

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

12 mars 2024

PROJET DE LOI

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

Sommaire	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs	5
Avant-projet de loi	51
Analyse d'impact	63
Avis du Conseil d'État	77
Projet de loi	91
Coordination des articles	107

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

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

12 maart 2024

WETSONTWERP

**tot wijziging van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie
van de elektriciteitsmarkt**

Inhoud	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	5
Voorontwerp van wet	51
Impactanalyse	70
Advies van de Raad van State	77
Wetsontwerp	91
Coördinatie van de artikelen	149

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

<i>Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 12 mars 2024.</i>	<i>De regering heeft dit wetsontwerp op 12 maart 2024 ingediend.</i>
<i>Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 12 mars 2024.</i>	<i>De “goedkeuring tot drukken” werd op 12 maart 2024 door de Kamer ontvangen.</i>

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

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

RÉSUMÉ

Par le présent projet de loi, le gouvernement fédéral entend apporter des modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après Loi Électricité) qui peuvent être réparties dans les volets suivants:

1. un volet sur la modification de l'article 4bis de la Loi Électricité;

2. des modifications relatives à la réserve stratégique;

3. des modifications relatives au mécanisme de rémunération de capacité (ci-après "CRM"), qui peuvent encore être subdivisées en:

3.1. un volet sur les dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire ainsi que sur les seuils d'investissements et la procédure de classement;

3.2. un volet afin de permettre l'organisation d'enchères deux ans avant l'année de fourniture;

3.3. un volet relatif aux méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité;

3.4. un volet concernant les engagements envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 intitulée "State Aid SA.104336 (2023/N) - Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism";

3.5. un volet afin de prévoir la possibilité expresse de modifier l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité à la suite d'un changement significatif de la situation de la sécurité d'approvisionnement;

3.6. un volet relatif à la possibilité pour la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz d'annuler des transactions dans le cadre du CRM;

3.7. un volet relatif à l'obligation pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes qui ont été sélectionnées lors d'une pré-enchère de faire une offre identique pendant l'enchère en question;

SAMENVATTING

Met dit wetsontwerp beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna "Elektriciteitswet") die kunnen worden onderverdeeld in de volgende punten:

1. een onderdeel over de wijziging van artikel 4bis van de Elektriciteitswet;

2. wijzigingen met betrekking tot de strategische reserve;

3. wijzigingen met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna "CRM") die verder onderverdeeld kunnen worden in:

3.1. een onderdeel met betrekking tot de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdrempels en de procedure van klassering;

3.2. een luik om de organisatie van veilingen twee jaar voor het leveringsjaar mogelijk te maken;

3.3. een luik met betrekking tot de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt;

3.4. een luik met betrekking tot de toezeggingen aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 met als titel "State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism";

3.5. een luik om te voorzien in de uitdrukkelijke mogelijkheid tot wijziging van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet in navolging van een aanzienlijke wijziging van de toestand van de bevoorradingszekerheid;

3.6. een luik met betrekking tot de mogelijkheid voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas om transacties in het kader van het CRM nietig te verklaren;

3.7. een luik met betrekking tot de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die geselecteerd zijn in een preveiling om in de betreffende veiling een identiek bod te doen;

3.8. un volet contenant quelques précisions ou petites adaptations;

4. un volet contenant des modifications de l'article 7duodecies de la Loi Électricité.

3.8. een luik houdende enkele verduidelijkingen of kleine aanpassingen;

4. een luik met wijzigingen van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

1. Modification de l'article 4bis de la Loi Électricité

Contexte

L'article 4bis de la Loi Électricité a été inséré par la loi du 8 janvier 2012 et remplacé par la loi du 26 mars 2014 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité. Ensuite, des modifications ont été apportées à l'article 4bis de la Loi Électricité en vertu de la loi du 30 juillet 2018 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'adapter le cadre légal de la réserve stratégique.

Dans le cadre de l'article 4bis tel que remplacé par la loi du 26 mars 2014 précitée, l'exposé des motifs (*Doc. parl.* 53.3357/001) indique que l'objet de l'article 4bis concerne l'organisation d'une procédure de notification en cas de mise à l'arrêt temporaire ou définitive d'une unité de production d'électricité non nucléaire, la loi du 26 mars 2014 visant à adapter la procédure au calendrier de constitution de la réserve stratégique afin que la décision de constituer ou non celle-ci puisse être prise sur les données les plus à jour possibles. En vertu de la loi du 30 juillet 2018, un paragraphe 1bis a été inséré à l'article 4bis afin de prévoir que, dans tous les cas, il ne peut être renoncé à une mise à l'arrêt définitive à moins qu'une nouvelle autorisation de production ne soit demandée et obtenue conformément à l'article 4 de la Loi Électricité. Cela a été motivé par le fait que si une telle renonciation était possible, les exploitants seraient encouragés à faire une notification de mise à l'arrêt anticipée et donc également un retrait du marché anticipé de leurs unités de production pour y revenir plus tard (*Doc. parl.* 54.3208/001).

Étant donné que la réserve stratégique a été désactivée et remplacée par le mécanisme de rémunération de capacité tel que décrit à l'article 7undecies de la Loi Électricité, une modification de l'article 4bis en fonction du CRM s'impose.

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

1. Wijziging van artikel 4bis van de Elektriciteitswet

Context

Artikel 4bis van de Elektriciteitswet is ingevoegd bij de wet van 8 januari 2012 en vervangen door de wet van 26 maart 2014 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt. Vervolgens zijn er wijzigingen aangebracht aan artikel 4bis van de Elektriciteitswet krachtens de wet van 30 juli 2018 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve.

In het kader van artikel 4bis zoals vervangen bij voornoemde wet van 26 maart 2014 werd in de memorie van toelichting (*Parl. St.* 53.3357/001) geduid dat het doel van artikel 4bis de organisatie van een mededelingsprocedure voor het geval van definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een niet-nucleaire elektriciteitsproductie-eenheid betreft waarbij de wet van 26 maart 2014 beoogde de procedure aan de planning voor het aanleggen van de strategische reserve aan te passen, opdat de beslissing tot het al dan niet aanleggen van een strategische reserve kan genomen worden op basis van zo recent mogelijke gegevens. Krachtens de wet van 30 juli 2018 werd in artikel 4bis een paragraaf 1bis ingevoegd om te voorzien dat er in ieder geval geen afstand gedaan kan worden van een definitieve buitenwerkingstelling, tenzij een nieuwe productievergunning wordt aangevraagd en verkregen overeenkomstig artikel 4 van de Elektriciteitswet. Dit werd gemotiveerd door het feit dat indien een dergelijke verzekering mogelijk zou zijn, de exploitanten aangemoedigd zouden worden om voortijdig een mededeling van buitenwerkingstelling te verrichten en dus ook om een voortijdige terugtrekking uit de markt van hun productie-eenheden te verrichten om hierop later terug te komen. (*Parl. St.* 54.3208/001).

Aangezien de strategische reserve gedeactiveerd is en vervangen door het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals beschreven in artikel 7undecies van de Elektriciteitswet, dringt een wijziging van artikel 4bis in functie van het CRM zich op.

Modification envisagée

L'objectif visé par l'article 4*bis* de la Loi Électricité est maintenu. Il est toujours envisagé de prévoir l'organisation d'une procédure de notification en cas de mise à l'arrêt temporaire ou définitive d'une unité de production d'électricité non nucléaire. Toutefois, cette procédure de notification est étendue aux grandes installations de stockage d'énergie, compte tenu de l'impact croissant sur la sécurité d'approvisionnement.

Cette procédure de notification est motivée par la nécessité de garantir la sécurité d'approvisionnement. En effet, cette procédure de notification permet de cartographier la capacité disponible et de prévoir un délai suffisant pour faire face, au moyen du CRM, à une réduction structurelle de la puissance nette développable ou à une fermeture de sorte à garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité. Comme l'a confirmé la Cour constitutionnelle dans son arrêt du 25 février 2021 portant le numéro 30/2021, la garantie de la sécurité d'approvisionnement en électricité d'un pays constitue un objectif impérieux d'intérêt général.

Étant donné que l'objectif principal du CRM est d'assurer la sécurité d'approvisionnement (voir *Doc. parl.* 55.2466/001, p. 5), les deux procédures sont harmonisées.

Seuils

Le seuil relatif à la réduction structurelle de la puissance nette développable des installations concernées est augmenté de 5 MW à 25 MW. La réduction structurelle de 25 MW ou plus de la puissance nette développable des installations relevant du champ d'application de l'article 4*bis* de la Loi Électricité doit respecter les modalités de l'article 4*bis* de la Loi Électricité.

Étant donné que le délai entre la notification et le moment où l'installation de production ou la grande installation de stockage d'énergie concernée peut procéder à une mise à l'arrêt ou à une réduction structurelle de capacité de 25 MW ou plus est adapté en fonction de la manière dont la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle concernée peut être prise en compte dans le cadre du CRM ou l'article 7*duodecies* de la Loi Électricité (voir *infra*), le seuil de la puissance nette développable de l'installation concernée à partir duquel elle relève du champ d'application de l'article 4*bis* de la Loi Électricité est augmenté de 5 MW à 25 MW. Ce seuil est choisi en fonction du seuil utilisé dans les arrêtés royaux suivants

Beoogde wijziging

De beoogde doelstelling van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet blijft behouden. Er wordt nog steeds beoogd te voorzien in de organisatie van een mededelingsprocedure voor het geval van definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een niet-nucleaire elektriciteitsproductie-eenheid. Echter wordt deze mededelingsprocedure uitgebreid naar de grote energieopslagfaciliteiten gelet op de toenemende impact op de bevoorradingszekerheid.

Deze mededelingsprocedure is ingegeven vanuit de noodzaak de bevoorradingszekerheid te waarborgen. Deze mededelingsprocedure laat namelijk toe de beschikbare capaciteit in kaart te brengen en te voorzien dat er voldoende tijd is om een structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen of een sluiting op te vangen door middel van het CRM zodat de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit gewaarborgd wordt. Zoals het Grondwettelijk Hof bevestigd heeft in zijn arrest van 25 februari 2021 met nummer 30/2021 vormt het waarborgen van de elektriciteitsbevoorradingszekerheid in een land een dwingende doelstelling van algemeen belang.

Gelet op dat het CRM als voornaamste doel heeft te voorzien in de bevoorradingszekerheid (zie *Parl. St.* 55.2466/001, p. 5), worden beide procedures op elkaar afgestemd.

Drempels

De drempel inzake de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen van de betreffende installaties wordt verhoogd van 5 MW naar 25 MW. De structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen met 25 MW of meer van de installaties die onder het toepassingsgebied van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet vallen, dient de modaliteiten van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet na te leven.

Gelet op dat de termijn tussen de mededeling en het moment waarop de betreffende productie-installatie of grote energieopslagfaciliteit kan overgaan tot buitenwerkingstelling of structurele vermindering van de capaciteit met 25 MW of meer, wordt aangepast in functie van de wijze waarop met de betreffende buitenwerkingstelling of structurele vermindering rekening gehouden kan worden in het kader van het CRM of artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet (zie *infra*) wordt de drempel van het netto ontwikkelbaar vermogen van de betreffende installatie vanaf wanneer deze onder het toepassingsgebied van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet valt, verhoogd van 5 MW naar 25 MW. Deze drempel wordt gekozen in lijn

concernant l'obligation d'octroi d'une autorisation individuelle visée à l'article 4, § 1^{er}, de la Loi Électricité:

1° l'arrêté royal du 27 mars 2023 relatif à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement et l'exploitation des grandes installations de stockage d'énergie;

2° l'arrêté royal du 11 octobre 2000 relatif à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement d'installations de production d'électricité.

Obligation de notification

Étant donné que le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions doit donner, conformément à l'article 7*undecies*, § 6, de la Loi Électricité, instruction au gestionnaire de réseau au plus tard le 31 mars de chaque année pour organiser les enchères pour les périodes de fourniture de capacité considérées afin d'assurer le niveau de sécurité d'approvisionnement requis tel que stipulé à l'article 7*undecies*, § 7, de la Loi Électricité sur la base des propositions et avis visés à l'article 7*undecies*, § 3 à § 5 inclus de la Loi Électricité, il est envisagé de modifier la date de notification ultime au 15 janvier de l'année précédant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable. Cela permet, en cas de circonstances imprévues, d'en tenir compte dans l'instruction conformément à l'article 7*undecies*, § 6, de la Loi Électricité en ce qui concerne l'organisation d'une enchère un an avant la période de fourniture de capacité ou de signaler à temps au marché qu'une capacité de remplacement sera nécessaire lors de la mise aux enchères en question. Ces installations peuvent désormais être mises à l'arrêt ou réduites structurellement de 25 MW ou plus à partir du 31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier qui s'applique, au lieu du 31 octobre un an après la notification. Une installation de production d'électricité ou une grande installation de stockage d'énergie, avec une puissance nette développable de 25 MW ou plus, pour laquelle une mise à l'arrêt ou une réduction structurelle de 25 MW ou plus est envisagée, devra donc être notifiée au plus tard le 15 janvier de l'année précédant la mise à l'arrêt ou la réduction envisagée. Par exemple, si la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle susmentionnée est envisagée en 2027, elle devra être notifiée au plus tard le 15 janvier 2026. La mise à l'arrêt ou la réduction envisagée ne peut avoir lieu qu'après le 31 mars 2027.

La mise à l'arrêt définitive a de plein droit pour conséquence de retirer l'installation concernée du marché,

met de drempel die wordt gehanteerd in de volgende koninklijke besluiten met betrekking tot de vereiste van het toekennen van een individuele vergunning bedoeld in artikel 4, § 1, van de Elektriciteitswet:

1° het koninklijk besluit van 27 maart 2023 betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van grote energieopslagfaciliteiten;

2° het koninklijk besluit van 11 oktober 2000 betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit.

Mededelingsplicht

Vermits de minister bevoegd voor Energie uiterlijk op 31 maart van ieder jaar overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, van de Elektriciteitswet instructie dient te geven aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan voorradingszekerheid zoals bepaald in artikel 7*undecies*, § 7, van de Elektriciteitswet op basis van de voorstellen en adviezen bedoeld in artikel 7*undecies*, § 3 tot en met § 5 van de Elektriciteitswet, wordt beoogd de uiterlijke mededelingsdatum te wijzigen naar 15 januari van het jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen. Dit laat toe om in het geval van onvoorziene omstandigheden hiermee rekening te houden in de instructie overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, van de Elektriciteitswet met betrekking tot de organisatie van een veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering of tijdig een signaal te geven aan de markt dat vervangende capaciteit nodig zal zijn in de betreffende veiling. Deze installaties kunnen voortaan buitenwerking gesteld worden of structureel verminderd worden met 25 MW vanaf 31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari die van toepassing is, in de plaats van 31 oktober één jaar na de mededeling. Een installatie voor elektriciteitsproductie of een grote energieopslagfaciliteit, met een netto ontwikkelbaar vermogen van 25 MW of meer, waarvan een buitenwerkingstelling of een structurele vermindering met 25 MW of meer beoogd wordt, zal dus kennis moeten geven op uiterlijk 15 januari van het jaar voor de beoogde buitenwerkingstelling of vermindering. Indien bijvoorbeeld de voornoemde buitenwerkingstelling of structurele vermindering wordt beoogd in 2027 zal dit uiterlijk 15 januari 2026 ter kennis gegeven moeten worden. De beoogde buitenwerkingstelling of vermindering kan slechts na 31 maart 2027.

De definitieve buitenwerkingstelling heeft van rechtswege tot gevolg dat de betrokken installatie uit de markt

ce qui entraîne l'impossibilité d'injecter de l'électricité dans un réseau visé à l'article 2, 12., du Règlement (UE) 2016/631 de la Commission européenne du 14 avril 2016 établissant un code de réseau sur les exigences applicables au raccordement au réseau des installations de production d'électricité (ci-après "code de réseau européen RfG"), à partir de cette date, sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, d'un service de black-start, en dernier recours. La Loi Électricité prévoit actuellement l'impossibilité de produire de l'électricité à la suite d'une mise à l'arrêt définitive. Cependant, à la suite de l'élargissement du champ d'application aux grandes installations de stockage d'énergie, cela doit être modifié en l'impossibilité d'injecter de l'énergie dans un réseau visé à l'article 2, 12., du code de réseau européen RfG sans que cela n'affecte la finalité de l'impossibilité initiale de produire de l'électricité due au fait que l'installation en question est automatiquement retirée du marché à la suite d'une mise à l'arrêt définitive, étant donné que cet article doit être considéré à la lumière de l'objectif visant à assurer la sécurité de l'approvisionnement.

Néanmoins, une dérogation est prévue au délai prescrit en matière de notification et de mise à l'arrêt ou de réduction structurelle en prévoyant une obligation de notification au plus tard le 15 janvier de la deuxième année précédant l'année de la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable pour les installations qui relèvent du champ d'application de l'article 4*bis* en question, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité et qui sont en outre soumises à l'obligation d'introduire un dossier de pré-qualification conformément à l'article 7*undecies*, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité.

En effet, il convient de remarquer que les détenteurs de capacité peuvent décider de ne pas soumettre d'offre dans le cadre de l'enchère conformément à l'article 7*undecies*, § 10, alinéa 3, de la Loi Électricité, à condition d'en informer le gestionnaire de réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire de réseau prend en compte cette capacité non offerte pour l'enchère, conformément aux règles de fonctionnement visées à l'article 7*undecies*, § 12, de la Loi Électricité.

Sauf dans les cas où le détenteur de capacité a déjà annoncé qu'elle ne sera pas présente durant la période de fourniture de capacité concernée par le biais d'une notification conformément à l'article 4*bis* de la Loi Électricité, le détenteur de capacité qui n'a pas soumis d'offre entraînera une correction à la baisse de la courbe de demande relative à la période de fourniture

géplaatst wordt hetgeen de onmogelijkheid met zich meebrengt om elektriciteit te injecteren in een netwerk zoals bedoeld in artikel 2, 12., van de Verordening (EU) 2016/631 van de Europese Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (hierna "Europese netwerkcode RfG"), vanaf die datum onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start dienst, in laatste instantie. De Elektriciteitswet voorziet heden in de onmogelijkheid om elektriciteit te produceren in navolging van een definitieve buitenwerkingstelling, echter dient dit in navolging van de uitbreiding van het toepassingsgebied naar grote energieopslag-faciliteiten gewijzigd te worden naar de onmogelijkheid om energie te injecteren in een netwerk zoals bedoeld in artikel 2, 12., van de Europese netwerkcode RfG zonder dat hiermee beoogd wordt afbreuk te doen aan de finaliteit van de oorspronkelijke onmogelijkheid om elektriciteit te produceren als gevolg van dat de betrokken installatie van rechtswege uit de markt wordt geplaatst na een definitieve buitenwerkingstelling aangezien dit artikel dient beschouwd te worden in het licht van het oogmerk de bevoorradingszekerheid te waarborgen.

Niettemin wordt voorzien in een afwijking op de voorgeschreven termijn met betrekking tot de mededeling en buitenwerkingstelling of structurele vermindering door te voorzien in een mededelingsplicht uiterlijk op 15 januari van het tweede jaar vóór het jaar van de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen voor de installaties die onder het toepassingsgebied vallen van het beoogde artikel 4*bis*, § 1, eerste lid, van de Elektriciteitswet en daarbovenop onderworpen zijn aan de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

Er dient namelijk opgemerkt te worden dat capaciteitshouders overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet kunnen beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat de capaciteitshouder de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling, overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in artikel 7*undecies*, § 12, van de Elektriciteitswet.

Behoudens in gevallen waarbij de capaciteitshouder reeds heeft aangekondigd niet aanwezig te zullen zijn in de betreffende periode van capaciteitslevering door middel van een mededeling overeenkomstig artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet zal de capaciteitshouder die geen bod heeft ingediend er toe leiden dat de vraag-curve met betrekking tot de betreffende periode van

de capacité concernée, étant donné que l'on suppose que ces capacités seront présentes sur le marché pendant la période de fourniture de capacité concernée. La correction de la courbe de demande susmentionnée permet de ne pas contracter trop de capacité, ce qui augmenterait considérablement les coûts du CRM.

À la lumière de cela, il est envisagé de prévoir que les détenteurs de capacité d'installations relevant du champ d'application de l'article 4*bis* en question, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité et soumis à l'obligation d'introduire un dossier de préqualification ne peuvent mettre à l'arrêt ou réduire structurellement la puissance nette développable de 25 MW ou plus, que si cela a été notifié au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions, à la Direction générale de l'Énergie, à la CREG et au gestionnaire de réseau au plus tard le 15 janvier deux ans avant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable. La mise à l'arrêt ou la réduction structurelle de la puissance nette développable ne peut donc intervenir qu'après le 31 mars, deux ans après la date limite de notification du 15 janvier qui s'applique. En effet, cela permet de l'inclure dans la mise aux enchères qui est organisée deux ans (voir *infra*) et un an avant la période de fourniture de capacité, qui est influencée par cette fermeture, de signaler à temps au marché qu'une capacité de remplacement sera nécessaire lors de la mise aux enchères en question ou qui laisserait suffisamment de temps pour procéder à l'organisation d'une mise aux enchères ciblée (voir *infra* volet 4). En outre, il est ainsi prévu que la capacité concernée soit encore présente au moins pendant la période hivernale de la deuxième période de fourniture de capacité après la notification. Concrètement, l'installation en question pourrait être mise à l'arrêt ou réduite structurellement de 25 MW ou plus après le 31 mars 2027 dans le cas d'une notification au 15 janvier 2025 au plus tard. Cela permet de couvrir intégralement la période de fourniture de capacité qui commence le 1^{er} novembre 2025 et se termine le 31 octobre 2026, ainsi que l'hiver, où le besoin est en principe le plus élevé, de la période de fourniture de capacité qui commence le 1^{er} novembre 2026 et se termine le 31 octobre 2027.

En effet, il semble y avoir un risque trop grand pour la sécurité d'approvisionnement si on permet la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle à partir du 31 mars un an après la notification. Dans pareil cas, la capacité qui quitte le marché devra être remplacée lors de la mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité. Toutefois, on s'attend à ce que le potentiel de nouvelles capacités qui sera attiré dans cette mise aux enchères soit principalement de la capacité de type gestion de la demande. Il est raisonnable

capaciteitslevering naar beneden wordt gecorrigeerd daar wordt aangenomen dat deze capaciteiten tijdens de betreffende periode van capaciteitslevering op de markt aanwezig zullen zijn. Voornoemde correctie van de vraagcurve zorgt ervoor dat er niet te veel capaciteit wordt gecontracteerd, wat anders de kosten van het CRM aanzienlijk zou verhogen.

In het licht daarvan wordt beoogd te voorzien dat capaciteitshouders van installaties die onder het toepassingsgebied van het beoogde artikel 4*bis*, eerste lid, van de Elektriciteitswet vallen en die onderhevig zijn aan de verplichting een prekwalificatiedossier in te dienen, slechts kunnen buiten werking gesteld worden of dat het netto ontwikkelbaar vermogen enkel met 25 MW, of meer, structureel verminderd kan worden indien dit ter kennis is gegeven aan de minister bevoegd voor Energie, aan de Algemene Directie Energie, aan de CREG en aan de netbeheerder op uiterlijk 15 januari twee jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen. De buitenwerkingstelling of de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen kan aldus slechts na 31 maart, twee jaar na de uiterlijke kennisgevingstermijn van 15 januari die van toepassing is. Dit laat namelijk toe om dit mee te nemen in de veiling die twee jaar (zie *infra*) en één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, die beïnvloed wordt door deze sluiting, tijdig een signaal te geven aan de markt dat vervangende capaciteit nodig zal zijn in de betreffende veiling of dat dit voldoende tijd zou laten om over te gaan tot de organisatie van een gerichte veiling (zie *infra* luik 4). Bovendien wordt op deze wijze voorzien dat de betreffende capaciteit nog minstens aanwezig is tijdens de winterperiode van de tweede periode van capaciteitslevering na de mededeling. Concreet zou de betreffende installatie bij een mededeling op uiterlijk 15 januari 2025 kunnen buitenwerking gesteld worden of structureel verminderen met 25 MW of meer vanaf 31 maart 2027. Dit laat toe om de periode van capaciteitslevering die start op 1 november 2025 en eindigt op 31 oktober 2026 integraal te dekken en ook de winter, wanneer de nood in beginsel het hoogst is, van de periode van capaciteitslevering die start op 1 november 2026 en eindigt op 31 oktober 2027.

Het lijkt namelijk in het licht van de bevoorradingszekerheid een te groot risico te behelzen om de buitenwerkingstelling of structurele vermindering vanaf 31 maart één jaar na de mededeling toe te laten. In een dergelijk geval dient de capaciteit die de markt verlaat vervangen te worden tijdens de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd. Er wordt echter verwacht dat de potentiële nieuwe capaciteit die op deze veiling zal worden aangetrokken voornamelijk capaciteit van het type vraagresponso zal zijn. Het is

de penser que le volume de cette capacité ne pourra pas remplacer complètement d'importants volumes qui auraient été fermés tandis qu'ils sont bel et bien repris dans la courbe de la demande dans la mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité concernée.

Toutefois, étant donné que la non-sélection d'une capacité ayant fait une offre lors d'une enchère organisée deux ans ou un an avant la période de fourniture de capacité a pour conséquence que cette capacité peut être considérée comme non nécessaire à la sécurité d'approvisionnement pour la période de fourniture de capacité correspondante, la possibilité pour cette installation d'être mise à l'arrêt à partir du 31 mars de l'année au cours de laquelle débute la période de fourniture de capacité concernée ou que la puissance nette développable soit structurellement réduite est prévue, à condition que cela ait été notifié au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions, à la Direction générale de l'Énergie, à la CREG et au gestionnaire de réseau pour le 15 janvier de la même année.

Les dispositions précitées, qui prévoient une dérogation à l'article 4bis, § 1^{er}, alinéas 1 à 3, de la Loi Électricité, ne visent donc qu'à déroger aux dates prescrites en ce qui concerne la notification et la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle et non en ce qui concerne le fait qu'une mise à l'arrêt définitive a de plein droit pour effet de placer l'installation concernée en dehors du marché, ce qui entraîne l'impossibilité d'injecter de l'électricité dans un réseau, à partir de cette date, sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, d'un service de black-start.

Parmi les autres modifications, les références à la réserve stratégique sont supprimées étant donné que l'approbation de la Commission européenne n'est plus valable et que le mécanisme de rémunération de la capacité l'a remplacée, et l'article 7undecies, § 3 à § 5, de la Loi Électricité est modifié pour prévoir que les notifications au titre de l'article 4bis de la Loi Électricité doivent être prises en compte.

Enfin, l'article 4bis, § 1bis, alinéa 4, de la Loi Électricité prévoit également une délégation individuelle au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions pour décider, en dérogation à la réglementation contenue dans le même alinéa, que la notification de renonciation à une mise hors service temporaire annoncée ou effective ou à une réduction structurelle de 25 MW ou plus de la puissance nette développable prend effet à une date qu'il détermine et qui peut être appliquée dans des cas spécifiques. Tout d'abord, il convient de noter qu'une telle mesure ne peut être prise que si la mesure est nécessaire à la

redelijk om aan te nemen dat het volume van deze capaciteit niet in staat zal zijn om grote volumes die buitenwerking zijn gesteld te kunnen vervangen terwijl ze in de veiling die vier jaar voor de betreffende periode van capaciteitslevering georganiseerd werd wel in de vraagcurve zijn opgenomen.

Echter, aangezien de niet-selectie van een capaciteit waarvoor een bieding is ingediend in een veiling die twee jaar of één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, als gevolg heeft dat deze capaciteit beschouwd kan worden als niet noodzakelijk voor de bevoorradingszekerheid met betrekking tot de overeenstemmende periode van capaciteitslevering, wordt voorzien in de mogelijkheid voor deze installatie om vanaf 31 maart van het jaar waarin de betreffende periode van capaciteitslevering begint, buiten werking te worden gesteld of dat het netto ontwikkelbaar vermogen structureel verminderd wordt mits dit voor 15 januari van hetzelfde jaar ter kennis is gegeven aan de minister bevoegd voor Energie, de Algemene Directie Energie, de CREG en aan de netbeheerder.

De voornoemde bepalingen die voorzien in een afwijking op het artikel 4bis, § 1, eerste lid tot en met derde lid, van de Elektriciteitswet, beogen aldus enkel af te wijken van de voorgeschreven data met betrekking tot de mededeling en buitenwerkingstelling of structurele vermindering en niet ten aanzien van het feit dat een definitieve buitenwerkingstelling van rechtswege tot gevolg heeft dat de betrokken installatie buiten de markt geplaatst wordt, hetgeen de onmogelijkheid met zich meebrengt om elektriciteit te injecteren in een net, vanaf die datum, onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start dienst.

Naast andere wijzigingen zijn de verwijzingen naar de strategische reserve verwijderd aangezien de goedkeuring van de Europese Commissie niet langer geldig is en is vervangen door het capaciteitsvergoedingsmechanisme en wordt artikel 7undecies, § 3 tot en met § 5, van de Elektriciteitswet gewijzigd om te voorzien dat met de mededelingen overeenkomstig artikel 4bis van de Elektriciteitswet rekening gehouden moet worden.

Tot slot wordt in artikel 4bis, § 1bis, vierde lid, van de Elektriciteitswet ook voorzien in een individuele delegatie aan de minister bevoegd voor Energie om, in afwijking van de in hetzelfde lid opgenomen regeling, te besluiten dat de mededeling van de verzekering aan een aangekondigde of effectieve tijdelijke buitenwerkingstelling of structurele vermindering met 25 MW of meer van het netto ontwikkelbaar vermogen op een door hem te bepalen datum van kracht moet worden en die in specifieke gevallen kan worden toegepast. In de eerste plaats dient opgemerkt te worden dat dergelijke maatregel enkel

sécurité d'approvisionnement. La délégation est donc soumise à un test de proportionnalité.

2. Modifications relatives à la réserve stratégique

Les articles *7bis*, *7ter*, *7quater*, *7quinquies*, *7sexies*, *7septies*, *7octies*, *7novies* et *7decies* de la Loi Électricité, insérés par la loi du 26 mars 2014 et modifiés par la loi du 30 juillet 2018 concernent les modalités relatives à la mise en place et à la mise en œuvre de la réserve stratégique destinée à assurer la sécurité d'approvisionnement en hiver en Belgique. Considérant que la réserve stratégique a été désactivée et remplacée par le CRM tel que décrit à l'article *7undecies* de la Loi Électricité, l'objectif de cette modification est de supprimer ces articles qui ne sont plus nécessaires. De plus, l'approbation de la Commission européenne est dépassée et n'est plus valable depuis le 1^{er} avril 2022.

Étant donné que l'article *7bis* de la Loi Électricité prévoyait l'obligation pour le gestionnaire de réseau d'effectuer une analyse probabiliste de l'état de la sécurité d'approvisionnement du pays pour la période hivernale à venir en fonction de la réserve stratégique, et que la garantie de la sécurité d'approvisionnement est d'une importance primordiale, il est prévu de remplacer l'article *7ter* de la Loi Électricité pour que la mission de la Direction générale de l'Énergie du SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie de surveiller en permanence l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays soit expressément inscrite dans la Loi Électricité. À cet égard, la Direction générale de l'Énergie doit chaque fois suivre en particulier l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays de la période hivernale suivante.

Si la Direction générale de l'Énergie constate qu'il y a des préoccupations concernant la sécurité d'approvisionnement, elle remet un avis au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions. L'avis de la Direction générale de l'Énergie est publié sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie en tenant compte, le cas échéant, du caractère confidentiel de certains éléments.

Étant donné que l'article *7undecies* de la Loi Électricité prévoit déjà un mécanisme de rémunération de capacité en fonction de la sécurité d'approvisionnement et que le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre par le CRM est déterminé, la Direction générale de l'Énergie doit effectuer le contrôle précité en vue de

genomen kan worden voor zover dit noodzakelijk is in het licht van de bevoorradingszekerheid. De delegatie is aldus onderworpen aan een proportionaliteitstoets.

2. Wijzigingen met betrekking tot de strategische reserve

De artikelen *7bis*, *7ter*, *7quater*, *7quinquies*, *7sexies*, *7septies*, *7octies*, *7novies* en *7decies* van de Elektriciteitswet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014 en gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, hebben betrekking op de modaliteiten voor de instelling en de uitvoering van de strategische reserve die de bevoorradingszekerheid in België in de winter moet garanderen. Aangezien de strategische reserve gedeactiveerd is en vervangen werd door het CRM zoals beschreven in artikel *7undecies* van de Elektriciteitswet, heeft deze wijziging tot doel deze artikelen, die niet langer nodig zijn, te schrappen. Bovendien is de goedkeuring van de Europese Commissie vervallen en niet langer geldig vanaf 1 april 2022.

Gelet op dat artikel *7bis* van de Elektriciteitswet voorziet in de verplichting voor de netbeheerder om een probabilistische analyse uit te voeren met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid voor de komende winterperiode in functie van de strategische reserve, en dat het waarborgen van de bevoorradingszekerheid van het allergrootste belang is, wordt beoogd artikel *7ter* van de Elektriciteitswet te vervangen opdat de opdracht van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O, Middenstand en Energie om doorlopend de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit te monitoren nadrukkelijk in de Elektriciteitswet wordt ingeschreven. Hierbij dient de Algemene Directie Energie in het bijzonder telkens de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit van de eerst volgende winterperiode op te volgen.

Indien de Algemene Directie Energie vaststelt dat er zorgpunten zijn met betrekking tot de bevoorradingszekerheid maakt zij een advies over aan de minister bevoegd voor Energie. Het advies van de Algemene Directie Energie wordt gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie waarbij er desgevallend rekening wordt gehouden met het vertrouwelijk karakter van bepaalde gegevens.

Aangezien artikel *7undecies* van de Elektriciteitswet reeds voorziet in een capaciteitsvergoedingsmechanisme in functie van de bevoorradingszekerheid en het niveau van bevoorradingszekerheid dat door het CRM moet worden bereikt, is bepaald, dient de Algemene Directie Energie voornoemde monitoring te doen met het oog

garantir la norme de fiabilité déterminée en vertu de l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, de la Loi Électricité.

La possibilité est prévue pour la Direction générale de l'Énergie de consulter les acteurs représentatifs du marché de l'électricité et de demander toute information pertinente dans le cadre des tâches de la Direction générale de l'Énergie en matière de surveillance et pour autant que cela soit nécessaire au regard des missions confiées à la Direction générale de l'Énergie.

Dans le cadre de la mission de contrôle continu qui lui a été confiée et pour autant que cela soit nécessaire, la Direction générale de l'Énergie peut demander aux entreprises d'électricité opérant sur le marché belge de fournir toutes les informations nécessaires dont disposent les entreprises d'électricité concernées dans un délai de 30 jours. Un report peut être demandé par l'entreprise d'électricité en fournissant une demande motivée. Toutefois, la Direction générale de l'Énergie peut refuser ce report si sa nécessité n'est pas suffisamment justifiée. Étant donné que la demande d'informations porte sur des données que les entreprises d'électricité disposent il est entendu que cette demande n'implique pas de tâche additionnelle de la part des entreprises d'électricité, comme par exemple les gestionnaires de réseaux. Ce faisant, les demandes d'informations sont formulées conformément à la répartition des compétences prévue par la loi spéciale du 8 août 1980 portant réforme des institutions.

3. Modifications relatives au CRM

Le mécanisme actuel de rémunération de capacité, tel qu'il figure à l'article 7undecies de la Loi Électricité, a été introduit par la loi du 15 mars 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue d'établir un mécanisme de rémunération de la capacité.

Le présent projet de loi vise à apporter des modifications importantes au CRM, ainsi que quelques modifications moindres.

Les modifications envisagées peuvent être subdivisées comme suit:

1° un volet sur les dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire ainsi que sur les seuils d'investissements et la procédure de classement;

op het garanderen van de betrouwbaarheidsnorm zoals bepaald krachtens artikel 7undecies, § 7, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

Er wordt voorzien in de mogelijkheid voor de Algemene Directie Energie om de representatieve spelers van de elektriciteitsmarkt te raadplegen en alle relevante informatie op te vragen in het kader van de taken van de Algemene Directie Energie met betrekking tot de monitoring en voor zover dit noodzakelijk is in het licht van de opdrachten waarmee de Algemene Directie Energie is belast.

De Algemene Directie Energie kan in het kader van de haar toegekende taak inzake doorlopende monitoring, en voor zover dit noodzakelijk is voor deze taak, de elektriciteitsbedrijven die op de Belgische markt actief zijn verzoeken alle nodige informatie te verstrekken waarover de betreffende elektriciteitsbedrijven beschikken en dit binnen een termijn van 30 dagen. Uitstel kan aangevraagd worden door het elektriciteitsbedrijf met een met reden omklede verzoek. De Algemene Directie Energie kan echter dit uitstel afwijzen indien niet op afdoende wijze gemotiveerd is waarom het uitstel noodzakelijk is. Aangezien het verzoek om inlichtingen betrekking heeft op gegevens waarover de elektriciteitsbedrijven beschikken, wordt ervan uitgegaan dat dit verzoek geen extra taak met zich meebrengt voor de elektriciteitsbedrijven, zoals bijvoorbeeld de netbeheerders. De verzoeken om inlichtingen worden geformuleerd volgens de bevoegdheidsverdeling die is vastgelegd in de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming van de instellingen.

3. Wijzigingen met betrekking tot het CRM

Het huidig capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals vervat in artikel 7undecies van de Elektriciteitswet werd ingevoegd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen.

Dit wetsontwerp beoogt enkele belangrijke wijzigingen aan te brengen aan het CRM alsook enkele kleinere wijzigingen.

De beoogde wijzigingen kunnen onderverdeeld worden als volgt:

1° een luik met betrekking tot de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdrempels en de procedure van klassering;

2° un volet afin de permettre l'organisation d'enchères deux ans avant l'année de fourniture;

3° un volet relatif aux méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité;

4° un volet concernant les engagements envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 intitulée "State Aid SA.104336 (2023/N) - Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism";

5° un volet afin de prévoir une modification de l'instruction au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité à la suite d'un changement significatif de la situation de la sécurité d'approvisionnement;

6° un volet relatif à la possibilité pour la CREG d'annuler des transactions dans le cadre du CRM;

7° un volet relatif à l'obligation pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes qui ont été sélectionnées lors d'une pré-enchère de faire une offre identique pendant l'enchère en question;

8° un volet contenant quelques précisions ou de petites adaptations;

Comme le relève l'avis du Conseil d'État du 15 janvier 2024, sous la référence 75.102/16, le présent projet de loi met partiellement en œuvre le règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 relatif au marché intérieur de l'électricité (ci-après "règlement (UE) 2019/943").

Le tableau ci-dessous donne un aperçu des dispositions du règlement (UE) 2019/943 mises en œuvre par le biais du présent projet de loi:

2° een luik om de organisatie van veilingen twee jaar voor het leveringsjaar mogelijk te maken;

3° een luik met betrekking tot de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt;

4° een luik met betrekking tot de toezeggingen aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 met als titel "State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism";

5° een luik om te voorzien in een wijziging van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet in navolging van een aanzienlijke wijziging van de toestand van de bevoorradingszekerheid;

6° een luik met betrekking tot de mogelijkheid voor de CREG om transacties in het kader van het CRM nietig te verklaren;

7° een luik met betrekking tot de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die geselecteerd zijn in een preveiling om in de betreffende veiling een identiek bod te doen;

8° een luik houdende enkele verduidelijkingen of kleine aanpassingen;

Zoals opgemerkt in het advies van de Raad van State van 15 januari 2024, met kenmerk 75.102/16, wordt door dit wetsontwerp deels uitvoering gegeven aan Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna "Verordening (EU) 2019/943").

In de onderstaande tabel wordt een overzicht geboden van de bepalingen van Verordening (EU) 2019/943 die via dit wetsontwerp worden uitgevoerd:

Article du présent projet de loi/ Artikel van dit wetsontwerp	Article du règlement (UE) 2019/943/ Artikel van Verordening (EU) 2019/943
Art. 8, 1°	Art. 25, paragraphe 4/ Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, a)	Art. 25, paragraphe 4/Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, c) (premier de deux alinéas à insérer)/ Art. 8, 6°, c) (eerste van de twee in te voegen leden)	Art. 25, paragraphe 4/Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, c) (deuxième de deux paragraphes à insérer) Art. 8, 6°, c) (tweede van de twee in te voegen leden)	Art. 21, paragraphe 6/Art. 21, lid 6
Art. 8, 15°	Art. 21, paragraphe 7/ Art. 21, lid 7

Les autres dispositions du présent projet de loi ne mettent pas directement en œuvre les dispositions contenues dans le règlement (UE) 2019/943. Néanmoins, on peut noter que lors de l'introduction d'un mécanisme de rémunération des capacités, conformément à l'article 288, paragraphe 2, du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (ci-après "TFUE"), les États membres sont liés par les articles 20 à 27 du règlement (UE) 2019/943. Par conséquent, le mécanisme belge de rémunération des capacités devrait être globalement compatible avec les dispositions susmentionnées.

Ceci a donc déjà été évalué par la Commission européenne dans le cadre de sa décision d'aide d'État du 27 août 2021 avec la référence SA.54915 - 2020/C (ex 2019/N).

(https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202137/288236_2313671_226_2.pdf) (numéros de marge 364 à 446) et dans le cadre de sa décision d'aide d'État du 29 septembre 2023 avec la référence SA.104336 (2023/N) (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202340/SA_104336_B04EFF8A-0000-CDF2-866E-13BF028481FA_65_1.pdf) (numéros de marge 141 à 174).

Les autres dispositions du présent projet de loi non reprises dans le tableau ci-dessus, bien que ne mettant pas directement en œuvre les dispositions précitées du règlement (UE) 2019/943, les prennent néanmoins en compte. Ainsi, on peut se référer aux dispositions impactant les "détenteurs de capacité étrangère indirecte" (art. 8, 10°, c) et 11°, a); du présent projet de loi qui prennent en compte l'article 26 du règlement (UE) 2019/943 mais qui ne mettent pas davantage en œuvre une disposition spécifique de la disposition précitée.

3.1. Modifications relatives aux dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire ainsi que sur les seuils d'investissements et la procédure de classement

Faisant suite au marginal 4 de l'avis 73.576/3 du 2 juin 2023 du Conseil d'État, il est envisagé de fournir une base légale explicite pour stipuler que la CREG peut effectuer des contrôles *ex post* concernant les dérogations individuelles accordées à l'application du plafond de prix intermédiaire ainsi qu'en ce qui concerne le classement en catégories de capacité.

À cette fin, il est prévu de modifier respectivement l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, et l'article 7undecies, § 9, alinéa 4, de la Loi Électricité.

De overige bepalingen in dit wetsontwerp betreffen geen rechtstreekse uitvoering van de bepalingen vervat in Verordening (EU) 2019/943. Niettemin kan wel opgemerkt worden dat bij de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme de lidstaten overeenkomstig artikel 288, tweede lid, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (hierna "VWEU"), gebonden zijn door de artikelen 20 tot en met 27 van Verordening (EU) 2019/943. Bijgevolg dient het Belgisch capaciteitsvergoedingsmechanisme in het algemeen verenigbaar te zijn met de voornoemde bepalingen.

Dit werd dan ook reeds beoordeeld door de Europese Commissie in het kader van haar staatsteunbeslissing van 27 augustus 2021 met kenmerk SA.54915 - 2020/C (ex 2019/N).

(https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202137/288236_2313671_226_2.pdf) (randnummer 364 tot en met 446) en in het kader van haar staatsteunbeslissing van 29 september 2023 met referentie SA.104336 (2023/N) (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202340/SA_104336_B04EFF8A-0000-CDF2-866E-13BF028481FA_65_1.pdf) (randnummer 141 tot en met 174).

De overige bepalingen van dit wetsontwerp die niet zijn opgenomen in de bovenstaande tabel geven weliswaar geen rechtstreekse uitvoering aan voornoemde bepalingen van Verordening (EU) 2019/943, maar houden hier niettemin wel rekening mee. Zo kan gewezen worden op de bepalingen die een impact hebben op "houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit" (art. 8, 10°, c) en 11°, a); van dit wetsontwerp die rekening houden met artikel 26 van Verordening (EU) 2019/943 maar geen verdere uitvoering geven aan een specifieke bepaling van de voornoemde bepaling.

3.1. Wijzigingen met betrekking tot de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdrempels en de procedure van klassering

In navolging van randnummer 4 van het advies 73.576/3 van 2 juni 2023 van de Raad van State wordt beoogd te voorzien in een uitdrukkelijke wettelijke rechtsgrond om te bepalen dat de CREG *ex post* controles kan uitvoeren met betrekking tot de toegekende individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet alsook met betrekking tot de klassering in capaciteitscategorieën.

Hiertoe wordt respectievelijk beoogd artikel 7undecies, § 2, derde lid en artikel 7undecies, § 9, vierde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen.

En ce qui concerne les exceptions individuelles à l'application du plafond de prix intermédiaire, il est prévu à cet effet que le Roi puisse également déterminer, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, en vertu de l'article 7undecies, § 2, alinéa 3, de la Loi Électricité, les modalités de contrôle du respect des conditions et les conséquences possibles du non-respect des conditions d'octroi d'une exception individuelle au contrat de capacité.

En ce qui concerne le classement en catégories de capacité, il est envisagé que le Roi, sur proposition de la CREG, établie après consultation publique et après avis du gestionnaire de réseau, fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement, qui permettent de classer chaque capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements qui distinguent ces catégories, ainsi que la procédure de classement, de même que, après le classement, les modalités de contrôle du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée et les conséquences du non-respect des conditions de classement sur le contrat de capacité.

Il convient de rappeler que l'article 7undecies, § 13, alinéa 2, de la Loi Électricité stipule que toute manipulation du marché est interdite et que la manipulation du marché conformément à l'article 7undecies, § 13, alinéa 3, de la Loi Électricité s'entend comme suit (propre soulignage):

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

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise aux enchères et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

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

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

Wat de individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet betreft wordt hiertoe voorzien dat de Koning bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, krachtens artikel 7undecies, § 2, derde lid, van de Elektriciteitswet ook de nadere regels kan bepalen voor de controle op het naleven van de voorwaarden en de mogelijke gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op het capaciteitscontract.

Wat de klassering in capaciteitscategorieën betreft wordt beoogd dat de Koning op voorstel van de CREG, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, de criteria vastlegt voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden, alsook de procedure van klassering, alsook na de klassering, de nadere regels voor de controle op het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd en de gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot klassering voor het capaciteitscontract.

Er dient in herinnering gebracht te worden dat artikel 7undecies, § 13, tweede lid, van de Elektriciteitswet stelt dat elke marktmanipulatie verboden is en dat marktmanipulatie overeenkomstig artikel 7undecies, § 13, derde lid, van de Elektriciteitswet als volgt wordt begrepen (eigen nadruk):

“Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een “opt-out”-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

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

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

Il convient de noter que le mécanisme pour l'attribution d'une exception individuelle à l'application du plafond de prix intermédiaire et au classement en catégories de capacité, en tant que mécanisme sont très similaire en ce sens que l'attribution ou le classement a lieu préalablement à la mise aux enchères et qu'il a un impact sur le prix et/ou les avantages, tels que la durée du contrat de capacité, qui découlent de la conclusion d'un contrat de capacité après la sélection lors d'une mise aux enchères. Afin d'éviter toute manipulation du marché, il est donc envisagé que les contrôles *ex post* puissent également avoir pour conséquence que le respect des conditions ayant un impact essentiel sur le contrat de capacité puisse être contrôlé après la conclusion du contrat de capacité et qu'il puisse y être donné suite par la CREG, comme par exemple le retrait des exceptions individuelles accordées à l'application du plafond de prix intermédiaire.

Ainsi, il convient de noter que les décisions relatives à l'attribution d'une exception individuelle à l'application du plafond de prix intermédiaire et au classement en catégories de capacité sont prises sur la base des déclarations faites par le demandeur avant la participation à la mise aux enchères, qui repose à son tour sur des projections. La classification dans une catégorie de capacité, par exemple, se fait sur la base de devis qui, pour des raisons liées à la réglementation sur les aides d'État, peuvent ne pas avoir encore été signés. L'objectif du contrôle *ex post* est de s'assurer que la subvention obtenue ne couvre que ce qui est nécessaire. Ce type de contrôle est donc essentiel pour respecter le critère de proportionnalité de l'aide, conformément à la communication de la Commission européenne “Lignes directrices concernant les aides d'État au climat, à la protection de l'environnement et à l'énergie 2022” avec la référence (2022/C 80/01).

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt, of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° het verspreiden van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.”.

Er dient opgemerkt te worden dat het mechanisme voor het toekennen van een individuele uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet en de klassering in capaciteitscategorieën als mechanismes sterk op elkaar lijken in de zin dat de toekenning of klassering voorafgaand aan de veiling plaatsvindt en een invloed heeft op de prijs en/of voordelen zoals duur van het capaciteitscontract die volgen uit het sluiten van een capaciteitscontract na de selectie bij een veiling. In het licht van het vermijden van marktmanipulatie wordt aldus beoogd dat *ex post* controles ook als gevolg kunnen hebben dat het naleven van de voorwaarden die een essentiële impact hebben gehad op het capaciteitscontract, na het sluiten van het capaciteitscontract gecontroleerd kunnen worden en dat hier gevolg aan gegeven kan worden door de CREG zoals bijvoorbeeld de intrekking van de toegekende individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet.

Zo dient opgemerkt te worden dat de beslissingen inzake het toekennen van een individuele uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet en de klassering in capaciteitscategorieën worden genomen op basis van verklaringen van de aanvrager voorafgaand aan de deelname aan de veiling, die zich op zijn beurt baseert op prognoses. De indeling in een capaciteitscategorie gebeurt bijvoorbeeld op basis van ramingen die, om redenen die verband houden met de regelgeving inzake staatssteun, nog niet kunnen zijn ondertekend. Het doel van *ex post* controle is ervoor te zorgen dat de verkregen subsidie alleen het noodzakelijke dekt. Dit type controle is dus essentieel om te voldoen aan het criterium van evenredigheid van de steun, in overeenstemming met de Mededeling van de Europese Commissie “Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van klimaat, milieubescherming en energie 2022” met referentie (2022/C 80/01).

De même, lors de l'attribution d'une exception individuelle à l'application du plafond de prix intermédiaire, le demandeur et la CREG, dans le cadre de son contrôle, doivent se baser sur des hypothèses et des anticipations, étant donné que la demande de dérogation peut être introduite plusieurs années avant la réalisation et l'affectation des revenus et des coûts. L'objectif d'un contrôle rétrospectif est de pouvoir vérifier si les hypothèses et anticipations sur la base desquelles la décision a été prise se sont avérées correctes. Par exemple, si une unité de cogénération s'est vu accorder des dérogations individuelles à l'application du plafond de prix intermédiaire au motif qu'aucune recette de chaleur ne serait générée, l'objectif du contrôle est de s'assurer qu'aucun contrat de vente de chaleur n'a en fait été conclu pour la période de fourniture de la capacité. Dans un autre exemple, un investissement prévu et pris en compte dans le devis n'a finalement pas été réalisé. Dans les deux cas, le fait d'empêcher la modification du contrat de capacité entraînerait l'octroi d'une subvention plus importante que nécessaire. Là encore, ce contrôle permet de respecter le critère de proportionnalité de l'aide.

Conformément à l'arrêt 232.089 du Conseil d'État du 28 août 2015, il est envisagé de prévoir une disposition légale explicite permettant de retirer une exception individuelle à l'application du plafond de prix intermédiaire et au classement en catégories de capacité, eu égard également au fait que si elles étaient déclenchées par des informations erronées, elles pourraient être qualifiées de manipulation du marché au sens de l'article 7undecies, § 13, de la Loi Électricité.

Enfin, il convient de rappeler que l'article 17 de l'arrêté royal du 4 juin 2021 fixant les seuils d'investissements, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement et la procédure de classement des capacités dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité prévoyait déjà la possibilité d'une reclassification *ex post* dans une catégorie de capacité et que l'avis du Conseil d'État du 13 avril 2021 portant le numéro 69.021/3 n'a pas formulé d'objection à cet égard.

3.2. Modifications visant à permettre l'organisation des enchères deux ans avant l'année de fourniture

La perspective d'une sortie progressive de l'énergie nucléaire a conduit l'État belge à solliciter la mise en œuvre d'un mécanisme de rémunération de la capacité auprès de la Commission européenne, fort du double constat que (i) il existait un besoin significatif en nouvelles

Op dezelfde manier moeten de aanvrager en de CREG, in het kader van haar controle, zich voor het toekennen van een individuele uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet baseren op veronderstellingen en verwachtingen, aangezien de afwijkingsaanvraag meerdere jaren voor de realisatie en toekenning van de inkomsten en kosten kan worden ingediend. Het doel van een controle achteraf is om te kunnen nagaan of de veronderstellingen en verwachtingen op basis waarvan de beslissing werd genomen, correct blijken te zijn. Als een warmtekrachtkoppelingseenheid bijvoorbeeld individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet heeft gekregen op basis van het feit dat er geen inkomsten uit warmte zouden worden gegenereerd, is de controle bedoeld om te garanderen dat er in feite geen contract voor de verkoop van warmte is gesloten voor de periode van capaciteitslevering. In een ander voorbeeld werd een geplande investering waarmee rekening was gehouden in de kostenraming uiteindelijk niet gedaan. In beide gevallen zou het voorkomen dat het capaciteitscontract wordt aangepast ertoe leiden dat er een grotere subsidie wordt toegekend dan nodig. Ook deze controle maakt het mogelijk om het evenredigheids criterium van de steun te respecteren.

In overeenstemming met het arrest 232.089 van de Raad van State van 28 augustus 2015 wordt beoogd te voorzien in een uitdrukkelijk wetsbepaling die toelaat te voorzien in de intrekking van een individuele uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet en de klassering in capaciteitscategorieën, mede gelet op dat indien deze zouden zijn uitgelokt door foutieve informatie, deze als marktmanipulatie in de zin van artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet gekwalificeerd zouden kunnen worden.

Tot slot kan in herinnering gebracht worden dat artikel 17 van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme reeds voorzag in de mogelijkheid van een *ex post* herklassering in een capaciteitscategorie en het advies van de Raad van State van 13 april 2021 met nummer 69.021/3 hierbij geen bezwaren heeft geopperd.

3.2. Wijzigingen om de organisatie van veilingen twee jaar voor het leveringsjaar mogelijk te maken

Het vooruitzicht van een geleidelijke kernuitstap heeft de Belgische Staat ertoe aangezet om bij de Europese Commissie een aanvraag in te dienen voor de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme, op basis van de dubbele vaststelling dat (i) er een aanzienlijke

capacités et que (ii) ce besoin ne pourrait être comblé par le marché.

En date du 27 août 2021, la Commission a rendu sa décision positive sur le mécanisme, qui prévoit un système à deux enchères pour une même année de fourniture.

La première enchère est organisée quatre ans avant la période de fourniture et la deuxième enchère est organisée un an avant la période de fourniture. Ce procédé avait été imaginé pour permettre à tous les types de capacités de participer au mécanisme, certaines technologies ayant besoin de davantage de temps pour être opérationnelles, tandis que d'autres n'ont besoin qu'à un horizon temps court par rapport à la période de fourniture de capacité.

Depuis 2021, trois enchères ont été organisées.

La perspective d'une enchère un an avant la période de fourniture se rapproche également, et les acteurs naturellement visés par cette échéance sont de plus en plus actifs.

Dans ce cadre, il est apparu que certains acteurs ne se retrouvaient pas parfaitement dans la nomenclature actuelle. Particulièrement, les acteurs de batteries et les détenteurs de capacité souhaitant un repowering des unités existantes ont exprimé certaines craintes, dans le groupe de travail Adequacy organisé par Elia Transmission Belgium, dans la mesure où leurs projets nécessitaient plus d'une année pour être mis en service, de sorte que l'enchère organisée un an avant la période de fourniture ne permettait pas de répondre pleinement aux besoins de certains acteurs de cette technologie. Dès lors, l'organisation d'une enchère à l'échelle du marché deux ans avant la période de fourniture permettrait de renforcer la participation des acteurs de marché et permettrait d'offrir une flexibilité supplémentaire pertinente, sans que l'activation de cette possibilité ne soit de nature à préjudicier d'autres acteurs ou à favoriser uniquement les technologies précitées.

La mise en place d'une enchère deux ans avant la période de fourniture de capacité permet d'assurer la neutralité technologique dans le CRM en garantissant la participation des technologies qui ont des difficultés à participer à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité, mais qui ont également un horizon d'investissement supérieur à un an.

En outre, le gouvernement entend à maximiser la participation aux enchères. D'une part, une participation

besoefte aan nieuwe capaciteit bestond en (ii) dat deze behoefte niet door de markt kon worden gedekt.

Op 27 augustus 2021 heeft de Commissie een positieve beslissing genomen over het mechanisme, dat voorziet in een systeem van twee veilingen voor eenzelfde leveringsjaar.

De eerste veiling wordt vier jaar vóór de leveringsperiode georganiseerd en de tweede veiling één jaar vóór de leveringsperiode. Deze werkwijze is zo ontworpen dat alle soorten capaciteiten aan het mechanisme kunnen deelnemen, waarbij sommige technologieën meer tijd nodig hebben om operationeel te worden, terwijl andere slechts een korte tijdshorizon ten opzichte van de periode van capaciteitslevering nodig hebben.

Sinds 2021 werden er reeds drie veilingen georganiseerd.

Het vooruitzicht van een veiling één jaar voor de leveringsperiode nadert ook, en de spelers waarop deze termijn natuurlijk gericht is, worden steeds actiever.

In deze context is het duidelijk geworden dat sommige spelers niet volledig in de huidige nomenclatuur passen. Met name in de werkgroep Adequacy, georganiseerd door Elia Transmission Belgium, hebben spelers in batterijtechnologie en capaciteitshouders die een repowering van bestaande eenheden beogen een aantal bedenkingen geuit omdat hun projecten meer dan een jaar nodig hadden om in bedrijf te worden gesteld, zodat de veiling die een jaar voor de leveringsperiode werd georganiseerd, niet volledig beantwoordde aan de behoeften van bepaalde spelers in deze technologie. Het organiseren van een marktbrede veiling twee jaar voor de leveringsperiode zou het dan ook mogelijk maken om de deelname van de marktspelers te verhogen en om relevante bijkomende flexibiliteit te bieden, zonder dat de activering van deze mogelijkheid van dien aard zou zijn dat andere spelers worden benadeeld of enkel voornoemde technologieën worden bevoordeeld.

De invoering van een veiling twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering bevordert de technologische neutraliteit in het CRM door ervoor te zorgen dat de deelname wordt bevordert van de technologieën die moeilijkheden hebben om deel te nemen aan een veiling die vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd maar die ook een langere investeringshorizon hebben dan één jaar.

Daarnaast wil de regering de deelname aan veilingen maximaliseren. Enerzijds helpt een hoge deelname om

forte permet d'exercer une pression sur les prix, et de baisser ainsi les coûts du CRM. D'autre part, l'étude sur l'adéquation et la flexibilité publiée par Elia Transmission Belgium le 29 juin 2023 en exécution de l'article 7bis, § 4bis, de la Loi Électricité a démontré qu'il demeurerait un besoin important en nouvelles capacités et qu'il était important de débloquer le potentiel disponible pour répondre aux besoins de la transition énergétique.

Le gouvernement souhaite dès lors ancrer dans la loi l'organisation d'une enchère deux ans avant la période de fourniture de capacité.

L'organisation de ces enchères suit la même logique et la même procédure que celles qui prévalent pour les deux enchères actuellement prévues par le cadre légal.

À la lumière de ce qui précède, quelques modifications de loi sont donc apportées à l'article 7undecies, § 3, § 4, § 6 et § 10 de la Loi Électricité. En outre, il est également prévu que le rapport et la proposition du gestionnaire de réseau visés à l'article 7undecies, § 3, alinéas 1^{er} et 2, de la Loi Électricité soient transmis au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions, à la CREG et à la Direction générale de l'Énergie au plus tard le 1^{er} décembre de chaque année afin de pouvoir tenir compte du fait que trois mises aux enchères seront organisées par période de fourniture de capacité au lieu de deux. Ensuite, il est également prévu que l'avis de la CREG visé à l'article 7undecies, § 3, alinéa 4, de la Loi Électricité et la proposition de la CREG visée à l'article 7undecies, § 4, de la Loi Électricité ne doivent pas être rendus au plus tard le 1^{er} février de chaque année, mais au plus tard le 21 février et le 7 février de chaque année respectivement.

Lors de la modification envisagée pour permettre la mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité, il convient de rappeler que la modification envisagée ne peut entrer en vigueur que si elle a été notifiée à la Commission européenne et approuvée conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, sauf si le régime d'aide envisagé relève du champ d'application d'un règlement adopté conformément à l'article 109 TFUE exemptant la mesure d'aide envisagée de la procédure visée à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE.

Comme la Cour de justice l'a déjà relevé dans son arrêt du 5 mars 2019 portant le numéro C-585/17, l'obligation de notification prévue à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, qui est précisée à l'article 2 du règlement n° 659/1999 du Conseil du 22 mars 1999 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (ci-après "règlement n° 659/1999"),

druk uit te oefenen op de prijzen en zo de kosten van het CRM te verlagen. Anderzijds heeft de adequacy & flexibility studie die Elia Transmission Belgium op 29 juni 2023 in uitvoering van artikel 7bis, § 4bis, van de elektriciteitswet heeft gepubliceerd, aangetoond dat er nog steeds een aanzienlijke behoefte is aan nieuwe capaciteit en dat het belangrijk is om het beschikbare potentieel te ontsluiten om te voldoen aan de behoeften van de energietransitie.

De regering wil daarom de organisatie van een veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wettelijk verankeren.

De organisatie van deze veilingen volgt dezelfde logica en procedure als voorzien voor de twee veilingen die momenteel in het wettelijk kader zijn voorzien.

In het licht van het bovenstaande worden aldus enkele wetswijzigingen aangebracht in artikel 7undecies, § 3, § 4, § 6, en § 10 van de Elektriciteitswet. Bijkomend wordt ook voorzien dat het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in artikel 7undecies, § 3, eerste en tweede lid, van de Elektriciteitswet uiterlijk op 1 december van ieder jaar aan de minister bevoegd voor Energie, de CREG en de Algemene Directie Energie overgemaakt moet worden om rekening te kunnen houden met het feit dat er per periode van capaciteitslevering drie veilingen georganiseerd zullen worden in plaats van twee. In navolging wordt ook voorzien dat het advies van de CREG bedoeld in artikel 7undecies, § 3, vierde lid, van de Elektriciteitswet en het voorstel van de CREG zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 4, van de Elektriciteitswet niet tegen uiterlijk 1 februari van ieder jaar opgeleverd moet worden maar tegen respectievelijk uiterlijk 21 februari en 7 februari van ieder jaar.

Bij de beoogde wijziging om een veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering mogelijk te maken, dient in herinnering gebracht te worden dat de beoogde wijziging slechts in werking kan treden indien deze overeenkomstig artikel 108, lid 3, van het VWEU, aangemeld is bij de Europese Commissie en goedgekeurd, behoudens indien het beoogde steunregime onder het toepassingsgebied valt van een overeenkomstig artikel 109 van het VWEU vastgestelde verordening die de beoogde steunmaatregel vrijstelt van de procedure bedoeld in artikel 108, lid 3; van het VWEU.

Zoals het Hof van Justitie in zijn arrest van 5 maart 2019 met nummer C-585/17 reeds heeft opgemerkt vormt de aanmeldingsverplichting krachtens artikel 108, lid 3, van het VWEU, die nader is uitgewerkt in artikel 2 van Verordening nr. 659/1999 van de Raad van 22 maart 1999 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het verdrag betreffende

devenu l'article 2 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, constitue en effet l'un des aspects fondamentaux du système de contrôle des aides d'État instauré par le TFUE.

À cet égard, l'article 4, paragraphe 1^{er}, du Règlement (CE) n° 794/2004 de la Commission du 21 avril 2004 concernant la mise en œuvre du règlement (CE) n° 659/1999 du Conseil portant modalités d'application de l'article 93 du traité CE (ci-après "règlement (CE) n° 659/1999") dispose que "1. Aux fins de l'article 1^{er}, point c), du règlement (CE) n° 659/1999, on entend par modification d'une aide existante tout changement autre que les modifications de caractère purement formel ou administratif qui ne sont pas de nature à influencer l'évaluation de la compatibilité de la mesure d'aide avec le marché commun. Toutefois, une augmentation du budget initial d'un régime d'aides existant n'excédant pas 20 % n'est pas considérée comme une modification de l'aide existante".

La Cour de justice a déjà jugé à cet égard qu'une modification ne pourrait être considérée comme purement formelle ou administrative au sens de l'article 4, paragraphe 1^{er}, du règlement n° 794/2004 si elle est susceptible d'affecter l'appréciation de la compatibilité de la mesure d'aide avec le marché intérieur (CJUE 13 juin 2013, HGA e.a./Commission, C-630/11 P-C-633/11 P, EU:C:2013:387, point 94).

Afin de déterminer si l'éventuelle modification envisagée constitue une altération du régime d'aide susceptible d'affecter l'appréciation de sa compatibilité avec le marché intérieur, auquel cas elle doit être considérée comme une "modification d'une aide existante" et donc comme une "aide nouvelle" soumise à l'obligation de notification prévue à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, il est nécessaire de tenir compte à la fois de la nature et de la portée de cette modification et de la décision de la Commission européenne en matière d'aides d'État du 27 août 2021, sous le numéro d'affaire SA.54915 (CJCE 28 octobre 2021, affaires jointes C-915/19 à C-917/19, point 42).

Par conséquent, les dispositions de "standstill" contenues dans l'article 7*undecies*, § 6, alinéas 3 et 4 de la Loi Électricité doivent être rappelées. En effet, celles-ci s'appliquent à nouveau en ce qui concerne l'instruction d'organiser une enchère deux ans avant la période de fourniture de capacité et en ce qui concerne la conclusion de contrats de capacité à la suite d'une enchère

de la Commission européenne (hierna "Verordening nr. 659/1999"), thans artikel 2 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, namelijk één van de fundamentele aspecten van het bij het VWEU ingevoerde controlesysteem op het gebied van staatssteun.

Artikel 4, lid 1, van Verordening (EG) nr. 794/2004 van de Commissie van 21 april 2004 tot uitvoering van Verordening (EG) nr. 659/1999 van de Raad tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 93 van het EG-Verdrag (hierna "Verordening (EG) nr. 794/2004"), bepaalt in dat verband dat "1. Voor de toepassing van artikel 1, onder c), van Verordening (EG) nr. 659/1999 wordt onder een wijziging in bestaande steun iedere wijziging verstaan, met uitzondering van aanpassingen van louter formele of administratieve aard die de beoordeling van de verenigbaarheid van de steunmaatregel met de gemeenschappelijke markt niet kunnen beïnvloeden. Een verhoging van de oorspronkelijk voor een bestaande steunregeling voorziene middelen met maximaal 20 procent, wordt echter niet als een wijziging van bestaande steun beschouwd".

Het Hof van Justitie heeft dienaangaande reeds geoordeeld dat een wijziging niet als louter formeel of administratief in de zin van artikel 4, lid 1, van Verordening nr. 794/2004 kan worden aangemerkt wanneer zij invloed kan hebben op de beoordeling van de verenigbaarheid van de steunmaatregel met de interne markt (HvJ 13 juni 2013, HGA e.a./Commissie, C-630/11 P-C-633/11 P, EU:C:2013:387, punt 94).

Om vast te stellen of de eventuele beoogde wijziging een wijziging van de steunregeling betreft die van invloed kan zijn op de beoordeling van de verenigbaarheid ervan met de interne markt, in welk geval zij moet worden beschouwd als een "wijziging van bestaande steun" en dus als "nieuwe steun" waarvoor de aanmeldingsplicht van artikel 108, lid 3, van het VWEU geldt, moet rekening worden gehouden met zowel de aard en de draagwijdte van deze wijziging als met de Staatsteunbeslissing van de Europese Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915 (HvJ 28 oktober 2021, gevoegde zaken C-915/19 tot C-917/19, punt 42).

Bijgevolg dienen de "standstill"-bepalingen vervat in artikel 7*undecies*, § 6, derde en vierde lid van de Elektriciteitswet in herinnering gebracht te worden. Deze vinden namelijk opnieuw toepassing met betrekking tot de instructie voor het organiseren van een veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering en met betrekking tot het sluiten van capaciteitscontracten naar

organisée deux ans avant la période de fourniture de capacité.

En vertu de l'article 7undecies, § 6, alinéa 3, de la Loi Électricité, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions devra abroger l'instruction visée à l'article 7undecies, § 6, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité dans les dix jours suivant la réception d'une décision de la Commission européenne indiquant que l'organisation d'une mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité constitue une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du TFUE. Cette abrogation entraîne l'interdiction d'organiser une procédure de préqualification et/ou une mise aux enchères dans le cadre du CRM ou leur arrêt immédiat.

En vertu de l'article 7undecies, § 6, alinéa 4, de la Loi Électricité, le gestionnaire de réseau ne pourra conclure des contrats de capacité, donnant droit à la rémunération de capacité, à la suite d'une mise aux enchères organisée deux ans avant une période de fourniture de capacité, conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, qu'après réception par l'État belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'État incompatible au sens de l'article 107 du TFUE. En outre, au plus tard dix jours ouvrables après réception de la décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du TFUE, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions doit faire publier au *Moniteur belge* un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

3.3. Un volet relatif aux méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité

Actuellement, l'article 7undecies, §§ 4 et 6, de la Loi Électricité prévoit qu'un volume minimal doit être réservé lors de l'enchère un an avant la période de fourniture de capacité: "ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an".

Un tel volume minimal a été instauré en vue de garantir que tout le volume à contracter ne le soit pas lors de l'enchère organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité, empêchant certaines technologies (gestion de la demande et stockage) de participer au CRM.

aanleiding van een veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd.

Krachtens artikel 7undecies, § 6, derde lid, van de Elektriciteitswet zal de minister bevoegd voor Energie de instructie bedoeld in artikel 7undecies, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet moeten opheffen binnen de tien dagen vanaf de ontvangst van een beslissing van de Europese Commissie die stelt dat de organisatie van een veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering onverenigbare staatssteun vormt in de zin van artikel 107 van het VWEU. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van een prekwificatieprocedure en/of van dergelijke veiling in het kader van het CRM of hun onmiddellijke annulering.

Krachtens artikel 7undecies, § 6, vierde lid, van de Elektriciteitswet zal de netbeheerder slechts capaciteitscontracten, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, kunnen sluiten naar aanleiding van een veiling die twee jaar voor een periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd, in overeenstemming met artikel 108, lid 3, van het VWEU, na de ontvangst door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het VWEU. De minister bevoegd voor Energie moet bovendien ten laatste tien werkdagen na de ontvangst van voornoemde beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het VWEU, in het *Belgisch Staatsblad* een bericht laten publiceren met een samenvatting en een verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

3.3. Een luik met betrekking tot de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt

Momenteel bepaalt artikel 7undecies, §§ 4 en 6, van de Elektriciteitswet dat een minimumvolume moet worden gereserveerd op de veiling één jaar vóór de periode voor de levering van capaciteit: "Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken."

Dit minimumvolume werd ingevoerd om ervoor te zorgen dat niet al het te contracteren volume zou worden gecontracteerd op de veiling die vier jaar voor de periode van capaciteitslevering werd georganiseerd, waardoor bepaalde technologieën (vraagbeheer en opslag) niet zouden kunnen deelnemen aan het CRM.

Sans remettre en cause fondamentalement cet objectif et cette mesure, le présent projet de loi entend l'adapter, compte tenu des constats suivants:

1° les technologies pour lesquelles le volume minimal à réserver a été instauré participent en réalité à l'enchère organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité et notamment les installations de stockage de l'énergie, ce qui a pour effet d'une part de réduire la part de volume à contracter aux technologies qui, compte tenu de leur temps de réalisation, ne peuvent participer qu'à cette enchère quatre ans avant la période de fourniture de capacité et, d'autre part, de rendre plus compliqué la contractualisation du volume réservé lors de l'enchère un an avant la période de fourniture de capacité, puisque les possibilités de développer ce type de technologies ne sont pas infinies;

2° l'instauration d'une mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité pose de toute façon la question de l'affectation d'une partie du volume à réserver lors de cette nouvelle enchère, puisque les technologies pour lesquelles le volume minimal à réserver a été instauré ont la possibilité de participer à cette mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité.

Compte tenu de ces constats, le présent projet de loi entend permettre que le volume minimal à réserver à l'enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité fasse l'objet d'une affectation partielle lors des mises aux enchères quatre ans et/ou deux ans avant la période de fourniture. Le Roi est autorisé à déterminer les modalités et conditions de cette affectation. Conformément à l'article 25, paragraphe 4, du règlement (UE) 2019/943, cet arrêté royal devra être adopté sur proposition de la CREG.

3.4. Modifications relatives aux engagements envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 intitulée "State Aid SA.104336 (2023/N) - Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism)"

Dans le cadre de la notification à la Commission européenne des modifications au CRM approuvées par la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 intitulée "State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism)" (ci-après "la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023"), quelques engagements ont été pris par l'État belge en ce qui concerne le CRM, le

Zonder deze doelstelling en maatregel fundamenteel ter discussie te stellen, beoogt dit wetsontwerp deze aan te passen, rekening houdend met de volgende opmerkingen:

1° de technologieën waarvoor het minimum te reserveren volume is ingevoerd, nemen effectief deel aan de veiling die vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd, en in het bijzonder energieopslagfaciliteiten, wat enerzijds tot gevolg heeft dat er minder volume wordt gecontracteerd kan worden door technologieën die gezien hun aanlooptijd pas vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering aan deze veiling kunnen deelnemen, en anderzijds dat het moeilijker wordt om het volume dat één jaar vóór de periode van capaciteitslevering op de veiling is gereserveerd, te contracteren, aangezien de mogelijkheden om dit type technologie te ontwikkelen niet oneindig zijn;

2° de invoering van een veiling twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering doet in elk geval de vraag rijzen naar de toewijzing van een deel van het te reserveren volume op deze nieuwe veiling, aangezien de technologieën waarvoor het te reserveren minimum-volume is ingevoerd, de mogelijkheid hebben om twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering deel te nemen aan deze veiling.

Rekening houdend met deze opmerkingen beoogt dit wetsontwerp toe te staan dat het minimumvolume dat moet worden gereserveerd op de veiling die één jaar vóór de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd, gedeeltelijk wordt toegewezen op de veilingen die vier jaar en/of twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering worden georganiseerd. De Koning wordt gemachtigd om de modaliteiten en voorwaarden van deze toewijzing te bepalen. Overeenkomstig artikel 25, lid 4, van Verordening (EU) 2019/943 zal dit koninklijk besluit moeten worden vastgesteld op voorstel van de CREG.

3.4. Wijzigingen met betrekking tot de toezeggingen aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 met als titel "State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism)"

In het kader van de aanmelding van de wijzigingen aan het CRM bij de Europese Commissie die zijn goedgekeurd middels de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 met als titel "State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism)" (hierna "de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023"), zijn door de Belgische Staat enkele toezeggingen gedaan met

présent projet de loi visant à apporter les modifications de loi nécessaires.

Les engagements peuvent être subdivisés comme suit:

1° des engagements concernant la conception du CRM pour la participation de capacité étrangère indirecte;

2° des engagements concernant l'octroi d'aides à des entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée;

3° des engagements afin de prévoir la suppression progressive du CRM;

4° l'engagement de ne pas pouvoir conclure de contrats de capacité dans la mesure où tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du règlement (UE) 2019/943 que les évaluations nationales de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visées à l'article 24 du règlement (UE) 2019/943 n'ont pas déterminé de préoccupations concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité.

3.4.1. *Engagements concernant la conception du CRM pour la participation de capacité étrangère indirecte*

Le point 80 de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 est libellé comme suit:

"Belgium confirms that Elia has evaluated the cross-border design of the CRM and its implementation by spring 2023 together with neighbouring TSOs. Following the TSO discussions and considering that foreign TSOs act as point of contact for foreign stakeholders, there is currently no demand to extend the contract length to foreign capacity contracts. Moreover, since the implementation of cross-border participation is still ongoing (see section 2.9), Belgium argues that no experience has been gained yet regarding the participation in the pre-auction (given that no such pre-auction has taken place yet), nor regarding the willingness of market participants to obtain such multi-year contracts. Belgium commits to re-evaluate this design element of the CRM once some experience has been gained in running cross-border auctions. Belgium commits to carry out a first re-evaluation by 15 January 2027, to be continued every two years thereafter (36)."

betrekking tot het CRM waarbij dit wetsontwerp beoogt te voorzien in de nodige wetswijzigingen.

De toezeggingen kunnen onderverdeeld worden als volgt:

1° toezeggingen met betrekking tot het CRM-design voor deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit;

2° toezeggingen met betrekking tot het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd;

3° toezeggingen om te voorzien in de uitfasering van het CRM;

4° de toezegging om geen capaciteitscontracten te kunnen sluiten voor zover zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) 2019/943 als de Nationale beoordelingen van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 24 van de Verordening (EU) 2019/943 geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld.

3.4.1. *Toezeggingen met betrekking tot het CRM-design voor deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit*

Randnummer 80 van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 luidt als volgt:

"Belgium confirms that Elia has evaluated the cross-border design of the CRM and its implementation by spring 2023 together with neighbouring TSOs. Following the TSO discussions and considering that foreign TSOs act as point of contact for foreign stakeholders, there is currently no demand to extend the contract length to foreign capacity contracts. Moreover, since the implementation of cross-border participation is still ongoing (see section 2.9), Belgium argues that no experience has been gained yet regarding the participation in the pre-auction (given that no such pre-auction has taken place yet), nor regarding the willingness of market participants to obtain such multi-year contracts. Belgium commits to re-evaluate this design element of the CRM once some experience has been gained in running cross-border auctions. Belgium commits to carry out a first re-evaluation by 15 January 2027, to be continued every two years thereafter (36)."

Faisant suite à l'engagement susmentionné, il est envisagé de modifier l'article *Tundecies*, § 11, de la Loi Électricité. L'article *Tundecies*, § 11, alinéa 5 prévoit que le nombre de périodes de fourniture de capacité pour lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de la capacité pour une capacité étrangère indirecte est limité à une période maximum. Dans l'exposé des motifs de la loi du 25 mars 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité (*Doc. parl.* 55.1779/001, p. 13), ce point est motivé comme suit:

“En ce qui concerne les capacités étrangères indirectes, il est jugé que la possibilité de contrats pluriannuels ne peut pas être prévue. En effet, la disponibilité à long terme pour le réseau belge ne peut pas être garantie: ceci ne dépend pas seulement du niveau de l'interconnexion et de sa disponibilité mais également du risque de stress du système simultané avec les pays voisins. Ces risques peuvent varier considérablement au fil du temps, en fonction de l'adéquation et de la situation du marché dans les pays voisins. Ceci pourrait avoir pour conséquence qu'un risque pour la suffisance se crée en comptant sur des contributions transfrontalières annuelles fixes. Comme l'incertitude pour une période de cinq ans (c'est-à-dire pour calibrer quatre ans à l'avance la capacité d'accès maximale pour la mise aux enchères) est déjà considérable, il serait imprudent de prévoir ceci également pour des périodes plus longues et de contracter.”

Dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023, il a été expliqué qu'à la suite de la concertation entre le gestionnaire de réseau et les gestionnaires de réseau des pays voisins, la mise en œuvre de la participation d'une capacité étrangère indirecte est toujours en cours et qu'aucune préférence pour des contrats de capacité de plusieurs périodes de fourniture de capacité n'a encore été exprimée.

Une autorisation facultative est donnée au Roi pour adapter le nombre maximum de périodes de fourniture de capacité pour lesquelles des contrats de capacité concernant une capacité indirecte peuvent être conclus. Le Roi peut seulement y procéder, après avis de la CREG et sur la base d'un rapport du gestionnaire de réseau pour autant qu'il en ressorte que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané soient atténués de manière adéquate, de telle sorte que l'octroi des contrats de capacité de plus d'une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne

In navolging van voornoemde toezegging wordt beoogd artikel *Tundecies*, § 11, van de Elektriciteitswet te wijzigen. Artikel *Tundecies*, § 11, vijfde lid bepaalt dat het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit beperkt is tot maximaal één periode. In de memorie van toelichting bij de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 1999 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen (*Parl. St.* 55.1779/001, p. 13) werd dit als volgt gemotiveerd:

“Voor wat betreft de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt geoordeeld dat de mogelijkheid van meerjarencontracten niet kan worden voorzien. Immers kan de beschikbaarheid op lange termijn voor het Belgische net niet worden gegarandeerd: dit is niet alleen afhankelijk van het niveau van de interconnectie en de beschikbaarheid ervan, maar ook van het risico van gelijktijdige systeemstress met de buurlanden. Deze risico's kunnen in de loop van de tijd aanzienlijk variëren, afhankelijk van de adequaatheid en de marktsituatie in andere landen. Als gevolg daarvan zou er een risico voor de toereikendheid kunnen ontstaan door te rekenen op vaste jaarlijkse grensoverschrijdende bijdragen. Aangezien de onzekerheid voor een periode van vijf jaar (d.w.z. om de maximale toetredingscapaciteit voor de veiling vier jaren op voorhand te kalibreren) al aanzienlijk is, zou het onvoorzichtig zijn om dit ook voor nog langere perioden te voorzien en te contractualiseren.”

In het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 werd toegelicht dat in navolging van overleg tussen de netbeheerder en de netbeheerders van buurlanden dat de implementatie van de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit nog steeds lopende is en dat er vooralsnog geen voorkeur voor capaciteitscontracten voor meerdere perioden van capaciteitslevering is uitgedrukt.

Er wordt voorzien in een facultatieve machtiging aan de Koning om het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor capaciteitscontracten met betrekking tot onrechtstreekse capaciteit afgesloten kunnen worden, aan te passen. De Koning kan hier slecht toe overgaan na advies van de CREG en op basis van een verslag van de netbeheerder voor zover hieruit blijkt dat de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten van meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse

crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement.

Faisant suite à l'engagement susmentionné également, il est prévu que le gestionnaire de réseau soit chargé de rédiger tous les deux ans un rapport sur les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané en fonction de la participation d'une capacité étrangère indirecte. À cet égard, il convient en particulier d'examiner si les risques susmentionnés sont suffisamment couverts pour que les contrats de plus d'une période pour la capacité étrangère indirecte ne créent pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement, et il semble approprié d'adapter le nombre maximal de périodes de fourniture de capacité pour des contrats de capacité portant sur la capacité étrangère indirecte. Ce rapport doit être rédigé par le gestionnaire de réseau pour la première fois d'ici le 15 janvier 2027 au plus tard.

3.4.2. Engagements concernant l'octroi d'aides à des entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée

Dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023, les engagements suivants ont été pris concernant l'octroi d'aides à des entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée:

"(45) Belgium confirms that beneficiaries will not be undertakings subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring aid unlawful and incompatible with the internal market or 'undertakings in difficulty' as defined by the Commission Guidelines on State aid for rescuing and restructuring non-financial undertakings in difficulty (23). Furthermore, Belgium commits to suspend the award and/or payment of any aid under the CRM to an undertaking that is subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring an aid illegal and incompatible with the internal market.

[...]

(250) Moreover, Belgium committed to suspend the award and/or payment of any aid under the existing aid scheme to an undertaking that is subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring an aid illegal and incompatible with the internal market (see recital (45))."

buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico's voor de bevoorradingszekerheid creëren.

Evenzeer in navolging van voornoemde toezegging wordt voorzien dat de netbeheerder belast wordt om iedere twee jaar een verslag op te stellen met betrekking tot de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress in functie van de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit. Hierbij dient in het bijzonder onderzocht te worden of voornoemde risico's afdoende beperkt worden zodanig dat contracten van meer dan één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico's voor de bevoorradingszekerheid creëren en het aangewezen lijkt het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering aan te passen voor capaciteitscontracten met betrekking tot onrechtstreekse buitenlandse capaciteit. Dit verslag dient voor het eerst door de netbeheerder opgesteld te worden tegen uiterlijk 15 januari 2027.

3.4.2. Toezeggingen met betrekking tot het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd

In het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 werden volgende toezeggingen gedaan met betrekking tot het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd:

"(45) Belgium confirms that beneficiaries will not be undertakings subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring aid unlawful and incompatible with the internal market or 'undertakings in difficulty' as defined by the Commission Guidelines on State aid for rescuing and restructuring non-financial undertakings in difficulty (23). Furthermore, Belgium commits to suspend the award and/or payment of any aid under the CRM to an undertaking that is subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring an aid illegal and incompatible with the internal market.

[...]

(250) Moreover, Belgium committed to suspend the award and/or payment of any aid under the existing aid scheme to an undertaking that is subject to an outstanding recovery order following a previous Commission decision declaring an aid illegal and incompatible with the internal market (see recital (45))."

À la suite des engagements susmentionnés, il est envisagé de modifier l'article 2 et l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, § 11 et § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité.

Modification de l'article 2 de la Loi Électricité

Tout d'abord, l'article 2 de la Loi Électricité est complété par une définition d' "entreprise en difficulté". La définition renvoie à une entreprise en difficulté au sens de la communication de la Commission européenne 2014/C 249/01 du 31 juillet 2014 - Lignes directrices concernant les aides d'État au sauvetage et à la restructuration d'entreprises en difficulté autres que les établissements financiers.

Modification de l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité

L'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité contient une autorisation au Roi pour déterminer, après concertation en Conseil des ministres, les critères de recevabilité concernant le droit de participer à la procédure de préqualification, ceux-ci devant notamment inclure les critères énumérés.

Il est envisagé de compléter cette énumération précitée de critères de recevabilité par les critères suivants:

"4° le détenteur de capacité n'est pas considéré comme une entreprise en difficulté le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu;

5° le détenteur de capacité ne fait pas, le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu, l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, émise à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur."

Étant donné que les détenteurs de capacité doivent soumettre leur dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, de la Loi Électricité au plus tard le 15 juin de l'année dans laquelle a lieu la mise aux enchères, les détenteurs de capacités doivent satisfaire aux nouveaux critères envisagés le 15 juin de l'année dans laquelle a lieu la mise aux enchères.

In navolging van voornoemde toezeggingen wordt beoogd artikel 2 en artikel 7undecies, § 8, eerste lid, § 11 en § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen.

Wijziging van artikel 2 van de Elektriciteitswet

Allereerst wordt artikel 2 van de Elektriciteitswet aangevuld met een definitie van "onderneming in moeilijkheden". De definitie verwijst naar een onderneming die kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden zoals bepaald in de Mededeling van de Europese Commissie 2014/C 249/01 van 31 juli 2014 — Richtsnoeren voor reddings- en herstructureringssteun aan niet-financiële ondernemingen in moeilijkheden.

Wijziging van artikel 7undecies, § 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet

Artikel 7undecies, § 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet bevat een machtiging aan de Koning om, na overleg in de Ministerraad de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalficatieprocedure vast te stellen waarbij deze onder meer de criteria die opgesomd worden dienen te omvatten.

Er wordt beoogd deze voornoemde opsomming van ontvankelijkheidscriteria aan te vullen met de volgende criteria:

"4° de capaciteitshouder komt niet in aanmerking als een onderneming in moeilijkheden op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt;

5° de capaciteitshouder maakt op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uit van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en onverenigbaar met de interne markt is verklaard."

Gelet op dat capaciteitshouders uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt hun prekwalficatie dossier moeten indienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet, dienen de capaciteitshouders op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt te voldoen aan de beoogde nieuwe criteria.

Modification de l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité

Eu égard à l'engagement tel qu'exprimé au point 250 de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023, l'octroi ou le paiement d'une aide à une entreprise faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, comme un ordre de récupération à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, doit être suspendu.

Faisant suite à cet engagement, il est envisagé de modifier l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité. Sans préjudice des obligations du fournisseur de capacité, le gestionnaire de réseau doit suspendre tout paiement des rémunérations de capacité concernant le fournisseur de capacité faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du Règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, émise à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Étant donné que les obligations de disponibilité sont nécessaires à la lumière de la fin coercitive d'intérêt public pour garantir la sécurité d'approvisionnement, le fournisseur de capacité concerné doit continuer à remplir ses obligations du contrat de capacité.

Comme la Commission européenne adressera une décision de récupération à l'État membre concerné conformément à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, une obligation de notification est prévue pour le SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie à l'égard du gestionnaire de réseau à la réception d'une décision de récupération à l'égard d'un fournisseur de capacité et une obligation de notification pour le fournisseur de capacité concerné vis-à-vis du gestionnaire de réseau et du SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie concernant une décision de récupération d'une aide octroyée par un autre État membre.

Wijziging van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet

Gelet op de toezegging zoals uitgedrukt in randnummer 250 van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 dient de toekenning of betaling van steun aan een onderneming die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals een bevel tot terugvordering dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard, te worden geschorst.

In navolging van deze toezegging wordt beoogd artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet te wijzigen. De netbeheerder dient, onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier, iedere betaling van capaciteitsvergoedingen op te schorten met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. Gelet op dat de beschikbaarheidsverplichtingen noodzakelijk zijn in het licht van het dwingend doel van algemeen belang om de bevoorradingszekerheid te waarborgen, dient de betreffende capaciteitsleverancier zijn verplichtingen van het capaciteitscontract te blijven nakomen.

Aangezien de Europese Commissie overeenkomstig artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie een terugvorderingsbesluit zal richten aan de betrokken lidstaat wordt voorzien in een kennisgevingsplicht voor de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie ten aanzien van de netbeheerder bij ontvangst van een terugvorderingsbesluit ten aanzien van een capaciteitsleverancier en in een kennisgevingsplicht voor de betrokken capaciteitsleverancier ten aanzien van de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie met betrekking tot een terugvorderingsbesluit voor steun toegekend door een andere lidstaat.

Modification de l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité

En lien avec les modifications précitées, il est envisagé de modifier l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité en prévoyant que les règles de fonctionnement doivent contenir non seulement une référence explicite aux critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 1°, de la Loi Électricité, mais également les documents requis pour prouver que les critères de recevabilité ont été remplis. Cet ajout a été motivé à la lumière de la démonstration des critères de recevabilité insérés par le présent projet de loi à l'article 7undecies, § 8, de la Loi Électricité.

Enfin, il est également envisagé d'étendre l'énumération de ce qui doit au moins être inclus dans les règles de fonctionnement conformément à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité au moyen de la disposition sous 11° afin de prévoir que les règles de fonctionnement incluent les modalités de la procédure relative à la suspension du droit à une rémunération de la capacité en ce qui concerne le fournisseur de capacité faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, telle que visée à l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité (voir *supra*).

Modification de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité

L'article 7undecies, § 14, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité est modifié en prévoyant que le Roi désigne les fonctionnaires du SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie qui sont chargés de contrôler le respect et de sanctionner le non-respect de l'obligation pour le fournisseur de capacité visé au paragraphe 11 qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, en ce qui concerne les aides octroyées par un autre État membre, de notifier au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie. Le non-respect de cette obligation est sanctionné par une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1.40 euros, ni supérieure à 50.000 euros.

Wijziging van artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet

In relatie tot voornoemde wijzigingen wordt beoogd artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen door te voorzien dat de werkingsregels niet enkel een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwificatieprocedure dienen te omvatten overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, derde lid, 1°, van de Elektriciteitswet maar ook de documenten die vereist zijn om aan te tonen dat aan de ontvankelijkheidscriteria is voldaan. Deze aanvulling is ingegeven in het licht van het aantonen van de ontvankelijkheidscriteria die door dit wetsontwerp worden ingevoegd in artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet.

Tot slot wordt ook beoogd de opsomming van wat minstens in de werkingsregels overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet dient opgenomen te worden uit te breiden met de bepaling onder 11° om te voorzien dat de werkingsregels de modaliteiten omvatten van de procedure inzake de opschorting van het recht op een capaciteitsvergoeding met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet (zie *supra*).

Wijziging van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet

Artikel 7undecies, § 14, eerste lid, van de Elektriciteitswet wordt gewijzigd door te voorzien dat de Koning de ambtenaren van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aanduidt die belast zijn met de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de verplichting van de capaciteitsleverancier bedoeld in paragraaf 11 die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, om de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis te stellen. De niet-naleving van deze verplichting staat op straffe van een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1.240 euro, noch hoger mag zijn dan 50.000 euro.

3.4.3. Engagements afin de prévoir la suppression progressive du CRM

Le point 109 de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 fait référence et réaffirme l'engagement contenu au point 218 de la décision de la Commission européenne du 27 août 2021, sous le numéro d'affaire SA.54915, rédigé comme suit:

“(218) La Belgique s’est engagée à introduire dans la loi sur l’électricité que, si aucun nouveau contrat de capacité n’a été conclu pendant trois années consécutives, conformément à l’article 7 undecies, paragraphe 11, de la loi sur l’électricité, aucune nouvelle mise aux enchères ne sera organisée à partir de l’année suivante dans le cadre du MRC.”

L'engagement susmentionné est conforme à l'article 21, paragraphe 7, du règlement (UE) 2019/943, rédigé comme suit:

“7. Lorsqu’ils conçoivent les mécanismes de capacité, les États membres incluent une disposition autorisant l’élimination administrative progressive et efficace d’un mécanisme de capacité lorsqu’aucun nouveau contrat n’est conclu au titre du paragraphe 6 pendant trois années consécutives.”

Afin de respecter l'engagement susmentionné et l'article 21, paragraphe 7, du règlement (UE) 2019/943, il est envisagé d'insérer un paragraphe 19 à l'article 7undecies de la Loi Électricité.

Conformément à l'article 7undecies, § 19 envisagé de la Loi Électricité, il est prévu que si aucun nouveau contrat de capacité n'est conclu pendant trois années consécutives à la suite d'une mise aux enchères, il n'y aura plus d'enchères organisées à partir de l'année suivante dans le cadre du CRM. Dès que cette situation se produit, le gestionnaire de réseau doit en informer le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions, la Direction générale de l'Énergie et la CREG. Suite à cette notification, le Roi constate cette situation et peut abroger totalement ou partiellement l'article 7undecies de la Loi Électricité.

3.4.3. Toezeggingen om te voorzien in de uitfasering van het CRM

Randnummer 109 van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 verwijst naar en herbevestigt de toezegging vervat in randnummer 218 van de beslissing van de Europese Commissie van 27 augustus 2021, onder zaaknummer SA.54915, luidende als volgt:

“(218) België heeft zich ertoe verbonden in de elektriciteitswet op te nemen dat, indien er gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitsovereenkomst is gesloten overeenkomstig artikel 7undecies, lid 11, van de elektriciteitswet, vanaf het volgende jaar geen nieuwe veilingen in het kader van het CRM zullen worden georganiseerd.”

Voornoemde toezegging ligt in lijn met artikel 21, lid 7, van Verordening (EU) 2019/943, luidende als volgt:

“7. Bij het opzetten van capaciteitsmechanismen nemen de lidstaten een bepaling op waarbij wordt voorzien in de efficiënte administratieve uitdoving van het capaciteitsmechanisme, als gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe contracten worden gesloten uit hoofde van lid 6.”

Om te voldoen aan voornoemde toezegging en artikel 21, lid 7, van Verordening (EU) 2019/943 wordt beoogd in artikel 7undecies van de Elektriciteitswet een paragraaf 19 in te voegen.

Overeenkomstig het beoogde artikel 7undecies, § 19, van de Elektriciteitswet wordt voorzien dat indien gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitscontracten worden afgesloten naar aanleiding van een veiling, dat vanaf het daaropvolgende jaar geen veilingen in het kader van het CRM meer worden georganiseerd. Van zodra deze situatie zich voordoet dient de netbeheerder de minister bevoegd voor Energie, de Algemene Directie Energie en de CREG hierover in te lichten. Volgend op deze melding stelt de Koning deze situatie vast en kan de Koning artikel 7undecies van de Elektriciteitswet geheel of gedeeltelijk opheffen.

3.4.4. *L'engagement de ne pas pouvoir conclure de contrats de capacité dans la mesure où tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du règlement (UE) 2019/943 que les évaluations nationales de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visées à l'article 24 du règlement (UE) 2019/943 n'ont pas déterminé de préoccupations concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité*

Le point 32 de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 est libellé comme suit:

“(32) In line with Article 21(6) of the Electricity Regulation, Belgium commits to sign no new CRM contracts for all delivery periods, for which neither the latest NRAA nor the latest ERAA identify a resource adequacy concern in Belgium.”

Faisant suite à cet engagement vis-à-vis de la Commission européenne, il est prévu que le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions ne puisse pas donner instruction telle que visée à l'article 7undecies, § 6, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité en ce qui concerne une période de fourniture de capacité, s'il apparaît que tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du règlement (UE) 2019/943 que l'analyse visée à l'article 7bis, § 4bis, de la Loi Électricité n'ont pas recensé de difficulté pour la sécurité d'approvisionnement en électricité pour une période de fourniture de capacité considérée pour que, par conséquent, aucun contrat de capacité ne puisse être conclu, étant donné que l'enchère qui y donne lieu ne peut pas être organisée.

Il convient de noter que l'absence de préoccupations en ce qui concerne la sécurité d'approvisionnement doit être évaluée non seulement par rapport à un besoin en nouvelles capacités mais également par rapport à une nécessité de conserver dans le marché des unités existantes qui pourraient le quitter en l'absence de mécanisme de soutien.

3.5. Modifications afin de prévoir la possibilité expresse de modifier l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité à la suite d'un changement significatif de la situation de la sécurité d'approvisionnement

Considérant que le principal objectif du CRM est de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays (voir *Doc. parl.* 55.2466/001, p. 5), comme réaffirmé au point 15 de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023, il est envisagé de fournir une

3.4.4. *De toezegging om geen capaciteitscontracten te kunnen sluiten voor zover zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) 2019/943 als de Nationale beoordelingen van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 24 van de Verordening (EU) 2019/943 geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld*

Randnummer 32 van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 luidt als volgt:

“(32) In line with Article 21(6) of the Electricity Regulation, Belgium commits to sign no new CRM contracts for all delivery periods, for which neither the latest NRAA nor the latest ERAA identify a resource adequacy concern in Belgium.”

In navolging van deze toezegging aan de Europese Commissie wordt voorzien dat de minister bevoegd voor Energie geen instructie kan geven zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet met betrekking tot een periode van capaciteitslevering wanneer blijkt dat zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) 2019/943 als de analyse bedoeld in artikel 7bis, § 4bis, van de Elektriciteitswet geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld met betrekking tot de betreffende periode van capaciteitslevering opdat er bijgevolg ook geen capaciteitscontracten afgesloten kunnen worden daar de veiling die hier aanleiding toe geeft niet georganiseerd mag worden.

Opgemerkt moet worden dat het ontbreken van zorgen over de leveringszekerheid niet alleen moet worden beoordeeld in relatie tot een behoefte aan nieuwe capaciteit, maar ook in relatie tot een behoefte om bestaande eenheden op de markt te houden die deze zouden kunnen verlaten als er geen ondersteuningsmechanisme zou zijn.

3.5. Wijzigingen om te voorzien in de uitdrukkelijke mogelijkheid tot wijziging van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet in navolging van een aanzienlijke wijziging van de toestand van de bevoorradingszekerheid

Aangezien het voornaamste doel van het CRM het waarborgen van de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit van het land betreft (zie *Parl. St.* 55.2466/001, p. 5), zoals opnieuw bevestigd in randnummer 15 van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september

possibilité supplémentaire de modifier le volume qui doit être mis aux enchères lors d'une enchère relative à une certaine période de fourniture de capacité, en exécution de l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité, lorsque c'est nécessaire à la lumière de l'objectif susmentionné du CRM.

À cette fin, une autorisation au ministre qui a l'Énergie dans ses attributions est prévue pour modifier, après concertation en Conseil des ministres, une instruction telle que visée à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité. Compte tenu du caractère exceptionnel, il ne peut y être procédé que si un rapport du gestionnaire de réseau ou l'avis de la Direction générale de l'Énergie visé à l'article 7ter, alinéa 2, de la Loi Électricité fait apparaître qu'un nouvel élément, qui ne pouvait pas être pris en compte au moment où l'instruction visée à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité est prise, peut modifier de manière significative la situation en matière de sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge pour la période d'approvisionnement concernée.

Conformément à l'article 25, paragraphe 4, du règlement (UE) 2019/943, les paramètres permettant de déterminer la quantité de capacité achetée dans le cadre d'un CRM doivent être proposés par l'autorité de régulation. Conformément à la disposition susmentionnée, un pouvoir de proposition est prévu pour la CREG.

Il convient de rappeler que l'article 7undecies, § 2, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité est libellé comme suit (propre soulignage):

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

Étant donné que dans le cadre d'une enchère, il est possible de soumettre des offres jusqu'au 30 septembre inclus de l'année concernée, il est envisagé que la modification susmentionnée du volume à contracter ne soit possible que jusqu'au 20 septembre précédant l'enchère, étant donné que cela laisse suffisamment de temps aux détenteurs de capacité pour en tenir compte dans leur offre et que c'est en même temps aussi proche que possible de la date ultime pour soumettre une offre.

Si le volume était trop grand pour le saisir au moyen d'une modification du volume qui doit être mis aux

2023, wordt beoogd te voorzien in een bijkomende mogelijkheid om het volume dat in een veiling met betrekking tot een bepaalde periode van capaciteitslevering moet worden geveild, in uitvoering van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet, te wijzigen, wanneer dit noodzakelijk is in het licht van voornoemde doel van het CRM.

Hiertoe wordt voorzien in een machtiging aan de minister bevoegd voor Energie om, na overleg in de Ministerraad, een instructie zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet te wijzigen. Gelet op het uitzonderlijk karakter kan hiertoe slechts overgegaan worden indien een verslag van de netbeheerder of het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7ter, tweede lid, van de Elektriciteitswet, doet blijken dat een nieuw element, dat niet in rekening genomen kon worden op het moment dat de instructie zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet genomen wordt, de toestand van de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone voor de betrokken bevoorradingsperiode aanzienlijk kan wijzigen.

Overeenkomstig artikel 25, lid 4, van Verordening (EU) 2019/943 moeten de parameters waarmee de hoeveelheid aangekochte capaciteit in het kader van een CRM worden bepaald, worden voorgesteld door de regulerende instantie. In overeenstemming met voornoemde bepaling wordt voorzien in een voorstel bevoegdheid voor de CREG.

Er dient in herinnering gebracht te worden dat artikel 7undecies, § 2, eerste lid, van de Elektriciteitswet luidt als volgt (eigen nadruk):

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

Gelet op dat het in het kader van een veiling mogelijk is biedingen in te dienen tot en met 30 september van het betreffende jaar, wordt beoogd dat voornoemde wijziging van het te contracteren volume slechts mogelijk is tot 20 september voorafgaand aan de veiling daar dit voldoende tijd laat voor de capaciteitshouders om hiermee rekening te houden bij hun bod en tegelijkertijd zo dicht mogelijk bij de uiterlijke datum ligt om een bod in te dienen.

Indien het volume te groot zou zijn om dit middels een wijziging van het volume dat in een veiling met

enchères en ce qui concerne une certaine période de fourniture de capacité, en exécution de l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7undecies, § 6, de la Loi Électricité, il est également envisagé de prévoir une modification de l'article 7duodecies de la Loi Électricité permettant d'organiser une enchère ciblée lorsque c'est nécessaire à la lumière d'un risque pour la sécurité d'approvisionnement et que ce risque ne peut être compensé dans le cadre du CRM (voir *infra* volet 4).

3.6. Modifications relatives à la possibilité pour la CREG d'annuler des transactions sur le marché secondaire

Le Conseil d'État a, dans son avis 69.015/3 du 14 avril 2021 sur le projet d'arrêté royal du 30 mai 2021 déterminant des modalités du contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité par la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, fait la remarque suivante au marginal 3.3.2:

"[...] Force est de constater que le critère de rattachement contenu dans la loi sur l'électricité pour instaurer la possibilité d'annuler une pré-enchère, une pré-qualification ou une mise aux enchères, ne peut pas s'appliquer à première vue à la possibilité d'annuler une transaction du marché secondaire, de sorte qu'il faut émettre une réserve quant à l'existence d'un fondement juridique suffisant pour l'article 20 du projet."

Faisant suite à ce qui précède, il est envisagé de modifier l'article 7undecies, § 13, de la Loi Électricité en prévoyant une base légale explicite pour la CREG d'annuler une transaction dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris celles sur le marché secondaire, de sorte que ladite transaction soit réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets soient réputés avoir été annulés. La CREG ne peut y procéder que si elle constate qu'une transaction est irrégulière ou qu'elle résulte d'une manipulation du marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale et à condition que les personnes concernées aient été entendues ou dûment convoquées en présence de leur conseil. La décision de la CREG annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau.

En ce qui concerne la notion d'"irrégularité", à la suite du point 17.1 de l'avis du Conseil d'État du 15 janvier 2024, portant référence 75.102/16, on peut expliquer que l'irrégularité concerne principalement le cas d'une

betrekking tot een bepaalde periode van capaciteitslevering moet worden geveild, in uitvoering van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, van de Elektriciteitswet op te vangen wordt beoogd ook te voorzien in een wijziging van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet waarbij een gerichte veiling georganiseerd zou kunnen worden wanneer dit noodzakelijk is in het licht van een risico voor de bevoorradingszekerheid en dit risico niet opgevangen kan worden binnen het kader van het CRM (zie *infra* luik 4).

3.6. Wijzigingen met betrekking tot de mogelijkheid voor de CREG om transacties op de secundaire markt nietig te verklaren

De Raad van State heeft in zijn advies 69.015/3 van 14 april 2021 met betrekking tot het ontwerp van het koninklijk besluit van 30 mei 2021 tot bepaling van de nadere regels voor het toezicht op de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme door de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas in randnummer 3.3.2. volgende opmerking gemaakt:

"[...] Vastgesteld moet worden dat het aanknopingspunt dat in de Elektriciteitswet voorhanden is voor het invoeren van de mogelijkheid tot het annuleren van een pre-veiling, een prekwalificatie of een veiling, op het eerste gezicht niet kan worden betrokken op de mogelijkheid tot het annuleren van een transactie op de secundaire markt, zodat een voorbehoud dient te worden gemaakt wat betreft het voorhanden zijn van een voldoende rechtsgrond voor artikel 20 van het ontwerp."

In navolging van het bovenstaande wordt beoogd artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet te wijzigen door te voorzien in een expliciete rechtsgrond voor de CREG om een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van deze op de secundaire markt, nietig te verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De CREG kan hier enkel toe overgaan indien zij vaststelt dat een transactie onregelmatig is of het gevolg is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, en op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman. De beslissing van de CREG om de transactie te annuleren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder.

Met betrekking tot het begrip "onregelmatig" kan, in navolging van randnummer 17.1 van het advies van de Raad van State van 15 januari 2024, met kenmerk 75.102/16 toegelicht worden dat de onregelmatigheid

transaction conclue en violation des dispositions pertinentes des règles de fonctionnement du CRM. *A priori*, cela s'applique surtout aux transactions sur le marché secondaire. Par exemple, il est concevable qu'une transaction sur le marché secondaire ait été approuvée par le gestionnaire de réseau alors même qu'une des parties à la transaction est (temporairement) exclue de ce marché (par exemple suite à des échecs successifs aux tests de disponibilité).

Comme l'a confirmé le Conseil d'État au point 17.2 de l'avis précité du 15 janvier 2024, la disposition envisagée n'a en principe pas d'impact disproportionné sur les droits et les attentes légitimes du fournisseur de capacité dans la mesure où il s'agit d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale. Toutefois, le Conseil d'État note également que, étant donné qu'une violation des règles de fonctionnement peut également donner lieu à une annulation, il appartiendra à la CREG de veiller à ce que l'application de l'annulation dans ces cas ne soit pas disproportionnée.

3.7. Modifications relatives à l'obligation pour les détenteurs d'une capacité étrangère indirecte qui ont été sélectionnés lors d'une pré-enchère de faire un offre identique pendant l'enchère en question

Conformément à l'article 7undecies, § 10, alinéa 3, de la Loi Électricité, un détenteur de capacité préqualifié peut décider de ne pas soumettre d'offre dans le cadre d'une mise aux enchères, à condition d'en informer le gestionnaire de réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Cette obligation de notification est motivée afin de permettre au gestionnaire de réseau de prendre en compte cette capacité non offerte pour la mise aux enchères conformément aux règles de fonctionnement visées à l'article 7undecies, § 12, de la Loi Électricité.

Il convient de noter que dans le cadre des modifications apportées à l'article 7undecies, § 8, de la Loi Électricité en vertu de la loi du 21 mai 2023 portant des dispositions diverses en matière d'énergie, il est prévu une procédure de pré-enchère pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes. Comme indiqué dans l'exposé des motifs de la loi du 21 mai 2023 précitée (*Doc. parl.* 55.3238/001, p. 12), une procédure de pré-enchère contribue en effet à l'efficacité de la procédure de préqualification en garantissant que, lors de la détermination du volume liée à la participation de capacités étrangères indirectes, il soit tenu compte de la capacité d'entrée maximale aux frontières via les interconnexions. En outre, il a été stipulé que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors d'une pré-enchère est tenu à un dossier de

voornamelijk het geval betreft van een transactie die is gesloten in strijd met de relevante bepalingen in de werkingsregels van het CRM. *A priori* geldt dit vooral voor transacties op de secundaire markt. Het is bijvoorbeeld denkbaar dat een transactie op de secundaire markt is goedgekeurd door de netbeheerder, ook al is een van de partijen bij de transactie (tijdelijk) uitgesloten van deze markt (bijvoorbeeld als gevolg van het opeenvolgend niet slagen voor de beschikbaarheidstests).

Zoals bevestigd door de Raad van State in randnummer 17.2 van voornoemd advies van 15 januari 2024, heeft de ontworpen bepaling in beginsel geen onevenredige gevolgen voor de rechten en legitieme verwachtingen van de capaciteitsleverancier in de mate dat er sprake is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk. Echter merkt de Raad van State ook op dat, gelet op dat een schending van de werkingsregels ook aanleiding kan geven tot een nietigverklaring, het aan de CREG zal toekomen om erover te waken dat de toepassing van de nietigverklaring in die gevallen niet onevenredig is.

3.7. Wijziging met betrekking tot de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die geselecteerd zijn in een preveiling om in de betreffende veiling een identiek bod te doen

Overeenkomstig artikel 7undecies, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet kan een geprekwalificeerde capaciteitshouder beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. Deze kennisgevingsverplichting is ingegeven om de netbeheerder toe te laten rekening te houden met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in artikel 7undecies, § 12, van de Elektriciteitswet.

Er dient opgemerkt te worden dat in het kader van de wijzigingen aangebracht aan artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet krachtens de wet van 21 mei 2023 houdende diverse bepalingen inzake energie er voorzien wordt in een preveilingsprocedure voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit. Zoals geduid in de memorie van toelichting bij de voornoemde wet van 21 mei 2023 (*Parl. St.* 55.3238/001, p. 12) draagt een preveilingsprocedure met name bij tot de efficiëntie van de prekwalficatieprocedure door ervoor te zorgen dat bij de bepaling van het volume dat aan de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit is gekoppeld, rekening wordt gehouden met de maximale invoercapaciteit aan de grenzen via de interconnecties. Bovendien werd bepaald dat iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in een

préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité.

Eu égard à l'obligation pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes de soumettre un dossier de préqualification, il est envisagé de modifier l'article 7undecies, § 10, alinéa 3, de la Loi Électricité pour que la possibilité de ne pas soumettre d'offre lors d'une mise aux enchères ne s'applique pas aux détenteurs de capacités étrangères indirectes pour lesquels au moins une offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère relative à cette mise aux enchères. L'objectif est d'éviter que les détenteurs de capacités soumettent des offres dans une pré-enchère dans le seul but d'évincer des concurrents, mais sans réelle intention de participer à la mise aux enchères concernée par cette pré-enchère. Par conséquent, des conséquences doivent être liées aux résultats de la pré-enchère.

3.8. Modifications contenant quelques précisions ou petites adaptations

Ce volet peut être subdivisé dans les modifications suivantes:

1° une modification du calendrier de communication des résultats de la période de préqualification par le gestionnaire de réseau conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, de la Loi Électricité;

2° quelques adaptations visant à préciser la portée des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1° et 2°, de la Loi Électricité;

3° modifications relatives à l'établissement de l'infraction et l'établissement et la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité;

4° une modification relative au rapport d'évaluation du fonctionnement du CRM;

5° l'abrogation de l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, de la Loi Électricité.

3.8.1. Modification du calendrier de communication des résultats de la période de préqualification par le gestionnaire de réseau conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, de la Loi Électricité

Faisant suite à une demande du gestionnaire de réseau, il est envisagé d'adapter les dates auxquelles le gestionnaire de réseau doit communiquer les résultats de la procédure de préqualification à la Direction

preveiling verplicht is om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet.

Gelet op de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit om een prekwalificatiedossier in te dienen wordt beoogd artikel 7undecies, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen opdat de mogelijkheid om geen bod in te dienen tijdens een veiling niet geldt voor de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor wie tijdens de preveiling met betrekking tot deze veiling, ten minste één bod is geselecteerd. Het doel is te voorkomen dat capaciteitshouders biedingen uitbrengen in een preveiling met als enige doel concurrenten uit te schakelen, maar zonder de werkelijke intentie om deel te nemen aan de veiling waarop deze preveiling betrekking heeft. Bijgevolg moeten consequenties worden verbonden aan de resultaten van de preveiling.

3.8. Wijzigingen houdende enkele verduidelijkingen of kleine aanpassingen

Dit luik kan onderverdeeld worden in de volgende wijzigingen:

1° een wijziging van de kalender voor het meedelen van de resultaten van de prekwalificatieperiode door de netbeheerder overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet;

2° enkele aanpassingen tot verduidelijking van de draagwijdte van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet;

3° wijziging met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de vaststelling en de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet;

4° een wijziging met betrekking tot het evaluatieverslag over de werking van het CRM;

5° de opheffing van artikel 7undecies, § 7, tweede lid, tweede zin, van de Elektriciteitswet.

3.8.1. Wijziging van de kalender voor het meedelen van de resultaten van de prekwalificatieperiode door de netbeheerder overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet

In navolging van een verzoek van de netbeheerder wordt beoogd om de data wanneer de netbeheerder de resultaten van de prekwalificatieprocedure aan de Algemene Directie Energie en de CREG moet meedelen

générale de l'Énergie et à la CREG conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, de la Loi Électricité en fonction de la faisabilité organisationnelle de cette obligation.

Il est envisagé que le gestionnaire de réseau doive communiquer les résultats susmentionnés, sous réserve du critère de préqualification visé à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 2°, c), de la Loi Électricité, aux détenteurs de capacité au plus tard le 15 septembre de la même année et à la Direction générale de l'Énergie et à la CREG cinq jours ouvrables après.

Comme expliqué au Conseil d'État (voir marginal 16 de l'avis du 15 janvier 2024, avec référence 75.102/16), en ce qui concerne la réserve de communication du critère de préqualification visé à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 2°, c), de la Loi Électricité et en particulier comment cette réserve doit être comprise et quel est l'impact sur le délai s'il n'y a pas de preuve de la possession des permis régionaux nécessaires, on peut noter que l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 2°, c), de la Loi Électricité se lit comme suit (souligné par nous):

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

Il convient également de rappeler que la date limite de soumission d'une offre dans le cadre d'une vente aux enchères CRM est le 30 septembre, conformément à l'article 7undecies, § 10, alinéa 3, de la Loi Électricité.

Les résultats relatifs à la préqualification qui seront communiqués par le gestionnaire de réseau le 15 septembre de l'année même de la vente aux enchères doivent donc être considérés sous réserve d'éventuels ajustements résultant de l'absence de preuve de la détention des permis régionaux nécessaires.

Considérant que seuls les détenteurs de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, de la Loi Électricité et aux critères de préqualification visés à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 2°, de la Loi Électricité sont habilités à participer à une enchère dans le cadre du CRM conformément à l'article 7undecies, § 10, alinéa 2, de la Loi Électricité, l'absence de preuve de détention du permis régional nécessaire aura pour conséquence que ce détenteur

overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet aan te passen in functie van de organisatorische haalbaarheid van deze verplichting.

Er wordt beoogd dat de netbeheerder voornoemde resultaten, onder voorbehoud van het prekwalficatiecriterium bedoeld in artikel 7undecies, § 12, derde lid, 2°, c), van de Elektriciteitswet, uiterlijk op 15 september van hetzelfde jaar dient mee te delen aan de capaciteitshouders en vijf werkdagen daarna aan de Algemene Directie Energie en aan de CREG.

Zoals toegelicht aan de Raad van State (zie randnummer 16 van het advies van 15 januari 2024, met kenmerk 75.102/16), met betrekking tot het voorbehoud van het meedelen van het prekwalficatiecriterium bedoeld in artikel 7undecies, § 12, derde lid, 2°, c), van de Elektriciteitswet en in het bijzonder hoe dit voorbehoud moet worden begrepen en wat de impact is op de termijn indien er geen bewijs voorligt van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunningen, kan opgemerkt worden dat art. 7undecies, § 12, derde lid, 2°, c), van de Elektriciteitswet als volgt luidt (eigen nadruk):

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

Verder kan ook in herinnering gebracht worden dat de uiterlijke indieningsdatum voor een bieding in het kader van een CRM-veiling, 30 september is overeenkomstig artikel 7undecies, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet.

De resultaten met betrekking tot de prekwalficatie die door de netbeheerder moeten worden meegedeeld op 15 september van hetzelfde jaar van de veiling, dienen dus beschouwd te worden als onder voorbehoud van eventuele aanpassingen ten gevolge van het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunningen.

Gelet op dat enkel capaciteitshouders wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet en eveneens voldoet aan de prekwalficatiecriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 12, derde lid, 2°, van de Elektriciteitswet het recht hebben tot deelname aan een veiling in het kader van het CRM overeenkomstig artikel 7undecies, § 10, tweede lid, van de Elektriciteitswet, zal het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige

de capacité n'est pas préqualifié et ne peut dès lors pas soumettre d'offre.

3.8.2. Adaptations visant à préciser la portée des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, de la Loi Électricité

Conformément à la Circulaire du 4 juin 2021 relative à l'obligation de soumettre un dossier de préqualification dans le cadre de la mise aux enchères CRM. — Application des articles 2 et 3 de l'arrêté royal du 21 mai 2021 relatif à l'établissement des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, en ce qui concerne les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien ont le droit de participer à la procédure de préqualification et en ce qui concerne le seuil minimal en MW (ci-après "Circulaire du 4 juin 2021"), il est envisagé de modifier l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 2^o et alinéa 2, de la Loi Électricité.

La modification de l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 2^o, de la Loi Électricité vise à préciser que le seuil minimal en MW, après application des facteurs de réduction, en dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent pas participer à la procédure de préqualification s'applique, en ce qui concerne l'obligation de soumettre un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité au point de livraison par détenteur de capacité et par technologie.

En outre, il est précisé que tout détenteur de capacité autre que ceux soumis à l'obligation d'introduire un dossier de préqualification, qui est situé dans la zone de réglage belge et qui, individuellement ou de manière agrégée, répond aux critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité, peut introduire un dossier de préqualification.

La modification de l'article 7undecies, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité vise à stipuler explicitement que les groupes de secours permettant l'îlotage ne sont pas soumis à l'obligation de soumettre un dossier de préqualification. Comme déjà indiqué dans la Circulaire du 4 juin 2021, une telle obligation pour les groupes de secours susmentionnés ne serait pas conforme à ce qui est envisagé.

Comme déjà indiqué également dans la Circulaire du 4 juin 2021, l'obligation de soumettre un dossier de préqualification vise à permettre une estimation

gewestelijke vergunning als gevolg hebben dat deze capaciteitshouder niet geprekwalificeerd is en bijgevolg geen bieding kan indienen.

3.8.2. Aanpassingen tot verduidelijking van de draagwijdte van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1^o en 2^o, van de Elektriciteitswet

In overeenstemming met de Circulaire van 4 juni 2021 met betrekking tot de verplichting tot indiening van een prekwalificatiedossier in het kader van de CRM-veiling. — Toepassing van artikelen 2 en 3 van het koninklijk besluit van 21 mei 2021 tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1^o en 2^o, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen het recht hebben tot deelname aan de prekwalificatieprocedure en wat betreft de minimumdrempel in MW (hierna "Circulaire van 4 juni 2021"), wordt beoogd artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 2^o en tweede lid van de Elektriciteitswet te wijzigen.

De wijziging van artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 2^o, van de Elektriciteitswet beoogt te verduidelijken dat de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure, met betrekking tot de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet, wordt toegepast op het leveringspunt per capaciteitshouder en per technologie.

Bovendien wordt verduidelijkt dat elke andere capaciteitshouder dan deze die onderworpen zijn aan de verplichting een prekwalificatiedossier in te dienen die gelokaliseerd zijn in de Belgische regelzone en die, individueel of op geaggregeerde wijze, voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid van de Elektriciteitswet, een prekwalificatiedossier mogen indienen.

De wijziging van artikel 7undecies, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet beoogt te benadrukken dat noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken niet onderworpen zijn aan de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen. Zoals reeds geduid in de Circulaire van 4 juni 2021 zou een dergelijke verplichting voor voornoemde noodstroomgroepen niet stroken met wat beoogd wordt.

Zoals ook reeds geduid in de Circulaire van 4 juni 2021 strekt de verplichting tot indiening van een prekwalificatiedossier er toe een inschatting mogelijk te maken

du volume de capacité de production disponible en Belgique. Eu égard à ce qui précède, il convient de remarquer qu'il ne semble pas nécessaire de rendre cette obligation également applicable aux groupes de secours permettant l'îlotage susmentionnés. En effet, la capacité de production des groupes de secours permettant l'îlotage n'a manifestement pas pour objectif l'approvisionnement en électricité d'autres installations de consommation que celles sur le site de laquelle elle se trouve. En outre, ces unités sont limitées en termes de puissance, d'autant plus après application du facteur de réduction. Imposer une préqualification obligatoire à ces unités, alors qu'*a priori* elles n'ont pas l'intention de participer au marché de l'électricité, n'est dès lors pas opportun.

3.8.3. Modifications relatives à l'établissement de l'infraction et l'établissement et la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité

Certaines modifications sont apportées à l'article 7undecies, § 14, alinéas 9 et 10 de la Loi Électricité en ce qui concerne l'établissement de l'infraction et la décision d'imposer une amende administrative.

En effet, tant l'article 7undecies, § 14, alinéa 9 que l'alinéa 10 de la Loi Électricité contenaient des dispositions déterminant le moment où l'infraction est établie. Afin de simplifier la lisibilité et la procédure, ce point est désormais réglé dans un seul alinéa. Ainsi, dans une première phase, lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné à cet effet notifie au contrevenant, par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende.

Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de soixante jours, au lieu de trente jours.

À défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai ou si les moyens de défense sont insuffisants, l'administration compétente décide que l'infraction est établie. Il s'agit de la deuxième phase.

Pour les infractions à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1°, de la Loi Électricité, concernant les conditions dans lesquelles les détenteurs de capacité bénéficiant ou ayant bénéficié de mesures de soutien, ont le droit ou l'obligation de participer à la procédure de préqualification, l'établissement de l'infraction entraîne la nullité du contrat

van welk volume aan productiecapaciteit er in België beschikbaar is. Gelet op het voorgaande, dient opgemerkt te worden dat er geen nood lijkt te zijn om dergelijke verplichting eveneens van toepassing te maken op de hogervermelde noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken. Immers, de productiecapaciteit van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken heeft kennelijk niet tot doel de elektriciteitsbevoorrading van andere verbruiksinstallaties dan diegene op wiens site het zich bevindt. Daarnaast zijn deze eenheden beperkt qua vermogen, eens te meer na toepassing van de reductiefactor. Het opleggen van een verplichte prekwificatie aan deze eenheden, terwijl zij *a priori* geen deelname aan de elektriciteitsmarkt beogen, is daarom niet opportuun.

3.8.3. Wijzigingen met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de vaststelling en de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet

Er worden enkele aanpassingen aangebracht aan artikel 7undecies, § 14, negende en tiende lid van de Elektriciteitswet met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de beslissing tot oplegging van een administratieve boete.

Zowel in artikel 7undecies, § 14, negende lid en tiende lid van de Elektriciteitswet was namelijk voorzien in bepalingen die bepaalt wanneer de inbreuk vaststaat. Om de leesbaarheid en de procedure te vereenvoudigen wordt dit voortaan geregeld in één enkel lid. Zo geldt voortaan dat in een eerste fase, wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, de daartoe aangeduide ambtenaar de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte brengt, alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen.

In voornoemde brief wordt de overtreder verzocht om binnen een termijn van zestig dagen, in de plaats van dertig dagen, zijn verweermiddelen in te dienen.

Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn werden ingediend, of de verweermiddelen ontoereikend zijn, beslist de bevoegde administratie dat de inbreuk vaststaat. Dit is de tweede fase.

Voor inbreuken op artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1°, van de Elektriciteitswet, met betrekking tot de voorwaarden waaronder de capaciteitshouders die genieten of genoten hebben van steunmaatregelen, het recht hebben tot deelname aan de prekwificatieprocedure, geldt dat het vaststaan van de inbreuk leidt tot de nietigheid

de capacité, comme le prévoyait déjà l'article 7undecies, § 14, alinéa 10, de la Loi Électricité.

Lorsque l'infraction est constatée, une amende administrative est infligée. Il s'agit de la troisième phase qui se déroule en même temps que la deuxième.

L'article 7undecies, § 14, alinéa 10, de la loi Électricité prévoyait déjà la possibilité de recours et ses modalités en ce qui concerne la décision d'imposer une amende administrative. Les mêmes possibilités et modalités de recours sont prévues pour la décision établissant l'infraction.

Ensuite, il est également prévu de préciser que la personne physique ou morale qui se voit infliger une amende administrative doit payer ou faire appel de la décision.

Ensuite, le moment où l'amende administrative est établie est également prévu. Elle est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours. C'est la quatrième phase.

Il est prévu que les montants dûs des amendes administratives déterminées conformément à l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité, seront recouvrés par l'administration du Service public fédéral Finances chargée de la perception et du recouvrement des créances fiscales et non fiscales, conformément aux articles 3 et suivants de la loi domaniale du 22 décembre 1949, en cas de non-paiement de l'amende administrative et dans la mesure où l'amende administrative est établie. Il s'agit de la cinquième et dernière phase.

Enfin, quelques modifications purement rédactionnelles sont apportées à la lumière de ce qui a été expliqué ci-dessus.

3.8.4. Une modification relative au rapport d'évaluation du fonctionnement du CRM

Considérant que le meilleur indicateur du fonctionnement du CRM est constitué par les mises aux enchères relatives à une période de fourniture de capacité, il est envisagé que la CREG prépare et publie le rapport d'évaluation du fonctionnement du CRM visé à l'article 7undecies, § 12, alinéa 7, de la Loi Électricité tous les deux ans suivant la publication des résultats de la première mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité.

van het capaciteitscontract, zoals reeds was voorzien in art. 7undecies, § 14, tiende lid, van de Elektriciteitswet.

Wanneer de inbreuk vaststaat, wordt een administratieve boete opgelegd. Dit is de derde fase die simultaan plaatsvindt met de tweede fase.

Artikel 7undecies, § 14, tiende lid, van de Elektriciteitswet voorzagt reeds in de beroepsmogelijkheid en modaliteiten hiervan met betrekking tot de beslissing tot het opleggen van een administratieve boete. Dezelfde beroepsmogelijkheid en modaliteiten worden voorzien voor de beslissing tot vaststelling van de inbreuk.

Verder wordt ook verduidelijkt dat de natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, dient te betalen of beroep aan te tekenen tegen deze beslissing.

Vervolgens wordt ook bepaald wanneer de administratieve boete vaststaat. Deze staat vast wanneer de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen. Dit is de vierde fase.

Er wordt voorzien dat de verschuldigde bedragen van de administratieve boetes die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet door de administratie van de Federale Overheidsdienst Financiën belast met de inning en invordering van fiscale en niet-fiscale schulden, overeenkomstig de artikelen 3 en volgende van de domaniale wet van 22 december 1949 worden ingevorderd bij niet-betaling van de administratieve geldboete, en voor zover de administratieve geldboete vaststaat. Dit is de vijfde en laatste fase.

Tot slot worden nog enkele louter redactionele wijzigingen aangebracht in het licht van wat hierboven is toegelicht.

3.8.4. Een wijziging met betrekking tot het evaluatieverslag over de werking van het CRM

Gelet op dat de beste indicator van de werking van het CRM de veilingen zijn met betrekking tot een periode van capaciteitslevering wordt beoogd te voorzien dat de CREG het evaluatieverslag over de werking van het CRM zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 12, zevende lid, van de Elektriciteitswet slechts elke twee jaar volgend op de publicatie van de resultaten van de eerste veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering werd georganiseerd dient op te stellen en publiceren.

3.8.5. L'abrogation de l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, de la Loi Électricité;

Considérant que l'article 7bis, § 2 de la Loi Électricité est abrogé (voir *supra* section 2.), conformément au marginal 20 de l'avis du Conseil d'État du 15 janvier 2024, sous la référence 75.102/16, il est prévu d'abroger l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, de la Loi Électricité.

4. Modification de l'article 7duodecies de la Loi Électricité

Eu égard à la modification envisagée de l'article 4bis de la Loi Électricité (voir *supra*) et à la lumière de l'objectif impérieux d'intérêt général de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité, il est envisagé de modifier le champ d'application de l'article 7duodecies de la Loi Électricité, qui prévoit la possibilité d'organiser une mise aux enchères ciblée.

L'article 7duodecies, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité prévoit aujourd'hui seulement la possibilité d'organiser une mise aux enchères ciblée lorsqu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge au cours de la période précédant la première période de fourniture de capacité du CRM. Toutefois, il semble plus prudent de fournir un cadre légal qui permette de procéder à une mise aux enchères ciblée lorsqu'elle est nécessaire pour la sécurité d'approvisionnement et qu'elle ne peut pas être compensée dans le cadre du CRM.

Enfin, il est également envisagé que, dans le cadre de l'article 7duodecies de la Loi Électricité, le risque pour la sécurité d'approvisionnement puisse être démontré non seulement par toute information ou rapport transmis par le gestionnaire de réseau, mais aussi par l'avis de la Direction générale de l'Énergie dans l'exercice de sa mission relative à la surveillance de la sécurité d'approvisionnement, comme expliqué au point 2 (voir *supra*).

3.8.5. De opheffing van artikel 7undecies, § 7, tweede lid, tweede zin, van de Elektriciteitswet

Gelet op dat artikel 7bis, § 2 van de Elektriciteitswet wordt opgeheven (zie *supra* onderdeel 2.), wordt in overeenstemming met randnummer 20 van het advies van de Raad van State van 15 januari 2024, met kenmerk 75.102/16, voorzien in de opheffing van artikel 7undecies, § 7, tweede lid, tweede zin, van de Elektriciteitswet.

4. Wijzigingen van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet

Gelet op de beoogde wijziging van artikel 4bis van de Elektriciteitswet (zie *supra*) en in het licht van de dwingende doelstelling van algemeen belang om de bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit te waarborgen wordt beoogd het toepassingsgebied van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet, die voorziet in de mogelijkheid van het organiseren van een gerichte veiling, te wijzigen.

Artikel 7duodecies, § 1, eerste lid, van de Elektriciteitswet, voorziet op heden slechts in de mogelijkheid om een gerichte veiling te organiseren wanneer er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone in de periode voorafgaand aan de eerste periode van capaciteitslevering van het CRM. Echter, lijkt het voorzichtiger te voorzien in een wettelijk kader die toelaat over te gaan tot een gerichte veiling wanneer dit noodzakelijk is voor de bevoorradingszekerheid en dit niet opgevangen kan worden binnen het kader van het CRM.

Tot slot wordt ook beoogd dat in het kader van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet het risico voor de bevoorradingszekerheid niet enkel aangetoond kan worden door elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag maar ook door het advies van de Algemene Directie van Energie in de uitoefening van haar taak betreffende de monitoring van de bevoorradingszekerheid zoals toegelicht in punt 2 (zie *supra*).

COMMENTAIRE DES ARTICLES

CHAPITRE 1^{ER}

Disposition générale

Article 1^{er}

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

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

HOOFDSTUK 1

Algemene bepaling

Artikel 1

Dit artikel bepaalt de grondwettelijke basis van dit wetsontwerp.

CHAPITRE 2

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

Art. 2

L'article 2 vise à modifier la liste des définitions contenues à l'article 2 de la Loi Électricité. En premier lieu, il vise à modifier l'article 2, 48°, de la Loi Électricité conformément au marginal 7 de l'avis du Conseil d'État du 15 janvier 2024 portant la référence 75.102/16. Enfin, il est aussi envisagé de compléter l'article 2 de la Loi Électricité par une définition d'une "entreprise en difficulté", à la lumière de l'engagement envers la Commission européenne expliqué au point 3.4.2 de l'Exposé général (voir *supra*).

Art. 3

L'article 3 vise à modifier l'article 4*bis* de la Loi Électricité, comme expliqué au point 1 de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Il convient de noter que le marginal 8 de l'avis du Conseil d'État du 15 janvier 2024 a été traité à l'exception de l'article 3, 4° puisque dans la deuxième phrase du alinéa 1^{er} des deux alinéas qui sont insérés, il s'agit de faire référence au 15 janvier deux ans avant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable.

Art. 4

L'article 4 vise à modifier l'article 7*bis* de la Loi Électricité à la lumière du fait que la réserve stratégique a été désactivée et remplacée par le CRM, comme expliqué au point 2 de l'Exposé général. À cette fin, les paragraphes 1^{er}, 2 et 4 de l'article 7*bis* de la Loi Électricité sont abrogés, et le paragraphe 5 de l'article 7*bis* de la Loi Électricité est remplacé en conséquence.

Art. 5

L'article 5 vise à remplacer l'article 7*ter* de la Loi Électricité, à la lumière du fait que la réserve stratégique a été désactivée et remplacée par le CRM, et en inscrivant expressément dans la Loi Électricité la mission de la Direction générale de l'Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie

HOOFDSTUK 2

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

Art. 2

Artikel 2 beoogt de lijst met definities vervat in artikel 2 van de Elektriciteitswet te wijzigen. In de eerste plaats wordt beoogd artikel 2, 48°, van de Elektriciteitswet aan te passen in overeenstemming met randnummer 7 van het advies van de Raad van State van 15 januari 2024 met kenmerk 75.102/16. Tot slot wordt ook beoogd artikel 2 van de Elektriciteitswet aan te vullen met een definitie voor een "onderneming in moeilijkheden" in het licht van de toezegging aan de Europese Commissie toegelicht in punt 3.4.2 in de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Art. 3

Artikel 3 beoogt artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet te wijzigen zoals toegelicht in punt 1 van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Er dient opgemerkt te worden dat randnummer 8 van het advies van de Raad van State van 15 januari 2024 werd verwerkt met uitzondering van artikel 3, 4° daar in de tweede zin van het eerste lid van de twee leden die ingevoegd worden beoogd wordt te verwijzen naar 15 januari twee jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen.

Art. 4

Artikel 4 beoogt artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet te wijzigen in het licht van het feit dat de strategische reserve gedeactiveerd is en vervangen werd door het CRM zoals toegelicht in punt 2 van de Algemene Toelichting. Hiertoe worden de paragrafen 1, 2 en 4 van artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet opgeheven en wordt paragraaf 5 van artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet overeenkomstig vervangen.

Art. 5

Artikel 5 beoogt artikel 7*ter* van de Elektriciteitswet te vervangen in het licht van het feit dat de strategische reserve gedeactiveerd is en vervangen werd door het CRM en door de opdracht van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O, Middenstand en Energie om doorlopend de staat van 's lands

de surveiller en permanence l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays, comme expliqué au point 2 de l'Exposé général (voir *supra*).

Art. 6

L'article 6 vise l'abrogation des articles 7*quater* à 7*novies* de la Loi Électricité, étant donné qu'ils concernent la réserve stratégique et que la réserve stratégique a été désactivée et remplacée par le CRM, comme expliqué au point 2 de l'Exposé général (voir *supra*).

Art. 7

Eu égard à l'abrogation de l'article 7*bis*, § 1^{er}, § 2 et § 4, de la Loi Électricité conformément à l'article 4 du présent projet de loi, il est envisagé d'adapter la référence à l'article 7*bis*, § 1^{er} et § 4*bis*, de la Loi Électricité à l'article 7*decies* de la Loi Électricité, de sorte à ce qu'il soit uniquement fait référence à l'article 7*bis*, § 4*bis*, de la Loi Électricité.

Art. 8

L'article 8 vise à modifier diverses dispositions de l'article 7*undecies* de la Loi Électricité.

Article 8, 1°

L'article 8, 1° vise à modifier l'autorisation au Roi contenue à l'article 7*undecies*, § 2, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité en fonction des modifications relatives aux méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans et/ou deux ans avant la période de fourniture de capacité, comme expliqué au point 3.3. de l'Exposé général (voir *supra*).

Article 8, 2°

L'article 8, 2° vise à modifier l'autorisation au Roi contenue dans l'article 7*undecies*, § 2, alinéa 3, de la Loi Électricité en ce qui concerne les dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire, comme expliqué au point 3.1. de l'Exposé général (voir *supra*).

Article 8, 3°

La disposition sous a) de l'article 8, 3° prévoit la mention d'une mise aux enchères organisée deux ans avant la période de fourniture de capacité et concerne

bevoorradingsszekerheid inzake elektriciteit te monitoren uitdrukkelijk in de Elektriciteitswet in te schrijven zoals toegelicht in punt 2 van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Art. 6

Artikel 6 beoogt de opheffing van de artikelen 7*quater* tot 7*novies* van de Elektriciteitswet gelet op dat deze betrekking hebben op de strategische reserve en dat de strategische reserve gedeactiveerd is en vervangen werd door het CRM zoals toegelicht in punt 2 van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Art. 7

Gelet op de opheffing van artikel 7*bis*, § 1, § 2 en § 4, van de Elektriciteitswet overeenkomstig artikel 4 van dit wetsontwerp wordt beoogd de verwijzing naar artikel 7*bis*, §§ 1 en 4*bis*, van de Elektriciteitswet in artikel 7*decies* van de Elektriciteitswet aan te passen zodat er enkel nog verwezen wordt naar artikel 7*bis*, § 4*bis*, van de Elektriciteitswet.

Art. 8

Artikel 8 beoogt verschillende bepalingen in artikel 7*undecies* van de Elektriciteitswet te wijzigen.

Artikel 8, 1°

Artikel 8, 1° beoogt de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7*undecies*, § 2, eerste lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen in functie van de wijzigingen met betrekking tot de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar en/of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt zoals toegelicht in punt 3.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 2°

Artikel 8, 2° beoogt de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7*undecies*, § 2, derde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen met betrekking tot de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet zoals toegelicht in punt 3.1. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 3°

De bepaling onder a) bij artikel 8, 3° voorziet in de vermelding van een veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd en heeft

les modifications expliquées au point 3.2. de l'Exposé général (voir *supra*).

La disposition sous b) et c) de l'article 8, 3° s'inscrit dans le cadre d'une modification du calendrier des rapports et propositions visés à l'article 7*undecies*, § 3 et § 4 de la Loi Électricité en fonction de l'ajout d'une mise aux enchères organisée deux ans avant la période de fourniture de capacité, comme expliqué au point 3.2. de l'Exposé général (voir *supra*).

La disposition sous d) de l'article 8, 3° s'inscrit dans le cadre de la modification de l'article 4*bis* de la Loi Électricité telle qu'expliquée au point 1 de l'Exposé général et vise à prévoir que la CREG doit tenir compte des notifications conformément à l'article 4*bis* de la Loi Électricité dans son avis tel que visé à l'article 7*undecies*, § 3, alinéa 4, de la Loi Électricité.

Article 8, 4°

La disposition sous a) de l'article 8, 4° fait partie d'une modification du calendrier des rapports et propositions visés à l'article 7*undecies*, § 3 et § 4 de la Loi Électricité en fonction de l'ajout d'une vente aux enchères organisée deux ans avant la période de fourniture de capacité comme expliqué au point 3.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

La disposition (b) de l'article 8, 4° prévoit la mention d'une enchère organisée deux ans avant la période de livraison des capacités et concerne les changements expliqués au point 3.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Les dispositions sous c) à e) sont conformes à modification des méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité expliqués au point 3.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

La disposition de l'article 8, 4°, sous f), est conforme à la modification de l'article 4*bis* de la Loi Électricité telle qu'expliqué au point 1^{er} de l'Exposé général et vise à prévoir que la CREG doit tenir compte des notifications conformément à l'article 4*bis* de la Loi Électricité dans sa proposition telle que visée à l'article 7*undecies*, § 4, de la Loi Électricité.

La disposition sous g) de l'article 8, 4° modifie l'article 7*undecies*, § 4, de la Loi Électricité en fonction de la modification prévue concernant les méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité comme prévu à l'article 7*undecies*,

betrekking op de wijzigingen toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepalingen onder b) en c) bij artikel 8, 3° kadert in een wijziging van de kalender van de verslagen en voorstellen bedoeld in artikel 7*undecies*, § 3 en § 4 van de Elektriciteitswet in functie van de toevoeging van een veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd zoals toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder d) van artikel 8, 3° kadert in de wijziging van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 1 van de Algemene Toelichting en beoogt te voorzien dat de CREG in haar advies zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 3, vierde lid, van de Elektriciteitswet met de kennisgevingen overeenkomstig artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet rekening moet houden.

Artikel 8, 4°

De bepaling onder a) bij artikel 8, 4° kadert in een wijziging van de kalender van de verslagen en voorstellen bedoeld in artikel 7*undecies*, § 3 en § 4 van de Elektriciteitswet in functie van de toevoeging van een veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd zoals toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder b) bij artikel 8, 4° voorziet in de vermelding van een veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd en heeft betrekking op de wijzigingen toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepalingen onder c) tot e) van artikel 8, 4° kaderen in de wijziging van de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt zoals toegelicht in punt 3.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder f) van artikel 8, 4° kadert in de wijziging van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 1 van de Algemene Toelichting en beoogt te voorzien dat de CREG in haar voorstel zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 4, van de Elektriciteitswet met de kennisgevingen overeenkomstig artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet rekening moet houden.

De bepaling onder g) van artikel 8, 4° wijzigt artikel 7*undecies*, § 4, van de Elektriciteitswet in functie van de beoogde wijziging aangaande de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt zoals voorzien in artikel 7*undecies*, § 2, eerste

§ 2, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité tel que modifié par l'article 8, 1^o du présent projet de loi comme expliqué au point 3.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Article 8, 5^o

La modification envisagée de l'article 8, 5^o est conforme à la modification de l'article 4*bis* de la Loi Électricité telle qu'expliqué au point 1^{er} de l'Exposé général et vise à prévoir que la Direction générale de l'Énergie doit tenir compte des notifications conformément à l'article 4*bis* de la Loi Électricité dans son avis visé à l'article 7*undecies*, § 5, de la Loi Électricité.

Article 8, 6^o

Les dispositions de l'article 8, 6^o, sous a) et b), modifient l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité en ce qui concerne l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions au gestionnaire de réseau, d'organiser les enchères en ce qui concerne les périodes de fourniture de capacité considérées et de fixer les paramètres tels qu'énumérés à l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité. Ces modifications sont conformes à la modification prévue concernant les méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité comme prévu à l'article 7*undecies*, § 2, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité tel que modifié par l'article 8, 1^o du présent projet de loi comme expliqué au point 3.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus). Il s'ensuit que le volume à réserver pour la vente aux enchères organisée un an avant la période de livraison des capacités doit être au moins égal à la capacité qui a une moyenne de moins de 200 heures de fonctionnement par an afin de couvrir la capacité de pointe totale, sans préjudice de l'attribution d'une partie de ce volume aux ventes aux enchères qui ont lieu quatre ans et deux ans avant la période de livraison des capacités, conformément aux conditions établies en vertu de l'article 7*undecies*, § 2, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité.

La disposition c) de l'article 8, 6^o modifie l'article 7*undecies*, § 6, de la Loi Électricité en y ajoutant deux alinéas.

Le premier alinéa inséré par l'article 8, 6^o, c), qui formera l'article 7*undecies*, § 6, alinéa 6, de la Loi Électricité concerne une modification visant à prévoir la possibilité explicite de modifier l'instruction du ministre qui a l'Énergie dans ses attributions conformément à l'article 7*undecies*, § 6, de la Loi Électricité à l'instar d'un changement significatif de l'état de la sécurité d'approvisionnement qui, compte tenu de l'urgence éventuelle, prévoit des formalités dérogatoires de celles prévues pour l'instruction

lid, van de Elektriciteitswet zoals gewijzigd door artikel 8, 1^o van dit wetsontwerp zoals toegelicht in punt 3.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 5^o

De beoogde wijziging in artikel 8, 5^o kadert in de wijziging van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 1 van de Algemene Toelichting en beoogt te voorzien dat de Algemene Directe Energie in haar advies zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 5, van de Elektriciteitswet met de kennisgevingen overeenkomstig artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet rekening moet houden.

Artikel 8, 6^o

De bepalingen onder a) en b) van artikel 8, 6^o wijzigt artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet met betrekking tot de instructie van de minister bevoegd voor Energie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren met betrekking tot de onderzochte perioden van capaciteitslevering en de parameters vast te stellen zoals opgesomd in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet. Deze wijzigingen zijn in functie van de beoogde wijziging aangaande de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt zoals voorzien in artikel 7*undecies*, § 2, eerste lid, van de Elektriciteitswet zoals gewijzigd door artikel 8, 1^o van dit wetsontwerp zoals toegelicht in punt 3.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*). Hieruit volgt dat het te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt minstens gelijk moet zijn aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens artikel 7*undecies*, § 2, eerste lid, van de Elektriciteitswet vastgestelde voorwaarden.

De bepaling onder c) van artikel 8, 6^o wijzigt artikel 7*undecies*, § 6, van de Elektriciteitswet door deze aan te vullen met twee leden.

Het eerste lid dat ingevoegd wordt door artikel 8, 6^o, c), dat artikel 7*undecies*, § 6, zesde lid, van de Elektriciteitswet zal vormen betreft een wijziging om te voorzien in de uitdrukkelijke mogelijkheid tot wijziging van de instructie van de minister bevoegd voor Energie overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, van de Elektriciteitswet in navolging van een aanzienlijke wijziging van de toestand van de bevoorradingszekerheid, die gelet op de mogelijke urgentie voorziet in

en vertu de l'article 7undecies, § 6, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité. Cette modification est expliquée au point 3.5. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Le deuxième alinéa inséré par l'article 8, 6°, c), qui formera l'article 7undecies, § 6, alinéa 7, de la Loi Électricité concerne une modification en fonction de l'engagement vis-à-vis de la Commission européenne dans le cadre de sa décision du 29 septembre 2023. Il s'agit de l'engagement de ne pas pouvoir conclure de contrats de capacité dans la mesure où tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du règlement (UE) 2019/943 que les évaluations nationales de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visées à l'article 24 du règlement (UE) 2019/943 n'ont pas déterminé de préoccupations concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité, tel qu'expliqué au point 3.4.4. de l'Exposé général.

Article 8, 7°

Comme expliqué au point 3.8.5 de l'Exposé général (voir *supra*), suite à une remarque du Conseil d'État dans son avis du 15 janvier 2024 portant la référence 75.102/16, il est prévu d'abroger l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, deuxième phrase, de la Loi Électricité.

Article 8, 8°

Les dispositions sous a) et c) de l'article 8, 8° concernent des modifications de l'article 7undecies, § 8, de la Loi Électricité en fonction du volet tel qu'expliqué au point 3.8.2. de l'Exposé général (voir *supra*) qui visent à clarifier la portée des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1° et 2° de la Loi Électricité et en ce qui concerne l'obligation d'introduire un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité conformément à l'interprétation tel qu'expliqué dans la Circulaire du 4 juin 2021.

La disposition sous b) de l'article 8, 8° vise à modifier l'autorisation au Roi reprise dans l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité pour déterminer les critères d'admissibilité concernant le droit de participer à la procédure de préqualification. Il est envisagé qu'au moins les dispositions nouvellement insérées aux 4° et 5° s'appliquent également en tant que critères de recevabilité en fonction de l'engagement pris envers la Commission européenne dans le cadre de sa décision du 29 septembre 2023 concernant l'octroi d'aides aux entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant

afwijkende vormvereisten dan deze voorzien voor de instructie krachtens artikel 7undecies, § 6, eerste lid, van de Elektriciteitswet. Deze wijziging is toegelicht in punt 3.5. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Het tweede lid dat ingevoegd wordt door artikel 8, 6°, c), dat artikel 7undecies, § 6, zevende lid, van de Elektriciteitswet zal vormen, betreft een wijziging in functie van de toezegging aan de Europese Commissie in de context van haar beslissing van 29 september 2023. Dit betreft de toezegging om geen capaciteitscontracten te kunnen sluiten voor zover zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) 2019/943 als de Nationale beoordelingen van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 24 van de Verordening (EU) 2019/943 geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld zoals toegelicht in punt 3.4.4. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 7°

Zoals toegelicht in punt 3.8.5 van de Algemene Toelichting (zie *supra*) wordt in navolging van een opmerking van de Raad van State in zijn advies van 15 januari 2024, met kenmerk 75.102/16, voorzien in de opheffing van artikel 7undecies, § 7, tweede lid, tweede zin, van de Elektriciteitswet.

Artikel 8, 8°

De bepalingen onder a) en c) van artikel 8, 8° betreffen wijzigingen van artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet in functie van het luik zoals toegelicht in punt 3.8.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*) die beogen te voorzien in een verduidelijking van de draagwijdte van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet en met betrekking tot de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet in overeenstemming met de interpretatie zoals toegelicht in de Circulaire van 4 juni 2021.

De bepaling onder b) van artikel 8, 8° beoogt de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet om de ontvankelijkheidscriteria wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure vast te stellen te wijzigen. Er wordt beoogd dat minstens ook de nieuw ingevoegde bepalingen onder 4° en 5° als ontvankelijkheidscriteria gelden in functie van de toezegging aan de Europese Commissie in het kader van haar beslissing van 29 september 2023 met betrekking tot het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen

l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée aux entreprises, comme expliqué au point 3.4.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

La disposition sous d) de l'article 8, 8° concerne une clarification en fonction du volet tel qu'expliqué au point 3.8.2. de l'Exposé général (voir *supra*) qui vise à clarifier la portée des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 1° et 2°, de la Loi Électricité et en ce qui concerne l'obligation d'introduire un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 2, de la Loi Électricité conformément à l'interprétation tel qu'expliqué dans la Circulaire du 4 juin 2021. Cette disposition précise que tout détenteur de capacité autre que ceux soumis à l'obligation d'introduire un dossier de préqualification, qui est situé dans la zone de réglage belge et qui, individuellement ou de manière agrégée, répond aux critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité, peut introduire un dossier de préqualification.

La disposition de l'article 8, 8°, sous e), concerne une modification du calendrier de notification des résultats de la période de préqualification par le gestionnaire de réseau conformément à l'article 7undecies, § 8, alinéa 7, de la Loi Électricité, comme expliqué au point 3.8.1. De l'Exposé général (voir ci-dessus).

Article 8, 9°

La disposition a) de l'article 8, 9° concerne une simple correction rédactionnelle, l'article 7undecies, § 9, alinéa 1^{er} de la Loi Électricité faisant par erreur référence à l'article 7undecies, § 12, alinéa 2 de la Loi Électricité au lieu de l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité.

Le b) de l'article 8, 9° vise à modifier l'article 7undecies, § 9, alinéa 4, de la Loi Électricité en ce qui concerne l'autorisation reprise dans l'article précité de la Loi Électricité pour le Roi de déterminer, sur proposition de la CREG, établie après consultation publique et après avis du gestionnaire de réseau, les critères d'éligibilité des coûts d'investissement qui permettent de classer chaque capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements qui distinguent ces catégories, ainsi que la procédure de classification afin d'inscrire plus explicitement que cette autorisation couvre également, après la classification, les modalités de contrôle du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle est classée et les conséquences éventuelles du non-respect des conditions de classement

die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals toegelicht in punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder d) van artikel 8, 8° betreft een verduidelijking in functie van het luik zoals toegelicht in punt 3.8.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*) die beoogt te voorzien in verduidelijking van de draagwijdte van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet en met betrekking tot de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, tweede lid, van de Elektriciteitswet in overeenstemming met de interpretatie zoals toegelicht in de Circulaire van 4 juni 2021. Middels deze bepaling wordt verduidelijkt dat elke andere capaciteitshouder dan deze die onderworpen zijn aan de verplichting een prekwalificatiedossier in te dienen die gelokaliseerd zijn in de Belgische regelzone en die, individueel of op geaggregeerde wijze, voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, van de Elektriciteitswet, een prekwalificatiedossier mogen indienen.

De bepaling onder e) van artikel 8, 8° betreft een wijziging van de kalender voor het meedelen van de resultaten van de prekwalificatieperiode door de netbeheerder overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 3.8.1. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 9°

De bepaling onder a), van artikel 8, 9° betreft een louter redactionele correctie daar artikel 7undecies, § 9, eerste lid, van de Elektriciteitswet verkeerdelijk naar artikel 7undecies, § 12, tweede lid, van de Elektriciteitswet verwees in de plaats van naar artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder b) van artikel 8, 9° beoogt artikel 7undecies, § 9, vierde lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen met betrekking tot de machtiging vervat in voornoemd artikel van de Elektriciteitswet aan de Koning om op voorstel van de CREG, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder de criteria vast te leggen voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden, alsook de procedure van klassering om nadrukkelijker te verankeren dat deze machtiging ook betrekking heeft op, na de klassering, de nadere regels voor de controle op het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd en de mogelijke gevolgen van

sur le contrat de capacité tel qu'expliqué au point 3.1. de l'Exposé général (voir *supra*).

Article 8, 10°

La disposition sous a) de l'article 8, 10° concerne une modification telle qu'expliquée au point 3.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus) et prévoit que l'article 7undecies, § 10, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité exige que trois ventes aux enchères soient organisées par période de fourniture de capacité au lieu de deux. En plus de la vente aux enchères quatre ans avant la période de livraison des capacités et de la vente aux enchères un an avant la période de livraison des capacités, il est envisagé d'insérer une troisième vente aux enchères, deux ans avant la période de livraison des capacités.

La disposition b) i) de l'article 8, 10° concerne une simple correction rédactionnelle, l'article 7undecies, § 10, alinéa 2, de la Loi Électricité faisant par erreur référence à l'article 7undecies, § 12, alinéa 2, de la Loi Électricité au lieu de l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité.

La disposition b) ii) de l'article 8, 10° concerne un changement de fonction des modifications visant à permettre l'organisation des mises aux enchères deux ans avant l'année de livraison, comme expliqué au point 3.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus). L'article 7undecies, § 10, alinéa 2, de la Loi Électricité, après la modification prévue, prévoit qu'un détenteur d'une capacité non prouvée est toutefois autorisé à participer à une vente aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité à laquelle cette mise aux enchères se rapporte et n'a donc pas le droit de participer à une autre mise aux enchères portant sur la même période de fourniture de capacité.

La disposition sous c) de l'article 8, 10° prévoit une modification de l'article 7undecies, § 10, alinéa 3, de la Loi Électricité en fonction du volet relatif à l'obligation pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes sélectionnées lors d'une pré-enchère de soumettre une offre identique lors de l'enchère concernée, comme expliqué au point 3.7. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Article 8, 11°

La disposition sous a) de l'article 8, 11° prévoit une modification en fonction d'un engagement envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 qui concerne le design du CRM pour la participation de la capacité étrangère indirecte, comme expliqué au

het niet naleven van de voorwaarden tot klassering voor het capaciteitscontract zoals toegelicht in punt 3.1. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 10°

De bepaling onder a) van artikel 8, 10° betreft een wijziging zoals toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*) en voorziet dat artikel 7undecies, § 10, eerste lid, van de Elektriciteitswet voorschrijft dat er drie veilingen worden georganiseerd per periode van capaciteitslevering in de plaats van twee. Naast de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering en de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt beoogd een derde veiling, twee jaar voor de periode van capaciteitslevering in te voegen.

De bepaling onder b), i) van artikel 8, 10° betreft een louter redactionele correctie daar artikel 7undecies, § 10, tweede lid, van de Elektriciteitswet verkeerdelijk naar artikel 7undecies, § 12, tweede lid, van de Elektriciteitswet verwees in de plaats van naar artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder b), ii) van artikel 8, 10° betreft een wijziging in functie van de wijzigingen om de organisatie van veilingen twee jaar voor het leveringsjaar mogelijk te maken zoals toegelicht in punt 3.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*). Artikel 7undecies, § 10, tweede lid, van de Elektriciteitswet voorziet na de beoogde wijziging dat een houder van een niet bewezen capaciteit echter recht op deelname heeft aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft en dus geen recht heeft op deelname aan een andere veiling met betrekking tot dezelfde periode van capaciteitslevering.

De bepaling onder c) van artikel 8, 10° voorziet in een wijziging van artikel 7undecies, § 10, derde lid, van de Elektriciteitswet in functie van het luik met betrekking tot de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die geselecteerd zijn in een preveiling om in de betreffende veiling een identiek bod te doen zoals toegelicht in punt 3.7. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 11°

De bepaling onder a) van artikel 8, 11° voorziet in een wijziging in functie van een toezegging aan de Europese commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 die betrekking heeft op het CRM-design voor deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit zoals toegelicht in punt 3.4.1.

point 3.4.1. de l'Exposé général (voir ci-dessus). A cette fin, un alinéa est inséré entre les cinquième et sixième alinéas de l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité.

La disposition sous b) de l'article 8, 11° prévoit que l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité est complété par un alinéa en fonction d'un engagement envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 concernant l'octroi d'aides aux entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée aux entreprises, comme expliqué au point 3.4.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus). En particulier, on peut se référer à la section "Modification de l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité" et la section "Modification de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité" du point 3.4.2. de l'Exposé général.

Article 8, 12°

La disposition sous a) de l'article 8, 12° prévoit une modification de l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, 1°, de la Loi Électricité afin de prévoir expressément que celles-ci doivent non seulement contenir au moins une référence explicite aux critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, § 8, de la Loi Électricité, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification, mais que les règles de fonctionnement doivent également déterminer quels documents sont requis pour démontrer que les critères de recevabilité ont été remplis, comme par exemple en ce qui concerne les critères de recevabilité qui, par le biais de l'article 8, 9°, b), sont prévus à l'article 7undecies, § 8, alinéa 1er, 4° et 5°, de la Loi Électricité en fonction du point 3.4.2. de l'Exposé général (voir *supra*).

La disposition sous b) de l'article 8, 12° concerne une simple amélioration rédactionnelle conformément la définition prévue à l'article 2, 77°, de la Loi Électricité.

La disposition sous c) de l'article 8, 12° envisage l'énumération des éléments qui doivent notamment et donc au moins figurer dans les règles de fonctionnement conformément à l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité en y insérant la disposition sous 11° dans l'article 7undecies, § 12, alinéa 3, de la Loi Électricité.

La disposition sous 11° vise à prévoir que les règles de fonctionnement précisent les modalités de la procédure concernant la suspension du paiement d'une redevance de capacité à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure fondée sur le

van de Algemene Toelichting (zie *supra*). Hiertoe wordt een lid ingevoegd tussen het vijfde en het zesde lid van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder b) van artikel 8, 11° voorziet dat artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet wordt aangevuld met een lid in functie van een toezegging aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 die betrekking heeft op het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij de toegekende steun wordt teruggevorderd zoals toegelicht in punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*). In het bijzonder kan verwezen worden naar het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet" en het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet" van punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting.

Artikel 8, 12°

De bepaling onder a) van artikel 8, 12° voorziet in een wijziging van artikel 7undecies, § 12, derde lid, 1°, van de Elektriciteitswet om uitdrukkelijk te voorzien dat deze niet enkel minstens een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, van de Elektriciteitswet, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwificatieprocedure dienen te bevatten maar dat in de werkingsregels ook bepaald moet worden welke documenten vereist zijn om aan te tonen dat aan de ontvankelijkheidscriteria is voldaan zoals bijvoorbeeld met betrekking tot de ontvankelijkheidscriteria die middels artikel 8, 9°, b) zijn voorzien in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 4° en 5°, van de Elektriciteitswet in functie van punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder b) van artikel 8, 12° betreft een loutere redactionele verbetering in lijn met de definitie voorzien in artikel 2, 77°, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder c) van artikel 8, 12° beoogt de opsomming van de elementen die in het bijzonder en aldus minstens in de werkingsregels vervat moeten zijn overeenkomstig artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet aan te vullen door de bepaling onder 11° in te voegen in artikel 7undecies, § 12, derde lid, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder 11° beoogt te voorzien dat de werkingsregels de modaliteiten van de procedure inzake de opschorting van de betaling van een capaciteitsvergoeding met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van

droit européen ou national par laquelle l'aide octroyée est récupérée comme visé à l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité, telle que modifiée par l'article 8, 11°, b) en fonction des engagements pris vis-à-vis de la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023, comme expliqué au point 3.4.2 de l'Exposé général (voir *supra*).

La disposition sous d) de l'article 8, 12° envisage de modifier l'article 7undecies, § 12, alinéa 7, de la Loi Électricité comme expliqué au point 3.8.4. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Article 8, 13°

Le a) de l'article 8, 13° vise une modification rédactionnelle suite au nouvel alinéa inséré à l'article 7undecies, § 13, de la Loi Électricité conformément le b) de l'article 8, 13°.

Le b) de l'article 8, 13° vise à fournir une base légale permettant à la CREG d'annuler des transactions dans le CRM de capacité, comme expliqué au point 3.6. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Article 8, 14°

La disposition sous a) de l'article 8, 14° modifie l'article 7undecies, § 14, alinéa 1^{er}, de la Loi Électricité en étendant le champ d'application de la compétence des fonctionnaires du SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie désignés par le Roi:

en matière de contrôle du respect et de sanctionner le non-respect de l'obligation pour le fournisseur de capacité visé au paragraphe 11 qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, en ce qui concerne les aides octroyées par un autre État membre, de le notifier au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie. Il concerne une modification en fonction d'un engagement envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 concernant l'octroi d'aides aux entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée aux entreprises, comme expliqué au point 3.4.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus). En particulier, on peut se référer à la section "Modification

Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet, zoals gewijzigd door artikel 8, 11°, b) in functie van de toezeggingen aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 zoals uiteengezet in punt 3.4.2 van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder d) van artikel 8, 12° beoogt artikel 7undecies, § 12, zevende lid, van de Elektriciteitswet te wijzigen zoals toegelicht in punt 3.8.4. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 13°

De bepaling onder a) van artikel 8, 13° beoogt een redactionele aanpassing in navolging van het nieuwe lid dat overeenkomstig de bepaling onder b) van artikel 8, 13° wordt ingevoegd in artikel 7undecies, § 13, van de Elektriciteitswet.

De bepaling onder b) van artikel 8, 13° beoogt te voorzien in een wettelijke basis voor de CREG om transacties in het kader van het CRM, nietig te kunnen verklaren zoals toegelicht in punt 3.6. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Artikel 8, 14°

De bepaling onder a) van artikel 8, 14° wijzigt artikel 7undecies, § 14, eerste lid van de Elektriciteitswet door het toepassingsgebied van de bevoegdheid van de ambtenaren van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie die door de Koning worden aangeduid uit te breiden naar:

de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de verplichting van de capaciteitsleverancier, die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, bedoeld in paragraaf 11, om de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie hiervan in kennis te stellen. Dit betreft een wijziging in functie van een toezegging aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 die betrekking heeft op het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals toegelicht in punt 3.4.2. van

de l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité" et la section "Modification de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité" du point 3.4.2. de l'Exposé général.

La disposition sous b) de l'article 8, 14° modifie l'article 7undecies, § 14, alinéa 4, de la Loi Électricité en prévoyant que le non-respect de l'obligation de notification visée à l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité est sur peine d'une amende administrative, qui ne peut être inférieure à 1.240 euros ni supérieure à 50.000 euros. Il concerne une modification en fonction d'un engagement envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 concernant l'octroi d'aides aux entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée aux entreprises, comme expliqué au point 3.4.2. de l'Exposé général (voir ci-dessus). En particulier, on peut se référer à la section "Modification de l'article 7undecies, § 11, de la Loi Électricité" et la section "Modification de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité" du point 3.4.2. de l'Exposé général.

La disposition sous c) de l'article 8, 14° prévoit le remplacement de certains mots de l'article 7undecies, § 14, alinéa 9, de la Loi Électricité à la lumière des modifications expliquées dans le volet relatif à l'établissement de l'infraction et l'établissement et la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité comme expliqué au point 3.8.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

La disposition sous d) de l'article 8, 14° prévoit diverses modifications de l'article 7undecies, § 14, alinéa 10, de la Loi Électricité à la lumière des modifications expliquées dans le volet relatif à l'établissement de l'infraction et l'établissement et la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, § 14 de la Loi Électricité comme expliqué au point 3.8.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

La disposition sous e), de l'article 8, 14°, complète l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité par un alinéa relatif à la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, § 14, de la Loi Électricité comme expliqué au point 3.8.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

de Algemene Toelichting (zie *supra*). In het bijzonder kan verwezen worden naar het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet" en het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet" van punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting.

De bepaling onder b) van artikel 8, 14° wijzigt artikel 7undecies, § 14, vierde lid, van de Elektriciteitswet door te voorzien dat de niet-naleving van de kennisgevingsplicht bedoeld in artikel 7undecies, § 11 van de Elektriciteitswet op straffe van een administratieve boete staat die niet lager mag zijn dan 1.240 euro, noch hoger mag zijn dan 50.000. Dit betreft een wijziging in functie van een toezegging aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 die betrekking heeft op het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals toegelicht in punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting (zie *supra*). In het bijzonder kan verwezen worden naar het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 11, van de Elektriciteitswet" en het onderdeel "Wijziging van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet" van punt 3.4.2. van de Algemene Toelichting.

De bepaling onder c) van artikel 8, 14° voorziet in de vervanging van enkele woorden van artikel 7undecies, § 14, negende lid, van de Elektriciteitswet in het licht van de wijzigingen zoals toegelicht in het luik met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de vaststelling en de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 3.8.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder d) van artikel 8, 14° voorziet in verschillende wijzigingen van artikel 7undecies, § 14, tiende lid, van de Elektriciteitswet in het licht van de wijzigingen zoals toegelicht in het luik met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de vaststelling en de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, § 14 van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 3.8.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

De bepaling onder e) van artikel 8, 14° vult artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet aan met een lid met betrekking tot de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, § 14, van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 3.8.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Article 8, 15°

L'article 8, 15° complète l'article *7undecies* de la Loi Électricité avec le paragraphe 19.

Le paragraphe 19 met en œuvre l'engagement par rapport à la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 afin de prévoir la suppression progressive du CRM, comme expliqué au point 3.4.3. de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Art. 9

L'article 9 modifie l'article *7duodecies* de la Loi Électricité, comme expliqué au point 4 de l'Exposé général (voir ci-dessus).

Art. 10

L'article 10 modifie l'article *21quinquies* de la Loi Électricité en abrogeant la référence à l'article *7octies* de la loi sur l'électricité, étant donné que cette disposition est abrogée en vertu de l'article 6.

CHAPITRE 3

Disposition finale

Art. 11

Cet article prévoit l'entrée en vigueur.

Le ministre des Finances,

Vincent Van Peteghem

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

Artikel 8, 15°

Artikel 8, 15° vult artikel *7undecies* van de Elektriciteitswet aan met een paragraaf 19.

Paragraaf 19 geeft uitvoering aan de toezegging aan de Europese Commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 om te voorzien in de uitfasering van het CRM zoals toegelicht in punt 3.4.3. van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Art. 9

Artikel 9 wijzigt artikel *7duodecies* van de Elektriciteitswet zoals toegelicht in punt 4 van de Algemene Toelichting (zie *supra*).

Art. 10

Artikel 10 wijzigt artikel *21quinquies* van de Elektriciteitswet door de verwijzing naar artikel *7octies* van de Elektriciteitswet op te heffen gelet op dat deze bepaling krachtens artikel 6 wordt opgeheven.

HOOFDSTUK 3

Slotbepaling

Art. 11

Dit artikel voorziet in de inwerkingtreding.

De minister van Financiën,

Vincent Van Peteghem

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

AVANT-PROJET DE LOI**soumis à l'avis du Conseil d'État****Avant-projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité****CHAPITRE 1^{ER}. – Disposition générale****Article 1^{er}.** La présente loi règle une matière visée à l'article 74 de la Constitution.**CHAPITRE 2. – Modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité****Art. 2.** 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 mai 2023, est complété par le 124° rédigé comme suit:

“124° “entreprise en difficulté”: une entreprise qui remplit les conditions requises pour être qualifiée d'entreprise en difficulté au sens de la communication de la Commission européenne 2014/C 249/01 du 31 juillet 2014 - Lignes directrices concernant les aides d'État au sauvetage et à la restructuration d'entreprises en difficulté autres que les établissements financiers;”

Art. 3. À l'article 4*bis* de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, inséré par la loi du 8 janvier 2012, remplacé par la loi du 26 mars 2014 et modifié en dernier lieu par la loi du 30 juillet 2018, les modifications suivantes sont apportées:1° à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 1^{er}, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “ou d'une grande installation de stockage d'énergie, avec une capacité installée de 25 MW” sont insérés entre les mots “de production d'électricité” et les mots “, ou la réduction structurelle définitive ou temporaire”;

b) les mots “5 MW” sont remplacés par les mots “25 MW”;

c) les mots “31 juillet” sont remplacés par les mots “15 janvier”;

2° à l'alinéa 2 du paragraphe 1^{er}, est remplacé par ce qui suit:

“Une mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle temporaire de 25 MW ou plus de capacité des installations visées à l'alinéa 1^{er} ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier qui s'applique.”

3° à l'alinéa 3 du paragraphe 1^{er}, les modifications suivantes sont apportées:**VOORONTWERP VAN WET****onderworpen aan het advies van de Raad van State****Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt****Hoofdstuk 1. – Algemene bepaling****Artikel 1.** Deze wet regelt een aangelegenheid als 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 bij de wet van 30 mei 2023, wordt aangevuld met de bepaling onder 124°, luidende:

“124°. “onderneming in moeilijkheden”: een onderneming die kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden zoals bepaald in de Mededeling van de Europese Commissie 2014/C 249/01 van 31 juli 2014 — Richtsnoeren voor reddings- en herstructureringssteun aan niet-financiële ondernemingen in moeilijkheden;”

Art. 3. In artikel 4*bis* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, ingevoegd bij de wet van 8 januari 2012, vervangen bij de wet van 26 maart 2014 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “of van een grote energieopslagfaciliteit, met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 25 MW” worden ingevoegd tussen de woorden “voor elektriciteitsproductie” en de woorden “, of de definitieve of tijdelijke”;

b) de woorden “5 MW” worden vervangen door de woorden “25 MW”;

c) de woorden “31 juli” worden vervangen door de woorden “15 januari”;

2° het tweede lid van paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

“Een tijdelijke buitenwerkingstelling of de tijdelijke structurele vermindering met 25 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit van de installaties bedoeld in het eerste lid kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke kennisgevingstermijn van 15 januari die van toepassing is.”

3° in het derde lid van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) les mots “5 MW” sont remplacés par les mots “25 MW”

b) les mots “des installations visées à l’alinéa 1^{er}” sont insérés entre les mots “plus de la capacité installée” et les mots “ne peut intervenir”;

c) les mots “31 octobre de l’année suivant la notification visée à l’alinéa 1^{er}” sont remplacés par les mots “31 mars de l’année suivant la date limite de notification du 15 janvier qui s’applique”;

d) les mots “de production” sont abrogés;

e) les mots “de produire de l’électricité” sont remplacés par les mots “d’injecter de l’électricité dans un réseau”;

f) les mots “sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, conformément au chapitre IIb^{is} et” sont abrogés;

4° deux alinéas rédigés comme suit sont insérés entre l’alinéa 3 et 4:

Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 3, une installation visée à l’alinéa 1^{er} pour laquelle il existe une obligation, en ce qui concerne cette capacité, d’introduire un dossier de préqualification conformément à l’article 7^{undecies}, § 8, alinéa 2, pour une mise aux enchères, ne peut être mise à l’arrêt ou la capacité installée ne peut être réduite structurellement de 25 MW ou plus que si cela a été notifié au ministre, à la Direction générale de l’Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier deux ans avant la date effective de la mise à l’arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée. La mise à l’arrêt ou la réduction structurelle de la capacité installée ne peut intervenir qu’après le 31 mars, deux ans après la date limite de notification du 15 janvier qui s’applique.

Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 4, une installation visée à l’alinéa 1^{er} et 4 qui, après avoir soumis une offre dans le cadre d’une mise aux enchères organisée conformément une instruction visée à l’article 7^{undecies}, § 6, deux ans ou un an avant une période de fourniture de capacité, peut être mise à l’arrêt ou la capacité installée peut être structurellement réduite de 25 MW ou plus après le 31 mars de l’année au cours de laquelle commence la période de fourniture de capacité à laquelle se rapporte la mise aux enchères à laquelle l’offre n’a pas été retenue, si cela est notifié au ministre, à la Direction générale de l’Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier de la même année.

4° à l’alinéa 4 du paragraphe 1^{er} les mots “et 3” sont remplacés par les mots “à 5”;

5° à l’alinéa 5 du paragraphe 1^{er} les modifications suivantes sont apportées:

a) de woorden “5 MW” worden vervangen door de woorden “25 MW”;

b) de woorden “van de installaties bedoeld in het eerste lid” worden ingevoegd tussen de woorden “van de geïnstalleerde capaciteit” en de woorden “kan slechts na”;

c) de woorden “31 oktober van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid” worden vervangen door de woorden “31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke kennisgevingstermijn van 15 januari die van toepassing is”;

d) de woorden “voor de productie van elektriciteit” worden opgeheven;

e) de woorden “om elektriciteit te produceren” worden vervangen door de woorden “elektriciteit te injecteren in een net”;

f) de woorden “de levering van strategische reserve, overeenkomstig hoofdstuk IIb^{is} en onverminderd” worden opgeheven:

4° tussen het derde en het vierde lid worden twee leden ingevoegd, luidende:

In afwijking van het eerste tot en met het derde lid, kan een installatie bedoeld in het eerste lid, waarvoor er met betrekking tot deze capaciteit een verplichting is om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7^{undecies}, § 8, tweede lid, voor een veiling, enkel buiten werking gesteld worden of kan de geïnstalleerde capaciteit enkel met 25 MW of meer structureel verminderd worden indien dit ter kennis is gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder op uiterlijk 15 januari twee jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit. De buitenwerkingstelling of de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit kan slechts na 31 maart, twee jaar na de uiterlijke kennisgevingstermijn van 15 januari die van toepassing is.

In afwijking van het eerste tot en met het vierde lid kan een installatie bedoeld in het eerste lid en het vierde lid, die na het indienen van een bod in een veiling die twee jaar of één jaar voor een periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt overeenkomstig een instructie bedoeld in artikel 7^{undecies}, § 6, na 31 maart van het jaar waarin de periode van capaciteitslevering begint waarop de veiling waarin het bod niet werd geselecteerd betrekking op heeft, buiten werking worden gesteld of kan de geïnstalleerde capaciteit met 25 MW of meer structureel verminderd worden, indien dit uiterlijk 15 januari van hetzelfde jaar, ter kennis wordt gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder.

4° in het vierde lid van paragraaf 1 worden de woorden “en derde lid” vervangen door de woorden “tot en met het vijfde lid”;

5° in het vijfde lid van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) les mots “5 MW” sont chaque fois remplacés par les mots “25 MW”

b) les mots “ou pour toute grande installation de stockage d’énergie,” sont insérés entre les mots “est requise pour toute installation de production d’électricité” et les mots “d’une capacité installée supérieure ou égale à”;

6° au paragraphe 1*bis* les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “5 MW” sont chaque fois remplacés par les mots “25 MW”;

b) à l’alinéa 1^{er}, les mots “ou d’une grande installation de stockage d’énergie” sont insérés entre les mots “L’exploitant d’une installation de production” et les mots “ne peut pas renoncer”;

c) à l’alinéa 2 les mots “les règles de fonctionnement de la réserve stratégique visée à l’article 7*septies*” sont remplacés par les mots “des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à l’article 7*undecies*”;

d) à l’alinéa 3 les mots “1^{er} novembre et le 1^{er} juillet” sont remplacés par les mots “1^{er} avril et le 31 août”;

e) à l’alinéa 3 les mots “à moins que l’installation de production concernée ne fasse partie, au moment de la notification, de la réserve stratégique, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre qui suit la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée” sont abrogés;

f) à l’alinéa 4 les mots “2 juillet et le 31 octobre” sont remplacés par les mots “1^{er} septembre et le 31 mars”;

g) à l’alinéa 4 les mots “à moins que l’installation de production concernée ne fasse partie de la réserve stratégique lors de la période hivernale suivante, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre suivant la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée.” sont remplacés par les mots “ou le dixième jour ouvrable suivant la notification, si cette date est postérieure, à moins que le ministre, après avis de la Direction générale de l’Energie et du gestionnaire du réseau, décide qu’afin d’assurer la sécurité d’approvisionnement, la notification visée à l’alinéa 2 doit prendre effet à une date qu’il détermine.”;

7° l’alinéa 1^{er} du paragraphe 2 est complété par les mots “ou de la grande installation de stockage d’énergie”;

8° au paragraphe 3 les mots “5 MW” sont remplacés par les mots “25 MW”;

Art. 4. Dans l’article 7*bis* de la même loi, modifié en dernier lieu par la loi du 30 juillet 2018, les modifications suivantes sont apportées:

a) les paragraphes 1 à 4 sont abrogés;

a) de woorden “5 MW” worden telkens vervangen door de woorden “25 MW”;

b) de woorden “of voor elke grote energieopslagfaciliteit,” worden ingevoegd tussen de woorden “is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie” en de woorden “met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan”;

6° in paragraaf 1*bis* worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “5 MW” worden telkens vervangen door de woorden “25 MW”;

b) in het eerste lid worden de woorden “of van een grote energieopslagfaciliteit” ingevoegd tussen de woorden “De exploitant van een productie-installatie” en de woorden “kan geen afstand doen”;

c) in het tweede lid worden de woorden “de werkingsregels van de strategische reserve bedoeld in artikel 7*septies*” vervangen door de woorden “de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies*”;

d) in het derde lid worden de woorden “1 november tot en met 1 juli” vervangen door de woorden “1 april en 31 augustus”;

e) in het derde lid worden de woorden “behalve indien de betreffende productie-installatie op het moment van de mededeling deel uitmaakt van de strategische reserve; in dit laatste geval heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd” opgeheven;

f) in het vierde lid worden de woorden “2 juli tot en met 31 oktober” vervangen door de woorden “1 september en 31 maart”;

g) in het vierde lid worden de woorden “behalve indien de betreffende productie-installatie deel uitmaakt van de strategische reserve voor de volgende winterperiode; in dit laatste geval dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.” vervangen door de woorden “of op de tiende werkdag na de kennisgeving, indien deze datum later valt, behalve indien de minister, na advies van de Algemene Directie Energie en de netbeheerder besluit dat, teneinde de bevoorradingszekerheid te waarborgen, de in het tweede lid bedoelde kennisgeving op een door hem te bepalen datum van kracht moet worden.”;

7° het eerste lid van paragraaf 2 wordt aangevuld met de woorden “of van de grote energieopslagfaciliteit”;

8° in paragraaf 3 worden de woorden “5 MW” worden vervangen door de woorden “25 MW”;

Art. 4. In artikel 7*bis* van dezelfde wet, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de paragrafen 1 tot 4 worden opgeheven;

b) le paragraphe 5 est remplacé par ce qui suit:

“§ 5. L’analyse visée au paragraphe 4bis est transmise au ministre, à la Direction générale de l’Energie et à la commission par le gestionnaire du réseau et est publiée sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l’Energie.”

Art. 5. L’article 7ter, de la même loi, est remplacé par ce qui suit:

“art. 7ter. § 1^{er}. La Direction générale de l’Énergie suit en permanence l’état de la sécurité de l’approvisionnement en électricité du pays, et en particulier ce qui concerne la prochaine période hivernale.

Si la Direction générale de l’Énergie estime qu’il existe des préoccupations concernant l’état de la sécurité d’approvisionnement en électricité du pays, elle transmet un avis au ministre. L’avis de la Direction générale de l’Energie est publié sur le site Internet de la Direction générale de l’Energie, tenant compte des éléments confidentiels éventuels.

§ 2. Le niveau de sécurité d’approvisionnement à atteindre correspond à la norme de fiabilité déterminée conformément à l’article 7undecies, § 7, alinéa 2.

§ 3. La Direction générale de l’Énergie peut consulter les acteurs représentatifs du marché de l’électricité.

Dans la mesure nécessaire à l’accomplissement des missions qui lui sont confiées en vertu du présent article, la Direction générale de l’Énergie peut demander aux entreprises d’électricité opérant sur le marché belge de lui fournir toute information dont elle a besoin et dont dispose l’entreprise d’électricité concernée dans les 30 jours qui suivent sa demande.

L’entreprise d’électricité concernée peut demander un report à la Direction générale de l’Énergie en fournissant une explication motivée.

La Direction générale de l’Énergie peut rejeter la demande de report de l’entreprise d’électricité concernée s’il n’est pas démontré de manière adéquate que le report est nécessaire à la lumière des informations demandées ou peut décider de prolonger de trente jours le délai visé au premier alinéa.

Art. 6. Les articles 7quater à 7novies, de la même loi, sont abrogés.

Art. 7. À l’article 7decies, de la même loi, inséré par la loi du 30 juillet 2018, les mots “autre que celles visées à l’article 7bis, §§ 1^{er} et 4bis” sont remplacés par les mots “autre que celle visée à l’article 7bis, § 4bis”.

Art. 8. À l’article 7undecies de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2023 et modifié en dernier lieu par la loi du 30 mai 2023, les modifications suivantes sont apportées:

b) paragraaf 5 wordt vervangen als volgt:

“§ 5. De analyse bedoeld in de paragraaf 4bis wordt door de netbeheerder overgemaakt aan de minister, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie en wordt gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de Algemene Directie Energie.”

Art. 5. Artikel 7ter, van dezelfde wet, wordt vervangen als volgt:

“art. 7ter. § 1. De algemene Directie Energie monitort doorlopend de staat van ’s lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit en in het bijzonder met betrekking tot de volgende winterperiode.

Indien de Algemene Directie Energie vaststelt dat er zorgpunten zijn met betrekking tot de staat van ’s lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit maakt zij een advies over aan de minister. Het advies van de Algemene Directie Energie wordt, desgevallend rekening houdend met vertrouwelijke elementen, gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

§ 2. Het niveau van bevoorradingszekerheid dat moet worden bereikt, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm bepaald overeenkomstig artikel 7undecies, § 7, tweede lid.

§ 3. De Algemene Directie Energie kan de representatieve spelers van de elektriciteitsmarkt raadplegen.

De Algemene Directie Energie kan, voor zover noodzakelijk voor de uitoefening van de opdrachten die haar krachtens dit artikel zijn toegewezen, de elektriciteitsbedrijven die op de Belgische markt actief zijn, verzoeken haar binnen de dertig dagen volgend op haar aanvraag alle informatie te bezorgen die zij nodig heeft en waarover het betreffende elektriciteitsbedrijf beschikt.

Het betrokken elektriciteitsbedrijf kan met een met reden omklede verklaring uitstel vragen aan de Algemene Directie Energie.

De Algemene Directie Energie kan het verzoek tot uitstel van het betrokken elektriciteitsbedrijf afwijzen indien niet op afdoende wijze wordt aangetoond waarom het uitstel noodzakelijk is in het licht van de gevraagde informatie of kan beslissen de termijn zoals bedoeld in het eerste lid te verlengen met dertig dagen.

Art. 6. De artikelen 7quater tot 7novies, van dezelfde wet, worden opgeheven.

Art. 7. In artikel 7decies, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 30 juli 2018 worden de woorden “andere dan deze bedoeld in artikel 7bis, §§ 1 en 4bis” vervangen door de woorden “andere dan deze bedoeld in artikel 7bis, § 4bis”.

Art. 8. In artikel 7undecies van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 30 mei 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2, les mots “ainsi que les modalités d'affectation d'une partie du volume à réserver, visées au paragraphe 4, aux mises aux enchères organisées quatre ans et/ou deux ans avant la période de fourniture de capacité,” sont insérés entre les mots “les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul,” et les mots “sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Energie.”;

2° à l'alinéa 3 du paragraphe 2, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “, la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s)” sont abrogés;

b) la première phrase est complétée par les mots “, la méthode pour et les conditions d'octroi des dérogations individuelles au(x) plafond(s) de prix intermédiaire(s), ainsi que, en cas d'octroi, les modalités de contrôle du respect des conditions et les conséquences éventuelles du non-respect des conditions d'octroi d'une dérogation individuelle sur le contrat de capacité”;

c) les mots “Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.” sont remplacés par les mots “Les dérogations individuelles sont octroyées par la commission.”;

3° au paragraphe 3 les modifications suivantes sont apportées:

a) à l'alinéa 2 les mots “, deux ans” sont insérés entre les mots “quatre ans” et les mots “et un an”;

b) à l'alinéa 3 les mots “15 novembre” sont remplacés par les mots “1^{er} décembre”;

c) à l'alinéa 4 les mots “1^{er} février” sont remplacés par les mots “21 février”;

d) l'alinéa 4 est complété par les mots “qui tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis”;

4° au paragraphe 4 les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “1^{er} février” sont remplacés par les mots “7 février”;

b) les mots “, deux ans” sont insérés entre les mots “quatre ans” et les mots “et un an”;

c) dans le texte en néerlandais le mot “minimale” est abrogé;

1° in het eerste lid van paragraaf 2, worden de woorden “alsook de modaliteiten voor de toewijzing van een deel van het te reserveren volume bedoeld in paragraaf 4, aan de veilingen die vier jaar en/of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering worden georganiseerd,” ingevoegd tussen de woorden “met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode,” en de woorden “op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers, en na advies van de Algemene Directie Energie.”;

2° in het derde lid van paragraaf 2, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en)” worden opgeheven;

b) de eerste zin wordt aangevuld met de woorden “, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de intermediaire prijslimiet(en), alsook, in geval van toekenning, de nadere regels voor de controle op het naleven van de voorwaarden en de mogelijke gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op het capaciteitscontract”;

c) de woorden “Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.” worden vervangen door de woorden “De individuele uitzonderingen worden toegekend door de commissie.”;

3° in paragraaf 3 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het tweede lid worden de woorden “, twee jaar” ingevoegd tussen de woorden “vier jaar” en de woorden “en één jaar”;

b) in het derde lid worden de woorden “15 november” vervangen door de woorden “1 december”;

c) in het vierde lid worden de woorden “1 februari” vervangen door de woorden “21 februari”;

d) het vierde lid wordt aangevuld met de woorden “waarin ook rekening wordt gehouden met de kennisgevingen bedoeld in artikel 4bis”;

4° in paragraaf 4 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “1 februari” worden vervangen door de woorden “7 februari”;

b) de woorden “, twee jaar” worden ingevoegd tussen de woorden “vier jaar” en de woorden “en één jaar”;

c) in de Nederlandse tekst wordt het woord “minimale” opgeheven;

d) dans le texte en néerlandais le mot “minimaal” est abrogé;

e) dans le texte en français le mot “minimal” est chaque fois abrogé;

f) les mots “et tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis” sont insérés entre les mots “du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er}” et les mots “. Cette proposition contient”;

d) l'alinéa unique est complété par les mots “, sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2”.

5° le paragraphe 5 est complété par les mots “, qui tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis”;

6° au paragraphe 6 les modifications suivantes sont apportées:

a) l'alinéa 1^{er} est complété par les mots “, sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2”;

b) dans l'alinéa 1^{er} le mot “minimal” est chaque fois abrogé;

c) le paragraphe 6 est complété par deux alinéas, rédigés comme suit:

“S'il s'avère, tenant compte d'un rapport du gestionnaire du réseau ou l'avis de la Direction générale de l'Energie visés à l'article 7ter, alinéa 2, qu'un nouvel élément est de nature à considérablement modifier l'état de la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période d'approvisionnement concernée, le ministre peut, après délibération en Conseil des ministres, par décision motivée prise au plus tard le 20 septembre, sur proposition de la commission modifier le volume à contracter contenu dans l'instruction visée à l'alinéa 1, conformément aux paramètres fixés conformément à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2.

Si, avant l'instruction visée à l'alinéa 1^{er}, il apparaît que tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du Règlement (UE) n° 2019/943 que l'analyse visée à l'article 7bis, § 4bis n'ont pas recensé de difficulté pour la sécurité d'approvisionnement en électricité pour une période de fourniture de capacité considérée, le ministre ne peut pas donner d'instruction visée à l'alinéa 1^{er} pour cette période de fourniture de capacité.”;

7° au paragraphe 8 les modifications suivantes sont apportées:

d) in de Nederlandse tekst wordt het woord “minimaal” opgeheven;

e) in de Franse tekst wordt het woord “minimal” telkens opgeheven;

f) de woorden “en neemt de kennisgevingen bedoeld in artikel 4bis ook in rekening” worden ingevoegd tussen de woorden “het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder” en de woorden “. Dit voorstel bevat”;

d) het enige lid wordt aangevuld met de woorden “, onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden”.

5° paragraaf 5 wordt aangevuld met de woorden “, waarin ook rekening wordt gehouden met de kennisgevingen bedoeld in artikel 4bis”;

6° in paragraaf 6 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid wordt aangevuld met de woorden “, onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden”;

b) in het eerste lid wordt het woord “minimaal” telkens opgeheven;

c) paragraaf 6 wordt aangevuld met twee leden luidende:

“Indien, rekening houdend met een verslag van de netbeheerder of het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7ter, tweede lid, blijkt dat een nieuw element de toestand van de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone voor de betrokken bevoorradingsperiode aanzienlijk kan wijzigen, kan de minister, na overleg in Ministerraad, bij een gemotiveerd besluit dat uiterlijk op 20 september wordt genomen, op voorstel van de commissie het volume dat moet worden gecontracteerd, en dat in de in het eerste lid bedoelde instructie is opgenomen, wijzigen overeenkomstig de parameters vastgesteld krachtens het eerste lid van paragraaf 2.

Indien voorafgaand aan de instructie bedoeld in het eerste lid blijkt dat dat zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) nr. 2019/943 als de analyse bedoeld in artikel 7bis, § 4bis geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld met betrekking tot de betreffende periode van capaciteitslevering, kan de minister geen instructie geven bedoeld in het eerste lid voor die periode van capaciteitslevering.”;

7° in paragraaf 8 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) à l'alinéa 1^{er} le 2° est complété par les mots “ . Ce seuil minimal, en ce qui concerne l'obligation de soumettre un dossier de préqualification conformément à l'alinéa 2, est appliqué au point de livraison par détenteur de capacité et par technologie.”;

b) l'alinéa 1^{er} est complété par les 4° et 5°, rédigés comme suit:

“4° l'exigence selon laquelle le détenteur de capacité n'est pas considéré comme une entreprise en difficulté le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu;”

5° l'exigence selon laquelle le détenteur de capacité, le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu, ne fait pas l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, comme un ordre de récupération à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur.”;

c) dans l'alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots “et 2°” sont remplacés par les mots “2°, 4° et 5°”;

ii) l'alinéa 2 est complété par les mots “à l'exception des groupes de secours permettant l'ilotage”;

d) dans l'alinéa 3 les mots “, individuellement ou de manière agrégée,” sont insérés entre les mots “Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}” et les mots “est autorisé”;

e) à l'alinéa 7 les mots “Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Energie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.” sont remplacés par les mots “Sous réserve du critère de préqualification visé au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, c), le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité au plus tard le 15 septembre de la même année et cinq jours ouvrables après, à la Direction générale de l'Energie et à la commission.”;

8° dans le paragraphe 9 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans l'alinéa 1^{er} les mots “alinéa 2” sont remplacés par les mots “alinéa 3”;

b) dans l'alinéa 4 les mots “ainsi que la procédure de classement” sont remplacés par les mots “la procédure de classement ainsi que, après classement, les modalités de contrôle du maintien de la capacité dans la catégorie de

a) in het eerste lid wordt de bepaling onder 2° aangevuld met de woorden “. Deze minimumdrempel wordt, met betrekking tot de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig het tweede lid, toegepast op het leveringspunt per capaciteitshouder en per technologie.”;

b) het eerste lid wordt aangevuld met de bepalingen onder 4° en 5°, luidende:

“4° de voorwaarde dat de capaciteitshouder niet kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt;”

5° de voorwaarde dat de capaciteitshouder, op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals een bevel tot terugvordering dat uitstaat ten aanzien van begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard.”;

c) in het tweede lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden “en 2°” worden vervangen door de woorden “2°, 4° en 5°”;

ii) het tweede lid wordt aangevuld met de woorden “met uitzondering van de noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken”;

d) in het derde lid worden de woorden “,individueel of op geaggregeerde wijze,” ingevoegd tussen de woorden “Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone die” en de woorden “voldoet aan”;

e) in het zevende lid worden de woorden “De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.” vervangen door de woorden “Onder voorbehoud van het prekwalificatiecriterium bedoeld in paragraaf 12, derde lid, 2°, c), deelt de netbeheerder het resultaat van de prekwalificatieprocedure mee aan de capaciteitshouders ten laatste op 15 september van hetzelfde jaar en vijf werkdagen daarna aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie.”;

8° in paragraaf 9 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid worden de woorden “tweede lid” vervangen door de woorden “derde lid”;

b) in het vierde lid worden de woorden “alsook de procedure van klassering” vervangen door de woorden “de procedure van klassering, alsook na de klassering, de nadere regels voor de controle op het behoud van de capaciteit in de

capacité dans laquelle elle a été classée et les conséquences du non-respect des conditions de classement sur le contrat de capacité”;

9° au paragraphe 10, les modifications suivantes sont apportées:

a) à l’alinéa 1^{er} les mots “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.” sont remplacés par les mots “Pour chaque période de fourniture de capacité, trois mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, une deuxième mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité et une troisième mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.”;

b) à l’alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots “paragraphe 12, alinéa 2,” sont remplacés par les mots “paragraphe 12, alinéa 3,”;

ii) les mots “et n’a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère.” sont remplacés par les mots “et n’a donc pas le droit de participer à une autre mise aux enchères portant sur la même période de fourniture de capacité.”;

c) à l’alinéa 3 les mots “Un détenteur de capacité préqualifié peut” sont remplacés par les mots “A l’exception des détenteurs de capacité étrangère indirecte pour lesquels au moins une offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, un détenteur de capacité préqualifié peut”;

10° au paragraphe 11 les modifications suivantes sont apportées:

a) un alinéa rédigé comme suit est inséré entre l’alinéa 5 et 6:

“Le Roi peut adapter le nombre maximal de de périodes de fourniture de capacité, pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, pour une capacité étrangère indirecte, s’il résulte d’un rapport établi par le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l’interconnexion et le risque de stress du système simultané sont atténués de manière adéquate, de telle sorte que l’octroi des contrats de capacité de plus d’une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d’approvisionnement. Ce rapport est établi pour la première fois au plus tard le 15 janvier 2027 et ensuite biennuellement.”;

capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd en de gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot klassering voor het capaciteitscontract”;

9° in paragraaf 10 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid worden de woorden “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.” vervangen door de woorden “Voor iedere periode van capaciteitslevering worden drie veilingen georganiseerd door de netbeheerder: een eerste veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, een tweede veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering en een derde veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering.”;

b) in het tweede lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden “paragraaf 12, tweede lid,” worden vervangen door de woorden “paragraaf 12, derde lid,”;

ii) de woorden “en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft.” worden vervangen door de woorden “en heeft dus geen recht op deelname aan een andere veiling met betrekking tot dezelfde periode van capaciteitslevering.”;

c) in het derde lid worden de woorden “Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan” vervangen door de woorden “Met uitzondering van houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor wie tijdens de preveiling ten minste één bod is geselecteerd, kan een geprekwalificeerde capaciteitshouder”;

10° in paragraaf 11 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) tussen het vijfde en het zesde lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

“De Koning kan het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aanpassen, indien blijkt uit een verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en na advies van de commissie, dat de risico’s inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten van meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico’s voor de bevoorradingszekerheid creëren. Dit verslag wordt voor het eerst opgesteld ten laatste op 15 januari 2027 en nadien tweejaarlijks.”;

b) le paragraphe 11 est complété par un alinéa, rédigé comme suit:

“Sans préjudice des obligations qui incombent au fournisseur de capacité en vertu du contrat de capacité, le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunération de capacité encore dues à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, comme un ordre de récupération à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Le SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie notifie au gestionnaire de réseau, dès réception de la part de l'État belge, d'une décision visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, qui concerne une entreprise avec laquelle un contrat de capacité a été conclu. Le fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne en ce qui concerne les aides accordées par un autre État membre le notifie au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, PME et Énergie.”;

11° dans le paragraphe 12, les modifications suivantes sont apportées:

a) le 1° de l'alinéa 3 est complété par les mots “y compris les documents nécessaires pour prouver que les critères de recevabilité sont remplis”;

b) dans le texte en français du 7° de l'alinéa 3 le mot “livraison” est remplacé par le mot “fourniture”;

c) l'alinéa 3 est complété par le 11° , rédigé comme suit:

11° Les modalités de la procédure concernant la suspension du paiement d'une rémunération de capacité à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure fondée sur le droit européen ou national en vertu de laquelle l'aide octroyée est récupérée comme indiqué au paragraphe 11.”

d) dans l'alinéa 7 les mots “première mise aux enchères” sont remplacés par les mots “publication des résultats de la première mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité”;

12° dans le paragraphe 13 les modifications suivantes sont apportées:

b) paragraaf 11 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“Onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier overeenkomstig het capaciteitscontract, schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals een bevel tot terugvordering dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. De FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie stelt de netbeheerder in kennis na ontvangst van de Belgische Staat van een besluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, die betrekking heeft op een onderneming waarmee een capaciteitscontract is afgesloten. De capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend stelt de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis.”;

11° in paragraaf 12, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de bepaling onder 1° van het derde lid wordt aangevuld met de woorden “met inbegrip van de documenten die vereist zijn om aan te tonen dat aan de ontvankelijkheidscriteria is voldaan”;

b) in de Franse tekst van de bepaling onder 7° van het derde lid wordt het woord “livraison” vervangen door het woord “fourniture”;

c) het derde lid wordt aangevuld met de bepaling onder 11° , luidende:

11° De modaliteiten van de procedure inzake de opschorting van de betaling van een capaciteitsvergoeding met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals bedoeld in paragraaf 11.”

d) in het zevende lid worden de woorden “de eerste veiling” vervangen door de woorden “de publicatie van de resultaten van de eerste veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering werd georganiseerd”;

12° in paragraaf 13 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) dans l'alinéa 1^{er} les mots "à 5" sont remplacés par les mots "à 6";

b) le paragraphe 13 est complété par l'alinéa rédigé comme suit:

"Si la commission établit qu'une transaction intervenue dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris une transaction sur le marché secondaire, est irrégulière, ou résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, la commission peut, à condition que les personnes concernées aient été entendues ou aient été dûment convoquées en présence de leur conseil, annuler ladite transaction et le contrat capacité qui y est associé, de sorte que ladite transaction est réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets sont réputés avoir été annulés. La décision de la commission annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau.";

13° au paragraphe 14 les modifications suivantes sont apportées:

a) l'alinéa 1^{er} est complété par le 3° , rédigé comme suit:

3° l'obligation pour le fournisseur de capacité visé à l'alinéa 7 du paragraphe 11 qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, en ce qui concerne les aides octroyées par un autre État membre, de le notifier au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, PME et Énergie.";

b) dans l'alinéa 4, les mots "l'alinéa 1^{er}, 2°" sont remplacés par les mots "l'alinéa 1^{er}, 2° et 3°";

c) dans l'alinéa 9, les mots "trente jours. A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie." sont remplacés par les mots "soixante jours. A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai ou si les moyens de défense sont insuffisants, l'administration compétente décide que l'infraction est établie. Une infraction au paragraphe 8, premier alinéa, 1°, qui est établie entraîne la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Lorsque l'infraction est établie, une amende administrative est infligée.";

d) dans l'alinéa 10, , les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots "doit effectuer le paiement de l'amende administrative dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative ou" sont insérés entre les mots "La personne physique ou

a) in het eerste lid worden de woorden "tot en met 5" vervangen door de woorden "tot en met 6";

b) paragraaf 13 wordt aangevuld met een lid, luidende:

"Indien de commissie vaststelt dat een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van een transactie op de secundaire markt, onregelmatig is, het gevolg is van, marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, dan kan de commissie, op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman, voornoemde transactie en het betreffende capaciteitscontract nietig verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De beslissing van de commissie om de transactie te annuleren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder";

13° in paragraaf 14 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid wordt aangevuld met de bepaling onder 3°, luidende als volgt:

3° de verplichting van de capaciteitsleverancier bedoeld in het zevende lid van paragraaf 11 die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, om de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis te stellen.";

b) in het vierde lid worden de woorden "eerste lid, 2°" vervangen door de woorden "eerste lid, 2° en 3°";

c) in het negende lid, worden de woorden "dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan." vervangen door de woorden "zestig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn werden ingediend of de verweermiddelen ontoereikend zijn, beslist de bevoegde administratie dat de inbreuk vaststaat. Een inbreuk op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komt vast te staan, leidt tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Wanneer de inbreuk vaststaat wordt een administratieve boete opgelegd.";

d) in het tiende lid, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden "verricht de betaling van de administratieve boete binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd of" worden ingevoegd tussen de

morale à laquelle une amende administrative est infligée,” et les mots “peut introduire un recours contre cette décision.”;

ii) les mots “Ce recours est introduit,” sont remplacés par les mots “Le recours contre la décision établissant l’infraction et le recours contre la décision imposant l’amende administrative sont introduits.”;

iii) les mots “alinéas 2 et 3” sont remplacés par les mots “alinéas 3 et 4”;

iv) les mots “La décision a force exécutoire à l’échéance d’un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1°, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction” sont remplacés par les mots “L’amende administrative”;

e) le paragraphe 14 est complété par un alinéa, rédigé comme suit:

“En cas de non-paiement de l’amende administrative, et dans la mesure où l’amende administrative est établie, les sommes dues sont recouvrées par l’administration du Service public fédéral Finances en charge de la perception et du recouvrement des créances fiscales et non fiscales, conformément aux articles 3 et suivants de la loi domaniale du 22 décembre 1949.”;

14° l’article 7undecies est complété par le paragraphe 19, rédigé comme suit:

“§ 19. Si aucun nouveau contrat de capacité n’est conclu pendant trois années consécutives conformément au paragraphe 11 à la suite d’une mise aux enchères, aucune mise aux enchères n’est organisée à partir de l’année suivante dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité par dérogation au paragraphe 6.

Si la situation visée à l’alinéa 1^{er} se produit, le gestionnaire de réseau le signale immédiatement au ministre, à la Direction générale de l’Énergie et à la commission. Suite à cette notification, le Roi constate cette situation et peut abroger totalement ou partiellement les dispositions aux § 3, § 4, § 5, § 6, alinéa 1^{er}, § 8, alinéa 2 et l’alinéa 7, § 9, § 10, alinéa 1 à 3, § 11, alinéa 1^{er}, § 12, alinéa 3.

Art. 9. À l’article 7duodecies de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié par la loi du 21 mai 2023, les modifications suivantes sont apportées:

a) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots “ou sur la base de l’avis de la Direction générale de l’Énergie visé à l’article 7ter” sont insérés entre les mots “Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau” et les mots “constatant qu’il existe un risque manifeste pour la sécurité d’approvisionnement dans la zone de réglage belge”;

worden “De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt,” en de woorden “kan een beroep indienen tegen deze beslissing.”;

ii) de woorden “Dit beroep wordt,” worden vervangen door de woorden “Het beroep tegen de beslissing dat de inbreuk vaststaat en het beroep tegen de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd, worden,”

iii) de woorden “tweede en derde lid” worden vervangen door de woorden “derde lid en vierde lid”;

iv) de woorden “De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk” worden vervangen door de woorden “De administratieve geldboete”;

e) paragraaf 14 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“Bij niet-betaling van de administratieve geldboete, en voor zover de administratieve boete vaststaat, worden de verschuldigde bedragen ingevorderd door de administratie van de Federale Overheidsdienst Financiën belast met de inning en invordering van fiscale en niet-fiscale schulden, overeenkomstig de artikelen 3 en volgende van de domaniale wet van 22 december 1949.”;

14° artikel 7undecies wordt aangevuld met een paragraaf 19, luidende:

“§ 19. Indien gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitscontracten overeenkomstig paragraaf 11 worden afgesloten naar aanleiding van een veiling, worden in afwijking van paragraaf 6 vanaf het daaropvolgende jaar geen veilingen onder het capaciteitsvergoedingsmechanisme georganiseerd.

Indien de in het eerste lid bedoelde situatie zich voordoet, meldt de netbeheerder deze onverwijld aan de minister, de Algemene Directie Energie en de commissie. Volgend op deze melding stelt de Koning deze situatie vast en kan de Koning de bepalingen in § 3, § 4, § 5, § 6, eerste lid, § 8, tweede lid en zevende lid, § 9, § 10, eerste tot derde lid, § 11, eerste lid, en § 12, derde lid, geheel of gedeeltelijk opheffen.

Art. 9. In artikel 7duodecies, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en gewijzigd bij de wet van 21 mei 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in paragraaf 1, eerste lid worden de woorden “of op basis van het advies van de Algemene directie bedoeld in artikel 7ter” ingevoegd tussen de woorden “Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag” en de woorden “waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone”;

b) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er} les mots “dans la période précédant la première” sont remplacés par les mots “pendant une”;

c) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots “auquel il ne peut être fait face dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies” sont insérés entre les mots “du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies” et les mots “, le Roi peut”;

Art. 10. À l'article 21quinquies de la même loi, inséré par la loi du 27 décembre 2021, les mots “, de l'article 7octies” sont remplacés par les mots “, de l'article 7bis”.

CHAPITRE 3. – Disposition finale

Art. 11. La présente loi entre en vigueur le 31 mai 2024.

Le Roi peut fixer une date d'entrée en vigueur antérieure à celle mentionnée à l'alinéa 1^{er} pour chacune de ses dispositions.

b) in paragraaf 1, eerste lid worden de woorden “in de periode voorafgaand aan de eerste” vervangen door de woorden “tijdens een”;

c) in paragraaf 1, eerste lid worden de woorden “die niet opgevangen kan worden binnen het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme” ingevoegd tussen de woorden “van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme” en de woorden “, kan de Koning”;

Art. 10. In artikel 21quinquies, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 27 december 2021, worden de woorden “,krachtens artikel 7octies” vervangen door de woorden “, krachtens artikel 7bis”.

HOOFDSTUK 3. – Slotbepaling

Art. 11. Deze wet treedt in werking op 31 mei 2024

De Koning kan voor iedere bepaling ervan een datum van inwerkingtreding bepalen voorafgaand aan de datum vermeld in het eerste lid.

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, Mme Van der Straeten

Contact cellule stratégique

Nom : **Bram De Wispelaere**

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

Téléphone : **+3222777041**

Administration

Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie - Direction Générale Energie

Contact administration

Nom : **Nancy Mahieu**

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

Téléphone : **+3222778287**

B. Projet

Titre de la réglementation

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

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

Par le présent avant-projet de loi, le gouvernement fédéral vise à apporter des modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la « loi Électricité ») qui peuvent être subdivisées par les points suivants :

1. une partie sur la modification de l'article 4bis de la loi Électricité ;
2. des modifications relatives à la réserve stratégique ;
3. des modifications relatives au mécanisme de rémunération de capacité (ci-après « CRM »), qui peuvent encore être subdivisées en :
 - 3.1. une partie sur les dérogations individuelles au plafond de prix intermédiaire, ainsi que sur les seuils d'investissements et la procédure de classement ;
 - 3.2. un volet afin de permettre l'organisation d'enchères deux ans avant l'année de fourniture ;
 - 3.3. un volet relatif aux méthodes de calcul du volume à réserver pour la mise aux enchères qui a lieu quatre ans ou deux ans avant la période de fourniture de capacité ;
 - 3.4. un volet concernant les engagements envers la Commission européenne dans le cadre de la décision de la Commission européenne du 29 septembre 2023 intitulée « State Aid SA.104336 (2023/N) - Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism » qui peut être subdivisé en :
 - 3.4.1. des engagements concernant la conception du CRM pour la participation de capacité étrangère indirecte ;
 - 3.4.2. des engagements concernant l'octroi d'aides à des entreprises en difficulté ou à des entreprises faisant l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée ;
 - 3.4.3. des engagements afin de prévoir la suppression progressive du CRM ;
 - 3.4.4. l'engagement de ne pas pouvoir conclure de contrats de capacité dans la mesure où tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité, que les évaluations nationales de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visées à l'article 24 du Règlement (UE) 2019/943 n'ont pas déterminé de préoccupations concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité ;
 - 3.5. un volet afin de prévoir la possibilité expresse de modifier l'instruction du ministre conformément à l'article 7undecies, §6 de la loi Électricité à la suite d'une modification significative de la situation de la sécurité d'approvisionnement ;
 - 3.6. un volet relatif à la possibilité pour la CREG d'annuler des transactions dans le cadre du CRM ;
 - 3.7. un volet relatif à l'obligation pour les détenteurs de capacités étrangères indirectes qui ont été sélectionnées lors d'une pré-enchère de faire une offre identique pendant l'enchère en question ;
 - 3.8. un volet contenant quelques précisions ou petites adaptations qui peuvent encore être subdivisées en :
 - 3.8.1. une modification du calendrier de communication des résultats de la période de préqualification par le gestionnaire de réseau conformément à l'article 7undecies, §8, septième alinéa de la loi Électricité ;
 - 3.8.2. quelques adaptations visant à préciser la portée des critères de recevabilité visés à l'article 7undecies, §8, alinéa premier, 1° et 2° de la loi Électricité ;
 - 3.8.3. Modifications relatives à l'établissement de l'infraction et à l'établissement et à la perception d'amendes administratives en application de l'article 7undecies, §14 de la loi Électricité ;
 - 3.8.4. une modification relative au rapport d'évaluation du fonctionnement du CRM ;
4. un volet contenant des modifications de l'article 7duodecies de la loi Électricité.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

C. Consultations sur le projet de réglementation

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Elia, CREG, IF

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

/

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

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

1. Lutte contre la pauvreté

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

2. Égalité des chances et cohésion sociale

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

3. Égalité des femmes et des hommes

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

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

Décrivez et indiquez le % femmes-hommes :

le projet de loi prévoit un cadre pour le traitement des données à caractère personnel dans le cadre du système de gestion de la relation client. Aucune donnée n'est disponible sur le nombre d'hommes et de femmes impliqués.

2. Identifiez les éventuelles différences entre la situation respective des femmes et des hommes dans la matière relative au projet de réglementation.

/

☐ S'il existe des différences, cochez cette case.

4. Santé

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

5. Emploi

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

6. Modes de consommation et production

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

Expliquez

On peut noter que l'impact final sur les modes de consommation et de production dépendra du résultat des enchères CRM. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel. En fournissant une capacité suffisante pour répondre à la demande, on peut s'attendre à une pression à la baisse sur les prix, et au moins sur les pics de prix sur le marché de l'électricité.

7. Développement économique

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

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

Expliquez

Il convient de noter que le CRM est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. L'impact final sur le développement économique dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel.

Néanmoins, un impact positif peut être attendu, grâce au renforcement de la sécurité d'approvisionnement, à l'attraction d'investissements, à l'augmentation de la production d'électricité au niveau national (balance des importations/exportations) et à la concurrence accrue sur le marché de l'électricité.

8. Investissements

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

Expliquez

Il convient de noter que le CRM est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. L'impact final sur les investissements dépendra du résultat des enchères. En effet, l'aide est accordée à des détenteurs de capacités sélectionnés par le biais d'un processus concurrentiel.

Néanmoins, un impact positif peut être attendu, grâce au renforcement de la sécurité d'approvisionnement, à l'attraction d'investissements, à l'augmentation de la production d'électricité au niveau national (balance des importations/exportations) et à la concurrence accrue sur le marché de l'électricité.

9. Recherche et développement

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

10. PME

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées ?

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

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

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

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

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

Pas d'application

☐ Il y a des impacts négatifs.

11. Charges administratives

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

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

Réglementation actuelle

notification de fermeture ou de réduction structurelle avec 5MW ou plus pour une installation de production de 5 MW ou plus

Réglementation en projet

notification de fermeture ou de réduction structurelle avec 25MW ou plus pour une installation de production ou une grande installation de stockage de 25 MW ou plus

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

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

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

Réglementation actuelle

notification

Réglementation en projet

notification

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

Réglementation actuelle

par le détenteur de capacité

Réglementation en projet

par le détenteur de capacité

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

Réglementation actuelle

ponctuelle si l'intention est de fermer ou de réduire structurellement la capacité de 5 MW ou plus

Réglementation en projet

ponctuelle si l'intention est de fermer ou de réduire structurellement la capacité de 25 MW ou plus

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

les seuils sont relevés

12. Énergie

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

Expliquez

Outre les engagements en cours visant à améliorer le fonctionnement du marché de l'électricité comme indiqué dans le plan de mise en oeuvre établi par l'État belge conformément au règlement électricité 2019/943, la Belgique, comme plusieurs autres États membres de l'Union européenne, a besoin d'un mécanisme de rémunération de capacité pour garantir que la capacité de production d'électricité correspond à la demande. L'arrivée de cette nouvelle capacité nécessaire n'est pas garantie sans intervention car les incitations à l'investissement sont insuffisantes. Une pénurie de capacités aurait un impact négatif sur la prospérité de la Belgique. En plus d'attirer de nouvelles capacités, le mécanisme de capacité vise également à maintenir les capacités existantes. En effet, le mécanisme de soutien est ouvert aux capacités existantes et nouvelles. En outre, le mécanisme est neutre sur le plan technologique, ce qui permet aux producteurs ainsi qu'à la gestion de la demande et au stockage d'y participer. Le mécanisme de rémunération des capacités consiste à organiser un certain nombre d'enchères, avant chaque année de livraison, afin de disposer de la capacité nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement du pays. Par conséquent, il y a un effet positif sur la sécurité d'approvisionnement.

13. Mobilité

avant-projet de loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité - (v67) - 17/11/2023 12:52

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

14. Alimentation

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

15. Changements climatiques

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

16. Ressources naturelles

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

17. Air intérieur et extérieur

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

18. Biodiversité

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

19. Nuisances

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

20. Autorités publiques

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

21. Cohérence des politiques en faveur du développement

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

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

Expliquez pourquoi :

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

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

Minister van Energie, mevrouw Tinne Van der Straeten

Contactpersoon beleidscel

Naam : Bram De Wispelaere

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

Tel. Nr. : +3222777041

Overheidsdienst

Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O. Middenstand en Energie – Algemene Directie Energie

Contactpersoon overheidsdienst

Naam : Nancy Mahieu

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

Tel. Nr. : +3222778287

B. Ontwerp

Titel van de regelgeving

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

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

Met het voorliggend voorontwerp van wet, beoogt de federale regering wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “Elektriciteitswet”) en van hun uitvoeringsbesluiten die kunnen worden onderverdeeld in de volgende punten:

1. een onderdeel over de wijziging van artikel 4bis van de Elektriciteitswet ;
2. wijzigingen met betrekking tot de strategische reserve;
3. wijzigingen met betrekking tot het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna “CRM”) die verder onderverdeeld kunnen worden in:
 - 3.1. een onderdeel met betrekking tot de individuele afwijkingen van de intermediaire prijslimiet, alsmede over de investeringsdrempels en de procedure van klassering;
 - 3.2. een luik teneinde de organisatie van veilingen twee jaar voor het leveringsjaar mogelijk te maken ;
 - 3.3. een luik met betrekking tot de berekeningsmethoden voor het te reserveren volume voor de veiling die vier jaar of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt ;
 - 3.4. een luik met betrekking tot de toezeggingen aan de Europese commissie in het kader van de beslissing van de Europese Commissie van 29 september 2023 met als titel “ State Aid SA.104336 (2023/N) – Belgium Amendments to the capacity remuneration mechanism)” die verder onderverdeeld kunnen worden in:
 - 3.4.1. toezeggingen met betrekking tot het CRM-design voor deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit;
 - 3.4.2. toezeggingen met betrekking tot het toekennen van steun aan ondernemingen in moeilijkheden of ondernemingen die die het voorwerp uitmaken van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd;
 - 3.4.3. toezeggingen teneinde te voorzien in de uitfasering van het CRM;
 - 3.4.4. de toezegging om geen capaciteitscontracten te kunnen sluiten voor zover zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit als de Nationale beoordelingen van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 24 van de Verordening (EU) 2019/943 geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld ;
 - 3.5. een luik teneinde te voorzien in de uitdrukkelijke mogelijkheid tot wijziging van de instructie van de Minister overeenkomstig artikel 7undecies, §6 van de Elektriciteitswet in navolging van een aanzienlijke wijziging van de toestand van de bevoorradingszekerheid;
 - 3.6. een luik met betrekking tot de mogelijkheid voor de CREG om transacties in het kader van het CRM nietig te verklaren;
 - 3.7. een luik met betrekking tot de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit die geselecteerd zijn in een preveiling om in de betreffende veiling een identiek bod te doen;
 - 3.8. een luik houdende enkele verduidelijkingen of kleine aanpassingen die verder onderverdeeld kunnen worden in:
 - 3.8.1. een wijziging van de kalender voor het meedelen van de resultaten van de prekwificatieperiode door de netbeheerder overeenkomstig artikel 7undecies, §8, zevende lid van de Elektriciteitswet;
 - 3.8.2. enkele aanpassingen tot verduidelijking van de draagwijdte van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 1° en 2°, van de Elektriciteitswet;
 - 3.8.3. wijziging met betrekking tot de vaststelling van de inbreuk en de vaststelling en de invordering van administratieve geldboetes in toepassing van artikel 7undecies, §14 van de Elektriciteitswet ;
 - 3.8.4. een wijziging met betrekking tot het evaluatieverslag over de werking van het CRM;
4. een luik met wijzigingen van artikel 7duodecies van de Elektriciteitswet ;.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Elia, CREG, IF

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

/

voorstel van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

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

1. Kansarmoedebestrijding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

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

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

Beschrijf en meld de % vrouwen-mannen aan:

het wetsontwerp voorziet in een kader voor de verwerking van persoonsgegevens binnen het CRM. Er zijn geen data beschikbaar over hoeveel mannen en vrouwen betrokken zijn.

2. Identificeer de eventuele verschillen in de respectieve situatie van vrouwen en mannen binnen de materie waarop het ontwerp van regelgeving betrekking heeft.

/

☐ Vink dit aan indien er verschillen zijn.

4. Gezondheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

5. Werkgelegenheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

6. Consumptie- en productiepatronen

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

de uiteindelijke impact op de consumptie- en productiepatronen zal afhangen van de uitkomst van de CRM-veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Door het voorzien in voldoende capaciteit om aan de vraag te voldoen, kan verwacht worden dat er een neerwaartse druk op de prijzen volgt, en minstens op de prijsspieken op de elektriciteitsmarkt.

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

er kan opgemerkt worden dat het CRM technologie-neutraal is, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de economische ontwikkeling zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, dankzij de versterking van de bevoorradingszekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

8. Investerings

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

er kan opgemerkt worden dat het CRM technologieneutraal is, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. De uiteindelijke impact op de investeringen zal afhangen van de uitkomst van de veilingen. Inderdaad, de steun wordt toegekend aan capaciteitshouders die geselecteerd worden via een concurrentieel proces. Niettemin kan een positieve impact verwacht worden, dankzij de versterking van de bevoorradingszekerheid, het aantrekken van investeringen, toegenomen elektriciteitsproductie in eigen land (balans import/export) en een toegenomen concurrentie in de elektriciteitsmarkt.

9. Onderzoek en ontwikkeling

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

10. Kmo's

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

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

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

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

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

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

Niet van toepassing

☐ Er is een negatieve impact.

11. Administratieve lasten

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

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

Huidige regelgeving

kennisgeving van sluiting of structurele vermindering met 5MW of meer productie-installatie vanaf 5MW of meer

Ontwerp van regelgeving

kennisgeving van sluiting of structurele vermindering met 25MW of meer van productie-installatie of grote energieopslagfaciliteit vanaf 25MW of meer

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

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

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

Huidige regelgeving

kennisgeving

Ontwerp van regelgeving

kennisgeving

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

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

Huidige regelgeving

door de capaciteitshouder

Ontwerp van regelgeving

door de capaciteitshouder

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

Huidige regelgeving

eenmalig bij intentie om te sluiten of capaciteit structureel te verminderen met 5MW of meer

Ontwerp van regelgeving

eenmalig bij intentie om te sluiten of capaciteit structureel te verminderen met 25MW of meer

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

de drempels worden verhoogd

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

In aanvulling op de lopende engagementen die een verbetering van de werking van de elektriciteitsmarkt beogen, zoals opgenomen in het implementatieplan dat de Belgische staat heeft opgesteld overeenkomstig de elektriciteitsverordening 2019/943, heeft België, net als een aantal andere lidstaten van de Europese Unie, nood aan een capaciteitsvergoedingsmechanisme teneinde de afstemming van de elektriciteitsproductiecapaciteit op de vraag te garanderen. De komst van deze noodzakelijke nieuwe capaciteit is niet gegarandeerd zonder interventie, gezien de investeringsimpulsen onvoldoende zijn. Een tekort aan capaciteit zal een negatieve impact hebben op de Belgische welvaart. Naast het aantrekken van nieuwe capaciteit beoogt het capaciteitsmechanisme ook het behoud van bestaande capaciteit. Inderdaad, het steunmechanisme staat open zowel voor bestaande en nieuwe capaciteiten.

Daarenboven is het mechanisme technologie-neutraal, waardoor zowel producenten als vraagbeheer en stockage kunnen deelnemen. Het capaciteitsvergoedingsmechanisme bestaat in de organisatie van een aantal veilingen, voorafgaand aan ieder leverjaar, teneinde over de benodigde capaciteit te beschikken om 's lands bevoorradingszekerheid te garanderen. Bijgevolg is er een positief effect op de bevoorradingszekerheid.

13. Mobiliteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

14. Voeding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

15. Klimaatverandering

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

16. Natuurlijke hulpbronnen

voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt - (v1)
- 16/11/2023 18:12

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

17. Buiten- en binnenlucht

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

18. Biodiversiteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

19. Hinder

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

20. Overheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

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

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

Leg uit waarom:

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

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 75.102/16 DU 15 JANVIER 2024

Le 14 décembre 2023, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité'.

L'avant-projet a été examiné par la seizième chambre le 9 janvier 2024. La chambre était composée de Pierre LEFRANC, président de chambre f.f., Toon MOONEN et Tim CORTHAUT, conseillers d'État, Johan PUT, assesseur, et Wim GEURTS, greffier.

Le rapport a été présenté par Arne CARTON, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 15 janvier 2024.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

*

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis a pour objet d'apporter diverses modifications à la loi du 29 avril 1999 'relative à l'organisation du marché de l'électricité' (ci-après: "la loi sur l'électricité"). Les plus importantes sont les suivantes.

L'avant-projet modifie les règles relatives à l'obligation de notification en cas de mise à l'arrêt d'installations de production d'électricité, contenues dans l'article 4*bis* de la loi sur l'électricité, notamment afin d'étendre leur champ d'application aux grandes installations de stockage d'énergie et d'augmenter de 5 à 25 mégawatts le seuil pour la notification d'une réduction structurelle de la capacité installée (article 3 de l'avant-projet).

L'obligation de réaliser une analyse probabiliste de l'état de la sécurité d'approvisionnement du pays pour la période hivernale à venir, imposée par l'article 7*bis* de la loi sur l'électricité au gestionnaire de réseau, est abrogée (article 4). L'article 7*ter* de la loi sur l'électricité est remplacé afin d'instaurer en la matière une obligation d'avis pour la Direction générale de

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

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 75.102/16 VAN 15 JANUARI 2024

Op 14 december 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt'.

Het voorontwerp is door de zestiende kamer onderzocht op 9 januari 2024. De kamer was samengesteld uit Pierre LEFRANC, wnd. kamervoorzitter, Toon MOONEN en Tim CORTHAUT, staatsraden, Johan PUT, assessor, en Wim GEURTS, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Arne CARTON, auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 15 januari 2024.

*

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

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het voor advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot het aanbrengen van diverse wijzigingen in de wet van 29 april 1999 'betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt' (hierna: "Elektriciteitswet"). De belangrijkste zijn de volgende.

De regeling betreffende de meldingsplicht bij de buitenwerkingstelling van installaties voor elektriciteitsproductie in artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet wordt gewijzigd, teneinde onder andere het toepassingsgebied ervan uit te breiden tot grote energieopslagfaciliteiten en de drempelwaarde voor de melding van een structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit te verhogen van 5 tot 25 megawatt (artikel 3 van het voorontwerp).

De bij artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet opgelegde verplichting voor de netbeheerder om een probabilistische analyse uit te voeren met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid voor de komende winterperiode wordt opgeheven (artikel 4). Artikel 7*ter* van de Elektriciteitswet wordt vervangen teneinde ter zake een adviesverplichting op te leggen aan de

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

l'Énergie² (article 5). Les articles 7*quater* à 7*novies* de la loi sur l'électricité, relatifs à la constitution d'une réserve stratégique, sont abrogés (article 6).

Par ailleurs, l'avant-projet modifie les règles relatives au mécanisme de rémunération de capacité, contenues à l'article 7*undecies* de la loi sur l'électricité, principalement en vue de l'organisation supplémentaire d'une enchère deux ans avant la période de fourniture de capacité. Les autres modifications concernent notamment l'instruction au gestionnaire de réseau concernant les enchères et le volume de la capacité à contracter, les critères d'admissibilité concernant le droit de participer à la procédure de préqualification, l'obligation pour les détenteurs de capacité étrangère indirecte pour lesquels au moins une offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère de soumettre une offre dans le cadre de l'enchère, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité, le contrôle du bon fonctionnement de celui-ci, le contrôle du respect et la sanction d'une série d'obligations, et l'élimination du mécanisme de rémunération de capacité (article 8). En outre, les règles relatives à la mise aux enchères ponctuelle visée à l'article 7*duodecies* de la loi sur l'électricité sont adaptées (article 9).

La loi envisagée entre en principe en vigueur le 31 mai 2024. Pour chacune de ses dispositions, le Roi peut fixer une date d'entrée en vigueur antérieure à celle-ci (article 11).

FORMALITÉS

3.1. Dans l'avis 63.241/3 du 3 mai 2018, le Conseil d'État, section de législation, a donné un avis sur un avant-projet qui portait également sur la "réserve dite stratégique"³. L'avis a notamment relevé ce qui suit:

"3. Dans l'avis 54.884/3 du 20 janvier 2014⁴, le Conseil d'État a observé que tant l'association des régions que la concertation avec celles-ci étaient requises à propos de la réglementation relative à la réserve stratégique, examinée à l'époque.

'Étant donné que la constitution d'une réserve stratégique s'inscrit notamment dans la matière 'le plan d'équipement national du secteur de l'électricité', l'article 6, § 4, 5°, de la loi spéciale du 8 août 1980 impose d'associer les gouvernements des régions.

Dès lors que le projet comporte aussi des options de base relatives à la politique énergétique nationale, il relève également

² Cette Direction fait partie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie (article 2, 28°, de la loi sur l'électricité).

³ Voir l'avis C.E. 63.241/3 du 3 mai 2018 sur un avant-projet devenu la loi du 30 juillet 2018 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue de modifier le cadre légal pour la réserve stratégique'.

⁴ Note de bas de page 2 de l'avis cité: Avis C.E. 54.884/3 du 20 janvier 2014 sur un avant-projet devenu la loi du 26 mars 2014 '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, p. 26.

Algemene Directie Energie² (artikel 5). De artikelen 7*quater* tot 7*novies* van de Elektriciteitswet, betreffende de aanleg van een strategische reserve, worden opgeheven (artikel 6).

Voorts wordt de regeling van het capaciteitsvergoedingsmechanisme in artikel 7*undecies* van de Elektriciteitswet gewijzigd, in hoofdorde met het oog op de bijkomende organisatie van een veiling twee jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering. De overige wijzigingen hebben onder andere betrekking op de instructie aan de netbeheerder betreffende de veilingen en het volume van de te contracteren capaciteit, de ontvankelijkheidscriteria voor het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure, de verplichting voor houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor wie tijdens de preveiling ten minste één bod is geselecteerd, om een bieding in te dienen in het kader van de veiling, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, het toezicht op de goede werking ervan, de controle van de naleving en de sanctionering van een aantal verplichtingen en het uitdoven van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (artikel 8). Ook de regeling van de in artikel 7*duodecies* van de Elektriciteitswet bedoelde gerichte veiling wordt aangepast (artikel 9).

De aan te nemen wet treedt in beginsel in werking op 31 mei 2024. De Koning kan voor iedere bepaling ervan een datum van inwerkingtreding bepalen die daaraan voorafgaat (artikel 11).

VORMVEREISTEN

3.1. In advies 63.241/3 van 3 mei 2018 bracht de Raad van State, afdeling Wetgeving, advies uit over een voorontwerp dat eveneens betrekking had op de zogenaamde "strategische reserve".³ In dat advies werd onder meer gesteld:

"3. In advies 54.884/3 van 20 januari 2014⁴ heeft de Raad van State opgemerkt dat over de toen voorliggende regeling inzake de strategische reserve zowel betrokkenheid van als overleg met de gewesten vereist was:

'Vermits het voorzien in een strategische reserve mede in de aangelegenheid 'het nationaal uitrustingsprogramma in de elektriciteitssector' valt in te passen, zullen de gewestregeringen moeten worden betrokken op grond van artikel 6, § 4, 5°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.

Aangezien het ontwerp ook basisopties inhoudt in verband met het nationaal energiebeleid, valt het eveneens onder 'de

² Die directie maakt deel uit van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie (artikel 2, 28°, van de Elektriciteitswet).

³ Adv.RvS 63.241/3 van 3 mei 2018 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 30 juli 2018 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve'.

⁴ Voetnoot 2 van het aangehaalde advies: Adv.RvS 54.884/3 van 20 januari 2014 over een voorontwerp dat heeft geleid 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, 26.

des 'grands axes de la politique énergétique nationale' qui, selon l'article 6, § 3, 3°, de la loi spéciale du 8 août 1980, requiert une concertation avec les gouvernements des régions.⁵

Depuis cet avis, la modification de l'article 6, § 4, 5°, de la loi spéciale du 8 août 1980 est entrée en vigueur⁵, les mots 'le plan d'équipement national du secteur de l'électricité' ayant été remplacés par les mots 'les études sur les perspectives d'approvisionnement en énergie' qui, selon les travaux préparatoires, visent plutôt des études à long terme⁶. Indépendamment de la question de savoir si les analyses probabilistes prévues à l'article 7*bis*, en projet, de la loi du 29 avril 1999 et les nouvelles études en matière de sécurité d'approvisionnement prévues à l'article 7*decies*, en projet, de la même loi, peuvent être assimilées à de telles 'études sur les perspectives d'approvisionnement en énergie', la concertation avec les régions est en tout état de cause prescrite parce que la réglementation en projet – même s'il s'agit d'une correction d'une réglementation existante – s'inscrit encore dans les 'grands axes de la politique énergétique nationale'.

3.2. La question se pose de savoir si cet avant-projet comporte également des options de base relatives à la politique énergétique nationale, ce qui relève des "grands axes de la politique énergétique nationale" qui, selon l'article 6, § 3, 3°, de la loi spéciale du 8 août 1980 'de réformes institutionnelles', requiert une concertation avec les gouvernements des régions.

Interrogé sur le point de savoir si une concertation avec les gouvernements des régions a eu lieu, le délégué a fourni la réponse suivante:

"Ons inziens betreft het geen aangelegenheid die raakt aan de grote lijnen van het energiebeleid zoals bedoeld in artikel 6, § 3, 3° BWHI daar dit geen wezenlijke elementen lijken die raken aan de beslissing tot invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme of de grote lijnen hiervan. In dat opzicht betreft het ons inziens eerder het uitvoering geven, verfijnen en verbeteren van beleidskeuzes die reeds zijn gemaakt en bijgevolg niet vallend onder de 'grote lijnen van het nationaal Energiebeleid'. (GwH 21 januari 2016, 8/2016, B.11.2).

In dat oogmerk dient ook opgemerkt te worden dat wij deze zienswijze ook hebben gebaseerd op het feit dat uw Hoge Raad geen gelijkaardige opmerking heeft gemaakt in uw adviezen met betrekking tot de volgende wetten die evenzeer art. 7*undecies* van de Elektriciteitswet hebben gewijzigd:

— Wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, zie adv. RvS van 19 november 2021 met nummer 70.340/3;

grote lijnen van het nationaal energiebeleid', waarover dient te worden overlegd met de gewestregeringen op grond artikel 6, § 3, 3°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980.'

Sinds dat advies is de wijziging van artikel 6, § 4, 5°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 in werking getreden,⁵ waarbij de woorden 'het nationaal uitrustingsprogramma in de elektriciteitssector' werden vervangen door de woorden 'de studies over de perspectieven van energiebevoorrading', waarmee blijkens de parlementaire voorbereiding veeleer langetermijnstudies worden bedoeld.⁶ Nog afgezien van de vraag of de probabilistische analyses vervat in het ontworpen artikel 7*bis* van de wet van 29 april 1999 en de nieuwe bevoorradingszekerheidsstudies vervat in het ontworpen artikel 7*decies* van dezelfde wet, kunnen worden gelijkgesteld met dergelijke 'studies over de perspectieven van energiebevoorrading', is in elk geval het overleg met de gewesten voorgeschreven omdat de ontworpen regeling – ook al gaat het om een bijsturing van een bestaande regeling – nog steeds gerekend moet worden tot 'de grote lijnen van het nationaal energiebeleid'.

3.2. De vraag rijst of dit voorontwerp eveneens basisopties inhoudt in verband met het nationaal energiebeleid, hetgeen valt het onder "de grote lijnen van het nationaal energiebeleid" waarover moet worden overlegd met de gewestregeringen op grond van artikel 6, § 3, 3°, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 'tot hervorming der instellingen'.

Gevraagd of overleg met de gewestregeringen heeft plaatsgevonden, antwoordde de gemachtigde:

"Ons inziens betreft het geen aangelegenheid die raakt aan de grote lijnen van het energiebeleid zoals bedoeld in artikel 6, § 3, 3° BWHI daar dit geen wezenlijke elementen lijken die raken aan de beslissing tot invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme of de grote lijnen hiervan. In dat opzicht betreft het ons inziens eerder het uitvoering geven, verfijnen en verbeteren van beleidskeuzes die reeds zijn gemaakt en bijgevolg niet vallend onder de 'grote lijnen van het nationaal Energiebeleid'. (GwH 21 januari 2016, 8/2016, B.11.2).

In dat oogmerk dient ook opgemerkt te worden dat wij deze zienswijze ook hebben gebaseerd op het feit dat uw Hoge Raad geen gelijkaardige opmerking heeft gemaakt in uw adviezen met betrekking tot de volgende wetten die evenzeer art. 7*undecies* van de Elektriciteitswet hebben gewijzigd:

— Wet van 14 februari 2022 tot wijziging van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, zie adv. RvS van 19 november 2021 met nummer 70.340/3;

⁵ Note de bas de page 3 de l'avis cité: Article 29, 3°, de la loi spéciale du 6 janvier 2014 'relative à la Sixième réforme de l'État', entrée en vigueur le 1^{er} juillet 2014.

⁶ Note de bas de page 4 de l'avis cité: Doc. parl., Sénat, 2012-2013, n° 5-2232/1, pp. 102 à 103. Voir également T. VERMEIR, "Het energiebeleid", dans B. SEUTIN et G. VAN HAEGENDOREN (éds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Bruges, La Chartre, 2016, pp. (245) 270-272 et 278.

⁵ Voetnoot 3 van het aangehaalde advies: Artikel 29, 3°, van de bijzondere wet van 6 januari 2014 'met betrekking tot de Zesde Staatshervorming', in werking getreden op 1 juli 2014.

⁶ Voetnoot 4 van het aangehaalde advies: Parl. St. Senaat 2012-13, nr. 5-2232/1, 102-103. Zie ook T. VERMEIR, "Het energiebeleid", in B. SEUTIN et G. VAN HAEGENDOREN (éds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Brugge, die Keure, 2016, (245) 270-272 en 278.

— Wet van 28 februari 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken, zie adv. RvS van 24 januari 2022 met nummer 70.796/3;

— Wet van 21 mei 2023 houdende diverse bepalingen inzake energie, zie adv. RvS van 28 februari 2023, nr. 72.956/3;

— Wet van 30 mei 2023 houdende wijzigingen inzake de werkingsregels en de betrouwbaarheidsopties in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in hoofdstuk II*bis* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, zie adv. RvS van 7 april 2023 met nummer 73.391/3;

Verder dient ook opgemerkt te worden dat een andere wijziging met betrekking tot het CRM wel voor overleg met de gewesten voorgelegd zal worden middels het Overlegcomité daar dit in het bijzonder betrekking heeft op de CO2-vereisten en energietransitie voorwaarden die nageleefd moeten worden in het kader van het CRM. Hierover zal met de gewesten overlegd worden in het licht van het evenredigheidsbeginsel gelet op dat deze, ondanks de beoogde bepalingen gelet op het verticaliteitsbeginsel ons inziens binnen de federale bevoegdheden passen in het kader van het CRM, toch ook verwantschap tonen met aangelegenheden die onder de bevoegdheden van de gewesten vallen”.

Il faut néanmoins constater que comme c'était déjà le cas de l'avant-projet sur lequel le Conseil d'État a donné l'avis 63.241/3 du 3 mai 2018, l'avant-projet concerne la constitution d'une réserve stratégique et l'analyse de la sécurité d'approvisionnement du pays. En ce qui concerne ce dernier élément, les règles existantes dans l'article 7*bis* de la loi sur l'électricité sont abrogées dans une large mesure et l'article 7*ter* est remplacé par un dispositif prévoyant que la Direction générale de l'Énergie exerce un contrôle continu. Selon l'article 7*ter*, § 1^{er}, alinéa 2, en projet, ce contrôle peut donner lieu à un avis sur des “préoccupations concernant l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays”⁷.

Il s'ensuit que, l'avant-projet relevant des “grands axes de la politique énergétique nationale”, une concertation avec les gouvernements des régions est requise en vertu de l'article 6, § 3, 3^o, de la loi spéciale du 8 août 1980.

4. L'avant-projet comporte un dispositif qui peut donner lieu à l'octroi d'une aide d'État, de sorte que le dispositif doit en principe être notifié à la Commission européenne. L'article 108, paragraphe 3, du Traité ‘sur le fonctionnement

— Wet van 28 februari 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt teneinde een bijkomende toewijzing in het kader van de veiling georganiseerd in 2021 mogelijk te maken, zie adv. RvS van 24 januari 2022 met nummer 70.796/3;

— Wet van 21 mei 2023 houdende diverse bepalingen inzake energie, zie adv. RvS van 28 februari 2023, nr. 72.956/3;

— Wet van 30 mei 2023 houdende wijzigingen inzake de werkingsregels en de betrouwbaarheidsopties in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme zoals bedoeld in hoofdstuk II*bis* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, zie adv. RvS van 7 april 2023 met nummer 73.391/3;

Verder dient ook opgemerkt te worden dat een andere wijziging met betrekking tot het CRM wel voor overleg met de gewesten voorgelegd zal worden middels het Overlegcomité daar dit in het bijzonder betrekking heeft op de CO2-vereisten en energietransitie voorwaarden die nageleefd moeten worden in het kader van het CRM. Hierover zal met de gewesten overlegd worden in het licht van het evenredigheidsbeginsel gelet op dat deze, ondanks de beoogde bepalingen gelet op het verticaliteitsbeginsel ons inziens binnen de federale bevoegdheden passen in het kader van het CRM, toch ook verwantschap tonen met aangelegenheden die onder de bevoegdheden van de gewesten vallen.”

Niettemin moet worden vastgesteld dat, zoals het geval was bij het voorontwerp naar aanleiding waarvan de Raad van State advies 63.241/3 van 3 mei 2018 heeft uitgebracht, het voorontwerp verband houdt met het aanleggen van een strategische reserve en de analyse van 's lands bevoorradingszekerheid. Wat dit laatste element betreft, wordt de bestaande regeling in artikel 7*bis* van de Elektriciteitswet grotendeels opgeheven en wordt artikel 7*ter* vervangen door een regeling waarbij de algemene Directie Energie een doorlopende monitoring uitvoert. Die monitoring kan luidens het ontworpen artikel 7*ter*, § 1, tweede lid, leiden tot een advies over “zorgpunten (...) met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit”⁷.

Daaruit volgt dat het voorontwerp “de grote lijnen van het nationaal energiebeleid” betreft, zodat overleg met de gewestregeringen op grond van artikel 6, § 3, 3^o, van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 vereist is.

4. Het voorontwerp bevat een regeling die aanleiding kan geven tot het verlenen van staatssteun, zodat de regeling in principe moet worden aangemeld bij de Europese Commissie. Krachtens artikel 108, lid 3, van het Verdrag ‘betreffende de

⁷ Selon l'article 7*duodecies*, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, en projet, de la loi sur l'électricité, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition du ministre, sur la base d'un avis constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge pendant une période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7*undecies*, auquel il ne peut être fait face dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7*undecies*, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

⁷ Volgens het ontworpen artikel 7*duodecies*, § 1, eerste lid, van de Elektriciteitswet kan de Koning, bij een in Ministerraad overlegd besluit en op voorstel van de minister, op basis van een advies waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone tijdens een periode van capaciteitslevering van het in artikel 7*undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme die niet opgevangen kan worden binnen dat mechanisme, de netbeheerder instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

de l’Union européenne’ (ci-après: TFUE) requiert en effet que la Commission européenne soit informée, en temps utile, des projets tendant à instituer ou à modifier des aides.

À la question de savoir si le dispositif a été notifié, le délégué a répondu ce qui suit:

“Enkel de elementen die niet reeds mee genomen zijn in het kader van de staatsteunbeslissing van de EC van 29 september 2023 zullen opnieuw aangemeld worden. Zo wordt beoogd in 2024 de gesprekken met de EC op te starten aangaande de organisatie van een veiling 2 jaar voor de periode van capaciteitslevering”.

Eu égard au principe de *standstill* consacré par l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, cette mise aux enchères ne peut pas être mise en œuvre avant que la Commission européenne ait approuvé le dispositif⁸.

5. Si l’accomplissement des formalités susmentionnées devait encore donner lieu à des modifications du texte soumis au Conseil d’État⁹, les dispositions modifiées ou ajoutées devraient être soumises à la section de législation, conformément à la prescription de l’article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d’État.

OBSERVATION GÉNÉRALE

6. L’avant-projet met partiellement en œuvre le règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 ‘sur le marché intérieur de l’électricité’.

À cet égard, le délégué a fourni l’explication suivante:

“

Art. [voorontwerp]	Art. [verordening] (EU) 2019/943
Art. 8, 1°	Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, a)	Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, c) (eerste van twee leden dat worden ingevoegd)	Art. 25, lid 4
Art. 8, 6°, c) (tweede van twee leden dat worden ingevoegd)	Art. 21, lid 6 (wijzigingen in functie van de toezeggingen vervat in randnummer 32 van voornoemde staatsteunbeslissing van 29 september 2023)
Art. 8, 14°	Art. 21, lid 7 (wijzigingen in functie van de toezeggingen vervat in randnummer 218 van voornoemde staatsteunbeslissing van 29 september 2023)

⁸ Voir en ce sens aussi l’avis C.E. 75.107/16 du 11 janvier 2024 sur un projet d’arrêté royal ‘établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d’octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l’utilisation des parcelles pour la construction et l’exploitation d’une installation pour la production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique’, observation 6.

⁹ À savoir d’autres modifications que celles dont fait état le présent avis ou que celles visant à répondre aux observations formulées dans le présent avis.

werking van de Europese Unie’ (hierna: VWEU), dient de Europese Commissie immers van elk voornemen tot invoering of wijziging van steunmaatregelen tijdig op de hoogte te worden gebracht.

Gevraagd of de regeling werd aangemeld, antwoordde de gemachtigde:

“Enkel de elementen die niet reeds mee genomen zijn in het kader van de staatsteunbeslissing van de EC van 29 september 2023 zullen opnieuw aangemeld worden. Zo wordt beoogd in 2024 de gesprekken met de EC op te starten aangaande de organisatie van een veiling 2 jaar voor de periode van capaciteitslevering.”

Gelet op het *standstill*-beginsel dat is neergelegd in artikel 108, lid 3, VWEU kan geen uitvoering worden gegeven aan die veiling voor de Europese Commissie met de regeling heeft ingestemd.⁸

5. Indien de aan de Raad van State voorgelegde tekst ten gevolge van het vervullen van de voornoemde vormvereisten nog wijzigingen zou ondergaan,⁹ moeten de gewijzigde of toegevoegde bepalingen, ter inachtneming van het voorschrift van artikel 3, § 1, eerste lid, van de wetten op de Raad van State, aan de afdeling Wetgeving worden voorgelegd.

ALGEMENE OPMERKING

6. Het voorontwerp geeft deels uitvoering aan verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 ‘betreffende de interne markt voor elektriciteit’.

De gemachtigde bezorgde in dat verband de volgende toelichting:

“

⁸ Zie in die zin ook adv.RvS 75.107/16 van 11 januari 2024 over een ontwerp van koninklijk besluit ‘tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België’, opmerking 6.

⁹ Namelijk andere wijzigingen dan diegene waarvan in dit advies melding wordt gemaakt of wijzigingen die ertoe strekken tegemoet te komen aan hetgeen in dit advies wordt opgemerkt.

De overige bepalingen in het [voorontwerp] betreffen geen rechtstreekse uitvoering van bepalingen vervat in [verordening] (EU) 2019/943. Niettemin kan wel opgemerkt worden dat bij de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme de lidstaten overeenkomstig artikel 288, tweede lid VWEU, gebonden zijn door art. 20 tot en met 27 van Verordening 2019/943. Bijgevolg dient het Belgisch CRM in het algemeen verenigbaar te zijn met voornoemde bepalingen.

Dit werd dan ook reeds beoordeeld door de Europese Commissie in het kader van haar staatsteunbeslissing van 27 augustus 2021 met referentie SA.54915 - 2020/C (ex 2019/N)

(https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202137/288236_2313671_226_2.pdf) (randnummer 364 tot en met 446) en in het kader van haar staatsteunbeslissing van 29 september 2023 met referentie SA.104336 (2023/N) (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202340/SA_104336_B04EFF8A-0000-CDF2-866E-13BF028481FA_65_1.pdf) (randnummer 141 tot en met 174)

De overige bepalingen van het [voorontwerp] die niet zijn opgenomen in bovenstaande tabel geven weliswaar geen rechtstreekse uitvoering aan voornoemde bepalingen van [verordening] [(E)U] 2019/943, maar houden hier niettemin wel rekening mee. Zo kan gewezen worden op de bepalingen die een impact hebben op 'houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit' (art. 8, 9°, c) en 10°, a); [voorontwerp]) die rekening houden met art. 26 [verordening] (EU) 2019/943 maar geen verdere uitvoering geven aan een specifieke bepaling van voornoemde bepaling".

Il est préférable d'insérer le tableau de concordance et le commentaire dans l'exposé des motifs.

EXAMEN DU TEXTE

Article 3

7. À l'article 4bis, § 1^{er}, alinéas 1^{er} et 5, en projet, de la loi sur l'électricité (articles 3, 1°, a), et 3, 5°, b), de l'avant-projet), il est fait mention de la notion de "grande installation de stockage d'énergie, avec une capacité installée de 25 MW"¹⁰. L'article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1°, de l'arrêté royal du 27 mars 2023 'relatif à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement et l'exploitation des grandes installations de stockage d'énergie' fait mention de "grandes installations de stockage d'énergie dont la puissance nette développable est d'au moins 25 mégawatts électriques".

À la question de savoir si le texte de l'avant-projet doit être adapté dans un souci d'uniformité, le délégué a donné la réponse suivante:

¹⁰ Dans le texte néerlandais de l'article 3, 1°, a), de l'avant projet, il s'agit de "een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 25 MW", tandis que le texte français fait mention de "une capacité installée de 25 MW".

De overige bepalingen in het [voorontwerp] betreffen geen rechtstreekse uitvoering van bepalingen vervat in [verordening] (EU) 2019/943. Niettemin kan wel opgemerkt worden dat bij de invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme de lidstaten overeenkomstig artikel 288, tweede lid VWEU, gebonden zijn door art. 20 tot en met 27 van Verordening 2019/943. Bijgevolg dient het Belgisch CRM in het algemeen verenigbaar te zijn met voornoemde bepalingen.

Dit werd dan ook reeds beoordeeld door de Europese Commissie in het kader van haar staatsteunbeslissing van 27 augustus 2021 met referentie SA.54915 - 2020/C (ex 2019/N)

(https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202137/288236_2313671_226_2.pdf) (randnummer 364 tot en met 446) en in het kader van haar staatsteunbeslissing van 29 september 2023 met referentie SA.104336 (2023/N) (https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/1/202340/SA_104336_B04EFF8A-0000-CDF2-866E-13BF028481FA_65_1.pdf) (randnummer 141 tot en met 174)

De overige bepalingen van het [voorontwerp] die niet zijn opgenomen in bovenstaande tabel geven weliswaar geen rechtstreekse uitvoering aan voornoemde bepalingen van [verordening] [(E)U] 2019/943, maar houden hier niettemin wel rekening mee. Zo kan gewezen worden op de bepalingen die een impact hebben op 'houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit' (art. 8, 9°, c) en 10°, a); [voorontwerp]) die rekening houden met art. 26 [verordening] (EU) 2019/943 maar geen verdere uitvoering geven aan een specifieke bepaling van voornoemde bepaling."

De concordantietabel en de uitleg worden het best opgenomen in de memorie van toelichting.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 3

7. In het ontworpen artikel 4bis, § 1, eerste en vijfde lid, van de Elektriciteitswet (artikelen 3, 1°, a), en 3, 5°, b), van het voorontwerp) wordt melding gemaakt van het begrip "grote energieopslagfaciliteit, met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 25 MW".¹⁰ In artikel 3, § 1, eerste lid, 1°, van het koninklijk besluit van 27 maart 2023 'betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van grote energieopslagfaciliteiten' wordt gewag gemaakt van "grote energieopslagfaciliteiten waarvan het netto ontwikkelbaar vermogen 25 elektrische megawatt of meer bedraagt".

Gevraagd of de tekst van het voorontwerp moet worden aangepast met het oog op eenvormigheid, antwoordde de gemachtigde:

¹⁰ In de Nederlandse tekst van artikel 31, 1°, a), van het voorontwerp gaat het om "een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 25 MW", terwijl de Franse tekst melding maakt van "une capacité installée de 25 MW".

“De term ‘geïnstalleerde capaciteit’ werd gebruikt in lijn met de terminologie die reeds wordt gebruikt in artikel 2, 48° en artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet, zoals ingevoegd door de wet van 30 juli 2018.

Echter is de technische draagwijdte hetzelfde en zal het voorontwerp in overeenstemming gebracht worden. In navolging daarvan wordt ook voorgesteld artikel art. 2, 48° van de Elektriciteitswet overeenkomstig te wijzigen”.

On peut se rallier à cette explication¹¹.

8. À l'article 4*bis*, § 1^{er}, alinéas 2 à 4, en projet, de la loi sur l'électricité (article 3, 2°, 3°, c), et 4°, de l'avant-projet), le segment de phrase “qui s'applique” sera remplacé par le segment de phrase “visée à l'alinéa 1^{er}”.

9. L'article 4*bis*, § 1^{er}, alinéa 3, en projet, de la loi sur l'électricité (article 3, 3°, e), de l'avant-projet) comporte une référence à “un réseau”.

À la question de savoir s'il s'agit d'un réseau de distribution ou d'un réseau de transport ou des deux, le délégué a répondu:

“Door louter ‘een net’ te gebruiken wordt zowel een distributienet als een transmissienet beoogd gelet op dat productie-installaties op beide aangesloten kunnen zijn.

Gelet op dat energieopslagfaciliteiten strikt gezien geen elektriciteit produceren maar eerder opgeslagen energie terug injecteren in het net, zij het of dit het distributienet of transmissienet is, wordt middels deze bepaling beoogd te voorzien dat productie-installaties of energieopslagfaciliteiten die onder het toepassingsgebied vallen en waarvoor is aangekondigd dat deze definitief buitenwerking zullen worden gesteld, dat dit de onmogelijkheid met zich meebrengt om elektriciteit in een net te injecteren”.

La notion de “réseau” n'est toutefois pas définie dans la loi sur l'électricité. Il faudrait donc définir avec plus de précision dans la disposition en projet de quels réseaux il s'agit¹².

10. Les divisions de l'article 3 de l'avant-projet doivent être renumérotées à partir de la deuxième mention du 4°.

11. À l'article 4*bis*, § 1^{er}, de la loi sur l'électricité, deux nouveaux alinéas sont insérés (article 3, 4°, de l'avant-projet). Étant donné que des alinéas suivants déjà existants sont également modifiés (article 3, 4° (lire: 5°) et 5° (lire: 6°), de l'avant-projet), il est conseillé de mentionner également chaque

“De term ‘geïnstalleerde capaciteit’ werd gebruikt in lijn met de terminologie die reeds wordt gebruikt in artikel 2, 48° en artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet, zoals ingevoegd door de wet van 30 juli 2018.

Echter is de technische draagwijdte hetzelfde en zal het voorontwerp in overeenstemming gebracht worden. In navolging daarvan wordt ook voorgesteld artikel art. 2, 48° van de Elektriciteitswet overeenkomstig te wijzigen.”

Daarmee kan worden ingestemd.¹¹

8. In het ontworpen artikel 4*bis*, § 1, tweede tot vierde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 3, 2°, 3°, c), en 4°, van het voorontwerp) moet de zinsnede “die van toepassing is” telkens worden vervangen door de zinsnede “bedoeld in het eerste lid”.

9. Het ontworpen artikel 4*bis*, § 1, derde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 3, 3°, e), van het voorontwerp) bevat een verwijzing naar “een net”.

Gevraagd of daarmee een distributienet of een transmissienet of beide wordt bedoeld, antwoordde de gemachtigde:

“Door louter ‘een net’ te gebruiken wordt zowel een distributienet als een transmissienet beoogd gelet op dat productie-installaties op beide aangesloten kunnen zijn.

Gelet op dat energieopslagfaciliteiten strikt gezien geen elektriciteit produceren maar eerder opgeslagen energie terug injecteren in het net, zij het of dit het distributienet of transmissienet is, wordt middels deze bepaling beoogd te voorzien dat productie-installaties of energieopslagfaciliteiten die onder het toepassingsgebied vallen en waarvoor is aangekondigd dat deze definitief buitenwerking zullen worden gesteld, dat dit de onmogelijkheid met zich meebrengt om elektriciteit in een net te injecteren.”

Het begrip “net” wordt echter niet gedefinieerd in de Elektriciteitswet. In de ontworpen bepaling zou dus op een meer precieze wijze moeten worden omschreven om welke netten het gaat.¹²

10. De onderdelen van artikel 3 van het voorontwerp moeten worden vernummerd vanaf de tweede vermelding van punt 4°.

11. In artikel 4*bis*, § 1, van de Elektriciteitswet worden twee nieuwe leden ingevoegd (artikel 3, 4°, van het voorontwerp). Vermits ook daaropvolgende, reeds bestaande leden worden gewijzigd (artikel 3, 4° (lees: 5°) en 5° (lees: 6°), van het voorontwerp), is het raadzaam om telkens ook het nummer van het

¹¹ Modifier l'arrêté royal du 27 mars 2023 permettrait également d'harmoniser les notions employées.

¹² Comp. à cet égard par exemple avec la définition de “point de raccordement” (article 2, 121°, de la loi sur l'électricité) qui fait mention notamment d’“un réseau public de distribution, un réseau de transport local, un réseau fermé industriel, un réseau fermé de distribution”.

¹¹ De gehanteerde begrippen zouden ook door een wijziging van het koninklijk besluit van 27 maart 2023 kunnen worden afgestemd.

¹² Vgl. in dit verband bijvoorbeeld de definitie van “aansluitingspunt” (artikel 2, 121°, van de Elektriciteitswet), dat onder meer melding van “een publiek distributienet, een lokaal transmissienet, een gesloten industrieel net, een gesloten distributienet”.

fois le numéro de l'alinéa qu'il recevra après la modification en projet en écrivant "l'ancien alinéa ..., qui devient l'alinéa ..."13.

12. L'article 4bis, § 1^{er}bis, alinéa 4, en projet, de la loi sur l'électricité (article 3, 6° (lire: 7°), g), de l'avant-projet) contient une possibilité pour le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions de décider, par dérogation au dispositif figurant dans le même alinéa, que la notification de la renonciation à une mise à l'arrêt temporaire annoncée ou effective ou à une réduction structurelle de 25 mégawatts ou plus de la capacité installée doit prendre effet à une date qu'il détermine.

Il n'apparaît pas tout à fait clairement s'il s'agit d'une possibilité de dérogation dans des cas individuels ou s'il s'agit d'une possibilité de dérogation générale. Le délégué a expliqué ce point comme suit:

"Er wordt eerder een individuele delegatie beoogd die in specifieke gevallen kan worden toegepast. In de eerste plaats dient opgemerkt te worden dat dergelijke maatregel enkel genomen kan worden voor zover dit noodzakelijk is in het licht van de bevoorradingszekerheid. De delegatie is aldus onderworpen aan een proportionaliteitstoets".

Il est recommandé de le préciser dans l'exposé des motifs.

Article 4

13. L'article 7bis, § 3, de la loi sur l'électricité a déjà été abrogé par la loi du 30 juillet 2018 'modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue de modifier le cadre légal pour la réserve stratégique'. L'abrogation par l'article 4, a), de l'avant-projet devra dès lors être limitée aux paragraphes 1^{er}, 2 et 4 de l'article 7bis de la loi sur l'électricité.

Article 8

14. À l'article 8, 4°, de l'avant-projet, on remplacera la seconde mention du *littera* d) par un *littera* g).

15. L'article 7undecies, § 8, alinéa 1^{er}, 5°, en projet, de la loi sur l'électricité (article 8, 7°, b), de l'avant-projet) dispose, dans le contexte de la recevabilité de la participation à la procédure de préqualification, que le détenteur de capacité ne peut pas faire l'objet d'"une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, comme un ordre de récupération à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur". Aux termes de l'article 7undecies, § 11, dernier alinéa, en projet, de la loi sur l'électricité (article 8, 10°, b), de l'avant-projet),

¹³ *Principes de technique législative. Guide de rédaction des textes législatifs et réglementaires*, Conseil d'État, 2008, recommandation 117, à consulter sur le site Internet du Conseil d'État (www.raadvst-consetat.be).

lid te vermelden dat het zal krijgen na de ontworpen wijziging door te schrijven "het vroegere ... lid, dat het ... lid wordt".¹³

12. Het ontworpen artikel 4bis, § 1bis, vierde lid, van de Elektriciteitswet (artikel 3, 6° (lees: 7°), g), van het voorontwerp) bevat een mogelijkheid voor de minister bevoegd voor Energie om, in afwijking van de in hetzelfde lid opgenomen regeling, te besluiten dat de kennisgeving van de verzaking aan een aangekondigde of effectieve tijdelijke buitenwerkingstelling of structurele vermindering met 25 megawatt of meer van de geïnstalleerde capaciteit op een door hem te bepalen datum van kracht moet worden.

Het is niet geheel duidelijk of het een mogelijkheid betreft om in individuele gevallen in een afwijking te voorzien, dan wel of het om een algemene afwijkingsmogelijkheid gaat. De gemachtigde lichtte dat toe als volgt:

"Er wordt eerder een individuele delegatie beoogd die in specifieke gevallen kan worden toegepast. In de eerste plaats dient opgemerkt te worden dat dergelijke maatregel enkel genomen kan worden voor zover dit noodzakelijk is in het licht van de bevoorradingszekerheid. De delegatie is aldus onderworpen aan een proportionaliteitstoets."

Het verdient aanbeveling om dat in de memorie van toelichting te verduidelijken.

Artikel 4

13. Artikel 7bis, § 3, van de Elektriciteitswet werd reeds opgeheven bij de wet van 30 juli 2018 'tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve'. De opheffing bij artikel 4, a), van het voorontwerp moet dus worden beperkt tot de paragrafen 1, 2 en 4 van artikel 7bis van de Elektriciteitswet.

Artikel 8

14. In artikel 8, 4°, van het voorontwerp moet de tweede vermelding van *littera* d) worden vervangen door *littera* g).

15. In het ontworpen artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 5°, van de Elektriciteitswet (artikel 8, 7°, b), van het voorontwerp) wordt, in de context van de ontvankelijkheid van deelname aan de prekwificatieprocedure, bepaald dat de capaciteitshouder niet het voorwerp mag uitmaken van "een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals een bevel tot terugvordering dat uitstaat ten aanzien de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard". Naar luid van het ontworpen artikel 7undecies, § 11,

¹³ *Beginnelen van de wetgevingstechniek. Handleiding voor het opstellen van wetgevende en reglementaire teksten*, Raad van State, 2008, aanbeveling 117, te raadplegen op de internetsite van de Raad van State (www.raadvst-consetat.be).

le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunérations de capacité encore dues à l'égard du fournisseur de capacité qui se trouve dans la même situation.

Interrogé sur la question de savoir si la disposition ne devrait pas être limitée à l'hypothèse d'un ordre de récupération à la suite d'une décision de la Commission européenne, sous peine de courir le risque que la décision de récupération soit injustifiée, le délégué a répondu:

"Aangaande uw eerste vraag lijkt het inderdaad aangewezen art. 8, 7°, b) ontworpen punt 5° van het eerste lid [voorontwerp] aan te passen als volgt:

'5° de voorwaarde dat de capaciteitshouder, op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals op basis van een bevel tot terugvordering terugvorderingbesluit zoals bedoeld in artikel 16, van Verordening (EU) 2015/1589 dat uitstaat ten aanzien de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard'.

In overeenstemming met voorgaande zou voorgesteld kunnen worden dat art. 8, 10, b) [voorontwerp] als volgt wordt aangepast:

'b) paragraaf 11 wordt aangevuld met een lid, luidende:

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

laatste lid, van de Elektriciteitswet (artikel 8, 10°, b), van het voorontwerp) schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die zich in dezelfde situatie bevindt.

Gevraagd of de regeling niet tot de hypothese van een bevel tot terugvordering ingevolge een besluit van de Europese Commissie beperkt moet worden, aangezien anders het risico bestaat dat de beslissing tot terugvordering onterecht is, antwoordde de gemachtigde:

"Aangaande uw eerste vraag lijkt het inderdaad aangewezen art. 8, 7°, b) ontworpen punt 5° van het eerste lid [voorontwerp] aan te passen als volgt:

'5° de voorwaarde dat de capaciteitshouder, op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, zoals op basis van een bevel tot terugvordering terugvorderingbesluit zoals bedoeld in artikel 16, van Verordening (EU) 2015/1589 dat uitstaat ten aanzien de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard'.

In overeenstemming met voorgaande zou voorgesteld kunnen worden dat art. 8, 10, b) [voorontwerp] als volgt wordt aangepast:

'b) paragraaf 11 wordt aangevuld met een lid, luidende:

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

de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis’;

In dat geval lijkt het ook aangewezen art. 2, aan te vullen met een bijkomende definitie:

‘125° Verordening (EU) 2015/1589: 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;’.

On peut se rallier aux modifications de l'article 8 de l'avant-projet, proposées par le délégué¹⁴. Ces modifications sont en outre cohérentes avec l'article *7undecies*, § 14, alinéa 1^{er}, 3°, en projet, de la loi sur l'électricité (article 8, 13°, a), de l'avant-projet).

En ce qui concerne la suggestion d'insérer, à l'article 2 de la loi sur l'électricité, une définition 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 Conseil d'État relève que ce règlement est déjà mentionné, avec son intitulé, dans les articles *7duodecies* et *7terdecies* de la loi sur l'électricité¹⁵. Si une définition est insérée, mieux vaut également adapter ces dispositions¹⁶.

16. L'article *7undecies*, § 8, alinéa 7, en projet, de la loi sur l'électricité (article 8, 7°, e), de l'avant-projet) dispose que le résultat de la procédure de préqualification est notifié "[s]ous réserve du critère de préqualification visé au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, c)". Il est question de la preuve que le détenteur de capacité dispose des autorisations requises en vertu de la réglementation régionale pour la construction ou l'exploitation de la capacité concernée.

Invité à préciser comment cette réserve doit être comprise et quel est l'impact sur le délai en l'absence d'éléments prouvant que le détenteur de capacité dispose des autorisations régionales requises, le délégué a répondu:

"Er dient opgemerkt te worden dat art. *7undecies*, § 12, derde lid, 2°, c) van de Elektriciteitswet als volgt luidt (eigen nadruk):

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

¹⁴ Dans la modification mentionnée en premier lieu, on omettra la virgule au niveau de la référence à "artikel 16,". On remplacera en outre chaque fois le mot "terugvorderingbesluit" par le mot "terugvorderingsbesluit".

¹⁵ Voir par exemple aussi l'article 8, 13°, a), de l'avant-projet, qui mentionne également l'intitulé entièrement.

¹⁶ Une méthode alternative consiste à mentionner également l'intitulé du règlement (UE) 2015/1589 à l'article *7undecies* de la loi sur l'électricité.

de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis’;

In dat geval lijkt het ook aangewezen art. 2, aan te vullen met een bijkomende definitie:

‘125° Verordening (EU) 2015/1589: 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;’.

Met de door de gemachtigde voorgestelde wijzigingen van artikel 8 van het voorontwerp kan worden ingestemd.¹⁴ Die wijzigingen zijn bovendien coherent met het ontworpen artikel *7undecies*, § 14, eerste lid, 3°, van de Elektriciteitswet (artikel 8, 13°, a), van het voorontwerp).

Wat betreft de suggestie om een definitie 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' in te voegen in artikel 2 van de Elektriciteitswet, wijst de Raad van State erop dat die verordening reeds met inbegrip van het opschrift wordt vermeld in de artikelen *7duodecies* en *7terdecies* van de Elektriciteitswet.¹⁵ Indien een definitie wordt opgenomen, worden ook die bepalingen het best aangepast.¹⁶

16. In het ontworpen artikel *7undecies*, § 8, zevende lid, van de Elektriciteitswet (artikel 8, 7°, e), van het voorontwerp) wordt bepaald dat de mededeling van het resultaat van de prekwificatieprocedure gebeurt "[o]nder voorbehoud van het prekwificatiecriterium bedoeld in paragraaf 12, derde lid, 2°, c)". Dat heeft betrekking op het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over de vergunningen die krachtens gewestelijke regelgeving vereist zijn voor de bouw of de uitbating van de betrokken capaciteit.

Gevraagd om te verduidelijken hoe dit voorbehoud moet worden begrepen en wat de impact is op de termijn indien er geen bewijs voorligt van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunningen, antwoordde de gemachtigde:

"Er dient opgemerkt te worden dat art. *7undecies*, § 12, derde lid, 2°, c) van de Elektriciteitswet als volgt luidt (eigen nadruk):

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

¹⁴ Bij de eerstvermelde wijziging moet bij de verwijzing naar "artikel 16," de komma worden weggelaten. Het woord "terugvorderingbesluit" moet daarnaast telkens worden vervangen door het woord "terugvorderingsbesluit".

¹⁵ Zie bv. ook artikel 8, 13°, a), van het voorontwerp, waar het opschrift eveneens voluit wordt vermeld.

¹⁶ Een alternatieve werkwijze bestaat erin om ook in artikel *7undecies* van de Elektriciteitswet het opschrift van verordening (EU) 2015/1589 te vermelden.

Verder kan ook in herinnering gebracht worden dat de uiterlijke indieningsdatum voor een bieding in het kader van een CRM-veiling, 30 september is overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 10, derde lid van de Elektriciteitswet.

De resultaten met betrekking tot de prekwificatie die door de netbeheerder moeten worden meegedeeld op 15 september van hetzelfde jaar van de veiling, dienen dus beschouwd te worden als onder voorbehoud van eventuele aanpassingen ten gevolge van het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunningen.

Gelet op dat enkel capaciteitshouders wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in art. 7*undecies*, § 8 van de Elektriciteitswet en eveneens voldoet aan de prekwificatiecriteria bedoeld in art. 7*undecies*, § 12, derde lid, 2° van de Elektriciteitswet het recht hebben tot deelname aan een veiling in het kader van het CRM overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 10, tweede lid van de Elektriciteitswet, zal het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunning als gevolg hebben dat deze capaciteitshouder niet geprekwalificeerd is en bijgevolg geen bieding kan indienen”.

Mieux vaut intégrer cette précision dans l'exposé des motifs.

17. À l'article 7*undecies*, § 13, de la loi sur l'électricité est ajouté un alinéa prévoyant la possibilité pour la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (ci-après: "CREG") d'annuler une transaction dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité si cette transaction est irrégulière ou si elle résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale (article 8, 12°, b), de l'avant-projet).

17.1. Invité à fournir un exemple de transaction "irrégulière" ne résultant pas d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, le délégué a répondu:

"De onregelmatigheid betreft voornamelijk het geval van een transactie die is gesloten in strijd met de relevante bepalingen in de werkingsregels van het CRM. *A priori* geldt dit vooral voor transacties op de secundaire markt. Het is bijvoorbeeld denkbaar dat een transactie op de secundaire markt is goedgekeurd door de netbeheerder, ook al is een van de partijen bij de transactie (tijdelijk) uitgesloten van deze markt (bijv. als gevolg van het opeenvolgend niet slagen voor de beschikbaarheidstests)".

Il serait préférable de préciser la portée de la notion d'"irrégulière" dans l'exposé des motifs.

17.2. En ce qu'il permet d'intervenir dans un contrat en cours, le dispositif précité constitue une ingérence dans le droit de propriété du fournisseur de capacité, qui est entre autres protégé par l'article 1^{er} du Premier Protocole additionnel à la Convention européenne des droits de l'homme. À la question de savoir comment cette disposition peut être justifiée, le délégué a répondu comme suit:

Verder kan ook in herinnering gebracht worden dat de uiterlijke indieningsdatum voor een bieding in het kader van een CRM-veiling, 30 september is overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 10, derde lid van de Elektriciteitswet.

De resultaten met betrekking tot de prekwificatie die door de netbeheerder moeten worden meegedeeld op 15 september van hetzelfde jaar van de veiling, dienen dus beschouwd te worden als onder voorbehoud van eventuele aanpassingen ten gevolge van het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunningen.

Gelet op dat enkel capaciteitshouders wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in art. 7*undecies*, § 8 van de Elektriciteitswet en eveneens voldoet aan de prekwificatiecriteria bedoeld in art. 7*undecies*, § 12, derde lid, 2° van de Elektriciteitswet het recht hebben tot deelname aan een veiling in het kader van het CRM overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 10, tweede lid van de Elektriciteitswet, zal het ontbreken van bewijs van het beschikken over de nodige gewestelijke vergunning als gevolg hebben dat deze capaciteitshouder niet geprekwalificeerd is en bijgevolg geen bieding kan indienen."

Die verduidelijking wordt het best opgenomen in de memorie van toelichting.

17. Aan artikel 7*undecies*, § 13, van de Elektriciteitswet wordt een lid toegevoegd waarbij in de mogelijkheid wordt voorzien voor de commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas (hierna: "CREG") om een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme nietig te verklaren als die onregelmatig is of het gevolg is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk (artikel 8, 12°, b), van het voorontwerp).

17.1. Gevraagd om een voorbeeld geven van een "onregelmatige" transactie die niet het gevolg is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, antwoordde de gemachtigde:

"De onregelmatigheid betreft voornamelijk het geval van een transactie die is gesloten in strijd met de relevante bepalingen in de werkingsregels van het CRM. *A priori* geldt dit vooral voor transacties op de secundaire markt. Het is bijvoorbeeld denkbaar dat een transactie op de secundaire markt is goedgekeurd door de netbeheerder, ook al is een van de partijen bij de transactie (tijdelijk) uitgesloten van deze markt (bijv. als gevolg van het opeenvolgend niet slagen voor de beschikbaarheidstests)".

De draagwijdte van het begrip "onregelmatig" wordt het best verduidelijkt in de memorie van toelichting.

17.2. Vermits ermee kan worden ingegrepen in een lopend contract, vormt de voormelde regeling een inmenging in het eigendomsrecht van de capaciteitsleverancier, dat onder meer wordt beschermd door artikel 1 van het Eerste Protocol van het Europees Verdrag voor de rechten van de mens. Gevraagd op welke wijze dat kan worden verantwoord, stelde de gemachtigde:

“Een capaciteitshouder kan zich niet beroepen op een schending van zijn eigendomsrechten om de ontbinding van een capaciteitscontract te voorkomen dat is gesloten als gevolg van – bijvoorbeeld – marktmanipulatie, gezien de aard en het doel van het capaciteitscontract, dat uitsluitend tot doel heeft een overheidssubsidie contractueel te formaliseren. Op dezelfde manier wordt traditioneel aangenomen dat een subsidie die door fraude werd verkregen op elk moment kan worden ingetrokken, op basis van het adagium *fraus omnia corrumpit* (J. De Beys, B. Gros en Ch. Thiebaut, ‘La procédure d’octroi des subventions’, in D. Renders (red.), *Les subventions*, Brussel, Bruylant, p. 360).”

Dans la mesure où il est question de manipulation de marché, de comportement anticoncurrentiel ou d’une pratique commerciale déloyale, la disposition en projet n’a en principe pas d’effet disproportionné sur les droits et attentes légitimes du fournisseur de capacité. Comme indiqué ci-avant, une violation des règles de fonctionnement peut toutefois aussi donner lieu à une annulation¹⁷. Il reviendra à la CREG de veiller à ce que l’application de l’annulation dans ces cas ne soit pas disproportionnée.

18. Étant donné que les modifications apportées par l’article 8, 10°, a) et b), de l’avant-projet ont une incidence sur la subdivision en alinéas de l’article *Tundecies*, § 11, de la loi sur l’électricité, on remplacera, à l’article *Tundecies*, § 14, alinéa 1^{er}, 3°, en projet, de la même loi (article 8, 13°, a), de l’avant-projet), la référence à l’alinéa 7 du paragraphe 11 par une référence à l’alinéa 8 de ce paragraphe.

19. L’article *Tundecies*, § 19, alinéa 2, en projet, de la loi sur l’électricité (article 8, 14°, de l’avant-projet) habilite le Roi à abroger totalement ou partiellement un certain nombre de dispositions de cet article si aucun nouveau contrat de capacité n’est conclu pendant trois années consécutives conformément au paragraphe 11 à la suite d’une mise aux enchères.

L’article *Tundecies* de la loi sur l’électricité a été modifié à plusieurs reprises dans le passé. De futures modifications ne sont pas non plus à exclure. Étant donné que le Roi ne pourra mettre en œuvre l’habilitation précitée que dans quelques années au plus tôt, mieux vaut l’étendre à l’abrogation totale ou partielle de l’article *Tundecies*, plutôt que de la limiter à certains paragraphes ou alinéas de paragraphes de cet article¹⁸.

20. En ce qui concerne la détermination de la norme de fiabilité, la seconde phrase de l’article *Tundecies*, § 7, alinéa 2, de la loi sur l’électricité fait référence, à titre subsidiaire, à l’article *7bis*, § 2. Cependant, cette dernière disposition est

“Een capaciteitshouder kan zich niet beroepen op een schending van zijn eigendomsrechten om de ontbinding van een capaciteitscontract te voorkomen dat is gesloten als gevolg van – bijvoorbeeld – marktmanipulatie, gezien de aard en het doel van het capaciteitscontract, dat uitsluitend tot doel heeft een overheidssubsidie contractueel te formaliseren. Op dezelfde manier wordt traditioneel aangenomen dat een subsidie die door fraude werd verkregen op elk moment kan worden ingetrokken, op basis van het adagium *fraus omnia corrumpit* (J. De Beys, B. Gros en Ch. Thiebaut, ‘La procédure d’octroi des subventions’, in D. Renders (red.), *Les subventions*, Brussel, Bruylant, p. 360).”

In de mate dat er sprake is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk heeft de ontworpen bepaling in beginsel geen onevenredige gevolgen voor de rechten en legitieme verwachtingen van de capaciteitsleverancier. Zoals hiervoor werd aangehaald, kan evenwel ook een schending van de werkingsregels aanleiding geven tot een nietigverklaring.¹⁷ Het zal aan de CREG toekomen om erover te waken dat de toepassing van de nietigverklaring in die gevallen niet onevenredig is.

18. Rekening houdend met de wijzigingen doorgevoerd bij artikel 8, 10°, a) en b), van het voorontwerp, die gevolgen hebben voor de onderverdeling in leden van artikel *Tundecies*, § 11, van de Elektriciteitswet, dient in het ontworpen artikel *Tundecies*, § 14, eerste lid, 3°, van dezelfde wet (artikel 8, 13°, a), van het voorontwerp) de verwijzing naar het zevende lid van de elfde paragraaf te worden vervangen door een verwijzing naar het achtste lid van die paragraaf.

19. Bij het ontworpen artikel *Tundecies*, § 19, tweede lid, van de Elektriciteitswet (artikel 8, 14°, van het voorontwerp) wordt de Koning gemachtigd om een aantal bepalingen van dat artikel geheel of gedeeltelijk op te heffen indien gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitscontracten overeenkomstig de elfde paragraaf worden afgesloten naar aanleiding van een veiling.

Artikel *Tundecies* van de Elektriciteitswet werd in het verleden herhaaldelijk gewijzigd. Toekomstige wijzigingen zijn evenmin uitgesloten. Vermits de Koning de voormelde machtiging ten vroegste over een aantal jaar zal kunnen uitvoeren, wordt ze het best uitgebreid tot de gehele of gedeeltelijke opheffing van artikel *Tundecies*, eerder dan ze te beperken tot een aantal paragrafen of leden van paragrafen ervan.¹⁸

20. De tweede zin van artikel *Tundecies*, § 7, tweede lid, van de Elektriciteitswet verwijst voor wat betreft de vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm op subsidiaire wijze naar artikel *7bis*, § 2. Die laatste bepaling wordt evenwel opgeheven

¹⁷ Les règles de fonctionnement englobent entre autres les modalités d’échange d’informations, les règles garantissant la transparence du mécanisme de rémunération de capacité ainsi que la date ultime à laquelle chaque détenteur de capacité non prouvée complète son dossier avec les points de livraison concernés (article *Tundecies*, § 12, alinéa 3, 8° et 9°, de la loi sur l’électricité).

¹⁸ De cette manière, on pourvoit aussi de manière plus complète à l’exécution de l’article 21, paragraphe 7, du règlement (UE) 2019/943, qui part du principe d’une “élimination administrative progressive et efficace d’un mécanisme de capacité”.

¹⁷ De werkingsregels omvatten onder meer de nadere regels voor de uitwisseling van informatie, de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen en de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier met de betreffende leveringspunten vervolledigt (artikel *Tundecies*, § 12, derde lid, 8° en 9°, van de Elektriciteitswet).

¹⁸ Op die wijze wordt ook meer volledig uitvoering gegeven aan artikel 21, lid 7, van verordening (EU) 2019/943, dat uitgaat van een “efficiënte administratieve uitdoving van het capaciteitsmechanisme”.

abrogée (article 4, a), de l'avant-projet). La seconde phrase de l'article 7*undecies*, § 7, alinéa 2, de la loi sur l'électricité doit donc également être modifiée ou abrogée.

À ce sujet, le délégué a fourni les précisions suivantes:

“Het is niet de bedoeling op subsidiaire wijze een betrouwbaarheidsnorm vast te leggen gelet op dat reeds uitvoering is gegeven aan de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7*undecies*, § 7, tweede lid, eerste zin van de Elektriciteitswet. De betrouwbaarheidsnorm is reeds vastgesteld door de Koning op 3 uren krachtens art. 1 van het Koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang. In overeenstemming met art. 25, lid 2 van Verordening (EU) 2019/943 werd deze vastgesteld op basis van het voorstel van de CREG van 28 mei 2021 met kenmerk (C)2243.

Gelet op dat het [voorontwerp] strekt tot opheffing van onder andere artikel 7*bis*, § 2 van de Elektriciteitswet kan inderdaad voorgesteld worden om art. 8 van het [voorontwerp] aan te vullen met een nieuwe bepaling onder 7°, luidende als volgt:

‘7° in paragraaf 7, tweede lid, wordt de zin ‘Hetgeen bepaald wordt in artikel 7*bis*, § 2, geldt als betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.’ opgeheven.’

Verder zouden dan ook de bepalingen vanaf art. 8, 7° [van het voorontwerp] overeenkomstig vernummerd moeten worden”.

On peut se rallier à l'approche proposée par le délégué.

Article 10

21. À l'article 10 de l'avant-projet, on précisera que la modification envisagée concerne l'alinéa 1^{er} de l'article 21*quinquies* de la loi sur l'électricité.

OBSERVATION FINALE

22. L'avant-projet doit être examiné en ce qui concerne la concordance entre les versions linguistiques, l'uniformité et d'autres imperfections. À titre d'exemple, en ce qui concerne le texte néerlandais, on soulignera ce qui suit:

— à l'article 3, 2° et 4°, de l'avant-projet, le mot “plaatsvinden” fait chaque fois défaut;

— à l'article 3, 3°, e), le mot “om” fait défaut;

— à l'article 3, 4°, on écrira “eerste lid” au lieu de “eerst lid”;

— l'article 3, 6°, g), emploie “van kracht worden”, alors que l'article 4*bis*, § 1^{er}*bis*, existant, de la loi sur l'électricité utilise la notion de “uitwerking hebben”;

(artikel 4, a), van het voorontwerp). De tweede zin van artikel 7*undecies*, § 7, tweede lid, van de Elektriciteitswet moet dus eveneens worden gewijzigd of opgeheven.

De gemachtigde lichtte daarover het volgende toe:

“Het is niet de bedoeling op subsidiaire wijze een betrouwbaarheidsnorm vast te leggen gelet op dat reeds uitvoering is gegeven aan de machtiging aan de Koning vervat in artikel 7*undecies*, § 7, tweede lid, eerste zin van de Elektriciteitswet. De betrouwbaarheidsnorm is reeds vastgesteld door de Koning op 3 uren krachtens art. 1 van het Koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang. In overeenstemming met art. 25, lid 2 van Verordening (EU) 2019/943 werd deze vastgesteld op basis van het voorstel van de CREG van 28 mei 2021 met kenmerk (C)2243.

Gelet op dat het [voorontwerp] strekt tot opheffing van onder andere artikel 7*bis*, § 2 van de Elektriciteitswet kan inderdaad voorgesteld worden om art. 8 van het [voorontwerp] aan te vullen met een nieuwe bepaling onder 7°, luidende als volgt:

‘7° in paragraaf 7, tweede lid, wordt de zin ‘Hetgeen bepaald wordt in artikel 7*bis*, § 2, geldt als betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.’ opgeheven.’

Verder zouden dan ook de bepalingen vanaf art. 8, 7° [van het voorontwerp] overeenkomstig vernummerd moeten worden”.

Met de door de gemachtigde voorgestelde aanpak kan worden ingestemd.

Artikel 10

21. In artikel 10 van het voorontwerp moet worden verduidelijkt dat de voorgenomen wijziging het eerste lid van artikel 21*quinquies* van de Elektriciteitswet betreft.

SLOTOPMERKING

22. Het voorontwerp moet worden nagekeken op het vlak van de overeenstemming tussen de taalversies, de eenvormigheid en andere slordigheden. Bij wijze van voorbeeld kan, wat de Nederlandse tekst betreft, worden gewezen op het volgende:

— In artikel 3, 2° en 4°, van het voorontwerp ontbreekt telkens het woord “plaatsvinden”;

— In artikel 3, 3°, e), ontbreekt het woord “om”;

— In artikel 3, 4°, moet worden geschreven “eerste lid” in plaats van “eerst lid”;

— In artikel 3, 6°, g), wordt verwezen naar “van kracht worden”, terwijl in het bestaande artikel 4*bis*, § 1*bis*, van de Elektriciteitswet de notie “uitwerking hebben” wordt gebruikt;

— les articles 3 et 8 visent respectivement les notions de “kennisgeving(stermijn)” et de “kennisgevingen bedoeld in artikel 4*bis*”, alors que l'article 4*bis* existant de la loi sur l'électricité utilise la notion de “mededeling”;

— à l'article 8, 6°, c), on écrira “blijkt dat” au lieu de “blijkt dat dat”;

— l'article 8, 12°, b), emploie indifféremment les mots “nietig verklaren” et “annuleren”.

Le greffier,

Wim GEURTS

Le président,

Pierre LEFRANC

— In de artikelen 3 en 8 wordt verwezen naar de “kennisgeving(stermijn)”, respectievelijk de “kennisgevingen bedoeld in artikel 4*bis*”, terwijl in het bestaande artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet het begrip “mededeling” wordt gebruikt;

— In artikel 8, 6°, c), moet worden geschreven “blijkt dat” in de plaats van “blijkt dat dat”;

— In artikel 8, 12°, b), worden de woorden “nietig verklaren” en “annuleren” door elkaar gebruikt.

De griffier,

Wim GEURTS

De voorzitter,

Pierre LEFRANC

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition ministre des finances et de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

Le ministre des finances et la ministre de l'Énergie sont chargés de présenter en notre nom à la Chambre des représentants le projet de loi dont la teneur suit:

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

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

CHAPITRE 2

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

Art. 2

Dans l'article 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 19 décembre 2023, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le 48° les mots "capacité installée" sont remplacés par les mots "puissance nette développable";

2° l'article est complété par un 124° rédigé comme suit:

"124° "entreprise en difficulté": une entreprise qui remplit les conditions requises pour être qualifiée d'entreprise en difficulté au sens de la communication de la Commission européenne 2014/C 249/01 du 31 juillet 2014 - Lignes

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Financiën en de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

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

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

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

HOOFDSTUK 2

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

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatstelijk gewijzigd bij de wet van 19 december 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in de bepaling onder 48° worden de woorden "de geïnstalleerde capaciteit" vervangen door de woorden "het netto ontwikkelbaar vermogen";

2° het artikel wordt aangevuld met een bepaling onder 124°, luidende:

"124°. "onderneming in moeilijkheden": een onderneming die kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden zoals bepaald in de Mededeling van de Europese Commissie 2014/C 249/01 van 31 juli 2014

directrices concernant les aides d'État au sauvetage et à la restructuration d'entreprises en difficulté autres que les établissements financiers;”.

Art. 3

À l'article 4*bis* de la même loi, inséré par la loi du 8 janvier 2012, remplacé par la loi du 26 mars 2014 et modifié par la loi du 30 juillet 2018, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 1^{er}, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “ou d'une grande installation de stockage d'énergie, avec une puissance nette développable de 25 MW” sont insérés entre les mots “de production d'électricité” et les mots “, ou la réduction structurelle définitive ou temporaire”;

b) les mots “5 MW” sont remplacés par les mots “25 MW”;

c) les mots “31 juillet” sont remplacés par les mots “15 janvier”;

d) les mots “capacité installée” sont chaque fois remplacés par les mots “puissance nette développable”;

2° à l'alinéa 2 du paragraphe 1^{er}, est remplacé par ce qui suit:

“Une mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle temporaire de 25 MW ou plus de puissance nette développable des installations visées à l'alinéa 1 ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier visée à l'alinéa 1^{er}.”;

3° à l'alinéa 3 du paragraphe 1^{er}, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “5 MW” sont remplacés par les mots “25 MW”

b) les mots “capacité installé” sont remplacés par les mots “puissance nette développable des installations visées à l'alinéa 1^{er}”;

c) les mots “31 octobre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}” sont remplacés par les mots “31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier visée à l'alinéa 1^{er}”;

— Richtsnoeren voor reddings- en herstructureringssteun aan niet-financiële ondernemingen in moeilijkheden;”.

Art. 3

In artikel 4*bis* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 8 januari 2012, vervangen bij de wet van 26 maart 2014 en gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “of van een grote energieopslagfaciliteit, met een netto ontwikkelbaar vermogen groter dan of gelijk aan 25 MW” worden ingevoegd tussen de woorden “voor elektriciteitsproductie” en de woorden “, of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering”;

b) de woorden “5 MW” worden vervangen door de woorden “25 MW”;

c) de woorden “31 juli” worden vervangen door de woorden “15 januari”;

d) de woorden “de geïnstalleerde capaciteit” worden telkens vervangen door de woorden “het netto ontwikkelbaar vermogen”;

2° het tweede lid van paragraaf 1 wordt vervangen als volgt:

“Een tijdelijke buitenwerkingstelling of een tijdelijke structurele vermindering met 25 MW of meer van het netto ontwikkelbaar vermogen van de installaties bedoeld in het eerste lid kan slechts plaatsvinden na 31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari bedoeld in het eerste lid.”;

3° in het derde lid van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “5 MW” worden vervangen door de woorden “25 MW”;

b) de woorden “de geïnstalleerde capaciteit” worden vervangen door de woorden “het netto ontwikkelbaar vermogen van de installaties bedoeld in het eerste lid”;

c) de woorden “31 oktober van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid” worden vervangen door de woorden “31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari bedoeld in het eerste lid”;

d) les mots “de production” sont abrogés;

e) les mots “de produire de l’électricité” sont remplacés par les mots “d’injecter de l’électricité dans un réseau visé à l’article 2, deuxième alinéa, 12., du code de réseau européen RfG”;

f) les mots “sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, conformément au chapitre IIbis et” sont abrogés;

4° deux alinéas rédigés comme suit sont insérés entre l’alinéa 3 et 4 du paragraphe 1^{er}:

“Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 3, une installation visée à l’alinéa 1^{er} pour laquelle il existe une obligation, en ce qui concerne cette capacité, d’introduire un dossier de préqualification conformément à l’article *Tundecies*, § 8, alinéa 2, pour une mise aux enchères, ne peut être mise à l’arrêt ou la puissance nette développable ne peut être réduite structurellement de 25 MW ou plus que si cela a été notifié au ministre, à la Direction générale de l’Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier deux ans avant la date effective de la mise à l’arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable. La mise à l’arrêt ou la réduction structurelle de la puissance nette développable ne peut intervenir qu’après le 31 mars, deux ans après la date limite de notification du 15 janvier visée à la phrase 1^{re}.

Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 4, une installation visée à l’alinéa 1^{er} et 4 qui, après avoir soumis une offre dans le cadre d’une mise aux enchères organisée conformément une instruction visée à l’article *Tundecies*, § 6, deux ans ou un an avant une période de fourniture de capacité, peut être mise à l’arrêt ou la puissance nette développable peut être structurellement réduite de 25 MW ou plus après le 31 mars de l’année au cours de laquelle commence la période de fourniture de capacité à laquelle se rapporte la mise aux enchères à laquelle l’offre n’a pas été retenue, si cela est notifié au ministre, à la Direction générale de l’Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier de la même année.”;

5° à l’alinéa 4 ancien, devenant l’alinéa 6, du paragraphe 1^{er} les mots “et 3” sont remplacés par les mots “à 5”;

6° à l’alinéa 5 ancien, devenant l’alinéa 7, du paragraphe 1^{er} les modifications suivantes sont apportées:

d) de woorden “voor de productie van elektriciteit” worden opgeheven;

e) de woorden “om elektriciteit te produceren” worden vervangen door de woorden “om elektriciteit te injecteren in een netwerk zoals bedoeld in artikel 2, tweede alinea, 12., van de Europese netwerkcode RfG”;

f) de woorden “de levering van strategische reserve, overeenkomstig hoofdstuk IIbis en onverminderd” worden opgeheven;

4° tussen het derde en het vierde lid van paragraaf 1 worden twee leden ingevoegd, luidende:

“In afwijking van het eerste tot en met het derde lid, kan een installatie bedoeld in het eerste lid, waarvoor er met betrekking tot deze capaciteit een verplichting is om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel *Tundecies*, § 8, tweede lid, voor een veiling, enkel buiten werking gesteld worden of kan het netto ontwikkelbaar vermogen enkel met 25 MW of meer structureel verminderd worden indien dit ter kennis is gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder op uiterlijk 15 januari twee jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen. De buitenwerkingstelling of de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen kan slechts plaatsvinden na 31 maart, twee jaar na de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari bedoeld in de eerste zin.

In afwijking van het eerste tot en met het vierde lid kan een installatie bedoeld in het eerste lid en het vierde lid, die na het indienen van een bod in een veiling die twee jaar of één jaar voor een periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt overeenkomstig een instructie bedoeld in artikel *Tundecies*, § 6, na 31 maart van het jaar waarin de periode van capaciteitslevering begint waarop de veiling waarin het bod niet werd geselecteerd betrekking op heeft, buiten werking worden gesteld of kan het netto ontwikkelbaar vermogen met 25 MW of meer structureel verminderd worden, indien dit uiterlijk 15 januari van hetzelfde jaar, ter kennis wordt gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder.”;

5° in het vroegere vierde lid, dat het zesde lid wordt, van paragraaf 1 worden de woorden “en derde lid” vervangen door de woorden “tot en met het vijfde lid,”;

6° in het vroegere vijfde lid, dat het zevende lid wordt, van paragraaf 1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) les mots “5 MW” sont chaque fois remplacés par les mots “25 MW”

b) les mots “sa capacité installée” sont remplacés par les mots “sa puissance nette développable”;

c) les mots “ou pour toute grande installation de stockage d’énergie,” sont insérés entre les mots “est requise pour toute installation de production d’électricité” et les mots “d’une capacité installée supérieure ou égale à”;

d) les mots “d’une capacité installée” sont remplacés par les mots “d’une puissance nette développable”;

7° au paragraphe 1*bis* les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots “5 MW” sont chaque fois remplacés par les mots “25 MW”;

b) à l’alinéa 1^{er}, les mots “ou d’une grande installation de stockage d’énergie” sont insérés entre les mots “L’exploitant d’une installation de production” et les mots “ne peut pas renoncer”;

c) à l’alinéa 1^{er}, les mots “sa capacité installée” sont remplacés par les mots “sa puissance nette développable”;

d) à l’alinéa 2, les mots “capacité installée” sont remplacés par les mots “puissance nette développable”;

e) à l’alinéa 2, les mots “les règles de fonctionnement de la réserve stratégique visées à l’article 7*septies*” sont remplacés par les mots “des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à l’article 7*undecies*”;

f) à l’alinéa 3 les mots “1^{er} novembre et le 1^{er} juillet” sont remplacés par les mots “1^{er} avril et le 31 août”;

g) à l’alinéa 3 les mots “à moins que l’installation de production concernée ne fasse partie, au moment de la notification, de la réserve stratégique, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre qui suit la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée” sont abrogés;

a) de woorden “5 MW” worden telkens vervangen door de woorden “25 MW”;

b) de woorden “de geïnstalleerde capaciteit” worden vervangen door de woorden “het netto ontwikkelbaar vermogen”;

c) de woorden “of voor elke grote energieopslagfaciliteit,” worden ingevoegd tussen de woorden “is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie” en de woorden “met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan”;

d) de woorden “een geïnstalleerde capaciteit” worden vervangen door de woorden “een netto ontwikkelbaar vermogen”;

7° in paragraaf 1*bis* worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “5 MW” worden telkens vervangen door de woorden “25 MW”;

b) in het eerste lid worden de woorden “of van een grote energieopslagfaciliteit” ingevoegd tussen de woorden “De exploitant van een productie-installatie” en de woorden “kan geen afstand doen”;

c) in het eerste lid worden de woorden “haar geïnstalleerde capaciteit” vervangen door de woorden “haar netto ontwikkelbaar vermogen”;

d) in het tweede lid worden de woorden “de geïnstalleerde capaciteit” vervangen door de woorden “het netto ontwikkelbaar vermogen”;

e) in het tweede lid worden de woorden “de werkingsregels van de strategische reserve bedoeld in artikel 7*septies*” vervangen door de woorden “de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7*undecies*”;

f) in het derde lid worden de woorden “1 november tot en met 1 juli” vervangen door de woorden “1 april en 31 augustus”;

g) in het derde lid worden de woorden “behalve indien de betreffende productie-installatie op het moment van de mededeling deel uitmaakt van de strategische reserve; in dit laatste geval heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd” opgeheven;

h) à l'alinéa 4 les mots "2 juillet et le 31 octobre" sont remplacés par les mots "1^{er} septembre et le 31 mars";

i) à l'alinéa 4 les mots "à moins que l'installation de production concernée ne fasse partie de la réserve stratégique lors de la période hivernale suivante, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre suivant la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée." sont remplacés par les mots "ou le dixième jour ouvrable suivant la notification, si cette date est postérieure, à moins que le ministre, après avis de la Direction générale de l'Energie et du gestionnaire du réseau, décide qu'afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement, la notification visée à l'alinéa 2 doit prendre effet à une date qu'il détermine.";

8° dans l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2 les modifications suivantes sont apportées:

a) le mot "capacité" est remplacé par les mots "puissance nette développable";

b) l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2 est complété par les mots "ou de la grande installation de stockage d'énergie";

9° au paragraphe 3 les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots "5 MW" sont remplacés par les mots "25 MW";

b) les mots "capacité installée" sont remplacés par les mots "puissance nette développable".

Art. 4

Dans l'article 7*bis* de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014 et modifié par la loi du 30 juillet 2018, les modifications suivantes sont apportées:

a) les paragraphes 1^{er}, 2 et 4 sont abrogés;

b) le paragraphe 5 est remplacé par ce qui suit:

"§ 5. L'analyse visée au paragraphe 4*bis* est transmise au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission par le gestionnaire du réseau et est publiée sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie."

h) in het vierde lid worden de woorden "2 juli tot en met 31 oktober" vervangen door de woorden "1 september en 31 maart";

i) in het vierde lid worden de woorden "behalve indien de betreffende productie-installatie deel uitmaakt van de strategische reserve voor de volgende winterperiode; in dit laatste geval dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd." vervangen door de woorden "of op de tiende werkdag na de mededeling, indien deze datum later valt, behalve indien de minister, na advies van de Algemene Directie Energie en de netbeheerder besluit dat, om de bevoorradingszekerheid te waarborgen, de in het tweede lid bedoelde mededeling op een door hem te bepalen datum uitwerking moet hebben.";

8° in het eerste lid van paragraaf 2 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het woord "capaciteitsvermindering" wordt vervangen door de woorden "vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen";

b) het eerste lid van paragraaf 2 wordt aangevuld met de woorden "of van de grote energieopslagfaciliteit";

9° in paragraaf 3 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden "5 MW" worden vervangen door de woorden "25 MW";

b) de woorden "de geïnstalleerde capaciteit" worden vervangen door de woorden "het netto ontwikkelbaar vermogen".

Art. 4

In artikel 7*bis* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014 en gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de paragrafen 1, 2 en 4 worden opgeheven;

b) paragraaf 5 wordt vervangen als volgt:

"§ 5. De analyse bedoeld in paragraaf 4*bis* wordt door de netbeheerder overgemaakt aan de minister, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie en wordt gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de Algemene Directie Energie."

Art. 5

L'article 7ter, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014 et modifié par la loi du 30 juillet 2018, est remplacé par ce qui suit:

“Art. 7ter. § 1^{er}. La Direction générale de l'Énergie suit en permanence l'état de la sécurité de l'approvisionnement en électricité du pays, et en particulier ce qui concerne la prochaine période hivernale.

Si la Direction générale de l'Énergie estime qu'il existe des préoccupations concernant l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays, elle transmet un avis au ministre. L'avis de la Direction générale de l'Énergie est publié sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie, tenant compte des éléments confidentiels éventuels.

§ 2. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre correspond à la norme de fiabilité déterminée conformément à l'article 7undecies, § 7, alinéa 2.

§ 3. La Direction générale de l'Énergie peut consulter les acteurs représentatifs du marché de l'électricité.

Dans la mesure nécessaire à l'accomplissement des missions qui lui sont confiées en vertu du présent article, la Direction générale de l'Énergie peut demander aux entreprises d'électricité opérant sur le marché belge de lui fournir toute information dont elle a besoin et dont dispose l'entreprise d'électricité concernée dans les 30 jours qui suivent sa demande.

L'entreprise d'électricité concernée peut demander un report à la Direction générale de l'Énergie en fournissant une explication motivée.

La Direction générale de l'Énergie peut rejeter la demande de report de l'entreprise d'électricité concernée s'il n'est pas démontré de manière adéquate que le report est nécessaire à la lumière des informations demandées ou peut décider de prolonger de trente jours le délai visé à l'alinéa 2.

Art. 6

Les articles 7quater à 7novies, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, sont abrogés.

Art. 5

Artikel 7ter van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014 en gewijzigd bij de wet van 30 juli 2018, wordt vervangen als volgt:

“Art. 7ter. § 1. De Algemene Directie Energie monitort doorlopend de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit en in het bijzonder met betrekking tot de volgende winterperiode.

Indien de Algemene Directie Energie vaststelt dat er zorgpunten zijn met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit maakt zij een advies over aan de minister. Het advies van de Algemene Directie Energie wordt, desgevallend rekening houdend met vertrouwelijke elementen, gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

§ 2. Het niveau van bevoorradingszekerheid dat moet worden bereikt, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm bepaald overeenkomstig artikel 7undecies, § 7, tweede lid.

§ 3. De Algemene Directie Energie kan de representatieve spelers van de elektriciteitsmarkt raadplegen.

De Algemene Directie Energie kan, voor zover noodzakelijk voor de uitoefening van de opdrachten die haar krachtens dit artikel zijn toegewezen, de elektriciteitsbedrijven die op de Belgische markt actief zijn, verzoeken haar binnen de dertig dagen volgend op haar aanvraag alle informatie te bezorgen die zij nodig heeft en waarover het betreffende elektriciteitsbedrijf beschikt.

Het betrokken elektriciteitsbedrijf kan met een met reden omklede verklaring uitstel vragen aan de Algemene Directie Energie.

De Algemene Directie Energie kan het verzoek tot uitstel van het betrokken elektriciteitsbedrijf afwijzen indien niet op afdoende wijze wordt aangetoond waarom het uitstel noodzakelijk is in het licht van de gevraagde informatie of kan beslissen de termijn zoals bedoeld in het tweede lid te verlengen met dertig dagen.

Art. 6

De artikelen 7quater tot 7novies van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden opgeheven.

Art. 7

À l'article 7*decies*, de la même loi, inséré par la loi du 30 juillet 2018, les mots "autre que celles visées à l'article 7*bis*, §§ 1^{er} et 4*bis*" sont remplacés par les mots "autre que celle visée à l'article 7*bis*, § 4*bis*".

Art. 8

À l'article 7*undecies* de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié en dernier lieu par la loi du 30 mai 2023, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2, les mots "ainsi que les modalités d'affectation d'une partie du volume à réserver, visées au paragraphe 4, aux mises aux enchères organisées quatre ans et/ou deux ans avant la période de fourniture de capacité," sont insérés entre les mots "les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul," et les mots "sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Énergie";

2° à l'alinéa 3 du paragraphe 2, les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots " , la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s)" sont abrogés;

b) la première phrase est complétée par les mots " , la méthode pour et les conditions d'octroi des dérogations individuelles au(x) plafond(s) de prix intermédiaire(s), ainsi que, en cas d'octroi, les modalités de contrôle du respect des conditions et les conséquences éventuelles du non-respect des conditions d'octroi d'une dérogation individuelle sur le contrat de capacité";

c) la phrase "Une dérogation individuelle est octroyée par la commission." est remplacée par la phrase "Les dérogations individuelles sont octroyées par la commission.";

3° au paragraphe 3 les modifications suivantes sont apportées:

a) à l'alinéa 2 les mots " , deux ans" sont insérés entre les mots "quatre ans" et les mots "et un an";

Art. 7

In artikel 7*decies* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 30 juli 2018 worden de woorden "andere dan deze bedoeld in artikel 7*bis*, §§ 1 en 4*bis*" vervangen door de woorden "andere dan deze bedoeld in artikel 7*bis*, § 4*bis*".

Art. 8

In artikel 7*undecies* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatstelijk gewijzigd bij de wet van 30 mei 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid van paragraaf 2 worden de woorden "alsook de modaliteiten voor de toewijzing van een deel van het te reserveren volume bedoeld in paragraaf 4, aan de veilingen die vier jaar en/of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering worden georganiseerd," ingevoegd tussen de woorden "met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode," en de woorden "op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers, en na advies van de Algemene Directie Energie";

2° in het derde lid van paragraaf 2 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden " , de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en)" worden opgeheven;

b) de eerste zin wordt aangevuld met de woorden " , de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de intermediaire prijslimiet(en), alsook, in geval van toekenning, de nadere regels voor de controle op het naleven van de voorwaarden en de mogelijke gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op het capaciteitscontract";

c) de zin "Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie." wordt vervangen door de zin "De individuele uitzonderingen worden toegekend door de commissie.";

3° in paragraaf 3 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het tweede lid worden de woorden " , twee jaar" ingevoegd tussen de woorden "vier jaar" en de woorden "en één jaar";

b) à l'alinéa 3 les mots "15 novembre" sont remplacés par les mots "1^{er} décembre";

c) à l'alinéa 4 les mots "1^{er} février" sont remplacés par les mots "21 février";

d) l'alinéa 4 est complété par les mots "qui tient également compte des notifications visées à l'article 4*bis*";

4° au paragraphe 4 les modifications suivantes sont apportées:

a) les mots "1^{er} février" sont remplacés par les mots "7 février";

b) les mots ", deux ans" sont insérés entre les mots "quatre ans" et les mots "et un an";

c) dans le texte en néerlandais le mot "minimale" est abrogé;

d) dans le texte en néerlandais le mot "minimaal" est abrogé;

e) dans le texte en français le mot "minimal" est chaque fois abrogé;

f) les mots "et tient également compte des notifications visées à l'article 4*bis*" sont insérés entre les mots "du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er}" et les mots ". Cette proposition contient";

g) l'alinéa unique est complété par les mots ", sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2";

5° le paragraphe 5 est complété par les mots ", qui tient également compte des notifications visées à l'article 4*bis*";

6° au paragraphe 6 les modifications suivantes sont apportées:

a) l'alinéa 1^{er} est complété par les mots ", sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2";

b) dans l'alinéa 1^{er} le mot "minimal" est chaque fois abrogé;

b) in het derde lid worden de woorden "15 november" vervangen door de woorden "1 december";

c) in het vierde lid worden de woorden "1 februari" vervangen door de woorden "21 februari";

d) het vierde lid wordt aangevuld met de woorden "waarin ook rekening wordt gehouden met de mededelingen bedoeld in artikel 4*bis*";

4° in paragraaf 4 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden "1 februari" worden vervangen door de woorden "7 februari";

b) de woorden ", twee jaar" worden ingevoegd tussen de woorden "vier jaar" en de woorden "en één jaar";

c) in de Nederlandse tekst wordt het woord "minimale" opgeheven;

d) in de Nederlandse tekst wordt het woord "minimaal" opgeheven;

e) in de Franse tekst wordt het woord "minimal" telkens opgeheven;

f) de woorden "en neemt de mededelingen bedoeld in artikel 4*bis* ook in rekening" worden ingevoegd tussen de woorden "het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder" en de woorden ". Dit voorstel bevat";

g) het enige lid wordt aangevuld met de woorden ", onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden";

5° paragraaf 5 wordt aangevuld met de woorden ", waarin ook rekening wordt gehouden met de mededelingen bedoeld in artikel 4*bis*";

6° in paragraaf 6 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid wordt aangevuld met de woorden ", onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden";

b) in het eerste lid wordt het woord "minimaal" telkens opgeheven;

c) le paragraphe 6 est complété par deux alinéas, rédigés comme suit:

“S’il s’avère, tenant compte d’un rapport du gestionnaire du réseau ou l’avis de la Direction générale de l’Énergie visés à l’article 7ter, § 1^{er}, alinéa 2, qu’un nouvel élément est de nature à considérablement modifier l’état de la sécurité d’approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période d’approvisionnement concernée, le ministre peut, après délibération en Conseil des ministres, par décision motivée prise au plus tard le 20 septembre, sur proposition de la commission modifier le volume à contracter contenu dans l’instruction visée à l’alinéa 1^{er}, conformément aux paramètres fixés conformément à l’alinéa 1^{er} du paragraphe 2.

Si, avant l’instruction visée à l’alinéa 1^{er}, il apparaît que tant l’évaluation européenne de l’adéquation de l’approvisionnement en électricité visée à l’article 23 du règlement (UE) n° 2019/943 que l’analyse visée à l’article 7bis, § 4bis n’ont pas recensé de difficulté pour la sécurité d’approvisionnement en électricité pour une période de fourniture de capacité considérée, le ministre ne peut pas donner d’instruction visée à l’alinéa 1^{er} pour cette période de fourniture de capacité.”;

7° au paragraphe 7, l’alinéa 2, la phrase “Les dispositions de l’article 7bis, § 2, s’appliquent comme critère de fiabilité, jusqu’au moment où le Roi a déterminé le critère de fiabilité en vertu de cet alinéa.” est abrogé;

8° au paragraphe 8 les modifications suivantes sont apportées:

a) à l’alinéa 1^{er}, le 2° est complété par les mots “. Ce seuil minimal, en ce qui concerne l’obligation de soumettre un dossier de préqualification conformément à l’alinéa 2, est appliqué au point de livraison par détenteur de capacité et par technologie.”;

b) l’alinéa 1^{er} est complété par les 4° et 5°, rédigés comme suit:

“4° l’exigence selon laquelle le détenteur de capacité n’est pas considéré comme une entreprise en difficulté le 15 juin de l’année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu;

5° l’exigence selon laquelle le détenteur de capacité, le 15 juin de l’année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu, ne fait pas l’objet d’une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l’aide accordée, sur la base d’une décision de récupération

c) paragraaf 6 wordt aangevuld met twee leden luidende:

“Indien, rekening houdend met een verslag van de netbeheerder of het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7ter, § 1, tweede lid, blijkt dat een nieuw element de toestand van de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone voor de betrokken bevoorradingsperiode aanzienlijk kan wijzigen, kan de minister, na overleg in de Ministerraad, bij een gemotiveerd besluit dat uiterlijk op 20 september wordt genomen, op voorstel van de commissie het volume dat moet worden gecontracteerd, en dat in de in het eerste lid bedoelde instructie is opgenomen, wijzigen overeenkomstig de parameters vastgesteld krachtens het eerste lid van paragraaf 2.

Indien voorafgaand aan de instructie bedoeld in het eerste lid blijkt dat zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) nr. 2019/943 als de analyse bedoeld in artikel 7bis, § 4bis geen zorgpunten in verband met de bevoorradingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld met betrekking tot de betreffende periode van capaciteitslevering, kan de minister geen instructie geven bedoeld in het eerste lid voor die periode van capaciteitslevering.”;

7° in paragraaf 7, tweede lid, wordt de zin “Hetgeen bepaald wordt in artikel 7bis, § 2, geldt als betrouwbaarheidsnorm totdat de Koning de betrouwbaarheidsnorm heeft bepaald krachtens dit lid.” opgeheven;

8° in paragraaf 8 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid wordt de bepaling onder 2° aangevuld met de woorden “. Deze minimumdrempel wordt, met betrekking tot de verplichting om een prekwalficatie dossier in te dienen overeenkomstig het tweede lid, toegepast op het leveringspunt per capaciteitshouder en per technologie.”;

b) het eerste lid wordt aangevuld met de bepalingen onder 4° en 5°, luidende:

“4° de voorwaarde dat de capaciteitshouder niet kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt;

5° de voorwaarde dat de capaciteitshouder, op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een

visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, pendant à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur.”;

c) dans l'alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots “et 2°” sont remplacés par les mots “2°, 4° et 5°”;

ii) l'alinéa 2 est complété par les mots “à l'exception des groupes de secours permettant l'îlotage”;

d) dans l'alinéa 3 les mots “, individuellement ou de manière agrégée,” sont insérés entre les mots “Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}” et les mots “est autorisé”;

e) dans l'alinéa 7, la phrase “Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.” est remplacée la phrase:

“Sous réserve du critère de préqualification visé au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, c), le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité au plus tard le 15 septembre de la même année et cinq jours ouvrables après, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission.”;

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

a) dans l'alinéa 1^{er} les mots “alinéa 2” sont remplacé par les mots “alinéa 3”;

b) dans l'alinéa 4 les mots “ainsi que la procédure de classement” sont remplacés par les mots “la procédure de classement ainsi que, après classement, les modalités de contrôle du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée et les conséquences du non-respect des conditions de classement sur le contrat de capacité”;

10° au paragraphe 10, les modifications suivantes sont apportées:

terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard.”;

c) in het tweede lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden “en 2°” worden vervangen door de woorden “2°, 4° en 5°”;

ii) het tweede lid wordt aangevuld met de woorden “met uitzondering van de noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken”;

d) in het derde lid worden de woorden “, individueel of op geaggregeerde wijze,” ingevoegd tussen de woorden “Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone die” en de woorden “voldoet aan”;

e) in het zevende lid wordt de zin “De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwalificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.” vervangen als volgt:

“Onder voorbehoud van het prekwalificatiecriterium bedoeld in paragraaf 12, derde lid, 2°, c), deelt de netbeheerder het resultaat van de prekwalificatieprocedure mee aan de capaciteitshouders ten laatste op 15 september van hetzelfde jaar en vijf werkdagen daarna aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie.”;

9° in paragraaf 9 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid worden de woorden “tweede lid” vervangen door de woorden “derde lid”;

b) in het vierde lid worden de woorden “alsook de procedure van klassering” vervangen door de woorden “de procedure van klassering, alsook na de klassering, de nadere regels voor de controle op het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd en de gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot klassering voor het capaciteitscontract”;

10° in paragraaf 10 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) dans l'alinéa 1^{er}, la phrase "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." est remplacée la phrase:

"Pour chaque période de fourniture de capacité, trois mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau: une première mise aux enchères quatre ans avant la période de fourniture de capacité, une deuxième mise aux enchères deux ans avant la période de fourniture de capacité et une troisième mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.";

b) à l'alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots "paragraphe 12, alinéa 2," sont remplacés par les mots "paragraphe 12, alinéa 3,";

ii) les mots "et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère." sont remplacés par les mots "et n'a donc pas le droit de participer à une autre mise aux enchères portant sur la même période de fourniture de capacité.";

c) à l'alinéa 3 les mots "Un détenteur de capacité préqualifié peut" sont remplacés par les mots "A l'exception des détenteurs de capacité étrangère indirecte pour lesquels au moins une offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, un détenteur de capacité préqualifié peut";

11° au paragraphe 11 les modifications suivantes sont apportées:

a) un alinéa rédigé comme suit est inséré entre l'alinéa 5 et 6:

"Le Roi peut adapter le nombre maximal de périodes de fourniture de capacité, pendant lesquelles le fournisseur reçoit une rémunération de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, pour une capacité étrangère indirecte, s'il résulte d'un rapport établi par le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané sont atténués de manière adéquate, de telle sorte que l'octroi des contrats de capacité de plus d'une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement. Ce rapport est établi

a) in het eerste lid wordt de zin "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." vervangen als volgt:

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

b) in het tweede lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden "paragraaf 12, tweede lid," worden vervangen door de woorden "paragraaf 12, derde lid,";

ii) de woorden "en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft" worden vervangen door de woorden "en heeft dus geen recht op deelname aan een andere veiling met betrekking tot dezelfde periode van capaciteitslevering";

c) in het derde lid worden de woorden "Een geprequalificeerde capaciteitshouder kan" vervangen door de woorden "Met uitzondering van houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor wie tijdens de preveiling ten minste één bod is geselecteerd, kan een geprequalificeerde capaciteitshouder";

11° in paragraaf 11 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) tussen het vijfde en het zesde lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

"De Koning kan het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aanpassen, indien blijkt uit een verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en na advies van de commissie, dat de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten van meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico's voor de bevoorradingszekerheid creëren. Dit

pour la première fois au plus tard le 15 janvier 2027 et ensuite biennuellement.”;

b) le paragraphe 11 est complété par un alinéa, rédigé comme suit:

“Sans préjudice des obligations qui incombent au fournisseur de capacité en vertu du contrat de capacité, le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunérations de capacité encore dues à l’égard du fournisseur de capacité qui fait l’objet d’une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l’aide accordée, sur la base d’une décision de récupération visée à l’article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d’application de l’article 108 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne, pendant à l’encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l’aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Le SPF Économie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie notifie au gestionnaire de réseau, dès réception de la part de l’État belge, d’une décision visée à l’article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d’application de l’article 108 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne et lors de l’ouverture d’une procédure en vertu du droit européen ou national pour récupérer l’aide accordée sur la base de cette décision de récupération, qui concerne une entreprise avec laquelle un contrat de capacité a été conclu. Le fournisseur de capacité qui fait l’objet d’une procédure de droit européen ou national visant à la récupération des aides octroyées, sur la base d’une décision de récupération visée à l’article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d’application de l’article 108 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne en ce qui concerne les aides accordées par un autre État membre le notifie au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie.”;

12° dans le paragraphe 12, les modifications suivantes sont apportées:

a) le 1° de l’alinéa 3 est complété par les mots “y compris les documents nécessaires pour prouver que les critères de recevabilité sont remplis.”;

b) dans le texte en français du 7° de l’alinéa 3 le mot “livraison” est remplacé par le mot “fourniture”;

verslag wordt voor het eerst opgesteld ten laatste op 15 januari 2027 en nadien tweejaarlijks.”;

b) paragraaf 11 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“Onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier overeenkomstig het capaciteitscontract, schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. De FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie stelt de netbeheerder in kennis na ontvangst van de Belgische Staat van een besluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en wanneer een procedure wordt opgestart op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd op basis van dit terugvorderingsbesluit, die betrekking heeft op een onderneming waarmee een capaciteitscontract is afgesloten. De capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, stelt de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie hiervan in kennis.”;

12° in paragraaf 12 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de bepaling onder 1° van het derde lid wordt aangevuld met de woorden “met inbegrip van de documenten die vereist zijn om aan te tonen dat aan de ontvanke-lijkheidscriteria is voldaan”;

b) in de Franse tekst van de bepaling onder 7° van het derde lid wordt het woord “*livraison*” vervangen door het woord “*fourniture*”;

c) l'alinéa 3 est complété par un 11°, rédigé comme suit:

“11° les modalités de la procédure concernant la suspension du paiement d'une rémunération de capacité à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure fondée sur le droit européen ou national en vertu de laquelle l'aide octroyée est récupérée comme indiqué au paragraphe 11.”;

d) dans l'alinéa 7 les mots “première mise aux enchères” sont remplacés par les mots “publication des résultats de la première mise aux enchères organisée un an avant la période de fourniture de capacité”;

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

a) dans l'alinéa 1^{er} les mots “à 5” sont remplacés par les mots “à 6”;

b) le paragraphe 13 est complété par l'alinéa rédigé comme suit:

“Si la commission établit qu'une transaction intervenue dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris une transaction sur le marché secondaire, est irrégulière, ou résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, la commission peut, à condition que les personnes concernées aient été entendues ou aient été dûment convoquées en présence de leur conseil, annuler ladite transaction et le contrat capacité qui y est associé, de sorte que ladite transaction est réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets sont réputés avoir été annulés. La décision de la commission annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau.”;

14° au paragraphe 14 les modifications suivantes sont apportées:

a) l'alinéa 1^{er} est complété par un 3°, rédigé comme suit:

3° l'obligation pour le fournisseur de capacité visé à l'alinéa 8 du paragraphe 11 qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, en ce qui concerne les aides octroyées par un autre État membre, de le notifier au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie.”;

c) het derde lid wordt aangevuld met een bepaling onder 11°, luidende:

“11° de modaliteiten van de procedure inzake de opschorting van de betaling van een capaciteitsvergoeding met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals bedoeld in paragraaf 11.”;

d) in het zevende lid worden de woorden “de eerste veiling” vervangen door de woorden “de publicatie van de resultaten van de eerste veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering werd georganiseerd”;

13° in paragraaf 13 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid worden de woorden “tot en met 5” vervangen door de woorden “tot en met 6”;

b) paragraaf 13 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“Indien de commissie vaststelt dat een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van een transactie op de secundaire markt, onregelmatig is, het gevolg is van, marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, dan kan de commissie, op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman, voornoemde transactie en het betreffende capaciteitscontract nietig verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De beslissing van de commissie om de transactie nietig te verklaren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder.”;

14° in paragraaf 14 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid wordt aangevuld met een bepaling onder 3°, luidende

3° de verplichting van de capaciteitsleverancier bedoeld in het achtste lid van paragraaf 11 die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, om de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie hiervan in kennis te stellen.”;

b) dans l'alinéa 4, les mots "l'alinéa 1^{er}, 2^o" sont remplacés par les mots "l'alinéa 1^{er}, 2^o et 3^o";

c) dans l'alinéa 9, les mots "trente jours. À défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie." sont remplacés par les mots "soixante jours. À défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai ou si les moyens de défense sont insuffisants, l'administration compétente décide que l'infraction est établie. Une infraction au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1^o, qui est établie entraîne la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Lorsque l'infraction est établie, une amende administrative est infligée.";

d) dans l'alinéa 10, les modifications suivantes sont apportées:

i) les mots "doit effectuer le paiement de l'amende administrative dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative ou" sont insérés entre les mots "La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée," et les mots "peut introduire un recours contre cette décision";

ii) les mots "Ce recours est introduit," sont remplacés par les mots "Le recours contre la décision établissant l'infraction et le recours contre la décision imposant l'amende administrative sont introduits,";

iii) les mots "alinéas 2 et 3" sont remplacés par les mots "alinéas 3 et 4";

iv) les mots "La décision a force exécutoire à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1^o, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction" sont remplacés par les mots "L'amende administrative";

e) le paragraphe 14 est complété par un alinéa, rédigé comme suit:

"En cas de non-paiement de l'amende administrative, et dans la mesure où l'amende administrative est établie, les sommes dues sont recouvrées par l'administration du Service public fédéral Finances en charge de la perception et du recouvrement des créances fiscales et non fiscales, conformément aux articles 3 et suivants de la loi domaniale du 22 décembre 1949.";

b) in het vierde lid worden de woorden "eerste lid, 2^o" vervangen door de woorden "eerste lid, 2^o en 3^o";

c) in het negende lid worden de woorden "dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan." vervangen door de woorden "zestig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn werden ingediend of de verweermiddelen ontoereikend zijn, beslist de bevoegde administratie dat de inbreuk vaststaat. Een inbreuk op paragraaf 8, eerste lid, 1^o, die komt vast te staan, leidt tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Wanneer de inbreuk vaststaat wordt een administratieve boete opgelegd.";

d) in het tiende lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

i) de woorden "verricht de betaling van de administratieve boete binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd of" worden ingevoegd tussen de woorden "De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt," en de woorden "kan een beroep indienen tegen deze beslissing";

ii) de woorden "Dit beroep wordt," worden vervangen door de woorden "Het beroep tegen de beslissing dat de inbreuk vaststaat en het beroep tegen de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd, worden,";

iii) de woorden "tweede en derde lid" worden vervangen door de woorden "derde lid en vierde lid";

iv) de woorden "De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1^o, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk" worden vervangen door de woorden "De administratieve geldboete";

e) paragraaf 14 wordt aangevuld met een lid, luidende:

"Bij niet-betaling van de administratieve geldboete, en voor zover de administratieve boete vaststaat, worden de verschuldigde bedragen ingevorderd door de administratie van de Federale Overheidsdienst Financiën belast met de inning en invordering van fiscale en niet-fiscale schuldvorderingen, overeenkomstig de artikelen 3 en volgende van de domaniale wet van 22 december 1949.";

15° l'article *7undecies* est complété par le paragraphe 19, rédigé comme suit:

“§ 19. Si aucun nouveau contrat de capacité n'est conclu pendant trois années consécutives conformément au paragraphe 11 à la suite d'une mise aux enchères, aucune mise aux enchères n'est organisée à partir de l'année suivante dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité par dérogation au paragraphe 6.

Si la situation visée à l'alinéa 1^{er} se produit, le gestionnaire de réseau le signale immédiatement au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission. Suite à cette notification, le Roi constate cette situation et peut abroger totalement ou partiellement cet article.”.

Art. 9

À l'article *7duodecies* de la même loi, inséré par la loi du 15 mars 2021 et modifié par la loi du 21 mai 2023, les modifications suivantes sont apportées:

a) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots “ou sur la base de l'avis de la Direction générale de l'Énergie visé à l'article *7ter*” sont insérés entre les mots “Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau” et les mots “constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge”;

b) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er} les mots “dans la période précédant la première” sont remplacés par les mots “pendant une”;

c) au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots “auquel il ne peut être fait face dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article *7undecies*” sont insérés entre les mots “du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article *7undecies*” et les mots “, le Roi peut”.

Art. 10

À l'article *21quinquies*, alinéa 1^{er}, de la même loi, inséré par la loi du 27 décembre 2021, les mots “, de l'article *7octies*” sont remplacés par les mots “, de l'article *7bis*”.

15° artikel *7undecies* wordt aangevuld met een paragraaf 19, luidende:

“§ 19. Indien gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitscontracten overeenkomstig paragraaf 11 worden afgesloten naar aanleiding van een veiling, worden in afwijking van paragraaf 6 vanaf het daaropvolgende jaar geen veilingen onder het capaciteitsvergoedingsmechanisme georganiseerd.

Indien de in het eerste lid bedoelde situatie zich voordoet, meldt de netbeheerder deze onverwijld aan de minister, de Algemene Directie Energie en de commissie. Volgend op deze melding stelt de Koning deze situatie vast en kan de Koning dit artikel geheel of gedeeltelijk opheffen.”.

Art. 9

In artikel *7duodecies* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en gewijzigd bij de wet van 21 mei 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden “of op basis van het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel *7ter*” ingevoegd tussen de woorden “Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag” en de woorden “waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone”;

b) in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden “in de periode voorafgaand aan de eerste” vervangen door de woorden “tijdens een”;

c) in paragraaf 1, eerste lid, worden de woorden “die niet opgevangen kan worden binnen het in artikel *7undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme” ingevoegd tussen de woorden “van het in artikel *7undecies* bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme” en de woorden “, kan de Koning”.

Art. 10

In artikel *21quinquies*, eerste lid, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 27 december 2021, worden de woorden “,krachtens artikel *7octies*” vervangen door de woorden “, krachtens artikel *7bis*”.

CHAPITRE 3**Disposition finale****Art. 11**

La présente loi entre en vigueur le 31 mai 2024.

Le Roi peut fixer une date d'entrée en vigueur antérieure à celle mentionnée à l'alinéa 1^{er} pour chacune de ses dispositions.

Donné à Bruxelles, le 7 mars 2024.

PHILIPPE

PAR LE ROI:

Le ministre des Finances,

Vincent Van Peteghem

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

HOOFDSTUK 3**Slotbepaling****Art. 11**

Deze wet treedt in werking op 31 mei 2024.

De Koning kan voor iedere bepaling ervan een datum van inwerkingtreding bepalen voorafgaand aan de datum vermeld in het eerste lid.

Gegeven te Brussel, 7 maart 2024.

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Financiën,

Vincent Van Peteghem

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

Coordination des articles

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

Art. 2 du projet de loi

Article 2, 48°

48° "réduction structurelle de la capacité installée": toute réduction résultant d'une modification des installations suite à une décision de l'opérateur, à l'exception des changements de mode d'opération dont la durée est inférieure à douze mois;

Art. 2 du projet de loi

Article 2, 48°

48° "réduction structurelle de la ~~capacité installée~~ la puissance nette développable": toute réduction résultant d'une modification des installations suite à une décision de l'opérateur, à l'exception des changements de mode d'opération dont la durée est inférieure à douze mois;

article 2, 124° (nouveau)

124°« entreprise en difficulté » : une entreprise qui remplit les conditions requises pour être qualifiée d'entreprise en difficulté au sens de la communication de la Commission européenne 2014/C 249/01 du 31 juillet 2014 - Lignes directrices concernant les aides d'État au sauvetage et à la restructuration d'entreprises en difficulté autres que les établissements financiers ;

Art. 3 du projet de loi

Art. 4bis

Art. 4bis.[1 § 1^{er}. Aux fins de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité ainsi que la sécurité du réseau, la mise à l'arrêt définitive ou temporaire [2 ...]2 d'une installation de production d'électricité [2 , ou la réduction structurelle définitive ou temporaire de 5 MW ou plus de sa capacité installée,]2 doit être notifiée au ministre, [2 à la Direction générale de l'Énergie,]2 à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 31 juillet de l'année précédant la [2 date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée]2.

Une mise à l'arrêt [2 temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité]2 temporaire ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}.

Art. 3 du projet de loi

Art. 4bis

Art. 4bis.[1 § 1^{er}. Aux fins de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité ainsi que la sécurité du réseau, la mise à l'arrêt définitive ou temporaire [2 ...]2 d'une installation de production d'électricité ou d'une grande installation de stockage d'énergie, avec une puissance nette développable de 25 MW ou plus [2 , ou la réduction structurelle définitive ou temporaire de 5 MW-25 MW ou plus de sa ~~capacité installée~~ puissance nette développable,]2 doit être notifiée au ministre, [2 à la Direction générale de l'Énergie,]2 à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 31 juillet 15 janvier de l'année précédant la [2 date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la ~~capacité installée~~ puissance nette développable]2.

Une mise à l'arrêt [2 temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité]2 temporaire ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}.

[2 Une mise à l'arrêt définitive ou une réduction structurelle définitive de 5 MW ou plus de la capacité installée ne peut intervenir qu'après le 31 octobre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}. La mise à l'arrêt définitive entraîne de plein droit la mise hors marché de l'installation de production concernée ce qui entraîne l'impossibilité de produire de l'électricité, à partir de cette date sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, conformément au chapitre IIbis et sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.]2

Une mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle temporaire 25 MW ou plus de capacité des installations visées à l'alinéa 1^{er} ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier visée à l'alinéa 1^{er}.

[2 Une mise à l'arrêt définitive ou une réduction structurelle définitive de ~~5 MW~~ 25 MW ou plus de la ~~capacité installée~~ puissance nette développable des installations visées à l'alinéa 1^{er} ne peut intervenir qu'après le ~~31 octobre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}~~ 31 mars de l'année suivant la date limite de notification du 15 janvier visée à l'alinéa 1^{er}. La mise à l'arrêt définitive entraîne de plein droit la mise hors marché de l'installation ~~de production~~ concernée ce qui entraîne l'impossibilité ~~de produire de l'électricité~~ d'injecter de l'électricité dans un réseau visé à l'article 2, 12) du code de réseau européen RfG, à partir de cette date ~~sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, conformément au chapitre IIbis et~~ sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.]2

Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 3, une installation visée à l'alinéa 1^{er} pour laquelle il existe une obligation, en ce qui concerne cette capacité, d'introduire un dossier de préqualification conformément à l'article 7undecies, §8, alinéa 2, dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies, ne peut être mise à l'arrêt ou la puissance nette développable ne peut être réduite structurellement de 25 MW ou plus que si cela a été notifié au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier deux ans avant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la puissance nette développable. La mise à l'arrêt ou la réduction structurelle de la puissance nette développable ne peut intervenir qu'après le 31 mars, deux ans après la date limite de notification du 15 janvier visée à la phrase 1^{er}

Par dérogation aux alinéas 1^{er} à 4, une installation visée à l'alinéa 1^{er} et 4 qui, après avoir soumis une offre dans le cadre d'une mise aux enchères organisée conformément une instruction visée à l'article 7undecies, §6, deux ans ou un an avant une période de fourniture de

[2 Les délais de mise à l'arrêt et de réduction structurelle visés aux alinéas 2 et 3 ne s'appliquent pas si la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle est imposée pour des raisons de sécurité, pour satisfaire aux normes environnementales, ou pour respecter les engagements contractuels de production de cogénération vis-à-vis de tiers pour lesquels les délais le cas échéant peuvent être plus courts.]2

Une notification de mise à l'arrêt [2 ou de réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée]2 est requise pour toute installation de production d'électricité [2 d'une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW]2, que celle-ci ait ou non reçu une autorisation individuelle conformément à l'article 4.

[2 § 1^{er}bis. L'exploitant d'une installation de production ne peut pas renoncer à une mise à l'arrêt définitive annoncée ou effective ou à une réduction structurelle définitive annoncée ou effective de 5 MW ou plus de sa capacité installée.

La renonciation à une mise à l'arrêt temporaire annoncée ou effective ou à une réduction structurelle temporaire annoncée ou effective de 5 MW ou plus de la capacité installée est notifiée par l'exploitant de l'installation de production au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau. Sans préjudice des alinéas 3 et 4, et les règles de fonctionnement de la réserve stratégique visées à l'article 7septies, cette

capacité, peut être mise à l'arrêt ou la puissance nette développable-peut être structurellement réduite de 25 MW ou plus après le 31 mars de l'année au cours de laquelle commence la période de fourniture de capacité à laquelle se rapporte la mise aux enchères à laquelle l'offre n'a pas été retenue, si cela est notifié au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 15 janvier de l'année au cours de laquelle débute la période de fourniture de capacité à laquelle se rapporte la mise aux enchères à laquelle l'offre n'a pas été retenue.

[2 Les délais de mise à l'arrêt et de réduction structurelle visés aux alinéas 2 ~~et 3~~ à 5 ne s'appliquent pas si la mise à l'arrêt ou la réduction structurelle est imposée pour des raisons de sécurité, pour satisfaire aux normes environnementales, ou pour respecter les engagements contractuels de production de cogénération vis-à-vis de tiers pour lesquels les délais le cas échéant peuvent être plus courts.]2

Une notification de mise à l'arrêt [2 ou de réduction structurelle de ~~5 MW-25 MW~~ ou plus de sa ~~capacité installée~~ puissance nette développable]2 est requise pour toute installation de production d'électricité ou pour toute grande installation de stockage d'énergie, [2 d'une ~~capacité installée~~ puissance nette développable-supérieure ou égale à ~~5 MW-25 MW~~, que celle-ci ait ou non reçu une autorisation individuelle conformément à l'article 4.

[2 § 1^{er}bis. L'exploitant d'une installation de production ou d'une grande installation de stockage d'énergie ne peut pas renoncer à une mise à l'arrêt définitive annoncée ou effective ou à une réduction structurelle définitive annoncée ou effective de ~~5 MW-25 MW~~ ou plus de sa ~~capacité installée~~ puissance nette développable.

La renonciation à une mise à l'arrêt temporaire annoncée ou effective ou à une réduction structurelle temporaire annoncée ou effective de ~~5 MW-25 MW~~ ou plus de la ~~capacité installée~~ puissance nette développable est notifiée par l'exploitant de l'installation de production au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau. Sans préjudice des alinéas 3 et 4, et ~~les règles de fonctionnement de la réserve stratégique visées~~

notification peut être faite à tout moment; elle entraîne la caducité de celle visée au paragraphe 1^{er}.

Lorsque la notification visée à l'alinéa 2 intervient dans la période entre le 1^{er} novembre et le 1^{er} juillet inclus, elle produit ses effets dix jours ouvrables suivant la notification, à moins que l'installation de production concernée ne fasse partie, au moment de la notification, de la réserve stratégique, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre qui suit la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée.

Lorsque la notification visée à l'alinéa 2 intervient dans la période entre le 2 juillet et le 31 octobre inclus, elle produit ses effets au 1^{er} avril qui suit la période précitée, à moins que l'installation de production concernée ne fasse partie de la réserve stratégique lors de la période hivernale suivante, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre suivant la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée.]2

§ 2. Après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le Roi peut fixer la procédure de notification [2 visée aux paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis]2, notamment en ce qui concerne la forme et les modalités de la notification [2 ainsi que les conditions de retour sur le marché en cas de mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle temporaire de la capacité de l'installation de production]2.

[2 La Direction générale de l'Énergie publie sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie un tableau des notifications reçues en application des

~~à l'article 7septies des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies, cette notification peut être faite à tout moment; elle entraîne la caducité de celle visée au paragraphe 1^{er}.~~

~~Lorsque la notification visée à l'alinéa 2 intervient dans la période entre le 1^{er} novembre et le 1^{er} juillet 1^{er} avril et le 31 août inclus, elle produit ses effets dix jours ouvrables suivant la notification, à moins que l'installation de production concernée ne fasse partie, au moment de la notification, de la réserve stratégique, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre qui suit la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée.~~

~~Lorsque la notification visée à l'alinéa 2 intervient dans la période entre le 2 juillet et le 31 octobre 1^{er} septembre et le 31 mars inclus, elle produit ses effets au 1^{er} avril qui suit la période précitée, à moins que l'installation de production concernée ne fasse partie de la réserve stratégique lors de la période hivernale suivante, auquel cas la notification produit ses effets au 1^{er} novembre suivant la période hivernale pour laquelle la participation à la réserve stratégique a été contractée ou le dixième jour ouvrable suivant la notification, si cette date est postérieure, à moins que le ministre, après avis de la Direction générale de l'Énergie et du gestionnaire du réseau, décide qu'afin d'assurer la sécurité d'approvisionnement, la notification visée à l'alinéa 2 doit prendre effet à une date qu'il détermine.~~

§ 2. Après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le Roi peut fixer la procédure de notification [2 visée aux paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis]2, notamment en ce qui concerne la forme et les modalités de la notification [2 ainsi que les conditions de retour sur le marché en cas de mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle temporaire de la capacité puissance nette développable de l'installation de production]2 ou de la grande installation de stockage d'énergie.

[2 La Direction générale de l'Énergie publie sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie un tableau des notifications reçues en application des

paragraphe 1^{er} et 1^{er bis}, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.]2

§ 3. [2 Sans préjudice des mesures pour des raisons environnementales ou de sécurité et des engagements contractuels de production de cogénération vis-à-vis de tiers, aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, ou réduction structurelle de 5 MW ou plus de la capacité installée ne peut être effectuée durant la période hivernale.]2

§ 4. Les dispositions du présent article ne s'appliquent pas aux unités visées par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.]1

Art. 4 du projet de loi

Art. 7bis

Art. 7bis. [1 § 1^{er}. Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le gestionnaire du réseau réalise une analyse probabiliste de l'état de la sécurité d'approvisionnement du pays pour la période hivernale à venir.]2

[2 Préalablement, la Direction générale de l'Énergie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.]2

[2 En vue de la réalisation de l'analyse visée à l'alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau consulte les utilisateurs du réseau et la commission sur toute évolution des hypothèses de base et de la méthodologie utilisées pour son analyse.]2

§ 2. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre est déterminé par :

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, par lequel les volumes de puissance manquants nécessaires à assurer la sécurité d'approvisionnement sont déterminés.

§ 3. [2 ...]2

paragraphe 1^{er} et 1^{er bis}, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.]2

§ 3. [2 Sans préjudice des mesures pour des raisons environnementales ou de sécurité et des engagements contractuels de production de cogénération vis-à-vis de tiers, aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, ou réduction structurelle de ~~5 MW~~ 25 MW ou plus de la ~~capacité installée~~ puissance nette développable ne peut être effectuée durant la période hivernale.]2

§ 4. Les dispositions du présent article ne s'appliquent pas aux unités visées par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.]1

Art. 4 du projet de loi

Art. 7

Art. 7bis. [1 ~~§ 1^{er}. Au plus tard le 15 novembre de chaque année, le gestionnaire du réseau réalise une analyse probabiliste de l'état de la sécurité d'approvisionnement du pays pour la période hivernale à venir.]2~~

~~[2 Préalablement, la Direction générale de l'Énergie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.]2~~

~~[2 En vue de la réalisation de l'analyse visée à l'alinéa 1^{er}, le gestionnaire du réseau consulte les utilisateurs du réseau et la commission sur toute évolution des hypothèses de base et de la méthodologie utilisées pour son analyse.]2~~

~~§ 2. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre est déterminé par :~~

~~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, par lequel les volumes de puissance manquants nécessaires à assurer la sécurité d'approvisionnement sont déterminés.~~

~~§ 3. [2 ...]2~~

§ 4. Le gestionnaire du réseau prend au moins les éléments suivants en compte pour son analyse visée au § 1^{er} :

1° les capacités de production et de stockage qui seront disponibles dans la zone de réglage belge pour la période analysée, sur base notamment des mises à l'arrêt programmées dans le plan de développement visé à l'article 13 et des notifications reçues en application de l'article 4bis;

2° les prévisions de consommation électrique;

3° les possibilités d'importation d'électricité tenant compte des capacités d'interconnexion dont le pays disposera et, le cas échéant, d'une estimation de la disponibilité d'électricité sur le marché du Centre Ouest de l'Europe au regard de l'approvisionnement énergétique du pays.

Le gestionnaire du réseau peut compléter, de manière motivée, les éléments repris à l'alinéa 1^{er} par tout élément qu'il juge utile.

[2 § 4bis. Au plus tard le 30 juin de chaque période biennale, le gestionnaire du réseau réalise une analyse relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays sur un horizon de dix ans.

Les hypothèses et scénarios de base, ainsi que la méthodologie utilisés pour cette analyse sont déterminés par le gestionnaire du réseau en collaboration avec la Direction générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan et en concertation avec la commission.]2

§ 5. [2 Les analyses visées aux paragraphes 1^{er} et 4bis sont transmises au ministre et à la Direction générale de l'Énergie par le gestionnaire du réseau et sont publiées sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie.]2]1

Art. 5 du projet de loi

Art. 7ter

Art. 7ter.[1 Au plus tard le 15 décembre de chaque année, la Direction générale de l'Énergie transmet au ministre un avis sur la

~~§ 4. Le gestionnaire du réseau prend au moins les éléments suivants en compte pour son analyse visée au § 1^{er} :~~

~~1° les capacités de production et de stockage qui seront disponibles dans la zone de réglage belge pour la période analysée, sur base notamment des mises à l'arrêt programmées dans le plan de développement visé à l'article 13 et des notifications reçues en application de l'article 4bis;~~

~~2° les prévisions de consommation électrique;~~

~~3° les possibilités d'importation d'électricité tenant compte des capacités d'interconnexion dont le pays disposera et, le cas échéant, d'une estimation de la disponibilité d'électricité sur le marché du Centre Ouest de l'Europe au regard de l'approvisionnement énergétique du pays.~~

~~Le gestionnaire du réseau peut compléter, de manière motivée, les éléments repris à l'alinéa 1^{er} par tout élément qu'il juge utile.~~

~~[2 § 4bis. Au plus tard le 30 juin de chaque période biennale, le gestionnaire du réseau réalise une analyse relative aux besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité du pays sur un horizon de dix ans.~~

~~Les hypothèses et scénarios de base, ainsi que la méthodologie utilisés pour cette analyse sont déterminés par le gestionnaire du réseau en collaboration avec la Direction générale de l'Énergie et le Bureau fédéral du Plan et en concertation avec la commission.]2~~

~~§ 5. [2 Les analyses visées aux paragraphes 1^{er} et 4bis sont transmises au ministre et à la Direction générale de l'Énergie par le gestionnaire du réseau et sont publiées sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie.]2]1~~

§ 5. L'analyse visée au paragraphe 4bis est transmise au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission par le gestionnaire du réseau et est publiée sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Énergie.

Art. 5 du projet de loi

Art. 7ter

Art. 7ter.[1 Au plus tard le 15 décembre de chaque année, la Direction générale de l'Énergie transmet au ministre un avis sur la

nécessité de constituer une réserve stratégique pour la période hivernale suivante.

Si l'avis conclut à la nécessité de constituer [2 une réserve stratégique pour la période hivernale suivante]2, il comprend également une proposition de volume pour cette réserve, exprimée en MW. [2 ...]2
[2 ...]2]1

~~nécessité de constituer une réserve stratégique pour la période hivernale suivante.~~

~~Si l'avis conclut à la nécessité de constituer [2 une réserve stratégique pour la période hivernale suivante]2, il comprend également une proposition de volume pour cette réserve, exprimée en MW. [2 ...]2
[2 ...]2]1~~

art. 7ter. §1^{er}. La Direction générale de l'Énergie suit en permanence l'état de la sécurité de l'approvisionnement en électricité du pays, et en particulier ce qui concerne la prochaine période hivernale.

Si la Direction générale de l'Énergie estime qu'il existe des préoccupations concernant l'état de la sécurité d'approvisionnement en électricité du pays, elle transmet un avis au ministre. L'avis de la Direction générale de l'Énergie est publié sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie, tenant compte des éléments confidentiels éventuels.

§2. Le niveau de sécurité d'approvisionnement à atteindre correspond à la norme de fiabilité déterminée conformément à l'article 7undecies, §7, alinéa 2.

§3. La Direction générale de l'Énergie peut consulter les acteurs représentatifs du marché de l'électricité.

Dans la mesure nécessaire à l'accomplissement des missions qui lui sont confiées en vertu du présent article, la Direction générale de l'Énergie peut demander aux entreprises d'électricité opérant sur le marché belge de lui fournir toute information dont elle a besoin et dont dispose l'entreprise d'électricité concernée dans les 30 jours qui suivent sa demande.

L'entreprise d'électricité concernée peut demander un report à la Direction générale de l'Énergie en fournissant une explication motivée.

La Direction générale de l'Énergie peut rejeter la demande de report de l'entreprise d'électricité concernée s'il n'est pas démontré de manière adéquate que le report est nécessaire à la lumière des informations demandées ou peut décider de prolonger de trente jours le délai visé à l'alinéa 2.

Art. 6 du projet de loi**Art. 7^{quater} – 7^{quater}**

Art. 7^{quater}. [1 [2 Sur base de l'analyse du gestionnaire du réseau et de l'avis de la Direction générale de l'Énergie, le ministre peut]2, dans un délai d'un mois à dater de la réception de l'avis de la Direction générale de l'Énergie visé à l'article 7^{ter}, donner instruction [2 par voie d'arrêté ministériel]2 au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique pour une durée [2 de un an]2 à partir du premier jour de la période hivernale à venir et fixe en MW le niveau de cette réserve. [2 Conformément à ces instructions, le gestionnaire est responsable de l'organisation de la constitution de la réserve stratégique, sans préjudice du pouvoir du ministre d'imposer, le cas échéant, les prix et volumes nécessaires par un arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres, conformément à l'article 7^{sexies}, § 3, alinéa 2.]2 Le ministre informe la commission de cette décision. La décision, l'analyse du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont publiés sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie.

[2 Si, postérieurement à la décision visée à l'alinéa 1^{er}, les circonstances liées à la sécurité d'approvisionnement viennent à évoluer d'une façon telle que le volume de la réserve stratégique ne correspond plus aux critères repris à l'article 7^{bis}, § 2, le ministre peut, au plus tard le 1^{er} septembre de chaque année, sur la base d'une analyse mise à jour du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie, par voie d'arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres revoir le niveau requis de la réserve stratégique fixé conformément à l'alinéa 1^{er}. Le ministre informe la commission de cette décision. La décision, l'analyse mise à jour du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont publiés sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie.]2

Le volume déterminé en MW est établi en considérant une disponibilité permanente de la puissance en MW déterminé par le ministre. La contractualisation par le gestionnaire du réseau peut mener à un volume de puissance en MW supérieur au niveau déterminé par le ministre en fonction de la disponibilité prévisible des MW qui lui sont offerts [2 ou en fonction de

Art. 6 du projet de loi**Art. 7^{quater} – 7^{quater}**

~~Art. 7^{quater}. [1 [2 Sur base de l'analyse du gestionnaire du réseau et de l'avis de la Direction générale de l'Énergie, le ministre peut]2, dans un délai d'un mois à dater de la réception de l'avis de la Direction générale de l'Énergie visé à l'article 7^{ter}, donner instruction [2 par voie d'arrêté ministériel]2 au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique pour une durée [2 de un an]2 à partir du premier jour de la période hivernale à venir et fixe en MW le niveau de cette réserve. [2 Conformément à ces instructions, le gestionnaire est responsable de l'organisation de la constitution de la réserve stratégique, sans préjudice du pouvoir du ministre d'imposer, le cas échéant, les prix et volumes nécessaires par un arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres, conformément à l'article 7^{sexies}, § 3, alinéa 2.]2 Le ministre informe la commission de cette décision. La décision, l'analyse du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont publiés sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie.~~

~~[2 Si, postérieurement à la décision visée à l'alinéa 1^{er}, les circonstances liées à la sécurité d'approvisionnement viennent à évoluer d'une façon telle que le volume de la réserve stratégique ne correspond plus aux critères repris à l'article 7^{bis}, § 2, le ministre peut, au plus tard le 1^{er} septembre de chaque année, sur la base d'une analyse mise à jour du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie, par voie d'arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres revoir le niveau requis de la réserve stratégique fixé conformément à l'alinéa 1^{er}. Le ministre informe la commission de cette décision. La décision, l'analyse mise à jour du gestionnaire du réseau et l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont publiés sur le site Internet de la Direction générale de l'Énergie.]2~~

~~Le volume déterminé en MW est établi en considérant une disponibilité permanente de la puissance en MW déterminé par le ministre. La contractualisation par le gestionnaire du réseau peut mener à un volume de puissance en MW supérieur au niveau déterminé par le ministre en fonction de la disponibilité prévisible des MW qui lui sont offerts [2 ou en fonction de~~

l'indivisibilité des MW qui lui sont offerts,]2. [2 ...]2]1

Art. 7quinquies.[1 § 1^{er}. Après consultation des utilisateurs de réseau, de la commission et de la Direction générale de l'Énergie, le gestionnaire du réseau définit les modalités de la procédure de constitution de la réserve stratégique. Pour l'élaboration de modalités de la procédure relatives aux utilisateurs de réseau de distribution, le gestionnaire de réseau consulte les gestionnaires de réseau de distribution.

Les modalités de la procédure sont publiées sur le site Internet du gestionnaire du réseau.

§ 2. Tout acteur disposant de puissance localisée dans la zone de réglage belge correspondant aux spécifications définies dans les modalités de la procédure peut [2 participer à la procédure de constitution de la réserve stratégique]2, pour autant qu'il réponde à une des caractéristiques suivantes :

1° tout utilisateur de réseau de transport ou de distribution, individuellement ou de manière agrégée, via des offres de gestion de la demande;

[2 1° bis. tout exploitant de groupes de secours permettant l'ilotage;]2

2° [2 tout exploitant d'une installation de production ayant fait une notification de mise à l'arrêt définitive, sur la base de l'article 4bis, § 1^{er}, et qui, au moment de l'instruction visée à l'article 7quater, fournit de la réserve stratégique conformément au présent chapitre;]2

3° tout exploitant d'une installation de production ayant fait, avant l'instruction visée à l'article 7quater, une notification [2 de mise à l'arrêt]2 sur base de l'article 4bis [2, § 1^{er}]2 et dont la mise à l'arrêt n'est pas encore effective [2 mais interviendra avant le début de la période hivernale visée par la procédure]2;

4° tout exploitant d'une installation de production ayant fait [2 une notification de mise à l'arrêt temporaire sur la base de l'article 4bis, § 1^{er}]2 et dont la mise à l'arrêt temporaire est effective.

§ 3. Les exploitants visés [2 au § 2, 2° à 4°, dont l'installation de production a une puissance nette développable d'au moins 25 MW]2, ont l'obligation de remettre au moins une offre couvrant la totalité de la capacité de l'installation

~~l'indivisibilité des MW qui lui sont offerts,]2. [2 ...]2]1~~

~~Art. 7quinquies.[1 § 1^{er}. Après consultation des utilisateurs de réseau, de la commission et de la Direction générale de l'Énergie, le gestionnaire du réseau définit les modalités de la procédure de constitution de la réserve stratégique. Pour l'élaboration de modalités de la procédure relatives aux utilisateurs de réseau de distribution, le gestionnaire de réseau consulte les gestionnaires de réseau de distribution.~~

~~Les modalités de la procédure sont publiées sur le site Internet du gestionnaire du réseau.~~

~~§ 2. Tout acteur disposant de puissance localisée dans la zone de réglage belge correspondant aux spécifications définies dans les modalités de la procédure peut [2 participer à la procédure de constitution de la réserve stratégique]2, pour autant qu'il réponde à une des caractéristiques suivantes :~~

~~1° tout utilisateur de réseau de transport ou de distribution, individuellement ou de manière agrégée, via des offres de gestion de la demande;~~

~~[2 1° bis. tout exploitant de groupes de secours permettant l'ilotage;]2~~

~~2° [2 tout exploitant d'une installation de production ayant fait une notification de mise à l'arrêt définitive, sur la base de l'article 4bis, § 1^{er}, et qui, au moment de l'instruction visée à l'article 7quater, fournit de la réserve stratégique conformément au présent chapitre;]2~~

~~3° tout exploitant d'une installation de production ayant fait, avant l'instruction visée à l'article 7quater, une notification [2 de mise à l'arrêt]2 sur base de l'article 4bis [2, § 1^{er}]2 et dont la mise à l'arrêt n'est pas encore effective [2 mais interviendra avant le début de la période hivernale visée par la procédure]2;~~

~~4° tout exploitant d'une installation de production ayant fait [2 une notification de mise à l'arrêt temporaire sur la base de l'article 4bis, § 1^{er}]2 et dont la mise à l'arrêt temporaire est effective.~~

~~§ 3. Les exploitants visés [2 au § 2, 2° à 4°, dont l'installation de production a une puissance nette développable d'au moins 25 MW]2, ont l'obligation de remettre au moins une offre couvrant la totalité de la capacité de~~

visée [2, en vue de la constitution de la réserve stratégique]2.

En cas de non-respect, par un exploitant, de l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, la commission peut lui imposer une amende administrative conformément à l'article 31.

[2 § 3bis Les volumes offerts par les participants à la procédure de constitution de la réserve stratégique doivent être divisibles, compte tenu des caractéristiques techniques de la capacité offerte, et selon les modalités définies dans la procédure de constitution de la réserve stratégique visée au paragraphe 1^{er}.]2

§ 4. Le gestionnaire du réseau collecte les offres selon des procédures objectives, transparentes, non discriminatoires, et reposant sur les règles du marché.

[2 ...]2

[2 ...]2

§ 5. La procédure de constitution de la réserve stratégique prévoit des sanctions en cas de mauvaise exécution des obligations contractuelles et de méconnaissance des règles de fonctionnement visées à l'article 7septies.

§ 6. Le gestionnaire du réseau lance la procédure de constitution de la réserve stratégique au plus tard dans le mois qui suit la décision du ministre visée à l'article 7quater. La remise des offres intervient au maximum dans les [2 trois]2 mois du lancement de la procédure.]1

[2 § 7. Au plus tard le jour du lancement, par le gestionnaire du réseau, de la procédure de constitution de la réserve stratégique, la commission publie sur son site Internet les critères sur la base desquels le caractère manifestement déraisonnable ou non des offres jugées régulières par le gestionnaire du réseau sera apprécié par la commission, en application de l'article 7sexies, § 2, alinéa 1^{er}.]2

Art. 7sexies.[1 § 1^{er}. Au plus tard dix jours ouvrables après la date ultime de remise des offres, le gestionnaire du réseau communique à la commission et au ministre un rapport sur toutes les offres reçues et jugées régulières, comprenant des pièces justificatives, et sur les prix et volumes qui lui sont offerts pour la fourniture des réserves stratégiques.

§ 2. La commission remet au ministre et au gestionnaire du réseau, au plus tard trente jours

l'installation visée [2, en vue de la constitution de la réserve stratégique]2.

~~En cas de non-respect, par un exploitant, de l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, la commission peut lui imposer une amende administrative conformément à l'article 31.~~

~~[2 § 3bis Les volumes offerts par les participants à la procédure de constitution de la réserve stratégique doivent être divisibles, compte tenu des caractéristiques techniques de la capacité offerte, et selon les modalités définies dans la procédure de constitution de la réserve stratégique visée au paragraphe 1^{er}.]2~~

~~§ 4. Le gestionnaire du réseau collecte les offres selon des procédures objectives, transparentes, non discriminatoires, et reposant sur les règles du marché.~~

~~[2 ...]2~~

~~[2 ...]2~~

~~§ 5. La procédure de constitution de la réserve stratégique prévoit des sanctions en cas de mauvaise exécution des obligations contractuelles et de méconnaissance des règles de fonctionnement visées à l'article 7septies.~~

~~§ 6. Le gestionnaire du réseau lance la procédure de constitution de la réserve stratégique au plus tard dans le mois qui suit la décision du ministre visée à l'article 7quater. La remise des offres intervient au maximum dans les [2 trois]2 mois du lancement de la procédure.]1~~

~~[2 § 7. Au plus tard le jour du lancement, par le gestionnaire du réseau, de la procédure de constitution de la réserve stratégique, la commission publie sur son site Internet les critères sur la base desquels le caractère manifestement déraisonnable ou non des offres jugées régulières par le gestionnaire du réseau sera apprécié par la commission, en application de l'article 7sexies, § 2, alinéa 1^{er}.]2~~

~~Art. 7sexies.[1 § 1^{er}. Au plus tard dix jours ouvrables après la date ultime de remise des offres, le gestionnaire du réseau communique à la commission et au ministre un rapport sur toutes les offres reçues et jugées régulières, comprenant des pièces justificatives, et sur les prix et volumes qui lui sont offerts pour la fourniture des réserves stratégiques.~~

~~§ 2. La commission remet au ministre et au gestionnaire du réseau, au plus tard trente jours~~

ouvrables après réception du rapport visé au § 1^{er}, un avis indiquant expressément et de façon motivée si le prix des offres jugées régulières par le gestionnaire du réseau est manifestement déraisonnable ou non.

A cet effet, la commission peut requérir des soumissionnaires la transmission de toute information dans un délai de sept jours ouvrables de sa demande.

La Direction générale de l'Énergie peut, selon des modalités à convenir d'un commun accord, assister en tant qu'observateur aux travaux préparatoires de la commission en vue de la rédaction de l'avis visé à l'alinéa 1^{er}. Dans ce cadre, la commission et la Direction générale de l'Énergie peuvent échanger toute information nécessaire, tout en garantissant la confidentialité des informations commercialement sensibles.

Lorsque l'avis de la commission conclut au caractère manifestement déraisonnable du prix de certaines offres, cet avis contient aussi les mesures recommandées par la commission, en particulier une estimation du niveau de prix à partir duquel le prix de ces offres pourrait être considéré comme raisonnable.

§ 3. Après la date visée à l'article 7^{quater}, alinéa 2, et sur la base de l'avis visé au paragraphe 2, le gestionnaire du réseau réalise une sélection technico-économique d'offres jugées non-manifestement déraisonnables par la commission et contracte les offres incluses dans cette sélection à hauteur du volume fixé et, le cas échéant revu conformément à l'article 7^{quater}.

Les offres dont le prix est jugé manifestement déraisonnable par la commission sont rejetées par le gestionnaire du réseau. Si le volume total des offres jugées non-manifestement déraisonnables est insuffisant pour atteindre le volume requis, le gestionnaire du réseau communique au plus tard le 15 septembre un rapport au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission relatif au volume additionnel nécessaire et publie ce volume additionnel nécessaire sur son site Internet.

§ 4. Le cas échéant, les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, conformément au paragraphe 2, sont individuellement entendus par la Direction générale de l'Énergie qui, en

~~ouvrables après réception du rapport visé au § 1^{er}, un avis indiquant expressément et de façon motivée si le prix des offres jugées régulières par le gestionnaire du réseau est manifestement déraisonnable ou non.~~

~~A cet effet, la commission peut requérir des soumissionnaires la transmission de toute information dans un délai de sept jours ouvrables de sa demande.~~

~~La Direction générale de l'Énergie peut, selon des modalités à convenir d'un commun accord, assister en tant qu'observateur aux travaux préparatoires de la commission en vue de la rédaction de l'avis visé à l'alinéa 1^{er}. Dans ce cadre, la commission et la Direction générale de l'Énergie peuvent échanger toute information nécessaire, tout en garantissant la confidentialité des informations commercialement sensibles.~~

~~Lorsque l'avis de la commission conclut au caractère manifestement déraisonnable du prix de certaines offres, cet avis contient aussi les mesures recommandées par la commission, en particulier une estimation du niveau de prix à partir duquel le prix de ces offres pourrait être considéré comme raisonnable.~~

~~§ 3. Après la date visée à l'article 7^{quater}, alinéa 2, et sur la base de l'avis visé au paragraphe 2, le gestionnaire du réseau réalise une sélection technico-économique d'offres jugées non-manifestement déraisonnables par la commission et contracte les offres incluses dans cette sélection à hauteur du volume fixé et, le cas échéant revu conformément à l'article 7^{quater}.~~

~~Les offres dont le prix est jugé manifestement déraisonnable par la commission sont rejetées par le gestionnaire du réseau. Si le volume total des offres jugées non-manifestement déraisonnables est insuffisant pour atteindre le volume requis, le gestionnaire du réseau communique au plus tard le 15 septembre un rapport au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission relatif au volume additionnel nécessaire et publie ce volume additionnel nécessaire sur son site Internet.~~

~~§ 4. Le cas échéant, les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, conformément au paragraphe 2, sont individuellement entendus par la Direction générale de l'Énergie qui, en~~

tenant compte du rapport du gestionnaire du réseau visé au paragraphe 1^{er} et des éléments fournis par les soumissionnaires, et sur la base des recommandations figurant dans l'avis de la commission visé au paragraphe 2, transmet au ministre une proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels les prix et les volumes devraient être imposés. Cette proposition est transmise au plus tard dix jours ouvrables après réception du rapport du gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3.

Le Roi fixe une procédure spécifique sur la base de laquelle la Direction générale de l'Énergie doit élaborer la proposition précitée.

Sur la base du rapport du gestionnaire de réseau visé au paragraphe 3 et l'avis de la commission visé au paragraphe 2, le ministre peut, en tenant compte de la proposition de la Direction générale de l'Énergie visée à l'alinéa précédent, nonobstant l'article V.2 du Code de droit économique, au nom de la sécurité d'approvisionnement, imposer à un ou plusieurs soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable, pour une période d'un an, les prix et volumes nécessaires par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres. Les prix et volumes peuvent différer d'un soumissionnaire à l'autre pour tenir compte des spécificités technico-économiques de chacun. Les volumes imposés peuvent être différents des volumes soumis dans le cadre de la procédure visée à l'article 7quinquies, pour tenir compte les contraintes technico-économiques.

Lorsque le ministre impose des prix et des volumes, les modalités définies en application de la procédure de constitution, visée en article 7quinquies, § 6, de la réserve stratégique, utilisées dans le cadre de la mise en concurrence, s'appliquent de plein droit. Ces modalités sont jointes en annexe de l'arrêté ministériel visé à l'alinéa 2.

§ 5. Les installations de production d'électricité qui participent à la réserve stratégique sont, de plein droit, placées hors marché ce qui entraîne l'interdiction de produire de l'électricité, sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, y compris les tests à cet effet, conformément au présent chapitre et sans

~~tenant compte du rapport du gestionnaire du réseau visé au paragraphe 1^{er} et des éléments fournis par les soumissionnaires, et sur la base des recommandations figurant dans l'avis de la commission visé au paragraphe 2, transmet au ministre une proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels les prix et les volumes devraient être imposés. Cette proposition est transmise au plus tard dix jours ouvrables après réception du rapport du gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3.~~

~~Le Roi fixe une procédure spécifique sur la base de laquelle la Direction générale de l'Énergie doit élaborer la proposition précitée.~~

~~Sur la base du rapport du gestionnaire de réseau visé au paragraphe 3 et l'avis de la commission visé au paragraphe 2, le ministre peut, en tenant compte de la proposition de la Direction générale de l'Énergie visée à l'alinéa précédent, nonobstant l'article V.2 du Code de droit économique, au nom de la sécurité d'approvisionnement, imposer à un ou plusieurs soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable, pour une période d'un an, les prix et volumes nécessaires par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres. Les prix et volumes peuvent différer d'un soumissionnaire à l'autre pour tenir compte des spécificités technico-économiques de chacun. Les volumes imposés peuvent être différents des volumes soumis dans le cadre de la procédure visée à l'article 7quinquies, pour tenir compte les contraintes technico-économiques.~~

~~Lorsque le ministre impose des prix et des volumes, les modalités définies en application de la procédure de constitution, visée en article 7quinquies, § 6, de la réserve stratégique, utilisées dans le cadre de la mise en concurrence, s'appliquent de plein droit. Ces modalités sont jointes en annexe de l'arrêté ministériel visé à l'alinéa 2.~~

~~§ 5. Les installations de production d'électricité qui participent à la réserve stratégique sont, de plein droit, placées hors marché ce qui entraîne l'interdiction de produire de l'électricité, sans préjudice de la fourniture de la réserve stratégique, y compris les tests à cet effet, conformément au présent chapitre et sans préjudice de la fourniture, le cas~~

préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.]]1

Art. 7septies.[1 § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau soumet pour approbation à la commission des règles de fonctionnement de la réserve stratégique, dans lesquelles sont notamment précisés les indicateurs pris en compte pour constater une situation de pénurie et les principes relatifs à l'activation des réserves stratégiques par le gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau publie les règles approuvées sur son site Internet au plus tard le jour du lancement de la procédure organisée à l'article 7quinquies.

§ 2. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique garantissent le comportement adéquat des acteurs de marché afin d'éviter des situations de pénurie.

Ces règles garantissent également que la partie de la capacité contractée dans la réserve stratégique qui relève de la production ne puisse être activée que par le gestionnaire du réseau.

Les règles de fonctionnement visent à limiter au maximum les interférences de la réserve stratégique avec le fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité.

[2 ...]2]]1

Art. 7octies.[1 Le coût de la réserve stratégique est [3 financé selon les modalités définies à l'article 21quinquies]3. [3 ...]3 Ce coût est constitué des frais supportés par le gestionnaire du réseau en vertu des contrats conclus à l'issue de la procédure prévue à [2 l'article 7sexies, § 3]2 et, le cas échéant, ceux résultant d'une imposition par le Roi aux soumissionnaires conformément à l'article 7sexies, déduction faite des éventuels revenus nets générés [2 en application du présent chapitre]2.

[3 Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1^{er} pour chaque année où une réserve stratégique est constituée. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:

1° au plus tard le 1^{er} novembre de chaque année pour laquelle une réserve stratégique est constituée, la commission estime le coût par

~~échéant, du service de black-start en dernier recours.]]1~~

~~Art. 7septies.[1 § 1^{er}. Le gestionnaire du réseau soumet pour approbation à la commission des règles de fonctionnement de la réserve stratégique, dans lesquelles sont notamment précisés les indicateurs pris en compte pour constater une situation de pénurie et les principes relatifs à l'activation des réserves stratégiques par le gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau publie les règles approuvées sur son site Internet au plus tard le jour du lancement de la procédure organisée à l'article 7quinquies.~~

~~§ 2. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique garantissent le comportement adéquat des acteurs de marché afin d'éviter des situations de pénurie.~~

~~Ces règles garantissent également que la partie de la capacité contractée dans la réserve stratégique qui relève de la production ne puisse être activée que par le gestionnaire du réseau.~~

~~Les règles de fonctionnement visent à limiter au maximum les interférences de la réserve stratégique avec le fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité.~~

~~[2 ...]2]]1~~

~~Art. 7octies.[1 Le coût de la réserve stratégique est [3 financé selon les modalités définies à l'article 21quinquies]3. [3 ...]3 Ce coût est constitué des frais supportés par le gestionnaire du réseau en vertu des contrats conclus à l'issue de la procédure prévue à [2 l'article 7sexies, § 3]2 et, le cas échéant, ceux résultant d'une imposition par le Roi aux soumissionnaires conformément à l'article 7sexies, déduction faite des éventuels revenus nets générés [2 en application du présent chapitre]2.~~

~~[3 Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1^{er} pour chaque année où une réserve stratégique est constituée. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:~~

~~1° au plus tard le 1^{er} novembre de chaque année pour laquelle une réserve stratégique est constituée, la commission estime le coût par~~

mois des mesures visées au premier alinéa pour la période hivernale considérée. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 15 septembre au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;

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

3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.]3]1

[3 L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts découlant des mesures visées au premier alinéa et d'éviter un préfinancement dans le chef du gestionnaire du réseau.]3

Art. 7^{quater}. [1 Les dispositions du présent chapitre ne s'appliquent pas aux unités visées par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.]1

Art. 7 du projet de loi

Art. 7decies

Art. 7decies. [1 Lorsqu'il existe une nécessité d'une étude additionnelle concernant l'adéquation du système électrique belge, autre que celles visées à l'article 7bis, §§ 1^{er} et 4bis, le ministre peut demander au gestionnaire du réseau d'effectuer une telle étude en précisant

mois des mesures visées au premier alinéa pour la période hivernale considérée. A cette fin, le gestionnaire du réseau fournit à la commission, le 15 septembre au plus tard, un rapport contenant les données pertinentes;

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

—3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.]3]1

—[3 L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévus par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts découlant des mesures visées au premier alinéa et d'éviter un préfinancement dans le chef du gestionnaire du réseau.]3

~~Art. 7^{quater}. [1 Les dispositions du présent chapitre ne s'appliquent pas aux unités visées par la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.]1~~

Art. 7 du projet de loi

Art. 7decies

Art. 7decies. [1 Lorsqu'il existe une nécessité d'une étude additionnelle concernant l'adéquation du système électrique belge, autre que celles visées à l'article 7bis, §§ 1^{er} et 4bis, le ministre peut demander au gestionnaire du

le cas échéant la portée et la finalité, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l'Énergie en matière de sécurité d'approvisionnement et de celle de la commission en matière de contrôle des coûts du gestionnaire du réseau. Après réception de l'étude par le ministre, celui-ci demande l'avis de la Direction générale de l'Énergie. L'étude additionnelle ainsi que l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont, tenant compte des éléments confidentiels éventuels, dans un délai raisonnable après réception par la ministre, publiées sur le site internet du gestionnaire du réseau et du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie.][1

réseau d'effectuer une telle étude en précisant le cas échéant la portée et la finalité, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l'Énergie en matière de sécurité d'approvisionnement et de celle de la commission en matière de contrôle des coûts du gestionnaire du réseau. Après réception de l'étude par le ministre, celui-ci demande l'avis de la Direction générale de l'Énergie. L'étude additionnelle ainsi que l'avis de la Direction générale de l'Énergie sont, tenant compte des éléments confidentiels éventuels, dans un délai raisonnable après réception par la ministre, publiées sur le site internet du gestionnaire du réseau et du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie.][1

Art. 8 du projet de loi

Art. 7undecies

Art. 7undecies.[1 § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

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

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

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

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1^{er}, nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du

Art. 8 du projet de loi

Art. 7undecies

Art. 7undecies.[1 § 1^{er}. Un mécanisme de rémunération de capacité est instauré.

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

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

§ 2. Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, ainsi que les modalités d'affectation d'une partie du volume à réserver, visé au paragraphe 4, aux mises aux enchères organisées quatre ans et/ou deux ans avant la période de fourniture de capacité, sur proposition de la commission, après consultation des acteurs du marché, et avis de la Direction générale de l'Énergie.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, les paramètres, autres que ceux visés à l'alinéa 1^{er}, nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, sur proposition du

gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s), après consultation des acteurs du marché. Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.

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

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

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

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

§ 4. Au plus tard le 1^{er} février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir, visés au paragraphe 2, alinéa

gestionnaire du réseau, formulée après consultation des acteurs du marché, et après avis de la commission.

Le Roi fixe par arrêté délibéré en Conseil des ministres, ~~la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s),~~ après consultation des acteurs du marché, la méthode pour et les conditions d'octroi des dérogations individuelles au(x) plafond(s) de prix intermédiaire(s), ainsi que, en cas d'octroi, les modalités de contrôle du respect des conditions et les conséquences éventuelles du non-respect des conditions d'octroi d'une dérogation individuelle sur le contrat de capacité. ~~Une dérogation individuelle est octroyée par la commission.~~ Les dérogations individuelles sont octroyées par la commission.

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

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

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

Au plus tard le ~~1^{er} février~~ 21 février de chaque année suivante, la commission donne un avis au ministre sur la proposition du gestionnaire du réseau visée à l'alinéa 2 qui tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis.

§ 4. Au plus tard le ~~1^{er} février~~ 7 février de chaque année suivante, la commission soumet au ministre une proposition contenant les valeurs spécifiques des paramètres, déterminant le volume de la capacité à prévoir,

1^{er}, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Énergie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1^{er}, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er}. Cette proposition contient également une proposition de volume minimal à réserver pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume minimal à réserver est au moins égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

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

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

visés au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, en vue de l'organisation des mises aux enchères quatre ans , deux ans et un an avant la période de fourniture de capacité, et en remet une copie à la Direction générale de l'Énergie et au gestionnaire du réseau. La commission établit cette proposition après application de la méthode de calcul visées au paragraphe 2, l'alinéa 1^{er}, et sur base des calculs du rapport établi par le gestionnaire du réseau visé au paragraphe 3, alinéa 1^{er} et tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis. Cette proposition contient également une proposition de volume ~~minimal~~ à réserver pour la mise aux enchères se déroulant un an avant la période de fourniture de capacité. Ce volume ~~minimal~~ à réserver est ~~au moins~~ égal à la capacité nécessaire, en moyenne, pour couvrir la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an, sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2.

§ 5. Au plus tard le 1^{er} mars de chaque année, la Direction générale de l'Énergie et le gestionnaire du réseau donnent un avis au ministre relatif à la proposition de la commission visée au paragraphe 4, qui tient également compte des notifications visées à l'article 4 bis.

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

capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an.

la capacité de pointe totale pendant moins de 200 heures de fonctionnement par an, sans préjudice de l'affectation d'une partie de ce volume aux enchères ayant lieu quatre ans et deux ans avant la période de fourniture de capacité, conformément aux conditions établies au paragraphe 2.

S'il s'avère, tenant compte d'un rapport du gestionnaire du réseau ou de l'avis de la Direction générale de l'Énergie visés à l'article 7ter, §1^{er} alinéa 2, qu'un nouvel élément est de nature à considérablement modifier l'état de la sécurité d'approvisionnement de la zone de réglage belge pour la période d'approvisionnement concernée, le ministre peut, , après délibération en Conseil des ministres, par décision motivée prise au plus tard le 20 septembre, sur proposition de la commission modifier le volume à contracter contenu dans l'instruction visée à l'alinéa 1, conformément aux paramètres fixés conformément à l'alinéa 1^{er} du paragraphe 2 .

Si, avant l'instruction visée au premier alinéa, il apparaît que tant l'évaluation européenne de l'adéquation de l'approvisionnement en électricité visée à l'article 23 du Règlement (UE) n° 2019/943 que l'analyse visée à l'article 7bis, §4bis n'ont pas recensé de difficulté pour la sécurité d'approvisionnement en électricité pour une période de fourniture de capacité considérée, le ministre ne peut pas donner d'instruction visée à l'alinéa 1^{er} pour cette période de fourniture de capacité.

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

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

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés au

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

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

En tout état de cause, le gestionnaire du réseau ne conclut les contrats de capacité visés

paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

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

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

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

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

La Direction générale de l'Énergie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6, du Règlement (UE)

au paragraphe 11, donnant droit à la rémunération de capacité, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Au plus tard dix jours ouvrables après réception de la décision précitée de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée.

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

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

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

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

La Direction générale de l'Énergie est désignée pour déterminer le coût qu'un nouvel entrant, visé à l'article 23, alinéa 6, du Règlement (UE)

2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

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

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

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

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

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure [6 de pré-enchère et, en cas de sélection de leur offre lors de cette pré-enchère, les conditions et modalités auxquelles ces détenteurs sont tenus de participer à la procédure]6 de préqualification. Ces conditions et modalités sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés [6 , à approuver par la commission]6.

2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité. Le coût qu'un nouvel entrant est approuvé par le Roi par arrêté délibéré en Conseil des ministres.

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

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

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

2° le seuil minimal, en MW, après application des facteurs de réduction, en-dessous duquel les détenteurs de capacité ne peuvent participer à titre individuel à la procédure de préqualification. Ce seuil minimal, en ce qui concerne l'obligation de soumettre un dossier de préqualification conformément l'alinéa 2, est appliqué au point de livraison par détenteur de capacité et par technologie;

3° les conditions et modalités auxquelles les détenteurs de capacité étrangère indirecte peuvent participer à la procédure [6 de pré-enchère et, en cas de sélection de leur offre lors de cette pré-enchère, les conditions et modalités auxquelles ces détenteurs sont tenus de participer à la procédure]6 de préqualification. Ces conditions et modalités sont fixées après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, préalablement à la première année de fourniture de capacité; elles tiennent compte de la contribution effective attendue de cette capacité à la sécurité d'approvisionnement en Belgique et de la conclusion d'accords entre les gestionnaires de réseau concernés [6 , à approuver par la commission]6.

4° l'exigence selon laquelle le détenteur de capacité n'est pas considéré comme une entreprise en difficulté le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu;

5° l'exigence selon laquelle le détenteur de capacité, le 15 juin de l'année au cours de laquelle la mise aux enchères a lieu, ne fait pas l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, pendant à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur.

Tout détenteur d'une capacité de production [3 [6 ou]6 d'une installation de stockage d'énergie]3 située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er} [6, 1° et 2°, ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus]6 d'introduire un dossier de préqualification.

Tout autre détenteur de capacité localisé dans la zone de réglage belge [6 ...]6 [6 qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, est autorisé]6 à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, une autorisation telle que visée à l'article 4]3, § 1^{er}, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande [3 d'autorisation visée à l'article 4]3 pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1^{er}.

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

1° [6 le point d'interface au sens de l'article 2, § 1^{er}, 4), 29°, du code de bonne conduite]6, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera situé sur le

Tout détenteur d'une capacité de production [3 [6 ou]6 d'une installation de stockage d'énergie]3 située dans la zone de réglage belge qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er} [6, 1° ~~et 2°, 2°, 4° et 5°~~ ainsi que tout détenteur de capacité étrangère indirecte dont l'offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, sont tenus]6 d'introduire un dossier de préqualification à l'exception des groupes de secours permettant l'ilotage.

Tout autre détenteur de capacité localisé dans [6 ...]6 [6 qui répond aux critères de recevabilité visés à l'alinéa 1^{er}, individuellement ou de manière agrégée, est autorisé]6 à introduire un dossier de préqualification.

Sous peine d'irrecevabilité du dossier de préqualification, un détenteur de capacité qui est soumis à [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6, une autorisation telle que visée à l'article 4]3, § 1^{er}, démontre dans son dossier de préqualification soit qu'il dispose déjà d'une telle autorisation pour la capacité en question, soit qu'il a introduit une demande [3 d'autorisation visée à l'article 4]3 pour cette capacité au plus tard quinze jours suivant la publication de l'instruction d'organiser une mise aux enchères visée au paragraphe 6, alinéa 1^{er}.

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

1° [6 le point d'interface au sens de l'article 2, § 1^{er}, 4), 29°, du code de bonne conduite]6, de la capacité étrangère directe en question se situe ou, à la suite de l'exécution du projet sélectionné dans le cadre de l'enchère, sera

territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

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

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

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

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

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

Le gestionnaire du réseau est chargé [6 de la procédure de pré-enchère conformément l'alinéa 1^{er} et]6 de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.

situé sur le territoire belge au plus tard le premier jour de la période de fourniture concernée;

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

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

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

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

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

Le gestionnaire du réseau est chargé [6 de la procédure de pré-enchère conformément l'alinéa 1^{er} et]6 de la préqualification des capacités. Le détenteur de capacité introduit le dossier de préqualification au plus tard le 15 juin de la même année dans laquelle la mise aux enchères a lieu. ~~Le gestionnaire du réseau notifie le résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission au plus tard quinze jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 11.~~ Sous réserve du critère de préqualification visé au paragraphe 12, alinéa 3, 2°, c), le gestionnaire du réseau notifie le

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

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

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

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

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

résultat de la procédure de préqualification aux détenteurs de capacité au plus tard le 15 septembre de la même année et cinq jours ouvrables après, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission.

§ 9. Concomitamment à l'introduction du dossier de préqualification qui montre dans quelle mesure les critères de recevabilité visés au paragraphe 8 et les critères de préqualification visés au paragraphe 12, ~~alinéa 2~~ alinéa 3, 2°, sont satisfaits, le détenteur de capacité qui souhaite obtenir un contrat de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité, introduit auprès de la commission un dossier d'investissement détaillé et motivé au regard des critères d'éligibilité déterminés en vertu de l'alinéa 4.

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

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

Sur proposition de la commission, établie après consultation publique et avis du gestionnaire du réseau, le Roi fixe les critères d'éligibilité des coûts d'investissement permettant de classer toute capacité dans une catégorie de capacité, les seuils d'investissements distinguant les catégories de capacité, ~~ainsi que la procédure de classement~~ la procédure de classement ainsi que, après classement, les modalités de contrôle du maintien de la capacité dans la catégorie de capacité dans laquelle elle a été classée et les conséquences du non-respect des conditions de classement sur le contrat de capacité.

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

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

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au paragraphe 12, alinéa 2, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1^{er}. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6]3 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'[3 une autorisation visée à l'article 4]3 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

~~période de fourniture de capacité. Pour chaque période de fourniture de capacité, trois mises aux enchères sont organisées par le gestionnaire du réseau : une première mise aux enchères, quatre ans avant la période de fourniture de capacité, une deuxième mise aux enchères, deux ans avant la période de fourniture de capacité et une troisième mise aux enchères un an avant la période de fourniture de capacité.~~ Conformément à une instruction visée au paragraphe 6, le gestionnaire du réseau organise une mise aux enchères pour laquelle les offres sont admises jusqu'au 30 septembre inclus et dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 31 octobre, sauf application du paragraphe 13. Le gestionnaire du réseau transmet les résultats des enchères au ministre. Si, en vertu du pouvoir de contrôle dont elle dispose conformément au paragraphe 13, la commission annule la mise aux enchères, le gestionnaire du réseau organise une nouvelle mise aux enchères dont les résultats sont publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau au plus tard le 30 novembre.

Tout détenteur de capacité dont le dossier répond aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8 ainsi qu'aux critères de préqualification visés au ~~paragraphe 12, alinéa 2,~~ paragraphe 12, alinéa 3, 2°, a le droit de participer à l'enchère visée à l'alinéa 1^{er}. Le détenteur d'une capacité non prouvée n'est pourtant autorisé à participer qu'à une mise aux enchères organisée quatre ans avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère ~~et n'a donc pas le droit de participer à une enchère organisée un an avant la période de fourniture de capacité sur laquelle porte cette enchère~~ et n'a donc pas le droit de participer à une autre mise aux enchères portant sur la même période de fourniture de capacité. Si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6]3 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'[3 une autorisation visée à l'article 4]3 au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10.

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

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

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

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et [7 l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité]7. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau. Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

~~Un détenteur de capacité préqualifié peut A l'exception des détenteurs de capacité étrangère indirecte pour lesquels au moins une offre a été sélectionnée lors de la pré-enchère, un détenteur de capacité préqualifié peut~~ décider de ne pas remettre offre lors de la mise aux enchères, à condition de le notifier au gestionnaire du réseau au plus tard le 30 septembre de l'année civile concernée. Le gestionnaire du réseau tient compte de cette capacité non offerte pour la mise aux enchères, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

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

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

Le contrat de capacité décrit les droits et obligations du gestionnaire du réseau et du fournisseur de capacité, notamment les obligations précédant la période de fourniture des capacités, l'obligation de disponibilité et [7 l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité]7. Le contrat de capacité est conforme aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12. Le contrat type de capacité est approuvé par la commission sur proposition du gestionnaire du réseau, et publié sur le site internet du gestionnaire du réseau. Pendant toute la période de fourniture de capacité, le gestionnaire du réseau vérifie la disponibilité de la capacité contractée, conformément aux règles de fonctionnement visées au paragraphe 12.

[7 Par dérogation à l'alinéa 2, le Roi peut déterminer que la participation active de la demande n'est pas soumise à l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité ainsi que les conditions dans lesquelles cette exception s'applique.]7

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

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

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

[7 Par dérogation à l'alinéa 2, le Roi peut déterminer que la participation active de la demande n'est pas soumise à l'obligation de remboursement du mécanisme de rémunération de capacité ainsi que les conditions dans lesquelles cette exception s'applique.]7

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

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

Le Roi peut adapter le nombre maximal de périodes de fourniture de capacité, comme déterminé dans le contrat de capacité, pour une capacité étrangère indirecte, s'il résulte d'un rapport établi par le gestionnaire du réseau et après avis de la commission, que les risques liés au niveau et à la disponibilité de l'interconnexion et le risque de stress du système simultané sont atténués de manière adéquate, de telle sorte que l'octroi des contrats de capacité pour plus d'une période de fourniture de capacité à la capacité étrangère indirecte ne crée pas de risques déraisonnables pour la sécurité d'approvisionnement. Ce rapport est établi pour la première fois au plus tard le 15 janvier 2027 et ensuite bisannuellement.

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

Sans préjudice des obligations qui incombent au fournisseur de capacité en vertu du contrat de capacité, le gestionnaire du réseau suspend le paiement des rémunérations de capacité encore dues à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à récupérer l'aide accordée, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, pendant à l'encontre du bénéficiaire suite à une décision antérieure de la Commission européenne déclarant l'aide illégale et incompatible avec le marché intérieur, tant que cette procédure est en cours. Le SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie notifie au gestionnaire de réseau, dès réception de la part de l'État belge, d'une décision visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et lors de l'ouverture d'une procédure en vertu du droit européen ou national pour récupérer l'aide accordée sur la base de cette décision de récupération, qui concerne une entreprise avec laquelle un contrat de capacité a été conclu. Le fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure de droit européen ou national visant à la récupération des aides octroyées, sur la base d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne en ce qui concerne les aides accordées par un autre État membre le notifie au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie.

§ 12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité [6 visé à la présente section et, le cas échéant, de l'enchère ponctuelle visée à la section 3]6.

Ces règles sont établies de sorte à:

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

§ 12. La commission établit, sur proposition du gestionnaire du réseau qui consulte au préalable les acteurs du marché, les règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité [6 visé à la présente section et, le cas échéant, de l'enchère ponctuelle visée à la section 3]6.

Ces règles sont établies de sorte à:

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

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

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

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du [6 code de bonne conduite]6 concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

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

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6]3 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'[3 une autorisation visée à l'article 4]3, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

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

[5 c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de

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

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

4° respecter les contraintes techniques du réseau et tenir compte des dispositions du [6 code de bonne conduite]6 concernant la soumission et le traitement des demandes de raccordement au réseau de transport et la conclusion de contrats de raccordement, sans préjudice des limitations et obligations techniques applicables aux capacités connectées à d'autres réseaux.

Les règles de fonctionnement contiennent notamment:

1° une référence explicite aux critères de recevabilité visés au paragraphe 8, en ce qui concerne le droit de participer à la procédure de préqualification y compris les documents nécessaires pour prouver que les critères de recevabilité sont remplis;

2° les critères et les modalités de préqualification donnant droit de participer aux mises aux enchères visés au paragraphe 10, et au marché secondaire. Dans tous les cas, les critères suivants s'appliquent comme critères de préqualification:

a) si l'investissement envisagé implique une activité soumise à une obligation d'autorisation en vertu de l'article 4, § 1^{er}, [3 et qui n'est pas censé être autorisé conformément à l'article 4, § 6]3 celui qui a introduit le dossier de préqualification dispose d'[3 une autorisation visée à l'article 4]3, au plus tard vingt jours avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;

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

[5 c) si un (des) permis est (sont) requis en vertu de la réglementation régionale pour la construction et/ou l'exploitation de la capacité concernée, la preuve que le détenteur de

capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;]5

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

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

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

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

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

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

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

[6 10° le cas échéant, pour une enchère ponctuelle visée à l'article 7duodecies, les éléments spécifiques aux règles portant sur les points énumérés aux 1° à 9°.]6

Au plus tard le 1^{er} février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission et auprès de la Direction générale de l'Énergie sa proposition de règles de fonctionnement. [6 Le cas échéant, pour une enchère ponctuelle, la proposition portant sur la partie des règles de fonctionnement spécifique à cette mise aux enchères ponctuelle est introduite au plus tard le 1^{er} mars.]6 Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

capacité s'est vu octroyer ce(s) permis en dernière instance administrative, avant la date limite de soumission des offres dans le cadre de la mise aux enchères visée au paragraphe 10;]5

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

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

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

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

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

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

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

[6 10° le cas échéant, pour une enchère ponctuelle visée à l'article 7duodecies, les éléments spécifiques aux règles portant sur les points énumérés aux 1° à 9°.]6

11° Les modalités de la procédure concernant la suspension du paiement d'une rémunération de capacité à l'égard du fournisseur de capacité qui fait l'objet d'une procédure fondée sur le droit européen ou national en vertu de laquelle l'aide octroyée est récupérée comme indiqué au paragraphe 11.

Au plus tard le 1^{er} février de chaque année, le gestionnaire du réseau introduit auprès de la commission et auprès de la Direction générale de l'Énergie sa proposition de règles de fonctionnement. [6 Le cas échéant, pour une enchère ponctuelle, la proposition portant sur la partie des règles de fonctionnement spécifique à cette mise aux enchères ponctuelle est introduite au plus tard le 1^{er} mars.]6 Au plus tard le 15 mai, le gestionnaire du réseau et la commission publient sur leur site internet les règles de fonctionnement.

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

[8 Les dispositions contenues dans les versions successives des règles de fonctionnement s'appliquent aux fournisseurs de capacité qui ont déjà conclu un contrat de capacité au moment de leur entrée en vigueur, à l'exception des dispositions nouvelles, identifiées par la commission ou le Roi, qui sont telles que, s'il les avait connues au moment de faire son offre, le fournisseur de capacité n'aurait raisonnablement pas introduit d'offre ou en aurait introduit une sensiblement différente. Cette exception ne s'applique pas aux dispositions nouvelles dont l'application aux contrats de capacité déjà conclus au moment de l'entrée en vigueur de ces dispositions nouvelles est rendue nécessaire en vue de rétablir l'équilibre contractuel rompu à la suite d'une crise soudaine sur le marché de l'énergie.]8

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

§ 13. A l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité [6 visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3]6 est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, [6 le cas échéant]6 des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-concurrentiel ou de

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

[8 Les dispositions contenues dans les versions successives des règles de fonctionnement s'appliquent aux fournisseurs de capacité qui ont déjà conclu un contrat de capacité au moment de leur entrée en vigueur, à l'exception des dispositions nouvelles, identifiées par la commission ou le Roi, qui sont telles que, s'il les avait connues au moment de faire son offre, le fournisseur de capacité n'aurait raisonnablement pas introduit d'offre ou en aurait introduit une sensiblement différente. Cette exception ne s'applique pas aux dispositions nouvelles dont l'application aux contrats de capacité déjà conclus au moment de l'entrée en vigueur de ces dispositions nouvelles est rendue nécessaire en vue de rétablir l'équilibre contractuel rompu à la suite d'une crise soudaine sur le marché de l'énergie.]8

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

§ 13. A l'exception du contrôle du respect des obligations visées au paragraphe 14, le contrôle du bon fonctionnement du mécanisme de rémunération de capacité [6 visé à la présente section et, le cas échéant, à la section 3]6 est confié à la commission, qui dispose à cet effet des compétences qui lui sont attribuées par la présente loi. Dans ce cadre, la commission vérifie notamment la régularité des procédures de préqualification, des mises aux enchères, [6 le cas échéant]6 des pré-enchères pour la participation des capacités étrangères indirectes et des transactions dans le marché secondaire, ainsi que l'absence de manipulation du marché, de comportement anti-

pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à 5, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

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

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

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise aux enchères et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

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

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

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

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité

concurrentiel ou de pratique commerciale déloyale. Sans préjudice des alinéas 2 à ~~5~~ à 6, le Roi peut, après l'avis de la commission, déterminer des modalités de ce contrôle, notamment celles permettant à la commission de désigner une personne chargée d'effectuer, en son nom et pour son compte, des tâches de surveillance et de rapportage.

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

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

1° soumettre une offre ou des offres, ou négliger de participer à une mise aux enchères et simultanément négliger d'effectuer une notification d'opt-out visée au paragraphe 10, avant-dernier alinéa, ou fournir toute autre information au gestionnaire du réseau ou à toute autre personne, ou prendre toute mesure, ou s'abstenir de prendre toute mesure qui:

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

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

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

2° diffuser des informations dans les médias, y compris sur internet, ou par tout autre moyen, qui donnent ou sont susceptibles de donner des indications fausses ou trompeuses sur l'offre, la demande ou le prix probable d'une capacité

dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

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

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

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

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

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

dans une mise aux enchères ou d'une transaction dans le marché secondaire, lorsque la personne ayant procédé à une telle diffusion savait, ou aurait dû savoir, que les informations étaient fausses ou trompeuses.

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

Le gestionnaire du réseau et les détenteurs et fournisseurs de capacité dénoncent d'initiative à la commission tout soupçon de manipulation du marché, de comportement anticoncurrentiel ou de pratique commerciale déloyale.

Si la commission établie qu'une transaction intervenue dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, y compris une transaction sur le marché secondaire, est irrégulière ou résulte d'une manipulation de marché, d'un comportement anticoncurrentiel ou d'une pratique commerciale déloyale, la commission peut, à condition que les personnes concernées aient été entendues ou aient été dûment convoquées en présence de leur conseil, annuler ladite transaction et le contrat de capacité qui y est associé, de sorte que ladite transaction est réputée n'avoir jamais eu lieu et que tous ses effets sont réputés avoir été annulés. La décision de la commission annulant la transaction est notifiée au fournisseur de capacité ainsi qu'au gestionnaire du réseau

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

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

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

3° l'obligation pour le fournisseur de capacité visé à l'alinéa 8 du paragraphe 11 qui fait l'objet d'une décision de récupération visée à l'article 16 du règlement (UE) 2015/1589 du Conseil du 13 juillet 2015 portant modalités d'application

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

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

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

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

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

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

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un

de l'article 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, en ce qui concerne les aides octroyées par un autre État membre, de le notifier au gestionnaire de réseau et au SPF Économie, Classes moyennes PME et Énergie.

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

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

Sont punis d'une amende administrative qui ne peut être inférieure à 1 240 euros ni supérieure à 50 000 euros, ceux qui ne respectent pas les obligations visées à l'~~alinéa 1^{er}, 2°~~ l'alinéa 1^{er}, 2° et 3°.

En cas de récidive dans les trois ans qui suit une décision administrative, l'amende administrative peut être portée au double des montants maximums. Le délai de trois ans précité prend cours le jour où la décision administrative n'est plus susceptible de recours.

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

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

Ces fonctionnaires ne peuvent prendre de décision dans un dossier dans lequel ils sont déjà intervenus dans une autre qualité, ni avoir un

intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

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

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée, peut introduire un recours contre cette décision. Ce recours est introduit, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1^{er}, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux alinéas 2 et 3 sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. La décision a force exécutoire à l'échéance d'un délai de soixante jours à compter du jour de sa notification sauf en recours. Les infractions établies au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1°, entraînent la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Une infraction est établie lorsque la décision administrative infligeant une amende administrative n'est plus

intérêt direct ou indirect dans les entreprises ou institutions concernées par la procédure.

Lorsqu'une infraction est constatée ou suspectée, le fonctionnaire désigné conformément au paragraphe 1^{er} informe le contrevenant par lettre recommandée de ce fait et des faits sur lesquels l'infraction est fondée, en se référant au procès-verbal pertinent, et de son intention d'infliger une amende. Dans la lettre précitée, il est demandé au contrevenant de présenter sa défense dans un délai de ~~trente~~ soixante jours. ~~A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai, l'infraction est présumée établie.~~ A défaut de présentation de moyens de défense dans ce délai ou si les moyens de défense sont insuffisants, l'administration compétente décide que l'infraction est établie. Une infraction au paragraphe 8, alinéa 1^{er}, 1°, qui est établie entraîne la nullité du contrat de capacité visé au paragraphe 11. Lorsque l'infraction est établie, une amende administrative est infligée.

La personne physique ou morale à laquelle une amende administrative est infligée, doit effectuer le paiement de l'amende administrative dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative ou peut introduire un recours contre cette décision. ~~Ce recours est introduit, —~~ Le recours contre la décision établissant l'infraction et le recours contre la décision imposant l'amende administrative sont introduits, sous peine d'irrecevabilité, dans un délai de soixante jours à compter de la date de notification de la décision imposant l'amende administrative auprès du tribunal de première instance de Bruxelles. Le recours est introduit par requête contradictoire sur la base des articles 1034bis et suivants du Code judiciaire. Ce recours suspend l'exécution de la décision. Le recours est uniquement recevable si une copie de la requête est envoyée par lettre recommandée au fonctionnaire désigné conformément à l'alinéa 1^{er}, au plus tard à la date du dépôt de la requête au tribunal. Le tribunal peut, s'il existe des circonstances atténuantes, diminuer le montant de l'amende administrative infligée sous les montants minima visés aux ~~alinéas 2 et 3~~ alinéas 3 et 4, sans que l'amende puisse être inférieure à 70 % de ces montants minima. ~~Le~~

susceptible de recours ou le jour où la décision judiciaire est coulée en force de chose jugée en cas de recours.

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

En cas de non-paiement de l'amende administrative et dans la mesure où l'amende administrative est établie, les sommes dues sont recouvrées par l'administration du Service public fédéral Finances en charge de la perception et du recouvrement des créances fiscales et non fiscales, conformément aux articles 3 et suivants de la loi domaniale du 22 décembre 1949.

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public [2 dont les coûts nets sont financés selon les modalités définies à l'article 21quinquies]2 après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du Règlement (UE) n° 2019/943 [2 ...]2.

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

§ 15. Les missions attribuées au gestionnaire du réseau dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, visées dans la présente section et, le cas échéant, dans la section 3, constituent des obligations de service public [2 dont les coûts nets sont financés selon les modalités définies à l'article 21quinquies]2 après déduction de toute recette éventuelle générée dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à la présente section et visé à la section 3, et sans préjudice des règles relatives à l'attribution de recettes spécifiques visées à l'article 26, § 9, du Règlement (UE) n° 2019/943 [2 ...]2.

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

participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'Etat concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet Etat.

[2 Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1^{er}, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:

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

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

3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.]2

[2 L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévues par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1^{er}, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.]2

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions qui lui

liés à la participation de la capacité belge au mécanisme de rémunération de capacité de l'Etat concerné seront supportés directement ou indirectement par le biais du mécanisme de rémunération de capacité de cet Etat.

[2 Par arrêté délibéré en Conseil des ministres et sur proposition de la commission, le Roi détermine le mode de calcul et les modalités de contrôle du coût des mesures visées à l'alinéa 1^{er}, pour chaque année. Ce coût est déterminé conformément à la procédure suivante:

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

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

3° la commission tient un inventaire avec un aperçu par année des coûts estimés et réels des mesures visées au premier alinéa.]2

[2 L'Etat fédéral, le gestionnaire du réseau et la commission concluent un protocole pour déterminer les modalités de mise à disposition mensuelle des ressources pour satisfaire à l'obligation visée à l'alinéa 1^{er}, et pour préciser tous les droits et obligations connexes et autres des parties contractantes. Les règles de financement décrites dans le protocole précité permettent au gestionnaire du réseau de disposer des ressources nécessaires prévues par la présente loi, dans le but de payer à temps les coûts nets découlant des mesures, visées à l'alinéa 1^{er}, et d'éviter un préfinancement de ces coûts nets dans le chef du gestionnaire du réseau.]2

§ 16. Le budget annuel de la commission, approuvé conformément à l'article 25, § 5, prend spécifiquement en compte les missions

sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

§ 17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarter des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.][1

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

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

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

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

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

L'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le

qui lui sont attribuées par la présente section et, le cas échéant, par la section 3.

§ 17. Si le Roi ou le ministre décide de s'écarter des propositions visées au cet article, il en indique expressément les raisons dans sa décision, délibérée en conseil des ministres.][1

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

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

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

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

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

L'instruction de résilier le contrat de capacité est communiquée au fournisseur de capacité concerné. L'instruction d'organiser une adjudication complémentaire est publiée sur le

site internet de la Direction générale de l'Énergie au plus tard le jour ouvrable qui suit son adoption.

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

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

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

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

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

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

site internet de la Direction générale de l'Énergie au plus tard le jour ouvrable qui suit son adoption.

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

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

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

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

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

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

transmet le résultat de l'adjudication complémentaire au ministre.

§ 19. Si aucun nouveau contrat de capacité n'est conclu pendant trois années consécutives conformément au paragraphe 11 à la suite d'une mise aux enchères, aucune mise aux enchères n'est organisée à partir de l'année suivante dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité par dérogation au paragraphe 6.

Si la situation visée à l'alinéa 1^{er} se produit, le gestionnaire de réseau le signale immédiatement au Ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission. Suite à cette notification, le Roi constate cette situation et peut abroger totalement ou partiellement cet article.

Art. 9 du projet de loi

Art. 7duodecies

Art. 7duodecies.[1 § 1^{er}. [2 Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge dans la période précédant la première période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

Préalablement à, et uniquement en vue de l'adoption de l'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, le ministre peut prendre toute initiative et solliciter toute action du gestionnaire du réseau et de la commission. Si cela s'avère nécessaire, le ministre détermine un scénario de référence sur la base des données disponibles. Dans ce cadre, le ministre respecte, sauf motivation spécifique, les différentes étapes de la procédure contenue dans l'arrêté royal visé à l'article 7undecies, § 2, alinéa 1^{er}.

Art. 9 du projet de loi

Art. 7duodecies

Art. 7duodecies.[1 § 1^{er}. [2 Sur la base de toute information ou rapport transmis par le gestionnaire du réseau ou sur la base de l'avis de la Direction générale de l'Énergie visé à l'article 7ter constatant qu'il existe un risque manifeste pour la sécurité d'approvisionnement dans la zone de réglage belge ~~dans la période précédant la première~~ pendant une période de fourniture de capacité du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies auquel il ne peut être fait face dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies, le Roi peut, par arrêté délibéré en Conseil des ministres, sur proposition du ministre, donner instruction au gestionnaire du réseau d'organiser une mise aux enchères ponctuelle.

Préalablement à, et uniquement en vue de l'adoption de l'arrêté visé à l'alinéa 1^{er}, le ministre peut prendre toute initiative et solliciter toute action du gestionnaire du réseau et de la commission. Si cela s'avère nécessaire, le ministre détermine un scénario de référence sur la base des données disponibles. Dans ce cadre, le ministre respecte, sauf motivation spécifique, les différentes étapes de la procédure contenue dans l'arrêté royal visé à l'article 7undecies, § 2, alinéa 1^{er}.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er} détermine au moins les éléments suivants:

1° sur proposition de la commission faite sur la base d'un rapport du gestionnaire du réseau, et après avis de la Direction générale de l'Énergie, le volume de capacité requis dans le cadre de la mise aux enchères ponctuelle;

2° sur proposition du gestionnaire du réseau, les paramètres de la mise aux enchères ponctuelle autres que celui visé au 1°, à savoir les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice;

3° les critères de recevabilité donnant droit de participer à la mise aux enchères ponctuelle;

4° les conditions, les critères et la procédure d'octroi d'un contrat d'une durée supérieure à la période de fourniture couverte par la mise aux enchères ponctuelle;

5° la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle, par la commission, à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s).

Les éléments énumérés à l'alinéa 3, 3° à 5°, se fondent si possible sur les principes applicables au mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies. Les paramètres visés à l'alinéa 3, 2°, se fondent, dans la mesure du possible sur les paramètres retenus pour les mises aux enchères 2021 et 2022 du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies.

A l'issue de la mise aux enchères ponctuelle, le gestionnaire du réseau conclut un contrat avec les fournisseurs de capacité sélectionnés, dans lequel le droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions est accordé. Les caractéristiques et conditions qui s'appliquent au contrat de capacité conformément à l'article 7undecies, § 11, sont applicables à ce contrat.]2

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1^{er} dans les dix jours suivant la notification de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation entraîne l'interdiction d'organiser une mise aux enchères ponctuelle ou son arrêt immédiat.

L'arrêté visé à l'alinéa 1^{er} détermine au moins les éléments suivants:

1° sur proposition de la commission faite sur la base d'un rapport du gestionnaire du réseau, et après avis de la Direction générale de l'Énergie, le volume de capacité requis dans le cadre de la mise aux enchères ponctuelle;

2° sur proposition du gestionnaire du réseau, les paramètres de la mise aux enchères ponctuelle autres que celui visé au 1°, à savoir les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques et le prix d'exercice;

3° les critères de recevabilité donnant droit de participer à la mise aux enchères ponctuelle;

4° les conditions, les critères et la procédure d'octroi d'un contrat d'une durée supérieure à la période de fourniture couverte par la mise aux enchères ponctuelle;

5° la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle, par la commission, à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s).

Les éléments énumérés à l'alinéa 3, 3° à 5°, se fondent si possible sur les principes applicables au mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies. Les paramètres visés à l'alinéa 3, 2°, se fondent, dans la mesure du possible sur les paramètres retenus pour les mises aux enchères 2021 et 2022 du mécanisme de rémunération de capacité visé à l'article 7undecies.

A l'issue de la mise aux enchères ponctuelle, le gestionnaire du réseau conclut un contrat avec les fournisseurs de capacité sélectionnés, dans lequel le droit à une redevance de capacité ou le droit à une autre forme de subventions est accordé. Les caractéristiques et conditions qui s'appliquent au contrat de capacité conformément à l'article 7undecies, § 11, sont applicables à ce contrat.]2

Le Roi abroge l'instruction visée au alinéa 1^{er} dans les dix jours suivant la notification de la Commission européenne de sa décision que les mesures d'aide visées par la présente section constituent une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cette abrogation entraîne l'interdiction d'organiser

En tout état de cause,[2 le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé]2 est octroyé, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après 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. Au plus tard dix jours après réception d'une décision de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après expiration des délais visés à l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée ou indiquant l'expiration du délai précité.

§ 2. [2 ...]2

§ 3. [2 ...]2]1

Art. 10 du projet de loi

Art. 21quinquies

Art. 21quinquies. [1 Les missions attribuées au gestionnaire du réseau, en vertu de l'article 7, § 1^{er}, l'alinéa 1^{er}, de l'article 7, § 2, les alinéas 2, 4 et 5, de l'article 7octies, de l'article 7undecies, § 1^{er}, et le cas échéant de l'article 7duodecies, constituent des obligations de service public dont les charges nettes sont financées par:

1° les recettes résultant du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, k), de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour l'électricité des codes NC 2716;

2° si le total des sommes provenant du 1° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, les recettes résultant de l'augmentation du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point e) i) et point f) i) de la loi-programme du 27 décembre 2004, modifié en dernier lieu par loi-programme du 25 décembre

une mise aux enchères ponctuelle ou son arrêt immédiat.

En tout état de cause,[2 le droit à une rémunération de capacité ou le droit à une autre forme de subventions, n'est octroyé]2 est octroyé, qu'après réception par l'Etat belge de la décision de la Commission européenne selon laquelle les mesures de soutien contenues dans la présente section ne constituent pas une aide d'Etat incompatible au sens de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après 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. Au plus tard dix jours après réception d'une décision de la Commission européenne dans le cadre de l'article 107 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne, ou après expiration des délais visés à l'article 4 du Règlement (UE) 2015/1589, le ministre fait publier au Moniteur belge un avis contenant un résumé et une référence à la décision de la Commission européenne précitée ou indiquant l'expiration du délai précité.

§ 2. [2 ...]2

§ 3. [2 ...]2]1

Art. 10 du projet de loi

Art. 21quinquies

Art. 21quinquies. [1 Les missions attribuées au gestionnaire du réseau, en vertu de l'article 7, § 1^{er}, l'alinéa 1^{er}, de l'article 7, § 2, les alinéas 2, 4 et 5, ~~de l'article 7octies~~ de l'article 7bis, de l'article 7undecies, § 1^{er}, et le cas échéant de l'article 7duodecies, constituent des obligations de service public dont les charges nettes sont financées par:

1° les recettes résultant du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, k), de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour l'électricité des codes NC 2716;

2° si le total des sommes provenant du 1° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, les recettes résultant de l'augmentation du droit d'accise spécial fixé à l'article 419, point e) i) et point f) i) de la loi-programme du 27 décembre 2004, modifié en dernier lieu par loi-programme du 25 décembre

2017, pour le gasoil des codes NC 2710 19 41, 2710 19 45 et 2710 19 49, à concurrence d'un montant de 7 euros par 1 000 litres à 15 ° C;

3° si le total des sommes provenant du 2° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, il est affecté en complément une partie des recettes résultant du droit d'accise spécial, fixé à l'article 419, point j) de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour la houille, le coke et le lignite des codes NC 2701, 2702 et 2704;

4° si le total des sommes provenant des 1°, 2° et 3° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, il est affecté en complément une partie du produit de l'impôt des sociétés.

Les codes de la nomenclature combinée, visée dans le présent paragraphe, sont ceux figurant dans le Règlement CEE n° 2031/2001 de la Commission européenne du 6 août 2001 modifiant l'annexe Ire du Règlement CEE n° 2658/87 du Conseil relatif à la nomenclature tarifaire et statistique et au tarif douanier commun.]1

2017, pour le gasoil des codes NC 2710 19 41, 2710 19 45 et 2710 19 49, à concurrence d'un montant de 7 euros par 1 000 litres à 15 ° C;

3° si le total des sommes provenant du 2° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, il est affecté en complément une partie des recettes résultant du droit d'accise spécial, fixé à l'article 419, point j) de la loi-programme du 27 décembre 2004 pour la houille, le coke et le lignite des codes NC 2701, 2702 et 2704;

4° si le total des sommes provenant des 1°, 2° et 3° ne suffit pas pour couvrir le montant total des charges nettes, il est affecté en complément une partie du produit de l'impôt des sociétés.

Les codes de la nomenclature combinée, visée dans le présent paragraphe, sont ceux figurant dans le Règlement CEE n° 2031/2001 de la Commission européenne du 6 août 2001 modifiant l'annexe Ire du Règlement CEE n° 2658/87 du Conseil relatif à la nomenclature tarifaire et statistique et au tarif douanier commun.]1

Cöördinatie van de artikelen

Huidige wettekst van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt**Art. 2****Artikel 2, 48°**

48° "structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit": elke vermindering ten gevolge van de wijziging van de installatie beslist door de operator, behoudens wijzigingen aan de uitbatingsmodus met een duur van minder dan twaalf maanden;

Art. 2 wetsontwerp**Artikel 2, 48°**

48° "structurele vermindering van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen": elke vermindering ten gevolge van de wijziging van de installatie beslist door de operator, behoudens wijzigingen aan de uitbatingsmodus met een duur van minder dan twaalf maanden;

artikel 2, 124 (nieuw)

124°. "een onderneming in moeilijkheden": een onderneming die kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden zoals bepaald in de Mededeling van de Europese Commissie 2014/C 249/01 van 31 juli 2014 — Richtsnoeren voor reddings- en herstructureringssteun aan niet-financiële ondernemingen in moeilijkheden;

Art. 3 wetsontwerp**Art. 4bis**

Art. 4bis.[1 § 1. Teneinde de elektriciteitsbevoorradingszekerheid te verzekeren alsook de veiligheid van het net, moet de [2 ...]2 definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie [2 , of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit]2 worden gemeld aan de minister, [2 aan de Algemene Directie Energie,]2 aan de commissie en aan de netbeheerder uiterlijk op 31 juli van het jaar [2 vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit]2.

Een tijdelijke buitenwerkingstelling [2 of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit]2 kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.

Art. 3 wetsontwerp**Art. 4bis**

Art. 4bis.[1 § 1. Teneinde de elektriciteitsbevoorradingszekerheid te verzekeren alsook de veiligheid van het net, moet de [2 ...]2 definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie of van een grote energieopslagfaciliteit, met een netto ontwikkelbaar vermogen groter dan of gelijk aan 25 MW [2 , of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW 25 MW of meer van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen] worden gemeld aan de minister, [2 aan de Algemene Directie Energie,]2 aan de commissie en aan de netbeheerder uiterlijk op 31 juli 15 januari van het jaar [2 vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen]2.

~~Een tijdelijke buitenwerkingstelling [2 of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit]2 kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.~~

Een tijdelijke buitenwerkingstelling of de tijdelijke structurele vermindering met 25 MW of meer van

[2 Een definitieve buitenwerkingstelling of definitieve structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit kan slechts na 31 oktober van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden. De definitieve buitenwerkingstelling heeft van rechtswege tot gevolg dat de betrokken installatie voor de productie van elektriciteit buiten de markt geplaatst wordt hetgeen de onmogelijkheid met zich meebrengt om elektriciteit te produceren, vanaf die datum onverminderd de levering van strategische reserve, overeenkomstig hoofdstuk IIbis en onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start-dienst, in laatste instantie.]2

het netto ontwikkelbaar vermogen van de installaties bedoeld in het eerste lid kan slechts plaatsvinden na 31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari die van toepassing is.

[2 Een definitieve buitenwerkingstelling of definitieve structurele vermindering met ~~5 MW~~ 25 MW of meer van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen van de installaties bedoeld in het eerste lid kan slechts na ~~31 oktober van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid~~ 31 maart van het jaar volgend op de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden. De definitieve buitenwerkingstelling heeft van rechtswege tot gevolg dat de betrokken installatie ~~voor de productie van elektriciteit~~ buiten de markt geplaatst wordt hetgeen de onmogelijkheid met zich meebrengt ~~om elektriciteit te produceren~~ elektriciteit te injecteren in een netwerk zoals bedoeld in artikel 2, 12) van de Europese netwerkcode RfG, vanaf die datum onverminderd ~~de levering van strategische reserve, overeenkomstig hoofdstuk IIbis en onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start-dienst, in laatste instantie.]2~~

In afwijking van het eerste tot en met het derde lid, kan een installatie bedoeld in het eerste lid, waarvoor er met betrekking tot deze capaciteit een verplichting is om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig artikel 7undecies, §8, tweede lid voor een veiling, enkel buiten werking gesteld worden of kan het netto ontwikkelbaar vermogen enkel met 25 MW of meer structureel verminderd worden indien dit ter kennis is gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder op uiterlijk 15 januari twee jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen. De buitenwerkingstelling of de structurele vermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen kan slechts plaatsvinden na 31 maart, twee jaar na de uiterlijke mededelingstermijn van 15 januari bedoeld in de eerste zin.

In afwijking van het eerste tot en met het vierde lid kan een installatie bedoeld in het eerste lid en het vierde lid die na het indienen van een bod in een veiling die twee jaar of één jaar voor een periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt

overeenkomstig een instructie bedoeld in artikel 7undecies, §6, na 31 maart van het jaar waarin de periode van capaciteitslevering begint waarop de veiling waarin het bod niet werd geselecteerd betrekking op heeft, buiten werking worden gesteld of kan het netto ontwikkelbaar vermogen met 25 MW of meer structureel verminderd worden, indien dit uiterlijk 15 januari van het jaar waarin de periode van capaciteitslevering begint waarop de veiling waarin het bod niet werd geselecteerd betrekking op heeft ter kennis wordt gegeven aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder.

[2 De termijnen van buitenwerkingstelling en structurele vermindering bedoeld in het tweede en derde lid zijn niet van toepassing als de buitenwerkingstelling of structurele vermindering wordt opgelegd om veiligheidsredenen, om te voldoen aan milieunormen, of om de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppeling ten aanzien van derden te eerbiedigen, voor dewelke de termijnen desgevallend korter kunnen zijn.]2

Een mededeling van buitenwerkingstelling [2 of van structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit,]2 is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie [2 met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 5 MW]2, ongeacht of die een voorafgaande individuele vergunning overeenkomstig artikel 4 al dan niet heeft gekregen.

[2 § 1bis. De exploitant van een productie-installatie kan geen afstand doen van een aangekondigde of effectieve definitieve buitenwerkingstelling of van een aangekondigde of effectieve definitieve structurele vermindering met 5 MW of meer van haar geïnstalleerde capaciteit.

De verzaking aan een aangekondigde of effectieve tijdelijke buitenwerkingstelling of structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit wordt meegedeeld door de exploitant aan de minister, de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder.

[2 De termijnen van buitenwerkingstelling en structurele vermindering bedoeld in het tweede ~~en derde lid tot en met het vijfde lid~~, zijn niet van toepassing als de buitenwerkingstelling of structurele vermindering wordt opgelegd om veiligheidsredenen, om te voldoen aan milieunormen, of om de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppeling ten aanzien van derden te eerbiedigen, voor dewelke de termijnen desgevallend korter kunnen zijn.]2

Een mededeling van buitenwerkingstelling [2 of van structurele vermindering met ~~5 MW~~ 25 MW of meer van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~, het netto ontwikkelbaar vermogen,]2 is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie of voor elke grote energieopslagfaciliteit, [2 met ~~een geïnstalleerde capaciteit~~ een netto ontwikkelbaar vermogen] groter dan of gelijk aan ~~5 MW~~ 25 MW]2, ongeacht of die een voorafgaande individuele vergunning overeenkomstig artikel 4 al dan niet heeft gekregen.

[2 § 1bis. De exploitant van een productie-installatie of van een grote energieopslagfaciliteit kan geen afstand doen van een aangekondigde of effectieve definitieve buitenwerkingstelling of van een aangekondigde of effectieve definitieve structurele vermindering met ~~5 MW~~ 25 MW of meer van haar ~~geïnstalleerde capaciteit~~ netto ontwikkelbaar vermogen.

De verzaking aan een aangekondigde of effectieve tijdelijke buitenwerkingstelling of structurele vermindering met ~~5 MW~~ 25 MW of meer van ~~de geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen wordt meegedeeld door de exploitant aan de minister, de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder.

Onverminderd het derde en vierde lid en de werkingsregels van de strategische reserve bedoeld in artikel 7septies, kan deze mededeling op ieder tijdstip worden verricht; zij heeft de nietigheid van de in paragraaf 1 bedoelde mededeling tot gevolg.

Indien de mededeling bedoeld in het tweede lid wordt gedaan in de periode tussen 1 november tot en met 1 juli, dan heeft deze mededeling uitwerking tien werkdagen volgend op de mededeling, behalve indien de betreffende productie-installatie op het moment van de mededeling deel uitmaakt van de strategische reserve; in dit laatste geval heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.

Indien de mededeling bedoeld in het tweede lid wordt gedaan in de periode tussen 2 juli tot en met 31 oktober, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 april volgend op voornoemde periode, behalve indien de betreffende productie-installatie deel uitmaakt van de strategische reserve voor de volgende winterperiode; in dit laatste geval dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.]2

§ 2. Na advies van de commissie en van de netbeheerder kan de Koning de mededelingsprocedure [2 bedoeld in de paragrafen 1 en 1bis,]2 vaststellen, met name wat de vorm en de modaliteiten van de mededeling betreft [2 evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van tijdelijke structurele capaciteitsvermindering van de productie-installatie]2.

[2 De Algemene Directie Energie publiceert op de website van FOD Economie, K.M.O,

Onverminderd het derde en vierde lid en de ~~werkingsregels van strategische reserve bedoeld in artikel 7septies~~ de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in artikel 7undecies, kan deze mededeling op ieder tijdstip worden verricht; zij heeft de nietigheid van de in paragraaf 1 bedoelde mededeling tot gevolg.

Indien de mededeling bedoeld in het tweede lid wordt gedaan in de periode tussen ~~1 november tot en met 1 juli~~ 1 april en 31 augustus, dan heeft deze mededeling uitwerking tien werkdagen volgend op de mededeling, ~~behalve indien de betreffende productie-installatie op het moment van de mededeling deel uitmaakt van de strategische reserve; in dit laatste geval heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.~~

Indien de mededeling bedoeld in het tweede lid wordt gedaan in de periode tussen ~~2 juli tot en met 31 oktober~~ 1 september en 31 maart, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 april volgend op voornoemde periode, ~~behalve indien de betreffende productie-installatie deel uitmaakt van de strategische reserve voor de volgende winterperiode; in dit laatste geval dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.~~ of op de tiende werkdag na de mededeling, indien deze datum later valt, behalve indien de minister, na advies van de Algemene Directie Energie en de netbeheerder besluit dat, om de bevoorradingszekerheid te waarborgen, de in het tweede lid bedoelde mededeling op een door hem te bepalen datum van kracht moet worden.

§ 2. Na advies van de commissie en van de netbeheerder kan de Koning de mededelingsprocedure [2 bedoeld in de paragrafen 1 en 1bis,]2 vaststellen, met name wat de vorm en de modaliteiten van de mededeling betreft [2 evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van tijdelijke structurele capaciteitsvermindering van het netto ontwikkelbaar vermogen van de productie-installatie]2 of van de grote energieopslagfaciliteit.

[2 De Algemene Directie Energie publiceert op de website van FOD Economie, K.M.O, Middenstand en

Middenstand en Energie een tabel met de ontvangen mededelingen met toepassing van de paragrafen 1 en 1bis, die de totale volumes van de betrokken capaciteiten bevat.][2

§ 3. [2 Onverminderd de maatregelen voor milieu- en veiligheidsredenen en de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppeling ten aanzien van derden te eerbiedigen, mag geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, of structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, plaats vinden tijdens de winterperiode.][2

§ 4. De bepalingen van dit artikel zijn niet van toepassing op de eenheden bedoeld in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.][1

Energie een tabel met de ontvangen mededelingen met toepassing van de paragrafen 1 en 1bis, die de totale volumes van de betrokken capaciteiten bevat.][2

§ 3. [2 Onverminderd de maatregelen voor milieu- en veiligheidsredenen en de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppeling ten aanzien van derden te eerbiedigen, mag geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, of structurele vermindering met ~~5 MW~~ 25 MW]of meer van de ~~geïnstalleerde capaciteit~~ het netto ontwikkelbaar vermogen, plaats vinden tijdens de winterperiode.][2

§ 4. De bepalingen van dit artikel zijn niet van toepassing op de eenheden bedoeld in de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.][1

Art. 4 wetsontwerp

Art. 7bis

Art. 7bis.[1 § 1. Uiterlijk op 15 november van ieder jaar voert de netbeheerder een probabilistische analyse uit met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid voor de komende winterperiode. [2 Vooraf stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.][2

[2 Met het oog op het uitvoeren van de analyse bedoeld in het eerste lid raadpleegt de netbeheerder de netgebruikers en de commissie over elke evolutie van de basishypothesen en de methodologie die gebruikt worden voor zijn analyse.][2

§ 2. Het niveau van bevoorradingszekerheid dat moet worden bereikt, wordt bepaald door :

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

Art. 4 wetsontwerp

Art. 7bis

Art. 7bis.[1 § 1. Uiterlijk op 15 november van ieder jaar voert de netbeheerder een probabilistische analyse uit met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid voor de komende winterperiode. [2 Vooraf stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.][2

~~–[2 Met het oog op het uitvoeren van de analyse bedoeld in het eerste lid raadpleegt de netbeheerder de netgebruikers en de commissie over elke evolutie van de basishypothesen en de methodologie die gebruikt worden voor zijn analyse.][2~~

~~–§ 2. Het niveau van bevoorradingszekerheid dat moet worden bereikt, wordt bepaald door :~~

~~–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~~

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, aan de hand waarvan de ontbrekende ladingsvolumes, noodzakelijk voor de verzekering van de bevoorradingszekerheid, worden bepaald.

§ 3. [2 ...]2

§ 4. Voor de in § 1 bedoelde analyse, houdt de netbeheerder rekening met ten minste volgende elementen :

1° de productie- en opslagcapaciteiten die voor de geanalyseerde periode beschikbaar zullen zijn in de Belgische regelzone, op basis onder meer van de buitenwerkingstellingen geprogrammeerd in het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13, en van de ontvangen mededelingen in toepassing van artikel 4*bis*;

2° de vooruitzichten inzake elektriciteitsverbruik;

3° de mogelijkheden tot invoer van elektriciteit, rekening houdend met de capaciteiten van de interconnectoren waarover het land zal beschikken, en, desgevallend, met een schatting van de beschikbaarheid van elektriciteit op de Centraal-West-Europese elektriciteitsmarkt in het licht van 's lands energiebevoorrading.

De netbeheerder kan, op gemotiveerde wijze, de elementen opgenomen in het eerste lid aanvullen met ieder element dat hij nuttig acht.

[2 § 4*bis*. Uiterlijk op 30 juni van iedere tweejaarlijkse periode voert de netbeheerder een analyse uit met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteitssysteem inzake de toereikendheid en de flexibiliteit van het land voor de komende tien jaar.

De basishypotheses en -scenario's alsook de methodologie die gebruikt worden voor deze analyse worden bepaald door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau en in overleg met de commissie.]2

~~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, aan de hand waarvan de ontbrekende ladingsvolumes, noodzakelijk voor de verzekering van de bevoorradingszekerheid, worden bepaald.~~

~~§ 3. [2 ...]2~~

~~§ 4. Voor de in § 1 bedoelde analyse, houdt de netbeheerder rekening met ten minste volgende elementen :~~

~~1° de productie- en opslagcapaciteiten die voor de geanalyseerde periode beschikbaar zullen zijn in de Belgische regelzone, op basis onder meer van de buitenwerkingstellingen geprogrammeerd in het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13, en van de ontvangen mededelingen in toepassing van artikel 4*bis*;~~

~~2° de vooruitzichten inzake elektriciteitsverbruik;~~

~~3° de mogelijkheden tot invoer van elektriciteit, rekening houdend met de capaciteiten van de interconnectoren waarover het land zal beschikken, en, desgevallend, met een schatting van de beschikbaarheid van elektriciteit op de Centraal-West-Europese elektriciteitsmarkt in het licht van 's lands energiebevoorrading.~~

~~De netbeheerder kan, op gemotiveerde wijze, de elementen opgenomen in het eerste lid aanvullen met ieder element dat hij nuttig acht.~~

[2 § 4*bis*. Uiterlijk op 30 juni van iedere tweejaarlijkse periode voert de netbeheerder een analyse uit met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteitssysteem inzake de toereikendheid en de flexibiliteit van het land voor de komende tien jaar.

De basishypotheses en -scenario's alsook de methodologie die gebruikt worden voor deze analyse worden bepaald door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en het Federaal Planbureau en in overleg met de commissie.]2

§ 5. [2 De analyses bedoeld in de paragrafen 1 en 4*bis* worden door de netbeheerder overgemaakt aan de minister en aan de Algemene Directie Energie en worden gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de Algemene Directie Energie.

~~§ 5. [2 De analyses bedoeld in de paragrafen 1 en 4*bis* worden door de netbeheerder overgemaakt aan de minister en aan de Algemene Directie Energie en worden gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de Algemene Directie Energie.~~

§ 5. De analyse bedoeld in de paragraaf 4*bis* wordt door de netbeheerder overgemaakt aan de minister, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie en wordt gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de Algemene Directie Energie.

Art. 5 wetsontwerp

Art. 7*ter*

Art. 7*ter*. [1 Uiterlijk op 15 december van ieder jaar maakt de Algemene Directie Energie een advies over aan de minister, aangaande de noodzaak tot het aanleggen van een strategische reserve voor de volgende winterperiode.

–Indien het advies besluit dat er een noodzaak bestaat om zulke reserve aan te leggen [2 voor de komende winterperiode]2, bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve, uitgedrukt in MW.

Art. 5 wetsontwerp

Art. 7*ter*

~~Art. 7*ter*. [1 Uiterlijk op 15 december van ieder jaar maakt de Algemene Directie Energie een advies over aan de minister, aangaande de noodzaak tot het aanleggen van een strategische reserve voor de volgende winterperiode.~~

Indien het advies besluit dat er een noodzaak bestaat om zulke reserve aan te leggen [2 voor de komende winterperiode]2, bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve, uitgedrukt in MW.

art. 7*ter*. §1. De algemene Directie Energie monitort doorlopend de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit en in het bijzonder met betrekking tot de volgende winterperiode.

Indien de Algemene Directie Energie vaststelt dat er zorgpunten zijn met betrekking tot de staat van 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit maakt zij een advies over aan de minister. Het advies van de Algemene Directie Energie wordt, desgevallend rekening houdend met vertrouwelijke elementen, gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie

§2. Het niveau van bevoorradingszekerheid dat moet worden bereikt, komt overeen met de betrouwbaarheidsnorm bepaald overeenkomstig artikel 7undecies, §7, tweede lid.

§3. De Algemene Directie Energie kan de representatieve spelers van de elektriciteitsmarkt raadplegen.

De Algemene Directie Energie kan, voor zover noodzakelijk voor de uitoefening van de opdrachten

die haar krachtens dit artikel zijn toegewezen de elektriciteitsbedrijven die op de Belgische markt actief zijn, verzoeken haar binnen de dertig dagen volgend op haar aanvraag alle informatie te bezorgen die zij nodig heeft en waarover het betreffende elektriciteitsbedrijf beschikt. Het betrokken elektriciteitsbedrijf kan met een met reden omklede verklaring uitstel vragen aan de Algemene Directie Energie. De Algemene Directie Energie kan het verzoek tot uitstel van het betrokken elektriciteitsbedrijf afwijzen indien niet op afdoende wijze wordt aangetoond waarom het uitstel noodzakelijk is in het licht van de gevraagde informatie of kan beslissen de termijn zoals bedoeld in het tweede lid te verlengen met dertig dagen.

Art. 6 wetsontwerp

Art. 7~~quater~~ – 7 novies

Art. 7~~quater~~. [1 [2 Op basis van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie kan de minister]2 binnen een termijn van één maand vanaf de ontvangst van het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7~~ter~~, instructie geven [2 bij wege van ministerieel besluit]2 aan de netbeheerder om een strategische reserve aan te leggen voor een periode van één [2 ...]2 jaar, vanaf de eerste dag van de komende winterperiode, en legt de omvang van deze reserve in MW vast. [2 Overeenkomstig deze instructies, staat de organisatie van de aanleg van een strategische reserve, onverminderd de bevoegdheid van de minister om, desgevallend, de noodzakelijke prijzen en volumes op te leggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit, overeenkomstig artikel 7~~sexies~~, § 3, tweede lid.]2 De minister stelt de commissie op de hoogte van deze beslissing. De beslissing, de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

[2 Indien na de beslissing bedoeld in het eerste lid, de omstandigheden met betrekking tot de bevoorradingszekerheid dermate evolueren dat het volume van de

Art. 6 wetsontwerp

Art. 7~~quater~~ – 7 novies

~~Art. 7~~quater~~.~~ [1 [2 Op basis van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie kan de minister]2 binnen een termijn van één maand vanaf de ontvangst van het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7~~ter~~, instructie geven [2 bij wege van ministerieel besluit]2 aan de netbeheerder om een strategische reserve aan te leggen voor een periode van één [2 ...]2 jaar, vanaf de eerste dag van de komende winterperiode, en legt de omvang van deze reserve in MW vast. [2 Overeenkomstig deze instructies, staat de netbeheerder in voor de organisatie van de aanleg van een strategische reserve, onverminderd de bevoegdheid van de minister om, desgevallend, de noodzakelijke prijzen en volumes op te leggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit, overeenkomstig artikel 7~~sexies~~, § 3, tweede lid.]2 De minister stelt de commissie op de hoogte van deze beslissing. De beslissing, de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

~~[2 Indien na de beslissing bedoeld in het eerste lid, de omstandigheden met betrekking tot de bevoorradingszekerheid dermate evolueren dat het volume van de strategische reserve niet langer~~

strategische reserve niet langer overeenstemt met de criteria bedoeld in artikel 7bis, § 2, dan kan de minister, uiterlijk op 1 september van ieder jaar, op basis van een geactualiseerde analyse van de netbeheerder en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit het vereiste volume van de strategische reserve vastgelegd overeenkomstig het eerste lid herzien. De minister stelt de commissie op de hoogte van deze beslissing. De beslissing, de geactualiseerde analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.]2

Het in MW bepaalde volume wordt vastgesteld, uitgaande van een ononderbroken beschikbaarheid van het vermogen dat door de minister werd bepaald. Het sluiten van overeenkomsten door de netbeheerder kan leiden tot een vermogensvolume in MW dat het niveau, dat door de minister was bepaald in functie van de voorzienbare beschikbaarheid van MW die hem werden aangeboden [2 of in functie van de ondeelbaarheid van de aan hem aangeboden MW,]2, overtreft.

Art. 7quinquies. [1 § 1. Na raadpleging van de netgebruikers, van de commissie en van de Algemene Directie Energie bepaalt de netbeheerder de proceduremodaliteiten voor de aanleg van de strategische reserve. Bij de uitwerking van de proceduremodaliteiten aangaande de gebruikers van het distributienet, raadpleegt de netbeheerder de distributienetbeheerders.

De proceduremodaliteiten worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

§ 2. Iedere speler die beschikt over vermogen gelokaliseerd in de Belgische regelzone, en die beantwoordt aan de specificaties zoals bepaald in de proceduremodaliteiten, kan [2 deelnemen aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve]2, voor zover hij

overeenstemt met de criteria bedoeld in artikel 7bis, § 2, dan kan de minister, uiterlijk op 1 september van ieder jaar, op basis van een geactualiseerde analyse van de netbeheerder en advies van de Algemene Directie Energie, bij wege van een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit het vereiste volume van de strategische reserve vastgelegd overeenkomstig het eerste lid herzien. De minister stelt de commissie op de hoogte van deze beslissing. De beslissing, de geactualiseerde analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.]2

– Het in MW bepaalde volume wordt vastgesteld, uitgaande van een ononderbroken beschikbaarheid van het vermogen dat door de minister werd bepaald. Het sluiten van overeenkomsten door de netbeheerder kan leiden tot een vermogensvolume in MW dat het niveau, dat door de minister was bepaald in functie van de voorzienbare beschikbaarheid van MW die hem werden aangeboden [2 of in functie van de ondeelbaarheid van de aan hem aangeboden MW,]2, overtreft.

Art. 7quinquies. [1 § 1. Na raadpleging van de netgebruikers, van de commissie en van de Algemene Directie Energie bepaalt de netbeheerder de proceduremodaliteiten voor de aanleg van de strategische reserve. Bij de uitwerking van de proceduremodaliteiten aangaande de gebruikers van het distributienet, raadpleegt de netbeheerder de distributienetbeheerders.

– De proceduremodaliteiten worden gepubliceerd op de website van de netbeheerder.

– § 2. Iedere speler die beschikt over vermogen gelokaliseerd in de Belgische regelzone, en die beantwoordt aan de specificaties zoals bepaald in de proceduremodaliteiten, kan [2 deelnemen aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve]2, voor zover hij beantwoordt aan één van de volgende kenmerken :

beantwoordt aan één van de volgende kenmerken :

1° iedere transmissie- of distributienetgebruiker, individueel of op geaggregeerde wijze, via offertes van vraagzijdebeheer;

[2 1° bis. iedere exploitant van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken;]2

2° [2 iedere exploitant van een productie-installatie die een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, § 1 en die, op het moment van de instructie bedoeld in artikel 7quater, strategische reserve levert overeenkomstig dit hoofdstuk;]2

3° iedere exploitant van een productie-installatie die, nog voor de instructie bedoeld in artikel 7quater, een mededeling [2 van buitenwerkingstelling]2 heeft gedaan op basis van artikel 4bis [2, § 1]2 en waarvan de buitenwerkingstelling nog niet effectief is [2 maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde winterperiode]2;

4° iedere exploitant van een productie-installatie die [2 een mededeling van tijdelijke buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, § 1]2 en waarvan de tijdelijke buitenwerkingsstelling effectief is.

§ 3. De exploitanten bedoeld [2 in § 2, 2° tot 4°, waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW]2, hebben de plicht om minstens één offerte in te dienen die het gehele vermogen van de bedoelde installatie omvat [2, met het oog op de aanleg van de strategische reserve]2.

In geval van niet-naleving door een exploitant van de plicht bedoeld in het eerste lid kan de commissie hem een administratieve boete overeenkomstig artikel 31 opleggen.

[2 § 3bis. De volumes aangeboden door de deelnemers aan de procedure van de aanleg van de strategische reserve moeten deelbaar zijn, rekening houdend met de technische karakteristieken van de aangeboden capaciteit en volgens de modaliteiten bepaald in de procedure van

~~1° iedere transmissie- of distributienetgebruiker, individueel of op geaggregeerde wijze, via offertes van vraagzijdebeheer;~~

~~[2 1° bis. iedere exploitant van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken;]2~~

~~2° [2 iedere exploitant van een productie-installatie die een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, § 1 en die, op het moment van de instructie bedoeld in artikel 7quater, strategische reserve levert overeenkomstig dit hoofdstuk;]2~~

~~3° iedere exploitant van een productie-installatie die, nog voor de instructie bedoeld in artikel 7quater, een mededeling [2 van buitenwerkingstelling]2 heeft gedaan op basis van artikel 4bis [2, § 1]2 en waarvan de buitenwerkingstelling nog niet effectief is [2 maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde winterperiode]2;~~

~~4° iedere exploitant van een productie-installatie die [2 een mededeling van tijdelijke buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, § 1]2 en waarvan de tijdelijke buitenwerkingsstelling effectief is.~~

~~§ 3. De exploitanten bedoeld [2 in § 2, 2° tot 4°, waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW]2, hebben de plicht om minstens één offerte in te dienen die het gehele vermogen van de bedoelde installatie omvat [2, met het oog op de aanleg van de strategische reserve]2.~~

~~In geval van niet-naleving door een exploitant van de plicht bedoeld in het eerste lid kan de commissie hem een administratieve boete overeenkomstig artikel 31 opleggen.~~

~~[2 § 3bis. De volumes aangeboden door de deelnemers aan de procedure van de aanleg van de strategische reserve moeten deelbaar zijn, rekening houdend met de technische karakteristieken van de aangeboden capaciteit en volgens de modaliteiten bepaald in de procedure van de aanleg van de strategische reserve bedoeld in paragraaf 1.]2~~

de aanleg van de strategische reserve bedoeld in paragraaf 1.]2

§ 4. De netbeheerder verzamelt de offertes volgens objectieve, transparante, niet-discriminerende, en op markregels gebaseerde procedures.

[2 ...]2

[2 ...]2

§ 5. De procedure voor de aanleg van de strategische reserve voorziet in sancties in geval van een slechte uitvoering van de contractuele verplichtingen, en in geval van een miskenning van de werkingsregels bedoeld in artikel 7septies.

§ 6. De netbeheerder vat de procedure voor de aanleg van de strategische reserve aan, uiterlijk binnen de maand volgend op de beslissing van de minister bedoeld in artikel 7quater. De indiening van de offertes geschiedt ten laatste [2 drie]2 maanden na aanvang van de procedure.]1

[2 § 7. Uiterlijk de dag van de lancering van de procedure tot aanleg van de strategische reserve door de netbeheerder publiceert de commissie op haar website de criteria op grond waarvan de commissie de beoordeling van het al dan niet manifest onredelijk karakter van de door de netbeheerder als regelmatig bevonden offertes zal evalueren, in toepassing van artikel 7sexies, § 2, eerste lid.]2

Art. 7sexies.[1 § 1. Uiterlijk tien werkdagen na de uiterste indieningsdatum voor de offertes, overhandigt de netbeheerder een rapport aan de commissie en aan de minister omtrent alle ontvangen en regelmatig bevonden offertes, met verantwoordingsstukken, en omtrent de prijzen en volumes die hem worden aangeboden voor de levering van strategische reserves.

§ 2. De commissie brengt uiterlijk dertig werkdagen na ontvangst van het rapport bedoeld in paragraaf 1, een advies uit aan de minister en aan de netbeheerder dat uitdrukkelijk en op gemotiveerde wijze aangeeft of de prijs van de door de netbeheerder regelmatig bevonden offertes al dan niet manifest onredelijk is.

Hiertoe kan de commissie de inschrijvers verzoeken om alle informatie over te

~~§ 4. De netbeheerder verzamelt de offertes volgens objectieve, transparante, niet-discriminerende, en op markregels gebaseerde procedures.~~

~~[2 ...]2~~

~~[2 ...]2~~

~~§ 5. De procedure voor de aanleg van de strategische reserve voorziet in sancties in geval van een slechte uitvoering van de contractuele verplichtingen, en in geval van een miskenning van de werkingsregels bedoeld in artikel 7septies.~~

~~§ 6. De netbeheerder vat de procedure voor de aanleg van de strategische reserve aan, uiterlijk binnen de maand volgend op de beslissing van de minister bedoeld in artikel 7quater. De indiening van de offertes geschiedt ten laatste [2 drie]2 maanden na aanvang van de procedure.]1~~

~~[2 § 7. Uiterlijk de dag van de lancering van de procedure tot aanleg van de strategische reserve door de netbeheerder publiceert de commissie op haar website de criteria op grond waarvan de commissie de beoordeling van het al dan niet manifest onredelijk karakter van de door de netbeheerder als regelmatig bevonden offertes zal evalueren, in toepassing van artikel 7sexies, § 2, eerste lid.]2~~

~~**Art. 7sexies.**[1 § 1. Uiterlijk tien werkdagen na de uiterste indieningsdatum voor de offertes, overhandigt de netbeheerder een rapport aan de commissie en aan de minister omtrent alle ontvangen en regelmatig bevonden offertes, met verantwoordingsstukken, en omtrent de prijzen en volumes die hem worden aangeboden voor de levering van strategische reserves.~~

~~§ 2. De commissie brengt uiterlijk dertig werkdagen na ontvangst van het rapport bedoeld in paragraaf 1, een advies uit aan de minister en aan de netbeheerder dat uitdrukkelijk en op gemotiveerde wijze aangeeft of de prijs van de door de netbeheerder regelmatig bevonden offertes al dan niet manifest onredelijk is.~~

~~Hiertoe kan de commissie de inschrijvers verzoeken om alle informatie over te maken binnen~~

maken binnen een termijn van zeven werkdagen volgend op zijn verzoek.

De Algemene Directie Energie kan, in overeenstemming met de modaliteiten overeen te komen in een gezamenlijk akkoord, deelnemen als waarnemer aan de voorbereidende werkzaamheden van de commissie met het oog op het opstellen van het advies bedoeld in het eerste lid. In dit kader, mogen de commissie en de Algemene Directie Energie alle noodzakelijke informatie uitwisselen, waarbij de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie wordt gewaarborgd.

Indien het advies van de commissie besluit tot het manifest onredelijk karakter van de prijs van bepaalde offertes, bevat dit advies eveneens de door de commissie aanbevolen maatregelen, in het bijzonder een schatting van het prijsniveau vanaf hetwelk de prijs van deze offertes als redelijk kan worden beschouwd.

§ 3. Na de datum bedoeld in artikel 7^{quater}, tweede lid, en op basis van het advies bedoeld in paragraaf 2 maakt de netbeheerder een technisch economische selectie van de door de commissie niet-manifest onredelijk bevonden offertes en contracteert de offertes inbegrepen in deze selectie, ten belope van het volume dat werd vastgesteld en, desgevallend herzien, overeenkomstig artikel 7^{quater}.

De offertes waarvan de prijs manifest onredelijk werd bevonden door de commissie worden verworpen door de netbeheerder. Indien het totaalvolume van de niet-manifest onredelijk bevonden offertes ontoereikend is om het benodigde volume te bereiken, maakt de netbeheerder uiterlijk op 15 september een verslag over aan de minister, de Algemene Directie Energie en aan de commissie met betrekking tot het noodzakelijke bijkomende volume en publiceert het noodzakelijke bijkomende volume op zijn website.

§ 4. In voorkomend geval, worden de inschrijvers waarvan de offerte door de commissie als manifest onredelijk werd beschouwd, overeenkomstig paragraaf 2,

een termijn van zeven werkdagen volgend op zijn verzoek.

~~De Algemene Directie Energie kan, in overeenstemming met de modaliteiten overeen te komen in een gezamenlijk akkoord, deelnemen als waarnemer aan de voorbereidende werkzaamheden van de commissie met het oog op het opstellen van het advies bedoeld in het eerste lid. In dit kader, mogen de commissie en de Algemene Directie Energie alle noodzakelijke informatie uitwisselen, waarbij de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie wordt gewaarborgd.~~

~~Indien het advies van de commissie besluit tot het manifest onredelijk karakter van de prijs van bepaalde offertes, bevat dit advies eveneens de door de commissie aanbevolen maatregelen, in het bijzonder een schatting van het prijsniveau vanaf hetwelk de prijs van deze offertes als redelijk kan worden beschouwd.~~

~~§ 3. Na de datum bedoeld in artikel 7^{quater}, tweede lid, en op basis van het advies bedoeld in paragraaf 2 maakt de netbeheerder een technisch economische selectie van de door de commissie niet-manifest onredelijk bevonden offertes en contracteert de offertes inbegrepen in deze selectie, ten belope van het volume dat werd vastgesteld en, desgevallend herzien, overeenkomstig artikel 7^{quater}.~~

~~De offertes waarvan de prijs manifest onredelijk werd bevonden door de commissie worden verworpen door de netbeheerder. Indien het totaalvolume van de niet-manifest onredelijk bevonden offertes ontoereikend is om het benodigde volume te bereiken, maakt de netbeheerder uiterlijk op 15 september een verslag over aan de minister, de Algemene Directie Energie en aan de commissie met betrekking tot het noodzakelijke bijkomende volume en publiceert het noodzakelijke bijkomende volume op zijn website.~~

~~§ 4. In voorkomend geval, worden de inschrijvers waarvan de offerte door de commissie als manifest onredelijk werd beschouwd, overeenkomstig paragraaf 2, individueel gehoord door de Algemene~~

individueel gehoord door de Algemene Directie Energie die rekening houdend met het rapport van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 1 en de elementen aangevoerd door de inschrijvers en op basis van de aanbevelingen van het advies van de commissie bedoeld in paragraaf 2, een voorstel van technisch-economische selectie maakt van de inschrijvers waaraan de prijzen en de volumes zouden moeten opgelegd worden, en dit voorstel overmaakt aan de minister. Dit voorstel wordt uiterlijk binnen tien werkdagen na ontvangst van het rapport van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 overmaakt aan de minister.

De Koning stelt een specifieke procedure vast op grond waarvan de Algemene Directie Energie het hiervoor bedoeld voorstel dient uit te werken.

Op basis van het verslag van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 en het advies van de commissie bedoeld in paragraaf 2, kan de minister, rekening houdend met het voorstel van de Algemene Directie Energie zoals bedoeld in het vorige lid, niettegenstaande artikel V.2 van het Wetboek van Economisch Recht, ter wille van de bevoorradingzekerheid, aan één of meerdere inschrijvers waarvan de offerte als manifest onredelijk werd beoordeeld, voor een periode van één jaar, de noodzakelijke prijzen en volumes opleggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit. De prijzen en volumes kunnen variëren tussen de verschillende inschrijvers, teneinde rekening te kunnen houden met de technisch-economische bijzonderheden van elkeen. De opgelegde volumes kunnen verschillen van de volumes waarvoor werd ingeschreven in het kader van de procedure bedoeld in artikel 7quinquies, teneinde rekening te houden met de technisch-economische beperkingen.

Wanneer de minister prijzen en volumes oplegt, zijn de modaliteiten gedefinieerd in toepassing van de procedure van aanleg van de strategische reserve, bedoeld in artikel 7quinquies, § 6, gebruikt in het kader van de mededinging, van rechtswege

Directie Energie die rekening houdend met het rapport van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 1 en de elementen aangevoerd door de inschrijvers en op basis van de aanbevelingen van het advies van de commissie bedoeld in paragraaf 2, een voorstel van technisch-economische selectie maakt van de inschrijvers waaraan de prijzen en de volumes zouden moeten opgelegd worden, en dit voorstel overmaakt aan de minister. Dit voorstel wordt uiterlijk binnen tien werkdagen na ontvangst van het rapport van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 overmaakt aan de minister.

—De Koning stelt een specifieke procedure vast op grond waarvan de Algemene Directie Energie het hiervoor bedoeld voorstel dient uit te werken.

—Op basis van het verslag van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 en het advies van de commissie bedoeld in paragraaf 2, kan de minister, rekening houdend met het voorstel van de Algemene Directie Energie zoals bedoeld in het vorige lid, niettegenstaande artikel V.2 van het Wetboek van Economisch Recht, ter wille van de bevoorradingzekerheid, aan één of meerdere inschrijvers waarvan de offerte als manifest onredelijk werd beoordeeld, voor een periode van één jaar, de noodzakelijke prijzen en volumes opleggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit. De prijzen en volumes kunnen variëren tussen de verschillende inschrijvers, teneinde rekening te kunnen houden met de technisch-economische bijzonderheden van elkeen. De opgelegde volumes kunnen verschillen van de volumes waarvoor werd ingeschreven in het kader van de procedure bedoeld in artikel 7quinquies, teneinde rekening te houden met de technisch-economische beperkingen.

—Wanneer de minister prijzen en volumes oplegt, zijn de modaliteiten gedefinieerd in toepassing van de procedure van aanleg van de strategische reserve, bedoeld in artikel 7quinquies, § 6, gebruikt in het kader van de mededinging, van rechtswege van toepassing. De modaliteiten worden als bijlage

van toepassing. De modaliteiten worden als bijlage opgenomen bij het ministerieel besluit bedoeld in het tweede lid.

§ 5. De installaties voor elektriciteitsproductie die deelnemen aan de strategische reserve worden, van rechtswege, buiten de markt geplaatst hetgeen het verbod met zich meebrengt om elektriciteit te produceren, onverminderd de levering van strategische reserve, met inbegrip van de testen in functie daarvan, overeenkomstig dit hoofdstuk en onverminderd de levering, desgevallend, in laatste instantie, van de black-start dienst.]¹

Art. 7septies.[1 § 1. De netbeheerder maakt de werkingsregels van de strategische reserve aan de commissie voor goedkeuring over. In deze werkingsregels worden onder meer de indicatoren gepreciseerd die in overweging worden genomen om een tekortsituatie vast te stellen, alsook de beginselen met betrekking tot de activering door de netbeheerder van de strategische reserves. De netbeheerder publiceert de goedgekeurde regels op zijn website, ten laatste op de dag van aanvang van de procedure voorzien in artikel 7quinquies.

§ 2. De werkingsregels van de strategische reserve garanderen het passend gedrag van de marktpelers, teneinde tekortsituaties te vermijden.

Deze regels garanderen eveneens dat het deel van de gecontracteerde capaciteit in de strategische reserve dat betrekking heeft op de productie, enkel door de netbeheerder kan worden geactiveerd.

De werkingsregels strekken ertoe de interferenties van de strategische reserve met de werking van de gekoppelde elektriciteitsmarkten zoveel mogelijk te beperken.

[2 ...]2]1

Art. 7septies.[1 § 1. De netbeheerder maakt de werkingsregels van de strategische reserve aan de commissie voor goedkeuring over. In deze werkingsregels worden onder meer de indicatoren gepreciseerd die in overweging worden genomen om een tekortsituatie

opgenomen bij het ministerieel besluit bedoeld in het tweede lid.

~~—§ 5. De installaties voor elektriciteitsproductie die deelnemen aan de strategische reserve worden, van rechtswege, buiten de markt geplaatst hetgeen het verbod met zich meebrengt om elektriciteit te produceren, onverminderd de levering van strategische reserve, met inbegrip van de testen in functie daarvan, overeenkomstig dit hoofdstuk en onverminderd de levering, desgevallend, in laatste instantie, van de black-start dienst.]1~~

~~**Art. 7septies.**[1 § 1. De netbeheerder maakt de werkingsregels van de strategische reserve aan de commissie voor goedkeuring over. In deze werkingsregels worden onder meer de indicatoren gepreciseerd die in overweging worden genomen om een tekortsituatie vast te stellen, alsook de beginselen met betrekking tot de activering door de netbeheerder van de strategische reserves. De netbeheerder publiceert de goedgekeurde regels op zijn website, ten laatste op de dag van aanvang van de procedure voorzien in artikel 7quinquies.~~

~~—§ 2. De werkingsregels van de strategische reserve garanderen het passend gedrag van de marktpelers, teneinde tekortsituaties te vermijden.~~

~~—Deze regels garanderen eveneens dat het deel van de gecontracteerde capaciteit in de strategische reserve dat betrekking heeft op de productie, enkel door de netbeheerder kan worden geactiveerd.~~

~~—De werkingsregels strekken ertoe de interferenties van de strategische reserve met de werking van de gekoppelde elektriciteitsmarkten zoveel mogelijk te beperken.~~

~~—[2 ...]2]1~~

~~**Art. 7septies.**[1 § 1. De netbeheerder maakt de werkingsregels van de strategische reserve aan de commissie voor goedkeuring over. In deze werkingsregels worden onder meer de indicatoren gepreciseerd die in overweging worden genomen om een tekortsituatie vast te stellen, alsook de beginselen met betrekking tot de activering door de~~

vast te stellen, alsook de beginselen met betrekking tot de activering door de netbeheerder van de strategische reserves. De netbeheerder publiceert de goedgekeurde regels op zijn website, ten laatste op de dag van aanvang van de procedure voorzien in artikel 7quinquies.

§ 2. De werkingsregels van de strategische reserve garanderen het passend gedrag van de marktspelers, teneinde tekortsituaties te vermijden.

Deze regels garanderen eveneens dat het deel van de gecontracteerde capaciteit in de strategische reserve dat betrekking heeft op de productie, enkel door de netbeheerder kan worden geactiveerd.

De werkingsregels strekken ertoe de interferenties van de strategische reserve met de werking van de gekoppelde elektriciteitsmarkten zoveel mogelijk te beperken.

[2 ...]2]1

Art. 7novies. [1 De bepalingen van dit hoofdstuk zijn niet van toepassing op de eenheden bedoeld door de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.]1

Art. 7 wetsontwerp

Art. 7decies

Art. 7decies. [1 Wanneer er nood is aan een bijkomende studie inzake de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, andere dan deze bedoeld in artikel 7bis, §§ 1 en 4bis, kan de minister de netbeheerder verzoeken om, desgevallend met verduidelijking van de draagwijdte en finaliteit, dergelijke studies uit te voeren, zonder afbreuk te doen aan de bevoegdheid van de Algemene Directie Energie op het gebied van bevoorradingszekerheid en deze van de commissie op het gebied van de controle van de kosten van de netbeheerder. Nadat de minister de studie ontvangen heeft, vraagt deze het advies van de Algemene Directie Energie. De bijkomende studie en het advies van de Algemene Directie Energie worden, rekening houdend met desgevallend vertrouwelijke elementen,

~~netbeheerder van de strategische reserves. De netbeheerder publiceert de goedgekeurde regels op zijn website, ten laatste op de dag van aanvang van de procedure voorzien in artikel 7quinquies.~~

~~§ 2. De werkingsregels van de strategische reserve garanderen het passend gedrag van de marktspelers, teneinde tekortsituaties te vermijden.~~

~~Deze regels garanderen eveneens dat het deel van de gecontracteerde capaciteit in de strategische reserve dat betrekking heeft op de productie, enkel door de netbeheerder kan worden geactiveerd.~~

~~De werkingsregels strekken ertoe de interferenties van de strategische reserve met de werking van de gekoppelde elektriciteitsmarkten zoveel mogelijk te beperken.~~

~~[2 ...]2]1~~

~~**Art. 7novies.** [1 De bepalingen van dit hoofdstuk zijn niet van toepassing op de eenheden bedoeld door de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.]1~~

Art. 7 wetsontwerp

Art. 7decies

Art. 7decies. [1 Wanneer er nood is aan een bijkomende studie inzake de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, andere dan deze bedoeld in artikel 7bis, §§ 1 en 4bis andere dan deze bedoeld in artikel 7bis, §4bis, kan de minister de netbeheerder verzoeken om, desgevallend met verduidelijking van de draagwijdte en finaliteit, dergelijke studies uit te voeren, zonder afbreuk te doen aan de bevoegdheid van de Algemene Directie Energie op het gebied van bevoorradingszekerheid en deze van de commissie op het gebied van de controle van de kosten van de netbeheerder. Nadat de minister de studie ontvangen heeft, vraagt deze het advies van de Algemene Directie Energie. De bijkomende studie en het advies van de Algemene Directie Energie worden, rekening houdend met desgevallend vertrouwelijke elementen, binnen een redelijke termijn na ontvangst door de minister, gepubliceerd op de websites van de netbeheerder

binnen een redelijke termijn na ontvangst door de minister, gepubliceerd op de websites van de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.][1

en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.][1

Art. X wetsontwerp

Art. 7undecies

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

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

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

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

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

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de

Art. 8 wetsontwerp

Art. 7undecies

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

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

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

§ 2. De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, alsook de modaliteiten voor de toewijzing van en deel van het te reserveren volume bedoeld in paragraaf 4, aan de veilingen die vier jaar en/of twee jaar voor de periode van capaciteitslevering worden georganiseerd, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktspelers, en na advies van de Algemene Directie Energie.

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

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, ~~de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en)~~, na raadpleging van de marktdeelnemers, de methode en voorwaarden tot

marktteelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

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

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

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

§ 4. Uiterlijk op 1 februari van ieder erop volgend jaar, doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, met het oog op de organisatie van de

het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de intermediaire prijslimiet(en), alsook, in geval van toekenning, de nadere regels voor de controle op het naleven van de voorwaarden en de mogelijke gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot toekenning van een individuele uitzondering op het capaciteitscontract. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie. De individuele uitzonderingen worden toegekend door de commissie.

§ 3. Op basis van de door de Koning overeenkomstig paragraaf 2, eerste lid, bepaalde parameters en hun berekeningsmethoden, stelt de netbeheerder een verslag op met de berekeningen die nodig zijn voor het opstellen van het in paragraaf 4 bedoelde voorstel.

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

Uiterlijk op ~~15 november~~ 1 december van ieder jaar worden het verslag en het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het eerste en tweede lid overgemaakt aan de minister, de commissie en de Algemene Directie Energie.

Uiterlijk op ~~1 februari~~ 21 februari van ieder erop volgend jaar, geeft de commissie een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in het tweede lid waarin ook rekening wordt gehouden met de mededelingen bedoeld in artikel 4bis.

§ 4. Uiterlijk op ~~1 februari~~ 7 februari van ieder erop volgend jaar, doet de commissie aan de minister, een voorstel over de specifieke waarden van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, met het oog op de organisatie van de veilingen vier jaar, twee jaar en één jaar voor de

veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit minimaal te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken.

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

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

periode van capaciteitslevering, en bezorgt daarvan een kopie aan de Algemene Directie Energie en de netbeheerder. De commissie doet dat voorstel na toepassing van de betreffende berekeningsmethode bedoeld in paragraaf 2, eerste lid, en op basis van de berekeningen van het in paragraaf 3, lid 1, bedoelde verslag van de netbeheerder en neemt de mededelingen bedoeld in artikel 4bis ook in rekening. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het ~~minimale~~ volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt. Dit ~~minimaal~~ te reserveren volume is ~~minstens~~ gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken, onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de capaciteitsleveringsperiode plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden.

§ 5. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie bedoeld in paragraaf 4, waarin ook rekening wordt gehouden met de mededelingen bedoeld in artikel 4bis.

§ 6. Uiterlijk op 31 maart van ieder jaar, op basis van de voorstellen en de adviezen bedoeld in de paragrafen 3, 4 en 5, met het oog op het verzekeren van het vereiste niveau aan bevoorradingszekerheid zoals bepaald in paragraaf 7, na overleg in de Ministerraad, geeft de minister instructie aan de netbeheerder om de veilingen te organiseren voor de onderzochte perioden van capaciteitslevering, stelt de parameters vast die nodig zijn voor hun organisatie, bepaalt het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en bepaalt het ~~minimaal~~ te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt. Dit ~~minimaal~~ te reserveren volume is minstens gelijk aan de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken, onverminderd de toewijzing van een deel van dit volume aan veilingen die vier jaar en twee jaar vóór de periode van capaciteitslevering plaatsvinden, overeenkomstig de krachtens paragraaf 2 vastgestelde voorwaarden.

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

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

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van voornoemde beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en een verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

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

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

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

In ieder geval sluit de netbeheerder slechts capaciteitscontracten bedoeld in paragraaf 11, waarin het recht op de capaciteitsvergoeding wordt verleend, na de ontvangst door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Ten laatste tien werkdagen na ontvangst van voornoemde beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en een verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie.

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

Indien, rekening houdend met een verslag van de netbeheerder of het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7ter, §1, tweede lid, blijkt dat een nieuw element de toestand van de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone voor de betrokken bevoorradingsperiode aanzienlijk kan wijzigen, kan de minister, na overleg in

Ministerraad, bij een gemotiveerd besluit dat uiterlijk op 20 september wordt genomen, op voorstel van de commissie het volume dat moet worden gecontracteerd, en dat in de in het eerste lid bedoelde instructie is opgenomen, wijzigen overeenkomstig de parameters vastgesteld krachtens het eerste lid van paragraaf 2. Indien voorafgaand aan de instructie bedoeld in het eerste lid blijkt dat zowel de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van de Verordening (EU) nr. 2019/943 als de analyse bedoeld in artikel 7bis, §4bis geen zorgpunten in verband met de bevoorradsingszekerheid voor elektriciteit hebben vastgesteld met betrekking tot de betreffende periode van capaciteitslevering, kan de minister geen instructie geven bedoeld in het eerste lid voor die periode van capaciteitslevering.

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

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

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

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

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

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

besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad.

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

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

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

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

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

3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de [6 preveilingprocedure, en indien hun bod in de preveiling wordt geselecteerd, de voorwaarden waaronder deze houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit moeten deelnemen aan de]6 prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en nadere regels worden vastgesteld uiterlijk voor het eerste leveringsjaar, na advies van de commissie en van de netbeheerder; zij houden

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

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

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

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

2° de minimumdrempel in MW, na toepassing van de reductiefactoren, waaronder de capaciteitshouders niet kunnen deelnemen aan de prekwalificatieprocedure. Deze minimumdrempel wordt, met betrekking tot de verplichting om een prekwalificatiedossier in te dienen overeenkomstig het tweede lid, toegepast op het leveringspunt per capaciteitshouder en per technologie;

3° de voorwaarden en modaliteiten waaronder de houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de [6 preveilingprocedure, en indien hun bod in de preveiling wordt geselecteerd, de voorwaarden waaronder deze houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit moeten deelnemen aan de]6 prekwalificatieprocedure. Deze voorwaarden en nadere regels worden vastgesteld uiterlijk voor het eerste leveringsjaar, na advies van de commissie en van de netbeheerder; zij houden rekening met de verwachte effectieve bijdrage van deze capaciteit tot de bevoorradingszekerheid van België en met het

rekening met de verwachte effectieve bijdrage van deze capaciteit tot de bevoorradingzekerheid van België en met het afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders [6, die door de commissie moeten worden goedgekeurd]6.

afsluiten van akkoorden onder de betrokken netbeheerders [6, die door de commissie moeten worden goedgekeurd]6.

4° de voorwaarde dat de capaciteitshouder niet kwalificeert als een onderneming in moeilijkheden op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt,;

5° de voorwaarde dat de capaciteitshouder, op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt, niet het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, terugvordering op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard.

Iedere houder van productiecapaciteit [3 [6 of]6 van een energieopslagfaciliteit]3 gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, [6 1° en 2° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling]6 is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Iedere houder van productiecapaciteit [3 [6 of]6 van een energieopslagfaciliteit]3 gelokaliseerd in de Belgische regelzone die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, [6 1° ~~en 2°~~ 2°, 4° en 5° alsook iedere houder van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wiens bod geselecteerd is in de preveiling]6 is verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen met uitzondering van de noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken.

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone [6 ...]6 die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Het is elke andere capaciteitshouder gelokaliseerd in de Belgische regelzone [6 ...]6 die ,individueel of op geaggregeerde wijze, voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in het eerste lid, toegestaan om een prekwalificatiedossier in te dienen.

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, over een vergunning, zoals bedoeld in artikel 4,]3 voor de betreffende capaciteit, of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen [3

Op straffe van niet-ontvankelijkheid van het prekwalificatiedossier, beschikt een capaciteitshouder die met toepassing van artikel 4, § 1, vergunningsplichtig is, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6, over een vergunning, zoals bedoeld in artikel 4,]3 voor de betreffende capaciteit, of heeft voornoemde capaciteitshouder een aanvraag ingediend voor het verkrijgen [3 van een vergunning bedoeld in artikel 4,]3 voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien

van een vergunning bedoeld in artikel 4,]3 voor deze capaciteit uiterlijk binnen vijftien dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

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

1° [6 het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 4), 29°, van de gedragscode]6, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

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

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

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand

dagen volgend op de publicatie van de instructie tot organisatie van een veiling bedoeld in paragraaf 6, eerste lid.

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

1° [6 het interfacepunt, bedoeld in artikel 2, § 1, 4), 29°, van de gedragscode]6, van de betreffende rechtstreekse buitenlandse capaciteit zich op het Belgisch grondgebied bevindt of, ingevolge de uitvoering van het in het kader van de veiling geselecteerde project, op het Belgisch grondgebied zal bevinden uiterlijk de eerste dag van de betrokken periode van capaciteitslevering;

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

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

b) de deelname van deze capaciteit geen ernstige problemen veroorzaakt op het gebied van bevoorradingszekerheid van de betreffende aangrenzende lidstaat van de Europese Unie of hen onmisbare infrastructuur zou ontnemen om op gepaste wijze de gekende congestieproblemen op te vangen;

3° de verklaring bedoeld onder 2°, wordt voor de betrokken capaciteit voorafgaand aan de minister,

aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

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

De netbeheerder is belast met [6 de preveilingsprocedure overeenkomstig het eerste lid en]6 de prekwificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biddingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11.

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

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

De commissie deelt haar beslissing aan de capaciteitshouder en aan de netbeheerder mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biddingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10. De commissie kan haar beslissing over het investeringsdossier motiveren op basis van de afwijzing van het prekwificatiedossier door de netbeheerder. De netbeheerder verstrekt

aan de commissie en aan de netbeheerder overgemaakt.

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

De netbeheerder is belast met [6 de preveilingsprocedure overeenkomstig het eerste lid en]6 de prekwificatie van de capaciteiten. De capaciteitshouder dient het prekwificatiedossier in uiterlijk op 15 juni van hetzelfde jaar waarin de veiling plaatsvindt. ~~De netbeheerder deelt het resultaat van de prekwificatieprocedure aan de capaciteitshouders, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie mee uiterlijk vijftien dagen voor de uiterste indieningsdatum van de biddingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 11. Onder voorbehoud van het prekwificatiecriterium bedoeld in paragraaf 12, derde lid, 2°, c, deelt de netbeheerder het resultaat van de prekwificatieprocedure mee aan de capaciteitshouders ten laatste op 15 september van hetzelfde jaar en vijf werkdagen daarna aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie~~

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

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

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

de commissie alle nodige informatie in dit verband met de nodige zorgvuldigheid.

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

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

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in paragraaf 12, tweede lid, 2°, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op

Op voorstel van de commissie, opgesteld na openbare raadpleging en na advies van de netbeheerder, legt de Koning de criteria vast voor het in aanmerking komen van de investeringskosten, die toelaten om elke capaciteit in een capaciteitscategorie te klasseren, de investeringsdrempels die deze categorieën onderscheiden, alsook de procedure van klassering, de procedure van klassering, alsook na de klassering, de nadere regels voor de controle op het behoud van de capaciteit in de capaciteitscategorie waarin zij is geklasseerd en de gevolgen van het niet naleven van de voorwaarden tot klassering voor het capaciteitscontract.

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

Elke capaciteitshouder wiens dossier voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8 en eveneens voldoet aan de prekwalificatiecriteria, bedoeld in ~~paragraaf 12, tweede lid, 2°, paragraaf 12, derde lid, 2°~~, heeft het recht op deelname aan de veiling bedoeld in het eerste lid. De houder van een niet bewezen capaciteit heeft echter slechts recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd

deelname aan een veiling die wordt georganiseerd vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,]3 beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over [3 een vergunning bedoeld in artikel 4]3, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling, overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de nadere regels worden bepaald in de werkingsregels, bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kostenefficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat van een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan worden verwacht. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de nadere regels daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

vier jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft, ~~en heeft dus geen recht op deelname aan een veiling die wordt georganiseerd één jaar voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering waarop die veiling betrekking heeft. en heeft dus geen recht op deelname aan een andere veiling met betrekking tot dezelfde periode van capaciteitslevering.~~ Indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,]3 beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over [3 een vergunning bedoeld in artikel 4]3, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10.

Een geprekwalificeerde capaciteitshouder kan Met uitzondering van houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit voor wie tijdens de preveiling ten minste één bod is geselecteerd, kan een geprekwalificeerde capaciteitshouder beslissen om geen bieding in te dienen in het kader van de veiling, op voorwaarde dat hij de netbeheerder er uiterlijk op 30 september van het betreffende kalenderjaar van op de hoogte brengt. De netbeheerder houdt rekening met deze niet-aangeboden capaciteit voor de veiling, overeenkomstig de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

De veilingen worden georganiseerd op basis van de "pay-as-bid"-methode, waarvan de nadere regels worden bepaald in de werkingsregels, bedoeld in paragraaf 12. De Koning kan een andere methode van toepassing maken, op grond van een tweejaarlijks verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en betrekking heeft op de reeds gehouden veilingen, en op voorstel van de commissie voor zover er wordt vastgesteld dat middels de "pay-as-bid"-methode niet de meest kostenefficiënte selectie van capaciteiten bereikt wordt en dat van een andere methode een meer kostenefficiënte selectie van capaciteiten kan worden verwacht. Indien een andere methode van toepassing wordt gemaakt, dan worden de nadere regels daarvan bepaald in de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en [7 de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme]7. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder. Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

[7 In afwijking van het tweede lid, kan de Koning bepalen dat vraagrespon niet onderworpen is aan de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme alsook de voorwaarden waaronder die uitzondering geldt.]7

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in euro/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De nadere financieringsregels zoals beschreven in paragraaf 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijks capaciteitsvergoedingen te betalen.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de

§ 11. De netbeheerder sluit een capaciteitscontract af met de capaciteitsleveranciers.

Het capaciteitscontract beschrijft de rechten en de verplichtingen van de netbeheerder en van de capaciteitsleverancier, met name de verplichtingen vóór de periode van capaciteitslevering, de beschikbaarheidsverplichting en [7 de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme]7. Het capaciteitscontract is in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12. Het standaardcapaciteitscontract wordt goedgekeurd door de commissie, op voorstel van de netbeheerder, en wordt gepubliceerd op de website van de netbeheerder. Gedurende de hele periode van capaciteitslevering gaat de netbeheerder de beschikbaarheid na van de gecontracteerde capaciteit, in overeenstemming met de werkingsregels bedoeld in paragraaf 12.

[7 In afwijking van het tweede lid, kan de Koning bepalen dat vraagrespon niet onderworpen is aan de terugbetaalverplichting van het capaciteitsvergoedingsmechanisme alsook de voorwaarden waaronder die uitzondering geldt.]7

Als tegenprestatie voor de verplichtingen vervat in het capaciteitscontract, kent de netbeheerder aan de capaciteitsleveranciers een capaciteitsvergoeding toe (in euro/MW/jaar). Deze capaciteitsvergoeding wordt maandelijks betaald, vanaf de eerste maand van de periode van capaciteitslevering. De nadere financieringsregels zoals beschreven in paragraaf 15 stellen de netbeheerder in staat om over de noodzakelijke middelen te beschikken om de maandelijks capaciteitsvergoedingen te betalen.

Het aantal perioden van capaciteitslevering waarvoor de leverancier een capaciteitsvergoeding ontvangt, zoals bepaald in het capaciteitscontract, bedraagt maximaal één, drie, acht of vijftien perioden, in functie van de capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en

capaciteitscategorie waartoe de gecontracteerde capaciteit behoort, en maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

maximaal één periode voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten en voor niet bewezen capaciteiten.

De Koning kan het maximaal aantal perioden van capaciteitslevering voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aanpassen, indien blijkt uit een verslag dat wordt opgemaakt door de netbeheerder en na advies van de commissie, dat de risico's inzake het niveau en de beschikbaarheid van interconnectie en het risico van gelijktijdige systeemstress afdoende beperkt worden zodanig dat het toekennen van capaciteitscontracten voor meer dan één periode van capaciteitslevering aan onrechtstreekse buitenlandse capaciteit geen onredelijke risico's voor de bevoorradingszekerheid creëren. Dit verslag wordt voor het eerst opgesteld ten laatste op 15 januari 2027 en nadien tweejaarlijks.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid, de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling.

In geval de commissie overeenkomstig artikel 7undecies, § 2, derde lid, de individuele derogatie van de intermediaire prijslimiet weigert, wordt de capaciteitsvergoeding van rechtswege aangepast. Deze beslissing doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling.

Onverminderd de verplichtingen van de capaciteitsleverancier overeenkomstig het capaciteitscontract, schort de netbeheerder de betaling van de nog te betalen capaciteitsvergoedingen op met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, dat uitstaat ten aanzien van de begunstigde ingevolge een eerder besluit van de Europese Commissie waarin de steun onrechtmatig en met de interne markt onverenigbaar is verklaard zolang deze procedure loopt. De FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie stelt de netbeheerder in kennis na ontvangst van de Belgische Staat van een besluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de

toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en wanneer een procedure wordt opgestart op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd op basis van dit terugvorderingsbesluit, die betrekking heeft op een onderneming waarmee een capaciteitscontract is afgesloten. De capaciteitsleverancier het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd, op basis van een terugvorderingsbesluit bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend stelt de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis.

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme [6 "bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3,]6 vast.

Deze werkingsregels beogen:

- 1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;
- 2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;
- 3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van [6 de gedragscode]6 betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen

§ 12. De commissie stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme [6 "bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3,]6 vast.

Deze werkingsregels beogen:

- 1° de concurrentie in de veilingen zoveel mogelijk te stimuleren;
- 2° elke marktmanipulatie, elk concurrentiebeperkend gedrag en elke oneerlijke handelspraktijk, te voorkomen;
- 3° de economische efficiëntie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme te verzekeren door ervoor te zorgen dat de toegekende capaciteitsvergoedingen passend en evenredig zijn en dat de mogelijke negatieve effecten op de goede werking van de markt zo beperkt mogelijk zijn;

4° de technische beperkingen van het net te respecteren en rekening te houden met de bepalingen van [6 de gedragscode]6 betreffende de indiening en de behandeling van aanvragen voor aansluiting aan het transmissienet en het afsluiten van aansluitingscontracten, onverminderd de technische beperkingen en verplichtingen die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

die van toepassing zijn voor capaciteiten die aangesloten worden op andere netten.

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,]3 beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over [3 een vergunning bedoeld in artikel 4]3, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

b) de naleving van de CO2-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

[5 c) indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over de vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;]5

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

De werkingsregels omvatten in het bijzonder:

1° een expliciete verwijzing naar de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, wat betreft het recht tot deelname aan de prekwalificatieprocedure met inbegrip van de documenten die vereist zijn om aan te tonen dat aan de ontvankelijkheidscriteria is voldaan;

2° de criteria en nadere regels inzake prekwalificatie op grond waarvan het recht wordt verleend tot deelname aan de veiling bedoeld in paragraaf 10, en aan de secundaire markt. In ieder geval gelden de volgende criteria als prekwalificatiecriteria:

a) indien de beoogde investering een activiteit impliceert waarvoor een vergunningsplicht geldt krachtens artikel 4, § 1, [3 en die niet geacht wordt vergund te zijn overeenkomstig artikel 4, § 6,]3 beschikt de indiener van het prekwalificatiedossier over [3 een vergunning bedoeld in artikel 4]3, uiterlijk twintig dagen voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;

b) de naleving van de CO2-emissiegrenswaarden, bepaald overeenkomstig art 22, § 4 a) en b) van de Verordening (EU) nr. 2019/943;

[5 c) indien (een) vergunning(en) krachtens gewestelijke regelgeving vereist is (zijn) voor de bouw en/of de uitbating van de betrokken capaciteit, het bewijs dat de capaciteitshouder beschikt over de vergunning(en) afgeleverd in laatste administratieve aanleg, voorafgaand aan de uiterste indieningsdatum van de biedingen in het kader van de veiling bedoeld in paragraaf 10;]5

3° de modaliteiten met betrekking tot de kennisgeving omtrent niet-aangeboden capaciteit bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid;

4° de veilingsmodaliteiten onverminderd de toepassing van de veilingsmethode bepaald in of in overeenstemming met paragraaf 10, laatste lid;

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten;

[6 10° desgevallend, voor een gerichte veiling als bedoeld in artikel 7duodecies, de specifieke elementen van de voorschriften betreffende de in 1° tot en met 9° genoemde punten.]6

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. [6 Desgevallend, wordt voor een gerichte veiling het voorstel voor de werkingsregels die specifiek betrekking hebben op de betreffende gerichte veiling, voor 1 maart ingediend.]6 Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.

5° de beschikbaarheidsverplichtingen en de verplichtingen voorafgaand aan de periode van capaciteitslevering voor de capaciteitsleveranciers, en de boetes voor het niet naleven van deze verplichtingen;

6° de financiële garanties die de capaciteitsleveranciers moeten leveren;

7° ten laatste één jaar voor de eerste periode van capaciteitslevering, de mechanismen ter organisatie van de secundaire markt;

8° de nadere regels voor de uitwisseling van informatie en de regels die de transparantie van het capaciteitsvergoedingsmechanisme waarborgen;

9° de uiterlijke datum waarop iedere houder van niet bewezen capaciteit zijn dossier vervolledigt met de betreffende leveringspunten;

[6 10° desgevallend, voor een gerichte veiling als bedoeld in artikel 7duodecies, de specifieke elementen van de voorschriften betreffende de in 1° tot en met 9° genoemde punten.]6

11° De modaliteiten van de procedure inzake de opschorting van de betaling van een capaciteitsvergoeding met betrekking tot de capaciteitsleverancier die het voorwerp uitmaakt van een procedure op basis van Europees of nationaal recht waarbij toegekende steun wordt teruggevorderd zoals bedoeld in paragraaf 11;

De netbeheerder dient jaarlijks uiterlijk op 1 februari bij de commissie en de Algemene Directie Energie zijn voorstel in voor de werkingsregels. [6 Desgevallend, wordt voor een gerichte veiling het voorstel voor de werkingsregels die specifiek betrekking hebben op de betreffende gerichte veiling, voor 1 maart ingediend.]6 Uiterlijk op 15 mei publiceren de commissie en de netbeheerder de werkingsregels op hun website.

De werkingsregels hebben slechts uitwerking na goedkeuring door de Koning en bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad. De Koning kan de werkingsregels wijzigen of, in de plaats van de commissie optreden indien deze in gebreke blijft de werkingsregels vast te stellen.

[8 De bepalingen in de opeenvolgende versies van de werkingsregels zijn van toepassing op capaciteitsleveranciers die op het tijdstip van hun inwerkingtreding reeds een capaciteitscontract hebben gesloten, met uitzondering van de door de commissie of de Koning aangeduide nieuwe bepalingen die van dien aard zijn dat, indien de capaciteitsleverancier er op het tijdstip van het uitbrengen van zijn bieding kennis van had gehad, hij redelijkerwijs geen of een wezenlijk ander aanbod zou hebben gedaan. Deze uitzondering geldt niet voor nieuwe bepalingen waarvan de toepassing op capaciteitscontracten die op het tijdstip van de inwerkingtreding van deze nieuwe bepalingen reeds zijn gesloten, noodzakelijk is om het contractuele evenwicht te herstellen dat als gevolg van een plotselinge crisis op de energiemarkt is verbroken.]8

Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minstens elke twee jaar volgend op de eerste veiling een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme [6 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3,]6 toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen [6 , desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit]6 en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 tot en met 5, kan de Koning, na advies van de commissie, de

[8 De bepalingen in de opeenvolgende versies van de werkingsregels zijn van toepassing op capaciteitsleveranciers die op het tijdstip van hun inwerkingtreding reeds een capaciteitscontract hebben gesloten, met uitzondering van de door de commissie of de Koning aangeduide nieuwe bepalingen die van dien aard zijn dat, indien de capaciteitsleverancier er op het tijdstip van het uitbrengen van zijn bieding kennis van had gehad, hij redelijkerwijs geen of een wezenlijk ander aanbod zou hebben gedaan. Deze uitzondering geldt niet voor nieuwe bepalingen waarvan de toepassing op capaciteitscontracten die op het tijdstip van de inwerkingtreding van deze nieuwe bepalingen reeds zijn gesloten, noodzakelijk is om het contractuele evenwicht te herstellen dat als gevolg van een plotselinge crisis op de energiemarkt is verbroken.]8

Na het standpunt te hebben ontvangen van de marktspelers, de netbeheerder en de Algemene Directie Energie, publiceert de commissie minstens elke twee jaar volgend op de eerste veiling de publicatie van de resultaten van de eerste veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering werd georganiseerd een evaluatieverslag over de werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme. Dit verslag omvat desgevallend suggesties voor wenselijke structurele of punctuele verbeteringen.

§ 13. Met uitzondering van het toezicht op de naleving van de verplichtingen bedoeld in paragraaf 14, wordt het toezicht op de goede werking van het capaciteitsvergoedingsmechanisme [6 bedoeld in deze afdeling, en in voorkomend geval bedoeld in afdeling 3,]6 toevertrouwd aan de commissie, die daartoe over de bevoegdheden beschikt die haar bij deze wet zijn toegekend. In dit verband gaat de commissie met name na of de prekwalificatieprocedures, de veilingen [6 , desgevallend de preveilingen voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit]6 en de transacties op de secundaire markt regelmatig zijn en of er geen sprake is van concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken. Onverminderd de leden 2 ~~tot en met 5~~ tot en met 6, kan de Koning, na advies van de commissie, de nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en

nadere regels van deze controle bepalen, in het bijzonder de nadere regels die de commissie in staat stellen een persoon aan te wijzen die in zijn naam en voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt, of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° het verspreiden van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op

voor zijn rekening taken op het gebied van toezicht en rapportering uitvoert.

Elke marktmanipulatie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme is verboden.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder marktmanipulatie verstaan:

1° het uitbrengen van een bod of biedingen, of het nalaten van deelname aan een veiling en tegelijk het nalaten van het verrichten van een "opt-out"-kennisgeving bedoeld in paragraaf 10, voorlaatste lid, of het overmaken van enige andere informatie aan de netbeheerder of enige andere persoon, of het ondernemen van enige actie, of het afzien van enige actie die:

a) onjuiste of misleidende informatie geeft of waarschijnlijk zal geven over het aanbod, de vraag of de prijs van de op een veiling of op de secundaire markt verhandelde capaciteit;

b) de prijs die wordt toegekend aan een capaciteit in het kader van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt door toedoen van een of meer in onderling overleg handelende personen op een kunstmatig niveau vaststelt of tracht vast te stellen, tenzij de betrokken persoon aantoont dat zijn beweegredenen gerechtvaardigd en in overeenstemming zijn met de gebruikelijke marktpraktijken; of

c) een oneigenlijke constructie of enige andere vorm van bedrog of misleiding gebruikt of tracht te gebruiken die onjuiste of misleidende signalen geeft of kan geven met betrekking tot het aanbod van of de vraag naar capaciteit op een veiling of op de secundaire markt, of de veilingprijs van een veiling of het bedrag van een transactie op een veiling of op de secundaire markt; of,

2° het verspreiden van informatie via de media, met inbegrip van internet, of via andere kanalen, die onjuiste of misleidende signalen geeft of waarschijnlijk zal geven met betrekking tot het aanbod, de vraag of de waarschijnlijke prijs van de capaciteit op een veiling of transactie op de

een veiling of transactie op de secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

De netbeheerder en de capaciteitshouders en -leveranciers melden elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

secundaire markt geeft of kan geven, waarvan de persoon die deze informatie heeft verspreid, wist of had moeten weten dat de informatie onjuist of misleidend was.

Wanneer zij een dergelijke marktmanipulatie vaststelt, kan de commissie de in artikel 31 bedoelde maatregelen op de betrokken persoon toepassen.

De netbeheerder en de capaciteitshouders en -leveranciers melden elk vermoeden van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of oneerlijke handelspraktijken op eigen initiatief aan de commissie.

Indien de commissie vaststelt dat een transactie in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met inbegrip van een transactie op de secundaire markt, onregelmatig is of het gevolg is van marktmanipulatie, concurrentieverstorend gedrag of een oneerlijke handelspraktijk, dan kan de commissie, op voorwaarde dat de betrokken personen werden gehoord of naar behoren werden opgeroepen in aanwezigheid van hun raadsman, voornoemde transactie en het betreffende capaciteitscontract nietig verklaren zodoende dat voornoemde transactie geacht wordt zich nooit te hebben voltrokken en alle gevolgen ervan geacht worden ongedaan te zijn gemaakt. De beslissing van de commissie om de transactie nietig te verklaren wordt meegedeeld aan de capaciteitsleverancier en de netbeheerder.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

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

2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwalificatiedossier.

§ 14. De Koning duidt de ambtenaren van de Federale Overheidsdienst Economie, kmo, Middenstand en Energie aan die belast zijn met de controle van de naleving en sanctionering van niet-naleving van de volgende verplichtingen:

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

2° de verplichting voor iedere houder van productiecapaciteit gelokaliseerd in de Belgische regelzone en die voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in paragraaf 8, tot indiening van een prekwalificatiedossier.

3° de verplichting van de capaciteitsleverancier bedoeld in het achtste lid van paragraaf 11 die het voorwerp uitmaakt van een terugvorderingsbesluit zoals bedoeld in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, met betrekking tot steun die door een andere lidstaat wordt toegekend, om de netbeheerder en de FOD Economie, K.M.O. Middenstand en Energie hiervan in kennis te stellen.

De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboetes.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 2°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

De netbeheerder verstrekt aan de Algemene Directie Energie alle informatie in haar bezit die nodig is om deze controle mogelijk te maken. De Koning bepaalt de nadere regels van die controle en stelt de wijze vast van betaling en inning van de administratieve geldboetes.

Onverminderd de verplichting tot terugbetaling van de onrechtmatig verkregen subsidies inclusief rente, worden degenen die de verplichtingen bepaald in het eerste lid, 1°, niet naleven bestraft met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro of indien dat hoger zou zijn dan 50 000 euro: tien procent van de omzet die de betrokken persoon heeft gerealiseerd op de Belgische elektriciteitsmarkt tijdens het laatste afgesloten boekjaar. In geval van terugvordering wordt de Europese referentierentevoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast vanaf het tijdstip van toekenning van de steun.

Met een administratieve boete die niet lager mag zijn dan 1 240 euro, noch hoger mag zijn dan 50 000 euro, worden bestraft degenen die de verplichtingen bepaald in het ~~eerste lid, 2°~~ eerste lid, 2° en 3°, niet naleven.

In geval van herhaling binnen de drie jaar na een administratieve beslissing kan de administratieve geldboete op het dubbele van de maximale bedragen worden gebracht. De voornoemde termijn van drie jaar vangt aan op de dag waarop de administratieve beslissing niet langer vatbaar is voor beroep.

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid, de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte, alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, kan een beroep indienen tegen deze beslissing. Dit beroep wordt, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechtbank van eerste aanleg te Brussel binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034bis en volgende

Er kan geen administratieve geldboete meer opgelegd worden meer dan tien jaar na de feiten die de inbreuk uitmaakten waarop ze is gebaseerd.

De bevoegde administratie alsook de ambtenaren binnen deze administratie die door de Koning aangeduid zijn om de administratieve boetes op te leggen, oefenen deze bevoegdheid uit in omstandigheden die hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid waarborgen.

Deze ambtenaren nemen geen beslissing in een dossier waarin zij reeds in een andere hoedanigheid zijn tussengekomen, noch hebben zij een rechtstreeks of onrechtstreeks belang in de ondernemingen of instellingen die het onderwerp zijn van de procedure.

Wanneer een niet-naleving wordt vastgesteld of vermoed, brengt de respectievelijke ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid, de overtreder bij een ter post aangetekende brief daarvan op de hoogte, alsook van de feiten die daaraan ten grondslag liggen met verwijzing naar het betreffende proces-verbaal en van diens voornemen om een boete op te leggen. De overtreder wordt in voornoemde brief verzocht om binnen een termijn van ~~dertig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn ingediend worden, wordt de inbreuk geacht vast te staan.~~ zestig dagen zijn verweermiddelen in te dienen. Als er geen verweermiddelen binnen deze termijn werden ingediend of de verweermiddelen ontoereikend zijn, beslist de bevoegde administratie dat de inbreuk vaststaat. Een inbreuk op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komt vast te staan, leidt tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Wanneer de inbreuk vaststaat wordt een administratieve boete opgelegd.

De natuurlijke persoon of rechtspersoon die een administratieve boete opgelegd krijgt, verricht de betaling van de administratieve boete binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd of kan een beroep indienen tegen deze beslissing. Dit beroep wordt, Het beroep tegen de beslissing dat de inbreuk vaststaat en het beroep tegen de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd, worden, op straffe van onontvankelijkheid, ingesteld voor de rechtbank van eerste aanleg te Brussel

van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechtbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechtbank kan, wanneer verzachtende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het tweede en derde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit [2 waarvan de netto-kosten worden gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies]2, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd

binnen een termijn van zestig dagen te rekenen vanaf de ter kennisgeving van de beslissing waarin de administratieve boete wordt opgelegd. Het beroep wordt bij tegensprekelijk verzoekschrift ingediend op basis van de artikelen 1034*bis* en volgende van het Gerechtelijk Wetboek. Dit beroep schorst de tenuitvoerlegging van de beslissing. Het beroep is slechts ontvankelijk indien een kopie van het verzoekschrift uiterlijk op de datum van neerlegging van het verzoekschrift bij de rechtbank bij aangetekende brief wordt gezonden aan de ambtenaar aangeduid overeenkomstig het eerste lid. De rechtbank kan, wanneer verzachtende omstandigheden aanwezig zijn, het bedrag van een opgelegde administratieve geldboete onder het ~~tweede en derde lid~~ derde lid en vierde lid vermelde minimumbedragen verminderen, zonder dat de geldboete lager mag zijn dan 70 % van deze minimumbedragen. ~~De beslissing heeft uitvoerbare kracht na het verstrijken van een termijn van zestig dagen vanaf haar kennisgeving, behoudens wanneer beroep wordt aangetekend. De inbreuken op paragraaf 8, eerste lid, 1°, die komen vast te staan, leiden tot de nietigheid van het capaciteitscontract bedoeld in paragraaf 11. Een inbreuk~~ De administratieve geldboete staat vast indien de administratieve beslissing tot oplegging van een administratieve geldboete niet langer vatbaar is voor beroep of wanneer de rechterlijke beslissing over een ingesteld beroep kracht van gewijsde heeft gekregen.

Bij niet-betaling van de administratieve geldboete, en voor zover de administratieve geldboete vaststaat, worden de verschuldigde bedragen ingevorderd door de administratie van de Federale Overheidsdienst Financiën belast met de inning en invordering van fiscale en niet-fiscale schuldvorderingen, overeenkomstig de artikelen 3 en volgende van de domaniale wet van 22 december 1949.

§ 15. De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en in voorkomend geval, de opdrachten bedoeld in afdeling 3, wordt belast, maken openbare dienstverplichtingen uit [2 waarvan de netto-kosten worden gefinancierd overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies]2, na aftrek van de eventuele inkomsten gegenereerd krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd

krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling en bedoeld in afdeling 3 en onverminderd de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943 [2 ...]2.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

[2 Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de

de regels inzake toewijzing van specifieke inkomsten bedoeld in artikel 26, lid 9, van de Verordening (EU) 2019/943 [2 ...]2.

De kosten van de openbare dienstverplichtingen, vermeld in het eerste lid, omvatten onder meer de redelijke en billijke kosten die worden gemaakt door de buitenlandse transmissienetbeheerders waarmee een overeenkomst als bedoeld in paragraaf 8, eerste lid, 3°, is gesloten voor de ontwikkeling en de uitvoering van de deelname door de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit aan het Belgische capaciteitsvergoedingsmechanisme voor zover, in het geval dat een capaciteitsvergoedingsmechanisme werd geïmplementeerd in de aangrenzende lidstaat van de Europese Unie waar de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit gesitueerd is, tussen de netbeheerders van de twee betreffende lidstaten van de Europese Unie een akkoord werd gesloten dat werd goedgekeurd minstens door de commissie met daarin opgenomen de voorafgaandelijke aanvaarding dat de kosten van de netbeheerder die verband houden met de deelname van de Belgische capaciteit aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme van de betrokken Staat, rechtstreeks of onrechtstreeks via het capaciteitsvergoedingsmechanisme van deze Staat worden gedragen.

[2 Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode en de nadere regels voor de controle van de kosten van de maatregelen bedoeld in het eerste lid voor ieder jaar wordt vastgesteld. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, met betrekking tot het volgende jaar. Daartoe bezorgt de

netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.]2

[2 De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen bedoeld in het eerste lid, met het oog op de voldoening van de verplichtingen van de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.]2

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

§ 17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de

netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 1 juni van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van een regularisatie met betrekking tot het voorgaande jaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande jaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 april. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen bedoeld in het eerste lid.]2

[2 De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen bedoeld in het eerste lid, met het oog op de voldoening van de verplichtingen van de netbeheerder krachtens het capaciteitsvergoedingsmechanisme bedoeld in deze afdeling, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze netto-kost in hoofde van de netbeheerder te vermijden.]2

§ 16. De overeenkomstig artikel 25, § 5, goedgekeurde jaarbegroting van de commissie houdt specifiek rekening met de taken die haar door deze afdeling zijn opgedragen, en in voorkomend geval, door afdeling 3.

§ 17. Als de Koning of minister beslist om van de voorstellen bedoeld in dit artikel af te wijken, dan vermeldt hij uitdrukkelijk de redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad.]1

redenen daarvan in zijn beslissing, vastgesteld na overleg in Ministerraad.][1

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

De bijkomende toewijzing is onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. De commissie keurt de resultaten van de

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

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

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

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

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

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

De bijkomende toewijzing is onderworpen aan de controle van de commissie overeenkomstig paragraaf 13. De commissie keurt de resultaten van de bijkomende toewijzing goed binnen de termijn

bijkomende toewijzing goed binnen de termijn bepaald in de instructie bedoeld in het derde lid, 2°. Met respect voor de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens past de netbeheerder de resultaten van de veiling aan en gaat over tot de bekendmakingen voorzien door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. De netbeheerder maakt het resultaat van de bijkomende toewijzing over aan de minister.]4

bepaald in de instructie bedoeld in het derde lid, 2°. Met respect voor de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige gegevens past de netbeheerder de resultaten van de veiling aan en gaat over tot de bekendmakingen voorzien door de werkingsregels van het capaciteitsmechanisme bedoeld in paragraaf 12. De netbeheerder maakt het resultaat van de bijkomende toewijzing over aan de minister.]4

§ 19. Indien gedurende drie opeenvolgende jaren geen nieuwe capaciteitscontracten overeenkomstig paragraaf 11 worden afgesloten naar aanleiding van een veiling, worden in afwijking van paragraaf 6 vanaf het daaropvolgende jaar geen veilingen onder het capaciteitsvergoedingsmechanisme georganiseerd
Indien de in het eerste lid bedoelde situatie zich voordoet, meldt de netbeheerder deze onverwijld aan de Minister, de Algemene Directie Energie en de commissie. Volgend op deze melding stelt de Koning deze situatie vast en kan de Koning dit artikel geheel of gedeeltelijk opheffen.

Art. 9 wetsontwerp

Art. 7duodecies

Art. 7duodecies. [1 § 1. [2 Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone in de periode voorafgaand aan de eerste periode van capaciteitslevering van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, kan de Koning bij een in Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de minister, de netbeheerder instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

Voorafgaand aan en met het oog op de vaststelling van het besluit bedoeld in het eerste lid, kan de minister elk initiatief nemen en elke maatregel van de netbeheerder en de Commissie verlangen. Zo nodig bepaalt de minister op basis van de beschikbare gegevens een

Art. 9 wetsontwerp

Art. 7duodecies

Art. 7duodecies. [1 § 1. [2 Op basis van elke door de netbeheerder overgemaakte informatie of verslag of op basis van het advies van de Algemene Energie bedoeld in artikel 7ter waaruit blijkt dat er een duidelijk risico bestaat voor de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone ~~in de periode voorafgaand aan de eerste~~ tijdens een periode van capaciteitslevering van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme die niet opgevangen kan worden binnen het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme, kan de Koning bij een in Ministerraad overlegd besluit, op voorstel van de minister, de netbeheerder instructie geven een gerichte veiling te organiseren.

Voorafgaand aan en met het oog op de vaststelling van het besluit bedoeld in het eerste lid, kan de minister elk initiatief nemen en elke maatregel van de netbeheerder en de Commissie verlangen. Zo nodig bepaalt de minister op basis van de beschikbare gegevens een referentiescenario. Daarbij neemt de minister zoveel mogelijk de

referentiescenario. Daarbij neemt de minister zoveel mogelijk de verschillende fasen van de procedure in acht die zijn opgenomen in het koninklijk besluit bedoeld in artikel 7undecies, § 2, eerste lid, tenzij mits specifieke motivatie.

Het besluit zoals bedoeld in het eerste lid stelt minstens de volgende elementen vast:

1° op voorstel van de commissie, gedaan op basis van een verslag van de netbeheerder en na advies van de Algemene Directie Energie, het vereiste capaciteitsvolume in het kader van de gerichte veiling;

2° op voorstel van de netbeheerder, de andere parameters van de gerichte veiling dan die bedoeld in 1°, te weten de reductiefactoren, de referentieprij, de limiet(en) voor de tussentarieven voor bepaalde capaciteiten die aan specifieke criteria voldoen en de uitoefenprij;

3° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

4° de voorwaarden, criteria en procedure voor de gunning van een contract voor een langere periode dan de leveringsperiode waarop de gerichte veiling betrekking heeft;

5° de methode en de voorwaarden voor het verlenen van een individuele afwijking door de commissie van de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en).

De in het derde lid, onder de bepalingen 3° tot en met 5°, genoemde elementen worden zo mogelijk gebaseerd op de beginselen die van toepassing zijn op het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme. De in het derde lid, onder de bepaling 2°, bedoelde parameters worden zoveel mogelijk gebaseerd op de parameter voor de veilingen in 2021 en 2022 van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Na de gerichte veiling sluit de netbeheerder een contract met de geselecteerde capaciteitsleveranciers waarin het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie wordt toegekend. De kenmerken en voorwaarden die van toepassing zijn op het capaciteitscontract

verschillende fasen van de procedure in acht die zijn opgenomen in het koninklijk besluit bedoeld in artikel 7undecies, § 2, eerste lid, tenzij mits specifieke motivatie.

Het besluit zoals bedoeld in het eerste lid stelt minstens de volgende elementen vast:

1° op voorstel van de commissie, gedaan op basis van een verslag van de netbeheerder en na advies van de Algemene Directie Energie, het vereiste capaciteitsvolume in het kader van de gerichte veiling;

2° op voorstel van de netbeheerder, de andere parameters van de gerichte veiling dan die bedoeld in 1°, te weten de reductiefactoren, de referentieprij, de limiet(en) voor de tussentarieven voor bepaalde capaciteiten die aan specifieke criteria voldoen en de uitoefenprij;

3° de ontvankelijkheidscriteria voor deelname aan de gerichte veiling;

4° de voorwaarden, criteria en procedure voor de gunning van een contract voor een langere periode dan de leveringsperiode waarop de gerichte veiling betrekking heeft;

5° de methode en de voorwaarden voor het verlenen van een individuele afwijking door de commissie van de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en).

De in het derde lid, onder de bepalingen 3° tot en met 5°, genoemde elementen worden zo mogelijk gebaseerd op de beginselen die van toepassing zijn op het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme. De in het derde lid, onder de bepaling 2°, bedoelde parameters worden zoveel mogelijk gebaseerd op de parameter voor de veilingen in 2021 en 2022 van het in artikel 7undecies bedoelde capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Na de gerichte veiling sluit de netbeheerder een contract met de geselecteerde capaciteitsleveranciers waarin het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie wordt toegekend. De kenmerken en voorwaarden die van toepassing zijn op het capaciteitscontract overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, zijn van toepassing op dit contract.]2

overeenkomstig artikel 7undecies, § 11, zijn van toepassing op dit contract.][2

De Koning heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van de gerichte veiling of de onmiddellijke annulering.

In ieder geval wordt slechts het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie toegekend, na de verkrijging door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken 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. Ten laatste tien dagen na ontvangst van een beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie of waarbij het bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.

§ 2. [2 ...]2

§ 3. [2 ...]2]1

Art. 10 wetsontwerp

Art. 21quinquies

Art. 21quinquies. [1 De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens artikel 7, § 1, eerste lid, krachtens artikel 7, § 2, tweede, vierde en vijfde lid, krachtens artikel

De Koning heft de instructie bedoeld in het eerste lid op binnen tien dagen vanaf de kennisgeving door de Europese Commissie van haar beslissing dat de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Die opheffing impliceert het verbod tot organisatie van de gerichte veiling of de onmiddellijke annulering.

In ieder geval wordt slechts het recht op een capaciteitsvergoeding of het recht op enige andere vorm van subsidie toegekend, na de verkrijging door de Belgische Staat van de beslissing van de Europese Commissie volgens dewelke de steunmaatregelen bedoeld in deze afdeling geen onverenigbare staatssteun vormen in de zin van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken 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. Ten laatste tien dagen na ontvangst van een beslissing van de Europese Commissie in het kader van artikel 107 van het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of na het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van Verordening (EU) 2015/1589, laat de minister in het Belgisch Staatsblad een bericht publiceren met een samenvatting en verwijzing naar voornoemde beslissing van de Europese Commissie of waarbij het bericht het verstrijken van voornoemde termijn vaststelt.

§ 2. [2 ...]2

§ 3. [2 ...]2]1

Art. 10 wetsontwerp

Art. 21quinquies

Art. 21quinquies. [1 De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens artikel 7, § 1, eerste lid, krachtens artikel 7, § 2, tweede, vierde en vijfde lid, ~~krachtens artikel 7octies~~ krachtens artikel 7bis,

7octies, krachtens 7undecies, § 1, en in voorkomend geval krachtens artikel 7duodecies, belast wordt, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden door:

1° de ontvangsten voortvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN-code 2716;

2° als het totaal van de onder 1° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, onderdeel e) i) en onderdeel f) i) van de programmawet van 27 december 2004, laatstelijk gewijzigd bij de programmawet van 25 december 2017, voor gasolie van de GN codes 2710 19 41, 2710 19 45 en 2710 19 49, ten belope van een bedrag van 7 euro per 1 000 liter bij 15 ° C;

3° als het totaal van de onder 2° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een gedeelte van de ontvangsten, voortvloeiend uit het bijzonder accijnsrecht, bepaald in artikel 419, onderdeel j) van de programmawet van 27 december 2004 voor steenkool, cokes en bruinkool van de GN codes 2701, 2702 et 2704 bijkomend toegewezen;

4° als het totaalbedrag uit de onder 1°, 2° en 3° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een deel van de opbrengst van de vennootschapsbelastingen bijkomend toegewezen.

De codes van de in deze paragraaf bedoelde gecombineerde nomenclatuur verwijzen naar die welke zijn vastgesteld in de Verordening EEG nr. 2031/2001 van de Europese Commissie van 6 augustus 2001 tot wijziging van bijlage I van de Verordening EEG nr. 2658/87 van de Raad met betrekking tot de tarief- en statistiek nomenclatuur en het gemeenschappelijk douanetarief.]1

krachtens 7undecies, § 1, en in voorkomend geval krachtens artikel 7duodecies, belast wordt, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden door:

1° de ontvangsten voortvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, k) van de programmawet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN-code 2716;

2° als het totaal van de onder 1° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, onderdeel e) i) en onderdeel f) i) van de programmawet van 27 december 2004, laatstelijk gewijzigd bij de programmawet van 25 december 2017, voor gasolie van de GN codes 2710 19 41, 2710 19 45 en 2710 19 49, ten belope van een bedrag van 7 euro per 1 000 liter bij 15 ° C;

3° als het totaal van de onder 2° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een gedeelte van de ontvangsten, voortvloeiend uit het bijzonder accijnsrecht, bepaald in artikel 419, onderdeel j) van de programmawet van 27 december 2004 voor steenkool, cokes en bruinkool van de GN codes 2701, 2702 et 2704 bijkomend toegewezen;

4° als het totaalbedrag uit de onder 1°, 2° en 3° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een deel van de opbrengst van de vennootschapsbelastingen bijkomend toegewezen.

De codes van de in deze paragraaf bedoelde gecombineerde nomenclatuur verwijzen naar die welke zijn vastgesteld in de Verordening EEG nr. 2031/2001 van de Europese Commissie van 6 augustus 2001 tot wijziging van bijlage I van de Verordening EEG nr. 2658/87 van de Raad met betrekking tot de tarief- en statistiek nomenclatuur en het gemeenschappelijk douanetarief.]1