkel de geprequalificeerde in de zin van artikel 2,75° van de Elektriciteitswet (zie ook paragraaf 558 van de werkingsregels) en bestaande capaciteiten toegestaan om verplichtingen in het kader van de secundaire markt te kopen, wat de mogelijkheid op een overdracht nog beperkt.

In ieder geval kan de overdracht van capaciteitsverplichtingen niet worden opgelegd, noch door de in gebreke zijnde capaciteitsleverancier, noch door de netbeheerder, noch door de minister, noch door de

par conséquent que la sécurité d'approvisionnement à partir du 1^{er} novembre 2025 ne soit pas garantie.

Il s'ensuit que le marché secondaire ne constitue pas une alternative suffisante ou efficace pour répondre au risque que fait peser sur la sécurité d'approvisionnement du pays à partir du 1^{er} novembre 2025, l'absence de permis au 15 mars 2022 d'une capacité d'un volume important sélectionnée au cours de la mise aux enchères de 2021.

Enchères ponctuelles

L'article 7*duodecies* de la loi électricité permet d'organiser une mise aux enchères ponctuelle si la mise en œuvre du mécanisme de rémunération des capacités visé à l'article 7*undecies* ne peut être réalisée dans un délai raisonnable et approprié et/ou s'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans la période avant 2025. Les hypothèses visées par cette disposition sont différentes. La situation qu'entend résoudre la modification proposée s'inscrit dans le cadre de la réalisation du mécanisme de rémunération des capacités visé à l'article 7*undecies*. Il ne s'agit donc pas de pallier son absence dans un délai raisonnable et approprié. En outre, c'est la sécurité d'approvisionnement à partir du 1^{er} novembre 2025, et non pas pour la période avant 2025, qui est visée par la présente modification.

De plus, la mise en œuvre concrète de cet article dépend d'une décision nouvelle de la Commission européenne en ce qui concerne la compatibilité avec le régime des aides d'État, dans laquelle elle devrait analyser une base légale nationale entièrement nouvelle.

Il s'ensuit que la possibilité d'organiser une enchère ponctuelle, telle que prévue par l'article 7*duodecies* de la loi électricité, ne constitue pas une alternative appropriée pour répondre au risque que fait peser sur la sécurité d'approvisionnement du pays à partir du 1^{er} novembre 2025, l'absence de permis au 15 mars 2022 d'une capacité d'un volume important sélectionnée au cours de la mise aux enchères 2021.

Développement de nouvelles capacités

L'article 7*terdecies* de la loi électricité permet de prendre toute autre mesure menant directement ou indirectement au développement de nouvelles capacités, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

D'un point de vue matériel, cette disposition pourrait constituer une alternative crédible à la modification

commissie. Bijgevolg blijft er een groot risico dat de bevoorradingszekerheid vanaf 1 november 2025 niet wordt gegarandeerd.

Hieruit volgt dat de secundaire markt geen voldoende of efficiënt alternatief vormt om een antwoord te bieden op het risico dat op de bevoorradingszekerheid van het land vanaf 1 november 2025 weegt door het ontbreken op 15 maart 2022 van een vergunning voor een capaciteit van een aanzienlijk volume die tijdens de veiling van 2021 geselecteerd werd.

Gerichte veilingen

Artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet maakt het mogelijk om een gerichte veiling te organiseren als de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies* niet binnen een redelijke en gepaste termijn kan gerealiseerd worden en/of vaststelt dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone bestaat in de periode voor 2025. De hypothesen bedoeld in deze bepaling zijn verschillend. De situatie die met de voorgestelde wijziging moet worden opgelost, sluit aan op de verwezenlijking van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies*. Het gaat er dus niet om zijn afwezigheid binnen een redelijke en passende termijn op te vangen. Daarnaast beoogt deze wijziging de bevoorradingszekerheid vanaf 1 november 2025 en niet voor de periode vóór 2025.

Bovendien hangt de concrete uitvoering van dit artikel af van een nieuwe beslissing van de Europese Commissie over de verenigbaarheid met het staatssteunregime, waarbij zij ook een analyse zou moeten uitvoeren over een volledig nieuwe nationale rechtsbasis.

Hieruit volgt dat de mogelijkheid om een gerichte veiling te organiseren, zoals bepaald in artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet, geen geschikt alternatief vormt om een antwoord te bieden op het risico dat op de bevoorradingszekerheid van het land vanaf 1 november 2025 weegt door het ontbreken op 15 maart 2022 van een vergunning voor een capaciteit van een aanzienlijk volume die tijdens de veiling van 2021 geselecteerd werd.

Uitbouw van nieuwe capaciteiten

Artikel 7*terdecies* van de Elektriciteitswet laat toe om iedere andere maatregel te nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de uitbouw van nieuwe capaciteiten, teneinde 's lands bevoorradingszekerheid te verzekeren.

Vanuit een inhoudelijk perspectief zou deze bepaling een geloofwaardig alternatief kunnen zijn voor de

proposée. Cependant, dans sa décision du 27 août 2021, la Commission européenne a validé le CRM selon un schéma d'enchères en deux temps (Y-4 et Y-1) et une répartition suffisamment précise des volumes sur ces deux mises aux enchères. Le développement de nouvelles capacités en dehors du schéma retenu n'a pas été intégré aux hypothèses dont la Commission européenne a tenu compte pour vérifier la compatibilité du CRM avec le régime des aides d'État. La mise en œuvre de cette alternative nécessiterait, par conséquent, une nouvelle approbation de la Commission européenne. Considérant le temps nécessaire pour obtenir une telle approbation, la mise en œuvre de cette alternative ne serait pas suffisamment rapide pour répondre au risque que fait peser sur la sécurité d'approvisionnement du pays à partir du 1^{er} novembre 2025, l'absence de permis au 15 mars 2022 d'une capacité d'un volume important sélectionnée au cours de la mise aux enchères 2021.

voorgestelde wijziging. In haar beslissing van 27 augustus 2021 heeft de Europese Commissie echter het CRM goedgekeurd volgens een schema van veilingen in twee fases (Y-4 en Y-1) en een voldoende nauwkeurige verdeling van de volumes in deze twee veilingen. De ontwikkeling van nieuwe capaciteiten buiten het in aanmerking genomen schema werd niet in de hypothesen opgenomen waarmee de Europese Commissie rekening heeft gehouden om de verenigbaarheid van het CRM met de regeling voor staatssteun na te gaan. Bijgevolg zou de uitvoering van dit alternatief een nieuwe goedkeuring van de Europese Commissie vereisen. Gezien de tijd die nodig is om een dergelijke goedkeuring te verkrijgen, zou de uitvoering van dit alternatief niet voldoende snel zijn om een antwoord te bieden op het risico dat op de bevoorradingszekerheid van het land vanaf 1 november 2025 weegt door het ontbreken op 15 maart 2022 van een vergunning voor een capaciteit van een aanzienlijk volume die tijdens de veiling van 2021 geselecteerd werd.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Art. 1^{er}

Cet article précise que le présent projet de loi relève de l'article 74 de la Constitution.

Art. 2

Cet article insère un nouveau paragraphe 18 à l'article 7undecies de la loi électricité.

Alinéa 1^{er}: Cet alinéa insère l'obligation pour le fournisseur de capacité d'apporter, pour chaque capacité pour laquelle l'offre a été sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021, au gestionnaire du réseau, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve que les permis administratifs requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et l'exploitation de cette capacité ont été délivrées en dernière instance administrative. Il s'agit plus spécifiquement du permis d'environnement visé à l'article 6 du Décret du 25 avril 2014 relatif au permis d'environnement en Région flamande, le permis d'urbanisme visé au Code Bruxellois de l'Aménagement du Territoire et le permis d'environnement visé à l'Ordonnance relative aux permis d'environnement du 5 juin 1997 en Région bruxelloise, et le permis unique visé au Décret du 11 mars 1999 relatif au permis d'environnement en Région wallonne.

Alinéa 3: Cet alinéa explique que s'il s'avère que l'absence de permis octroyé en dernière instance

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELN

Art. 1

Dit artikel preciseert dat het wetsontwerp uit artikel 74 van de Grondwet voortvloeit.

Art. 2

Dit artikel voert een nieuwe paragraaf 18 in het artikel 7undecies van de Elektriciteitswet.

Eerste lid: Dit lid voegt de verplichting in voor de capaciteitsleverancier om voor elke capaciteit waarvoor de bieding werd geselecteerd in de veiling georganiseerd in 2021, het bewijs te bezorgen aan de netbeheerder uiterlijk op 15 maart 2022, dat de administratieve vergunning(en) vereist krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en exploitatie van deze capaciteit hem werden afgeleverd in laatste administratieve aanleg. Het betreft meer bepaald de omgevingsvergunning, bedoeld in artikel 6 van het Decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning in het Vlaamse Gewest, de stedenbouwkundige vergunning bedoeld in het Brussels Wetboek van Ruimtelijke Ordening en de milieuvergunning bedoeld in de Ordonnantie van 5 juni 1997 in het Brusselse Gewest, en de unieke vergunning bedoeld in het Decreet van 11 maart 1999 betreffende de milieuvergunning in het Waalse Gewest.

Derde lid: Dit lid verklaart dat, indien blijkt dat de afwezigheid van vergunning afgeleverd in laatste

administrative pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge, le ministre peut, après concertation en Conseil des ministres, par une décision motivée, donner deux instructions au gestionnaire du réseau. Cela concerne, d'une part, la résiliation du contrat de capacité concerné et, d'autre part, la réalisation d'une adjudication complémentaire pour l'enchère susmentionnée, en vue d'atteindre le volume requis. L'instruction de cette adjudication complémentaire est donc limitée au problème identifié. Il est mentionné en outre que le ministre peut, le cas échéant, préciser tout élément de procédure en vue de l'organisation de l'adjudication complémentaire. Ces aspects procéduraux, ainsi que le calendrier détaillé, peuvent déroger au paragraphe 10.

Alinéa 4: Il est précisé que l'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le site internet de la DG Energie.

Alinéa 5: Cet alinéa précise que l'adjudication complémentaire est ouverte aux seuls détenteurs de capacité qui ont soumis une offre lors de la mise aux enchères organisée en 2021 qui n'a pas été sélectionnée lors de l'adjudication initiale. La participation par ces détenteurs de capacité est volontaire. Le mot "offre" renvoie bien au § 10 de l'article 7undecies de la loi électricité qui opère la distinction entre le détenteur qui décide de faire une offre (qui peut être sélectionnée ou non), et le détenteur qui notifie sa décision de ne pas remettre offre. Les détenteurs de capacité qui n'ont pas soumis d'offre, n'entrent pas en considération pour l'adjudication complémentaire. Ceci se justifie par le fait qu'un impact aussi limité que possible sur l'adjudication initiale et sur le partage des volumes entre respectivement la mise aux enchères quatre ans, et la mise aux enchères un an avant l'année de fourniture soit recherché.

Cet alinéa précise également que les règles de fonctionnement continuent de s'appliquer (dans la mesure évidemment où il n'y a pas dérogé, de manière implicite ou explicite, par cette disposition), indiquant notamment l'algorithme par lequel l'adjudication supplémentaire est effectuée.

Alinéa 6: Les dossiers de préqualification, les offres, ainsi que les contraintes techniques du réseau applicables pour la mise aux enchères organisée en 2021 restent inchangés. Cette adjudication se base donc sur les offres telles que déposées (caractéristiques du CMU, volume, prix, etc.) lors de la mise aux enchères 2021. Cela vise à nouveau un impact aussi limité que possible sur l'adjudication initiale.

administratieve aanleg voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone ernstig bedreigt, de minister, na overleg in Ministerraad, met een gemotiveerde beslissing twee instructies kan geven aan de netbeheerder. Het gaat enerzijds om het beëindigen van het betrokken capaciteitscontract en anderzijds de realisatie van een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling, met het oog op het bereiken van het vereiste volume. De instructie voor deze bijkomende toewijzing is dus beperkt tot het vastgestelde probleem. Er wordt bovendien vermeld dat de minister desgevallend elk ander procedureel aspect kan bepalen met het oog op de organisatie van de bijkomende toewijzing. Deze procedurele aspecten, alsook de gedetailleerde kalender, kunnen afwijken van hetgeen is bepaald in paragraaf 10.

Vierde lid: Er wordt verduidelijkt dat de instructie tot beëindiging van het contract wordt gecommuniceerd aan de betrokken capaciteitshouder. De instructie tot het organiseren van een bijkomende toewijzing wordt gepubliceerd op de website van de AD Energie.

Vijfde lid: In dit lid wordt verduidelijkt dat de bijkomende toewijzing enkel openstaat voor capaciteitshouders die een bod hebben ingediend in de veiling in 2021, dat niet werd geselecteerd bij de initiële toewijzing. Deelname door deze capaciteitshouders is vrijwillig. Het woord "bieding" verwijst naar § 10 van artikel 7undecies van de elektriciteitswet dat een onderscheid maakt tussen de houder die besluit een bieding in te dienen (dat al dan niet geselecteerd kan worden), en de houder die kennis geeft van zijn beslissing om geen bieding in te dienen. Capaciteitshouders die geen bieding hebben ingediend, komen niet in aanmerking voor de bijkomende toewijzing. Dit is te verantwoorden doordat een zo beperkt mogelijke impact op de initiële toewijzing en op de verdeling van de volumes tussen de veiling vier jaar, resp. de veiling een jaar voorafgaand aan het leveringsjaar wordt beoogd.

In dit lid wordt ook verduidelijkt dat de werkingsregels van toepassing blijven (uiteraard voor zover er niet impliciet of expliciet van wordt afgeweken door deze bepaling), hetgeen onder meer aangeeft via welk algoritme de additionele toewijzing plaatsvindt.

Zesde lid: De prequalificatiedossiers, de biedingen alsook de technische netbeperkingen van toepassing in de veiling georganiseerd in 2021 blijven van toepassing. Deze toewijzing is dus gebaseerd op de biedingen zoals ze zijn ingediend (karakteristieken van de CMU, volume, prijs, etc.) Dit beoogt opnieuw een zo beperkt mogelijke impact op de initiële toewijzing.

Alinéa 7: Les détenteurs de capacité qui participent à l'adjudication complémentaire, doivent nécessairement entreprendre les actions stipulées ici. Suite à l'avis du Conseil d'État, section de législation, du 22 janvier 2022, visant à insérer dans le texte de l'avant-projet une habilitation permettant au ministre de déroger au délai dans lequel les actions requises doivent intervenir, il est désormais précisé que le délai dans lequel ces actions doivent intervenir est repris dans le calendrier détaillé accompagnant l'instruction d'organiser une adjudication complémentaire.

Alinéa 8: L'adjudication complémentaire est également soumise au contrôle de la commission conformément au paragraphe 13. Compte tenu de la confidentialité des informations commercialement sensibles, le gestionnaire du réseau adaptera les résultats de la mise aux enchères et procédera à la publication prévue par les règles de fonctionnement.

Art. 3

Cet article prévoit un élément supplémentaire qui doit en tout état de cause figurer dans les règles de fonctionnement, à savoir l'obligation pour le détenteur de capacité qui souhaite soumettre une offre de, si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, de transmettre la preuve qu'il s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres.

Cette obligation évite que le risque ayant conduit à la modification de l'article 2 se reproduise lors des futures enchères.

Art. 4

Puisque ce projet de loi vise à garantir la sécurité d'approvisionnement en 2025 dans le cadre de la mise aux enchères organisée en 2021 et compte tenu des délais de construction des projets, il est opportun que ce projet de loi puisse entrer en vigueur dans les plus brefs délais.

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Zevende lid: De capaciteitshouders die deelnemen aan de bijkomende toewijzing, dienen noodzakelijkerwijze de hier bepaalde acties te ondernemen. Ingevolge het advies van de Raad van State, afdeling Wetgeving, van 22 januari 2022, met het oog op het invoegen in de tekst van het wetsontwerp van een machtiging aan de minister om af te wijken van de termijn waarbinnen de vereiste acties dienen te gebeuren, wordt voortaan verduidelijkt dat de termijn waarbinnen deze acties dienen te gebeuren hernomen wordt in de gedetailleerde kalender die de instructie tot organisatie van de bijkomende toewijzing vergezelt.

Achtste lid: Ook de bijkomende toewijzing wordt onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. Rekening houdend met de vertrouwelijkheid van gevoelige commerciële informatie zal de netbeheerder de resultaten van de veiling aanpassen en de publicatie voorzien in de werkingsregels uitvoeren.

Art. 3

Dit artikel voorziet een bijkomend element dat in elk geval in de werkingsregels dient te worden opgenomen, met name de verplichting voor de capaciteitshouder die een bieding wenst in te dienen om, indien (een) vergunning krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van zijn capaciteit, het bewijs over te maken dat hij beschikt over deze vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, uiterlijk 20 dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen.

Met deze verplichting wordt vermeden dat het risico dat heeft geleid tot de aanpassing in artikel 2 zich in komende veilingen nog zou stellen.

Art. 4

Aangezien met dit wetsontwerp een garantie wordt beoogd voor de bevoorradingszekerheid in 2025 in het kader van de veiling die werd georganiseerd in 2021 en rekening houdend met de bouwtermijnen van projecten, is het opportuun dat dit wetsontwerp zo spoedig mogelijk in werking kan treden.

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

AVANT PROJET DE LOI

Soumis à l'avis du Conseil d'État

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021

CHAPITRE 1^{er}. — *Disposition générale*

Art. 1.

La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

CHAPITRE 2. — *Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité*

Art. 2.

Dans l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 15 mars 2021, il est inséré un paragraphe 18 rédigé comme suit:

“§ 18. Pour chaque capacité dont l'offre a été sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021, le fournisseur de capacité apporte au gestionnaire du réseau, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve qu'il s'est vu octroyer en dernière instance administrative le(s) permis requis en vertu de la réglementation régionale pour sa construction et son exploitation. Au sens du présent article, il faut entendre par permis octroyé en dernière instance administrative un permis octroyé par une autorité administrative et contre lequel un recours administratif organisé n'est ni ouvert ni pendant.

Au plus tard le 18 mars 2022, le gestionnaire du réseau adresse au ministre un rapport reprenant les informations transmises conformément à l'alinéa 1^{er}.

S'il s'avère, tenant compte du rapport visé à l'alinéa 2, que l'absence de permis octroyé en dernière instance administrative pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée, le ministre peut, après concertation en Conseil des ministres, par décisions motivées prises au plus tard le 1^{er} avril 2022, donner au gestionnaire du réseau les instructions suivantes:

1° résilier sans délai le contrat de capacité conclu suite à la sélection de cette capacité lors de la mise aux enchères organisée en 2021; et

VOORONTWERP VAN WET

Onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken

HOOFDSTUK 1. — *Algemene bepaling*

Ar. 1.

Deze wet regelt een aangelegenheid bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

HOOFDSTUK 2. — *Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt*

Art. 2.

In het artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd door de wet van 15 maart 2021, wordt een nieuwe paragraaf 18 ingevoegd, luidende:

“§ 18. Voor elke capaciteit waarvoor de bieding geselecteerd werd in de veiling georganiseerd in 2021, bezorgt de capaciteitsleverancier aan de netbeheerder, uiterlijk op 15 maart 2022, het bewijs dat hij beschikt over de in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning(en) vereist krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en uitbating. In het kader van dit artikel moet onder in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning worden begrepen een vergunning afgeleverd door een administratieve overheid en waartegen een georganiseerd administratief beroep niet openstaat noch hangende is.

Uiterlijk op 18 maart 2022 bezorgt de netbeheerder een rapport aan de minister dat de inlichtingen overgemaakt overeenkomstig het eerste lid bevat.

Indien blijkt, rekening houdend met het rapport bedoeld in het tweede lid, dat de afwezigheid van vergunning afgeleverd in laatste administratieve aanleg voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken leveringsperiode ernstig bedreigt, kan de minister, na overleg in ministerraad, bij gemotiveerde beslissing genomen uiterlijk op 1 april 2022, de volgende instructies geven aan de netbeheerder:

1° onmiddellijk het capaciteitscontract gesloten ten gevolge van de selectie van deze capaciteit in de veiling georganiseerd in 2021 beëindigen, en;

2° procéder, selon un calendrier détaillé déterminé dans l'instruction, à une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères précitée, en vue d'atteindre le volume de capacité requis conformément à l'instruction visée au paragraphe 6.

L'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard le jour ouvrable qui suit son adoption.

L'adjudication complémentaire visée à l'alinéa 3, 2°, est régie par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Elle est ouverte aux seuls détenteurs de capacité dont l'offre, soumise lors de la mise aux enchères organisée en 2021, n'a pas été sélectionnée lors de l'adjudication initiale. Elle ne porte nullement atteinte aux offres qui ont été sélectionnées lors de cette adjudication initiale et pour lesquelles un contrat de capacité a été conclu et n'a pas été résilié.

Aux fins de l'adjudication complémentaire, les dossiers de préqualification ainsi que les contraintes techniques du réseau applicables pour la mise aux enchères organisée en 2021 restent inchangés.

Les détenteurs de capacité visés à l'alinéa 5, seconde phrase sont tenus, au plus tard trois jours ouvrables suivant la demande du gestionnaire du réseau:

1° si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, de démontrer qu'ils se sont vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative; et

2° de fournir une garantie financière d'un montant et de caractéristiques identiques à celle qu'ils avaient fournie dans le cadre de leur participation à l'enchère organisé en 2021.

L'adjudication complémentaire est soumise au contrôle de la commission conformément au paragraphe 13. La commission approuve les résultats de l'adjudication complémentaire dans le délai déterminé dans l'instruction visée à l'alinéa 3, 2°. Dans le respect de la confidentialité des informations commercialement sensibles, le gestionnaire du réseau adapte les résultats de la mise aux enchères et procède aux publications prévues par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Le gestionnaire du réseau transmet le résultat de l'adjudication complémentaire au ministre."

Art. 3.

Dans l'article 7undecies, §12, alinéa 3, 2° de la même loi, il est inséré un nouveau point c), rédigé comme suit:

2° overgaan, volgens een kalender bepaald in de instructie, tot een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling, met het oog op het bereiken van het vereiste volume overeenkomstig de instructie bedoeld in paragraaf 6.

De instructie tot het beëindigen van het capaciteitscontract wordt gecommuniceerd aan de betrokken capaciteitsleverancier. De instructie tot het organiseren van een bijkomende toewijzing wordt gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk de werkdag na zijn aanname.

De bijkomende toewijzing bedoeld in het derde lid, 2° wordt beheerst door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. Ze staat enkel open voor capaciteitshouders waarvan de bieding, uitgebracht in het kader van de veiling georganiseerd in 2021, niet werd geselecteerd in de initiële toewijzing. Ze doet geenszins afbreuk aan biedingen die geselecteerd werden in deze initiële toewijzing en waarvoor een capaciteitscontract werd afgesloten en niet werd beëindigd.

De prekwalificatiedossiers, alsook de technische netbeperkingen van toepassing in de veiling georganiseerd in 2021 blijven onveranderd voor de bijkomende toewijzing.

De capaciteitshouders bedoeld in het vijfde lid, tweede zin zijn ertoe gehouden, uiterlijk drie werkdagen volgend op de vraag van de netbeheerder:

1° indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, aan te tonen dat zij over deze vergunning(en) beschikken, afgeleverd in laatste administratieve aanleg; en

2° een financiële garantie te bezorgen voor een bedrag en met identieke kenmerken als degene die zij hadden aangeleverd in het kader van hun deelname aan de veiling in 2021.

De bijkomende toewijzing is onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. De commissie keurt de resultaten van de bijkomende toewijzing goed binnen de termijn bepaald in de instructie bedoeld in het derde lid, 2°. Met respect voor de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens past de netbeheerder de resultaten van de veiling aan en gaat over tot de bekendmakingen voorzien door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. De netbeheerder maakt het resultaat van de bijkomende toewijzing over aan de minister."

Art. 3.

In artikel 7undecies, §12, derde alinea, 2° van dezelfde wet, wordt een nieuw punt c) toegevoegd, luidend:

“c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;”

Art. 4.

La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au Moniteur belge.

“c) indien (een) vergunning krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;”

Art. 4.

Deze wet treedt in werking de dag van haar bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Tinne Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : Katrien Selderslaghs

E-mail : katrien.selderslaghs@vanderstraeten.belgium.be

Téléphone : + 32 479 59 00 04

Administration

La Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Contact administration

Nom : Nancy Mahieu

E-mail : Nancy.Mahieu@economie.fgov.be

Téléphone : +32 2 277 82 87

B. Projet

Titre de la réglementation

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021

Description succincte du projet de réglementation en mentionnant l'origine réglementaire (traités, directive, accord de coopération, actualité, ...), les objectifs poursuivis et la mise en œuvre.

Le projet vise à adapter le cadre juridique du mécanisme de rémunération de capacité afin de préserver la sécurité d'approvisionnement, notamment en prévoyant une nouvelle adjudication dans le cas où une capacité sélectionnée lors de l'enchère de 2021 n'obtient pas les autorisations nécessaires et représente un volume important.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Consultation informelle du comité de suivi CRM: DG Energie, CREG, Elia

D. Sources utilisées pour effectuer l'analyse d'impact

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

Rapport de mise aux enchères Y-4 pour la Période de Fourniture 2025-2026 (Elia, 31 octobre 2021):

<https://www.elia.be/nl/grid-data/adequacy/crm-auction-results>

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

Quel est l'impact du projet de réglementation sur ces 21 thèmes ?

1. Lutte contre la pauvreté

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

2. Égalité des chances et cohésion sociale

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

3. Égalité des femmes et des hommes

1. Quelles personnes sont (directement et indirectement) concernées par le projet et quelle est la composition sexuée de ce(s) groupe(s) de personnes ?

☐ Des personnes sont concernées. | ☒ Aucune personne n'est concernée.

Expliquez pourquoi :

Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre de mises aux enchères, avant chaque année de livraison, en vue d'acquérir la capacité nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

4. Santé

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

5. Emploi

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Le mécanisme de rémunération de capacités implique que des enchères sont organisées avant chaque année de livraison afin de disposer des capacités nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays. Ces capacités représentent évidemment un certain niveau d'emploi, pour lequel il n'existe toutefois pas d'études quantifiées, d'autant plus que les capacités seront sélectionnées par des enchères dont le résultat (et donc la sélection des capacités) n'est pas encore connu.

6. Modes de consommation et production

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en oeuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. En outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. L'impact final sur les modes de consommation et de production dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel. En fournissant une capacité suffisante pour répondre à la demande, on peut s'attendre à une pression à la baisse sur les prix, et au moins sur les pics de prix sur le marché de l'électricité.

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

7. Développement économique

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en oeuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. En outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. L'impact final sur le développement économique dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel. Néanmoins, un impact positif peut être attendu, grâce au renforcement de la sécurité d'approvisionnement, à l'attraction d'investissements et au maintien des capacités existantes, à l'augmentation de la production d'électricité au niveau national (balance des importations/exportations) et à la concurrence accrue sur le marché de l'électricité.

8. Investissements

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en oeuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, de nouvelles capacités seront en tout cas nécessaires une fois que la sortie du nucléaire sera complètement achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention, car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aura un impact négatif sur le bien-être économique de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. En outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. L'impact final sur les investissements dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée aux détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel. Néanmoins, on peut s'attendre à un impact positif, car le mécanisme vise non seulement à maintenir les capacités existantes, mais aussi à soutenir l'investissement dans de nouvelles capacités ou l'expansion de celles qui existent déjà.

9. Recherche et développement

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

☒ Des entreprises (dont des PME) sont concernées. | ☐ Aucune entreprise n'est concernée.

Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (

Secteur de l'énergie. Le nombre d'entreprises et la proportion de PME ou de micro-entreprises n'est pas connu avec précision. Dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, les bénéficiaires sont sélectionnés par le biais d'une procédure concurrentielle.

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

2. Identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur les PME.

N.B. les impacts sur les charges administratives doivent être détaillés au thème 11

Pas d'application

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

| ☒ Des entreprises/citoyens sont concernés. ☐ Les entreprises/citoyens ne sont pas concernés.

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation.

Réglementation actuelle

1. Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre d'enchères avant chaque année de livraison afin de disposer de la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement dans le pays. Le mécanisme prévoit une préqualification obligatoire pour tous les détenteurs de capacités de production situés en Belgique qui répondent aux critères d'éligibilité. Les autres détenteurs de capacités souhaitant participer à l'enchère doivent également soumettre un dossier de préqualification. Le dossier de préqualification est soumis au gestionnaire de réseau. Les détenteurs de capacités sélectionnés lors de l'enchère doivent signer un contrat avec Elia décrivant les droits et obligations.

Réglementation en projet

Un nouveau rapport par le gestionnaire de réseau est introduit, qui vérifie le statut des permis sur la base des informations provenant des capacités sélectionnées lors de l'enchère. En cas d'adjudication complémentaire, des informations sont demandées aux capacités non sélectionnées. Il est imposé que dorénavant, une preuve du permis en vertu des règlements régionaux doit être présentée avant les enchères, le cas échéant.

☒ S'il y a des formalités et/ou des obligations dans la réglementation actuelle, cochez cette case.

☒ S'il y a des formalités et/ou des obligations pour la réglementation en projet, cochez cette case.

2. Quels documents et informations chaque groupe concerné doit-il fournir ?

Réglementation actuelle

Dossier de préqualification auprès du gestionnaire de réseau
Dossier d'investissement auprès du régulateur (optionnel)

Réglementation en projet

Statut des permis des capacités sélectionnées et (éventuellement) des informations complémentaires des capacités non sélectionnées.
Preuve des permis en vertu des règlements régionaux

3. Comment s'effectue la récolte des informations et des documents, par groupe concerné ?

Réglementation actuelle

Mise à disposition par le détenteur de la capacité

Réglementation en projet

Idem

4. Quelles est la périodicité des formalités et des obligations, par groupe concerné ?

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

Réglementation actuelle

Réglementation en projet

Avant la mise aux enchères à laquelle le détenteur de la capacité souhaite participer.

Après l'enchère de 2021 et avant les enchères à partir de 2022

5. Quelles mesures sont prises pour alléger / compenser les éventuels impacts négatifs ?

Il a déjà été introduit un seuil minimal en MW par le Roi en dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent pas soumettre de dossier de préqualification (ils peuvent participer en dépassant ce seuil via l'aggrégation). Cela signifie, d'une part, que la préqualification obligatoire pour les capacités de production n'est pas imposée aux petites capacités et, d'autre part, que la charge administrative du gestionnaire de réseau est réduite.

12. Énergie

☒ Impact positif ☐ Impact négatif | ☐ Pas d'impact

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en oeuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. Suite à la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025, environ 6GW de capacité thermique disparaîtront du marché belge. Selon les scénarios élaborés par Elia, il y aura en tout cas un besoin de nouvelles capacités lorsque la sortie du nucléaire sera achevée en 2025. Selon le scénario choisi, les besoins en nouvelles capacités s'élèvent à 2,4 ou 3,9 GW. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aurait un impact négatif sur la prospérité de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. En outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. Le mécanisme de rémunération des capacités consiste à organiser un certain nombre d'enchères, avant chaque année de livraison, afin de disposer de la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays. Par conséquent, il y a un effet positif sur la sécurité d'approvisionnement.

13. Mobilité

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

14. Alimentation

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

15. Changements climatiques

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

16. Ressources naturelles

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

17. Air intérieur et extérieur

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

18. Biodiversité

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

19. Nuisances

5/6

Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021 - (v1) - 21/12/2021 15:28

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

20. Autorités publiques

☐ Impact positif ☐ Impact négatif | ☒ Pas d'impact

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants : sécurité alimentaire, santé et accès aux médicaments, travail décent, commerce local et international, revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation), mobilité des personnes, environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre), paix et sécurité.

☐ Impact sur les pays en développement. | ☒ Pas d'impact sur les pays en développement.

Expliquez pourquoi :

Le mécanisme de rémunération de capacité consiste en l'organisation d'un certain nombre de mises aux enchères, avant chaque année de livraison, en vue d'acquérir la capacité nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. La capacité qui peut être offerte est située en Belgique ou dans les pays voisins. Il n'y a pas d'impact sur les pays en voie de développement.

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) - 21/12/2021 15:28

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

De Minister van Energie, Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Katrien Selderslaghs

E-mail : katrien.selderslaghs@vanderstraeten.belgium.be

Tel. Nr. : + 32 479 59 00 04

Overheidsdienst

De Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, KMO, Middenstand en Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Nancy Mahieu

E-mail : Nancy.Mahieu@economie.fgov.be

Tel. Nr. : +32 2 277 82 87

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken

Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.

Het ontwerp beoogt het wettelijk kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme aan te passen teneinde de bevoorradingszekerheid te vrijwaren, met name door te voorzien in een nieuwe toewijzing ingeval van het niet verkrijgen van de nodige vergunningen door een in de veiling van 2021 geselecteerde capaciteit die een omvangrijk volume vertegenwoordigt.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Informele raadpleging van het begeleidingscomité CRM: AD Energie, CREG, Elia

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Y-4 Veilingrapport voor Periode van Capaciteitslevering 2025-2026 (Elia, 31 oktober 2021):
<https://www.elia.be/nl/grid-data/adequacy/crm-auction-results>

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) - 21/12/2021 15:28

Welke impact heeft het ontwerp van regelgeving op deze 21 thema's?

1. Kansarmoedebestrijding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

1. Op welke personen heeft het ontwerp (rechtstreeks of onrechtstreeks) een impact en wat is de naar geslacht uitgesplitste samenstelling van deze groep(en) van personen?

☐ Er zijn personen betrokken. | ☒ Personen zijn niet betrokken.

Leg uit waarom:

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme houdt in dat veilingen worden georganiseerd, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen.

4. Gezondheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

5. Werkgelegenheid

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme houdt in dat veilingen worden georganiseerd, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen. Deze capaciteiten vertegenwoordigen uiteraard een zekere werkgelegenheid, waarover echter geen becijferde studies bestaan, temeer daar de capaciteiten geselecteerd zullen worden via veilingen en de uitkomst (en dus de selectie van de capaciteiten) nog niet bekend is.

6. Consumptie- en productiepatronen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) - 21/12/2021 15:28

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologie-neutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de consumptie- en productiepatronen zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Door het voorzien in voldoende capaciteit om aan de vraag te voldoen, kan verwacht worden dat er een neerwaartse druk op de prijzen volgt, en minstens op de prijsspieken op de elektriciteitsmarkt.

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologie-neutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de economische ontwikkeling zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, dankzij de versterking van de bevoorradingszekerheid, het aantrekken van investeringen, het behoud van bestaande capaciteiten, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

8. Investerings

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) -

21/12/2021 15:28

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op het Belgisch economisch welzijn. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologie-neutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de investeringen zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, aangezien het mechanisme niet alleen het behoud van bestaande capaciteiten beoogt, maar ook het ondersteunen van investeringen in nieuwe capaciteiten of de uitbreiding van bestaande capaciteiten.

9. Onderzoek en ontwikkeling

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

☒ Er zijn ondernemingen (inclusief kmo's) betrokken. | ☐ Ondernemingen zijn niet betrokken.

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (

Energiesector. Het aantal ondernemingen en het aandeel kmo's of micro-ondernemingen is niet precies gekend. In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme worden de begunstigten geselecteerd via een concurrerende procedure.

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.

N.B. de impact op de administratieve lasten moet bij het punt 11 gedetailleerd worden

Niet van toepassing

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

| ☒ Ondernemingen of burgers zijn betrokken. ☐ Ondernemingen of burgers zijn niet betrokken.

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving.

Huidige regelgeving

Ontwerp van regelgeving

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) - 21/12/2021 15:28

1. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen.
Het mechanisme voorziet in een verplichte prekwalificatie voor alle houders van productiecapaciteiten die gelokaliseerd zijn in België en die voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria. Andere capaciteitshouders die aan de veiling wensen deel te nemen, dienen eveneens een prekwalificatiedossier in te dienen. Het prekwalificatiedossier wordt ingediend bij de netbeheerder.
De capaciteitshouders die geselecteerd worden in de veiling, moeten een contract ondertekenen met Elia waarin de rechten en plichten worden beschreven.

Er wordt een nieuw rapport vanwege de netbeheerder geïntroduceerd hetwelk de status van de vergunningen nagaat op basis van informatie vanwege de in de veiling geselecteerde capaciteiten.
Ingeval van een bijkomende toewijzing wordt informatie gevraagd vanwege de niet geselecteerde capaciteiten.
Er wordt opgelegd dat voortaan voor de veilingen een bewijs overgelegd wordt van de vergunning krachtens gewestelijke regelgeving, voor zover van toepassing.

- ☒ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige regelgeving.
- ☒ Vink dit aan indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving.

2. Welke documenten en informatie moet elke betrokken doelgroep verschaffen?

Huidige regelgeving

Prekwalificatiedossier bij de netbeheerder
Investeringsdossier bij de regulator (optioneel)

Ontwerp van regelgeving

Vergunningsstatus geselecteerde capaciteiten en (eventueel) bijkomende informatie niet-geselecteerde capaciteiten
Bewijs van vergunningen krachtens gewestelijke regelgeving

3. Hoe worden deze documenten en informatie, per betrokken doelgroep, ingezameld?

Huidige regelgeving

Verstreking door de capaciteitshouder

Ontwerp van regelgeving

Idem

4. Welke is de periodiciteit van de formaliteiten en verplichtingen, per betrokken doelgroep?

Huidige regelgeving

Voorafgaand aan de veiling waaraan de capaciteitshouder wenst deel te nemen.

Ontwerp van regelgeving

Na de veiling van 2021 en voor de veilingen vanaf 2022

5. Welke maatregelen worden genomen om de eventuele negatieve impact te verlichten / te compenseren?

Er is reeds door de Koning een minimale drempel in MW bepaald waaronder capaciteitshouders geen prekwalificatiedossier kunnen indienen (zij kunnen wel deelnemen door via aggregatie boven deze drempel te komen). Hierdoor wordt enerzijds de verplichte prekwalificatie voor productiecapaciteiten niet opgelegd aan kleinere capaciteiten, en wordt anderzijds de administratieve last bij de netbeheerder verminderd.

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) - 21/12/2021 15:28

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagements die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. Ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025, zal ongeveer 6 GW thermische capaciteit uit de Belgische markt verdwijnen. Volgens de scenario's die werden opgesteld door Elia, zal er na de volledige realisatie van de kernuitstap in 2025, in elk geval nood zijn aan nieuwe capaciteit. Afhankelijk van het scenario dat gekozen wordt, loopt de nood aan nieuwe capaciteit op tot 2,4 of 3,9 GW. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op de Belgische welvaart. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten. Daarenboven is het mechanisme technologieneutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnendeelnemen. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's landsbevoorradingszekerheid te garanderen. Bijgevolg is er een positief effect op de bevoorradingszekerheid.

13. Mobiliteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

14. Voeding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

15. Klimaatverandering

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

16. Natuurlijke hulpbronnen

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

17. Buiten- en binnenlucht

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

18. Biodiversiteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

19. Hinder

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

20. Overheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken - (v1) -
21/12/2021 15:28

1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van: voedselveiligheid, gezondheid en toegang tot geneesmiddelen, waardig werk, lokale en internationale handel, inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie), mobiliteit van personen, leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling), vrede en veiligheid.

☐ Impact op ontwikkelingslanden. | ☒ Geen impact op ontwikkelingslanden.

Leg uit waarom:

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leveringsjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen. De capaciteit die kan worden aangeboden bevindt zich in België of in de ons omliggende buurlanden. Er is geen impact op ontwikkelingslanden.

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 70.796/3 DU 24 JANVIER 2022

Le 24 décembre 2021, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la Ministre de l'Énergie à communiquer un avis, dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères organisée en 2021'.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 18 janvier 2022. La chambre était composée de Wilfried VAN VAERENBERGH, président de chambre, Jeroen VAN NIEUWENHOVE et Koen MUYLLE, conseillers d'État, Jan VELAERS et Bruno PEETERS, assesseurs, et Annemie GOOSSENS, greffier.

Le rapport a été présenté par Arne CARTON, auditeur.

La concordance entre la version française et la version néerlandaise de l'avis a été vérifiée sous le contrôle de Jeroen VAN NIEUWENHOVE, conseiller d'État.

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 24 janvier 2022.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique ¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis concerne le mécanisme de rémunération de capacité (ci-après: CRM) et a pour objet de modifier l'article 7^{undecies} de la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: la loi sur l'électricité), inséré par l'article 4 de la loi du 15 mars 2021 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité' ².

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par "fondement juridique" la conformité aux normes supérieures.

² Voir l'avis C.E. 68.506/3 du 13 janvier 2021 sur un avant-projet devenu cette loi et l'avis C.E. 68.750/3 du 29 janvier 2021 sur des amendements à ce projet de loi.

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 70.796/3 VAN 24 JANUARI 2022

Op 24 december 2021 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de Minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken'.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 18 januari 2022. De kamer was samengesteld uit Wilfried VAN VAERENBERGH, kamervoorzitter, Jeroen VAN NIEUWENHOVE en Koen MUYLLE, staatsraden, Jan VELAERS en Bruno PEETERS, assessoren, en Annemie GOOSSENS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Arne CARTON, auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Jeroen VAN NIEUWENHOVE, staatsraad.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 24 januari 2022.

*

1. Met toepassing van artikel 84, § 3, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, heeft de afdeling Wetgeving zich toegespitst op het onderzoek van de bevoegdheid van de steller van de handeling, van de rechtsgrond¹, alsmede van de vraag of aan de te vervullen vormvereisten is voldaan.

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet heeft betrekking op het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna: CRM) en strekt tot de wijziging van artikel 7^{undecies} van de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' (hierna: de Elektriciteitswet), dat werd ingevoegd bij artikel 4 van de wet van 15 maart 2021 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen'.²

¹ Aangezien het om een voorontwerp van wet gaat, wordt onder "rechtsgrond" de overeenstemming met de hogere rechtsnormen verstaan.

² Zie adv.RvS 68.506/3 van 13 januari 2021 over een voorontwerp dat tot die wet heeft geleid en adv.RvS 68.750/3 van 29 januari 2021 over amendementen op dat wetsontwerp.

L'article 2 de l'avant-projet insère dans l'article *Tundecies* de la loi sur l'électricité un nouveau paragraphe 18, qui permet d'organiser une adjudication complémentaire après la mise aux enchères antérieure organisée en 2021. Pour chaque capacité dont l'offre a été sélectionnée, le fournisseur de capacité doit apporter, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve qu'il s'est vu octroyer en dernière instance administrative le(s) permis requis en vertu de la réglementation régionale pour sa construction et son exploitation, après quoi le gestionnaire du réseau rédige un rapport à ce sujet (alinéas 1^{er} et 2 en projet). S'il s'avère que l'absence de permis octroyé pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture concernée, le ministre qui a l'énergie dans ses attributions (ciaprès: le ministre) peut, après concertation en Conseil des ministres, donner au gestionnaire du réseau des instructions pour (1) résilier sans délai le contrat de capacité existant conclu à la suite de la sélection de cette capacité lors de la mise aux enchères organisée en 2021, et (2) procéder, selon un calendrier détaillé déterminé dans l'instruction, à une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères précitée, en vue d'atteindre le volume de capacité requis (alinéa 3 en projet). Le paragraphe 18 en projet comporte également des obligations de notification et de publication, mentionne les règles de fonctionnement applicables, limite la participation à l'adjudication complémentaire pour les détenteurs de capacité dont l'offre n'a pas été sélectionnée après la mise aux enchères de 2021, contient des obligations relatives à la présentation de documents à la demande du gestionnaire du réseau ainsi que des modalités de contrôle et d'approbation de l'adjudication complémentaire (alinéas 4 à 8 en projet).

L'article 3 de l'avant-projet ajoute à l'article *Tundecies*, § 12, alinéa 3, 2°, de la loi sur l'électricité un nouveau point c) qui prévoit un élément supplémentaire à insérer dans les règles de fonctionnement de la Commission de régulation de l'électricité et du gaz. Il s'agit de l'obligation, pour le détenteur de capacité qui souhaite soumettre une offre, si un ou plusieurs permis sont requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de sa capacité, de fournir la preuve qu'il s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres.

La loi dont l'adoption est envisagée entre en vigueur le jour de sa publication au Moniteur belge (article 4).

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

A. Modification unilatérale du contrat par l'autorité

3. L'alinéa 3, en projet, de l'article *Tundecies*, § 18, de la loi sur l'électricité dispose que, s'il s'avère que l'absence de permis octroyé pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée, le ministre peut donner au gestionnaire du réseau des instructions pour (1) résilier sans délai le contrat de capacité existant conclu à la suite de la sélection de cette capacité lors de la mise aux enchères organisée en 2021, et (2) procéder, selon un calendrier détaillé déterminé dans l'instruction, à

Artikel 2 van het voorontwerp voegt in artikel *Tundecies* van de Elektriciteitswet een nieuwe paragraaf 18 in, die het mogelijk maakt om een bijkomende toewijzing te organiseren na de eerdere, in 2021, georganiseerde veiling. De capaciteitsleverancier moet uiterlijk op 15 maart 2022 voor elke capaciteit waarvoor de bieding geselecteerd werd, het bewijs leveren dat hij beschikt over de in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning(en) vereist krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en uitbating, waarna de netbeheerder hierover een rapport opstelt (ontworpen eerste en tweede lid). Indien blijkt dat de afwezigheid van een vergunning voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken leveringsperiode ernstig bedreigt, kan de minister bevoegd voor energie (hierna: de minister), na overleg in de Ministerraad, instructies geven aan de netbeheerder om (1) onmiddellijk het bestaande capaciteitscontract gesloten ten gevolge van de selectie van deze capaciteit in de veiling georganiseerd in 2021 te beëindigen, en (2) over te gaan, volgens een kalender bepaald in de instructie, tot een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling, met het oog op het bereiken van het vereiste volume (ontworpen derde lid). De ontworpen paragraaf 18 omvat voorts kennisgevings- en bekendmakingsverplichtingen, een vermelding van de toepasselijke werkingsregels, de beperking van deelname aan de bijkomende toewijzing voor capaciteitshouders waarvan de bieding niet werd geselecteerd na de veiling van 2021, verplichtingen tot het voorleggen van documenten op vraag van de netbeheerder en nadere regels inzake controle op en goedkeuring van de bijkomende toewijzing (ontworpen vierde tot achtste lid).

Artikel 3 van het voorontwerp voegt aan artikel *Tundecies*, § 12, derde lid, 2°, van de Elektriciteitswet een nieuw punt c) toe, dat voorziet in een bijkomend element dat in de werkingsregels van de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas moet worden opgenomen. Het betreft de verplichting voor de capaciteitshouder die een bieding wenst in te dienen om, indien een of meer vergunningen krachtens gewestelijke regelgeving vereist zijn voor de bouw en/of de uitbating van zijn capaciteit, het bewijs te leveren dat hij beschikt over deze vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen.

De aan te nemen wet treedt in werking op de dag van de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad (artikel 4).

ALGEMENE OPMERKINGEN

A. Eenzijdige wijziging van de overeenkomst door de overheid

3. Het ontworpen derde lid van artikel *Tundecies*, § 18, van de Elektriciteitswet bepaalt dat, indien blijkt dat de afwezigheid van een vergunning voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken leveringsperiode ernstig bedreigt, de minister instructies kan geven aan de netbeheerder om (1) onmiddellijk het bestaande capaciteitscontract gesloten ten gevolge van de selectie van deze capaciteit in de veiling georganiseerd in 2021 te beëindigen, en (2) over te gaan, volgens een kalender

une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères précitée.

L'exposé des motifs souligne qu'au regard du principe de mutabilité, l'autorité doit disposer de la faculté de modifier ou de résilier unilatéralement des contrats pour des motifs d'intérêt général. À cet égard, l'attention est surtout attirée sur des objectifs comme la sécurité d'approvisionnement qui justifieraient d'invoquer le principe de mutabilité. Ces objectifs semblent concerner principalement l'adjudication complémentaire de capacité. À la question de savoir si ces motifs s'appliquent également à l'instruction de résiliation éventuelle d'un contrat de capacité existant, le délégué a répondu en ces termes:

“In de eerste plaats lijkt het ons opportuun te verduidelijken dat, in acht genomen de methodiek en de goedkeuring vanwege de Europese Commissie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, de beëindiging van het bestaand capaciteitscontract noodzakelijk is om de voorziene bijkomende toewijzing te kunnen doen.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is immers een mechanisme van staatssteun. Het mechanisme dient bijgevolg, rekening houdend met het staatssteunregime, gelimiteerd te zijn tot wat nodig is om de doelstelling van algemeen belang te bereiken. In de goedkeuring van het staatssteunmechanisme heeft de Europese Commissie dit uitdrukkelijk herbevestigd (randnummer 488). De beëindiging van het bestaande capaciteitscontract en de bijkomende toewijzing zijn bijgevolg intrinsiek gelinkt.

In de [Elektriciteitswet] is bepaald dat het doel van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is de bevoorradingszekerheid te waarborgen. Het te bereiken niveau van bevoorradingszekerheid wordt bepaald door de betrouwbaarheidsnorm:

‘Art. 7undecies, § 7. Het niveau van bevoorradingszekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt.’

Concreet betekent dit dat de vraagcurve van de veilingen zodanig wordt gekalibreerd dat een volume wordt geveild dat nodig is om de betrouwbaarheidsnorm te waarborgen (en dus, op basis van het Koninklijk besluit van 31 augustus 2021 ‘tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang’, het volume dat nodig is om België bloot te stellen aan maximaal drie uur ‘Loss of Load Expectation’ of ‘waarschijnlijkheid dat niet aan de vraag kan worden voldaan’).

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

bepaald in de instructie, tot een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling.

In de memorie van toelichting wordt benadrukt dat de overheid in het licht van het veranderlijke beginsel over de mogelijkheid moet beschikken om eenzijdig overeenkomsten te wijzigen of te beëindigen om redenen van algemeen belang. Daarbij wordt vooral gewezen op doelstellingen zoals de bevoorradingszekerheid die een beroep op het veranderlijke beginsel zouden rechtvaardigen. Die doelstellingen lijken in hoofdzaak betrekking te hebben op de bijkomende toewijzing van capaciteit. Op de vraag of die motieven eveneens gelden voor de instructie tot de eventuele beëindiging van een bestaand capaciteitscontract, antwoordde de gemachtigde als volgt:

“In de eerste plaats lijkt het ons opportuun te verduidelijken dat, in acht genomen de methodiek en de goedkeuring vanwege de Europese Commissie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, de beëindiging van het bestaand capaciteitscontract noodzakelijk is om de voorziene bijkomende toewijzing te kunnen doen.

Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is immers een mechanisme van staatssteun. Het mechanisme dient bijgevolg, rekening houdend met het staatssteunregime, gelimiteerd te zijn tot wat nodig is om de doelstelling van algemeen belang te bereiken. In de goedkeuring van het staatssteunmechanisme heeft de Europese Commissie dit uitdrukkelijk herbevestigd (randnummer 488). De beëindiging van het bestaande capaciteitscontract en de bijkomende toewijzing zijn bijgevolg intrinsiek gelinkt.

In de [Elektriciteitswet] is bepaald dat het doel van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is de bevoorradingszekerheid te waarborgen. Het te bereiken niveau van bevoorradingszekerheid wordt bepaald door de betrouwbaarheidsnorm:

‘Art. 7undecies, § 7. Het niveau van bevoorradingszekerheid te bereiken door het capaciteitsvergoedingsmechanisme, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm. De vraagcurves voor de veilingen worden zodanig gekalibreerd dat deze betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt.’

Concreet betekent dit dat de vraagcurve van de veilingen zodanig wordt gekalibreerd dat een volume wordt geveild dat nodig is om de betrouwbaarheidsnorm te waarborgen (en dus, op basis van het Koninklijk besluit van 31 augustus 2021 ‘tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang’, het volume dat nodig is om België bloot te stellen aan maximaal drie uur ‘Loss of Load Expectation’ of ‘waarschijnlijkheid dat niet aan de vraag kan worden voldaan’).

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' bepaalt verder volgens welke regels en berekeningen de vraagcurve vastgesteld wordt.

Voor de veiling van 2021 is dit concreet gebeurd via het Ministerieel besluit van 30 april 2021 'houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2025, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt'.

De veiling van oktober 2021 heeft, na toepassing van de hiertoe voorziene regels, toegelaten om het benodigde volume te selecteren en te contracteren.

Het contracteren van een extra volume is niet mogelijk gegeven de beslissing van 27 augustus 2021 van de Europese Commissie ter goedkeuring van dit mechanisme, samen te lezen met de bovenvermelde wet en besluiten. Meer algemeen zou dit ook ingaan tegen de principes van proportionaliteit en technologie-neutraliteit.

Een bijkomende toewijzing is slechts mogelijk indien een bestaand capaciteitscontract moet worden beëindigd omdat de afwezigheid van de vergunning ervoor de bevoorradingszekerheid ernstig bedreigt. De beëindiging van het bestaand capaciteitscontract en de bijkomende toewijzing zijn dus intrinsiek gelinkt. Er wordt enkel een vervanging beoogd en niet het contracteren van een bijkomend volume.

In de tweede plaats wensen we te verduidelijken dat het veranderlijkheidsbeginsel inderdaad ook kan worden toegepast op de beëindiging van een contract. Het veranderlijkheidsbeginsel laat namelijk de publieke overheden die partij zijn bij een overeenkomst toe om deze overeenkomst eenzijdig te veranderen of te beëindigen, om redenen van algemeen belang. In dit geval is er inderdaad sprake van dwingende redenen van algemeen belang, namelijk het garanderen van de bevoorradingszekerheid, en dient de gecontracteerde capaciteit ook gelimiteerd te zijn tot wat nodig is voor die bevoorradingszekerheid. Als de vereisten van de openbare dienst of het algemeen belang dit vereisen, kan de overheid het contract beëindigen (zie in die zin bijvoorbeeld B. GORS, 'Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général', in *Les principes généraux de droit administratif*, Bruxelles, Larcier, 2017, p. 388.)

Ten slotte wordt opgemerkt dat de Werkingsregels en de capaciteitscontracten geen 'onveranderlijke' rechten creëren in hoofde van de capaciteitshouders. Deze rechten kunnen per definitie gewijzigd worden tijdens de loop van het contract. De wijzigbaarheid van de werkingsregels van de CRM is uitdrukkelijk voorzien in het regelgevend kader, inclusief de

van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme' bepaalt verder volgens welke regels en berekeningen de vraagcurve vastgesteld wordt.

Voor de veiling van 2021 is dit concreet gebeurd via het Ministerieel besluit van 30 april 2021 'houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2025, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt'.

De veiling van oktober 2021 heeft, na toepassing van de hiertoe voorziene regels, toegelaten om het benodigde volume te selecteren en te contracteren.

Het contracteren van een extra volume is niet mogelijk gegeven de beslissing van 27 augustus 2021 van de Europese Commissie ter goedkeuring van dit mechanisme, samen te lezen met de bovenvermelde wet en besluiten. Meer algemeen zou dit ook ingaan tegen de principes van proportionaliteit en technologie-neutraliteit.

Een bijkomende toewijzing is slechts mogelijk indien een bestaand capaciteitscontract moet worden beëindigd omdat de afwezigheid van de vergunning ervoor de bevoorradingszekerheid ernstig bedreigt. De beëindiging van het bestaand capaciteitscontract en de bijkomende toewijzing zijn dus intrinsiek gelinkt. Er wordt enkel een vervanging beoogd en niet het contracteren van een bijkomend volume.

In de tweede plaats wensen we te verduidelijken dat het veranderlijkheidsbeginsel inderdaad ook kan worden toegepast op de beëindiging van een contract. Het veranderlijkheidsbeginsel laat namelijk de publieke overheden die partij zijn bij een overeenkomst toe om deze overeenkomst eenzijdig te veranderen of te beëindigen, om redenen van algemeen belang. In dit geval is er inderdaad sprake van dwingende redenen van algemeen belang, namelijk het garanderen van de bevoorradingszekerheid, en dient de gecontracteerde capaciteit ook gelimiteerd te zijn tot wat nodig is voor die bevoorradingszekerheid. Als de vereisten van de openbare dienst of het algemeen belang dit vereisen, kan de overheid het contract beëindigen (zie in die zin bijvoorbeeld B. GORS, 'Du changement à la mutabilité, en passant par l'adaptation continue: retour sur une loi particulière du service public dominant l'action administrative en général', in *Les principes généraux de droit administratif*, Bruxelles, Larcier, 2017, p. 388.)

Ten slotte wordt opgemerkt dat de Werkingsregels en de capaciteitscontracten geen 'onveranderlijke' rechten creëren in hoofde van de capaciteitshouders. Deze rechten kunnen per definitie gewijzigd worden tijdens de loop van het contract. De wijzigbaarheid van de werkingsregels van de CRM is uitdrukkelijk voorzien in het regelgevend kader, inclusief

mogelijke toepassing van de gewijzigde regels op de bestaande capaciteitscontracten”.

À propos de la modification ou résiliation unilatérales de contrats par l'autorité, la doctrine expose ce qui suit ³:

“De mogelijkheid om te allen tijde in een contractuele relatie te kunnen ingrijpen ter vrijwaring van het algemeen belang vormt volgens deze redenering een wezenlijke voorwaarde voor het erkennen van de bevoegdheid van een bestuurlijke overheid om contractueel op te treden. (...) Hieruit afleiden dat de overheid louter op grond van haar bijzondere positie te allen tijde gebruik moet kunnen maken van dit bijzondere prerogatief, zodanig dat zij eenzijdig kan terugkomen op contractuele verbintenissen, lijkt echter een brug te ver en doet afbreuk aan de ruimte die het privaatrecht hiertoe biedt. Het contract zelf kan immers voldoende waarborgen bevatten ter bescherming van het algemeen belang (...). De overheid kan bijvoorbeeld korte opzegtermijnen of bevrijdingsclausules bedingen in geval van dringende gevallen of om te voldoen aan dwingende wettelijke verplichtingen”.

La réglementation en projet crée assurément un fondement légal exprès pour modifier ou résilier le contrat concerné sur instruction de l'autorité. Il n'en demeure pas moins que ce fondement légal exprès doit également pouvoir se fonder sur des motifs d'intérêt général, d'autant que les articles 12.1 et suivants des contrats de capacité déjà conclus entre Elia et les détenteurs de capacité ⁴ contiennent des clauses spécifiques de suspension ou de résiliation du(des) contrat(s) passé(s) entre les parties concernées. À ce sujet, le délégué a déclaré ce qui suit:

“Het huidige capaciteitscontract bevat een aantal generieke mogelijkheden die Elia toelaten het contract te beëindigen, zo bijvoorbeeld ook het artikel 12.1 dat stelt dat Elia het contract kan beëindigen zonder voorafgaande rechterlijke tussenkomst in de gevallen en volgens de procedures bepaald in de Elektriciteitswet, in diens uitvoeringsbesluiten, in de Werkingsregels en in de andere artikelen van dit contract of in dit artikel.

Het is inderdaad zo dat de thans voorgestelde regeling nog niet voorzien was in het capaciteitscontract, aangezien het niet behaald hebben van de relevante vergunningen overeenkomstig de Werkingsregels slechts kan leiden tot de beëindiging van het capaciteitscontract vanwege de capaciteitshouder op 31 augustus 2023 en vanwege Elia pas op 31 augustus 2025.

Ten gevolge van de formele weigering van de omgevingsvergunning van één van de geselecteerde projecten voor een aanzienlijke capaciteit, wordt vastgesteld dat beide momenten te laat komen om de ontwikkeling van alternatieve

de mogelijke toepassing van de gewijzigde regels op de bestaande capaciteitscontracten.”

In de rechtsleer wordt omtrent het eenzijdig wijzigen of beëindigen van overeenkomsten door de overheid het volgende uiteengezet:³

“De mogelijkheid om te allen tijde in een contractuele relatie te kunnen ingrijpen ter vrijwaring van het algemeen belang vormt volgens deze redenering een wezenlijke voorwaarde voor het erkennen van de bevoegdheid van een bestuurlijke overheid om contractueel op te treden. (...) Hieruit afleiden dat de overheid louter op grond van haar bijzondere positie te allen tijde gebruik moet kunnen maken van dit bijzondere prerogatief, zodanig dat zij eenzijdig kan terugkomen op contractuele verbintenissen, lijkt echter een brug te ver en doet afbreuk aan de ruimte die het privaatrecht hiertoe biedt. Het contract zelf kan immers voldoende waarborgen bevatten ter bescherming van het algemeen belang (...). De overheid kan bijvoorbeeld korte opzegtermijnen of bevrijdingsclausules bedingen in geval van dringende gevallen of om te voldoen aan dwingende wettelijke verplichtingen.”

Met de ontworpen regeling wordt alvast een uitdrukkelijke wettelijke grondslag gecreëerd voor het wijzigen of beëindigen van de betrokken overeenkomst op instructie van de overheid. Dat neemt niet weg dat ook voor die uitdrukkelijke wettelijke grondslag moet kunnen worden gesteund op redenen van algemeen belang, temeer daar in de artikelen 12.1 en volgende van de reeds gesloten capaciteitscontracten tussen Elia en de capaciteitshouders⁴ specifieke clausules staan inzake de schorsing of beëindiging van de overeenkomst(en) die de betrokken partijen zijn overeengekomen. De gemachtigde verklaarde in dat verband het volgende:

“Het huidige capaciteitscontract bevat een aantal generieke mogelijkheden die Elia toelaten het contract te beëindigen, zo bijvoorbeeld ook het artikel 12.1 dat stelt dat Elia het contract kan beëindigen zonder voorafgaande rechterlijke tussenkomst in de gevallen en volgens de procedures bepaald in de Elektriciteitswet, in diens uitvoeringsbesluiten, in de Werkingsregels en in de andere artikelen van dit contract of in dit artikel.

Het is inderdaad zo dat de thans voorgestelde regeling nog niet voorzien was in het capaciteitscontract, aangezien het niet behaald hebben van de relevante vergunningen overeenkomstig de Werkingsregels slechts kan leiden tot de beëindiging van het capaciteitscontract vanwege de capaciteitshouder op 31 augustus 2023 en vanwege Elia pas op 31 augustus 2025.

Ten gevolge van de formele weigering van de omgevingsvergunning van één van de geselecteerde projecten voor een aanzienlijke capaciteit, wordt vastgesteld dat beide momenten te laat komen om de ontwikkeling van alternatieve

³ S. LIERMAN, P.-J. VAN DE WEYER, et K.J. VANDORMAEL, “Overheidscontracten in het Belgische recht: besturen op de snijlijn van privaat- en publiekrecht”, *TPR* 2016, pp. 497-498.

⁴ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/users-group/crm-implementation/documents/20210910_contrat-de-capacite-fm.pdf

³ S. LIERMAN, P.-J. VAN DE WEYER, en K.J. VANDORMAEL, “Overheidscontracten in het Belgische recht: besturen op de snijlijn van privaat- en publiekrecht”, *TPR* 2016, 497-498.

⁴ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/users-group/crm-implementation/documents/20210910_capaciteitscontract-nl.pdf

omvangrijke capaciteiten toe te laten en dat deze situatie bijgevolg een onaanvaardbaar risico voor de bevoorradingszekerheid stelt. Als toegelicht in de memorie van toelichting leiden de bestaande maatregelen vooral tot het vaststellen en sanctioneren van de onbeschikbaarheid van een capaciteit vanaf 1 november 2025, maar niet tot het verzekeren van de effectieve beschikbaarheid van een capaciteit die vanaf die datum nodig is voor de bevoorradingszekerheid, voor zover het een aanzienlijk volume betreft.

Specifiek wat nieuwe thermische centrales betreft, wordt vastgesteld dat een periode van drieënhalf jaar na het verkrijgen van de vergunningen nodig is om ze te ontwikkelen, te bouwen en in bedrijf te stellen. Deze periode wordt onder meer bevestigd op basis van de informatie die werd verstrekt door de capaciteitshouders in het kader van de in oktober 2021 georganiseerde veiling. Een van de belangrijkste onderdelenleveranciers schat ook uit ervaring in dat het drieënhalf jaar duurt om een thermische centrale te bouwen.

Indien de houder van een dergelijke capaciteit, die in een veiling is geselecteerd vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, drieënhalf jaar vóór de periode van capaciteitslevering de constructie niet kan aanvangen, wordt het bijna onmogelijk of bijzonder ingewikkeld om over alle voor die periode geselecteerde capaciteit te beschikken, terwijl die nochtans nodig zijn voor de bevoorradingszekerheid voor deze periode. In ieder geval lijkt het risico dat deze capaciteit aan het begin van de periode van capaciteitslevering niet beschikbaar is, zeer groot. Indien deze potentieel onbeschikbare capaciteit van aanzienlijke omvang is, komt de bevoorradingszekerheid als zodanig ernstig in gevaar. De penaliteiten en andere modaliteiten voorzien in het capaciteitscontract volstaan dus niet in het geval van een capaciteit van een aanzienlijk volume waarvoor een probleem als dat van het gebrek aan vergunning zich stelt, zoals uiteengezet in de memorie van toelichting.

Ook andere alternatieve oplossingen volstaan voor deze situatie niet, zoals onderzocht en uiteengezet in de memorie van toelichting. Bovendien dient hier rekening te worden gehouden met de enorme schade voor de Belgische economie en maatschappij die niets doen met zich zou kunnen meebrengen.

Bijgevolg is de wijziging die thans wordt voorgesteld noodzakelijk en proportioneel”.

Bien que le Conseil d'État n'ait pas connaissance de tous les éléments de fait pertinents à cet égard, le caractère nécessaire et proportionné de l'intervention dans les relations contractuelles existantes semble pouvoir être admis au regard de ces explications et de la justification circonstanciée inscrite dans l'exposé des motifs.

B. Principe d'égalité

4. Il résulte du régime en projet que seuls les détenteurs de capacité ayant soumis en 2021 une offre qui n'a pas été sélectionnée peuvent participer à l'adjudication complémentaire (article 7undecies, § 18, alinéa 5, en projet, de la loi sur l'électricité). L'exposé des motifs justifie la différence de traitement entre ces détenteurs de capacité au regard de l'objectif de

omvangrijke capaciteiten toe te laten en dat deze situatie bijgevolg een onaanvaardbaar risico voor de bevoorradingszekerheid stelt. Als toegelicht in de memorie van toelichting leiden de bestaande maatregelen vooral tot het vaststellen en sanctioneren van de onbeschikbaarheid van een capaciteit vanaf 1 november 2025, maar niet tot het verzekeren van de effectieve beschikbaarheid van een capaciteit die vanaf die datum nodig is voor de bevoorradingszekerheid, voor zover het een aanzienlijk volume betreft.

Specifiek wat nieuwe thermische centrales betreft, wordt vastgesteld dat een periode van drieënhalf jaar na het verkrijgen van de vergunningen nodig is om ze te ontwikkelen, te bouwen en in bedrijf te stellen. Deze periode wordt onder meer bevestigd op basis van de informatie die werd verstrekt door de capaciteitshouders in het kader van de in oktober 2021 georganiseerde veiling. Een van de belangrijkste onderdelenleveranciers schat ook uit ervaring in dat het drieënhalf jaar duurt om een thermische centrale te bouwen.

Indien de houder van een dergelijke capaciteit, die in een veiling is geselecteerd vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, drieënhalf jaar vóór de periode van capaciteitslevering de constructie niet kan aanvangen, wordt het bijna onmogelijk of bijzonder ingewikkeld om over alle voor die periode geselecteerde capaciteit te beschikken, terwijl die nochtans nodig zijn voor de bevoorradingszekerheid voor deze periode. In ieder geval lijkt het risico dat deze capaciteit aan het begin van de periode van capaciteitslevering niet beschikbaar is, zeer groot. Indien deze potentieel onbeschikbare capaciteit van aanzienlijke omvang is, komt de bevoorradingszekerheid als zodanig ernstig in gevaar. De penaliteiten en andere modaliteiten voorzien in het capaciteitscontract volstaan dus niet in het geval van een capaciteit van een aanzienlijk volume waarvoor een probleem als dat van het gebrek aan vergunning zich stelt, zoals uiteengezet in de memorie van toelichting.

Ook andere alternatieve oplossingen volstaan voor deze situatie niet, zoals onderzocht en uiteengezet in de memorie van toelichting. Bovendien dient hier rekening te worden gehouden met de enorme schade voor de Belgische economie en maatschappij die niets doen met zich zou kunnen meebrengen.

Bijgevolg is de wijziging die thans wordt voorgesteld noodzakelijk en proportioneel.”

Hoewel de Raad van State geen kennis heeft van alle relevante feitelijke gegevens in dit verband, lijkt het noodzakelijke en proportionele karakter van het ingrijpen in bestaande contractuele verhoudingen in het licht van deze uitleg en de omstandige verantwoording in de memorie van toelichting te kunnen worden aanvaard.

B. Gelijkeheidsbeginsel

4. De ontworpen regeling heeft tot gevolg dat enkel capaciteitshouders aan de bijkomende toewijzing kunnen deelnemen die in 2021 een bieding hebben ingediend en waarvan de bieding niet is geselecteerd (ontworpen artikel 7undecies, § 18, vijfde lid, van de Elektriciteitswet). In de memorie van toelichting wordt het verschil in behandeling

réaliser un “impact aussi limité que possible sur l’adjudication initiale”. À la question de savoir si ce motif peut justifier une fermeture du marché, même pour de nouvelles personnes intéressées éventuelles qui pourraient également obtenir un permis régional en temps utile, le délégué a répondu ce qui suit:

“In de eerste plaats merken we op dat de voorbereidings-tijd die nodig is, niet alleen voor de indiening maar ook voor de beoordeling door de netbeheerder en de commissie van nieuwe prekwalificatie- en investeringsdossiers, ertoe zou leiden dat de periode van 3,5 jaar tussen het afsluiten van het/ de nieuwe capaciteitscontract(en) en de capaciteitsleverings-periode niet gerespecteerd kan worden, waardoor de bevoorradingszekerheid niet gegarandeerd wordt. Het ‘openstellen’ van deze bijkomende toewijzing aan partijen die niet hadden deelgenomen aan de veiling in oktober 2021, is omwille van de doelstelling van algemeen belang dus onhaalbaar.

Verder wordt inderdaad beoogd om de veiling van 2021 te repareren, en niet om een nieuwe veiling te organiseren. Op deze manier wordt gebleven binnen het schema van veilingen respectievelijk vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering, dat werd gevalideerd door de Europese Commissie. Toelaten dat partijen deelnemen die niet hadden deelgenomen aan de veiling van 2021 zou er in de feiten op neerkomen dat een nieuwe veiling wordt georganiseerd.

Het doel van het organiseren van veilingen respectievelijk vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering is, enerzijds, om het principe van technologie-neutraliteit te waarborgen (alle technologieën, die onderling verschillende realisatietermijnen hebben, moeten een reële mogelijkheid hebben om aan het mechanisme deel te nemen, bijvoorbeeld batterijen, thermische centrales, vraagzijdebeheer, enz.) en, anderzijds, om zowel bestaande als bijkomende capaciteiten, d.w.z. nieuw te bouwen installaties (dewelke relatief lange realisatietermijnen nodig hebben), de mogelijkheid te bieden om deel te nemen.

De marktpartijen kennen deze kalender en kunnen zich op die manier ook terdege voorbereiden op de aankomende veilingen. Toelaten dat partijen die geen bieding hebben ingediend in 2021 zich nu alsnog zouden aanbieden, zou een nieuw onderscheid tussen partijen creëren en creëert bijgevolg het risico dat het gelijkheidsbeginsel wordt geschonden, terwijl een bijkomende toewijzing onder de deelnemende kandidaten het gelijkheidsbeginsel zoveel mogelijk garandeert.

De voorgestelde manier van werken heeft dus inderdaad het minste impact op de initiële toewijzing, maar ook op de toekomstige veilingen”.

On peut se rallier à cette justification.

tussen die capaciteitshouders onderling verantwoord in het licht van de doelstelling van het verwezenlijken van “een zo beperkt mogelijke impact op de initiële toewijzing”. Op de vraag of dat motief een marktafsluiting kan verantwoorden, zelfs voor eventuele nieuwe geïnteresseerden die mogelijk ook tijdig een gewestelijke vergunning zouden kunnen verkrijgen, antwoordde de gemachtigde als volgt:

“In de eerste plaats merken we op dat de voorbereidings-tijd die nodig is, niet alleen voor de indiening maar ook voor de beoordeling door de netbeheerder en de commissie van nieuwe prekwalificatie- en investeringsdossiers, ertoe zou leiden dat de periode van 3,5 jaar tussen het afsluiten van het/ de nieuwe capaciteitscontract(en) en de capaciteitsleverings-periode niet gerespecteerd kan worden, waardoor de bevoorradingszekerheid niet gegarandeerd wordt. Het ‘openstellen’ van deze bijkomende toewijzing aan partijen die niet hadden deelgenomen aan de veiling in oktober 2021, is omwille van de doelstelling van algemeen belang dus onhaalbaar.

Verder wordt inderdaad beoogd om de veiling van 2021 te repareren, en niet om een nieuwe veiling te organiseren. Op deze manier wordt gebleven binnen het schema van veilingen respectievelijk vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering, dat werd gevalideerd door de Europese Commissie. Toelaten dat partijen deelnemen die niet hadden deelgenomen aan de veiling van 2021 zou er in de feiten op neerkomen dat een nieuwe veiling wordt georganiseerd.

Het doel van het organiseren van veilingen respectievelijk vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering is, enerzijds, om het principe van technologie-neutraliteit te waarborgen (alle technologieën, die onderling verschillende realisatietermijnen hebben, moeten een reële mogelijkheid hebben om aan het mechanisme deel te nemen, bijvoorbeeld batterijen, thermische centrales, vraagzijdebeheer, enz.) en, anderzijds, om zowel bestaande als bijkomende capaciteiten, d.w.z. nieuw te bouwen installaties (dewelke relatief lange realisatietermijnen nodig hebben), de mogelijkheid te bieden om deel te nemen.

De marktpartijen kennen deze kalender en kunnen zich op die manier ook terdege voorbereiden op de aankomende veilingen. Toelaten dat partijen die geen bieding hebben ingediend in 2021 zich nu alsnog zouden aanbieden, zou een nieuw onderscheid tussen partijen creëren en creëert bijgevolg het risico dat het gelijkheidsbeginsel wordt geschonden, terwijl een bijkomende toewijzing onder de deelnemende kandidaten het gelijkheidsbeginsel zoveel mogelijk garandeert.

De voorgestelde manier van werken heeft dus inderdaad het minste impact op de initiële toewijzing, maar ook op de toekomstige veilingen.”

Met deze verantwoording kan worden ingestemd.

EXAMEN DU TEXTE

Article 2

5. Compte tenu notamment de l'objectif de baser l'adjudication sur les offres telles qu'elles ont été soumises en 2021 (voir également, à ce sujet, l'observation 7), il est suggéré de compléter l'habilitation au ministre lui permettant de déterminer un "calendrier détaillé" (dans le texte néerlandais: "kalender")⁵, inscrite à l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 3, 2°, en projet, de la loi sur l'électricité, par une habilitation conférée au Roi lui permettant de régler d'autres aspects de l'adjudication. À cet égard, il faudrait préciser que ces aspects de procédure (ou, le cas échéant, le calendrier) peuvent déroger à la disposition de l'article *Tundecies*, § 10, de la loi sur l'électricité.

6. Dans le texte néerlandais de l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 5, en projet, de la loi sur l'électricité, les membres de phrase "in de initiële toewijzing" et "in deze initiële toewijzing" doivent être remplacés respectivement par les membres de phrase "bij de initiële toewijzing" et "bij deze initiële toewijzing".

7. Le commentaire consacré à l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 6, en projet, de la loi sur l'électricité indique que l'intention est que l'adjudication se base sur les offres telles qu'elles ont été soumises en 2021 (caractéristiques du CMU, volume, prix, etc.). Or, le texte de l'alinéa en projet ne fait pas ressortir cette intention avec suffisamment de clarté et il convient dès lors de le reformuler. Par ailleurs, cette reformulation devra tenir compte du fait que les personnes intéressées décident librement de participer à l'adjudication complémentaire (voir également l'observation 8).

8. L'article *Tundecies*, § 18, alinéa 7, en projet, de la loi sur l'électricité dispose que "[l]es détenteurs de capacité visés à l'alinéa 5, seconde phrase" sont tenus de fournir les permis et les garanties financières à la demande du gestionnaire du réseau. L'alinéa 5 en projet concerne les détenteurs de capacité qui ont soumis une offre en 2021 et qui n'ont pas été sélectionnés. L'exposé des motifs consacré à cet alinéa 7 s'énonce comme suit:

"Les détenteurs de capacité qui entrent en considération pour l'adjudication complémentaire, doivent nécessairement entreprendre les actions stipulées ici."

Le délégué a toutefois confirmé que le membre de phrase "ouverte aux seuls détenteurs de capacité" figurant à l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 5, en projet, de la loi sur l'électricité doit être interprété en ce sens que les détenteurs de capacité dont l'offre n'a pas été sélectionnée lors de la mise aux enchères de 2021, ne sont pas obligés de participer à l'adjudication complémentaire et qu'il s'agit donc d'une participation purement volontaire. Le texte (et l'exposé des motifs) de l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 7, en projet, de la loi sur l'électricité, doit dès lors faire apparaître plus clairement que l'obligation de fournir les permis et les garanties financières

⁵ Il faudra veiller à la concordance entre les deux versions linguistiques.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 2

5. Er wordt ter overweging gegeven om, onder meer rekening houdend met de doelstelling om de toewijzing te baseren op de biedingen zoals ze in 2021 zijn ingediend (zie daarover ook opmerking 7), de machtiging aan de minister in het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, derde lid, 2°, van de Elektriciteitswet tot het bepalen van een "kalender" (in de Franse tekst: "calendrier détaillé")⁵ aan te vullen met een machtiging aan de Koning om andere procedurele aspecten van de toewijzing te regelen. Daarbij zou moeten worden verduidelijkt dat die procedurele aspecten (of in voorkomend geval de kalender) kunnen afwijken van hetgeen is bepaald in artikel *Tundecies*, § 10, van de Elektriciteitswet.

6. In de Nederlandse tekst van het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, vijfde lid, van de Elektriciteitswet moeten de zinsnede "in de initiële toewijzing" en de zinsnede "in deze initiële toewijzing" respectievelijk worden vervangen door de zinsnede "bij de initiële toewijzing" en de zinsnede "bij deze initiële toewijzing".

7. In de toelichting bij het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, zesde lid, van de Elektriciteitswet wordt vermeld dat het de bedoeling is dat de toewijzing is gebaseerd op de biedingen zoals ze zijn ingediend in 2021 (karakteristieken van de CMU, volume, prijs, enz.). Die doelstelling blijkt echter onvoldoende duidelijk uit de tekst van het ontworpen lid, dat bijgevolg moet worden geherformuleerd. Bij die herformulering moet overigens rekening worden gehouden met het gegeven dat de betrokkenen vrij beslissen over hun deelname aan de bijkomende toewijzing (zie ook opmerking 8).

8. Het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, zevende lid, van de Elektriciteitswet bepaalt dat "[d]e capaciteitshouders bedoeld in het vijfde lid, tweede zin" ertoe gehouden zijn om op vraag van de netbeheerder vergunningen en financiële garanties te bezorgen. Het ontworpen vijfde lid betreft capaciteitshouders die in 2021 een bieding hebben ingediend en niet zijn geselecteerd. De memorie van toelichting bij dat zevende lid luidt als volgt:

"De capaciteitshouders die in aanmerking komen voor de bijkomende toewijzing, dienen noodzakelijkerwijze de hier bepaalde acties te ondernemen."

De gemachtigde bevestigde evenwel dat de zinsnede "staat enkel open" in het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, vijfde lid, van de Elektriciteitswet zo moet worden begrepen dat de capaciteitshouders waarvan de bieding tijdens de veiling van 2021 niet werd geselecteerd niet verplicht zijn om deel te nemen aan de bijkomende toewijzing, en dat het dus gaat om een louter vrijwillige deelname. In de tekst van (en in de memorie van toelichting bij) het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, zevende lid, van de Elektriciteitswet moet dan ook duidelijker tot uiting komen dat de verplichting tot het bezorgen van vergunningen en financiële garanties enkel geldt voor

⁵ Er moet worden gewaakt over de overeenstemming tussen de twee taalversies.

s'applique uniquement aux détenteurs de capacité qui ont volontairement participé à l'adjudication complémentaire.

Afin de clarifier la portée de l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 7, de la loi sur l'électricité et de préciser l'objectif de déroger aux règles générales, il est recommandé de reformuler le début de cet alinéa comme suit: "Par dérogation au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, c), et au paragraphe 12, alinéa 3, 6°, les détenteurs de capacité visés à l'alinéa 5 qui participent à la procédure d'adjudication complémentaire, sont tenus (...)".

9. À la question de savoir quels sont les effets juridiques de l'envoi tardif des documents visés à l'article *Tundecies*, § 18, alinéa 7, en projet, de la loi sur l'électricité et si le gestionnaire du réseau dispose de la faculté d'accorder, le cas échéant, un délai supplémentaire, le délégué a donné la réponse suivante:

"Indien niet voldaan wordt aan één of beide voorwaarden, komt de betrokken capaciteit inderdaad niet in aanmerking (...) voor de bijkomende toewijzing."

Wat betreft een eventuele bijkomende termijn: de gedetailleerde kalender van de bijkomende toewijzing zal vastgelegd worden in het ministerieel besluit, waarin dit desgevallend kan worden meegenomen".

La disposition actuelle en projet ne prévoit pas la possibilité de déroger au (bref) délai de trois jours ouvrables. Il faudrait dès lors le prévoir expressément en insérant une habilitation à cet effet au ministre.

LE GREFFIER,

Annemie
GOOSSENS

LE PRÉSIDENT,

Wilfried
VAN VAERENBERGH

capaciteitshouders die vrijwillig hebben deelgenomen aan de bijkomende veiling.

Om de draagwijdte van artikel *Tundecies*, § 18, zevende lid, van de Elektriciteitswet te verhelderen en om de doelstelling om af te wijken van de algemene regels te verduidelijken, verdient het aanbeveling de aanvang van dit lid als volgt te herformuleren: "In afwijking van paragraaf 12, derde lid, 2°, c), en paragraaf 12, derde lid, 6°, zijn de capaciteitshouders bedoeld in het vijfde lid die deelnemen aan de procedure voor een bijkomende toewijzing, ertoe gehouden (...)".

9. Op de vraag wat de rechtsgevolgen zijn van het niet tijdig verzenden van de in het ontworpen artikel *Tundecies*, § 18, zevende lid, van de Elektriciteitswet bedoelde documenten en of de netbeheerder over de mogelijkheid beschikt om eventueel een bijkomende termijn te verlenen, antwoordde de gemachtigde als volgt:

"Indien niet voldaan wordt aan één of beide voorwaarden, komt de betrokken capaciteit inderdaad niet in aanmerking (...) voor de bijkomende toewijzing."

Wat betreft een eventuele bijkomende termijn: de gedetailleerde kalender van de bijkomende toewijzing zal vastgelegd worden in het ministerieel besluit, waarin dit desgevallend kan worden meegenomen."

In de huidige ontworpen bepaling wordt niet voorzien in de mogelijkheid tot afwijking van de (korte) termijn van drie werkdagen. Dat zou dan ook uitdrukkelijk moeten worden bepaald, door het opnemen van een machtiging daartoe aan de minister.

DE GRIFFIER,

Annemie
GOOSSENS

DE VOORZITTER

Wilfried
VAN VAERENBERGH

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

La ministre de l'Énergie est chargée de présenter en notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi dont la teneur suit:

CHAPITRE 1^{ER}*Disposition générale***Article 1^{er}**

La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

CHAPITRE 2*Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité***Art. 2**

Dans l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 15 mars 2021, il est inséré un paragraphe 18 rédigé comme suit:

“§ 18. Pour chaque capacité dont l'offre a été sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021, le fournisseur de capacité apporte au gestionnaire du réseau, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve qu'il s'est vu octroyer en dernière instance administrative le(s) permis requis en vertu de la réglementation régionale pour sa construction et son exploitation. Au sens du présent article, il faut entendre par permis octroyé en dernière instance administrative un permis octroyé par une autorité administrative et contre lequel un recours administratif organisé n'est ni ouvert ni pendant.

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

De minister van Energie is ermee belast in onze naam bij de Kamer van volksvertegenwoordigers het ontwerp van wet in te dienen waarvan de tekst hierna volgt:

HOOFDSTUK 1*Algemene bepaling***Artikel 1**

Deze wet regelt een aangelegenheid bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

HOOFDSTUK 2*Wijzigingen van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt***Art. 2**

In het artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd door de wet van 15 maart 2021, wordt een nieuwe paragraaf 18 ingevoegd, luidende:

“§ 18. Voor elke capaciteit waarvoor de bieding geselecteerd werd in de veiling georganiseerd in 2021, bezorgt de capaciteitsleverancier aan de netbeheerder, uiterlijk op 15 maart 2022, het bewijs dat hij beschikt over de in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning(en) vereist krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en uitbating. In het kader van dit artikel moet onder in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning worden begrepen een vergunning afgeleverd door een administratieve overheid en waartegen een georganiseerd administratief beroep niet openstaat noch hangende is.

Au plus tard le 18 mars 2022, le gestionnaire du réseau adresse au ministre un rapport reprenant les informations transmises conformément à l'alinéa 1^{er}.

S'il s'avère, tenant compte du rapport visé à l'alinéa 2, que l'absence de permis octroyé en dernière instance administrative pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée, le ministre peut, après concertation en Conseil des ministres, par décisions motivées prises au plus tard le 1^{er} avril 2022, donner au gestionnaire du réseau les instructions suivantes:

1° résilier sans délai le contrat de capacité conclu suite à la sélection de cette capacité lors de la mise aux enchères organisée en 2021; et

2° procéder à une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères précitée, en vue d'atteindre le volume de capacité requis conformément à l'instruction visée au paragraphe 6. Cette instruction contient un calendrier détaillé et tout autre élément de procédure en vue de l'organisation de l'adjudication complémentaire qui peuvent, le cas échéant, déroger au paragraphe 10.

L'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard le jour ouvrable qui suit son adoption.

L'adjudication complémentaire visée à l'alinéa 3, 2°, est régie par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Elle est ouverte aux seuls détenteurs de capacité dont l'offre, soumise lors de la mise aux enchères organisée en 2021, n'a pas été sélectionnée lors de l'adjudication initiale. Elle ne porte nullement atteinte aux offres qui ont été sélectionnées lors de cette adjudication initiale et pour lesquelles un contrat de capacité a été conclu et n'a pas été résilié.

Aux fins de l'adjudication complémentaire, les dossiers de préqualification, les offres, ainsi que les contraintes techniques du réseau applicables pour la mise aux enchères organisée en 2021 restent inchangés.

Par dérogation au paragraphe 12, troisième alinéa, 2°, c) et au paragraphe 12, troisième alinéa, 6°, les détenteurs de capacité visés à l'alinéa 5 qui participent à l'adjudication complémentaire sont tenus, dans le délai précisé dans le calendrier détaillé visé à l'alinéa 3, 2°:

Uiterlijk op 18 maart 2022 bezorgt de netbeheerder een rapport aan de minister dat de inlichtingen overgeeft overeenkomstig het eerste lid bevat.

Indien blijkt, rekening houdend met het rapport bedoeld in het tweede lid, dat de afwezigheid van vergunning afgeleverd in laatste administratieve aanleg voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken leveringsperiode ernstig bedreigt, kan de minister, na overleg in Ministerraad, bij gemotiveerde beslissing genomen uiterlijk op 1 april 2022, de volgende instructies geven aan de netbeheerder:

1° onmiddellijk het capaciteitscontract gesloten ten gevolge van de selectie van deze capaciteit in de veiling georganiseerd in 2021 beëindigen, en;

2° overgaan tot een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling, met het oog op het bereiken van het vereiste volume overeenkomstig de instructie bedoeld in paragraaf 6. Deze instructie bevat een gedetailleerde kalender en elk ander procedureel aspect met het oog op de organisatie van de bijkomende toewijzing, die desgevallend kunnen afwijken van hetgeen is bepaald in paragraaf 10.

De instructie tot het beëindigen van het capaciteitscontract wordt gecommuniceerd aan de betrokken capaciteitsleverancier. De instructie tot het organiseren van een bijkomende toewijzing wordt gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk de werkdag na zijn aanname.

De bijkomende toewijzing bedoeld in het derde lid, 2° wordt beheerst door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. Ze staat enkel open voor capaciteitshouders waarvan de bieding, uitgebracht in het kader van de veiling georganiseerd in 2021, niet werd geselecteerd bij de initiële toewijzing. Ze doet geenszins afbreuk aan biedingen die geselecteerd werden bij deze initiële toewijzing en waarvoor een capaciteitscontract werd afgesloten en niet werd beëindigd.

De prekwalificatiedossiers, de biedingen, alsook de technische netbeperkingen van toepassing in de veiling georganiseerd in 2021 blijven onveranderd voor de bijkomende toewijzing.

In afwijking van paragraaf 12, derde lid, 2°, c), en paragraaf 12, derde lid, 6°, zijn de capaciteitshouders bedoeld in het vijfde lid die deelnemen aan de procedure voor een bijkomende toewijzing, ertoe gehouden, binnen de termijn bepaald in de gedetailleerde kalender bedoeld in het derde lid, 2°:

1° si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, de démontrer au gestionnaire du réseau qu'ils se sont vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative; et

2° de fournir au gestionnaire du réseau une garantie financière d'un montant et de caractéristiques identiques à celle qu'ils avaient fournie dans le cadre de leur participation à l'enchère organisé en 2021.

L'adjudication complémentaire est soumise au contrôle de la commission conformément au paragraphe 13. La commission approuve les résultats de l'adjudication complémentaire dans le délai déterminé dans l'instruction visée à l'alinéa 3, 2°. Dans le respect de la confidentialité des informations commercialement sensibles, le gestionnaire du réseau adapte les résultats de la mise aux enchères et procède aux publications prévues par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Le gestionnaire du réseau transmet le résultat de l'adjudication complémentaire au ministre."

Art. 3

Dans l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 2° de la même loi, il est inséré un nouveau point c), rédigé comme suit:

"c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;"

1° indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, aan de netbeheerder aan te tonen dat zij over deze vergunning(en) beschikken, afgeleverd in laatste administratieve aanleg; en

2° een financiële garantie aan de netbeheerder te bezorgen voor een bedrag en met identieke kenmerken als degene die zij hadden aangeleverd in het kader van hun deelname aan de veiling in 2021.

De bijkomende toewijzing is onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. De commissie keurt de resultaten van de bijkomende toewijzing goed binnen de termijn bepaald in de instructie bedoeld in het derde lid, 2°. Met respect voor de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens past de netbeheerder de resultaten van de veiling aan en gaat over tot de bekendmakingen voorzien door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. De netbeheerder maakt het resultaat van de bijkomende toewijzing over aan de minister."

Art. 3

In artikel 7undecies, § 12, derde alinea, 2° van dezelfde wet, wordt een nieuw punt c) toegevoegd, luidend:

"c) indien (een) vergunning krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;"

Art. 4

La présente loi entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Donné à Mascate, le 3 février 2022.

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Art. 4

Deze wet treedt in werking de dag van haar bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

Gegeven te Muscat, 3 februari 2022.

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

Tinne VAN DER STRAETEN

Coordination des articles

**Le texte actuel de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché de
l'électricité**

CHAPITRE IIbis. - Mécanismes de capacité

Art. 7undecies.

Art. 7undecies. § 1er. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité.

Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins coûteux possible.

§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Energie.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1er, 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) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, 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), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.

§ 3. Sur base des paramètres et de leurs méthodes de calcul déterminés par le Roi conformément au paragraphe 2, alinéa 1er, le gestionnaire du réseau établit un rapport contenant les calculs nécessaires pour établir la proposition visée au paragraphe 4.

**Le texte de la loi du 29 avril 1999 relative à
l'organisation du marché de l'électricité
adapté au projet de loi**

CHAPITRE IIbis. - Mécanismes de capacité

Art. 7undecies.

Art. 7undecies. § 1er. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

Le mécanisme de rémunération de capacité fonctionne par le biais de mises aux enchères récurrentes en vue de l'octroi de la rémunération de capacité.

Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins coûteux possible.

§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Energie.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1er, 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) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, 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), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.

§ 3. Sur base des paramètres et de leurs méthodes de calcul déterminés par le Roi conformément au paragraphe 2, alinéa 1er, le gestionnaire du réseau établit un rapport contenant les calculs nécessaires pour établir la proposition visée au paragraphe 4.

Sur la base de la méthode fixée par le Roi en application du paragraphe 2, alinéa 2, le gestionnaire du réseau établit également une proposition pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi que pour le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée.

Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le rapport et la proposition du gestionnaire du réseau visés aux alinéas 1er et 2 sont transmis au ministre, à la commission et à la Direction générale de l'Energie.

Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2.

§ 4. Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa 1er, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Energie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1er, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1er. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réserver pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

§ 5. Au plus tard le 1er mars de chaque année, la Direction générale de l'Energie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4.

Sur la base de la méthode fixée par le Roi en application du paragraphe 2, alinéa 2, le gestionnaire du réseau établit également une proposition pour les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) et le prix d'exercice pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, ainsi que pour le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée.

Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le rapport et la proposition du gestionnaire du réseau visés aux alinéas 1er et 2 sont transmis au ministre, à la commission et à la Direction générale de l'Energie.

Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2.

§ 4. Au plus tard le 1er février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa 1er, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Energie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1er, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1er. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réserver pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

§ 5. Au plus tard le 1er mars de chaque année, la Direction générale de l'Energie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4.

§ 6. Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des propositions et avis visés aux paragraphes 3, 4 et 5, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 7, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation, fixe le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée, et détermine le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

Le Roi peut déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, que pour l'année 2021 la date visée à l'alinéa 1er, est remplacée par le 30 avril.

Le ministre abroge l'instruction visée à l'alinéa 1er, dans les dix jours suivant la réception de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation entraîne l'interdiction d'organiser une procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ou leur arrêt immédiat.

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la

§ 6. Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des propositions et avis visés aux paragraphes 3, 4 et 5, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 7, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation, fixe le volume maximal de capacité qui peut être contracté auprès de tous les détenteurs de capacité non prouvée dans le cadre de la mise aux enchères concernée, et détermine le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

Le Roi peut déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, que pour l'année 2021 la date visée à l'alinéa 1er, est remplacée par le 30 avril.

Le ministre abroge l'instruction visée à l'alinéa 1er, dans les dix jours suivant la réception de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation entraîne l'interdiction d'organiser une procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité ou leur arrêt immédiat.

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la

décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

Les arrêtés visés aux alinéas 1er et 2, sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard 1 jour ouvrable après que les arrêtés précités ont été pris.

§ 7. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité, correspond à la norme de fiabilité. Les courbes de demande sont calibrées afin que cette norme de fiabilité soit atteinte.

Sur proposition de la commission, basée sur la méthode visée à l'article 23(6) du Règlement (UE) n° 2019/943, le Roi détermine, après avis de la Direction générale de l'Energie et du gestionnaire du réseau, la norme de fiabilité. Les dispositions de l'article 7bis, § 2, s'appliquent comme critère de fiabilité, jusqu'au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.

La Direction générale de l'Energie, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la commission, est désignée comme l'autorité compétente pour établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 11 du Règlement (UE) 2019/943, et, pour la première fois, dans les six mois suivant la publication de la proposition approuvée, visée à l'article 23, alinéa 6, de celui-ci. Chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Energie, est approuvée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

La Direction générale de l'Energie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6, du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

Pour l'établissement du rapport, des avis, des propositions et de la décision visés aux paragraphes 2 à 6, il est tenu compte de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre

décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

Les arrêtés visés aux alinéas 1er et 2, sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard 1 jour ouvrable après que les arrêtés précités ont été pris.

§ 7. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le mécanisme de rémunération de capacité, correspond à la norme de fiabilité. Les courbes de demande sont calibrées afin que cette norme de fiabilité soit atteinte.

Sur proposition de la commission, basée sur la méthode visée à l'article 23(6) du Règlement (UE) n° 2019/943, le Roi détermine, après avis de la Direction générale de l'Energie et du gestionnaire du réseau, la norme de fiabilité. Les dispositions de l'article 7bis, § 2, s'appliquent comme critère de fiabilité, jusqu'au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.

La Direction générale de l'Energie, en collaboration avec le Bureau fédéral du Plan et la commission, est désignée comme l'autorité compétente pour établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 11 du Règlement (UE) 2019/943, et, pour la première fois, dans les six mois suivant la publication de la proposition approuvée, visée à l'article 23, alinéa 6, de celui-ci. Chaque estimation unique, établie par la Direction générale de l'Energie, est approuvée par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

La Direction générale de l'Energie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6, du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

Pour l'établissement du rapport, des avis, des propositions et de la décision visés aux paragraphes 2 à 6, il est tenu compte de la norme de fiabilité en vigueur au 15 septembre

de l'année précédant celle de la mise aux enchères.

§ 8. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères de recevabilité donnant droit de participer à la procédure de préqualification. Ces critères comprennent entre autres:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien, ont le droit ou l'obligation de participer à la procédure de préqualification;

2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à titre individuel à la procédure de préqualification;

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions et modalités sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés.

Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge et tout détenteur de capacité étrangère indirecte, qui répondent aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, sont autorisés à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1er, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication

de l'année précédant celle de la mise aux enchères.

§ 8. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères de recevabilité donnant droit de participer à la procédure de préqualification. Ces critères comprennent entre autres:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien, ont le droit ou l'obligation de participer à la procédure de préqualification;

2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à titre individuel à la procédure de préqualification;

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure de préqualification. Ces conditions et modalités sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés.

Tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, est tenu d'introduire un dossier de préqualification.

Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge et tout détenteur de capacité étrangère indirecte, qui répondent aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, sont autorisés à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à une autorisation de production en vertu de l'article 4, § 1er, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande d'autorisation de production pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication

de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1er.

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, 1° et 2°, a le droit d'introduire un dossier de préqualification, pour autant que :

1° le point d'interface au sens de l'article 2, § 1er, 33°, du règlement technique, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera situé sur le territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

2° la capacité en question se situe ou se situera dans un Etat membre de l'Union européen limitrophe avec lequel la Belgique a conclu une convention concernant la participation de capacités étrangères directes au mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, garantissant que la participation de toute capacité étrangère directe est conditionnée à une déclaration de l'Etat membre européen limitrophe, selon laquelle:

a) la capacité en question répond ou répondra aux exigences techniques, organisationnelles et financières figurant dans la convention et toutes les autorisations nécessaires pour la capacité en question ont été délivrées régulièrement et de manière inconditionnelle, ou le seront dans un délai raisonnable;

b) la participation de cette capacité n'entraîne ni n'entraînera de graves problèmes au niveau de la sécurité d'approvisionnement de l'Etat membre européen limitrophe, ou ne le prive pas d'une infrastructure indispensable pour résoudre de manière adéquate les problèmes de congestion connus;

3° la déclaration visée au 2°, pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.

Préalablement à la conclusion de la convention écrite visée à l'alinéa 3, l'avis du gestionnaire du réseau et de la commission est demandé.

Le gestionnaire du réseau est chargé de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. Le

de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1er.

Tout détenteur de capacité étrangère directe qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1er, 1° et 2°, a le droit d'introduire un dossier de préqualification, pour autant que :

1° le point d'interface au sens de l'article 2, § 1er, 33°, du règlement technique, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera situé sur le territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

2° la capacité en question se situe ou se situera dans un Etat membre de l'Union européen limitrophe avec lequel la Belgique a conclu une convention concernant la participation de capacités étrangères directes au mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, garantissant que la participation de toute capacité étrangère directe est conditionnée à une déclaration de l'Etat membre européen limitrophe, selon laquelle:

a) la capacité en question répond ou répondra aux exigences techniques, organisationnelles et financières figurant dans la convention et toutes les autorisations nécessaires pour la capacité en question ont été délivrées régulièrement et de manière inconditionnelle, ou le seront dans un délai raisonnable;

b) la participation de cette capacité n'entraîne ni n'entraînera de graves problèmes au niveau de la sécurité d'approvisionnement de l'Etat membre européen limitrophe, ou ne le prive pas d'une infrastructure indispensable pour résoudre de manière adéquate les problèmes de congestion connus;

3° la déclaration visée au 2°, pour la capacité concernée a été préalablement transmise au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau.

Préalablement à la conclusion de la convention écrite visée à l'alinéa 3, l'avis du gestionnaire du réseau et de la commission est demandé.

Le gestionnaire du réseau est chargé de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. Le

gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Energie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.

§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification qui montre dans quelle mesure les critères de recevabilité visés au paragraphe 8 et les critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, sont satisfaits, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité, introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité et au gestionnaire du réseau au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10. La commission peut motiver sa décision concernant le dossier d'investissement sur la base du rejet du dossier de préqualification par le gestionnaire du réseau. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité, ainsi que la procédure de classement.

§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au

gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Energie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.

§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification qui montre dans quelle mesure les critères de recevabilité visés au paragraphe 8 et les critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, sont satisfaits, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité, introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité et au gestionnaire du réseau au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10. La commission peut motiver sa décision concernant le dossier d'investissement sur la base du rejet du dossier de préqualification par le gestionnaire du réseau. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité, ainsi que la procédure de classement.

§ 10. Pour chaque période de fourniture de capacité, deux mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, et une seconde mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité. Conformément à une instruction visée au

paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 30 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1er. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

Un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

Les mises aux enchères sont organisées selon la méthode "pay-as-bid", dont les modalités sont précisées dans les règles de fonctionnement

paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 30 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1er. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

Un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

Les mises aux enchères sont organisées selon la méthode "pay-as-bid", dont les modalités sont précisées dans les règles de fonctionnement

visées au paragraphe 12. Le Roi peut rendre une autre méthode applicable sur la base d'un rapport établi tous les deux ans par le gestionnaire de réseau et concernant les enchères déjà organisées, et sur proposition de la commission, pour autant qu'il soit constaté que la méthode "pay-as-bid" ne permet pas d'atteindre la sélection de capacités la plus efficace en termes de coûts et qu'une autre méthode puisse entraîner une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts. Si une autre méthode est rendue applicable, ses modalités sont déterminées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser au gestionnaire du réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau. Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, le gestionnaire du réseau octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en euros/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité. Les modalités de financement visées au paragraphe 15 permettent au gestionnaire du réseau de disposer des moyens nécessaires de payer les rémunérations de capacité mensuelles.

Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit

visées au paragraphe 12. Le Roi peut rendre une autre méthode applicable sur la base d'un rapport établi tous les deux ans par le gestionnaire de réseau et concernant les enchères déjà organisées, et sur proposition de la commission, pour autant qu'il soit constaté que la méthode "pay-as-bid" ne permet pas d'atteindre la sélection de capacités la plus efficace en termes de coûts et qu'une autre méthode puisse entraîner une sélection de capacités plus efficace en termes de coûts. Si une autre méthode est rendue applicable, ses modalités sont déterminées dans les règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser au gestionnaire du réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau. Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, le gestionnaire du réseau octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en euros/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité. Les modalités de financement visées au paragraphe 15 permettent au gestionnaire du réseau de disposer des moyens nécessaires de payer les rémunérations de capacité mensuelles.

Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit

une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée, et maximum une période pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées.

En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.

§ 12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité.

Ces règles sont établies de sorte à:

1° stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères;

2° éviter tout abus ou manipulation du marché, comportement anti-concurrentiel ou pratique commerciale déloyale;

3° assurer l'efficacité économique du mécanisme de rémunération de capacité afin de garantir que les rémunérations de capacité octroyées soient adéquates et proportionnées et que les effets négatifs éventuels sur le bon fonctionnement du marché soient les plus limités possibles;

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du règlement technique concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

1° une référence explicite aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification;

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et

une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, est de maximum un, trois, huit ou quinze périodes, en fonction de la catégorie de capacité dont relève la capacité contractée, et maximum une période pour les capacités étrangères indirectes et pour les capacités non prouvées.

En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, la rémunération de capacité est de plein droit adaptée. Cette décision ne porte pas préjudice au résultat de la mise aux enchères.

§ 12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité.

Ces règles sont établies de sorte à:

1° stimuler au maximum la compétition dans les mises aux enchères;

2° éviter tout abus ou manipulation du marché, comportement anti-concurrentiel ou pratique commerciale déloyale;

3° assurer l'efficacité économique du mécanisme de rémunération de capacité afin de garantir que les rémunérations de capacité octroyées soient adéquates et proportionnées et que les effets négatifs éventuels sur le bon fonctionnement du marché soient les plus limités possibles;

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du règlement technique concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

1° une référence explicite aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification;

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et

au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

b) le respect des limites en matière d'émissions de CO₂ déterminées conformément à l'article 22, § 4, points a) et b), du Règlement (UE) n° 2019/943;

3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité non offerte visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa;

4° les modalités des mises aux enchères sans préjudice de l'application de la méthode d'enchères déterminée par ou en vertu du paragraphe 10, dernier alinéa;

5° les obligations de disponibilité et les obligations antérieures à la période de fourniture de capacité pour les fournisseurs de capacité ainsi que les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

6° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

7° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;

8° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité;

9° la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés.

Au plus tard le 1er février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la

au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1er, celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'une autorisation de production telle que visée à l'article 4, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

b) le respect des limites en matière d'émissions de CO₂ déterminées conformément à l'article 22, § 4, points a) et b), du Règlement (UE) n° 2019/943;

c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10 ;

3° les modalités relatives à la notification concernant la capacité non offerte visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa;

4° les modalités des mises aux enchères sans préjudice de l'application de la méthode d'enchères déterminée par ou en vertu du paragraphe 10, dernier alinéa;

5° les obligations de disponibilité et les obligations antérieures à la période de fourniture de capacité pour les fournisseurs de capacité ainsi que les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

6° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

7° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;

8° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité;

9° la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés.

Au plus tard le 1er février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la

commission et auprès de la Direction générale de l'Energie sa proposition de règles de fonctionnement. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

Les règles de fonctionnement ne sortent leurs effets qu'après leur approbation par le Roi et leur publication au Moniteur belge. Le Roi peut apporter des modifications à ces règles ou suppléer à la carence de la commission d'établir ces règlements.

Après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie, la commission publie, au minimum tous les deux ans suivant la première mise aux enchères, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ce rapport suggère, le cas échéant, les améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables.

§ 13. A l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à 5, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.

Au sens du présent article, on entend par manipulation du marché le fait de:

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise aux enchères

commission et auprès de la Direction générale de l'Energie sa proposition de règles de fonctionnement. Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

Les règles de fonctionnement ne sortent leurs effets qu'après leur approbation par le Roi et leur publication au Moniteur belge. Le Roi peut apporter des modifications à ces règles ou suppléer à la carence de la commission d'établir ces règlements.

Après avoir recueilli le point de vue des acteurs du marché, du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie, la commission publie, au minimum tous les deux ans suivant la première mise aux enchères, un rapport d'évaluation du fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ce rapport suggère, le cas échéant, les améliorations structurelles ou ponctuelles souhaitables.

§ 13. A l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à 5, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.

Au sens du présent article, on entend par manipulation du marché le fait de:

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise aux enchères

et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

a) donne ou est susceptible de donner des indications fausses ou trompeuses en ce qui concerne l'offre, la demande ou le prix de la capacité offerte dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire;

b) fixe ou tente de fixer, par l'action d'une ou de plusieurs personnes agissant de manière concertée, le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire à un niveau artificiel à moins que la personne concernée établisse que les raisons qui l'ont poussée à le faire, sont légitimes et que cette transaction ou cet ordre est conforme aux pratiques de marché admises; ou

c) recourt ou tente de recourir à un procédé fictif ou à toute autre forme de tromperie ou d'artifice qui donne, ou est susceptible de donner, des indications fausses ou trompeuses concernant l'offre ou la demande de capacité dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ou le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire; ou,

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

Lorsqu'elle constate une telle manipulation du marché, la commission peut appliquer à la personne concernée les mesures visées à l'article 31.

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du

et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

a) donne ou est susceptible de donner des indications fausses ou trompeuses en ce qui concerne l'offre, la demande ou le prix de la capacité offerte dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire;

b) fixe ou tente de fixer, par l'action d'une ou de plusieurs personnes agissant de manière concertée, le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire à un niveau artificiel à moins que la personne concernée établisse que les raisons qui l'ont poussée à le faire, sont légitimes et que cette transaction ou cet ordre est conforme aux pratiques de marché admises; ou

c) recourt ou tente de recourir à un procédé fictif ou à toute autre forme de tromperie ou d'artifice qui donne, ou est susceptible de donner, des indications fausses ou trompeuses concernant l'offre ou la demande de capacité dans le cadre d'une mise aux enchères ou du marché secondaire ou le prix d'adjudication d'une mise aux enchères ou le montant d'une transaction dans une mise aux enchères ou dans le marché secondaire; ou,

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

Lorsqu'elle constate une telle manipulation du marché, la commission peut appliquer à la personne concernée les mesures visées à l'article 31.

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du

marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

§ 14. Le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont chargés du contrôle du respect et de la sanction du non-respect des obligations suivantes:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit ou l'obligation de participation à la procédure de préqualification;

2° l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, d'introduire un dossier de préqualification.

Le gestionnaire du réseau fournit à la Direction générale de l'énergie toutes les informations en sa possession qui sont nécessaires pour permettre ce contrôle. Le Roi fixe également les modalités de ce contrôle ainsi que les règles en matière de paiement et de perception des amendes.

Sans préjudice à l'obligation de remboursement des aides illégalement octroyées y inclus le taux d'intérêt, sont punis ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 1°, d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros ou si elle s'avérait plus élevée que 50 000 euros: dix pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'Etat illégalement octroyées s'applique dès le moment d'octroi de l'aide.

Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 2°.

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans

marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

§ 14. Le Roi désigne les fonctionnaires du Service public fédéral Economie, PME, Classes moyennes et Energie qui sont chargés du contrôle du respect et de la sanction du non-respect des obligations suivantes:

1° les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit ou l'obligation de participation à la procédure de préqualification;

2° l'obligation pour tout détenteur d'une capacité de production située dans la zone de réglage belge et qui répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, d'introduire un dossier de préqualification.

Le gestionnaire du réseau fournit à la Direction générale de l'énergie toutes les informations en sa possession qui sont nécessaires pour permettre ce contrôle. Le Roi fixe également les modalités de ce contrôle ainsi que les règles en matière de paiement et de perception des amendes.

Sans préjudice à l'obligation de remboursement des aides illégalement octroyées y inclus le taux d'intérêt, sont punis ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 1°, d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros ou si elle s'avérait plus élevée que 50 000 euros: dix pour-cent du chiffre d'affaires que la personne en cause a réalisé sur le marché belge de l'électricité au cours du dernier exercice clôturé. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'Etat illégalement octroyées s'applique dès le moment d'octroi de l'aide.

Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'alinéa 1er, 2°.

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans

précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

Aucune amende administrative ne peut être infligée plus de dix ans après les faits constitutifs de l'infraction à la base d'une telle amende.

L'administration compétente ainsi que les fonctionnaires désignés par le Roi pour infliger les amendes administratives au sein de cette administration exercent cette compétence dans des conditions garantissant leur indépendance et leur impartialité.

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1er informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de trente jours. A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée, peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1er, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire

précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

Aucune amende administrative ne peut être infligée plus de dix ans après les faits constitutifs de l'infraction à la base d'une telle amende.

L'administration compétente ainsi que les fonctionnaires désignés par le Roi pour infliger les amendes administratives au sein de cette administration exercent cette compétence dans des conditions garantissant leur indépendance et leur impartialité.

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1er informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de trente jours. A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée, peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1er, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire

à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1er, 1°, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts nets sont financés selon les modalités définies à l'article 21quinquies après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du Règlement (UE) n° 2019/943

....

Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1er, les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1er, 3°, a été conclu pour le développement et la mise en oeuvre de la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité belge pour autant, dans le cas où un mécanisme de rémunération de capacité a été développé dans l'Etat membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux Etats membres de l'UE concernés et approuvé au moins par la commission, et contient le principe selon lequel des coûts du gestionnaire du réseau liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'Etat concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet Etat.

Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de

à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1er, 1°, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts nets sont financés selon les modalités définies à l'article 21quinquies après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du Règlement (UE) n° 2019/943

....

Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1er, les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1er, 3°, a été conclu pour le développement et la mise en oeuvre de la participation de capacité étrangère indirecte au mécanisme de rémunération de capacité belge pour autant, dans le cas où un mécanisme de rémunération de capacité a été développé dans l'Etat membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux Etats membres de l'UE concernés et approuvé au moins par la commission, et contient le principe selon lequel des coûts du gestionnaire du réseau liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'Etat concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet Etat.

Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de

contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1er, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:

1° au plus tard le 1er novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures, visées au premier alinéa, pour l'année suivante. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;

2° au plus tard le 1er juin de chaque année, la commission procède à la détermination du montant d'un ajustement au titre de l'année précédente sur la base des coûts réels encourus au cours de cette année précédente en raison des mesures, visées au premier alinéa. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, au plus tard le 15 avril, un rapport contenant les données pertinentes. Si un solde est constaté, la régularisation avec l'Etat fédéral doit être effectuée au plus tard le 1er juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;

3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.

L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1er, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévues par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1er, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

§ 17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarter des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.

contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1er, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:

1° au plus tard le 1er novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures, visées au premier alinéa, pour l'année suivante. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;

2° au plus tard le 1er juin de chaque année, la commission procède à la détermination du montant d'un ajustement au titre de l'année précédente sur la base des coûts réels encourus au cours de cette année précédente en raison des mesures, visées au premier alinéa. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, au plus tard le 15 avril, un rapport contenant les données pertinentes. Si un solde est constaté, la régularisation avec l'Etat fédéral doit être effectuée au plus tard le 1er juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;

3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.

L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1er, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévues par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1er, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

§ 17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarter des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.

§ 18. Pour chaque capacité dont l'offre a été sélectionnée lors de la mise aux enchères organisée en 2021, le fournisseur de capacité apporte au gestionnaire du réseau, pour le 15 mars 2022 au plus tard, la preuve qu'il s'est vu octroyer en dernière instance administrative le(s) permis requis en vertu de la réglementation régionale pour sa construction et son exploitation. Au sens du présent article, il faut entendre par permis octroyé en dernière instance administrative un permis octroyé par une autorité administrative et contre lequel un recours administratif organisé n'est ni ouvert ni pendant.

Au plus tard le 18 mars 2022, le gestionnaire du réseau adresse au ministre un rapport reprenant les informations transmises conformément à l'alinéa 1^{er}.

S'il s'avère, tenant compte du rapport visé à l'alinéa 2, que l'absence de permis octroyé en dernière instance administrative pour une capacité sélectionnée menace gravement la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période de fourniture de capacité concernée, le ministre peut, après concertation en Conseil des ministres, par décisions motivées prises au plus tard le 1^{er} avril 2022, donner au gestionnaire du réseau les instructions suivantes :

1° résilier sans délai le contrat de capacité conclu suite à la sélection de cette capacité lors de la mise aux enchères organisée en 2021 ; et

2° procéder à une adjudication complémentaire pour la mise aux enchères précitée, en vue d'atteindre le volume de capacité requis conformément à l'instruction visée au paragraphe 6. Cette instruction contient un calendrier détaillé et tout autre élément de procédure en vue de l'organisation de l'adjudication complémentaire qui peuvent, le cas échéant, déroger au paragraphe 10.

L'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le site internet de la Direction générale de l'Energie au plus tard le jour ouvrable qui suit son adoption.

L'adjudication complémentaire visée à l'alinéa 3, 2°, est régie par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Elle est ouverte aux seuls détenteurs de capacité dont l'offre, soumise lors de la mise aux enchères organisée en 2021, n'a pas été sélectionnée lors de l'adjudication initiale. Elle ne porte nullement atteinte aux offres qui ont été sélectionnées lors de cette adjudication initiale et pour lesquelles un contrat de capacité a été conclu et n'a pas été résilié.

Aux fins de l'adjudication complémentaire, les dossiers de préqualification, les offres, ainsi que les contraintes techniques du réseau applicables pour la mise aux enchères organisée en 2021 restent inchangés.

Par dérogation au paragraphe 12, troisième alinéa, 2°, c) et au paragraphe 12, troisième alinéa, 6°, les détenteurs de capacité visés à l'alinéa 5 qui participent à l'adjudication complémentaire sont tenus, dans le délai précisé dans le calendrier détaillé visé à l'alinéa 3, 2° :

1° si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, de démontrer au gestionnaire du réseau qu'ils se sont vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative ; et

2° de fournir au gestionnaire du réseau une garantie financière d'un montant et de caractéristiques identiques à celle qu'ils avaient fournie dans le cadre de leur participation à l'enchère organisé en 2021.

L'adjudication complémentaire est soumise au contrôle de la commission conformément au paragraphe 13. La commission approuve les résultats de l'adjudication complémentaire dans le délai déterminé dans l'instruction visée à l'alinéa 3, 2°. Dans le respect de la confidentialité des informations commercialement sensibles, le gestionnaire du réseau adapte les résultats de la mise aux enchères et procède aux publications prévues par les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 12. Le gestionnaire du réseau

transmet le résultat de l'adjudication
complémentaire au ministre.

Coördinatie van de artikelen

**Huidige wettekst van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt****HOOFDSTUK IIbis. - Capaciteitsmechanismen
Art. 7undecies.**

Art. 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

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

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

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

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

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig

**Gewijzigde wettekst van de wet van 29 april
1999 betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt ingevolge het wetsontwerp****HOOFDSTUK IIbis. - Capaciteitsmechanismen
Art. 7undecies.**

Art. 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

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

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

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

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

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig

zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid, bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

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

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

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

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

zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

Op basis van de door de Koning in toepassing van paragraaf 2, tweede lid, bepaalde parameters en berekeningsmethoden, doet de netbeheerder een voorstel voor de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) en de uitoefenprijs voor de veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van de capaciteitslevering, alsook voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

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

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

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

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

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

De Koning kan bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, bepalen dat voor het jaar 2021 de datum vermeld in het eerste lid, vervangen wordt door 30 april.

De minister heft de instructie, bedoeld in het eerste lid, op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van een prekwalificatieprocedure en/of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van voornoemde

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

De Koning kan bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, bepalen dat voor het jaar 2021 de datum vermeld in het eerste lid, vervangen wordt door 30 april.

De minister heft de instructie, bedoeld in het eerste lid, op binnen tien dagen vanaf de ontvangst vanwege de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van een prekwalificatieprocedure en/of van een veiling in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of hun onmiddellijke annulering.

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van voornoemde

beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en een verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

De besluiten genomen krachtens het eerste en het tweede lid, worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk 1 werkdag nadat voornoemde besluiten werden genomen.

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

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

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

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

beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en een verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

De besluiten genomen krachtens het eerste en het tweede lid, worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk 1 werkdag nadat voornoemde besluiten werden genomen.

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

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

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

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

De kost van een nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

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

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

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

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

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

Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een

De kost van een nieuwe toegang wordt goedgekeurd door de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

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

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

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

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

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

Iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone en elke houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een

capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, over een productievergunning, zoals bedoeld in artikel 4 voor de betreffende capaciteit, of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2°, heeft het recht om een prekwalificatiedossier in te dienen, voor zover:

1° het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 33°, van het technisch reglement, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

2° de betreffende capaciteit zich bevindt of zich zal bevinden in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarmee België een schriftelijke overeenkomst voor deelname van rechtstreekse buitenlandse capaciteiten aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme heeft gesloten, die verzekert dat de deelname van elke rechtstreekse buitenlandse capaciteit afhankelijk is van een verklaring van de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie, dat:

a) de betreffende capaciteit voldoet of zal voldoen aan de technische, organisatorische en financiële eisen die in de overeenkomst staan vermeld en dat alle vereiste vergunningen voor de betreffende capaciteit rechtmatig en onvoorwaardelijk afgeleverd zijn of dit binnen een redelijke termijn zullen zijn;

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om

capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, over een productievergunning, zoals bedoeld in artikel 4 voor de betreffende capaciteit, of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen van een productievergunning voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

Elke houder van rechtstreekse buitenlandse capaciteit die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, 1° en 2°, heeft het recht om een prekwalificatiedossier in te dienen, voor zover:

1° het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 33°, van het technisch reglement, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

2° de betreffende capaciteit zich bevindt of zich zal bevinden in een aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waarmee België een schriftelijke overeenkomst voor deelname van rechtstreekse buitenlandse capaciteiten aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme heeft gesloten, die verzekert dat de deelname van elke rechtstreekse buitenlandse capaciteit afhankelijk is van een verklaring van de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie, dat:

a) de betreffende capaciteit voldoet of zal voldoen aan de technische, organisatorische en financiële eisen die in de overeenkomst staan vermeld en dat alle vereiste vergunningen voor de betreffende capaciteit rechtmatig en onvoorwaardelijk afgeleverd zijn of dit binnen een redelijke termijn zullen zijn;

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om

op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

Voorafgaand aan de sluiting van de schriftelijke overeenkomst bedoeld in het derde lid, wordt het advies van de netbeheerder en de commissie gevraagd.

De netbeheerder is belast met de prekwalificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwalificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.

§ 9. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, waarin wordt aangetoond in welke mate voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en de prekwalificatiecriteria bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vierde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier, bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie.

De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.

op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

Voorafgaand aan de sluiting van de schriftelijke overeenkomst bedoeld in het derde lid, wordt het advies van de netbeheerder en de commissie gevraagd.

De netbeheerder is belast met de prekwalificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwalificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.

§ 9. Gelijktijdig met de indiening van het prekwalificatiedossier, waarin wordt aangetoond in welke mate voldaan is aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en de prekwalificatiecriteria bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering, een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens het vierde lid gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier, bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie.

De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwalificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden, alsook de procedure van klassering.

§ 10. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering. In uitvoering van een instructie bedoeld in paragraaf 6, organiseert de netbeheerder een veiling waarvoor biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 30 september, en waarvoor ten laatste op 31 oktober de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder, behoudens toepassing van paragraaf 13. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister. Indien de commissie op grond van haar toezichthoudende bevoegdheden overeenkomstig paragraaf 13 de veiling annuleert, organiseert de netbeheerder een nieuwe veiling, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4,

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden, alsook de procedure van klassering.

§ 10. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering. In uitvoering van een instructie bedoeld in paragraaf 6, organiseert de netbeheerder een veiling waarvoor biedingen worden toegestaan uiterlijk tot en met 30 september, en waarvoor ten laatste op 31 oktober de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder, behoudens toepassing van paragraaf 13. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister. Indien de commissie op grond van haar toezichthoudende bevoegdheden overeenkomstig paragraaf 13 de veiling annuleert, organiseert de netbeheerder een nieuwe veiling, waarvoor ten laatste op 30 november de resultaten van de veiling worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4,

§ 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling, overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de nadere regels worden bepaald in de werkingsregels, bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kostenefficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat van een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan worden verwacht. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de nadere regels daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijis en de uitoefenprijis. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel

§ 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling, overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de nadere regels worden bepaald in de werkingsregels, bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kostenefficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat van een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan worden verwacht. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de nadere regels daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijis en de uitoefenprijis. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel

van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder. Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in euro/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De nadere financieringsregels zoals beschreven in paragraaf 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijkse capaciteitsvergoedingen te betalen.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid, de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling.

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast.

Deze werkingsregels beogen:

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;

3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de

van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder. Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in euro/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De nadere financieringsregels zoals beschreven in paragraaf 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijkse capaciteitsvergoedingen te betalen.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid, de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling.

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast.

Deze werkingsregels beogen:

1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;

3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de

toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van het technisch reglement betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

- a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;
- b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden

toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van het technisch reglement betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

- a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over een productievergunning bedoeld in artikel 4, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;
- b) de naleving van de CO₂-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

c) indien (een) vergunning krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden

capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten.

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.

Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minstens elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede

capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten.

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.

Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minstens elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede

werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende

werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende

signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt, of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° het verspreiden van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

De netbeheerder en de capaciteitshouders en -leveranciers melden elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctiëring van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

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

2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwificatiedossier.

De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboetes.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet

signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt, of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° het verspreiden van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

De netbeheerder en de capaciteitshouders en -leveranciers melden elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctiëring van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

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

2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwificatiedossier.

De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboetes.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet

naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid, de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte, alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een

naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid, de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte, alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een

boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, kan een beroep indienen tegen deze beslissing. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechtbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechtbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechtbank kan, wanneer verzachtende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de netto-kosten worden gefinancierd

boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, kan een beroep indienen tegen deze beslissing. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechtbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechtbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechtbank kan, wanneer verzachtende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de netto-kosten worden gefinancierd

overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag

overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag

met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen bedoeld in het eerste lid, met het oog op de voldoening van de verplichtingen van de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

§ 17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad

met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen bedoeld in het eerste lid, met het oog op de voldoening van de verplichtingen van de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

§ 17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad

§ 18. Voor elke capaciteit waarvoor de bieding geselecteerd werd in de veiling georganiseerd in 2021, bezorgt de capaciteitsleverancier aan

de netbeheerder, uiterlijk op 15 maart 2022, het bewijs dat hij beschikt over de in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning(en) vereist krachtens gewestelijke regelgeving voor de bouw en uitbating. In het kader van dit artikel moet onder in laatste administratieve aanleg afgeleverde vergunning worden begrepen een vergunning afgeleverd door een administratieve overheid en waartegen een georganiseerd administratief beroep niet openstaat noch hangende is.

Uiterlijk op 18 maart 2022 bezorgt de netbeheerder een rapport aan de minister dat de inlichtingen overgemaakt overeenkomstig het eerste lid bevat.

Indien blijkt, rekening houdend met het rapport bedoeld in het tweede lid, dat de afwezigheid van vergunning afgeleverd in laatste administratieve aanleg voor een geselecteerde capaciteit de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone voor de betrokken leveringsperiode ernstig bedreigt, kan de minister, na overleg in ministerraad, bij gemotiveerde beslissing genomen uiterlijk op 1 april 2022, de volgende instructies geven aan de netbeheerder:

1° onmiddellijk het capaciteitscontract gesloten ten gevolge van de selectie van deze capaciteit in de veiling georganiseerd in 2021 beëindigen, en;

2° overgaan tot een bijkomende toewijzing voor de voornoemde veiling, met het oog op het bereiken van het vereiste volume overeenkomstig de instructie bedoeld in paragraaf 6. Deze instructie bevat een gedetailleerde kalender en elk ander procedureel aspect met het oog op de organisatie van de bijkomende toewijzing, die desgevallend kunnen afwijken van hetgeen is bepaald in paragraaf 10.

De instructie tot het beëindigen van het capaciteitscontract wordt gecommuniceerd aan de betrokken capaciteitsleverancier. De instructie tot het organiseren van een bijkomende toewijzing wordt gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie uiterlijk de werkdag na zijn aanname.

De bijkomende toewijzing bedoeld in het derde lid, 2° wordt beheerst door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. Ze staat enkel open voor capaciteitshouders waarvan de bieding, uitgebracht in het kader van de veiling georganiseerd in 2021, niet werd geselecteerd bij de initiële toewijzing. Ze doet geenszins afbreuk aan biedingen die geselecteerd werden bij deze initiële toewijzing en waarvoor een capaciteitscontract werd afgesloten en niet werd beëindigd.

De prekwalificatiedossiers, de biedingen, alsook de technische netbeperkingen van toepassing in de veiling georganiseerd in 2021 blijven onveranderd voor de bijkomende toewijzing.

In afwijking van paragraaf 12, derde lid, 2°, c), en paragraaf 12, derde lid, 6°, zijn de capaciteitshouders bedoeld in het vijfde lid die deelnemen aan de procedure voor een bijkomende toewijzing, ertoe gehouden, binnen de termijn bepaald in de gedetailleerde kalender bedoeld in het derde lid, 2° :

1° indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, aan de netbeheerder aan te tonen dat zij over deze vergunning(en) beschikken, afgeleverd in laatste administratieve aanleg; en
2° een financiële garantie aan de netbeheerder te bezorgen voor een bedrag en met identieke kenmerken als degene die zij hadden aangeleverd in het kader van hun deelname aan de veiling in 2021.

De bijkomende toewijzing is onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. De commissie keurt de resultaten van de bijkomende toewijzing goed binnen de termijn bepaald in de instructie bedoeld in het derde lid, 2°. Met respect voor de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens past de netbeheerder de resultaten van de veiling aan en gaat over tot de bekendmakingen voorzien door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. De netbeheerder maakt het resultaat van de bijkomende toewijzing over aan de minister.