

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

21 februari 2019

WETSVOORSTEL

**tot wijziging van de wet
van 29 april 1999 betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt, teneinde
een capaciteitsvergoedingsmechanisme
in te stellen**

(ingediend door de heer Benoît Friart c. s.)

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

21 février 2019

PROPOSITION DE LOI

**modifiant la loi
du 29 avril 1999 relative à l'organisation
du marché de l'électricité portant
la mise en place d'un mécanisme
de rémunération de capacité**

(déposée par M. Benoît Friart et consorts)

N-VA	:	Nieuw-Vlaamse Alliantie
PS	:	Parti Socialiste
MR	:	Mouvement Réformateur
CD&V	:	Christen-Democratisch en Vlaams
Open Vld	:	Open Vlaamse liberalen en democraten
sp.a	:	socialistische partij anders
Ecolo-Groen	:	Ecologistes Confédérés pour l'organisation de luttes originales – Groen
cdH	:	centre démocrate Humaniste
VB	:	Vlaams Belang
PTB-GO!	:	Parti du Travail de Belgique – Gauche d'Ouverture
DéFI	:	Démocrate Fédéraliste Indépendant
PP	:	Parti Populaire
Vuye&Wouters	:	Vuye&Wouters

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:	Abréviations dans la numérotation des publications:
DOC 54 0000/000: Parlementair document van de 54 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer	DOC 54 0000/000: Document parlementaire de la 54 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif
QRVA: Schriftelijke Vragen en Antwoorden	QRVA: Questions et Réponses écrites
CRIV: Voorlopige versie van het Integraal Verslag	CRIV: Version Provisoire du Compte Rendu intégral
CRABV: Beknopt Verslag	CRABV: Compte Rendu Analytique
CRIV: Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)	CRIV: Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN: Plenum	PLEN: Séance plénière
COM: Commissievergadering	COM: Réunion de commission
MOT: Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)	MOT: Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers	Publications officielles éditées par la Chambre des représentants
Bestellingen: Natieplein 2 1008 Brussel Tel. : 02/ 549 81 60 Fax : 02/549 82 74 www.dekamer.be e-mail : publicaties@dekamer.be	Commandes: Place de la Nation 2 1008 Bruxelles Tél. : 02/ 549 81 60 Fax : 02/549 82 74 www.lachambre.be courriel : publicaties@lachambre.be
De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier	Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

SAMENVATTING

Dit wetsvoorstel beoogt de inrichting van een capaciteitsvergoedingsmechanisme in België om tegemoet te komen aan het probleem van de toereikendheid van de capaciteiten ten aanzien van de vraag naar elektriciteit. Dit mechanisme dient de strategische reserve op te volgen die tijdelijk aanvaard werd door de Europese Commissie voor een periode van vijf jaar¹. Zullen opeenvolgend onderzocht worden:

- *de Europese context van de interne markt voor energie;*
- *de nationale context;*
- *de omschrijving van het Belgisch capaciteitsvergoedingsmechanisme;*
- *de procedure van gerichte veilingen;*
- *de bouw van nieuwe productie-installaties door de FPIM;*
- *de financieringsbronnen van de mechanismen;*
- *het verband met de strategische reserve; en*
- *de naleving van het Europees wetgevend kader.*

RÉSUMÉ

Cette proposition de loi organise la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité en Belgique, afin de répondre au problème d'adéquation entre les capacités de production et la demande en électricité. Ce mécanisme devrait succéder à la réserve stratégique acceptée temporairement par la Commission européenne pour une durée de cinq ans¹. Seront examinés tour à tour:

- *le contexte européen du marché unique de l'électricité;*
- *le contexte national;*
- *la description du mécanisme belge de rémunération de capacité;*
- *la procédure de mise aux enchères ponctuelle;*
- *la construction de nouvelles installations de production par la SFPI;*
- *les sources de financement des mécanismes;*
- *le lien avec le mécanisme de réserve stratégique; et,*
- *le respect du cadre législatif européen.*

¹ Zie artikel 7bis en volgende van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, BS 11 mei 1999, p. 16264 en besluit van de Europese Commissie, SA 48648, 7 februari 2018, C(2018)589 final.

¹ Voy. article 7bis et suiv. de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, M.B., 11 mai 1999, p. 16264 et décision de la Commission européenne, SA.48648, 7 février 2018 C(2018)589 final.

TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

TITEL I

*Europese context
van de interne markt voor energie*

Afdeling 1

*Europese bezorgdheid
over de voorzieningszekerheid*

De voorzieningszekerheid van elektriciteit was in de loop van de laatste jaren een groeiende bezorgdheid van de lidstaten van de Europese unie. Deze bezorgdheid kan verklaard worden aan de hand van verschillende factoren¹:

- de veroudering van de productie-infrastructuur;
- de nationale keuzes inzake energiebeleid;
- de toename van de elektriciteitsproductie door middel van hernieuwbare energiebronnen en het intermitterend karakter van deze productie;
- het *missing-money* probleem van (klassieke) productie-eenheden, waardoor deze (plannen te) sluiten, terwijl deze bij momenten noodzakelijk zijn voor de bevoorradingszekerheid en waardoor noodzakelijke, nieuwe investeringen ontmoedigd worden;
- het gebrek aan *real-time* flexibiliteit van de vraag ten aanzien van de prijs van elektriciteit;
- de bestaande tariefplafonds die de bereidheid van de consument om te betalen voor een voorzieningszekerheid niet weerspiegelen;
- het gebrek aan aantrekkelijkheid op de termijnmarkten, omwille van de beheersregels van de balanceringsmarkten waarop de netoperatoren in *real-time* de productie dienen te doen overeenstemmen met de vraag naar elektriciteit;
- de huidige configuratie van de regelzone; en

¹ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, pp. 3 tot 6.

DÉVELOPPEMENTS

MESDAMES, MESSIEURS,

TITRE I^{ER}

*Contexte européenne
du marché unique de l'électricité*

Section 1^{re}

*Préoccupation européenne
quant à la sécurité d'approvisionnement*

La sécurité d'approvisionnement en électricité a été, au cours de ces dernières années, une préoccupation croissante des États membres de l'Union européenne. Cette préoccupation peut être expliquée par plusieurs facteurs¹:

- le vieillissement des infrastructures de production;
- les choix nationaux de politique énergétique;
- l'augmentation de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables et la nature intermittente de cette production;
- le problème de *missing-money* des unités de production (classiques), ayant pour effet la fermeture (envisagée) de celles-ci, tandis que celles-ci sont par moments nécessaire pour la sécurité d'approvisionnement et qui a pour effet que des nouvelles investissements nécessaires sont découragés;
- l'absence de flexibilité en temps réel de la demande par rapport aux prix de l'électricité;
- l'existence de plafonds tarifaires qui ne reflètent pas la volonté des consommateurs de payer pour la sécurité d'approvisionnement;
- l'absence d'attractivité des prix sur les marchés à terme, en raison de règles de gestion des marchés d'équilibrage, sur lesquels les opérateurs de réseau doivent, en temps réel, faire correspondre la production et la demande d'électricité;
- la configuration actuelle des zones de réglage; et

¹ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, pp. 3 à 6.

— de terughoudendheid van investeerders als gevolg van de onzekerheid over de toekomstige marktonwikkelingen.

Als antwoord op deze bezorgdheden hebben vele lidstaten verschillende soorten capaciteitsmechanismen ingericht of voorzien zij deze in te richten. Deze mechanismen beogen de producenten van elektriciteit en andere leveranciers van capaciteit te vergoeden – zoals de vraagzijdebeheerders – opdat de bevoorradingszekerheid, op middellange en lange termijn verzekerd zou zijn, waarbij de toereikendheidscriteria (LOLE) in de wet worden nageleefd.

Afdeling 2

Sectoronderzoek van de Europese Commissie

Op 29 april 2015 heeft de Commissie een sectoronderzoek opgestart in het kader van staatssteun om een beter inzicht te krijgen in de noodzaak, de vorm en de impact op de elektriciteitsmarkt van dergelijke capaciteitsmechanismen. Dit sectoronderzoek heeft tot het eindverslag van 30 november 2016² geleid, waarin de Europese Commissie stelt dat hervormingen van de markt – zoals de afschaffing van te lage tariefplanfonds en de verbetering van het beheer in *real time* van de vraag ten aanzien van de prijs van de elektriciteit – noodzakelijk zijn als begeleidende maatregelen opdat de goedkeuring van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bekomen kan worden. De Europese Commissie stelt echter vast dat deze hervormingen van de markt tijd nemen en mogelijks niet volstaan om het probleem volledig op te lossen, hetgeen bijkomende maatregelen verantwoordt, in de vorm van een capaciteitsmechanisme³.

Het eindverslag dat op 30 november 2016 gepubliceerd werd en de verschillende beslissingen genomen door de Europese Commissie aangaande de diverse mechanismen aangenomen in andere lidstaten, laten ons toe een klare kijk te hebben op de juiste aanpak en ons te laten inspireren bij de uitwerking van het design van het toekomstig Belgisch capaciteitsmechanisme. De Europese Commissie stelt in het bijzonder dat “een grondige beoordeling van de toereikendheid, waarbij rekening wordt gehouden met de regionale toereikendheid, op basis van een welomschreven norm inzake economische betrouwbaarheid is cruciaal voor

² Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final.

³ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 8.

— l'hésitation des investisseurs en raison des incertitudes entourant l'évolution future du marché.

En réponse à ces préoccupations, de nombreux États ont instauré, ou prévoient d'instaurer, différents types de mécanismes de capacité. Ces mécanismes ont pour objectif de rémunérer les producteurs d'électricité et d'autres fournisseurs de capacité – comme les gestionnaires de demande – pour que la sécurité d'approvisionnement d'électricité soit assurée sur le moyen et long terme, en respectant les critères d'adéquation (LOLE) dans la loi.

Section 2

Enquête sectorielle de la Commission européenne

Le 29 avril 2015, la Commission a lancé une enquête sectorielle dans le domaine des aides d'État afin de mieux appréhender la nécessité, la forme et l'incidence sur le marché de l'électricité de ces mécanismes de capacité. Cette enquête sectorielle a débouché sur le rapport final du 30 novembre 2016², dans lequel la Commission européenne considère que des réformes du marché – telles que la suppression des plafonds tarifaires trop bas et l'amélioration de la gestion de la demande en temps réel par rapport au prix de l'électricité – doivent nécessairement accompagner l'adoption d'un mécanisme de rémunération de capacité. Toutefois, la Commission européenne considère que ces réformes du marché prennent du temps et ne sont peut-être pas suffisantes pour résoudre complètement le problème, ce qui justifie l'adoption de mesures complémentaires, sous la forme de mécanismes de capacité³.

Le rapport final publié le 30 novembre 2016, ainsi que les différentes décisions rendues depuis par la Commission européenne par rapport aux divers mécanismes adoptés dans d'autres États, permettent d'avoir une vue claire des bonnes pratiques et de s'en inspirer, dans l'élaboration du design du futur mécanisme de capacité belge. La Commission européenne considère notamment qu'une “évaluation rigoureuse de l'adéquation, tenant compte de la situation régionale en matière d'adéquation et basée sur une norme de fiabilité économique bien définie est essentielle pour cerner les risques qui pèsent sur la sécurité de l'approvisionnement

² Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final.

³ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 8.

de identificatie van de risico's voor de voorzieningszekerheid en de vaststelling van de vereiste omvang van een capaciteitsmechanisme⁴.

De Commissie wijst op sterke verschillen tussen de bestaande capaciteitsmechanismen, die het voorwerp kunnen uitmaken van verschillende classificaties. In plaats van te stellen dat er een "ideaal systeem" zou bestaan, oordeelt de Europese Commissie dat het gepaster is het mechanisme vooral aan te passen aan de specifieke kenmerken van de nationale elektriciteitsmarkt, waarbij bepaalde mechanismen geschikter kunnen zijn dan andere om aan de verschillende problemen van toereikendheid tegemoet te komen⁵.

De Commissie stelt in haar rapport een eerste verschil vast tussen de "gerichte" mechanismen en de "marktbrede" mechanismen. De "gerichte" mechanismen ondersteunen enkel de "bijkomende capaciteit" vereist bovenop deze aangeboden door de markt zonder steun, terwijl de "marktbrede" mechanismen alle spelers op de markt ondersteunen die noodzakelijk zijn om de betrouwbaarheidsnorm te bereiken⁶.

Een onderverdeling onderscheidt de mechanismen "op volume gebaseerd" en de mechanismen "op prijs gebaseerd". In de op volume gebaseerde regelingen wordt de totale vereiste hoeveelheid capaciteit van tevoren bepaald en wordt er vervolgens een op de markt gebaseerd proces gebruikt om de te betalen prijs vast te stellen. In de op prijs gebaseerde regelingen wordt er administratief een prijs vastgesteld op een niveau dat is berekend om investeringen in de vereiste hoeveelheid capaciteit te bewerkstelligen⁷.

De gerichte mechanismen bestaan in drie soorten: strategische reserves (bepaalde hoeveelheid capaciteit wordt buiten de markt gehouden om in noodsituaties te kunnen worden ingezet); aanbestedingen voor nieuwe capaciteit; en op prijs gebaseerde capaciteitsbetalingen (administratieve betalingen worden verricht aan een deel van de capaciteit op de markt).

In het sectoronderzoek zijn ook drie soorten marktbrede mechanismen geïdentificeerd: gecentraliseerde inkoopmodellen, waarbij een centrale inkoper namens

⁴ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 10.

⁵ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 10.

⁶ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 10.

⁷ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 10.

et définir la taille nécessaire d'un éventuel mécanisme de capacité⁴.

La Commission note de fortes différences entre les mécanismes de capacité existants, qui peuvent faire l'objet de plusieurs classifications. Plutôt que de considérer qu'il existe un "système idéal", la Commission européenne estime qu'il convient surtout d'adapter le mécanisme aux spécificités du marché national de l'électricité, certains mécanismes étant plus indiqués que d'autres pour remédier aux différents problèmes d'adéquation⁵.

La Commission établit, dans son rapport, une première distinction entre les mécanismes "ciblés" et les mécanismes "à l'échelle du marché". Les mécanismes ciblés soutiennent uniquement la "capacité supplémentaire" requise en plus de celle fournie par le marché sans subvention, tandis que les mécanismes à l'échelle du marché soutiennent tous les acteurs du marché qui sont nécessaires pour atteindre la norme de fiabilité⁶.

Une sous-division distingue les mécanismes "fondés sur le volume" et les mécanismes "fondés sur le prix". Dans les mécanismes fondés sur le volume, la capacité totale requise est prédéterminée et un processus basé sur le marché est alors utilisé pour établir le prix à payer. Dans les mécanismes fondés sur le prix, un prix est fixé administrativement à un niveau calculé pour générer des investissements dans la quantité de capacité requise⁷.

Les mécanismes ciblés peuvent être de trois types: les réserves stratégiques (quantité de capacité en dehors du marché pouvant être déployée dans des situations d'urgence); les appels d'offres portant sur de nouvelles capacités; et les mécanismes de rémunération de capacité fondée sur les prix (paiements administratifs payés à une partie de la capacité sur le marché).

Les mécanismes à l'échelle de marché sont également au nombre de trois: le modèle de l'acheteur centralisé, dans lequel un acheteur central acquiert

⁴ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 10.

⁵ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 10.

⁶ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 10.

⁷ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 10.

leveranciers/consumenten de benodigde capaciteit koopt; het regime van de gedecentraliseerde verplichtingen, waarbij voor leveranciers een verplichting geldt om hun eigen regelingen te treffen om een contract te sluiten voor de capaciteit die zij nodig hebben; en op prijs gebaseerde capaciteitsvergoedingen, waarbij een administratieve vergoeding beschikbaar is voor alle marktdeelnemers⁸. Ten slotte bestaan er ook regimes van vraagmanagement waarbij uitsluitend de vraagagregpsoperatoren vergoed worden.

Met betrekking tot deze classificatie, stelt de Commissie in haar rapport dat, indien bezorgdheden wat betreft de toereikendheid op lange termijn geïdentificeerd zijn, een op volume gebaseerde marktbrede regeling waarschijnlijk het meest geschikte capaciteitsmechanisme is om het probleem aan te pakken en tegelijkertijd verstoring van de mededinging en het handelsverkeer te beperken⁹. Tussen de verschillende op volume gebaseerde marktbrede regelingen, stelt de Commissie dat een regeling op basis van “betrouwbaarheidsopties” mogelijks de beste keuze is, met het oog op de samenhang tussen de noodzakelijke markthervormingen om de invoer op het juiste moment te garanderen en de invoering van een capaciteitsmechanisme te waarborgen. In een regeling op basis van “betrouwbaarheidsopties” worden de deelnemers regelmatig en zeker vergoed op basis van de capaciteit die zij waarborgen, maar zien zij af van de mogelijkheid om winst te halen uit hoge schaarsteprijzen (“*windfall profits*”)¹⁰.

De Commissie somt verschillende criteria op wat betreft de in aanmerkingneming, de toewijzing en het ontwerp van de capaciteitsmechanismen¹¹. Deze richtlijnen laten toe de doeltreffendheid van deze mechanismen te verbeteren en de kosten te verminderen alsook de mogelijke verstoringen van de mededinging te beperken.

la capacité requise au nom des fournisseurs/consommateurs; les régimes d’obligation décentralisée, dans lesquels les fournisseurs ont l’obligation de prendre leurs propres dispositions pour contracter la capacité dont ils ont besoin; et enfin la rémunération de capacité fondée sur les prix, par laquelle une rémunération administrative est accessible à tous les participants au marché⁸. Enfin, il existe également des régimes de gestion de la demande, permettant de rémunérer les opérateurs d’effacement.

Par rapport à cette classification, la Commission considère dans son rapport que, lorsque des préoccupations à long terme en matière d’adéquation sont identifiées, le mécanisme de capacité le plus approprié pour résoudre le problème tout en limitant les distorsions de concurrence et des échanges est un régime à l’échelle du marché fondé sur le volume⁹. Parmi les différents mécanismes à l’échelle du marché fondés sur le volume, la Commission considère qu’un régime basé sur des “options de fiabilité” peut être le meilleur choix, afin d’assurer la cohérence entre les réformes du marché nécessaires pour permettre des importations en temps opportun et l’introduction d’un mécanisme de capacité. Un régime basé sur des “options de fiabilité” rémunère de façon régulière et certaine les participants en fonction de la capacité qu’ils garantissent, ceux-ci renonçant en échange à la possibilité de tirer profit de prix élevés (“*windfall profits*”) en cas de pénurie d’électricité¹⁰.

La Commission énumère de nombreuses indications en ce qui concerne l’admissibilité, l’allocation et la conception des mécanismes de capacité¹¹. Ces lignes directrices permettent d’améliorer l’efficacité de ces mécanismes, d’en réduire le coût et de limiter les distorsions qu’ils pourraient avoir sur la concurrence.

⁸ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 11.

⁹ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 11.

¹⁰ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 11.

¹¹ Europese Commissie, Eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen, 30 november 2016 SWD(2016)385 final, p. 15-19.

⁸ Commission européenne, rapport final de l’enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 11.

⁹ Commission européenne, rapport final de l’enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 11.

¹⁰ Commission européenne, rapport final de l’enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 11.

¹¹ Commission européenne, rapport final de l’enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, pp. 15 à 19.

Afdeling 3

Voorbeelden van capaciteitsmechanismen goedgekeurd door de Europese Commissie

Veel lidstaten hebben nu reeds capaciteitsmechanismen ingericht, met verschillende modaliteiten. De Europese Commissie heeft dus reeds de mogelijkheid gehad haar standpunt over deze mechanismen uit te drukken.

In Frankrijk, voor de invoering van het marktbrede capaciteitsmechanisme, werd een aanbesteding voor de inrichting en uitbating van een elektriciteitscentrale van het type stoom- en gascentrale (“STEG”) in Bretagne goedgekeurd door de Europese Commissie¹². Het ging over een toereikendheidsprobleem op korte termijn op lokaal niveau. Frankrijk heeft vervolgens, in 2014, beslist om een marktbreed capaciteitsvergoedingsmechanisme in te richten, om de bevoorradingszekerheidsproblemen veroorzaakt door de toenemende vraag enerzijds en het sluiten van bestaande capaciteit anderzijds, aan te pakken. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme legt de energieleveranciers, de netoperatoren en de grote klanten op een capaciteitsgarantie aan te houden van een volume proportioneel aan hun piekvraag. Deze capaciteitsgaranties kunnen verkregen worden voor “gecertificeerde capaciteiten” waarover de marktspelers zelf beschikken of door het aankopen van deze capaciteitsgaranties op een gedecentraliseerde markt¹³.

De Europese Commissie had aanvankelijk bezwaren geuit over de modaliteiten van de organisatie van het Franse mechanisme en heeft gevraagd bepaalde aanpassingen door te voeren. De Europese Commissie heeft, naast algemene maatregelen om het risico van verstoring van de mededinging door het mechanisme te verminderen, gevraagd dat lange termijn contracten voorbehouden worden aan nieuwe leveranciers van capaciteit en dat het mechanisme openstaat voor capaciteit uit aangrenzende staten¹⁴. De Europese Commissie heeft – net zoals in het geval van andere

¹² Beslissing van de Commissie van 15 mei 2017 betreffende de maatregel SA.40454 2015/C (ex 2015/N) die Frankrijk beoogt uit te voeren in het belang van het consortium CEB, C(2017) 3062 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261325/261325_1903489_674_2.pdf.

¹³ Goedgekeurd door de beslissing van de Commissie van 8 november 2016 betreffende het regime van steunmaatregelen SA.39621, 2015/C (ex 2015/NN), C(2016) 7086 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261326/261326_1840296_301_2.pdf.

¹⁴ Goedgekeurd door de beslissing van de Commissie van 8 november 2016 betreffende het regime van steunmaatregelen SA.39621, 2015/C (ex 2015/NN), C(2016) 7086 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261326/261326_1840296_301_2.pdf.

Section 3

Exemples de mécanismes de capacité approuvés par la Commission européenne

De nombreux États membres ont d’ores et déjà introduit des mécanismes de capacité, aux modalités diverses. La Commission européenne a dès lors eu l’occasion de mettre en application sa position sur ces mécanismes.

En France, antérieurement à l’introduction d’un mécanisme de capacité à l’échelle du marché, un appel d’offres portant sur l’installation et l’exploitation d’une centrale de production d’électricité de type cycle combiné à gaz (“CCGT”) en Bretagne a été approuvé par la Commission européenne¹². Il s’agissait d’un problème d’adéquation à court terme situé au niveau local. La France a ensuite décidé, en 2014, de mettre en place un mécanisme de rémunération de capacité à l’échelle du marché, afin de résoudre les problèmes de sécurité d’approvisionnement causés par l’augmentation de la demande d’une part et la fermeture de capacité existante d’autre part. Le mécanisme de rémunération de capacité impose aux fournisseurs d’électricité, aux opérateurs de réseaux et aux grands clients de maintenir un volume de garanties de capacité proportionnel à leur demande de pointe. Ces garanties de capacité peuvent être obtenues pour des “capacités certifiées” que possèdent ces acteurs du marché, ou en achetant des garanties de capacité sur un marché décentralisé¹³.

La Commission européenne avait dans un premier temps émis des objections quant aux modalités d’organisation du mécanisme français, et a demandé que certains ajustements soient réalisés. La Commission européenne a en effet demandé, outre des mesures générales visant à réduire le risque de distorsion de concurrence du mécanisme, que des contrats à long terme soient réservés aux fournisseurs de nouvelles capacité et que le mécanisme soit ouvert aux capacités situées dans les États voisins¹⁴. La Commission européenne a – comme c’est le cas d’autres pays qui

¹² Décision de la Commission du 15 mai 2017 concernant la mesure SA.40454 2015/C (ex 2015/N) que la France envisage de mettre à exécution en faveur du consortium CEB, C(2017) 3062 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261325/261325_1903489_674_2.pdf.

¹³ Approuvé par la décision de la Commission du 8 novembre 2016 concernant le régime d’aides SA.39621 2015/C (ex 2015/NN), C(2016) 7086 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261326/261326_1840296_301_2.pdf.

¹⁴ Approuvé par la décision de la Commission du 8 novembre 2016 concernant le régime d’aides SA.39621 2015/C (ex 2015/NN), C(2016) 7086 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/261326/261326_1840296_301_2.pdf.

landen die een capaciteitsvergoedingsmechanisme invoeren – hiervoor een redelijke implementatietijd toegestaan, met als gevolg dat deze aspecten niet vanaf de eerste inwerkingtreding van het mechanisme werden toegepast. Deze aanbevelingen werden in rekening gebracht bij de uitwerking van het Belgisch capaciteitsvergoedingsmechanisme.

In het Verenigd Koninkrijk werd eveneens een capaciteitsmarkt ingericht¹⁵ om tegenmoet te komen aan de moeilijkheden ten gevolge van de beslissing om elektriciteitscentrales op basis van steenkool te sluiten en de toename van energieproductie op basis van hernieuwbare energiebronnen. Deze gecentraliseerde capaciteitsmarkt, op basis van het volume en marktbreed, vergoedt leveranciers van capaciteit die ertoe gehouden zijn elektriciteit te leveren in periodes van schaarste. Indien deze verplichting niet wordt nageleefd worden boetes opgelegd. De bepaling van de capaciteit gebeurt op basis van veilingen die 4 jaar (T-4) en 1 jaar (T-1) voor iedere periode gehouden worden. Deze veilingen staan open voor alle technologieën en de interconnecties.

Ierland heeft eveneens een gecentraliseerd capaciteitsvergoedingssysteem ingesteld, gebaseerd op het systeem van betrouwbaarheidsopties ("*reliability options*")¹⁶. In het kader van dit (marktbrede) mechanisme, verkrijgen de centrales en andere capaciteiten een vergoeding om beschikbaar te zijn om elektriciteit te produceren of, in het geval van operatoren van vraagzijdebeheer, om hun elektriciteitsconsumptie te verminderen. De leveranciers van de capaciteit zullen worden geselecteerd op basis van regelmatige en competitieve veilingen. De Commissie heeft besloten dat het capaciteitsmechanisme conform is met de regels van de EU inzake staatssteun, met name omdat deze open staat voor alle potentiële types van leveranciers van capaciteit, met inbegrip van vraagbeheer, en omdat het systeem grensoverschrijdend werkt. Het mechanisme heeft eveneens een specifiek kenmerk: wanneer de elektriciteitsprijs zeer hoge niveaus bereikt (meer dan 500 €/MWh), is er een verplichting om een deel van de ontvangen subsidies terug te betalen.

Op 7 februari 2018 heeft de Commissie zes nieuwe capaciteitsmechanismen goedgekeurd die respectievelijk werden aangenomen in Duitsland, België, Frankrijk, Griekenland, Italië en Polen, hetgeen dus meer dan de

introduisent un mécanisme de rémunération de capacité – admis un délai d'implémentation raisonnable pour ceci, ayant pour effet que ces aspects ne sont pas appliqués dès la première entrée en vigueur du mécanisme. Ces recommandations ont été prises en compte dans l'élaboration du mécanisme belge de rémunération de capacité.

Au Royaume-Uni, un marché de capacité a également été mis en place¹⁵ pour répondre aux difficultés survenues à la suite des décisions de fermeture de centrales électriques au charbon et à l'augmentation de la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables. Ce marché de capacité centralisés, fondé sur le volume et à l'échelle du marché, rémunère les fournisseurs de capacité, qui sont tenus de fournir de l'électricité en période de pénurie. En cas de non-respect de cette obligation, des amendes sont imposées. La détermination de la capacité est effectuée lors d'enchères tenues 4 ans (T-4) et 1 an (T-1) avant chaque période. Ces enchères sont ouvertes à toutes technologies et ouvertes aux interconnexions.

L'Irlande a également mis en place un système de rémunération de capacité centralisé, basé sur le système d'options de fiabilité ("*reliability options*")¹⁶. Dans le cadre de ce mécanisme (à l'échelle du marché), les centrales et autres capacités obtiendront une rémunération pour être disponibles pour produire de l'électricité ou, dans le cas des opérateurs de gestion de la demande, pour réduire leur consommation d'électricité. Les fournisseurs de capacité seront sélectionnés sur la base d'enchères régulières et compétitives. La Commission a conclu que le mécanisme de capacité était conforme aux règles de l'UE en matière d'aides d'État, notamment parce qu'il est ouvert à tous les types de fournisseurs de capacité potentiels, y compris la gestion de la demande et parce qu'il opère au-delà des frontières nationales. Le mécanisme a également une particularité: lorsque les prix de l'électricité atteignent des niveaux très élevés (plus de 500 €/MWh), il oblige le remboursement d'une partie des subventions reçues.

Le 7 février 2018, la Commission a approuvé six nouveaux mécanismes de capacité mis en œuvre respectivement en Allemagne, en Belgique, en France, en Grèce, en Italie et en Pologne, ce qui concerne donc plus

¹⁵ Beslissing van de Commissie van 23 juli 2014 betreffende de maatregel SA.35980 (2014/N-2), capaciteitsmarkt in het Verenigd Koninkrijk, C(2014) 5083 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/253240/253240_1579271_165_2.pdf.

¹⁶ Beslissing van de Commissie van 24 november 2017 betreffende de maatregel SA.44464 2017/N, capaciteitsmechanisme in Ierland, C(2017) 7789 definitief, http://europa.eu/rapid/press-release_IP-17-4944_en.htm.

¹⁵ Décision de la Commission du 23 juillet 2014 concernant la mesure SA.35980 (2014/N-2), marché de capacité au Royaume-Uni, C (2014) 5083 final, http://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/253240/253240_1579271_165_2.pdf.

¹⁶ Décision de la Commission du 24 novembre 2017 concernant la mesure SA.44464 2017/N, mécanisme de capacité en Irlande, C(2017) 7789 final, http://europa.eu/rapid/press-release_IP-17-4944_en.htm.

helpt van de bevolking van de Europese Unie betreft¹⁷. Deze zeer diverse mechanismes (strategische reserves, marktbrede capaciteitsmechanismen en maatregelen gericht op de vraagrespon), beantwoorden aan bepaalde specifieke noden van elk elektriciteitssysteem.

In het geval van België en Duitsland, heeft de Commissie tijdelijke strategische reserves goedgekeurd, bestaande uit regelmatige aanbestedingen die openstaan voor alle soorten capaciteitsaanbieders, inclusief vraagresponaanbieders, om effectieve concurrentie te waarborgen en de kosten te beperken. Voor wat betreft België werd de strategische reserve goedgekeurd voor een duur van vijf jaar, met name tot en met de winter van 2021-2022. Vanaf dan kan het mechanisme van strategische reserve opgeheven worden.

Voor Italië en Polen heeft de Commissie marktbrede capaciteitsmechanismen goedgekeurd, die de capaciteitsaanbieders toelaten om te worden beloond voor hun beschikbaarheid en vraagresponaanbieders voor een vermindering van hun elektriciteitsverbruik. De mechanismen in Italië en Polen staan open voor alle soorten capaciteitsaanbieders, d.w.z. vraagresponaanbieders, bestaande en nieuwe capaciteit en binnenlandse en buitenlandse capaciteit. Voorts zullen de mechanismen de kosten voor de consument onder controle houden dankzij de regelmatige concurrerende veilingen voor de toewijzing van contracten. Tegelijkertijd hebben Italië en Polen toegezegd hervormingen op de elektriciteitsmarkt uit te voeren.

Ten slotte heeft de Commissie voor Frankrijk en Griekenland beperkte capaciteitsmechanismen goedgekeurd die specifiek gericht zijn op vraagrespon. In het kader van vraagresponregelingen worden klanten beloond voor de vermindering van hun elektriciteitsverbruik wanneer elektriciteit schaars is. Beide maatregelen zijn tijdelijk en de steun zal worden verleend via regelmatige openbare aanbestedingen om de kosten binnen de perken te houden.

Ingevolge deze goedkeuring heeft de Commissaris voor mededingingsbeleid Margrethe Vestager, verklaard: "Capaciteitsmechanismen kunnen helpen de leveringszekerheid van elektriciteit veilig te stellen, maar ze moeten zo zijn opgezet dat concurrentievervalsingen op energiemarkten worden vermeden. Ik ben verheugd dat we vandaag dankzij onze nauwe samenwerking met

¹⁷ http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-682_nl.htm.

de la moitié de la population de l'Union européenne¹⁷. Ces mécanismes très divers (réserves stratégiques, mécanismes à l'échelle du marché et mesures axées sur l'effacement de la demande), répondent à certains besoins spécifiques de chaque système électrique.

Dans le cas de la Belgique et de l'Allemagne, la Commission a autorisé des réserves stratégiques, à titre temporaire, constituées au moyen d'appels d'offres réguliers ouverts à tous les types de fournisseurs de capacité, dont les opérateurs d'effacement de la consommation, pour garantir une concurrence effective et limiter les coûts. En ce qui concerne la Belgique, la réserve stratégique a été approuvée pour une durée de cinq ans, soit jusqu'à l'hiver 2021-2022. Dès cet instant, le mécanisme de réserve stratégique peut être abrogé.

Dans le cas de l'Italie et de la Pologne, la Commission a autorisé des mécanismes de capacité à l'échelle du marché, qui permettent à des fournisseurs de capacité d'être rémunérés pour le fait de se rendre disponibles pour produire de l'électricité ou, dans le cas d'opérateurs d'effacement, pour le fait de se rendre disponibles pour réduire la consommation d'électricité. Les deux mécanismes en Italie et en Pologne sont ouverts à tous les types de fournisseurs de capacité, ce qui inclut l'effacement de la demande, les capacités nouvelles et existantes, et les capacités aussi bien nationales qu'étrangères. En outre, les mesures permettront de maîtriser les coûts pour les consommateurs grâce à des enchères régulières visant à attribuer les marchés de capacité. En parallèle, l'Italie et la Pologne se sont engagées à réformer le fonctionnement de leur marché de l'électricité.

Enfin, en France et en Grèce, la Commission a autorisé des mécanismes de capacité limités, encourageant spécifiquement l'effacement de la demande. Les régimes d'effacement de la demande paient les clients pour qu'ils réduisent leur consommation d'électricité pendant les heures de pénurie d'électricité. Les deux mesures sont temporaires et des appels à concurrence réguliers aideront à maîtriser les coûts.

À la suite de cette approbation, Margrethe Vestager, Commissaire chargée de la politique de concurrence, a déclaré: "les mécanismes de capacité peuvent aider à garantir la sécurité de l'approvisionnement en électricité, mais ils doivent être conçus de manière à ne pas fausser la concurrence sur les marchés de l'énergie. Je suis heureuse de constater que notre étroite collaboration

¹⁷ http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-682_fr.htm.

de nationale autoriteiten goed opgezette capaciteitsmechanismen in zes EU-landen kunnen goedkeuren. Die mechanismen zullen de concurrentie tussen alle potentiële capaciteitsaanbieders bevorderen in het voordeel van de consument en onze Europese energiemarkt.”¹⁸

In het licht van deze besluiten en deze verklaring, blijkt het essentieel om zich te inspireren voor de uitwerking van het finaal Belgisch capaciteitsvergoedingsmechanisme op de besluiten van het eindverslag van het sectorale onderzoek uitgevoerd door de Commissie en op de verschillende besluiten tot goedkeuring van mechanismen die in werking werden gesteld door andere lidstaten, teneinde te voldoen aan de criteria voorzien door de regels van de EU inzake staatssteun, in het bijzonder de richtsnoeren van de Commissie van 2014 inzake staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie¹⁹ en die in de lijn liggen van de strategie van de Europese Commissie voor de Energie Unie die een duurzame, betrouwbare en concurrerende bevoorrading beoogt.

TITEL II

Specifieke belgische context

België deelt met zijn Europese partners de bezorgdheden omtrent de elektriciteitsbevoorradingzekerheid. Een zeer recent door de beheerder van het Belgische transmissienet Elia²⁰ uitgevoerde studie (november 2017), gebaseerd op de evaluatie van ENTSO-E²¹, heeft gewezen op meerdere problemen met betrekking tot de elektriciteitsbevoorradingzekerheid in het land op

¹⁸ http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-682_nl.htm.

¹⁹ Europese Commissie, richtsnoeren van de Commissie van 2014 inzake staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie voor de periode 2014-2020, O.J., 28 juni 2014, C 200/1.

²⁰ Electricity scenarios for Belgium towards 2050, Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040, November 2017, http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Studies/20171114_ELIA_4584_AdequacyScenario.pdf. De studie van Elia heeft het voorwerp uitgemaakt van een analyse van de regulator: Analyse van de CREG relative met betrekking tot de studie van "Elia 'Electricity scenarios for Belgium towards 2050 – Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040", Note(Z)1706, 30 november 2017, <http://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1706NL.pdf>.

De problemen aangetoond door Elia werden bevestigd door meerdere studies, met name deze uitgevoerd door het Federaal Planbureau (Cost-benefit analysis of a selection of policy scenarios on an adequate future Belgian power system, february 2017) en het verslag van Professor Albrecht, van de Universiteit van Gent.

²¹ De studie van Elia overweegt drie scenario's voor de toekomst van de elektriciteitssector. Deze zijn geïnspireerd op het ontwerp van het verslag van de uitwerking van scenario's voor het tienjarig ontwikkelingsplan van het net 2018, gepubliceerd in oktober 2018 (gezamenlijk leverbaar ENTSO-E et ENTSO-G).

avec les autorités nationales nous a permis d'autoriser aujourd'hui des mécanismes de capacité bien pensés dans six pays de l'UE. Ils dynamiseront la concurrence entre tous les fournisseurs potentiels de capacité au profit des consommateurs et de notre marché européen de l'énergie.”¹⁸

À la lumière de ces décisions et de cette déclaration, il apparaît essentiel de s'inspirer, pour élaborer le mécanisme final belge de rémunération de capacité, des conclusions du rapport final de l'enquête sectorielle menée par la Commission et des différentes décisions d'approbation des mécanismes mis en place par d'autres États membres, afin de satisfaire aux critères prévus par les règles de l'UE en matière d'aides d'État, en particulier les lignes directrices de la Commission de 2014 concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie¹⁹ et de s'inscrire dans la stratégie de la Commission européenne pour l'union de l'énergie, qui vise à assurer un approvisionnement en énergie sûr, durable et compétitif.

TITRE II

Contexte spécifique de la Belgique

La Belgique partage les préoccupations de ses partenaires européens concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité. Une étude réalisée très récemment au mois de novembre 2017 par le gestionnaire de réseau de transport belge Elia²⁰, fondée sur l'évaluation d'ENTSO-E²¹, a pointé plusieurs problèmes relatifs à la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays à

¹⁸ http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-682_fr.htm.

¹⁹ Commission européenne, lignes directrices concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020, J.O., 28 juin 2014, C 200/1.

²⁰ Electricity scenarios for Belgium towards 2050, Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040, November 2017, http://www.elia.be/~media/files/Elia/About-Elia/Studies/20171114_ELIA_4584_AdequacyScenario.pdf. L'analyse d'Elia a fait l'objet d'un rapport du régulateur: Analyse de la CREG relative à l'étude d'Elia "Electricity scenarios for Belgium towards 2050 – Elia's quantified study on the energy transition in 2030 and 2040", Note(Z)1706, 30 novembre 2017, <http://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Notes/Z1706FR.pdf>.

Les problèmes pointés par Elia ont été confirmés par plusieurs études, notamment celle menée par le Bureau Fédéral du Plan (Cost-benefit analysis of a selection of policy scenarios on an adequate future Belgian power system, february 2017) et le rapport du Professeur Albrecht, de l'Université de Gand.

²¹ L'étude d'Elia envisage trois scénarios d'avenir pour le secteur de l'électricité. Celles-ci s'inspirent du projet de rapport d'élaboration de scénarios pour le plan décennal de développement du réseau 2018 publié en octobre 2017 (livrables conjoints ENTSO-E et ENTSO-G).

middellange en lange termijn. Deze studie geeft immers aan dat ingevolge de energietransitie, de noodzakelijke investeringen in nieuwe capaciteit onvoldoende zullen zijn ingevolge lage elektriciteitsprijzen en de vermindering van de bedrijfsuren, terwijl de geïnstalleerde capaciteit in de Belgische regelzone met bijna 6 GW zal verminderen ingevolge de kernuitstap, voorzien tussen 2022 en 2025. Volgens het referentiescenario van Elia, zal dit leiden tot een nood van 3,6 GW nieuwe capaciteit, waarvan slechts een fractie zou gerealiseerd worden in het geval er geen bijkomend marktmechanisme in werking wordt gesteld vanaf 2025. In dit scenario werd nochtans reeds rekening gehouden met de mogelijkheid tot het importeren van energie vanuit naburige markten, met significante bijdragen via vraagbeheer en met een aanzienlijke verhoging van investeringen in hernieuwbare energiebronnen.

In de loop van de laatste jaren, werden talrijke hervormingen van de markt doorgevoerd om de werking van de elektriciteitsmarkt te verbeteren. België heeft op nationaal, regionaal en Europees niveau gehandeld om het hoofd te bieden aan verschillende gebreken van de markt. België is namelijk één van de voorlopers voor het opzetten van een adequaat reglementair kader om het beheer van de vraagzijde te verbeteren: in 2013 beschouwde de *Smart Energy Demand Coalition* (SEDC) België als één van de drie markten in Europa waar het ontwerp van de markt het toeliet om het beheer van de vraagzijde commercieel leefbaar te maken. Andere verbeteringen aangaande het ontwerp van de markt en het reglementair kader werden ingevoerd of zijn in ontwikkeling: de invoering van de marktkoppeling in 2007, de invoering van *flow-based* in mei 2015, de hervorming van de balanceringsmarkt, de wettelijke erkenning van het recht van de eindgebruiker om de flexibiliteit van de vraag te valoriseren en de invoering van de nodige mechanismen hiertoe²² zijn voorbeelden van hervormingen die bijdragen aan een beter ontwerp van de markt.

Ondanks deze positieve ontwikkelingen, wijst de studie gerealiseerd door Elia in november 2017 erop dat de ondernomen hervormingen niet voldoende zijn om de investeringen te genereren die noodzakelijk zijn om een capaciteitsniveau te behouden dat voldoende is om de bevoorradingszekerheid van het land te garanderen.

²² Wet van 13 juli 2017 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, met het oog op de verbetering van de vraagflexibiliteit en van de opslag van elektriciteit kent aan elke eindgebruiker het recht toe om de flexibiliteit van de vraag aan zijn elektriciteitsleverancier of aan elke leverancier van diensten te valoriseren. De CREG dient de regels aan te nemen voor de overdracht van energie op basis van een voorstel gedaan door Elia.

moyen et long terme. Cette étude indique en effet, qu'à la suite de la transition énergétique, les investissements nécessaires dans de nouvelles capacités seront insuffisants en raison des faibles prix de l'électricité et de la réduction des heures de fonctionnement des centrales, alors que près de 6 GW de capacité installée dans la zone de réglage belge disparaîtront à cause de la sortie du nucléaire, prévue entre 2022 et 2025. Selon le scénario de référence d'Elia, cela conduira à un besoin de 3,6 GW en nouvelle capacité, dont seule une fraction seraient réalisée si aucun mécanisme de marché complémentaire n'est mis en place à partir de 2025. Dans ce scénario était pourtant déjà pris en compte la possibilité d'importer de l'énergie des marchés voisins, des contributions significatives de la gestion de la demande et une augmentation considérable des investissements en énergies renouvelables.

Au cours des dernières années, de nombreuses réformes du marché ont été mises en œuvre pour améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité. La Belgique a agi au niveau national, régional et européen pour faire face aux différents dysfonctionnements du marché. La Belgique est notamment l'un des précurseurs dans la mise en place d'un cadre réglementaire adéquat pour améliorer la gestion de la demande: en 2013, la *Smart Energy Demand Coalition* (SEDC) considérait la Belgique comme l'un des trois marchés en Europe où la conception du marché permettait de rendre commercialement viable la gestion de la demande. D'autres améliorations dans la conception du marché et du cadre réglementaire ont été mises en œuvre ou sont en cours de développement: la mise en œuvre du couplage de marché en 2007, l'introduction du *flow-based* en mai 2015, la réforme du marché de l'équilibrage ou encore la consécration législative en 2017 du droit pour les consommateurs finals de valoriser la flexibilité de leur demande et l'introduction des mécanismes nécessaires à cette fin²² sont des exemples de réformes qui contribuent à une meilleure conception du marché.

Malgré ces développements positifs, l'étude réalisée par Elia au mois de novembre 2017 met en évidence que les réformes entreprises ne sont pas suffisantes pour générer les investissements nécessaires afin de maintenir un niveau de capacité suffisant pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays.

²² La loi du 13 juillet 2017 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'améliorer la flexibilité de la demande et le stockage de l'électricité confère à tout consommateur final le droit de valoriser sa flexibilité de demande à son fournisseur d'électricité ou à tout fournisseur de services de flexibilité. La CREG devrait adopter des règles pour le transfert d'énergie sur la base d'une proposition faite par Elia.

De resultaten van bovenvermelde studie van Elia worden bevestigd door gelijkaardige studies uitgevoerd door andere instanties, zoals de Universiteit Gent, het onderzoekscentrum Energyville, het Federaal Planbureau, enz.

Gelet op deze vaststellingen en in aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, moet België dringend, net als andere lidstaten van de Europese Unie, een capaciteitsvergoedingsmechanisme invoeren teneinde het evenwicht tussen de elektriciteitsproductiecapaciteit en de vraag te garanderen.

Deze aanpak is conform het werkdocument van de diensten van de Europese Commissie bijgevoegd bij het document “Verslag van de Commissie – Eindverslag sectoraal onderzoek capaciteitsmechanismen elektriciteit”²³ dat het belang onderstreept van erover te waken dat de invoering van een capaciteitsmechanisme het aannemen van hervormingen die een verbetering van de werking van de markt beogen, niet vervangt. In dit geval heeft het vergoedingsmechanisme voor capaciteit geenszins tot doel het vervangen van het invoeren van deze hervormingen, maar eerder het vervoegen en aanvullen van deze hervormingen, die onvoldoende blijken om het probleem op te lossen van de toereikendheid van gegenereerde capaciteit door de afwezigheid van optimale drijfveren om te investeren in de productiecapaciteit en vraagbeheer.

Rekening houdende met voormelde elementen en teneinde de bevoorradingszekerheid van het land te verzekeren, voorziet de Belgische Staat derhalve het invoeren van een capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit mechanisme zal gebaseerd worden op de besluiten van het eindverslag van het sectorale onderzoek uitgevoerd door de Commissie en op verschillende besluiten tot goedkeuring van mechanismen die in werking werd gesteld door andere lidstaten, maar zal noodzakelijkerwijs rekening houden met de specifieke kenmerken van het Belgisch elektriciteitssysteem.

De Belgische elektriciteitsmarkt tot 2025-2030 heeft kenmerken die verschillen van andere Europese landen. De plotse beëindiging van het nucleaire park (6 GW) tussen 2022 en 2025 – proportioneel tot de grootte van de Belgische markt één van de grootste schokken ooit gezien in een geliberaliseerde markt – zal een door de transmissienetbeheerder geschat tekort van minstens 3 600 MW en maximaal van 5 600 MW met zich

²³ Werkdocument van de diensten van de Commissie bij het document “Verslag van de Commissie – Eindverslag sectoraal onderzoek capaciteitsmechanismen elektriciteit” 30 november 2016, SWD (2016) 385 final, p. 9, 47-48.

Les résultats de l'étude d'Elia cités ci-avant sont confirmés par des études similaires menées par d'autres instances, comme l'Université de Gand, le centre de recherches Energyville, le Bureau fédéral du Plan, etc.

Face à ces constats et en addition des engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement de son marché de l'électricité, la Belgique doit, dans l'urgence, mettre en place, à l'instar d'autres États membres de l'Union européenne, un mécanisme de rémunération de la capacité afin de garantir l'adéquation entre les capacités de production d'électricité et la demande.

Cette approche est conforme au document de travail des services de la Commission européenne accompagnant le document “Rapport de la Commission – Rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité”²³ qui souligne l'importance de veiller à ce que l'introduction d'un mécanisme de capacité ne remplace pas l'adoption de réformes visant à améliorer le fonctionnement du marché. Dans le cas présent, le mécanisme de rémunération de capacité n'a nullement pour objectif de remplacer la mise en œuvre de ces réformes mais de les accompagner, et les compléter, celles-ci s'avérant insuffisantes pour résoudre le problème de l'adéquation des capacités générées par l'absence d'incitations optimales à investir dans la capacité de production et dans la gestion de la demande.

Au vu des éléments susmentionnés et afin d'assurer la sécurité en approvisionnement du pays, l'État belge envisage donc de mettre en place un mécanisme de rémunération de la capacité. Ce mécanisme s'inspirera des conclusions du rapport final de l'enquête sectorielle menée par la Commission européenne et des différentes décisions d'approbation des mécanismes mis en place par d'autres États membres, mais tiendra nécessairement compte des spécificités du système électrique belge.

Le marché belge de l'électricité à l'horizon 2025-2030 possède des caractéristiques différentes de celui des autres pays européens. En effet, la sortie soudaine du parc nucléaire (6 GW) entre 2022 et 2025 – proportionnellement par rapport au marché belge: un des plus grand chocs jamais vu dans un marché libéralisé – devrait entraîner un manque de capacité estimé par le gestionnaire du réseau de transport à

²³ Document de travail des services de la Commission accompagnant le document “Rapport de la Commission – Rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité”, 30 novembre 2016, SWD (2016) 385 final, p. 9, 47-48.

meebrengen, in functie van de beschikbaarheid van de capaciteit in onze buurlanden. Bijgevolg, in tegenstelling tot de vergoedingsmechanismen van haar Europese burens die worden gekenmerkt door een relatief gezien beperkte nood aan nieuwe capaciteit, moet het Belgisch mechanisme in staat zijn, rekening houdende met voormeld kenmerk, om voldoende nieuwe investeringen aan te trekken en dit op korte termijn.

TITEL III

Belgisch capaciteits-vergoedingsmechanisme

Deze titel onderzoekt de volgende punten:

1. de keuze van het type mechanisme;
2. de beschrijving van het mechanisme gebaseerd op betrouwbaarheids-opties;
3. de aanpassing van het mechanisme aan de Belgische elektriciteitsmarkt; en,
4. de termijn voor het in werking stellen van een vergoedingsmechanisme voor capaciteit.

Afdeling 1

Keuze van het type mechanisme

De mechanismen aangenomen in andere lidstaten van de Europese Unie hebben gevarieerde kenmerken en kunnen het onderwerp uitmaken van meerdere classificaties, hiervoor beschreven. Het is aangewezen om het mechanisme aan te nemen dat het meest is aangepast aan de kenmerken van de Belgische elektriciteitsmarkt, hiervoor uiteengezet.

Ingevolge een studie van PwC besteld door de FOD Economie in 2018, is gebleken dat verscheidende elementen leiden naar een voorkeur voor een mechanisme gebaseerd op betrouwbaarheids-opties. Deze elementen zijn de conformiteit met de positie van de Europese Unie, de impact van het mechanisme op de concurrentie op de elektriciteitsmarkt, het vermijden van uitzonderlijke winsten (“*windfall profits*”).

minimum 3 600 MW, et maximum 5 600 MW, en fonction de la disponibilité de la capacité dans les pays voisins. Dès lors, contrairement aux mécanismes de rémunération de ses voisins européens qui se caractérisent par un besoin relativement limité en nouvelles capacités, le mécanisme belge doit être en mesure, compte tenu de cette particularité, d’attirer suffisamment de nouveaux investissements, et ce dans un délai court.

TITRE III

Mécanisme belge de rémunération de capacité

Le présent titre examine les points suivants:

1. le choix du type de mécanisme;
2. la description du mécanisme basé sur des options de fiabilité;
3. l’adaptation du mécanisme au marché de l’électricité belge; et,
4. le délai de mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité.

Section 1^{re}

Choix du type de mécanisme

Les mécanismes adoptés dans les autres États membres de l’Union européenne présentent des caractéristiques variées et peuvent faire l’objet de plusieurs classifications, décrites ci-avant. Il convient de mettre en œuvre le mécanisme le plus adapté aux spécificités du marché électrique belge, exposées précédemment.

Suite à une étude de PwC, commandée par le SPF Économie en 2018, il est apparu que certains éléments conduisaient à une préférence pour un mécanisme basé sur des options de fiabilité. Ces éléments sont la conformité avec la position de la Commission européenne, l’impact du mécanisme sur la concurrence du marché de l’électricité, l’évitement des bénéfices exceptionnels (“*windfall profits*”).

*Onderafdeling 1**Overeenstemming met het standpunt
van de Europese Commissie*

De Europese Commissie stelt dat wanneer lange termijn bezorgdheden met betrekking tot de toereikendheid geïdentificeerd zijn, een op volume gebaseerde marktbrede regeling het meest geschikte capaciteitsmechanisme is om het probleem aan te pakken en tegelijk de verstoring van de mededinging en het handelsverkeer te beperken²⁴. Hoewel de Commissie mechanismen gebaseerd op gecentraliseerde veilingen (zonder betrouwbaarheidsopties) of op gedecentraliseerde verplichtingen goedgekeurd heeft, stelt zij dat tussen de verschillende op volume gebaseerde marktbrede mechanismen, een regeling op basis van “betrouwbaarheidsopties” mogelijks het meest geschikt is.

*Onderafdeling 2**Impact op de mededinging
op de elektriciteitsmarkt*

De keuze tussen een gecentraliseerd of een gedecentraliseerd mechanisme heeft een invloed op de marktmacht van verschillende spelers. Immers, bij gecentraliseerde regelingen onderhandelen de capaciteitsleveranciers met een gecentraliseerde, neutrale aankoper, terwijl er bij gedecentraliseerde regelingen een onderlinge vraag en aanbod van capaciteit bestaat tussen de leveranciers (inkopers van capaciteitsgaranties) en producenten of andere capaciteitshouders (verkopers van capaciteitsgaranties). Een dergelijke regeling stelt twee moeilijkheden voor de Belgische elektriciteitsmarkt: vooreerst zijn verschillende spelers op de markt tegelijkertijd producent en leverancier en bovendien zijn de Belgische markten van elektriciteitsproductie en -levering sterk geconcentreerd, wat resulteert in marktmacht voor de belangrijkste spelers. Het is belangrijk dat bij de uitwerking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme rekening gehouden wordt met het risico van strategisch marktgedrag en zelfs eventuele collusie tussen deze spelers die mogelijks de prijs van de veilingen kunnen doen stijgen.

Het feit dat verschillende spelers op de Belgische elektriciteitsmarkt tegelijkertijd actief zijn als leverancier en producent heeft als gevolg dat het aanbod van capaciteitsgaranties beperkt zal zijn, wat de liquiditeit van de markt aanzienlijk beperkt. Een vermindering van de liquiditeit kan de optimale werking van het systeem

²⁴ Europese Commissie, Eindverslag sectoraal onderzoek capaciteitsmechanismen elektriciteit, 30 november 2016, SWD (2016) 385 final, p.11.

*Sous-section 1^{re}**Adéquation avec la position
de la Commission européenne*

La Commission européenne considère que lorsque des préoccupations à long terme en matière d'adéquation sont identifiées, le mécanisme de capacité le plus approprié pour résoudre le problème tout en limitant les distorsions de concurrence et des échanges est un régime à l'échelle du marché fondé sur le volume²⁴. Parmi les différents mécanismes à l'échelle du marché fondés sur le volume, bien que la Commission ait approuvé des mécanismes basés sur des enchères centralisées (sans options de fiabilité) ou sur des obligations décentralisées, elle estime que le régime fondé sur des “options de fiabilité” peut constituer le choix le plus adéquat.

*Sous-Section 2**Impact sur la concurrence
du marché de l'électricité*

Le choix entre un mécanisme centralisé ou décentralisé exerce une influence sur le pouvoir de marché des différents acteurs. En effet, dans les mécanismes centralisés, les fournisseurs de capacité négocient avec un acheteur centralisé neutre, tandis que dans les mécanismes décentralisés, il existe une offre et une demande de capacité réciproque entre les fournisseurs (acheteurs des garanties de capacité) et les producteurs ou d'autres détenteurs de capacité (vendeurs des garanties de capacité). Un tel mécanisme poserait deux difficultés sur le marché belge de l'électricité: premièrement, plusieurs acteurs du marché sont à la fois producteurs et fournisseurs, et deuxièmement, les marchés belges de fourniture et de production d'électricité sont fortement concentrés, ce qui confère aux principaux acteurs un pouvoir de marché. Il est important que la conception du mécanisme de rémunération de capacité prenne en compte ce risque du comportement de marché stratégique et même d'une collusion éventuelle entre ces acteurs, qui pourraient avoir l'opportunité d'augmenter le prix des enchères.

Le fait que différents acteurs du marché belge de l'électricité soient actifs à la fois en tant que fournisseur et en tant que producteur aurait pour conséquence que l'offre de garanties de capacité serait considérablement réduite, ce qui restreindrait considérablement la liquidité du marché. Une réduction de la liquidité pourrait

²⁴ Commission européenne, rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité, 30 novembre 2016, SWD(2016) 385 final, p. 11.

verhinderen en de toetreding van nieuwe spelers tot de markt ontmoedigen.

De marktmacht van de machtigste spelers kan tevens een obstakel zijn voor de toegang tot de markt voor nieuwe spelers op de markt van de levering en productie van elektriciteit. Wat de leveringsmarkt betreft is het mogelijk dat de grootste producenten die tevens actief zijn als leverancier, niet hun volledige capaciteit certifiëren of dat hun capaciteit lager gecertificeerd wordt dan wat zij werkelijk kunnen bijdragen aan de bevoorradingszekerheid. Dit zou leiden tot de artificiële stijging van de prijs van de capaciteitsgaranties, wat het moeilijk zou maken voor ondernemingen die leverancier wensen te worden om competitief te zijn op de markt. Anderzijds zou een artificieel lage prijs aanleiding kunnen geven tot een hindernis voor nieuwe spelers om tot de markt van de productie toe te treden.

Institutioneel lijkt een gedecentraliseerd mechanisme in België ook complexer, gezien de bevoegdheidsverdeling tussen het federale niveau (o.a. bevoorradingszekerheid) en de gewesten (o.a. leveranciersmarkt en – vergunningen, etc.).

Om deze redenen lijkt een gecentraliseerde regeling het meest geschikt voor de Belgische context.

Onderafdeling 3

Vermijden van uitzonderlijke winsten

Hoewel ieder capaciteitsmechanisme als doelstelling heeft te vermijden dat de capaciteitsleveranciers uitzonderlijke winsten genieten ("*windfall profits*"), toont een analyse van de verschillende regelingen aan dat geen enkele regeling er perfect in slaagt uitzonderlijke winsten volledig te vermijden. Echter, een regeling op basis van betrouwbaarheidsopties vereist van de capaciteitsleveranciers dat ze kiezen tussen winst te maken door middel van piekprijzen in periodes van schaarste en vaste inkomsten voortvloeiend uit een capaciteitsmechanisme. Het is dus te verkiezen om voor dit systeem te kiezen, dat toelaat uitzonderlijke winsten te vermijden en om de beschikbaarheid in periodes van schaarste slechts eenmaal te vergoeden, hetzij door de piekprijs hetzij door de maximale capaciteit, maar niet door beiden, wat niet het geval is in het kader van een mechanisme van gedecentraliseerde verplichtingen of in een mechanisme van gecentraliseerde aankoop zonder een dergelijke optie-logica. Een op betrouwbaarheidsopties gebaseerd mechanisme is dus efficiënt

empêcher le fonctionnement optimal du système et décourager l'entrée des nouveaux acteurs sur le marché.

Le pouvoir de marché des acteurs les plus puissants peut également constituer un obstacle à l'entrée de nouveaux acteurs sur les marchés de fourniture et de production d'électricité. En ce qui concerne le marché de fourniture, il est possible que les grands producteurs qui sont également actifs en tant que fournisseurs ne certifient pas entièrement toute leur capacité ou que leur capacité soit certifiée inférieurement à ce qu'ils peuvent réellement contribuer à la sécurité d'approvisionnement. Cela conduirait artificiellement à la hausse des prix des garanties de capacité, rendant difficile ou impossible pour les entreprises qui envisagent de devenir des fournisseurs d'être compétitives sur le marché. D'autre part, un prix artificiellement bas pourrait avoir pour conséquence d'empêcher l'arrivée de nouveaux entrants sur le marché de la production.

De plus, institutionnellement, un mécanisme décentralisé semble plus complexe en Belgique, vu la répartition des compétences entre le niveau fédéral (dont la sécurité d'approvisionnement) et les Régions (dont le marché de la fourniture et les permis de fourniture, etc.).

Pour ces raisons, un mécanisme "centralisé" semble plus adapté au contexte belge.

Sous-Section 3

Évitement des bénéfices exceptionnels

Bien que chaque mécanisme de capacité ait pour objectif d'éviter que les fournisseurs de capacité bénéficient de profits exceptionnels ("*windfall profits*"), une analyse des différents systèmes démontre qu'aucun système ne réussit parfaitement à éviter totalement les profits exceptionnels. Cependant, un système basé sur des options de fiabilité exige des fournisseurs de capacité qu'ils fassent le choix de générer des profits par des prix de pointe en période de pénurie ou par des revenus fixes provenant du mécanisme de capacité. Il est donc préférable d'opter pour ce système qui permet d'éviter les profits exceptionnels, et de faire en sorte que la disponibilité en période de pénurie n'est remboursée qu'une seule fois, soit par les prix de pointe, soit par la capacité maximale, mais pas par les deux, ce qui n'est pas le cas dans le cadre d'un mécanisme d'obligations décentralisées ou dans le cadre d'un mécanisme d'achat centralisé sans une telle logique d'option. Un mécanisme basé sur des options de fiabilité est donc efficace dans l'évitement des profits exceptionnels et ne

voor het vermijden van uitzonderlijke winsten en vereist niet noodzakelijk dat boetes opgelegd worden aan capaciteitsleveranciers.

Naast de algemene keuze voor een systeem op basis van betrouwbaarheidsopties verdient het ook aanbeveling om er in de verschillende designelementen voor te zorgen dat uitzonderlijke winsten worden vermeden, bijvoorbeeld bij de verdere uitwerking van het veilingmechanisme.

Onderafdeling 4

Besluit met betrekking tot de keuze van capaciteitsvergoedings-mechanisme: betrouwbaarheidsopties

Hoewel verschillende modellen mogelijk zijn, lijkt een regeling gebaseerd op betrouwbaarheidsopties het meest geschikt voor een Belgische context omwille van drie elementen: de overeenstemming met het standpunt van de Europese Commissie, de concentratie van de markt van de levering en productie van elektriciteit en het vermijden van uitzonderlijke winsten. De regeling gebaseerd op betrouwbaarheidsopties werd goedgekeurd door de Europese Commissie in Ierland en in Italië. Dit wetsvoorstel is dus geïnspireerd door de toepassingsmodaliteiten van de capaciteitsvergoedingsmechanismen van deze landen in de mate dat ze geschikt zijn voor de Belgische context. Het zuiver overnemen van een mechanisme is immers niet gewenst.

Afdeling 2

Omschrijving van het capaciteitsvergoedingsmechanisme op basis van betrouwbaarheidsopties

Een mechanisme gebaseerd op betrouwbaarheidsopties wordt in het bijzonder gekenmerkt doordat er een terugbetaling plaatsvindt door de capaciteitsleverancier aan de centrale inkoper wanneer de prijs van de elektriciteit hoog is, en zich boven een vooraf bepaalde waarde bevindt. Dit beperkt de mogelijkheid om uitzonderlijke winsten te realiseren wanneer de elektriciteitsmarkt voordeliger is voor capaciteitsleveranciers dan initieel voorzien.

In een dergelijk mechanisme wordt een aantal veilingen georganiseerd voorafgaand aan ieder leveringsjaar, met het oog op het verwerven van de capaciteit noodzakelijk voor de bevoorradingszekerheid van het land. Voor de aanvang van de veiling wordt een vraagcurve gepubliceerd waarop de prijs wordt aangeduid die het land bereid is te betalen voor een bepaald niveau van bevoorradingszekerheid. Tijdens de veiling wordt

requiert pas nécessairement d'imposer des amendes aux fournisseurs de capacité.

À côté du choix général pour un système basé sur des options de fiabilité, il est également recommandé de veiller à ce que dans les différents éléments de conception des gains exceptionnels soient évités, par exemple dans la poursuite de l'élaboration du mécanisme des mises aux enchères.

Sous-Section 4

Conclusion dans le choix du mécanisme de rémunération de capacité: options de fiabilité

Bien que différents modèles soient possibles, un mécanisme basé sur les options de fiabilité semble être le plus adapté au contexte belge en raison de trois éléments: son adéquation avec la position de la Commission européenne, la concentration des marchés de fourniture et de production d'électricité et l'évitement des bénéfices exceptionnels. Le mécanisme basé sur des options de fiabilité a été approuvé par la Commission européenne en Irlande et en Italie. Cette proposition de loi s'inspire donc des modalités d'application des mécanismes de rémunération de capacité de ces États dans la mesure où ils sont appropriés pour le contexte belge. En effet, tout simplement copier un mécanisme n'est pas souhaitable.

Section 2

Description du mécanisme de rémunération de capacité fondé sur des options de fiabilité

Un mécanisme fondé sur des options de fiabilité est en particulier caractérisé par un remboursement par le fournisseur de capacité à l'acheteur centralisé lorsque le prix de l'électricité est élevé et se situe au-dessus d'une valeur prédéterminée. Cela limite la possibilité de réaliser des bénéfices exceptionnels si le marché de l'électricité est plus favorable aux fournisseurs de capacité qu'initialement prévu.

Dans un tel mécanisme, un certain nombre d'enchères est organisé, avant chaque année de livraison, en vue d'acquérir la capacité nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement du pays. Avant le début de l'enchère, une courbe de demande est publiée dans laquelle le prix que le pays est prêt à payer pour un certain niveau de sécurité d'approvisionnement est indiqué. Pendant les enchères, l'offre est combinée

het aanbod gecombineerd met de vraagcurve om de capaciteit en de bijhorende prijs te vinden die men zal contracteren.

De prijs die betaald wordt aan capaciteitsleveranciers hangt af van de modaliteiten van de uitwerking van het mechanisme: de prijs kan aan iedere capaciteitsleverancier betaald worden in functie van de prijs die deze heeft voorgesteld of kan dezelfde zijn voor iedere capaciteit, in functie van de prijs bekomen op basis van de kruising van vraag en aanbod. Bovendien bestaat er in de meeste regelingen een prijsplafond en zijn er bijkomende maatregelen die een goede prijsvorming moeten garanderen en excessieve vergoedingen dienen te vermijden.

De vraagcurve wordt in het algemeen vastgesteld voor elke veiling. Het aantal veilingen en het moment waarop zij zullen plaatsvinden zijn andere parameters die bepaald dienen te worden bij het ontwerp van het mechanisme.

In het jaar van de levering wordt er een vergoeding betaald aan de geselecteerde capaciteit. In ruil zal de geselecteerde capaciteit beschikbaar zijn op momenten van nakende schaarste en dienen de leveranciers het verschil tussen de marktreferentieprijzen en een voorafgaandelijk vastgestelde uitoefenprijs (*strike price*) te vergoeden voor de capaciteit waarvoor zij geselecteerd zijn. Deze terugbetaling is niet afhankelijk van het feit of de elektriciteit verkocht werd of niet, maar van de deelname van de capaciteit in het mechanisme. Dit creëert een natuurlijke incentive om te produceren wanneer de prijs hoog staat: immers, de terugbetaling dient te worden gedaan, ongeacht of de elektriciteit werd geproduceerd of niet. Naast de vergoedingen en de terugbetalingen bestaat er nog een derde geldstroom voor deelnemende capaciteit: de spotmarkten en de markten voor ondersteunende diensten blijven elektriciteit betalen, wat marktopbrengsten genereert voor de geselecteerde capaciteit. Deze laatste geldstroom zal voor vele capaciteit de belangrijkste bron van inkomsten blijven.

De keuze van de parameters en de modaliteiten van het mechanisme zullen een grote invloed hebben op de werking ervan. Het is mogelijk en – gelet op de bovenvermelde bijzondere situatie in België – zelfs aangeraden, om bepaalde contracten voor lange termijn af te sluiten, om zo de bouw van nieuwe capaciteiten in het bijzonder aan te moedigen en opdat deze effectief kunnen concurreren met de reeds bestaande en gerevoerde capaciteiten.

De omvang en de frequentie van de terugbetalingen hangen bijvoorbeeld af van de gekozen uitoefenprijs. In

avec la courbe de demande pour trouver la capacité et le prix y relatif qui doit être contractée.

Le prix payé aux fournisseurs de capacité dépend des modalités de la conception du mécanisme: le prix peut être payé à chaque fournisseur de capacité en fonction du prix qu'il a proposé ou être le même pour chaque capacité, en fonction du prix atteint à l'intersection de l'offre et de la demande. De plus, dans la plupart des systèmes, il existe un plafonnement des prix et des mesures complémentaires qui doivent garantir une bonne formation des prix et éviter des rémunérations excessives.

La courbe de demande est généralement déterminée pour chaque enchère. Le nombre d'enchères et le moment où elles ont lieu constituent d'autres paramètres qui doivent être déterminés lors de la conception du mécanisme.

Dans l'année de livraison, une rémunération est payée à la capacité sélectionnée. En contrepartie, la capacité sélectionnée doit être disponible aux moments de pénurie imminente et les fournisseurs doivent rembourser la différence entre le prix de référence du marché et un prix d'exercice ("*strike price*") prédéterminé pour la capacité pour laquelle ils ont été sélectionnés. Ce remboursement ne dépend pas du fait que l'électricité ait été vendue ou non, mais de la participation de la capacité au mécanisme. Cela crée une incitation naturelle à produire si le prix est élevé: en effet, le remboursement doit être effectué, peu importe si l'électricité a été produite ou pas. Outre les rémunérations et les remboursements, il existe également un troisième flux financier pour la capacité participante: les marchés spot et les marchés de services auxiliaires continuent à payer l'électricité, ce qui conduit à un revenu du marché pour la capacité sélectionnée. Ce dernier flux financier restera pour beaucoup de capacité la source de revenus la plus importante.

Le choix des paramètres et modalités du mécanisme aura une grande influence sur le fonctionnement de celui-ci. Il est possible et même recommandé, compte tenu de la situation particulière de la Belgique ci-avant évoquée, de conclure certains contrats pour des durées à long terme, pour inciter en particulier à la construction de nouvelles capacités, afin qu'elles puissent concurrencer efficacement les capacités déjà construites et renouvelées.

La taille et la fréquence des remboursements dépendent par exemple du prix d'exercice choisi. Dans

het geval van een lage uitoefenprijs, zullen overschrijdingen van de uitoefenprijs regelmatig voorkomen en kan het mechanisme in ruime mate zelfregulering mogelijk maken. In het geval van een hoge uitoefenprijs, zal dit zich veel minder regelmatig voordoen en zullen andere methodes noodzakelijk zijn om te verzekeren dat de producenten tijdens momenten van nakende schaarste produceren of beschikbaar zijn voor de markt.

De capaciteit kan overigens niet te allen tijde volledig beschikbaar zijn omwille van geplande en ongeplande onderbrekingen. Indien dergelijke onderbrekingen zich voordien tijdens de periodes dat de marktprijzen hoog zijn, kan dit belangrijke verliezen teweegbrengen voor de operatoren. Twee elementen zijn hier belangrijk: de reductiefactoren, die de effecten van de geplande en ongeplande onderbrekingen van de capaciteit in rekening brengen, en het bestaan van een secundaire markt, waar de houders van capaciteit hun verplichtingen kunnen verhandelen in geval van onderbrekingen.

Afdeling 3

Aanpassing van het mechanisme aan de Belgische elektriciteitsmarkt

De vorige afdeling beschrijft de theoretische werking van een mechanisme gebaseerd op betrouwbaarheids-opties. Het is echter noodzakelijk om een aantal keuzes te maken bij het ontwerp van het mechanisme teneinde het mechanisme aan te passen aan de Belgische context. Dit wetsvoorstel bepaalt de grote lijnen van het design van het mechanisme, maar legt de Koning (alleen of met tussenkomst van andere actoren, zoals de transmissie-netbeheerder of de regulator) of de regulator (na publieke consultatie, op voorstel van de transmissie-netbeheerder, enz.) op om de modaliteiten ervan te preciseren. De designelementen van het mechanisme betreffen met name de volgende punten:

- de methodologie voor de volumebepaling;
- de methodologie voor het bepalen van de parameters:
 - o de vraagcurve;
 - o de prijslimiet(en);
 - o de uitoefenprijs;
 - o de referentieprijs;
 - o capaciteitsreductiefactoren;

le cas d'un prix d'exercice bas, des dépassements du prix d'exercice se produiront fréquemment et le mécanisme pourra dans une large mesure permettre une autorégulation. Dans le cas d'un prix d'exercice élevé, cela se produira beaucoup moins fréquemment, et d'autres méthodes seront nécessaires pour assurer que les producteurs produisent aux moments de pénurie imminente ou soient disponibles pour le marché.

Par ailleurs, la capacité ne peut pas être entièrement disponible en tout temps, en raison d'interruptions planifiées et non planifiées. Si de telles interruptions se produisent pendant les périodes où les prix du marché sont élevés, cela peut entraîner des pertes importantes pour les opérateurs. Deux éléments sont importants ici: les facteurs de réduction, qui prennent en compte les effets d'interruptions de capacité planifiées et non planifiées, et l'existence d'un marché secondaire, où des obligations peuvent être échangées, permettant aux détenteurs de capacité d'échanger leurs obligations en cas d'interruption.

Section 3

Adaptation du mécanisme au marché électrique belge

La section précédente décrit le fonctionnement théorique d'un mécanisme basé sur des options de fiabilité. Cependant, il est nécessaire de faire un certain nombre de choix dans la conception du mécanisme pour adapter le mécanisme au contexte belge. Cette proposition de loi définit les grandes lignes de la conception du mécanisme, mais laisse le soin au Roi (seul ou avec l'intervention d'autres acteurs tels que le gestionnaire du réseau de transport ou le régulateur) et au régulateur (après consultation publique, sur proposition du gestionnaire du réseau de transport, etc.) d'en préciser les modalités. Les éléments de conception du mécanisme sont notamment les points suivants:

- la méthodologie pour la détermination du volume;
- la méthodologie pour la détermination des paramètres:
 - o la courbe de demande;
 - o le(s) plafond(s) de prix;
 - o le prix d'exercice;
 - o le prix de référence;
 - o les facteurs de réduction de capacité;

— de voorwaarden en modaliteiten om in aanmerking te komen, met name voor:

o capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen;

o de minimumdrempel;

o buitenlandse capaciteit;

— de criteria voor het in aanmerking komen van de investeringskosten;

— de financieringswijze;

— de controles en sancties; en,

— de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, die in het bijzonder omvatten:

o de criteria en modaliteiten inzake prekwificatie;

o de veilingsmodaliteiten;

o de beschikbaarheidsverplichtingen voor de capaciteitsleveranciers, en de penaltiteiten voor schending van deze verplichtingen;

o de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

o ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

o de modaliteiten voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen.

Deze modaliteiten zullen gespecificeerd worden bij besluit genomen door de Koning, overlegd in de Ministerraad, of door de regulator, rekening houdend met de richtsnoeren zoals voorzien door dit wetsvoorstel na advies van de FOD Economie (AD Energie), CREG en Elia, elk voor wat betreft hun bevoegdheden. In de onderstaande subafdelingen worden de grote lijnen van het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme en de te preciseren modaliteiten beschreven.

Onderafdeling 1

Voorafgaande verslagen en berekeningen

Ieder jaar, op basis van een methodologie die wordt vastgesteld door de Koning, op voorstel van Elia,

— les conditions et modalités d'éligibilité, visant notamment:

o des détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien;

o le seuil minimal;

o la capacité étrangère;

— les critères d'éligibilité des coûts d'investissement;

— le mode de financement;

— les contrôles et sanctions; et,

— les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité, visant notamment:

o les critères et modalités de préqualification;

o les modalités de mises aux enchères;

o les obligations de disponibilité pour les fournisseurs de capacité et les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

o les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

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

o les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité.

Ces modalités seront précisées par un arrêté pris par le Roi, délibéré en Conseil des ministres, ou par le régulateur, en tenant notamment compte des orientations prévues par la présente proposition de loi et après avis du SPF Economie (DG Énergie), de la CREG et du gestionnaire de réseau de transport, chacun en ce qui concerne leurs compétences. Les sous-sections ci-dessous décrivent les grandes lignes du mécanisme belge de rémunération de capacité et les modalités à préciser.

Sous-Section 1^{re}

Rapports et calculs préalables

Chaque année, sur la base d'une méthodologie fixée par le Roi sur proposition d'Elia après consultation des

opgesteld na raadpleging van de marktspelers en na advies van de CREG, stelt de transmissienetbeheerder, na raadpleging van de marktspelers over met name de basishypothèses:

1° een eerste verslag op dat de berekeningen bevat van de noodzakelijke capaciteitsvolumes en het aantal uren tijdens dewelke deze capaciteit gebruikt zal worden ten behoeve van de toereikendheid om het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid te verzekeren, voor de veiling van vier jaar en één jaar vóór de periode van capaciteitslevering. Dit verslag omvat eveneens een voorstel voor een minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt; en

2° een tweede verslag op dat een voorstel bevat van parameters, berekend op basis van het volume bedoeld in 1°, dat noodzakelijk is voor de organisatie van de veiling van vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, met name de vraagcurve, de prijslimiet(en), de referentieprij, de uitoefenprij en de reductiefactoren. De transmissienetbeheerder neemt in zijn rapport eveneens de noodzakelijke aanpassingen aan deze elementen op voor de veiling van één jaar vóór de periode van capaciteitslevering.

Uiterlijk op 15 december van ieder jaar wordt het eerste verslag voor advies overgemaakt aan de CREG en aan de AD Energie en wordt het tweede verslag voor advies overgemaakt aan de CREG en ter informatie aan de AD Energie.

De AD Energie en de CREG maken uiterlijk op 15 februari van ieder jaar hun respectievelijke adviezen over deze verslagen over aan de minister.

Uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, op basis van voormelde verslagen en de adviezen, geeft de minister, om 's lands bevoorradingszekerheid te verzekeren, instructie aan de transmissienetbeheerder om de veilingen te organiseren en stelt de parameters die nodig zijn om deze veilingen te organiseren vast voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. In haar advies 65.181/3 op dit wetsvoorstel uit de afdeling wetgeving van de Raad van State haar bezorgdheid inzake de eventuele verstoring van de marktwerking alsook de schending van de beginselen inzake transparantie en niet-discriminatie bij het instellen van prijslimieten. Er weze hierbij opgemerkt dat deze prijslimieten er toe strekken "windfall profits" te vermijden en dat zij tot stand komen in navolging van een verslag van de transmissienetbeheerder (na advies van de CREG) op basis van een methodologie vastgesteld

acteurs du marché et avis de la CREG, le gestionnaire du réseau de transport établi, après consultation des acteurs du marché notamment sur les hypothèses de base:

1° un premier rapport contenant un calcul des volumes en capacité nécessaire, et du nombre d'heures pendant lesquelles cette capacité sera utilisée à des fins d'adéquation, pour l'enchère de quatre ans et pour celle d'un an avant la période de fourniture de capacité. Ce rapport contient également une proposition de volume minimal à réserver pour la mise aux enchères un an avant la fourniture de capacité; et

2° un second rapport contenant une proposition des paramètres, calculés sur la base du volume visé au 1°, nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères pour quatre ans avant la période de fourniture de capacité, notamment, la courbe de demande, le ou les plafond(s) de prix, le prix de référence, le prix d'exercice, et les facteurs de réduction. Le gestionnaire du réseau de transport intègre également dans son rapport les ajustements nécessaires sur ces éléments pour la mise aux enchères un an avant la fourniture de capacité.

Au plus tard le 15 décembre de chaque année, le premier rapport est transmis pour avis à la CREG et à la DG Énergie et le deuxième rapport est transmis pour avis à la CREG et pour information à la DG Énergie.

Au plus tard le 15 février de chaque année, la DG Énergie et la CREG transmettent leur(s) avis respectif(s) sur ces rapports au ministre.

Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des rapports et des avis susvisés, le ministre donne, en vue d'assurer la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays, instruction au gestionnaire du réseau de transport d'organiser les enchères, fixe les paramètres nécessaires à l'organisation de ces enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées et détermine le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Dans son avis 65.181/3 sur la présente proposition de loi, la section de législation du Conseil d'État exprime sa préoccupation quant à la perturbation éventuelle du fonctionnement du marché, ainsi que la violation des principes de transparence et de non-discrimination dans l'instauration des limites de prix. Il convient de rappeler que ces limites de prix visent à éviter des "windfall profits" et que celles-ci sont établies suite à un rapport du gestionnaire du réseau de transport (après avis de la CREG) sur base d'une

door de Koning, waarin erop toegezien zal worden dat deze beginselen gerespecteerd worden.

De rapporten, adviezen en beslissing zoals hierboven vermeld worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

Onderafdeling 2

Prekwalificatieprocedure

Eens het capaciteitsvolume, de bijhorende vraagcurve en de parameters gekend zijn, organiseert de transmissienetbeheerder de prekwalficatieprocedure.

De prekwalficatieperiode vangt aan op uiterlijk 1 juni teneinde de capaciteitshouders, individueel of op geaggregeerde wijze, in de mogelijkheid te stellen hun biedingen uit te brengen.

De Koning definieert, bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de voorwaarden voor het in aanmerking komen voor de houders van capaciteit die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen. Hij bepaalt met name wat begrepen kan worden onder "steun".

De Koning voorziet ook in een minimale drempelwaarde, in MW en na toepassing van de reductiefactoren, voorgesteld door de transmissienetbeheerder, beneden dewelke de capaciteitshouders geen dossier kunnen indienen, teneinde het administratief beheer van het systeem te vereenvoudigen. Capaciteitshouders waarvan de capaciteit zich onder deze drempel bevindt, kunnen echter wel deelnemen op een geaggregeerde wijze. De netbeheerder houdt in haar berekeningen inzake het benodigde volume echter wel rekening met een inschatting van deze uitgesloten volumes teneinde een overdimensionering te vermijden.

Iedere in aanmerking komende houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone (of via een directe kabel enkel en alleen verbonden aan de Belgische regelzone) moet, en iedere andere in aanmerking komende houder van capaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone kan, een dossier indienen in het kader van de prekwalficatieprocedure.

Een zo groot mogelijke openstelling van de voorwaarden om in aanmerking te komen voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme laat toe om de efficiëntie ervan te verbeteren en de mededingingsverstoringe

méthodologie fixée par le Roi, qui veillera à ce que ces principes soient respectés.

Les rapports, avis et décisions précités sont publiés sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie.

Sous-Section 2

Procédure de préqualification

Une fois le volume en capacité, la courbe de demande y afférente et les paramètres connus, le gestionnaire de réseau de transport organise la procédure de préqualification.

La période de préqualification démarre au plus tard le 1^{er} juin afin que les détenteurs de capacité, individuellement ou de manière agrégée, puissent remettre leurs offres.

Le Roi définit, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, des conditions d'éligibilité pour les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien. Il détermine notamment ce qui doit être compris par "soutien".

Le Roi fixe également un seuil minimal, en MW et après application des facteurs de réduction, proposés par le gestionnaire du réseau de transport, en dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent pas remettre de dossier dans le cadre de la procédure de préqualification, afin de simplifier la gestion administrative du système. Des détenteurs de capacité en dessous du seuil peuvent toutefois participer de manière agrégée. Dans ses calculs relatifs au volume nécessaire, le gestionnaire du réseau tient compte d'une estimation de ces volumes exclus afin d'éviter un surdimensionnement.

Tout détenteur de capacité de production éligible localisé dans la zone de réglage belge (ou via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge) doit, et tout autre détenteur de capacité éligible localisé dans la zone de réglage belge peut, remettre un dossier dans le cadre de la procédure de préqualification.

Une ouverture la plus large possible des conditions d'éligibilité du mécanisme de rémunération de capacité permettra d'en améliorer l'efficacité et d'en réduire les effets distorsifs de concurrence, en tenant compte de

effecten ervan te verminderen, rekening houdend met de administratieve last van een verplichte deelname aan de prekwalificatie.

Het eindobjectief van het capaciteitsmechanisme is één markt gebaseerd op een procedure die open staat voor alle capaciteit (nieuw, bestaand, gerenoveerd, etc.) op technologie-neutrale wijze. De Belgische Staat geeft de voorkeur aan een zo open mogelijke procedure, waardoor het voor oudere eenheden, met name degenen die reeds (tijdelijk) buiten de markt waren, mits het voldoen aan alle noodzakelijke voorwaarden voor een terugkeer, ook mogelijk moet zijn om deel te nemen. Deze keuze maakt het mogelijk om een gezonde concurrentie tussen de ondernemingen te handhaven en een redelijke prijs voor elektriciteit te garanderen voor de Belgische consument, hetgeen de doelstelling van Richtlijn 2009/72/EG²⁵ is.

De procedure staat dus open, op individuele of op geaggregeerde wijze, voor bestaande en toekomstige elektriciteitsproductiecapaciteiten, opslagcapaciteiten voor elektriciteit, operatoren van vraagzijdebeheer als ook voor buitenlandse capaciteit, op voorwaarde dat zij over voldoende technische capaciteit beschikken om bij te dragen tot de toereikendheid en onverminderd de noodzaak om over een gepast juridisch kader te beschikken. Kerncentrales kunnen ingevolge de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, op data voorzien tussen 1 oktober 2022 en 1 december 2025, niet deelnemen aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme dat ingesteld wordt door deze wet.

De Koning stelt eveneens, op voorstel van de commissie, opgesteld na publieke consultatie en na advies van de transmissienetbeheerder, de investeringsdrempels vast die het onderscheid maken tussen de capaciteitscategorieën, en de criteria om het in aanmerking komen van investeringskosten voor deze capaciteitscategorieën te evalueren en daardoor mede de duur van de capaciteitsvergoedingen te bepalen. Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, bedraagt één, drie, acht of vijftien perioden. Op te merken valt dat de contractduur steeds langer zal zijn dan de effectieve periode van capaciteitslevering, aangezien het contract ondertekend zal worden voor aanvang van de leveringsperiode (mogelijk vier jaar op voorhand). Van zodra de veiling afgelopen is, zal een contract worden ondertekend om de opvolging en het toezicht te verzekeren alvorens de

la charge administrative d'une participation obligatoire à la préqualification.

L'objectif final du mécanisme de capacité est d'avoir un seul marché basé sur une procédure ouverte à toute capacité (nouvelles, existantes, rénovées, etc.). L'État belge préfère privilégier une procédure à l'ouverture la plus large possible, en permettant la participation d'anciennes unités, notamment celles étant déjà (temporairement) "hors du marché", en respectant toutes les conditions nécessaires pour un retour. Ce choix permet de maintenir une saine compétitivité entre les entreprises et de garantir un prix de l'électricité raisonnable pour le consommateur belge, ce qui est l'objectif de la directive 2009/72/CE²⁵.

La procédure sera donc ouverte, de manière individuelle ou de manière agrégée, aux capacités de production d'électricité existantes et futures, aux capacités de stockage d'électricité, aux opérateurs de gestion de la demande ainsi qu'aux capacités étrangères, à condition qu'elles disposent des qualités techniques suffisantes pour contribuer à l'adéquation et sans préjudice de la nécessité de disposer d'un cadre juridique adéquat. Les centrales nucléaires, en vertu de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, à des dates prévues entre le 1^{er} octobre 2022 et le 1^{er} décembre 2025, ne peuvent pas participer au mécanisme de rémunération de capacité prévu par cette proposition de loi.

Le Roi fixe également sur proposition de la CREG établie après consultation publique et après avis du gestionnaire du réseau de transport, les seuils d'investissement qui font la distinction des catégories de capacité ainsi que les critères permettant d'évaluer l'éligibilité des coûts d'investissement pour ces catégories de capacité. Ceci permet la détermination de la durée de la rémunération de capacité. Le nombre de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité peut être de un, trois, huit ou quinze périodes. Il est à noter que la durée du contrat sera toujours plus longue que la période effective de fourniture de capacité, vu que le contrat sera signé avant la période de fourniture de capacité (potentiellement 4 ans à l'avance). Dès la fin de la mise aux enchères, un contrat sera en effet signé pour assurer le bon suivi et le monitoring (particulièrement important pour la nouvelle

²⁵ Richtlijn 2009/72/CE van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG, *PB*, 14 augustus 2009, L 211/55.

²⁵ Directive 2009/72/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et abrogeant la directive 2003/54/CE, *J.O.*, 14 août 2009, L 211/55.

periode van capaciteitslevering effectief start (in het bijzonder belangrijk voor nieuwe capaciteit).

De CREG evalueert het respecteren van deze richtlijnen door de capaciteitshouders, in het bijzonder voor capaciteitshouders die meer dan 1 periode van capaciteitslevering ambiëren. De beslissing van de commissie betreft enkel de investeringsdossiers van capaciteiten die de netbeheerder heeft geprekwalificeerd.

De prekwalficatieprocedure en deelname aan de veilingen zal eveneens openstaan voor houders van capaciteit gelokaliseerd buiten het Belgisch grondgebied, volgens modaliteiten vastgesteld door de Koning voor de eerste periode van capaciteitslevering (deze buitenlandse capaciteit zal, zoals binnenlandse capaciteit, kunnen deelnemen aan de geplande veilingen van één jaar (T-1) én van vier jaar (T-4) vóór de periode van capaciteitslevering), na advies van de CREG en van de transmissienetbeheerder. Deze modaliteiten zullen rekening houden met de effectief te verwachten bijdrage van deze capaciteit aan de bevoorradingszekerheid van België en het sluiten van akkoorden tussen de netbeheerders.

Eenzijds strekt deze bepaling ertoe capaciteit gelokaliseerd buiten het Belgisch grondgebied en die rechtstreeks en uitsluitend is aangesloten op de Belgische regelzone de mogelijkheid te bieden om deel te nemen aan het capaciteitsmechanisme aan gelijkwaardige voorwaarden als deze die van toepassing zijn op productiecapaciteit gevestigd op het Belgisch grondgebied en dit vanaf de eerste veiling. Deze mogelijkheid doet geen afbreuk aan de noodzaak om te beschikken over een toereikend juridisch kader opdat een producent wiens installatie zich in het buitenland bevindt daadwerkelijk actief kan zijn in de Belgische regelzone.

Anderzijds is het ook de bedoeling om rekening te houden met de capaciteit die zich buiten de Belgische regelzone bevindt en die via het geïnterconnecteerde net een bijdrage levert tot de bevoorradingszekerheid van België.

Gezien de bijkomende complexiteit van een dergelijke deelname van indirecte buitenlandse capaciteit zou het noodzakelijk kunnen blijken om, in afwachting van rechtstreekse deelname van de capaciteit zelf, tussentijdse oplossingen te voorzien, eventueel gedifferentieerd per grens, zoals de deelname van interconnectoren aan de veilingen. In voorkomend geval, zou evenwel een aanpassing van het mechanisme zich opdringen en zullen maatregelen genomen worden ter voorkoming van eventuele belangenconflicten. In elk geval

capacité) avant que la période de fourniture de capacité ne commence effectivement.

La CREG évalue le respect des lignes directrices par les détenteurs de capacité, notamment pour les détenteurs de capacité qui ambitionnent plus qu'une période de fourniture de capacité. La décision de la commission ne porte que sur les dossiers d'investissement des capacités que le gestionnaire du réseau a préqualifiés.

La procédure de préqualification et la participation aux mises aux enchères seront également ouvertes aux détenteurs de capacité localisée en dehors du territoire belge, selon des modalités fixées par le Roi pour la première période de livraison de capacité (cette capacité étrangère pourra, tout comme la capacité domestique, participer aux enchères prévues un an (T-1) et quatre ans (T-4) avant la période de fourniture de capacité), après avis de la CREG et du gestionnaire du réseau de transport. Ces modalités tiendront compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires du réseau.

D'une part, l'objectif est de donner à la capacité de production localisée en dehors du territoire belge et qui est directement et exclusivement connectée à la zone de réglage belge, la possibilité de participer au mécanisme de capacité à des conditions équivalentes à celles d'application pour la capacité de production établie sur le territoire belge, et ce à partir de la première mise aux enchères. Cette possibilité est sans préjudice de la nécessité de disposer d'un cadre juridique adéquat pour qu'un producteur dont l'installation se trouve à l'étranger puisse effectivement être actif dans la zone de réglage belge.

D'autre part, l'objectif est de tenir compte aussi de la capacité localisée en dehors de la zone de réglage belge contribuant à l'approvisionnement belge via les interconnexions.

Vu la complexité additionnelle d'une telle participation de capacité étrangère indirecte, dans l'attente d'une participation des capacités mêmes, il pourrait s'avérer nécessaire de prévoir des solutions intermédiaires, le cas échéant différenciées par frontière, telles que la participation des interconnecteurs dans la mise aux enchères. Le cas échéant, une adaptation du mécanisme pourrait s'avérer nécessaire et des mesures seront prises pour éviter des conflits d'intérêts éventuels. En tous cas, à partir de la première mise aux enchères on

zal vanaf de eerste veiling rekening gehouden worden met de bijdrage van buitenlandse capaciteit tot 's lands bevoorradingszekerheid.

Zoals de afdeling wetgeving van de Raad van State terecht aanhaalde in haar advies 65.181/3 op dit tekst van wet, is het belangrijk dat België overleg pleegt met de buurlanden op wiens elektriciteitsmarkt het capaciteitsvergoedingsmechanisme een invloed zou kunnen hebben. Dergelijk overleg heeft reeds plaatsgevonden op informele wijze, onder meer door de FOD Economie met hun Ierse en Britse tegenhangers, de netbeheerder met buitenlandse tegenhangers en de Regering met de Europese Commissie en de betrokken buurlanden. Van zodra de besluiten die genomen moeten worden in uitvoering van dit van wet concreet vorm krijgen, zal dit overleg op formele en concrete wijze verder gepleegd worden. Naast overleg met de buurlanden zal ook verder overlegd worden met de gewesten.

Onderafdeling 3

Organisatie van de veilingen

Er worden twee rondes van veilingen georganiseerd door de transmissienetbeheerder, waarvan de aanvangsdatum is vastgesteld op uiterlijk 1 oktober. De deelnemers aan deze veilingen zijn de capaciteitshouders die, nadat zij geselecteerd werden na afloop van de prekwalficatieprocedure, wensen deel te nemen aan de veilingen. De houders kunnen er inderdaad voor opteren om geen bieding in te dienen in het kader van de veilingen voor het geheel of een deel van de na afloop van de prekwalficatieprocedure geselecteerde capaciteit op voorwaarde dat hij de transmissienetbeheerder er voorafgaand van op de hoogte brengt. De houder die nalaat de transmissienetbeheerder voorafgaand op de hoogte te brengen van zijn voornemen om geen bieding in te dienen, kan, overeenkomstig artikel 31 van de elektriciteitswet, door de CREG verplicht worden om deze bepaling na te leven, en, indien hij in gebreke blijft, kan de CREG hem een administratieve geldboete opleggen. De transmissienetbeheerder brengt deze door de capaciteitshouder niet in de veiling aangeboden capaciteit in rekening voor de veilingen overeenkomstig de regels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Deze capaciteit ontvangt geen enkele capaciteitsvergoeding.

De eerste veiling wordt vier jaar (T-4) vóór het leveringsjaar georganiseerd, om voldoende tijd te geven aan de leveranciers van nieuwe capaciteiten om deel te nemen en op effectieve wijze te concurreren met de andere capaciteiten. Een tweede veiling zal één jaar voor de leverdatum (T-1) plaatsvinden, om zo de toereikende capaciteit te verfijnen. Een minimaal volume zal

tiendra compte de la contribution de la capacité étrangère à la sécurité d'approvisionnement du pays.

Ainsi que la section de législation du Conseil d'État l'a souligné à juste titre dans son avis 65.181/3 sur le présent texte de loi, il est nécessaire que la Belgique se concerte avec les pays voisins dont le marché de l'électricité pourrait être impacté par le mécanisme de rémunération de capacité. Une telle concertation a déjà eu lieu de façon informelle, entre autres par le SPF Économie avec ses homologues britanniques et irlandais, par le gestionnaire du réseau de transport avec ses homologues étrangers et par le Gouvernement avec les pays voisins concernés. Dès la concrétisation des arrêtés à prendre en exécution de cette proposition de loi, cette concertation se poursuivra de façon plus concrète et formelle. Outre la concertation avec les pays voisins, la concertation avec les régions se poursuivra.

Sous-Section 3

Organisation des mises aux enchères

Deux séries de mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau de transport, dont la date de début est fixée au plus tard le 1^{er} octobre. Les participants à ces mises aux enchères sont les détenteurs de capacité qui, après avoir été sélectionnés au terme de la procédure de préqualification, souhaitent participer aux enchères. Les détenteurs peuvent en effet opter de ne pas remettre d'offre pour la mise aux enchères concernant la totalité ou une partie de leur capacité sélectionnée au terme de la procédure de préqualification, à condition qu'ils en notifient le gestionnaire du réseau de transport au préalable. Le détenteur qui omet de notifier préalablement au gestionnaire du réseau de transport son intention de ne pas remettre une offre, peut, conformément à l'article 31 de la loi électricité, être obligé par la CREG à respecter cette disposition et, dans le cas où il reste en défaut, la CREG peut lui infliger une amende administrative. Le gestionnaire du réseau de transport Elia prend en compte cette capacité non-offerte par le détenteur de capacité pour l'enchère, selon les règles de fonctionnement du mécanisme. Cette capacité ne reçoit aucune rémunération.

La première enchère est organisée quatre ans (T-4) avant l'année de livraison pour donner suffisamment de temps aux fournisseurs de nouvelles capacités de participer au mécanisme, et de concurrencer efficacement les autres capacités. Une deuxième enchère aura lieu un an avant la date de livraison (T-1), de manière à affiner la capacité adéquate. Un volume minimal sera

gereserveerd worden voor deze veiling om met name een goede deelname van vraagbeheer toe te laten. Deelname aan een veiling vier jaar op voorhand zou een barrière zijn voor deze capaciteit, rekening houdend met hun industriële activiteiten. Dit neemt echter niet weg dat elk type van capaciteit zowel aan de veilingen T-4 als T-1 kan deelnemen; aldus kan bijvoorbeeld nieuwe capaciteit ook aan de veiling T-1 deelnemen en kan vraagbeheer ook deelnemen aan de veiling T-4. De methodologie voor het vaststellen van de volumes zal ook de principes vaststellen die nodig zijn voor het bepalen van dit minimaal volume. Het is belangrijk om te benadrukken dat de prijs bekomen in de veiling een nulwaarde zou kunnen hebben, als er voldoende capaciteit beschikbaar is waarvoor er geen *“missing money”* bestaat.

De deelnemers aan de veiling bieden een bepaald volume aan capaciteit aan in ruil voor een bepaald niveau van vergoeding. De vergoeding toegekend op basis van de veilingen, moet aan de capaciteitsleveranciers toelaten om hun kosten te dekken, rekening houdende met hun verwachte inkomsten uit de energiemarkten en de markten voor ondersteunende diensten, zodat zij worden aangemoedigd om actief te worden of te blijven op de Belgische markten. Anders gesteld, capaciteitsleveranciers zouden hun biedingen dienen te baseren op het niveau van *“missing money”* dat ze verwachten zonder de vergoeding komende uit het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

De resultaten van de veilingen worden uiterlijk op 31 oktober gepubliceerd.

Onderafdeling 4

Contract van terbeschikkingstelling van capaciteit

Na afloop van iedere veiling ondertekenen de geselecteerde capaciteitsleveranciers een contract met een contractuele tegenpartij, die aangeduid is bij de bepaling van de financieringswijze. Deze tegenpartij kan de netbeheerder zijn of een andere entiteit. Met dit contract verbinden zij zich om de beschikbaarheidsverplichtingen na te leven, waarvan de modaliteiten contractueel bepaald worden. De netbeheerder controleert de beschikbaarheid van de geselecteerde capaciteiten, overeenkomstig de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme. Bijkomende verplichtingen kunnen overigens opgelegd worden aan leveranciers van nieuwe capaciteiten, teneinde in de periode tussen het afsluiten van het contract en de effectieve periode van levering voldoende zicht te houden op de totstandkoming van de nieuwe capaciteit en hiertoe afdoende garanties

réservé pour cette enchère, notamment pour permettre une bonne participation de la gestion de la demande. Devoir participer quatre ans à l'avance serait une barrière pour cette capacité de gestion de la demande, tenant compte de leurs activités industrielles. Il n'en demeure pas moins que chaque type de capacité peut participer aussi bien aux enchères T-4, que T-1; une nouvelle capacité peut donc par exemple tout aussi bien participer à l'enchère T-1 et la gestion de la demande peut également participer à l'enchère T-4. La méthodologie concernant la détermination des volumes prévoit les principes nécessaires pour déterminer ce volume minimal. Il est important de souligner que le prix obtenu dans la mise aux enchères pourrait être d'une valeur nulle si une capacité suffisante est disponible pour laquelle il n'existe pas du *“missing money”*.

Les participants à la mise aux enchères offrent un volume de capacité donnée pour un niveau de rémunération donné. La rémunération octroyée sur la base de la mise aux enchères doit permettre aux fournisseurs de capacité de couvrir leurs coûts, en tenant compte de leurs revenus attendus des marchés d'énergie et des marchés de services auxiliaires, de sorte qu'ils sont encouragés à devenir ou rester actifs sur les marchés belges. Autrement dit, les fournisseurs de capacité devraient baser leurs offres au niveau de *“missing money”* qu'ils attendent sans une rémunération venant du mécanisme de rémunération de capacité.

Les résultats des mises aux enchères sont publiés au plus tard le 31 octobre.

Sous-Section 4

Contrat de mise à disposition de capacité

Au terme de chaque mise aux enchères, les fournisseurs de capacité sélectionnés signent un contrat avec une contrepartie désignée lors de la détermination du mode de financement. Cette contrepartie pourra être le gestionnaire du réseau ou une autre entité. Via ce contrat, les fournisseurs s'engagent à des obligations de disponibilité. Le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité des capacités sélectionnées, selon des modalités fixées dans les règles de fonctionnement du mécanisme de capacité. Des obligations additionnelles peuvent par ailleurs être imposées aux fournisseurs de nouvelles capacités, afin de garder une vue suffisante pendant la période entre la conclusion du contrat et la période de fourniture sur la réalisation de la nouvelle capacité et à ce fin de prévoir suffisamment de garanties. En contrepartie de ces obligations, le gestionnaire

voor te voorzien. Als tegenprestatie voor deze verplichtingen betaalt de netbeheerder hen een vergoeding (in EUR/MW/jaar). Deze vergoedingen worden maandelijks betaald aan de capaciteitsleveranciers, vanaf de eerste maand van het leveringsjaar.

Voor capaciteiten waarvoor bepaalde investeringen nodig zijn, voorziet het contract bedoeld in voorgaande paragraaf maximaal vijftien, acht of drie jaren van capaciteitsvergoeding, na goedkeuring door de CREG. De standaardduur is één jaar. Bovenstaande gedifferentieerde duurtijden worden verantwoord door het feit dat nieuwe capaciteiten en in mindere mate herzieningen of vernieuwingen, in de mate dat ze gepaard gaan met grote of minder grote investeringen per geïnstalleerde MW, nood hebben aan langere afschrijvingstermijnen. Het is vanuit economisch oogpunt immers niet wenselijk om dergelijke investeringen af te schrijven op slechts één jaar, (mogelijks onoverbrugbare risico's voor investeerders). De voorgestelde perioden liggen in lijn van wat ook in sommige andere landen gangbaar is. Voornoemde perioden zijn maximale perioden, teneinde de capaciteitshouders toe te laten te opteren voor een kortere periode die betere aansluit bij hun fiscale afschrijvingsregels en eventuele andere steunregimes waarvan zij genieten. De periode van capaciteitsvergoeding begint slechts te lopen vanaf de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering.

De capaciteitsleveranciers betalen het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs terug aan de contractuele tegenpartij.

In het geval een capaciteitsleverancier de beschikbaarheidsverplichtingen niet naleeft, zoals vastgelegd in het contract met de contractuele tegenpartij, worden hem boetes opgelegd, conform de modaliteiten bepaald in de werkingsregels en/of het contract (beide documenten worden goedgekeurd door de CREG, op voorstel van de netbeheerder).

Onderafdeling 5

Werkingsregels van het mechanisme

De CREG, die moet waken over de goede werking van de elektriciteitsmarkt en de ondersteunende diensten, bepaalt, op voorstel van de transmissienetbeheerder, na overleg met de netgebruikers, het geheel aan werkingsregels en contracten van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Omwille van haar expertise ter zake en omdat de werkingsregels een technische en niet-beleidsmatige draagwijdte hebben, werd ervoor

du réseau leur octroie le versement d'une rémunération (en EUR/MW/an). Ces rémunérations sont payées mensuellement aux fournisseurs de capacité, dès le premier mois de l'année de livraison.

Pour les capacités qui nécessitent certains investissements, le nombre d'années de rémunération prévu dans le contrat visé au précédent alinéa sera de maximum quinze, huit ou trois ans, après approbation de la CREG. La durée standard est d'un an. Les durées différenciées citées ci-avant sont motivées par le fait que les nouvelles capacités et dans une moindre mesure les révisions ou renouvellements, dans la mesure où celles-ci sont accompagnés des grands ou moins grands investissements par MW installé, ont besoin de durées d'amortissements plus longues. En effet, d'un point de vue économique, il n'est pas désirable d'amortir de tels investissements sur seulement un an (risques potentiellement insurmontables pour les investisseurs). Les périodes précitées sont des périodes maximales, dans un souci de permettre aux détenteurs de capacité de choisir une période plus courte mieux adaptée à leur périodes d'amortissement et aux autres régimes de soutien éventuels dont ils profitent. Les périodes proposées sont en ligne avec ce qui est aussi pratiqué dans d'autres pays. La période de rémunération ne commence à courir qu'à partir du premier jour de la période de fourniture de capacité.

Les fournisseurs de capacité remboursent à la contrepartie contractuelle la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice.

Au cas où un fournisseur de capacité ne respecte pas l'obligation de disponibilité, comme fixée dans le contrat avec la contrepartie contractuelle, des amendes lui sont imposées, conformément aux modalités déterminées dans les règles de fonctionnement et/ou dans le contrat (les deux documents sont approuvés par la CREG, sur proposition du gestionnaire du réseau).

Sous-Section 5

Règles de fonctionnement du mécanisme

La CREG, qui veille au bon fonctionnement du marché de l'électricité et des services auxiliaires, détermine sur proposition du gestionnaire du réseau de transport établie après consultation des utilisateurs de réseau, l'ensemble des règles de fonctionnement et contrats du mécanisme de rémunération de capacité. En raison de leur expertise dans la matière et parce que les règles de fonctionnement ont une portée technique et

geopteerd om deze werkingsregels te laten vaststellen door de CREG, op voorstel van de netbeheerder. Net zoals dit het geval is bij de strategische reserve (artikel 7septies elektriciteitswet), maakt de netbeheerder de werkingsregels aan de CREG voor goedkeuring over. Dit wetsvoorstel stelt verschillende richtlijnen op waaraan de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme dienen te voldoen. Deze werkingsregels moeten een daadwerkelijke mededinging door de veiling, de transparantie van de procedure, in het bijzonder van de technische specificaties en toekenningscriteria van de veiling en de gelijke behandeling van alle kandidaten die antwoorden op de veiling garanderen. Aldus strekken de werkingsregels ertoe de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren en misbruik van marktpositie te voorkomen. De werkingsregels beogen de technische en economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, door ervoor te zorgen dat de toegekende vergoedingen passend en evenredig zijn en tegelijkertijd de haalbaarheid met betrekking tot de aansluiting op het net te waarborgen, en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn. Deze werkingsregels houden rekening met de bepalingen van het technisch reglement betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen tot aansluiting op het transmissienet en het sluiten van aansluitingscontracten.

De werkingsregels en contracten omvatten in het bijzonder: de prekwalificatiecriteria en -modaliteiten om het in aanmerking komen voor deelname aan de veiling te bepalen van de houders of toekomstige houders van capaciteit, het veilingmechanisme en -modaliteiten, de beschikbaarheidseisen voor geselecteerde capaciteitsaanbieders, penaltiteiten voor schending van de verplichtingen, de procedures voor de uitwisseling van informatie voor de nodige verificaties, de financiële garanties, de ten laatste één jaar voor het eerste leveringsjaar te organiseren secundaire markt om capaciteitshouders hun contracten te laten verkopen, en de modaliteiten betreffende de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

De transmissienetbeheerder publiceert, met respect van eventueel vertrouwelijke elementen, de door de CREG goedgekeurde regels en contracten uiterlijk op 15 mei van elk jaar op zijn website.

De publicatie van de werkingsregels uiterlijk op 15 mei, voorafgaand aan de prekwalificatieperiode die start op 1 juni, moet mee waarborgen dat deze prekwalificatie en de erop volgende veiling op objectieve, transparante en niet-discriminerende wijze verloopt

non-politique, il a été choisi de laisser fixer ces règles de fonctionnement par la CREG, sur proposition du gestionnaire du réseau. Ainsi que c'est déjà le cas pour la réserve stratégique (article 7septies de la loi électricité), le gestionnaire du réseau soumet les règles de fonctionnement à la CREG pour approbation. Cette proposition de loi établit plusieurs lignes directrices auxquelles doivent répondre les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ces règles de fonctionnement doivent assurer une mise en concurrence effective à travers l'enchère, la transparence de la procédure, et en particulier en ce qui concerne les spécifications techniques et les critères d'attribution de l'enchère et l'égalité de traitement de l'ensemble des candidats répondant à l'enchère. Ainsi, les règles de fonctionnement visent à stimuler au maximum la compétition dans les enchères et veillent à éviter tout abus de position de marché. Les règles de fonctionnement visent l'efficacité technico-économique du mécanisme de rémunération de capacité afin de garantir que les rémunérations octroyées soient appropriées et proportionnées et en même temps garantissent la faisabilité en terme de raccordement au réseau et que les effets négatifs éventuels sur le bon fonctionnement du marché soient les plus limités. Ces règles tiennent compte des dispositions du règlement technique concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement.

Les règles de fonctionnement et contrats contiennent notamment: les critères et modalités de préqualification afin de déterminer l'éligibilité des détenteurs ou futurs détenteurs de capacité pour la participation aux enchères, le mécanisme de mise aux enchères et ses modalités, les obligations de disponibilité pour les fournisseurs de capacité sélectionnés, les pénalités en cas de manquement aux obligations, les modalités d'échange d'information pour les vérifications nécessaires, les garanties financières, l'organisation du marché secondaire au plus tard un an avant la première année de livraison de capacité pour permettre aux titulaires de contrats de capacité de commercialiser leurs contrats, et les modalités concernant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité.

Le gestionnaire du réseau de transport publie, en ayant égard aux règles en matière de confidentialité, les règles et contrats approuvés par la CREG sur son site internet au plus tard le 15 mai de chaque année.

La publication des règles de fonctionnement au plus tard le 15 mai, préalablement à la période de préqualification qui débute le 1^{er} juin, doit également garantir que cette préqualification et l'enchère subséquente se déroulent d'une façon transparente et non-discriminatoire

(zie ter zake bv. adv. RvS 54.884/3 van 20 januari 2014 over een voorontwerp dat geleid heeft tot de wet van 26 maart 2014 “tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt”, *Parl.St. Kamer*, 2013-14, nr. 53-3357/001, 27 (opmerking 6)).

Onderafdeling 6

Controle en sancties

De controle van de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt toevertrouwd aan de CREG, die in dit opzicht beschikt over de bevoegdheden die haar worden toegekend door de elektriciteitswet. De Koning bepaalt de modaliteiten van deze controle en de eventuele toepasselijke sancties.

Afdeling 4

Termijn voor de implementatie van het capaciteitsvergoedings-mechanisme

Gelet op de Europese ervaringen, blijkt dat het implementeren van een capaciteitsvergoedingsmechanisme meerdere jaren in beslag kan nemen. Tussen de datum waarop de ontwikkeling van een capaciteitsmechanisme is overwogen en de datum waarop de capaciteit beschikbaar was, is er 8 jaar verstreken in Groot-Brittannië en in Ierland, en meer dan 14 jaar in Italië. Bovendien wordt vastgesteld dat in verschillende landen de implementatie voor sommige aspecten stapsgewijs gebeurt.

Hoewel België van plan is om zich te inspireren op Europese ervaringen teneinde de ontwikkelings- en implementatietijd van haar vergoedingsmechanisme te verminderen, zullen bepaalde problemen noodzakelijkerwijs moeten worden overwonnen, in het bijzonder omwille van de kernuitstap. In dat opzicht is het vooropgestelde eerste jaar in dewelke nieuwe capaciteit nodig is, het jaar 2025. Rekening houdend met een standaard kalender en dus een T-4 veiling, zal idealiter de eerste veiling in 2021 plaatsvinden. Vooral dit mogelijk is, zijn vele stappen noodzakelijk en het valt niet uit te sluiten dat beroep gedaan moet worden op een bijzonder regime (zie volgend hoofdstuk) om bepaalde aspecten tijdig te kunnen laten plaatsvinden en/of om voor bepaalde aspecten meer tijd te voorzien en deze pas na 2021 in voege te laten gaan.

In de eerste plaats zal het nodig zijn om te onderhandelen en om overeenkomsten te sluiten tussen de verschillende bevoegdheidsniveaus, terwijl het gaat

(Voir également à ce sujet l’avis C.E. 54.884/3 du 20 janvier 2014 sur un avant-projet de loi “modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité”, (*Doc. parl.*, Chambre, 2013-14, n° 53-3357/001, 27 (remarque 6)).

Sous-Section 6

Contrôle et sanctions

Le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la CREG, qui dispose à cet égard des pouvoirs qui lui sont reconnus par la loi électricité. Le Roi détermine les modalités de ce contrôle et les sanctions éventuellement applicables.

Section 4

Délai de mise en œuvre du mécanisme de rémunération de capacité

Au vu des expériences européennes, il apparaît que la mise en place d’un mécanisme de rémunération de capacité peut prendre plusieurs années. Entre la date à laquelle le développement d’un mécanisme de capacité a été envisagé et celle à laquelle la capacité était disponible, il s’est déroulé 8 ans en Grande-Bretagne et en Irlande, et plus de 14 ans en Italie. D’ailleurs, il est constaté que dans plusieurs pays, l’implémentation de certains aspects se fait progressivement.

Bien que la Belgique ait l’intention de s’inspirer des expériences européennes afin de réduire le temps de développement et de mise en œuvre de son mécanisme de rémunération, certaines difficultés devront nécessairement être surmontées, spécialement en raison de la sortie du nucléaire. A cet égard, la première année annoncée dans laquelle de la nouvelle capacité est nécessaire, est l’année 2025. Tenant compte du calendrier standard et donc une mise aux enchères T-4, idéalement une première mise aux enchères aura lieu en 2021. Avant que ceci ne soit possible, de nombreuses démarches doivent être prises et il n’est pas à exclure qu’il doit être fait appel à un régime particulier (voyez le chapitre suivant) pour faire intervenir certains aspects dans les temps et/ou afin de prévoir plus de temps pour certains aspects et de les laisser entrer en vigueur seulement après 2021.

En premier lieu, il conviendra de négocier et conclure des accords entre les différents niveaux de pouvoir, alors qu’il s’agit d’un sujet présentant une technicité

om een onderwerp dat een complexe technische aard heeft en eventuele financiële gevolgen met zich zal meebrengen.

Vervolgens, en/of in parallel, zullen het regime en haar modaliteiten moeten worden goedgekeurd door de Europese Commissie. Hoewel België met betrekking tot dit punt lessen kan trekken uit de discussies tussen de lidstaten die reeds een capaciteitsvergoedingsmechanisme hebben geïmplementeerd met de Europese Commissie – hetgeen het proces gedeeltelijk zou kunnen versnellen – kunnen meerdere maanden verstrijken tussen de (in)formele kennisgeving van het mechanisme en haar eventuele goedkeuring door de Commissie.

Verder is het eveneens aangewezen om akkoorden te sluiten met de geïnterconnecteerde landen, teneinde de verenigbaarheid van het beoogde mechanisme met hun eigen capaciteitsvergoedingsmechanismen te waarborgen en de nodige garanties te voorzien inzake de link met de werking van energiemarkt en een effectieve bijdrage tot 's lands bevoorradingszekerheid. Het op te zetten capaciteitsvergoedingsmechanisme zal moeten worden geïntegreerd in een grotere markt dan die van België, die sterk verbonden is met de buurlanden. Aangezien het beoogde capaciteitsvergoedingsmechanisme de mogelijkheid biedt dat grensoverschrijdende capaciteiten deelnemen aan veilingen, moet er onder meer voor worden gezorgd dat zij bijdragen tot 's lands bevoorradingszekerheid tijdens simultane schaarsmomenten. België wil, via de ontwikkeling van een capaciteitsvergoedingsmechanisme, de samenwerking met haar Europese partners bevorderen, teneinde het concurrentievermogen en de betrouwbaarheid van de Europese elektriciteitsmarkt te verbeteren. De deelname van grensoverschrijdende capaciteit kan in dat opzicht gefaseerd verlopen, waarbij bijvoorbeeld eerst gerekend wordt op een deelname van interconnectoren voor de eerste leveringsjaren en vervolgens de mogelijkheid wordt voorzien voor expliciete deelname van indirecte buitenlandse capaciteit. In voorkomend geval, zou evenwel een aanpassing van het mechanisme zich opdringen en zullen maatregelen genomen worden ter voorkoming van eventuele belangenconflicten.

Overigens wordt algemeen aangenomen dat de bouwtijd van een thermische centrale ongeveer vier jaar is, wellicht één van de langste doorlooptijden van de verschillende technologieën. Teneinde alle technologieën een eerlijke kans tot deelname te geven, leidde dit in de systemen die in de andere Europese landen zijn opgezet tot een veiling vier jaar voor het ter beschikking stellen van capaciteit (T-4). Deze periode is, onafhankelijk van de wil van de overheid, dan ook moeilijk te verkorten.

complexe et impliquant d'éventuelles conséquences financières.

Le régime et ses modalités devront ensuite et/ou en parallèle être approuvés par la Commission européenne. Bien que la Belgique puisse à cet égard tirer des leçons des discussions entre les États ayant déjà implémenté un mécanisme de rémunération de capacité et la Commission européenne, ce qui pourra partiellement accélérer le processus, plusieurs mois pourraient s'écouler entre la notification (in)formelle du mécanisme et son éventuelle approbation par la Commission.

Il conviendra également d'établir des accords avec les pays interconnectés, afin d'assurer la compatibilité du mécanisme envisagé avec leurs propres mécanismes de rémunération de capacité et de prévoir les garanties nécessaires par rapport au lien avec le fonctionnement du marché d'énergie et une contribution effective à la sécurité d'approvisionnement du pays. Le mécanisme de rémunération mis en place devra s'intégrer à un marché plus vaste que celui de la Belgique, qui est fortement interconnecté avec les pays limitrophes. Puisque le mécanisme de rémunération de capacité envisagé inclut la possibilité d'une participation transfrontalière aux enchères, il conviendra entre autres de s'assurer que les détenteurs de capacité étrangères contribueront à la sécurité d'approvisionnement du pays lors d'événements de pénuries simultanées. La Belgique a l'intention, par l'élaboration d'un mécanisme de rémunération de capacité, de promouvoir la coopération avec ses partenaires européens, de manière à améliorer la compétitivité et la fiabilité du marché électrique européen. La participation de la capacité transfrontalière peut à cet égard se dérouler par étapes, par exemple suivant laquelle il est d'abord tenu compte d'une participation des interconnexions pour les premières années de fourniture et où ensuite il est prévue dans la participation explicite des capacités étrangères indirectes. Toutefois, le cas échéant, une adaptation du mécanisme sera nécessaire et des mesures seront prises pour éviter des éventuels conflits d'intérêt.

Par ailleurs, il est généralement admis que le temps de construction d'une centrale thermique est d'environ quatre ans, probablement un des délais de mise en œuvre des différentes technologies le plus long. Afin de donner à toutes les technologies une chance égale, cela a mené dans les systèmes mis en place dans les autres pays européens à une enchère quatre ans avant la mise à disposition de la capacité (T-4). Ce délai, indépendant de la volonté des pouvoirs publics, est par conséquent difficilement compressible.

De hierboven genoemde elementen tonen aan dat noodzakelijkerwijs een bepaald tijdsverloop verstrijkt tussen de wettelijke uitwerking van een capaciteitsvergoedingsmechanisme en de concrete toepassing ervan op de markt. Een dergelijke vertraging is echter onverenigbaar met de hoogdringendheid van de uitstap van kernenergie, zoals bepaald in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie²⁶, en het gebrek aan resulterende productiecapaciteit dat daaruit voortvloeit, geschat door de transmissienetbeheerder op 3 600 MW of meer op basis van de geselecteerde scenario's.

Vanwege deze hoogdringende situatie verleent dit wet de Koning, indien de minister bevoegd voor Energie een duidelijk risico vaststelt voor 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit dat niet opgelost wordt door de implementatie van een capaciteitsvergoedingsmechanisme, en op voorwaarde van een beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke deze steunmaatregel geen onverenigbare staatssteun vormt, om een procedure te organiseren van gerichte veiling voor een minimale capaciteit om het plotselinge verlies (tussen 2022 en 2025) van de elektriciteitsproductie van kerncentrales op te vangen. Deze gerichte veilingprocedure en de voorwaarden ervan worden beschreven in de volgende titel van het Memorie van Toelichting.

TITEL IV

Gerichte veilingen

Afdeling 1

Redenen voor het organiseren van een gerichte veiling

De procedure voor gerichte veilingen die de Koning mag organiseren, op voorwaarde van een beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke deze steunmaatregel geen onverenigbare staatssteun vormt, is een subsidiaire maatregel die bedoeld is om de nood situatie met betrekking tot de voorzieningszekerheid te verhelpen (voornamelijk als gevolg van het verlies van kernenergie tussen 2022 en 2025), in het geval de netbeheerder of de commissie de minister informeert, of in het geval de minister vaststelt op basis van onderbouwde analyses, of op eigen initiatief, dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone bestaat of in het geval de aanneming van het capaciteitsvergoedingsmechanisme niet tijdig zou gebeuren. Teneinde tegemoet te komen aan de zeer pertinente opmerkingen van de afdeling wetgeving van

²⁶ *Belgisch Staatsblad*, 28 februari 2003, p. 9879.

Les éléments repris ci-dessus démontrent qu'un certain laps de temps s'écoule nécessairement entre l'élaboration législative d'un mécanisme de rémunération de capacité et son implémentation concrète sur le marché. Un tel délai est toutefois incompatible avec le degré d'urgence posé par la sortie du nucléaire, prévue par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité²⁶, et le manque de capacité de production qui en résulte, estimé par le gestionnaire de transport à 3 600 MW ou plus en fonction des scénarios retenus.

En raison de cette situation urgente, la présente loi habilite le Roi, si le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions constate un risque manifeste sur la sécurité d'approvisionnement du pays en électricité non résolue par la mise en place du mécanisme de rémunération de capacité, et moyennant une décision de la Commission européenne selon laquelle cette mesure ne constitue pas une aide d'État incompatible, à organiser une procédure de mise aux enchères ponctuelle pour une capacité minimale destinée à absorber la perte soudaine (entre 2022 et 2025) de la production d'électricité des centrales nucléaires. Cette procédure de mise aux enchères ponctuelle et ses modalités sont décrites dans le Titre suivant du présent Exposé des motifs.

TITRE IV

Mise aux enchères ponctuelle

Section 1^{re}

Raisons de l'organisation d'une mise aux enchères ponctuelle

La procédure de mise aux enchères ponctuelle que le Roi est habilité à organiser, moyennant une décision de la Commission européenne selon laquelle cette mesure ne constitue pas une aide d'État incompatible, est une mesure subsidiaire, destinée à remédier à la situation d'urgence pesant sur la sécurité d'approvisionnement (principalement due à la sortie du nucléaire entre 2022 et 2025), dans le cas où le gestionnaire du réseau ou la commission notifient au ministre, ou que le ministre constate sur la base d'analyses étayées, ou d'initiative, qu'il existe un risque manifeste sur la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge ou dans le cas où celle-ci ne pourrait pas être solutionnée à temps par l'adoption du mécanisme de rémunération de capacité. Dans un souci de répondre aux observations très pertinentes de la section de législation du Conseil

²⁶ *Moniteur belge*, 28 février 2003, p. 9879.

de Raad van State in haar advies 65.181/3 waarbij zij opmerkt dat een delegatie van regelgevende bevoegdheid aan een minister enkel betrekking kan hebben op bijkomstige of detailmatige aangelegenheden, wordt de bevoegdheid om gerichte veilingen te organiseren toegekend aan de Koning.

Dit mechanisme komt dus subsidiair tussen, wanneer het standaard vooropgestelde mechanisme en haar timing er niet in zouden slagen om de voorzieningszekerheid van het land te waarborgen.

Afdeling 2

Modaliteiten voor de organisatie van de gerichte veilingprocedure

De procedure van gerichte veilingen wordt zoveel als mogelijk ingericht overeenkomstig modaliteiten die gelijkaardig zijn aan die van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, maar desgevallend volgens een andere timing en met andere modaliteiten.

In het geval van de organisatie van een gerichte veiling, bepaalt de Koning het te behalen aandeel aan veilingvolume alsook de andere parameters en modaliteiten die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling. Zo kan de Koning bijvoorbeeld beslissen om de gerichte veiling enkel open te stellen voor nieuwe capaciteit (zowel productie, opslag als vraagbeheer). Indien de gerichte veiling georganiseerd wordt vóór de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, is deze veiling te beschouwen als een gedeeltelijke, minimale implementatie die moet worden aangevuld met de organisatie van bijkomende veilingen teneinde het noodzakelijke totaalvolume aan capaciteit te behalen.

TITEL V

Bouw van nieuwe installaties voor de productie van elektriciteit

In de veronderstelling dat, ondanks de implementatie van een capaciteitsvergoedingsmechanisme en de organisatie van gerichte veilingen, er wordt vastgesteld dat het niveau van 's lands bevoorradingszekerheid niet voldoende is, omwille van een gebrek aan investeringen in nieuwe capaciteiten voor elektriciteitsproductie, voorziet dit wetsvoorstel dat de Koning iedere maatregel kan nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de bouw van nieuwe capaciteit teneinde 's lands bevoorradingszekerheid te verzekeren, op voorwaarde van

d'État dans son avis 65.181/3 par lequel il souligne qu'une délégation d'une compétence réglementaire à un ministre ne peut porter que sur des questions accessoires ou de détails, la compétence d'organiser des enchères ponctuelles est attribuée au Roi.

Ce mécanisme intervient donc à titre subsidiaire, lorsque le mécanisme standard fixé et son timing ne réussirait pas à assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

Section 2

Modalités d'organisation de la procédure de mise aux enchères ponctuelle

La procédure de mise aux enchères ponctuelle est organisée autant que possible selon des modalités similaires au mécanisme de rémunération de capacité, mais – le cas échéant – selon un autre timing et avec d'autres modalités.

Dans l'hypothèse de l'organisation d'une mise aux enchères ponctuelle, le Roi détermine la portion du volume d'enchère à rechercher ainsi que les autres paramètres et modalités nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères. Ainsi, le Roi peut par exemple décider d'ouvrir la mise aux enchères ponctuelles uniquement à la nouvelle capacité (à la fois la production, le stockage et la gestion de la demande). Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration du mécanisme de rémunération de capacité, cette enchère constitue une mise en œuvre partielle minimale devant être complétée par l'organisation d'enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.

TITRE V

Construction de nouvelles installations de production d'électricité

Dans l'hypothèse où, malgré la mise en place du mécanisme de rémunération de capacité et l'organisation d'une mise aux enchères ponctuelle, il est constaté que le niveau de sécurité d'approvisionnement du pays n'est pas suffisant, du fait d'un manque d'investissements dans les nouvelles capacités de production d'électricité, la proposition de loi prévoit que le Roi puisse prendre toute mesure menant directement ou indirectement à la construction de nouvelle capacité, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays en électricité,

een beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke deze steunmaatregel geen onverenigbare staatssteun vormt.

Onder de maatregelen die er rechtstreeks of onrechtstreeks toe leiden dat de bevoorradingszekerheid verzekerd wordt vinden we de mogelijkheid die toegekend is aan de Federale Participatie- en Investeringsmaatschappij of één van haar filialen, opgericht door de wet van 2 april 1962 betreffende de Federale Participatie- en Investeringsmaatschappij en de gewestelijke investeringsmaatschappijen, om de nodige productie-eenheden of opslageenheden te bouwen.

Deze maatregelen worden slechts in ondergeschikte orde beschouwd, namelijk indien de overige mechanismen bedoeld door dit wetsvoorstel de vastgestelde ontoereikendheid niet oplossen, of indien er vanuit economisch of budgettair oogpunt geoordeeld wordt dat het interessanter is om zulke eenheden te bouwen. Deze zullen kunnen worden overgedragen. Deze bepaling is geen voldoende basis opdat de Staat deze installaties zou kunnen uitbaten.

Het betreft hier dus een ondergeschikte maatregel die een antwoord beoogt te bieden op een dringende situatie, waarop slechts beroep kan worden gedaan nadat behoorlijk werd vastgesteld dat het capaciteitsvergoedingsmechanisme, de strategische reserve en de organisatie van gerichte veilingen de problemen inzake de bevoorradingszekerheid en het gebrek aan investeringen in nieuwe capaciteiten die op het land wegen niet kunnen oplossen binnen de vereiste termijn.

TITEL VI

Financiering

De Koning bepaalt bij in Ministerraad overlegd besluit, na advies van de commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en, in voorkomend geval, van de ondergeschikte maatregelen, alsook de modaliteiten van de afwenteling van de te financieren bedragen. Hij wijst in hetzelfde besluit de contractuele tegenpartij aan en, in voorkomend geval, de administratieve en financiële controles waaraan deze tegenpartij onderworpen is.

De eerste toepassing van de financieringswijze vindt ten vroegste drie jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering plaats. Het te financieren bedrag wordt bepaald rekening houdend met de geschatte kosten op basis van de resultaten van de eerste veilingen.

moyennant une décision de la Commission européenne selon laquelle cette mesure ne constitue pas une aide d'État incompatible.

Parmi les mesures menant directement ou indirectement à assurer la sécurité d'approvisionnement, on trouve la possibilité de confier à la Société Fédérale de Participations et d'investissement ou une de ses filiales, instaurées par la loi du 2 avril 1962 relative à la Société fédérale de Participations et d'investissement et les sociétés régionales d'investissement la construction des unités de production ou de stockage nécessaires.

Ces mesures ne sont envisagées qu'à titre subsidiaire, c'est-à-dire si les autres mécanismes prévus par la proposition de loi ne résolvent pas l'insuffisance constatée, ou s'il est jugé économiquement ou budgétairement plus profitable de construire de telles unités. Celles-ci pourront être cédées. Cette disposition ne constitue pas une base suffisante pour que l'État exploite ces installations.

Il s'agit donc d'une mesure subsidiaire visant à répondre à une situation d'urgence, à laquelle il ne peut être recouru qu'après avoir dûment constaté que le mécanisme de rémunération de capacité, la réserve stratégique et l'organisation d'une mise aux enchères ponctuelle ne résoudrait pas dans le délai requis le problème de sécurité d'approvisionnement et de manque d'investissements dans les nouvelles capacités, pesant sur le pays.

TITRE VI

Financement

Le Roi déterminera, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement du mécanisme de rémunération de capacité et, le cas échéant, des mesures subsidiaires, ainsi que les modalités de répercussion des montants à financer. Il désignera également la contrepartie contractuelle et, le cas échéant, les contrôles administratifs et financiers auxquels cette contrepartie est soumise.

La première application du mode de financement interviendra au plus tôt trois ans avant la première période de fourniture de capacité. Le montant à financer est déterminé en tenant compte des coûts estimés sur la base des résultats des premières mises aux enchères.

In afwachting van de eerste toepassing van de financieringswijze worden de werkingskosten van de netbeheerder verbonden aan de verplichtingen die hem worden opgelegd, en met name deze verbonden aan de voorbereiding van het mechanisme (kosten voor de ontwikkeling van de methodologieën, de organisatie van de veilingen, enzovoort), gedekt door de tarifaire toeslag ter financiering van de openbare dienstverplichting van de netbeheerder voor de strategische reserve, zoals bedoeld in artikel 12, § 5, tweede lid, 11°, van de Elektriciteitswet.

TITEL VII

Verband met de strategische reserve

Aangezien de mechanismen voorzien bij dit wetsvoorstel ertoe strekken om op termijn het mechanisme van de strategische reserve te vervangen, in overeenstemming met de engagementen die de Belgische Staat genomen heeft ten opzichte van de Europese Commissie, machtigt dit wetsvoorstel de Koning om de overbodige bepalingen van de artikelen 7bis, §§ 1 tot en met 4 tot 7novies van de elektriciteitswet met betrekking tot de strategische reserve op te heffen. Bepaalde bepalingen van deze artikelen (artikel 7bis, §§ 4bis en 5) blijven echter relevant, met name deze die de netbeheerder opdragen om elke twee jaar een lange termijn studie uit te voeren over de flexibiliteit en de bevoorradingszekerheid van het land, en de mogelijkheid voor de minister om aan de transmissienetbeheerder enige andere studie te vragen in het kader van de bevoorradingszekerheid. De Koning wordt eveneens gemachtigd om artikel 5 van de elektriciteitswet op te heffen met betrekking tot de procedure van offerteaanvraag voor de bouw van nieuwe installaties voor elektriciteitsproductie in de mate dat deze in strijd zou zijn met de Europese regels inzake Staatssteun.

TITEL VII

Naleving van de Europese regels inzake staatssteun

Hoewel onderhavige wet, wat de keuze en uitwerking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme betreft, gebaseerd is op de goede Europese gebruiken²⁷, wenst België op loyale wijze samen te werken met de Europese Commissie en de *standstill* verplichting voorzien in

²⁷ Rekening houdend met de bedoelde aanbevelingen in de voornoemde richtlijnen in het eindverslag van het sectoronderzoek naar capaciteitsmechanismen en in de besluiten tot goedkeuring van de capaciteitsvergoedingsmechanismen van andere lidstaten van de Europese unie.

Dans l'attente de la première application du mode de financement, les coûts de fonctionnement du gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui incombent, et notamment ceux associés à la mise en place du mécanisme (coûts de développement des méthodologies, l'organisation des enchères etc.), seront couverts par la surcharge tarifaire visant à financer l'obligation de service public du gestionnaire de réseau, tel que visé à l'article 12, § 5, alinéa 2, 11°.

TITRE VII

Lien avec la réserve stratégique

Les mécanismes prévus par la proposition de loi ont pour objectif de remplacer à terme le mécanisme de réserve stratégique, conformément aux engagements qu'a pris l'État belge vis-à-vis de la Commission européenne. Cette proposition de loi habilite le Roi à abroger les dispositions excédentaires des articles 7bis, §§ 1^{er} au 4 à 7novies de la loi électricité, relatifs au mécanisme de réserve stratégique. Toutefois, certaines dispositions de ces articles (article 7bis, §§ 4bis et 5) restent pertinentes, notamment celles qui chargent le gestionnaire du réseau de procéder tous les deux ans à une étude à long terme sur la flexibilité et la sécurité d'approvisionnement du pays, et la possibilité pour le ministre de demander au gestionnaire du réseau de transport toute autre étude dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement. Le Roi est également habilité à abroger l'article 5 de la loi électricité relatif à la procédure d'appel d'offres pour l'établissement de nouvelles installations de production d'électricité, dans la mesure où celui-ci serait contraire aux règles européennes en matière d'aide d'État.

TITRE VII

Respect des règles européennes en matière d'aides d'état

Bien que cette loi s'inspire des bonnes pratiques européennes²⁷ dans le choix et l'élaboration du mécanisme de rémunération de capacité, la Belgique souhaite coopérer loyalement avec la Commission européenne et respecter l'obligation de *standstill*,

²⁷ En prenant en compte les recommandations prévues dans les lignes directrices précitées, dans le rapport final de l'enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité et dans les décisions d'approbation des mécanismes de rémunération de capacité adoptés dans d'autres États de l'Union européenne.

artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie te respecteren.

De maatregelen bepaald in huidig wetsvoorstel zullen wat haar modaliteiten betreft aangenomen worden bij koninklijk besluit. Wat betreft het *standstill* principe, kunnen de besluiten in uitvoering van de wet niet in werking treden dan na de goedkeuring door de Europese Commissie wat betreft het luik met betrekking tot de regels inzake staatssteun.

Op uitdrukkelijk verzoek van de Europese Commissie wordt de inwerkingtreding van de artikelen 5 en 6 (m.b.t. het capaciteitsvergoedingsmechanisme), 7 en 8 (m.b.t. de gerichte veilingen) en 9 en 10 (m.b.t. de bouw van nieuwe elektriciteitsproductie-installaties) uitgesteld tot na de beslissing van de Europese Commissie aangaande de verenigbaarheid van deze maatregelen met de Europese regels inzake Staatssteun. Bovendien kunnen zij apart aangemeld worden. Dergelijke gedifferentieerde inwerkingtreding is zinvol aangezien de maatregelen voorzien bij de artikelen 7 en 8 en 9 en 10 ondergeschikt zijn aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme voorzien bij de artikelen 5 en 6. Er zal immers slechts beroep gedaan worden op deze maatregelen in het geval dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid bestaat ten gevolge van een vertraging bij de implementatie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme of de ontoereikendheid ervan. Slechts in die omstandigheden zal er een noodzaak bestaan om voormelde subsidiaire maatregelen aan te melden bij de Europese Commissie. De opschorting van de inwerkingtreding van de wet en de uitzonderlijke maatregelen verhindert niet dat de netbeheerder, de commissie en de Algemene Directie Energie de nodige stappen kunnen ondernemen en de nodige voorstellen kunnen formuleren voor de in deze wet opgenomen mechanismen, regels, contracten, etc. respectievelijk deze voorstellen goed te keuren, of adviezen te formuleren. Het verhindert evenmin dat de gemaakte kosten van de netbeheerder reeds gedekt kunnen worden door de tarief toeslag bedoeld in art. 7octies. Ook de belangrijkste principes van bovenvermelde maatregelen die aldus tot stand komen, zullen naast de uitvoeringsbesluiten van deze wet, ter kennis gebracht worden van de Europese Commissie ter controle van hun verenigbaarheid met artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en met artikel 4, lid 3 of 9 van de verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, zodat ook hun inwerkingtreding afhankelijk zal zijn van de door de Europese Commissie

prévue à l'article 108 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

Les mesures prévues par cette proposition de loi seront adoptées dans leurs modalités par arrêté royal. En vertu du principe de *standstill*, les arrêtés pris en exécution de la loi ne pourront entrer en vigueur que suite à une approbation de la Commission européenne sur le volet relatif aux règles en matière d'aides d'État.

À la demande expresse de la Commission européenne, l'entrée en vigueur des articles 5 et 6 (relatifs au mécanisme de rémunération de capacité), 7 et 8 (relatifs aux enchères ponctuelles) et 9 et 10 (relatifs à la construction des nouvelles installations de production) est reportée jusqu'à la décision de la Commission européenne quant à la compatibilité de ces mesures avec les règles européens en matière d'aides d'État. D'ailleurs, elles peuvent être notifiées séparément. Une telle entrée en vigueur différenciée est justifiée vu que les mesures prévues aux articles 7 et 8 et 9 et 10 sont subsidiaires au mécanisme de rémunération de capacité prévu aux articles 5 et 6. En effet, il ne sera seulement fait appel à ces mesures que s'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement suite à un retard dans l'implémentation du mécanisme de rémunération de capacité ou de son insuffisance. Ce n'est que dans ces circonstances qu'il existera une nécessité de notifier les mesures subsidiaires susmentionnées auprès de la Commission européenne. La suspension de l'entrée en vigueur de la loi et des mesures exceptionnelles n'empêche pas que le gestionnaire du réseau, la commission et la Direction générale de l'Énergie puissent entreprendre les démarches nécessaires et formuler les propositions nécessaires pour les mécanismes, règles, contrats, etc. repris dans la présente loi, respectivement approuver ces propositions ou formuler des avis. Cela n'empêche pas non plus que les frais engagés du gestionnaire du réseau puissent déjà être couverts par la majoration tarifaire visée à l'art. 7octies. Les principes majeurs des mesures susmentionnées qui voient ainsi le jour, seront, en plus des arrêtés d'exécution de la présente loi, également portés à la connaissance de la Commission européenne en vue du contrôle de leur compatibilité avec l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et avec l'article 4, alinéa 3 ou 9 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, de telle sorte que leur entrée en vigueur dépendra également de la décision à prendre par la Commission européenne

te nemen beslissing nopens de verenigbaarheid met voormelde bepalingen.

en ce qui concerne la compatibilité avec les dispositions susmentionnées.

Benoît FRIART (MR)
Nele LIJNEN (Open Vld)
Leen DIERICK (CD&V)
Franck WILRICK (Open Vld)

PROPOSITION DE LOI

HOOFDSTUK 1

Algemene bepaling

Artikel 1

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

HOOFDSTUK 2

**Wijzigingen van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt**

Art. 2

Artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd door de wet van 30 juli 2018, wordt aangevuld met 71° tot 87°, die luiden als volgt:

“71° “capaciteitsvergoedingsmechanisme”: marktmechanisme gebaseerd op een systeem van betrouwbaarheidsopties om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen en de afstemming te waarborgen tussen de evolutie van alle vormen van capaciteit, en de ontwikkeling van de elektriciteitsvraag op middellange en lange termijn, rekening houdend met de mogelijkheden inzake import van elektriciteit;

72° “betrouwbaarheidsopties”: capaciteitsvergoedingsmechanisme waarin capaciteitsleveranciers het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs terugbetalen;

73° “veiling”: concurrentieel proces waarbij capaciteitshouders een prijs aanbieden voor de terbeschikkingstelling van capaciteit;

74° “capaciteitshouder”: iedere natuurlijke persoon of rechtspersoon die capaciteit kan aanbieden, individueel of op geaggregeerde wijze;

75° “capaciteitsleverancier”: iedere capaciteitshouder, geselecteerd na beëindiging van een veiling, die een capaciteit beschikbaar stelt tijdens de periode van capaciteitslevering, tegen een capaciteitsvergoeding;

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

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

CHAPITRE 2

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

Art. 2

L'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, modifié en dernier lieu par la loi du 30 juillet 2018, est complété par les 71° à 87°, rédigés comme suit:

“71° “mécanisme de rémunération de capacité”: mécanisme de marché basé sur un système d'options de fiabilité permettant de garantir la sécurité d'approvisionnement du pays et de garantir l'adéquation entre l'évolution de toutes les formes de capacité et l'évolution de la demande d'électricité à moyen et à long termes, en tenant en compte des possibilités d'importation d'électricité;

72° “options de fiabilité”: mécanisme de rémunération de capacité dans lequel les fournisseurs de capacité remboursent la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice;

73° “mise aux enchères”: processus concurrentiel par lequel des détenteurs de capacité offrent un prix pour la mise à disposition de capacité;

74° “détenteur de capacité”: toute personne physique ou morale susceptible d'offrir de la capacité, individuellement ou de manière agrégée;

75° “fournisseur de capacité”: tout détenteur de capacité, sélectionné au terme d'une mise aux enchères, mettant à disposition une capacité pendant la période de fourniture de capacité, en échange de la rémunération de capacité;

76° “capaciteitsvergoeding”: periodiek toegekende vergoeding voor de capaciteitsleveranciers in ruil voor de terbeschikkingstelling van hun capaciteit;

77° “periode van capaciteitslevering”: de periode startend op 1 november en eindigend op 31 oktober inbegrepen van het erop volgende jaar, gedurende dewelke de capaciteitsleveranciers vergoed worden voor de terbeschikkingstelling van hun capaciteit;

78° “vraagcurve”: curve die de variatie weergeeft van het te contracteren capaciteitsvolume in functie van het prijsniveau van de capaciteit;

79° “prijslimiet”: maximale prijs van de biedingen toegestaan op de veiling;

80° “uitoefenprijs”: vooraf bepaalde prijs die de drempel aangeeft waarboven de capaciteitsleverancier het verschil met de referentieprijs moet terugbetalen;

81° “referentieprijs”: prijs die de prijs weerspiegelt die verondersteld wordt door de capaciteitsleverancier te zijn bekomen op de elektriciteitsmarkten;

82° “prekwalificatieprocedure”: procedure die ertoe strekt de mogelijkheid vast te stellen voor de capaciteitshouders om deel te nemen aan de veiling;

83° “reductiefactor”: wegingsfactor van een bepaalde capaciteit, die diens bijdrage aan de bevoorradingszekerheid bepaalt, teneinde het volume vast te leggen dat in aanmerking komt om deel te nemen aan de veiling;

84° “capaciteitscategorie”: categorie die capaciteiten omvat, onderscheiden door in aanmerking komende totale investeringsdrempels, waaraan een bepaald aantal perioden van capaciteitslevering verbonden is tijdens dewelke een capaciteitsleverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt;

85° “onrechtstreekse buitenlandse capaciteit”: capaciteit die zich buiten de Belgische regelzone bevindt die een bijdrage tot de bevoorrading van de Belgische markt levert via de interconnecties;

86° “rechtstreekse buitenlandse capaciteit”: capaciteit gesitueerd buiten het Belgisch grondgebied, maar via een directe kabel enkel en alleen verbonden aan de Belgische regelzone, na de inwerkingtreding van de wet van [DATUM] tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt houdende de implementatie van een capaciteitsvergoedingsmechanisme, en die onderworpen is aan dezelfde rechten en plichten als een overeenstemmende capaciteit gevestigd op het Belgische grondgebied;

76° “rémunération de capacité”: rémunération octroyée périodiquement aux fournisseurs de capacité en échange de la mise à disposition de leur capacité;

77° “période de fourniture de capacité”: période débutant le 1^{er} novembre et se terminant le 31 octobre inclus de l’année suivante, pendant laquelle les fournisseurs de capacité sont rémunérés pour la mise à disposition de leur capacité;

78° “courbe de demande”: courbe représentant la variation du volume de capacité à contracter en fonction du niveau de prix de la capacité;

79° “plafond de prix”: prix maximal des offres admis dans la mise aux enchères;

80° “prix d’exercice”: prix prédéfini indiquant le seuil au-delà duquel le fournisseur de capacité doit rembourser la différence avec le prix de référence;

81° “prix de référence”: prix reflétant le prix censé être obtenu par le fournisseur de capacité sur les marchés de l’électricité;

82° “procédure de préqualification”: procédure visant à déterminer la possibilité des détenteurs de capacité de participer à la mise aux enchères;

83° “facteur de réduction”: facteur de pondération d’une capacité considérée, déterminant sa contribution à la sécurité d’approvisionnement afin de fixer le volume éligible à participer à la mise aux enchères;

84° “catégorie de capacité”: catégorie qui comprend des capacités se distinguant par seuils d’investissement totaux éligibles et à laquelle est attaché un nombre déterminé de périodes de fourniture de capacité pendant lesquelles un fournisseur de capacité reçoit une rémunération de capacité;

85° “capacité étrangère indirecte”: capacité localisée en dehors de la zone de réglage belge offrant une contribution à l’approvisionnement du marché belge via les interconnexions;

86° “capacité étrangère directe”: capacité localisée en dehors du territoire belge, qui est, via une ligne spécifique, reliée exclusivement à la zone de réglage belge après l’entrée en vigueur de la loi du [DATE] modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité portant la mise en place d’un mécanisme de rémunération de capacité, et qui est soumise aux mêmes droits et obligations qu’une capacité équivalente établie sur le territoire belge;

87° “gerichte veiling”: mechanisme van veilingen georganiseerd door middel van een specifieke kalender en/of door middel van bijzondere modaliteiten.”.

Art. 3

De titel van hoofdstuk *IIbis* van dezelfde wet wordt vervangen door de volgende titel: “Hoofdstuk *IIbis*. – Capaciteitsmechanismen”.

Art. 4

In hoofdstuk *IIbis* van dezelfde wet, wordt een afdeling 1 ingevoegd met titel “Afdeling 1. – Strategische reserve” die de huidige tekst van artikelen *7bis* tot *7decies* bevat.

Art. 5

In hoofdstuk *IIbis* van dezelfde wet wordt een afdeling 2 met titel “Afdeling 2. – Capaciteitsvergoedingsmechanisme” ingevoegd.

Art. 6

In afdeling 2, ingevoegd door artikel 5, wordt een artikel *7undecies* ingevoegd, luidende:

“Artikel *7undecies*. § 1. Er wordt een capaciteitsvergoedingsmechanisme ingesteld.

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

De opdrachten die in deze afdeling toegekend worden aan de netbeheerder en aan de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel *7quaterdecies*, maken openbare dienstverplichtingen uit.

§ 2. Op basis van een methode die wordt vastgesteld door de Koning, op voorstel van de netbeheerder, opgesteld na raadpleging van de markspelers en na advies van de commissie, stelt de netbeheerder na raadpleging van de markspelers over met name de basishypotheses:

1° een eerste verslag op dat de berekeningen bevat van het noodzakelijke capaciteitsvolume en het aantal uren tijdens dewelke deze capaciteit gebruikt zal worden

87° “mise aux enchères ponctuelle”: mécanisme de mise aux enchères organisé via un calendrier spécifique et/ou via des modalités particulières.”.

Art. 3

L’intitulé du chapitre *IIbis* de la même loi est remplacé par l’intitulé suivant: “Chapitre *IIbis*. – Mécanismes de capacité”.

Art. 4

Dans le chapitre *IIbis* de la même loi, il est inséré une section 1^{re} intitulée “Section 1^{re}. – Réserve stratégique” reprenant le texte actuel des articles *7bis* à *7decies*.

Art. 5

Dans le chapitre *IIbis* de la même loi, il est inséré une section 2 intitulée “Section 2. – Mécanisme de rémunération de capacité”.

Art. 6

Dans la section 2 insérée par l’article 5, il est inséré un article *7undecies* rédigé comme suit:

“Article *7undecies*. § 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.

Les missions attribuées par la présente section au gestionnaire du réseau et à la contrepartie contractuelle désignée conformément à l’article *7quaterdecies*, constituent des obligations de service public.

§ 2. Sur la base d’une méthode fixée par le Roi, sur proposition du gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché et avis de la commission, le gestionnaire du réseau établit après consultation des acteurs du marché notamment sur les hypothèses de base:

1° un premier rapport contenant un calcul du volume de capacité nécessaire et du nombre d’heures pendant lesquelles cette capacité sera utilisée à des fins

ten behoeve van de toereikendheid, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid zoals bepaald in paragraaf 3, voor de veilingen van één jaar en van vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering. Dit verslag omvat eveneens een voorstel voor een minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt; en

2° een tweede verslag op dat een voorstel bevat van parameters, berekend op basis van het volume bedoeld in 1°, die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling van vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering, met name de vraagcurve, de prijslimiet(en), de referentieprij, de uitoefenprij en de reductiefactoren. Dit verslag bevat eveneens de noodzakelijke aanpassingen voor de veiling van één jaar vóór de periode van capaciteitslevering.

Voorafgaand aan de opmaak van het rapport bedoeld in lid 1, 1°, stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.

Uiterlijk op 15 december van ieder jaar wordt het verslag bedoeld in lid 1, 1°, voor advies overgemaakt aan de commissie en aan de Algemene Directie Energie en wordt het verslag bedoeld in lid 1, 2°, voor advies overgemaakt aan de commissie en ter informatie aan de Algemene Directie Energie.

De Algemene Directie Energie en de commissie maken uiterlijk op 15 februari hun respectieve adviezen met betrekking tot deze verslagen over aan de minister.

Uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, op basis van de verslagen en de adviezen bedoeld in lid 1 en 4, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid zoals bepaald in paragraaf 3, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie en bepaalt het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt.

De rapporten, adviezen en beslissing zoals bedoeld in lid 1 tot en met 5 worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

§ 3. Het te bereiken niveau van bevoorradingszekerheid dat wordt vooropgesteld voor het mechanisme komt overeen met de vraagcurve, die gekalibreerd wordt met als referentie:

d'adéquation, en vue d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 3 pour les mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité. Ce rapport contient également une proposition de volume minimal à réserver pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité; et

2° un second rapport contenant une proposition des paramètres, calculés sur la base du volume visé au 1°, nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, notamment, la courbe de demande, le ou les plafond(s) de prix, le prix de référence, le prix d'exercice et les facteurs de réduction. Ce rapport contient également les ajustements nécessaires pour la mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.

Préalablement à l'établissement du rapport visé à l'alinéa 1^{er}, 1°, la Direction générale de l'Énergie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.

Au plus tard le 15 décembre de chaque année, le rapport visé à l'alinéa 1^{er}, 1°, est transmis pour avis à la commission et à la Direction générale de l'Énergie et le rapport visé à l'alinéa 1^{er}, 2°, est transmis pour avis à la commission et pour information à la Direction générale de l'Énergie.

La Direction générale de l'Énergie et la commission transmettent leurs avis respectifs relatifs à ces rapports au ministre au plus tard le 15 février.

Au plus tard le 31 mars de chaque année, sur la base des rapports et des avis visés aux alinéas 1^{er} et 4, afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis conformément au paragraphe 3, après concertation en Conseil des ministres, le ministre donne instruction au gestionnaire du réseau d'organiser les mises aux enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées, fixe les paramètres nécessaires à leur organisation et détermine le volume minimal à réserver pour la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité.

Les rapports, avis et décision visés aux alinéas 1^{er} à 5 sont publiés sur le site internet de la Direction générale de l'Énergie.

§ 3. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre visé par le mécanisme de rémunération de capacité correspond à la courbe de demande calibrée avec comme référence:

1° desgevallend, de geharmoniseerde normen vastgesteld door de in deze aangelegenheid bevoegde Europese instellingen;

2° bij het ontbreken van geharmoniseerde normen op Europees niveau, desgevallend de geharmoniseerde normen vastgesteld op regionaal niveau, inzonderheid op het niveau van de Centraal-West-Europese elektriciteitsmarkt;

3° bij het ontbreken van zulke normen, een berekening van een LOLE van minder dan 3 uur en van een LOLE95 van minder dan 20 uur.

§ 4. De Koning bepaalt, bij besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de criteria en/of modaliteiten voor het in aanmerking komen voor de prekwalificatieprocedure. Deze criteria en/of modaliteiten beogen:

1° de mogelijkheid voor de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen om deel te nemen aan de prekwalificatieprocedure;

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

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

De netbeheerder start het prekwalificatieproces uiterlijk op 1 juni op en deelt het resultaat uiterlijk twee weken voor de start van de veilingen aan de capaciteitshouders mee.

Iedere in aanmerking komende houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone moet een prekwalificatiedossier indienen. Elke andere in aanmerking komende capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone en, onder de voorwaarden bepaald door de Koning krachtens lid 1, elke houder van buitenlandse capaciteit is toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

In het geval dat een houder van productiecapaciteit bij indiening van zijn prekwalificatiedossier niet beschikt over de individuele vergunning zoals bedoeld in artikel 4, bevat het prekwalificatiedossier alle noodzakelijke

1° le cas échéant, des normes harmonisées établies par les institutions européennes compétentes en la matière;

2° en l'absence de normes harmonisées au niveau européen, les normes harmonisées fixées le cas échéant au niveau régional, en particulier au niveau du marché de l'électricité du Centre Ouest de l'Europe;

3° en l'absence de telles normes, un calcul de LOLE inférieur à 3 heures et de LOLE95 inférieur à 20 heures.

§ 4. Le Roi définit, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les critères et/ou modalités d'éligibilité à la procédure de préqualification. Ces critères et/ou modalités visent:

1° la possibilité pour les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien de participer à la procédure de préqualification;

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

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

Le gestionnaire du réseau lance la procédure de préqualification au plus tard le 1^{er} juin et notifie le résultat aux détenteurs de capacité au plus tard quinze jours avant le début de la mise aux enchères.

Tout détenteur de capacité de production éligible localisé dans la zone de réglage belge est tenu d'introduire un dossier de préqualification. Tout autre détenteur de capacité éligible localisé dans la zone de réglage belge et, aux conditions définies par le Roi en vertu de l'alinéa 1^{er}, tout détenteur de capacité étrangère est autorisé à introduire un dossier de préqualification.

Dans le cas où un détenteur de capacité de production ne dispose pas, au moment de l'introduction de son dossier de préqualification, de l'autorisation individuelle visée à l'article 4, le dossier de préqualification contient

informatie voor het verkrijgen van deze individuele vergunning, die vereist is krachtens artikel 4 en de uitvoeringsbesluiten daarvan.

§ 5. Gelijktijdig met de indiening van het prekwificatiedossier, dient de capaciteitshouder die een capaciteitscontract wenst te verkrijgen voor meer dan één periode van capaciteitslevering een ten opzichte van de criteria bepaald krachtens lid 4 gemotiveerd en gedetailleerd investeringsdossier in bij de commissie.

Na onderzoek van het investeringsdossier bepaalt de commissie de klassering van de capaciteit in een capaciteitscategorie. De beslissing van de commissie betreft enkel de investeringsdossiers van capaciteiten die de netbeheerder heeft geprekwalificeerd. Deze laatste verstrekt de commissie, met al de nodige zorgvuldigheid, alle informatie die hiervoor nodig is.

De commissie deelt haar beslissing uiterlijk twee weken voor de start van de veiling aan de capaciteitshouder mee.

Na afloop van de veiling deelt de commissie, indien het bod van deze capaciteit weerhouden is, aan de netbeheerder en aan de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7*quaterdecies*, de capaciteitscategorie mee waaronder deze valt.

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

§ 6. Voor iedere periode van capaciteitslevering worden twee veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, en een tweede veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering.

Elke veiling begint ten laatste op 1 oktober en wordt op 31 oktober afgesloten door de publicatie van de resultaten van de veiling. De netbeheerder deelt de resultaten van de veilingen mee aan de minister.

Elke capaciteitshouder die na het doorlopen van de prekwificatieprocedure in aanmerking komt en geselecteerd is, mag deelnemen aan de veiling. Een capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling voor het geheel of

toutes les informations nécessaires à l'obtention de cette autorisation individuelle, requises en vertu de l'article 4 et de ses arrêtés d'exécution.

§ 5. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

Après examen du dossier d'investissement, la commission détermine le classement de la capacité dans une catégorie de capacité. La décision de la commission ne porte que sur les dossiers d'investissement des capacités que le gestionnaire du réseau a préqualifiés. Ce dernier transmet à la commission, avec toute la diligence requise, toutes les informations nécessaires à cet égard.

La commission notifie sa décision au détenteur de capacité au plus tard quinze jours avant le début de la mise aux enchères.

Au terme de la mise aux enchères, si l'offre pour cette capacité a été retenue, la commission communique au gestionnaire du réseau et à la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7*quaterdecies* la catégorie de capacité dont celle-ci relève.

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

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

Chaque mise aux enchères débute au plus tard le 1^{er} octobre et se clôture le 31 octobre par la publication des résultats de la mise aux enchères. Le gestionnaire du réseau communique le résultat des enchères au ministre.

Tout détenteur de capacité éligible et sélectionné au terme de la procédure de préqualification peut participer à la mise aux enchères. Un détenteur de capacité peut décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, pour la totalité ou une partie de sa capacité

een deel van zijn capaciteit, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er voorafgaand aan de veiling van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in paragraaf 8.

§ 7. Na afloop van de veiling, sluiten de capaciteitsleveranciers een capaciteitscontract af met de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7*quaterdecies*. Het capaciteitscontract beschrijft de verplichtingen van de capaciteitsleverancier, met name de beschikbaarheidsverplichting en de verplichting tot het terugbetalen aan de contractuele tegenpartij van het positieve verschil tussen de referentieprijs en de uitoefenprijs. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in paragraaf 8. De standaardcapaciteitscontracten worden goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de contractuele tegenpartij, in voorkomend geval opgesteld in samenwerking met de netbeheerder, en worden gepubliceerd op de website van de contractuele tegenpartij.

Gedurende de hele periode van capaciteitslevering verifieert de netbeheerder de beschikbaarheid van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in paragraaf 8.

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de contractuele tegenpartij aangewezen in overeenstemming met artikel 7*quaterdecies* aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in EUR/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering.

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.

§ 8. Na raadpleging van de netgebruikers, legt de netbeheerder de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ter goedkeuring voor aan de commissie. Deze regels beogen:

1° de concurrentie van de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;

2° misbruik van de markt te voorkomen;

à condition de le notifier au gestionnaire du réseau préalablement au début de la mise aux enchères. Le gestionnaire de réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8.

§ 7. À l'échéance de la mise aux enchères, les fournisseurs de capacité signent un contrat de capacité avec la contrepartie contractuelle désignée conformément article 7*quaterdecies*. Le contrat de capacité décrit les obligations du fournisseur de capacité, notamment l'obligation de disponibilité et l'obligation de rembourser à la contrepartie contractuelle la différence positive entre le prix de référence et le prix d'exercice. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8. Les contrats types de capacité sont approuvés par la commission sur proposition de la contrepartie contractuelle, le cas échéant établie en collaboration avec le gestionnaire du réseau et publiés sur le site internet de la contrepartie contractuelle.

Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visées au paragraphe 8.

En contrepartie des obligations figurant dans le contrat de capacité, la contrepartie contractuelle désignée conformément à l'article 7*quaterdecies* octroie aux fournisseurs de capacité une rémunération de capacité (en EUR/MW/an). Cette rémunération de capacité est payée mensuellement, dès le premier mois de la période de fourniture de capacité.

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.

§ 8. Après consultation des utilisateurs du réseau, le gestionnaire du réseau soumet à l'approbation de la commission les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité. Ces règles sont établies de sorte à:

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

2° éviter tout abus de marché;

3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren om ervoor te zorgen dat de toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn.

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van het technisch reglement betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten.

De werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme omvatten in het bijzonder:

1° de criteria en modaliteiten inzake prekwificatie;

2° de veulingsmodaliteiten;

3° de beschikbaarheidsverplichtingen voor de capaciteitsleveranciers, en de penaltiteiten voor schending van deze verplichtingen;

4° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

5° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

6° de modaliteiten voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen.

De netbeheerder publiceert, met respect voor het vertrouwelijk karakter van commercieel gevoelige informatie, de goedgekeurde werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme uiterlijk op 15 mei van elk jaar op zijn website.

§ 9. De controle van de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme wordt aan de commissie toevertrouwd, die hiervoor beschikt over de bevoegdheden die hem worden toegekend in artikel 26, § 1*bis*, lid 1. De Koning kan de modaliteiten van deze controle bepalen, onverminderd de bevoegdheden toegekend aan de commissie door artikel 23, § 2.

Art. 7

In hoofdstuk II*bis* van dezelfde wet, wordt een afdeling 3 met titel "Afdeling 3. – Gerichte veilingen" ingevoegd.

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

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du règlement technique concernant la soumission, le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement.

Les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité contiennent notamment:

1° les critères et modalités de préqualification;

2° les modalités des mises aux enchères;

3° les obligations de disponibilité pour les fournisseurs de capacité et les pénalités en cas de manquement à ces obligations;

4° les garanties financières à fournir par les fournisseurs de capacité;

5° au plus tard un an avant la première période de livraison de capacité, les mécanismes d'organisation du marché secondaire;

6° les modalités d'échange d'informations et les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité.

Au plus tard le 15 mai de chaque année, le gestionnaire du réseau publie sur son site internet les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité approuvées, tout en garantissant la confidentialité des informations commercialement sensibles.

§ 9. Le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité est confié à la commission, qui dispose à cet effet des pouvoirs qui lui sont reconnus à l'article 26, § 1*er bis*, alinéa 1^{er}. Le Roi peut déterminer les modalités de ce contrôle, sans préjudice des compétences reconnues à la commission par l'article 23, § 2.

Art. 7

Dans le chapitre II*bis* de la même loi, il est inséré une section 3 intitulée "Section 3. – Mise aux enchères ponctuelle".

Art. 8

In afdeling 3, ingevoegd door artikel 7, wordt een artikel *7duodecies* ingevoegd, luidende:

“Artikel *7duodecies*. § 1. In het geval de netbeheerder of de commissie de minister informeert, of in het geval de minister vaststelt op basis van onderbouwde analyses, of op eigen initiatief, op basis van elementen die werden ontvangen of in zijn bezit, dat een manifest risico voor de bevoorradingszekerheid van de Belgische regelzone bestaat, kan de Koning, bij een in Ministerraad overlegd besluit, een gerichte veiling organiseren. In voorkomend geval, bepaalt de Koning, bij een in Ministerraad overlegd besluit, het na te streven volume aan veilingen, alsook de andere parameters die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.

In het geval de minister vaststelt dat de termijn voor de implementatie van het geheel van de stappen die voorafgaan aan de instelling van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel *7undecies* of de termijnen die nodig zijn voor de verwezenlijking van nieuwe capaciteit te lang zijn, kan de minister, bij een in Ministerraad overlegd besluit, een gerichte veiling organiseren. In voorkomend geval, bepaalt de minister, na overleg in de Ministerraad, het na te streven gedeelte van het volume aan veilingen, alsook de andere parameters die noodzakelijk zijn voor de organisatie van de veiling.

§ 2. De procedure van gerichte veilingen is gebaseerd op de principes van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel *7undecies*, §§ 2 tot 8, en doet geen afbreuk aan dit mechanisme. Indien de gerichte veiling plaatsvindt voor de volledige implementatie van een capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel *7undecies*, §§ 2 tot 8, is deze veiling slechts een gedeeltelijke implementatie die moet worden vervolledigd door het organiseren van aanvullende veilingen zodat het volledige volume van de benodigde capaciteit bereikt kan worden.”

Art. 9

In hoofdstuk *IIbis* van dezelfde wet, wordt een afdeling 4 met titel “Afdeling 4. – Bouw van nieuwe elektriciteitsproductie-installaties” ingevoegd.

Art. 10

In afdeling 4, ingevoegd door artikel 9, wordt een artikel *7terdecies* ingevoegd, luidende:

Art. 8

Dans la section 3 insérée par l'article 7, il est insérée un article *7duodecies* rédigé comme suit:

“Article *7duodecies*. § 1^{er}. Dans le cas où le gestionnaire du réseau ou la commission notifient au ministre, ou que le ministre constate sur la base d'analyses étayées, ou d'initiative sur la base d'éléments reçus ou en sa possession, qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mise aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le Roi détermine, par arrêté délibéré en conseil des ministres, la portion du volume de la mise aux enchères à rechercher, ainsi que les autres paramètres nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.

Dans le cas où le ministre constate que les délais de mise en œuvre de l'ensemble des étapes préalables à l'instauration du mécanisme de rémunération de la capacité visé à l'article *7undecies* ou des délais nécessaires à la réalisation de nouvelles capacités sont trop longs, le ministre peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, organiser une mises aux enchères ponctuelle. Dans ce cas, le ministre détermine, après concertation en conseil des ministres, la portion du volume de la mise aux enchères à rechercher, ainsi que les autres paramètres nécessaires à l'organisation de la mise aux enchères.

§ 2. La procédure de mise aux enchères ponctuelle se fonde sur les principes du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article *7undecies*, §§ 2 à 8, et ne porte pas préjudice à ce mécanisme. Si la mise aux enchères ponctuelle est organisée avant l'instauration du mécanisme de rémunération de capacité prévus à l'article *7undecies*, §§ 2 à 8, cette mise aux enchères constitue une mise en œuvre partielle devant être complétée par l'organisation de mises aux enchères additionnelles permettant d'atteindre la totalité du volume de capacité nécessaire.

Art. 9

Dans le chapitre *IIbis* de la même loi, il est inséré une section 4 intitulée “Section 4. – Construction de nouvelles installations de production d'électricité”.

Art. 10

Dans la section 4 insérée par l'article 9, il est inséré un article *7terdecies* rédigé comme suit:

“Artikel 7terdecies. Bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, kan de Koning iedere maatregel nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks leidt tot de bouw van nieuwe elektriciteitsproductie-installaties teneinde 's lands bevoorradingszekerheid te verzekeren.

Het besluit bedoeld in het eerste lid wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekrachtigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.”

Art. 11

In hoofdstuk IIbis van dezelfde wet, wordt een afdeling 5 met titel “Afdeling 5. – Financiering van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en aanstelling van de contractuele tegenpartij” ingevoegd.

Art. 12

In afdeling 5, ingevoegd door artikel 11, wordt een artikel 7quaterdecies ingevoegd, luidende:

“Artikel 7quaterdecies. § 1. De Koning bepaalt bij in Ministerraad overlegd besluit, na advies van de commissie en de netbeheerder, de financieringswijze van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en, in voorkomend geval, van de maatregelen vervat in de artikelen 7duodecies en 7terdecies, alsook de modaliteiten van de afwenteling van de te financieren bedragen. Hij wijst in hetzelfde besluit de contractuele tegenpartij aan en, in voorkomend geval, de administratieve en financiële controles waaraan deze tegenpartij onderworpen is.

De eerste toepassing van de financieringswijze zoals bepaald krachtens lid 1 vindt ten vroegste drie jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering plaats. Het te financieren bedrag wordt bepaald rekening houdend met de geschatte kosten op basis van de resultaten van de eerste veilingen.

Het besluit bedoeld in het eerste lid wordt geacht nooit uitwerking te hebben gehad, indien het niet bij wet bekrachtigd is binnen twaalf maanden na de datum van zijn inwerkingtreding.

§ 2. In afwachting van de eerste toepassing van de financieringswijze bepaald krachtens paragraaf 1, worden de kosten van de netbeheerder verbonden aan de verplichtingen die hem worden opgelegd krachtens artikel 7undecies en, in voorkomend geval, krachtens artikel 7duodecies en artikel 7terdecies, gedekt door de toeslag op de tarieven bedoeld in artikel 7octies.”

“Article 7terdecies. Par arrêté délibéré en Conseil des ministres, le Roi peut prendre toute autre mesure menant directement ou indirectement à la construction de nouvelles Installations de production d'électricité, afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement du pays.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, est réputé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.”

Art. 11

Dans le chapitre IIbis de la même loi, il est inséré une section 5 intitulée “Section 5. – Financement du mécanisme de rémunération de la capacité et désignation de la contrepartie contractuelle”.

Art. 12

Dans la section 5 insérée par l'article 11, il est inséré un article 7quaterdecies rédigé comme suit:

“Article 7quaterdecies. § 1^{er}. Le Roi détermine, par arrêté délibéré en Conseil des ministres après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le mode de financement du mécanisme de rémunération de capacité et, le cas échéant, des mesures contenues aux articles 7duodecies et 7terdecies, ainsi que les modalités de répercussion des montants à financer. Il désigne, par le même arrêté, la contrepartie contractuelle et, le cas échéant, les contrôles administratifs et financiers auxquels cette contrepartie est soumise.

La première application du mode de financement déterminé en vertu de l'alinéa 1^{er} intervient au plus tôt trois ans avant la première période de fourniture de capacité. Le montant à financer est déterminé en tenant compte des coûts estimés sur la base des résultats des premières mises aux enchères.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er} est censé ne jamais avoir produit d'effets s'il n'a pas été confirmé par la loi dans les douze mois de sa date d'entrée en vigueur.

§ 2. Dans l'attente de la première application du mode de financement déterminé en vertu du paragraphe 1^{er}, les coûts du gestionnaire du réseau liés aux obligations qui lui incombent en vertu de l'article 7undecies et, le cas échéant, de l'article 7duodecies et l'article 7terdecies sont couverts par la surcharge tarifaire visée à l'article 7octies.”

HOOFDSTUK 3

Opheffings- en finale bepalingen

Art. 13

De Koning kan bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de artikelen 5 en 7bis, paragrafen 1 tot 4, tot 7novies van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, opheffen.

Art. 14

Deze wet treedt in werking op de tiende dag volgend op haar publicatie in het *Belgisch Staatsblad*, uitgezonderd:

— de artikelen 5 en 6 van huidige wet treden in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van de bekendmaking die:

1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in artikelen 5 en 6 van huidige wet geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of

2° het verstrijken vaststelt van de termijnen bedoeld in artikel 4 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.

De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn in het *Belgisch Staatsblad* publiceren;

— de artikelen 7 en 8 van huidige wet treden in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van de bekendmaking die:

1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in artikelen 7 en 8 van huidige wet geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of

2° het verstrijken vaststelt van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad

CHAPITRE 3

Dispositions abrogatoires et finales

Art. 13

Le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, abroger, les articles 5 et 7bis, paragraphes 1 à 4, à 7novies de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.

Art. 14

La présente loi entre en vigueur le dixième jour qui suit sa publication au *Moniteur belge* à l'exception:

— des articles 5 et 6 de la présente loi entrent en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* d'un avis constatant:

1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 5 et 6 de la présente loi ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou

2° l'expiration des délais visés l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

Le ministre fait publier un tel avis au *Moniteur belge* au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité;

— les articles 7 et 8 de la présente loi entrent en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* d'un avis constatant:

1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 7 et 8 de la présente loi ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou

2° l'expiration des délais visés l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015

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.

De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn in het *Belgisch Staatsblad* publiceren;

— de artikelen 9 en 10 van huidige wet treden in werking tien dagen na de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van de bekendmaking die:

1° de kennisgeving vaststelt van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in artikelen 9 en 10 van huidige wet geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of

2° het verstrijken vaststelt van de termijnen bedoeld in artikel 4 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.

De minister laat deze bekendmaking ten laatste tien dagen na ontvangst van deze beslissing van de Europese Commissie of binnen de tien dagen volgend op het verstrijken van voormelde termijn in het *Belgisch Staatsblad* publiceren.

portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

Le ministre fait publier un tel avis au *Moniteur belge* au plus tard dix jours après réception de cette décision de la Commission européenne ou dans les dix jours suivant l'expiration du délai précité;

— les articles 9 et 10 de la présente loi entrent en vigueur dix jours après la publication au *Moniteur belge* d'un avis constatant:

1° la notification de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans les articles 9 et 10 de la présente loi ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou

2° l'expiration des délais visés l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne.

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

20 février 2019

Benoît FRIART (MR)
Nele LIJNEN (Open Vld)
Leen DIERICK (CD&V)
Franck WILRICK (Open Vld)