

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

21 januari 2025

WETSONTWERP

**tot wijziging van het opschrift
van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis en
artikel 7undecies
van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt in het kader
van het capaciteitsvergoedingsmechanisme**

Inhoud	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet.....	11
Impactanalyse	13
Advies van de Raad van State.....	25
Wetsontwerp	30
Coördinatie van de artikelen	33

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

21 janvier 2025

PROJET DE LOI

**portant modification de l'intitulé
de la section 1^{re} du chapitre IIbis et
l'article 7undecies
de la loi du 29 avril 1999
relative à l'organisation du marché
de l'électricité dans le cadre du mécanisme
de rémunération de capacité**

Sommaire	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs.....	4
Avant-projet de loi	11
Analyse d'impact.....	19
Avis du Conseil d'État	25
Projet de loi	30
Coordination des articles	41

00871

<i>De regering heeft dit wetsontwerp op 21 januari 2025 ingediend.</i>	<i>Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 21 janvier 2025.</i>
<i>De “goedkeuring tot drukken” werd op 21 januari 2025 door de Kamer ontvangen.</i>	<i>Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 21 janvier 2025.</i>

<i>N-VA</i>	<i>: Nieuw-Vlaamse Alliantie</i>
<i>VB</i>	<i>: Vlaams Belang</i>
<i>MR</i>	<i>: Mouvement Réformateur</i>
<i>PS</i>	<i>: Parti Socialiste</i>
<i>PVDA-PTB</i>	<i>: Partij van de Arbeid van België – Parti du Travail de Belgique</i>
<i>Les Engagés</i>	<i>: Les Engagés</i>
<i>Vooruit</i>	<i>: Vooruit</i>
<i>cd&v</i>	<i>: Christen-Democratisch en Vlaams</i>
<i>Ecolo-Groen</i>	<i>: Ecologistes Confédérés pour l’organisation de luttes originales – Groen</i>
<i>Open Vld</i>	<i>: Open Vlaamse liberalen en democratén</i>
<i>DéFI</i>	<i>: Démocrate Fédéraliste Indépendant</i>

<i>Afkorting bij de nummering van de publicaties:</i>	<i>Parlementair document van de 56^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer</i>	<i>Abréviations dans la numérotation des publications:</i>	<i>Document de la 56^e législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi</i>
<i>DOC 56 0000/000</i>		<i>DOC 56 0000/000</i>	
<i>QRVA</i>	<i>Schriftelijke Vragen en Antwoorden</i>	<i>QRVA</i>	<i>Questions et Réponses écrites</i>
<i>CRIV</i>	<i>Voorlopige versie van het Integraal Verslag</i>	<i>CRIV</i>	<i>Version provisoire du Compte Rendu Intégral</i>
<i>CRABV</i>	<i>Beknopt Verslag</i>	<i>CRABV</i>	<i>Compte Rendu Analytique</i>
<i>CRIV</i>	<i>Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)</i>	<i>CRIV</i>	<i>Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)</i>
<i>PLEN</i>	<i>Plenum</i>	<i>PLEN</i>	<i>Séance plénière</i>
<i>COM</i>	<i>Commissievergadering</i>	<i>COM</i>	<i>Réunion de commission</i>
<i>MOT</i>	<i>Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)</i>	<i>MOT</i>	<i>Motions déposées en conclusion d’interpellations (papier beige)</i>

SAMENVATTING**RÉSUMÉ**

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met betrekking tot het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis, de vrijstelling van de terugbetaalverplichting, de versterking van de rechtsgrond voor de onderzoeks mogelijkheden van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas en de studies bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Deze wijzigingen kunnen als volgt samengevat worden:

1° de wijziging met betrekking tot het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis beoogt voornoemd opschrift in lijn te brengen met de wijzigingen doorgevoerd krachtens de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt daar dit op heden niet het geval is;

2° de wijziging met betrekking tot de vrijstelling van de terugbetaalverplichting in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme betreft een wijziging teneinde deze in lijn te brengen met de staatssteunbeslissing van de Europese Commissie van 17 september 2024 met referentie SA.114.003 (2024/N) door deze uit te breiden van enkel vraagrespons naar ook energieopslag;

3° de wijzigingen met betrekking tot de versterking van de rechtsgrond voor de onderzoeks mogelijkheden van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas en de studies bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme komen tegemoet aan aanbevelingen van de Raad van State in het advies van 21 mei 2024, nummer 76.225/16, van 29 mei 2024, nummer 76.330/16 en het advies van 6 juni 2024, nummer 76.452/16.

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en ce qui concerne l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis, l'exemption de l'obligation de remboursement, le renforcement du fondement juridique des possibilités d'examen de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz et les études visées dans la section 1^{re} du chapitre IIbis dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité.

Ces modifications peuvent être résumées comme suit:

1° la modification relative à l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis vise à aligner cet intitulé sur les modifications apportées en vertu de la loi du 7 mai 2024 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, cet alignement n'étant pas encore réalisé à ce jour;

2° la modification concernant l'exemption de l'obligation de remboursement dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité vise à mettre cette exemption en conformité avec la décision en matière d'aides d'État de la Commission européenne du 17 septembre 2024, portant la référence SA.114.003 (2024/N), en étendant son champ d'application de la seule réponse à la demande à également le stockage d'énergie;

3° les modifications relatives au renforcement de la base juridique pour les possibilités d'enquête de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz ainsi qu'aux études prévues à la section 1 du chapitre IIbis dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité répondent aux recommandations du Conseil d'État dans les avis du 21 mai 2024, numéro 76.225/16, du 29 mai 2024, numéro 76.330/16, et du 6 juin 2024, numéro 76.452/16.

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “Elektriciteitswet”) met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet die onderverdeeld kan worden in volgende elementen:

1° een luik tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet;

2° een luik tot wijziging van artikel 7undecies, § 11, derde lid, van de Elektriciteitswet in navolging van de aanmeldingsprocedure bij de Europese Commissie;

3° een luik met betrekking tot de versterking van de rechtsgrond voor de onderzoeks mogelijkheden van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna “CREG”) in het kader van de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdempels en de procedure van klassering;

4° een luik tot wijziging van artikel 7undecies, § 15, van de Elektriciteitswet opdat er geen twijfel over kan bestaan dat de kosten van de studies bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis, van de Elektriciteitswet kunnen worden bepaald op basis van artikel 7undecies, § 15, derde lid, van de Elektriciteitswet met het oog op de tenlasteneming van de nettolasten ervan overeenkomstig artikel 21quinquies van de Elektriciteitswet.

1. Het luik tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet

Artikel 2 beoogt het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet te wijzigen in navolging van de wijzigingen aangebracht krachtens de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

Zoals toegelicht in de memorie van toelichting bij voornoemde wet van 7 mei 2024 werd beoogd de artikelen in de Elektriciteitswet te schrappen die niet langer nodig zijn gezien er niet langer een strategische reserve is. (zie Parl. St. 55-3884/001, blz. 11) De overblijvende bepalingen in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis zijn op heden echter wel relevant in het kader van het monitoren

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après “loi Électricité”) relative au mécanisme de rémunération de capacité visé au chapitre IIbis de la loi Électricité qui peut être divisé dans les éléments suivants:

1° un volet portant modification de l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Electricité;

2° un volet portant modification de l'article 7undecies, § 11, alinéa 3, de la loi Électricité faisant suite à la procédure de notification à la Commission européenne;

3° un volet concernant le renforcement du fondement juridique des possibilités d'examen de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (ci-après “CREG”) dans le cadre des dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire, ainsi que sur les seuils d'investissement et la procédure de classement;

4° un volet portant modification de l'article 7undecies, § 15, de la loi Électricité de sorte qu'il ne puisse subsister aucun doute quant au fait que les coûts des analyses visées dans la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité peuvent être déterminés sur le fondement de l'article 7undecies, § 15, alinéa 3, de la loi Électricité en vue du financement des charges nettes de ces coûts conformément à l'article 21quinquies de la loi Électricité.

1. Le volet portant modification de l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité

L'article 2 vise à modifier l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité à la suite des modifications apportées en vertu de la loi du 7 mai 2024 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Comme expliqué dans l'exposé des motifs de la loi du 7 mai 2024 précitée, l'objectif était de supprimer les articles de la loi Électricité qui ne sont plus nécessaires étant donné qu'il n'y a plus de réserve stratégique (voir Doc. parl. 55-3884/001, p. 11). Toutefois, les dispositions restantes de la section 1^{re} du chapitre IIbis sont actuellement pertinentes dans le cadre de la surveillance du

van het Belgisch elektriciteitssysteem en de bevoorradingsszekerheid. Er wordt aldus beoogd het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis hieraan aan te passen.

2. Het luik tot wijziging van artikel 7undecies, § 11, derde lid, van de Elektriciteitswet in navolging van de aanmeldingsprocedure bij de Europese Commissie

Krachtens artikel 3, 1°, b), van de wet van 30 mei 2023 houdende wijzigingen inzake de werkingsregels en de betrouwbaarheidsopties in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in hoofdstuk IIbis van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt werd beoogd een facultatieve machtiging in te voegen in artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet, opdat er voorzien kan worden in een afwijking op de betrouwbaarheidsoptie die voorziet in de verplichting tot het terugbetalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs voor vraagrespons.

In uitvoering van artikel 7undecies, § 11, derde lid, van de Elektriciteitswet, zoals ingevoegd door de vooroemde wet van 30 mei 2023 werd het koninklijk besluit van 31 juli 2023 tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, genomen.

In navolging van wat in de memorie van toelichting van de voornoemde wet van 30 mei 2023 werd toegelicht inzake staatssteun (*Parl. St. 55 3326/001, blz. 20-22*) werden de gesprekken met de Europese Commissie opgestart in het kader van de vereiste aanmeldingsprocedure. In deze context heeft de Europese Commissie echter meegedeeld dat dergelijke vrijstelling enkel aanvaard kan worden voor zover de beoogde vrijstelling niet beperkt is tot vraagrespons maar uitgebreid wordt naar energieopslag zoals bevestigd in de staatssteunbeslissing van de Europese Commissie van 17 september 2024 met referentie SA.114.003 (2024/N). Deze uitbreiding van de machtiging aan de Koning naar energieopslag is bovendien ook ingegeven vanuit het gelijkheidsbeginsel en non-discriminatiebeginsel op basis waarvan het aangewezen lijkt vraagrespons en energieopslag in het kader van de beoogde maatregel gelijk te behandelen daar deze op gelijke wijze geconfronteerd worden met de terugbetaalverplichting daar zij geen elektriciteit produceren in de strikte zin.

système électrique belge et de la sécurité d'approvisionnement. Il est donc envisagé d'adapter l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis en conséquence.

2. Le volet portant modification de l'article 7undecies, § 11, alinéa 3, de la loi Électricité faisant suite à la procédure de notification à la Commission européenne

En vertu de l'article 3, 1°, b), de la loi du 30 mai 2023 portant des modifications relatives aux règles de fonctionnement et aux options de fiabilité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé au chapitre IIbis de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, il a été envisagé d'insérer une autorisation facultative à l'article 7undecies, § 11, de la loi Électricité, pour qu'il puisse être prévu une dérogation à l'option de fiabilité prévoyant l'obligation de rembourser au gestionnaire de réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice pour la participation active de la demande.

En exécution de l'article 7undecies, § 11, alinéa 3, de la loi Électricité, tel qu'inséré par la loi du 30 mai 2023 précitée, l'arrêté royal du 31 juillet 2023 portant modification de l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, a été adopté.

Faisant suite à ce qui a été expliqué dans l'exposé des motifs de la loi du 30 mai 2023 précitée (*Doc. parl. 55 3326/001, p. 20-22*), des discussions avec la Commission européenne ont été entamées dans le cadre de la procédure de notification requise. Toutefois, dans ce contexte, la Commission européenne a informé qu'une telle exemption ne peut être acceptée que dans la mesure où l'exemption envisagée n'est pas limitée à la participation active de la demande, mais est étendue au stockage d'énergie, comme le confirme la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État du 17 septembre 2024 portant la référence SA.114.003 (2024/N). En outre, cette extension de l'autorisation au Roi pour le stockage d'énergie est également motivée par les principes d'égalité et de non-discrimination sur la base desquels il semble approprié de traiter la réponse à la demande et le stockage d'énergie de la même manière dans le contexte de la mesure envisagée, étant donné qu'ils sont soumis à l'obligation de remboursement de la même manière puisqu'ils ne produisent pas d'électricité au sens strict du terme.

De beoogde wijziging van artikel *7undecies*, § 11, derde lid, van de Elektriciteitswet beoogt aldus uitvoering te geven aan de staatssteunbeslissing van de Europese Commissie van 17 september 2024 met referentie SA.114.003 (2024/N) opdat voorzien kan worden in een vrijstelling van de verplichting tot terugbetaalen aan de netbeheerder van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs voor zowel vraagrespons als energieopslag. Bij de eventuele uitoefening van deze machtiging door de Koning zal aldus ook rekening gehouden moeten worden met de vereisten in voornoemde staatssteunbeslissing van de Europese Commissie.

Zoals aangevoerd voor vraagrespons in de memorie van toelichting van de voornoemde wet van 30 mei 2023 (*Parl. St. 55-3326/001*, blz. 19-20), kan ook voor energieopslag aangevoerd worden dat een gelijke toepassing van de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme uiteindelijk ervoor zou kunnen zorgen dat het niet in rekening brengen van de verschillende situaties er voor kan zorgen dat de deelname van energieopslag aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme minder gestimuleerd wordt, wat bijgevolg het bereiken van het vereiste niveau van bevoorradingsszekerheid niet ten goede komt. In het licht daarvan dient ook voor energieopslag opgemerkt te worden dat overeenkomstig randnummer 345 van de Mededeling van de Commissie “Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van klimaat, milieubescherming en energie 2022” lidstaten worden aangemoedigd om “in hun maatregelen ten behoeve van de voorzieningszekerheid aanvullende criteria of kenmerken op te nemen, om de deelname te bevorderen van groenere technologieën (of de deelname van vervuilende technologieën te verminderen) die noodzakelijk zijn om de Uniedoelstellingen inzake milieubescherming te verwezenlijken”.

Verder kan ook opgemerkt worden dat de Verordening (EU) 2024/1747 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943 wat betreft het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie in de vermelde Verordening (EU) 2019/943 een artikel 19octies beoogt in te voegen, waarin voorzien wordt dat lidstaten die een capaciteitsmechanisme toepassen, dienen te overwegen de nodige aanpassingen in het ontwerp van de capaciteitsmechanismen te voorzien om de deelname van niet-fossiele flexibiliteit zoals vraagrespons en energieopslag te bevorderen.

In navolging van voornoemde Verordening (EU) 2024/1747 beogen de aanpassingen in het ontwerp

La modification envisagée de l'article *7undecies*, § 11, alinéa 3, de la loi Électricité vise donc à mettre en œuvre la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État du 17 septembre 2024 portant la référence SA.114.003 (2024/N) pour qu'il puisse être prévu une exemption de l'obligation de rembourser au gestionnaire de réseau la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice pour la participation active de la demande et le stockage d'énergie. Lors de l'exercice éventuel de cette autorisation par le Roi, il conviendra ainsi de tenir compte des exigences de la décision de la Commission européenne relative aux aides d'État susmentionnée.

Comme avancé pour la participation active de la demande dans l'exposé des motifs de la loi du 30 mai 2023 précitée (*Doc. parl. 55-3326/001*, p. 19-20), l'on peut également avancer pour le stockage d'énergie qu'une application égale de l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité pourrait finalement faire en sorte que le fait de ne pas prendre en compte les différentes situations pourrait avoir pour effet que la participation du stockage d'énergie au mécanisme de rémunération de capacité soit moins stimulée, ce qui ne profiterait par conséquent pas à atteindre le niveau requis de sécurité d'approvisionnement. À la lumière de ce qui précède, il convient également de noter pour le stockage d'énergie que, conformément au marginal 345 de la Communication de la Commission “Lignes directrices concernant les aides d'État au climat, à la protection de l'environnement et à l'énergie pour 2022”, les États membres sont encouragés “à introduire des critères ou des caractéristiques supplémentaires dans leurs mesures en faveur de la sécurité d'approvisionnement afin d'encourager le recours à des technologies plus vertes (ou de limiter le recours à des technologies polluantes), nécessaires pour soutenir la réalisation des objectifs de l'Union en matière de protection de l'environnement”.

L'on peut en outre remarquer que le règlement (UE) 2024/1747 du Parlement européen et du Conseil du 13 juin 2024 modifiant les règlements (UE) 2019/942 et (UE) 2019/943 en ce qui concerne l'amélioration de l'organisation du marché de l'électricité de l'Union vise à insérer dans le règlement (UE) 2019/943 précité un article 19octies dans lequel il est prévu que les États membres qui appliquent un mécanisme de capacité doivent envisager de procéder aux adaptations nécessaires en matière de conception des mécanismes de capacité afin de promouvoir la participation de la flexibilité d'origine non fossile, tels que la participation active de la demande et le stockage d'énergie.

Faisant suite au règlement (UE) 2024/1747 précité, les adaptations dans la conception du mécanisme de

van het capaciteitsvergoedingsmechanisme de deelname van niet-fossiele flexibiliteit zoals vraagrespons en energieopslag te bevorderen.

Net zoals voor vraagrespons, zoals in de memorie van toelichting van de vooroemde wet van 30 mei 2023 (*Parl. St. 55 3326/001*, blz. 19-20) uiteengezet, zou een vrijstelling voor energieopslag van de terugbetalingsverplichting de stimulans voor energieopslag om bij te dragen aan de Belgische voorzieningszekerheid, wanneer dat nodig is, niet verminderen. Energieopslag blijft immers evenzeer onderworpen aan een beschikbaarheidsverplichting overeenkomstig de capaciteit waarvoor het een capaciteitscontract heeft gesloten op straffe van onbeschikbaarheidsvergoedingen.

De beoogde vrijstelling is bovendien aangewezen, gelet op de positieve impact op het capaciteitsvergoedingsmechanisme omwille van de stimulans tot deelname die van deze vrijstelling uitgaat en waardoor dus de risico's voor de bevoorradingsszekerheid verminderen. Bovendien zal de capaciteit die zal worden aangetrokken de liquiditeit van veilingen voor dezelfde leveringsperiode verhogen, waardoor deze mogelijk concurrentiëler wordt en de kosten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme dalen.

De beoogde vrijstelling zal het ook mogelijk maken om meer flexibele capaciteit aan te bieden gezien de flexibiliteitsbehoeften die zijn gedefinieerd in de analyse over de toereikendheid en de flexibiliteit bedoeld in artikel 7bis, § 4bis, van de Elektriciteitswet.

Aangezien deze capaciteit koolstofarm is, zal ze ook een positieve impact hebben op de gemiddelde emissies van de capaciteit die geniet van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en wordt deze maatregel aldus ook door de Europese Commissie in haar beslissing van 17 september 2024 met referentie SA.114.003 (2024/N) goedgekeurd op basis van randnummer 345 van de Mededeling van de Commissie "Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van klimaat, milieubescherming en energie 2022".

3. Het luik met betrekking tot de versterking van de rechtsgrond voor de onderzoeks mogelijkheden van de CREG in het kader van de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdempels en de procedure van klassering

Deze wijziging beoogt gevolg te geven aan een opmerking van de Raad van State in zijn adviezen met betrekking tot de volgende koninklijke besluiten:

rémunération de capacité visent à promouvoir la participation de la flexibilité d'origine non fossile, telle que la participation active de la demande et le stockage d'énergie.

Tout comme pour la participation active de la demande, comme expliqué dans l'exposé des motifs de la loi du 30 mai 2023 précitée (*Doc. parl. 55 3326/001*, p. 19-20), une exemption pour le stockage d'énergie de l'obligation de remboursement ne réduirait pas l'incitation pour le stockage d'énergie à contribuer à la sécurité d'approvisionnement de la Belgique en cas de besoin. En effet, le stockage d'énergie reste également soumis à une obligation de disponibilité conformément à la capacité pour laquelle il a conclu un contrat de capacité sous peine des indemnités d'indisponibilité.

En outre, l'exemption envisagée est indiquée en égard à l'impact positif sur le mécanisme de rémunération de capacité en raison de l'incitation à une participation qui émane de cette exemption. C'est donc pour cette raison que les risques pour la sécurité d'approvisionnement diminuent. En outre, la capacité qui sera attirée augmentera la liquidité des enchères pour la même période de fourniture, ce qui les rendra potentiellement plus compétitives et réduira les coûts du mécanisme de rémunération de capacité.

L'exemption envisagée permettra également d'offrir une capacité plus flexible compte tenu des besoins en flexibilité définis dans l'étude d'adéquation et de flexibilité visé à l'article 7bis, § 4bis, de la loi Électricité.

Étant donné que cette capacité est à faible teneur en carbone, elle aura également un impact positif sur les émissions moyennes de la capacité bénéficiant du mécanisme de rémunération de capacité, et cette mesure est donc également approuvée par la Commission européenne dans sa décision du 17 septembre 2024 portant la référence SA.114.003 (2024/N) sur la base du marginal 345 de la Communication de la Commission — "Lignes directrices concernant les aides d'État au climat, à la protection de l'environnement et à l'énergie pour 2022".

3. Le volet concernant le renforcement du fondement juridique des possibilités d'examen de la CREG dans le cadre des dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire, ainsi que sur les seuils d'investissement et la procédure de classement

Cette modification vise à donner suite à une remarque du Conseil d'État dans ses avis sur les arrêtés royaux suivants:

1° het koninklijk besluit van 25 mei 2024 tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, en;

2° het koninklijk besluit van 16 juni 2024 tot wijziging van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

De Raad van State heeft in zijn advies van 21 mei 2024, nummer 76.225/16, randnummer 3.3, met betrekking tot voornoemd koninklijk besluit van 25 mei 2024 en in zijn advies van 29 mei 2024, nummer 76.330/16, randnummer 6.2 tot en met 6.4, met betrekking tot voornoemd koninklijk besluit van 16 juni 2024 een gelijkaardige opmerking gemaakt waarbij de Raad van State stelde dat er geen afdoende wettelijke basis bestaat om met betrekking tot de controle op de derogaties en klassering in capaciteitscategorieën voor de onderzoeks mogelijkheden van de CREG te steunen op de vermelding van artikel 7^edecies, § 13, van de Elektriciteitswet in artikel 26, § 1^{ter}, van de Elektriciteitswet.

In navolging hiervan wordt alsnog in artikel 7^edecies, § 13, van de Elektriciteitswet explicet verduidelijkt dat de betreffende controletaken, deel uitmaken van de controlebevoegdheid van de CREG bedoeld in artikel 7^edecies, § 13, van de Elektriciteitswet opdat de verwijzing in artikel 26, § 1^{ter}, van de Elektriciteitswet naar voornoemd artikel zonder twijfel ook de voornoemde controles omvat.

Zoals geduid aan de Raad van State naar aanleiding van de gestelde vragen in het kader van advies 77.1999/16 met betrekking tot voorliggend wetsontwerp word de opsomming niet langer ingeleid met "met name" in het Nederlands maar met "onder andere". Zoals toegelicht wordt de "onder andere" in hoofdzaak gekozen in lijn met de algemene controlebevoegdheid van de CREG inzake het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Gelet op dat de controlebevoegdheid van de CREG inzake het toezicht op de goede werking op het capaciteitsvergoedingsmechanisme enkel wordt beperkt door de controlebevoegdheid toegekend aan de FOD Economie krachtens artikel 7^edecies, § 14 van de Elektriciteitswet (zie in dat verband ook de *Parl. St.* 55-1779/001,

1° l'arrêté royal du 25 mai 2024 modifiant l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, et;

2° l'arrêté royal du 16 juin 2024 modifiant l'arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d'investissements, les critères d'éligibilité des couts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité.

Dans son avis du 21 mai 2024, numéro 76.225/16, marginal 3.3, concernant l'arrêté royal du 25 mai 2024 précité et dans son avis du 29 mai 2024, numéro 76.330/16, marginal 6.2 à 6.4, concernant l'arrêté royal du 16 juin 2024 précité, le Conseil d'État a fait une remarque similaire dans laquelle le Conseil d'État a indiqué qu'il n'existe pas de base légale adéquate pour s'appuyer sur la mention de l'article 7^edecies, § 13, de la loi Électricité à l'article 26, § 1^{ter}, de la loi Électricité en ce qui concerne le contrôle des dérogations et le classement en catégories de capacité pour les possibilités d'enquête de la CREG.

Faisant suite à ce qui précède, il est encore précisé explicitement à l'article 7^edecies, § 13, de la loi Électricité que les tâches de contrôle concernées font partie de la compétence de contrôle de la CREG visée à l'article 7^edecies, § 13, de la loi Électricité, pour que la référence à l'article 26, § 1^{ter}, de la loi Électricité à l'article précédent englobe sans aucun doute également les contrôles susmentionnés.

Comme indiqué au Conseil d'État à la suite des questions posées dans le cadre de l'avis 77.1999/16 concernant le présent projet de loi, l'énumération n'est plus introduite par "met name" en néerlandais, mais par "onder andere". Comme expliqué, le choix de "entre autres" est principalement fait en cohérence avec la compétence générale de contrôle de la CREG en matière de mécanisme de rémunération de capacité.

Étant donné que la compétence de contrôle de la CREG concernant la surveillance du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité n'est limitée que par la compétence de contrôle attribuée au SPF Économie en vertu de l'article 7^edecies, § 14 de la loi sur l'électricité (voir à cet égard également les

blz. 28 met betrekking tot de wet van 15 maart 2021) werd beoogd in de geest van de huidige bepaling te blijven en te voorzien in een niet-limitatieve opsomming.

4. Het luik tot wijziging van artikel 7^edecies, § 15, van de Elektriciteitswet opdat er geen twijfel over kan bestaan dat de kosten van de analyses bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet kunnen worden bepaald op basis van artikel 7^edecies, § 15, derde lid, van de Elektriciteitswet met het oog op de tenlasteneming van de nettolasten ervan overeenkomstig artikel 21quinquies van de Elektriciteitswet

De Raad van State heeft in zijn advies van 6 juni 2024, nummer 76.452/16, randnummers 4.3.1 en 4.3.2., met betrekking tot het koninklijk besluit van 20 juni 2024 tot wijziging van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme, volgende opmerking gemaakt:

“[...] kan echter worden aangenomen dat die studie ook relevant is voor de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, zodat naar de geest van de rechtsgrond kan worden aangenomen dat het toch gaat om een kost die verband houdt met afdeling 2. Het verdient niettemin aanbeveling om bij de eerstvolgende gelegenheid de kruisverwijzingen in artikel 7^edecies, § 15, van de Elektriciteitswet aan te passen zodat er geen twijfel over kan bestaan dat de kosten van de studies bedoeld in artikel 7bis, § 4bis, kunnen worden bepaald op basis van artikel 7^edecies, § 15, derde lid, met het oog op de tenlasteneming van de nettolasten ervan overeenkomstig artikel 21quinquies van die wet.”.

De beoogde wijziging van artikel 7^edecies, § 15, eerste lid, van de Elektriciteitswet beoogt hieraan tegemoet te komen door expliciet de analyses bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet te vermelden, waaronder onder andere artikel 7bis, § 4bis valt.

travaux préparatoires *Doc. Parl. 55-1779/001*, p. 28 relatifs à la loi du 15 mars 2021), il a été envisagé de rester dans l'esprit de la disposition actuelle et de prévoir une énumération non limitative.

4. Le volet portant modification de l'article 7^edecies, § 15, de la loi Électricité de sorte qu'il ne puisse subsister aucun doute quant au fait que les coûts des analyses visées dans la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité peuvent être déterminés sur la base de l'article 7^edecies, § 15, alinéa 3, de la loi Électricité, en vue du financement des charges nettes de ces coûts conformément à l'article 21quinquies de la loi Électricité

Dans son avis du 6 juin 2024, numéro 76.452/16, marginaux 4.3.1 et 4.3.2., concernant l'arrêté royal du 20 juin 2024 modifiant l'arrêté royal du 20 juillet 2022 fixant le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût de la réserve stratégique et du mécanisme de rémunération de capacité, le Conseil d'État a fait la remarque suivante:

“[...] on peut toutefois considérer que cette analyse est également pertinente pour le fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité, de sorte que selon l'esprit du fondement juridique, on peut admettre qu'il s'agit quand même d'un coût lié à la section 2. Il est néanmoins recommandé de mettre à profit la prochaine occasion pour adapter les références croisées contenues à l'article 7^edecies, § 15, de la loi sur l'électricité de sorte qu'il ne puisse subsister aucun doute quant au fait que les coûts des analyses visées à l'article 7bis, § 4bis, peuvent être déterminés sur le fondement de l'article 7^edecies, § 15, alinéa 3, en vue du financement des charges nettes de ces coûts conformément à l'article 21quinquies de cette loi.”.

La modification envisagée de l'article 7^edecies, § 15, alinéa 1^{re}, de la loi Électricité vise à y remédier en mentionnant explicitement les analyses visées dans la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité, qui comprend entre autres l'article 7bis, § 4bis.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN**Artikel 1**

Dit artikel bepaalt de grondwettelijke basis van dit wetsontwerp.

Art. 2

Artikel 2 beoogt het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet te wijzigen in navolging van de wijzigingen aangebracht krachtens de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt zoals toegelicht in punt 1 van de algemene toelichting (*zie supra*).

Art. 3

Artikel 3 beoogt artikel 7undecies van de Elektriciteitswet te wijzigen.

Met betrekking tot de bepaling onder 1° kan verwezen worden naar punt 2 van de algemene toelichting (*zie supra*).

Met betrekking tot de bepaling onder 2° kan verwezen worden naar punt 3 van de algemene toelichting (*zie supra*).

Met betrekking tot de bepaling onder 3° kan verwezen worden naar punt 4 van de algemene toelichting (*zie supra*).

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

COMMENTAIRE DES ARTICLES**Article 1^{er}**

Cet article détermine le fondement constitutionnel de ce projet de loi.

Art. 2

L'article 2 vise à modifier l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi Électricité à la suite des modifications apportées en vertu de la loi du 7 mai 2024 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité comme expliqué au point 1 de l'exposé général (voir ci-dessus).

Art. 3

L'article 3 vise à modifier l'article 7undecies de la loi Électricité.

En ce qui concerne le 1°, l'on peut renvoyer au point 2 de l'exposé général (voir ci-dessus).

En ce qui concerne le 2°, l'on peut renvoyer au point 3 de l'exposé général (voir ci-dessus).

En ce qui concerne le 3°, l'on peut renvoyer au point 4 de l'exposé général (voir ci-dessus).

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Artikel 1. Deze wet regelt een aangelegenheid als bedoeld in artikel 74 van de Grondwet.

Art. 2. Het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, ingevoegd bij de wet van 22 april 2019, wordt vervangen als volgt:

“Afdeling 1. - Monitoring Belgisch elektriciteitssysteem en bevoorradingsszekerheid”.

Art. 3. In artikel 7undecies van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 11, derde lid, ingevoegd bij de wet van 30 mei 2023, worden de woorden “niet onderworpen is” vervangen door de woorden “en energieopslag niet onderworpen zijn”;

2° in paragraaf 13, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid, gewijzigd bij de wetten van 21 mei 2023 en 7 mei 2024, wordt vervangen als volgt:

“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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband controleert de commissie onder andere:

1° de regelmatigheid van de prekwalificatieprocedures, de veilingen, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit en de transacties op de secundaire markt;

2° of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken;

3° het naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op de intermediaire prijslimiet(en), en het behoud hiervan, bedoeld in paragraaf 2, derde lid;

4° het naleven van de voorwaarden tot klassering van het capaciteitscontract en voor het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd bedoeld in paragraaf 9, vierde lid.”;

AVANT-PROJET DE LOI

soumis à l'avis du Conseil d'État

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis et l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

Article 1^{er}. La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.

Art. 2. L'intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, insérée par la loi du 22 avril 2019, est remplacé par ce qui suit:

“Section 1^{re}. - Surveillance du système électrique belge et de la sécurité d'approvisionnement”.

Art. 3. Dans l'article 7undecies de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 11, alinéa 3, inséré par la loi du 30 mai 2023, les mots “n'est pas soumise” sont remplacés par les mots “et le stockage d'énergie ne sont pas soumis”;

2° dans le paragraphe 13, les modifications suivantes sont apportées:

a) l'alinéa 1^{er}, modifié par les lois des 21 mai 2023 et 7 mai 2024, est remplacé par ce qui suit:

“À l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 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 contrôle notamment:

1° la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, le cas échéant des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire;

2° l'absence de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale;

3° le respect des conditions d'octroi et de maintien d'une dérogation individuelle sur le plafond de prix intermédiaire visé au paragraphe 2, alinéa 3;

4° le respect des conditions de classification pour le contrat de capacité et du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée, visé au paragraphe 9, alinéa 4.”;

b) tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

“Onverminderd het derde tot en met het zevende lid, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van de controle bedoeld in het eerste lid 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.”;

3° in paragraaf 15, eerste lid, gewijzigd bij de wet van 27 december 2021, worden de woorden “afdeling 1 en in” ingevoegd tussen de woorden “De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in” en de woorden “afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit”.

b) un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2:

“Sans préjudice des alinéas 3 à 7 inclus, le Roi peut, après avis de la commission, déterminer les modalités du contrôle visé à l’alinéa 1^{er}, 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.”;

3° dans le paragraphe 15, alinéa 1^{er}, modifié par la loi du 27 décembre 2021, les mots “la section 1^{re} et dans” sont insérés entre les mots “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” et les mots “la section 3, constituent des obligations de service public”.

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme - (v1) - 05/09/2024 11:21

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Minister van Energie, mevrouw Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Bram De Wispelaere

E-mail : bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be

Tel. Nr. : +3222777041

Overheidsdienst

Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O. Middenstand en Energie – Algemene Directie 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 het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

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

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "Elektriciteitswet") met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet die onderverdeeld kan worden in volgende elementen:

- 1° een luik tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet
- 2° een luik tot wijziging van artikel 7undecies, §11, derde lid van de Elektriciteitswet in navolging van de hierna vermelde aanmeldingsprocedure bij de Europese Commissie;
- 3° een luik met betrekking tot de versterking van de rechtsgrond voor de onderzoeks mogelijkheden van de CREG in het kader van de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdrempels en de procedure van klassering;
- 4° een luik tot wijziging van artikel 7undecies, §15 van de Elektriciteitswet opdat er geen twijfel over kan bestaan dat de kosten van de studies bedoeld in artikel 7bis, § 4bis, van de Elektriciteitswet kunnen worden bepaald op basis van artikel 7undecies, § 15, derde lid, van de Elektriciteitswet met het oog op de tenlasteneming van de nettolasten ervan overeenkomstig artikel 21quinquies van de Elektriciteitswet;

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

Ja Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het
Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

CREG, IF

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

/

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het
capaciteitsvergoedingsmechanisme - (v1) - 05/09/2024 11:21

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:

de verschillende luiken hebben geen betrekking op personen

4. Gezondheid

- Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

5. Werkgelegenheid

- Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

- Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

de uiteindelijke impact op de consumptie- en productiepatronen zal afhangen van de uitkomst van de CRM-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 prijspeiken op de elektriciteitsmarkt.

7. Economische ontwikkeling

- Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Leg uit

er kan opgemerkt worden dat het CRM technologieneutraal is, 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 bevoorradingsszekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

8. Investeringen

- Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme - (v1) - 05/09/2024 11:21
Leg uit

er kan opgemerkt worden dat het CRM technologieneutraal is, 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, dankzij de versterking van de bevoorradingssekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

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 bekend. In het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme worden de begunstigden 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

/

/

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.

12. Energie

Positieve impact Negatieve impact | Geen impact

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het
capaciteitsvergoedingsmechanisme - (v1) - 05/09/2024 11:21

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. 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 kunnen deelnemen. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een
aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken
om 's lands bevoorradingsszekerheid te garanderen. Bijgevolg is er een positief effect op de
bevoorradingsszekerheid.

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. Beleidscoherente ten gunste van ontwikkeling

- 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.

Voorontwerp van wet tot wijziging van het opschrift van afdeling 1 van Hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het

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 bevoorradingssekerheid te garanderen. De capaciteit die kan worden aangeboden bevindt zich in België of in de ons omliggende buurlanden. Er is geen impact op ontwikkelingslanden.

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité -
(v1) - 05/09/2024 11:21

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Mme Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : Bram De Wispelaere

E-mail : bram.dewispelaere@vanderstraeten.belgium.be

Téléphone : +3222777041

Administration

Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie - Direction Générale 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 portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

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.

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après « loi Électricité ») relative au mécanisme de rémunération de capacité visé au chapitre IIbis de la loi Électricité qui peut être divisé dans les éléments suivants :

- 1° un volet portant modification de l'intitulé de la section 1 du chapitre IIbis de la loi Electricité
- 2° un volet portant modification de l'article 7undecies, §11, troisième alinéa de la loi Électricité faisant suite à la procédure de notification à la Commission européenne ;
- 3° un volet concernant le renforcement du fondement juridique des possibilités d'examen de la CREG dans le cadre des dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire, ainsi que sur les seuils d'investissement et la procédure de classement ;
- 4° un volet portant modification de l'article 7undecies, §15 de la loi Électricité de sorte qu'il ne puisse subsister aucun doute quant au fait que les coûts des analyses visées à l'article 7bis, § 4bis de la loi Électricité peuvent être déterminés sur le fondement de l'article 7undecies, § 15, alinéa 3, en vue du financement des charges nettes de ces coûts conformément à l'article 21quinquies de la loi Électricité ;

Analyses d'impact déjà réalisées :

Oui Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité -
(v1) - 05/09/2024 11:21
Consultation obligatoire, facultative ou informelle

CREG, IF

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

/

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité -
(v1) - 05/09/2024 11:21

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 :

les différentes volets ne sont pas liées à des personnes.

4. Santé

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

5. Emploi

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

6. Modes de consommation et production

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

On peut noter que l'impact final sur les modes de consommation et de production dépendra du résultat des enchères CRM. 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.

7. Développement économique

- Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Il convient de noter que le CRM 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, 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

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité - (v1) - 05/09/2024 11:21

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Expliquez

Il convient de noter que le CRM 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 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, 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.

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.

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

Réglementation en projet

/

/

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.

12. Énergie

Impact positif Impact négatif | Pas d'impact

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité -

(v1) - 05/09/2024 11:21

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. 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

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'imapct sur les pays en développement.

Avant-projet de loi portant modification de l'intitulé de la section 1er du Chapitre IIbis l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité - (v1) - 05/09/2024 11:21

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 développement.

**ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 77.199/16 VAN 12 DECEMBER 2024**

Op 12 november 2024 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 het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis en artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme’.

Het voorontwerp is door de zestiende kamer onderzocht op 10 december 2024. De kamer was samengesteld uit Pierre LEFRANC, wnd. kamervoorzitter, Toon MOONEN en Tim CORTHAUT, staatsraden, Jan VELAERS en Johan PUT, assesseurs, en Wim GEURTS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Lennart NIJS, auditeur.

De overeenstemming tussen de Franse en de Nederlandse tekst van het advies is nagezien onder toezicht van Tim CORTHAUT, staatsraad.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 12 december 2024.

*

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 desteller 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 strekt ertoe een aantal aanpassingen door te voeren aan de wet van 29 april 1999 ‘betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt’ (hierna: Elektriciteitswet).

2.1. Het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de Elektriciteitswet wordt gewijzigd, teneinde dit beter te doen aansluiten bij de inhoud van deze afdeling sinds de wet van 7 mei 2024 ‘tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt’ (artikel 2 van het voorontwerp).

2.2. Voorts brengt het voorontwerp een aantal wijzigingen aan in artikel 7undecies van de Elektriciteitswet.

Zo wordt de machtiging aan de Koning om te bepalen dat de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme niet geldt voor de vraagrespons, alsook om

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

**AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 77.199/16 DU 12 DÉCEMBRE 2024**

Le 12 novembre 2024, 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 ‘portant modification de l'intitulé de la section 1^e du chapitre IIbis et l'article 7undecies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité’.

L'avant-projet a été examiné par la seizième chambre le 10 décembre 2024. La chambre était composée de Pierre LEFRANC, président de chambre f.f., Toon MOONEN et Tim CORTHAUT, conseillers d'État, Jan VELAERS et Johan PUT, assesseurs, et Wim GEURTS, greffier.

Le rapport a été présenté par Lennart NIJS, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 12 décembre 2024.

*

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'acte¹, le fondement juridique et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet d'apporter un certain nombre d'adaptations à la loi du 29 avril 1999 ‘relative à l'organisation du marché de l'électricité’ (ciaprès: la loi sur l'électricité).

2.1. Il modifie l'intitulé de la section 1^e du chapitre IIbis de la loi sur l'électricité, afin de mieux le conformer au contenu de cette section depuis la loi du 7 mai 2024 ‘modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité’ (article 2 de l'avant-projet).

2.2. Ensuite, l'avant-projet apporte un certain nombre de modifications à l'article 7undecies de la loi sur l'électricité.

Ainsi, l'habilitation au Roi lui permettant de déterminer que l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité ne s'applique pas à la participation active de la

¹ S'agissant d'un avant-projet de loi, on entend par “fondement juridique” la conformité avec les normes supérieures.

de voorwaarden vast te stellen waaronder dat het geval is (artikel 7undecies, § 11, derde lid, van de Elektriciteitswet) uitgebreid naar de energieopslag (artikel 3, 1°).²

Artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet wordt uitgebreid, teneinde hierin een expliciete rechtsgrond op te nemen voor de onderzoeks mogelijkheden van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) in het kader van de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet en de naleving van de voorwaarden tot klassering van het capaciteitscontract en voor het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd (artikel 3, 2°).

Tot slot wordt in artikel 7undecies, § 15, eerste lid, van de Elektriciteitswet verduidelijkt dat de kosten van de analyses bedoeld in afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van dezelfde wet kunnen worden bepaald op basis van artikel 7undecies, § 15, derde lid, van deze wet met het oog op de tenlasteneming van de nettolasten ervan overeenkomstig artikel 21quinquies van deze wet (artikel 3, 3°).³

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 3

3. Artikel 3, 2°, a), van het voorontwerp wijzigt artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet teneinde tegemoet te komen aan de rechtsgrondbezwaren die de afdeling Wetgeving heeft geuit met betrekking tot het steunen van de onderzoeks mogelijkheden van de CREG bij het intrekken van een derogatie

demande, et de fixer les conditions dans lesquelles tel est le cas (article 7undecies, § 11, alinéa 3, de la loi sur l'électricité), est étendue au stockage d'énergie (article 3, 1°)².

L'article 7undecies, § 13, de la loi sur l'électricité est étendu afin d'y inscrire un fondement juridique explicite pour les possibilités d'enquête de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) dans le cadre des dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire et du respect des conditions de classement du contrat de capacité et du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée (article 3, 2°).

Enfin, il est précisé dans l'article 7undecies, § 15, alinéa 1^{er}, de la loi sur l'électricité que les coûts des analyses visées à la section 1^{re} du chapitre IIbis de la même loi peuvent être déterminés sur le fondement de l'article 7undecies, § 15, alinéa 3, de cette loi en vue du financement des charges nettes de ces coûts conformément à l'article 21quinquies de cette loi (article 3, 3°)³.

EXAMEN DU TEXTE

Article 3

3. L'article 3, 2°, a), de l'avant-projet modifie l'article 7undecies, § 13, de la loi sur l'électricité afin de répondre aux objections relatives au fondement juridique, soulevées par la section de législation concernant le fait de s'appuyer sur la mention de l'article 7undecies, § 13 dans l'article 26, § 1^{erter}, de la loi

² Daarmee wordt uitvoering gegeven aan de staatssteunbeslissing van de Europese Commissie van 17 september 2024 met referentie SA.114003 (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202438/SA_114003_69.pdf).

³ Die wijziging geeft gevolg aan een eerdere aanbeveling van de afdeling Wetgeving in die zin. Zie: adv.RvS 76.452/16 van 6 juni 2024 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 20 juni 2024 'tot wijziging van het koninklijk besluit van 20 juli 2022 tot vaststelling van de berekeningsmethode en de modaliteiten van de controle van de kost van de strategische reserve en het capaciteitsvergoedingsmechanisme', opm. 4.3.1 en 4.3.2.

² Est ainsi mise en œuvre la décision relative aux aides d'État de la Commission européenne du 17 septembre 2024 portant la référence SA.114003 (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202438/SA_114003_69.pdf).

³ Cette modification fait suite à une recommandation antérieure de la section de législation en ce sens. Voir: avis C.E. 76.452/16 du 6 juin 2024 sur un projet devenu l'arrêté royal du 20 juin 2024 'modifiant l'arrêté royal du 20 juillet 2022 fixant le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût de la réserve stratégique et du mécanisme de rémunération de capacité', obs. 4.3.1 et 4.3.2.

op de vermelding van artikel 7undecies, § 13, in artikel 26, § 1ter, van de Elektriciteitswet.⁴

Daarbij wordt bepaald dat de CREG “onder andere” de onder punten 1° tot 4° opgesomde zaken controleert, terwijl de opsomming tot nog toe werd ingeleid met “met name”.⁵ Gevraagd naar een verduidelijking van de zinsnede “onder andere”, werd door de gemachtigde het volgende meegelezen:

“Art. 7undecies, § 13 van de Elektriciteitswet betreft de algemene controlebevoegdheid van de CREG in het kader van het CRM. Zie art. 7undecies, § 13, eerste lid van de Elektriciteitswet, luidende op heden als volgt:

‘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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, 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, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit 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.’

⁴ Zie: adv.RvS 73.576/3 van 2 juni 2023 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 4 juli 2023 ‘tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme’, opr. 4; adv.RvS 76.225/16 van 21 mei 2024 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 25 mei 2024 ‘tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme’, opr. 3.3; adv.RvS 76.330/16 van 29 mei 2024 over een ontwerp dat heeft geleid tot het koninklijk besluit van 16 juni 2024 ‘tot wijziging van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme’, opr. 6.2 tot 6.4.

⁵ In het huidige artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet staat “met name”, hetgeen dubbelzinniger geïnterpreteerd kan worden (en gelet op de rechtsgrondkritiek in de voormelde adviezen ook op een beperkende manier werd ingevuld). De Franse tekst hanteert zowel in de bestaande als in de ontworpen versie het woord “notamment”.

sur l’électricité en ce qui concerne les possibilités d’enquête de la CREG dans le cadre du retrait d’une dérogation⁴.

À cet égard, le texte néerlandais prévoit que la CREG contrôle “onder andere” les aspects énumérés aux points 1° à 4°, alors que jusqu’ici, l’énumération était introduite par les mots “met name”⁵. Invité à fournir des précisions sur le segment de phrase “onder andere”, le délégué a communiqué ce qui suit:

“Art. 7undecies, § 13 van de Elektriciteitswet betreft de algemene controlebevoegdheid van de CREG in het kader van het CRM. Zie art. 7undecies, § 13, eerste lid van de Elektriciteitswet, luidende op heden als volgt:

‘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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, 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, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit 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.’

⁴ Voir: avis C.E. 73.576/3 du 2 juin 2023 sur un projet devenu l’arrêté royal du 4 juillet 2023 ‘modifiant l’arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l’organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l’octroi d’une dérogation individuelle à l’application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité’, obs. 4; avis C.E. 76.225/16 du 21 mai 2024 sur un projet devenu l’arrêté royal du 25 mai 2024 ‘modifiant l’arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l’organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l’octroi d’une dérogation individuelle à l’application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité’, obs. 3.3; avis C.E. 76.330/16 du 29 mai 2024 sur un projet devenu l’arrêté royal du 16 juin 2024 ‘modifiant l’arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d’investissements, les critères d’éligibilité des couts d’investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité’, obs. 6.2 à 6.4.

⁵ Le texte néerlandais de l’actuel article 7undecies, § 13, de la loi sur l’électricité mentionne “met name”, dont l’interprétation peut être plus équivoque (et qui, compte tenu de la critique formulée dans les avis précités à propos du fondement juridique, a été interprété d’une manière restrictive). Le texte français utilise le mot “notamment” aussi bien dans la version existante que dans la version en projet.

De ‘onder andere’ werd daarom in hoofdzaak gekozen in lijn met deze algemene controlebevoegdheid van de CREG inzake het CRM. Gelet op dat de controlebevoegdheid van de CREG inzake het toezicht op de goede werking op het CRM enkel wordt beperkt door de controlebevoegdheid toegekend aan de FOD Economie krachtens artikel 7^edecies, § 14 van de Elektriciteitswet (Zie in dat verband ook de Parl. St. 55.1779/001, p. 28 met betrekking tot de wet van 15 maart 2021) werd beoogd in de geest van de huidige bepaling te blijven en te voorzien in een niet-limitatieve opsomming.”

4. De gemachtigde heeft bovendien de aandacht gevestigd op enkele andere formuleringenkwesties:

“Naar aanleiding van de besprekking met de CREG van uw vragen is gebleken dat enkele verbeteringen aan de vertaling van de NL naar de FR tekst aangewezen lijken. Bovendien lijkt ons inziens ook een betere verwoording in het ontworpen art. 7^edecies, § 13, eerste lid, 4^e van de Elektriciteitswet aangewezen in het licht van wat voorzien is in art. 7^edecies, § 9 van de Elektriciteitswet. Bijgevolg bezorgen we dan ook in bijlage enkele voorstellen tot aanpassing in TC en zouden deze dan ook graag verwerken in de tekst indien de Raad van State hiermee akkoord kan gaan.”

4.1. Het tekstvoorstel van de gemachtigde heeft betrekking op artikel 3, 2^e, a) en b), van het voorontwerp, en kan als volgt worden weergegeven:

“2° in paragraaf 13, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid, gewijzigd bij de wetten van 21 mei 2023 en 7 mei 2024, wordt vervangen als volgt:

‘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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband controleert de commissie onder andere:

1° de regelmatigheid van de prekwalificatieprocedures, de veilingen, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit en de transacties op de secundaire markt;

2° of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken;

3° het naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op de intermediaire prijslimiet(en), en het behoud hiervan, bedoeld in paragraaf 2, derde lid;

4° het naleven van de voorwaarden tot klassering van een capaciteit in een capaciteitscategorie het capaciteitscontract en voor het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd klassering, bedoeld in paragraaf 9, vierde lid.’;

De ‘onder andere’ werd daarom in hoofdzaak gekozen in lijn met deze algemene controlebevoegdheid van de CREG inzake het CRM. Gelet op dat de controlebevoegdheid van de CREG inzake het toezicht op de goede werking op het CRM enkel wordt beperkt door de controlebevoegdheid toegekend aan de FOD Economie krachtens artikel 7^edecies, § 14 van de Elektriciteitswet (Zie in dat verband ook de Parl. St. 55.1779/001, p. 28 met betrekking tot de wet van 15 maart 2021) werd beoogd in de geest van de huidige bepaling te blijven en te voorzien in een niet-limitatieve opsomming”.

4. Le délégué a en outre attiré l’attention sur quelques autres questions de formulation:

“Naar aanleiding van de besprekking met de CREG van uw vragen is gebleken dat enkele verbeteringen aan de vertaling van de NL naar de FR tekst aangewezen lijken. Bovendien lijkt ons inziens ook een betere verwoording in het ontworpen art. 7^edecies, § 13, eerste lid, 4^e van de Elektriciteitswet aangewezen in het licht van wat voorzien is in art. 7^edecies, § 9 van de Elektriciteitswet. Bijgevolg bezorgen we dan ook in bijlage enkele voorstellen tot aanpassing in TC en zouden deze dan ook graag verwerken in de tekst indien de Raad van State hiermee akkoord kan gaan”.

4.1. La proposition de texte du délégué porte sur l’article 3, 2^e, a) et b), de l’avant-projet et peut être reproduite comme suit:

“2° dans le paragraphe 13, les modifications suivantes sont apportées:

a) l’alinéa 1^{er}, modifié par les lois des 21 mai 2023 et 7 mai 2024, est remplacé par ce qui suit:

‘A l’exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 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 contrôle notamment:

1° la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, le cas échéant des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire;

2° l’absence de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale;

3° le respect des conditions d’octroi et de maintien d’une dérogation individuelle sur le au plafond de prix intermédiaire visé au paragraphe 2, alinéa 3;

4° le respect des conditions de classification classement d’une capacité dans une catégorie de capacité, pour le contrat de capacité et du maintien de ce classement de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée, visé au paragraphe 9, alinéa 4.’;

b) tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

‘Onverminderd het derde tot en met het zevende lid, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van de controle bedoeld in het eerste lid 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.”.

4.2. De door de gemachtigde voorgestelde wijzigingen doen geen bezwaren rijzen, zij het dat in de Nederlandse tekst het woord “capaciteitscatégorie” dient te worden vervangen door “capaciteitscategorie”.

De griffier,

WIM GEURTS

De voorzitter,

PIERRE LEFRANC

b) un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2:

‘Sans préjudice des alinéas 3 à 7 inclus, le Roi peut, après avis de la commission, déterminer les modalités du contrôle visé à l’alinéa 1^{er}, 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.’;

4.2. Les modifications proposées par le délégué ne soulèvent pas d’objections, si ce n’est que, dans le texte néerlandais, le mot “capaciteitscatégorie” doit être remplacé par “capaciteitscategorie”.

Le greffier,

WIM GEURTS

Le président,

PIERRE LEFRANC

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:

Artikel 1

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

Art. 2

Het opschrift van afdeling 1 van hoofdstuk IIbis van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, ingevoegd bij de wet van 22 april 2019, wordt vervangen als volgt:

“Afdeling 1. Monitoring Belgisch elektriciteitssysteem en bevoorradingsszekerheid”.

Art. 3

In artikel 7undecies van dezelfde wet, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 11, derde lid, ingevoegd bij de wet van 30 mei 2023, worden de woorden “niet onderworpen is” vervangen door de woorden “en energieopslag niet onderworpen zijn”;

2° in paragraaf 13, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid, gewijzigd bij de wetten van 21 mei 2023 en 7 mei 2024, wordt vervangen als volgt:

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

A 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:

Article 1^{er}

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

Art. 2

L’intitulé de la section 1^{re} du chapitre IIbis de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, insérée par la loi du 22 avril 2019, est remplacé par ce qui suit:

“Section 1^{re}. Surveillance du système électrique belge et de la sécurité d’approvisionnement”.

Art. 3

Dans l’article 7undecies de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 11, alinéa 3, inséré par la loi du 30 mai 2023, les mots “n’est pas soumise” sont remplacés par les mots “et le stockage d’énergie ne sont pas soumis”;

2° dans le paragraphe 13, les modifications suivantes sont apportées:

a) l’alinéa 1^{er}, modifié par les lois des 21 mai 2023 et 7 mai 2024, est remplacé par ce qui suit:

“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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband controleert de commissie onder andere:

1° de regelmatigheid van de prekwalificatieprocedures, de veilingen, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit en de transacties op de secundaire markt;

2° of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken;

3° het naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op de intermediaire prijslimiet(en), en het behoud hiervan, bedoeld in paragraaf 2, derde lid;

4° het naleven van de voorwaarden tot klassering van een capaciteit in een capaciteitscategorie en voor het behoud van de klassering, bedoeld in paragraaf 9, vierde lid.”;

b) tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

“Onverminderd het derde tot en met het zevende lid, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van de controle bedoeld in het eerste lid 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.”;

“À l’exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 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 contrôle notamment:

1° la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, le cas échéant des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire;

2° l’absence de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale;

3° le respect des conditions d’octroi et de maintien d’une dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visé au paragraphe 2, alinéa 3;

4° le respect des conditions de classement d’une capacité dans une catégorie de capacité et du maintien de ce classement, visé au paragraphe 9, alinéa 4.”;

b) un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2:

“Sans préjudice des alinéas 3 à 7 inclus, le Roi peut, après avis de la commission, déterminer des modalités du contrôle visé à l’alinéa 1^{er}, 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.”;

3° in paragraaf 15, eerste lid, gewijzigd bij de wet van 27 december 2021, worden de woorden “afdeling 1 en in” ingevoegd tussen de woorden “De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in” en de woorden “afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit”.

Gegeven te Brussel, 20 januari 2025

FILIP

Van Koningswege:

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

3° dans le paragraphe 15, alinéa 1^{er}, modifié par la loi du 27 décembre 2021, les mots “la section 1^{re} et dans” sont insérés entre les mots “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” et les mots “la section 3, constituent des obligations de service public”.

Donné à Bruxelles, le 20 janvier 2025

PHILIPPE

Par le Roi:

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

COORDINATIE VAN DE ARTIKELEN

Basistekst	Tekst aangepast aan het wetsontwerp
<i>Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt</i>	
<u>Art. 2 van het wetsontwerp</u>	<u>Art. 2 van het wetsontwerp</u>
Afdeling 1. - Strategische reserve	Afdeling 1. - Strategische reserve
	Afdeling 1. - Monitoring Belgisch elektriciteitssysteem en bevoorradingsszekerheid
[...]	[...]
<u>Art. 3 van het wetsontwerp</u>	<u>Art. 3 van het wetsontwerp</u>
Art. 7undecies	Art. 7undecies
Art. 7undecies. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.	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 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.	Het capaciteitsvergoedingsmechanisme is zodanig ontworpen dat de kostprijs ervan zo laag mogelijk blijft.
[...]	[...]
§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.	§ 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 terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. 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	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 terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. 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.	hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.
In afwijking van het tweede lid, kan de Koning bepalen dat vraagrespons niet onderworpen is aan de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme alsook de voorwaarden waaronder die uitzondering geldt.	In afwijking van het tweede lid, kan de Koning bepalen dat vraagrespons en energieopslag niet onderworpen zijn aan de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme alsook de voorwaarden waaronder die uitzondering geldt.
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.	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.	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.
De Koning kan het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aanpassen, indien blijkt uit een verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en na advies van de commissie, dat de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten van meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico's voor de bevoorradingssekerheid creëren. Dit	De Koning kan het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aanpassen, indien blijkt uit een verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en na advies van de commissie, dat de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten van meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen

<p>verslag wordt voor het eerst opgesteld ten laatste op 15 januari 2027 en nadien tweearlijks.</p>	<p>onredijke risico's voor de bevoorradingsszekerheid creëren. Dit verslag wordt voor het eerst opgesteld ten laatste op 15 januari 2027 en nadien tweearlijks.</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>Onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier overeenkomstig het capaciteitscontract, schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. De FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie stelt de netbeheerder in kennis na ontvangst van de Belgische Staat van een besluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en wanneer een procedure wordt opgestart op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd op basis van dit terugvorderingsbesluit, die betrekking heeft op een onderneming waarmee een capaciteitscontract is afgesloten. De capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13</p>	<p>Onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier overeenkomstig het capaciteitscontract, schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. De FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie stelt de netbeheerder in kennis na ontvangst van de Belgische Staat van een besluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en wanneer een procedure wordt opgestart op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd op basis van dit terugvorderingsbesluit, die betrekking heeft op een onderneming waarmee een capaciteitscontract is afgesloten. De capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13</p>

juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, stelt de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie hiervan in kennis.	juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, stelt de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie hiervan in kennis.
[...]	[...]
<p>§ 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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, 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, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit 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 6, 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.</p>	<p>§ 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 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3, toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband controleert de commissie onder andere:</p> <p>1° de regelmatigheid van de prekwalificatieprocedures, de veilingen, desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit en de transacties op de secundaire markt;</p> <p>2° of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken;</p> <p>3° het naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op de intermediaire prijslimiet(en), en het behoud hiervan, bedoeld in paragraaf 2, derde lid;</p> <p>4° het naleven van de voorwaarden tot klassering een capaciteit in een capaciteitscategorie en voor het behoud van de klassering, bedoeld in paragraaf 9, vierde lid;</p> <p>Onverminderd het derde tot en met het zevende lid, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van de controle bedoeld in het eerste lid 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.</p>

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.	Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.
Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:	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:	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;	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 bewegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of	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 bewegredenen 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,	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,	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

wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.	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.	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.	De netbeheerder en de capaciteitshouders en -leveranciers melden elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.
Indien de commissie vaststelt dat een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van een transactie op de secundaire markt, onregelmatig is, het gevolg is van, marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, dan kan de commissie, op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman, voornoemde transactie en het betreffende capaciteitscontract nietig verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De beslissing van de commissie om de transactie nietig te verklaren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder.	Indien de commissie vaststelt dat een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van een transactie op de secundaire markt, onregelmatig is, het gevolg is van, marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, dan kan de commissie, op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman, voornoemde transactie en het betreffende capaciteitscontract nietig verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De beslissing van de commissie om de transactie nietig te verklaren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder.
[...]	[...]
§ 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 21 <i>quinquies</i> , 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....	§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 1 en in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de netto-kosten worden gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21 <i>quinquies</i> , 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.	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 voorafgaandijke 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:	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;	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	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;	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.	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 vooroemde 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.	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 vooroemde 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.

COORDINATION DES ARTICLES

Texte de base	Texte adapté au projet de loi
<i>Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité</i>	
<u>Art. 2 du projet de loi</u>	<u>Art. 2 du projet de loi</u>
Section 1 ^{re} . - Réserve stratégique	Section 1^{re}. - Réserve stratégique
	Section 1^{re}. - Surveillance du système électrique belge et de la sécurité d'approvisionnement
[...]	[...]
<u>Art. 3 du projet de loi</u>	<u>Art. 3 du projet de loi</u>
Art. 7 ^{undecies}	Art. 7 ^{undecies}
Art. 7 ^{undecies} . § 1 ^{er} . Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.	Art. 7 ^{undecies} . § 1 ^{er} . 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 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 couteux possible.	Le mécanisme de rémunération de capacité est conçu de façon à rendre le mécanisme le moins couteux possible.
[...]	[...]
§ 11. Le gestionnaire du réseau conclut un contrat de capacité avec les fournisseurs de capacité.	§ 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 remboursement du mécanisme de rémunération de capacité. 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	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 remboursement du mécanisme de rémunération de capacité. 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

<p>réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.</p>	<p>gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.</p>
<p>Par dérogation à l'alinéa 2, le Roi peut déterminer que la participation active de la demande n'est pas soumise à l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité ainsi que les conditions dans lesquelles cette exception s'applique.</p>	<p>Par dérogation à l'alinéa 2, le Roi peut déterminer que la participation active de la demande et le stockage d'énergie ne sont pas soumis à l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité ainsi que les conditions dans lesquelles cette exception s'applique.</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>Le Roi peut adapter le nombre maximal de périodes de fourniture de capacité, pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, pour une capacité étrangère indirecte, s'il résulte d'un rapport établi par le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané sont atténués de manière adéquate, de telle sorte que l'octroi des contrats de capacité de plus d'une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement. Ce rapport est établi pour</p>	<p>Le Roi peut adapter le nombre maximal de périodes de fourniture de capacité, pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, pour une capacité étrangère indirecte, s'il résulte d'un rapport établi par le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané sont atténués de manière adéquate, de telle sorte que l'octroi des contrats de capacité de plus d'une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement. Ce rapport est établi pour</p>

la première fois au plus tard le 15 janvier 2027 et ensuite biennuellement.]10	la première fois au plus tard le 15 janvier 2027 et ensuite biennuellement.]10
En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article <i>7undecies</i> , § 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.	En cas de décision de la commission rejetant une demande de dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visée à l'article <i>7undecies</i> , § 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.
Sans préjudice des obligations qui incombent au fournisseur de capacité en vertu du contrat de capacité, le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunérations de capacité encore dues à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, pendante à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Le SPF Économie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie notifie au gestionnaire de réseau, dès réception de la part de l'État belge, d'une décision visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et lors de l'ouverture d'une procédure en vertu du droit européen ou national pour récupérer l'aide accordée sur la base de cette décision de récupération, qui concerne une entreprise avec laquelle un contrat de capacité a été conclu. Le fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à la récupération des aides octroyées, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne en ce qui concerne les aides accordées par un autre État membre le notifie au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, PM.E., Classes Moyennes et Énergie.	Sans préjudice des obligations qui incombent au fournisseur de capacité en vertu du contrat de capacité, le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunérations de capacité encore dues à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, pendante à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Le SPF Économie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie notifie au gestionnaire de réseau, dès réception de la part de l'État belge, d'une décision visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et lors de l'ouverture d'une procédure en vertu du droit européen ou national pour récupérer l'aide accordée sur la base de cette décision de récupération, qui concerne une entreprise avec laquelle un contrat de capacité a été conclu. Le fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à la récupération des aides octroyées, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne en ce qui concerne les aides accordées par un autre État membre le notifie au gestionnaire de

	<p>réseau et au SPF Économie, PM.E., Classes Moyennes et Énergie.</p>
[...]	[...]
<p>§ 13. À l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 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, le cas échéant 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 10, 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.</p>	<p>§ 13. À l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3 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 contrôle notamment, sans y être limitée:</p> <p>1° la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, le cas échéant des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire;</p> <p>2° l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale;</p> <p>3° le respect des conditions d'octroi et de maintien d'une dérogation individuelle au plafond de prix intermédiaire visé au paragraphe 2, alinéa 3;</p> <p>4° le respect des conditions de classement d'une capacité dans une catégorie de capacité et du maintien de ce classement, visé au paragraphe 9, alinéa 4.</p> <p>Sans préjudice des alinéas 3 à 7, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités des contrôle visé à l'alinéa 1^{er}, 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.</p>
Toute manipulation du marché dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité est prohibée.	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:	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,	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:	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;	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	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,	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.	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.	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	Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation

marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.	du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.
Si la commission établit qu'une transaction intervenue dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris une transaction sur le marché secondaire, est irrégulière, ou résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, la commission peut, à condition que les personnes concernées aient été entendues ou aient été dûment convoquées en présence de leur conseil, annuler ladite transaction et le contrat capacité qui y est associé, de sorte que ladite transaction est réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets sont réputés avoir été annulés. La décision de la commission annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau.	Si la commission établit qu'une transaction intervenue dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris une transaction sur le marché secondaire, est irrégulière, ou résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, la commission peut, à condition que les personnes concernées aient été entendues ou aient été dûment convoquées en présence de leur conseil, annuler ladite transaction et le contrat capacité qui y est associé, de sorte que ladite transaction est réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets sont réputés avoir été annulés. La décision de la commission annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau.
[...]	[...]
§ 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 21 <i>quinquies</i> 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....	§ 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 1^{er} et dans la section 3, constituent des obligations de service public dont les coûts nets sont financés selon les modalités définies à l'article 21 <i>quinquies</i> 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 1 ^{er} , les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1 ^{er} , 3 ^e , 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'État membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux États membres	Font entre autres partie des coûts des obligations de service public visées à l'alinéa 1 ^{er} , les coûts raisonnables et équitables exposés par les gestionnaires de réseau de transport étrangers avec lesquels un accord visé au paragraphe 8, alinéa 1 ^{er} , 3 ^e , 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'État membre de l'Union européenne limitrophe, qu'un accord conclu entre les gestionnaires de réseau des deux États

<p>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'État concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet État.</p>	<p>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'État concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet État.</p>
<p>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 1^{er}, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:</p>	<p>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 1^{er}, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:</p>
<p>1° au plus tard le 1^{er} novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures, visées au premier alinéa, pour l'année suivante. À cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;</p>	<p>1° au plus tard le 1^{er} novembre de chaque année, la commission estime le coût par mois des mesures, visées au premier alinéa, pour l'année suivante. À cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 31 août au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;</p>
<p>2° au plus tard le 1^{er} 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. À 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'État fédéral doit être effectuée au plus tard le 1^{er} juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;</p>	<p>2° au plus tard le 1^{er} 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. À 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'État fédéral doit être effectuée au plus tard le 1^{er} juillet de l'année au cours de laquelle il a été déterminé;</p>
<p>3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.</p>	<p>3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.</p>
<p>L'État 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 1^{er}, 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</p>	<p>L'État 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 1^{er}, 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</p>

coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1^{er}, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.

coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1^{er}, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.