

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

29 juni 2018

WETSONTWERP

**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**

INHOUD

	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	5
Voorontwerp	25
Impactanalyse	34
Advies van de Raad van State	54
Wetsontwerp	60
Coördinatie van de artikelen	71

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

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

29 juin 2018

PROJET DE LOI

**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**

SOMMAIRE

	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs	5
Avant-projet	25
Analyse d'impact	45
Avis du Conseil d'État	54
Projet de loi	60
Coordination des articles	71

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

8966

De regering heeft dit wetsontwerp op 29 juni 2018 ingediend.

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 29 juin 2018.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 2 juli 2018 door de Kamer ontvangen.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 2 juillet 2018.

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

Afkortingen bij de nummering van de publicaties:

DOC 54 0000/000: Parlementair document van de 54^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
 QRVA: Schriftelijke Vragen en Antwoorden
 CRIV: Voorlopige versie van het Integraal Verslag
 CRABV: Beknopt Verslag
 CRIV: Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaald beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)

PLEN: Plenum
 COM: Commissievergadering
 MOT: Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)

Abréviations dans la numérotation des publications:

DOC 54 0000/000: Document parlementaire de la 54^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif
 QRVA: Questions et Réponses écrites
 CRIV: Version Provisoire du Compte Rendu intégral
 CRABV: Compte Rendu Analytique
 CRIV: Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
 PLEN: Séance plénière
 COM: Réunion de commission
 MOT: Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers

Bestellingen:
 Natieplein 2
 1008 Brussel
 Tel.: 02/ 549 81 60
 Fax: 02/549 82 74
 www.dekamer.be
 e-mail: publicaties@dekamer.be

De publicaties worden uitsluitend gedrukt op FSC gecertificeerd papier

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants

Commandes:
 Place de la Nation 2
 1008 Bruxelles
 Tél.: 02/ 549 81 60
 Fax: 02/549 82 74
 www.lachambre.be
 courriel: publications@lachambre.be

Les publications sont imprimées exclusivement sur du papier certifié FSC

SAMENVATTING

Dit voorontwerp van wet wijzigt de wet van 29 april 1999 van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “de elektriciteitswet”) om een evenwicht te verzekeren in het Belgische elektriciteitssysteem en met name om problemen van “adequacy” op te lossen.

In dit opzicht en via dit wetsvoorstel worden er enkele wijzigingen aangebracht in het mechanisme van de strategische reserve:

— *de mededeling aan de Algemene Directie Energie, de minister, de CREG en de netbeheerder is nu niet alleen vereist voor de buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie met een netto ontwikkelbaar vermogen van 5 MW of meer, maar ook in geval van een structurele vermindering van het geïnstalleerd vermogen met 5 MW of meer. De mededelingen van de buitenwerkingstelling zullen op de website van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd;*

— *de definitie van structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit is bedoeld om geen rekening te houden met veranderingen in de werkwijze met een duur van minder dan twaalf maanden. Het is immers belangrijk dat er geen interactie met de marktwerking plaatsvindt en dat bepaalde productie-eenheden flexibel kunnen blijven functioneren (bijvoorbeeld mogelijkheid om over te schakelen van CCGT naar open-cyclus);*

— *bovendien zijn de termijnen van buitenwerkingstelling en structurele vermindering niet van toepassing wanneer de structurele vermindering wordt opgelegd om veiligheidsredenen, om te voldoen aan milieunormen of om de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppelingproductie ten aanzien van derden na te komen. Flexibiliteit in de werking van warmtekrachtkoppelingseenheden met stoom en elektriciteit is nodig voor industriële processen. Het gaat om eenheden die afhankelijk zijn van contracten tussen producenten en industriële klanten;*

— *machtiging van de deelname van aanbiedingen van vraagbeheer aan de strategische reserve vanuit hulpgroepen die een eilandbedrijf mogelijk maken;*

RÉSUMÉ

Le présent avant-projet de loi modifie la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après, “la loi électricité”) afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation.

A cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique:

— *la notification à la Direction générale de l'Energie, au ministre, à la CREG et au gestionnaire du réseau est désormais requise non seulement pour la mise à l'arrêt d'une installation de production d'électricité d'une puissance nette développable supérieure ou égale à 5 MW, mais également en cas de réduction structurelle de la capacité installée de 5 MW ou plus. Les notifications de mise à l'arrêt seront publiées sur le site Internet de la Direction générale de l'Energie;*

— *la définition de la réduction structurelle de la capacité installée vise à ne pas considérer les changements de mode d'opération dont la durée est inférieure à douze mois. Il est en effet important de ne pas interagir sur le fonctionnement du marché et de conserver une marge de flexibilité dans le fonctionnement de certains ensembles de production (par exemple, la possibilité de passer du mode CCGT au mode cycle ouvert);*

— *par ailleurs, les délais de mise à l'arrêt et de réduction structurelle ne s'appliquent pas lorsque 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. Une marge de flexibilité dans le fonctionnement d'unités de cogénération utilisant la vapeur et l'électricité est nécessaire pour les processus industriels. Les unités visées sont celles qui dépendent de contrats entre producteurs et clients industriels;*

— *l'autorisation de la participation des offres de gestion de la demande à la réserve stratégique à partir de groupes de secours permettant un îlotage;*

— *Er wordt ook bepaald dat de minister de netbeheerder kan verzoeken om andere studies uit te voeren met betrekking tot de bevoorradsingszekerheid, onverminderd de bevoegdheid van de Algemene Directie Energie met betrekking tot de bevoorradsingszekerheid en de bevoegdheid van de CREG met betrekking tot de controle van de kosten van de netbeheerder.*

— *il est également prévu que le ministre puisse demander au gestionnaire de réseau d'effectuer toute autre étude relative à la sécurité d'approvisionnement, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l'Énergie en matière de sécurité d'approvisionnement et de la compétence de la CREG en matière de contrôle des coûts du gestionnaire de réseau.*

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

1. Inleiding

Dit ontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “Elektriciteitswet”) om het evenwicht op het Belgische elektriciteitssysteem te waarborgen en in het bijzonder toereikendheidsproblemen op te lossen. In dat opzicht worden middels dit ontwerp van wet enkele verbeteringen aangebracht aan het mechanisme van de strategische reserve.

Bovendien, strekt dit wetsontwerp ertoe het mechanisme van de strategische reserve op een aantal punten aan te passen, teneinde de compatibiliteit ervan met de Europese regels inzake Staatssteun te verzekeren.

Teneinde het evenwicht van het elektriciteitsnet te waarborgen, de bevoorradingszekerheid te garanderen en bijgevolg de mogelijkheid voor alle verbruikers om beleverd te worden, moet de vraag (het elektriciteitsverbruik) voortdurend in evenwicht zijn met het aanbod.

Doordat de elektriciteitsmarkt een geliberaliseerde markt is, wordt deze markt geacht voldoende duidelijke prijssignalen te geven opdat investeringen in productiecapaciteit, opslagcapaciteit of vraagzijdebeheer zouden worden gerealiseerd, zodat het geheel van vraag- en aanbodscenario's zou kunnen worden gedekt door de markt.

Er bestaat echter een niet te verwaarlozen risico dat bepaalde scenario's niet gedekt worden door de markt. Met andere woorden, het kan zijn dat de nodige investeringen, niet noodzakelijk een duidelijk signaal van de markt ontvangen en bijgevolg niet worden uitgevoerd.

2. Vaststellingen

De laatste jaren werd tijdens de wintermaanden een grote behoefte aan piekvermogen vastgesteld die vereist is om de toereikendheid van productiecapaciteit ten aanzien van de behoefte te garanderen en dit op basis van de volgende elementen:

— verschillende mededelingen van buiten-werkingstelling of van buitengebruikstelling van thermische

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

1. Introduction

Le présent projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la “Loi Électricité”) afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation. A cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique.

En outre, le présent projet de loi vise à amender le mécanisme de la réserve stratégique sur un certain nombre de points afin d'assurer sa compatibilité avec les règles européennes en matière d'aides d'État.

Afin de maintenir l'équilibre du réseau électrique, de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité et donc la possibilité pour tous les consommateurs d'être alimentés, la demande (la consommation d'électricité) doit en permanence être égale à l'offre.

Le marché de l'électricité étant un marché libéralisé, il est censé donner des signaux de prix suffisamment clairs afin que des investissements soient réalisés, en capacité de production, de stockage ou de gestion de la demande, afin que l'ensemble des scénarios d'offre et de demande puissent être couverts par le marché.

Or, il existe un risque non négligeable que certains scénarios ne soient pas couverts par le marché. En d'autres termes, il se peut que les investissements nécessaires ne reçoivent pas forcément un signal clair du marché et ne soient dès lors pas réalisés.

2. Constatations

Il a été constaté ces dernières années un besoin important en capacités de pointe durant les périodes hivernales pour assurer l'adéquation entre l'offre et la demande d'électricité sur base des éléments suivants:

— plusieurs notifications de mise à l'arrêt ou de mise sous cocon de centrales électriques thermiques pour

elektriciteitscentrales, omwille van economische redenen, werden gecommuniceerd in toepassing van artikel 4*bis* van de Elektriciteitswet;

— in haar studie met als titel “Studie over de nood aan “adequacy” en aan flexibiliteit in het Belgische elektriciteitssysteem”, van 20 april 2016 heeft Elia voor de periode 2017/2027 de behoeften van België beschreven in termen van adequacy en flexibiliteit. De verschillende scenario's tonen aan dat het volume van het “structureel blok” (onze behoeften aan toereikende capaciteit) in 2027 na de sluiting van het Belgische nucleaire park kan variëren tussen de 4 000 MW (basisscenario) en 9 000 MW (sensitiviteit met in het bijzonder beperkte energiebeschikbaarheid in de buurlanden). Er wordt voor de verschillende scenario's ingeschat dat de activering van het structureel blok boven de 2 000 MW slechts voor een beperkt aantal uren per jaar zal nodig zijn. De vraag stelt zich dus wie zal investeren in flexibele eenheden die toelaten om de sluiting van de Belgische kerncentrales te compenseren, eenheden waarvan de toekomstige werking en rendabiliteit onzeker is;

— de omvang van de ingevoerde volumes aan elektriciteit is afhankelijk van de beschikbare capaciteiten in het buitenland, die er niet op afgestemd zijn om de bevoorradingszekerheid van ons land te garanderen. De recente situatie waarbij negen Franse kerncentrales tijdelijk stilgelegd werden, heeft onze invoer begin november 2016 beperkt (6, 7, 8 en 14 november 2016) tot slechts 1 700 MW.

Op basis van haar consultatie van de deelnemers van de elektriciteitsmarkt, zowel over de studie van de behoeften aan flexibiliteit verricht door Elia alsook over de behoefte tot de invoering van een marktmechanisme, heeft de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie (hierna “AD Energie”) kunnen vaststellen dat de strategische reserve door de stakeholders beschouwd wordt als het meest geschikte mechanisme om bij wijze van overgang en voor een strikt afgebakend volume, de problemen inzake toereikendheid van de productiecapaciteit op te lossen.

Zo moet de strategische reserve beschouwd worden als een aanvulling van de zuivere elektriciteitsmarkt (Energy Only Market) in de mate dat zij de mogelijkheid biedt de negatieve gevolgen van een korte termijn capaciteitstekort op de markt te vermijden of minstens te beperken.

des raisons économiques ont été communiquées en application de l'article 4*bis* de la Loi Électricité;

— dans son étude intitulée “Etude de l'adéquation et estimation du besoin de flexibilité du système électrique belge” du 20 avril 2016, Elia a décrit pour la période 2017/2027, les besoins de la Belgique en termes d'adéquation comme en termes de flexibilité. Les différents scénarios montrent qu'en 2027, le volume résiduel du “Bloc Structurel” (nos besoins en adéquation) peut varier après la fermeture du parc nucléaire belge, suivant les hypothèses, entre 4 000 MW (scénario de base) et 9 000 MW (sensibilité avec notamment une disponibilité limitée de l'énergie dans les pays voisins). Il est prévu pour les différents scénarios, qu'une activation du bloc structurel au-delà des 2 000 MW ne sera nécessaire que pour un nombre limité d'heures par an. La question se pose dès lors de savoir qui investira dans des unités flexibles permettant de palier la fermeture du parc nucléaire belge – unités dont la perspective de fonctionnement et de rentabilité est faible;

— les volumes d'électricité importés sont dépendants des capacités disponibles à l'étranger, ce qui n'est pas de nature à garantir la sécurité d'approvisionnement de notre pays. La situation récente où neuf réacteurs nucléaires français étaient mis à l'arrêt temporaire a limité nos importations en ce début de novembre 2016 (6, 7, 8 et 14 novembre), à seulement 1 700 MW.

De sa consultation des acteurs du marché de l'électricité, tant sur les résultats de l'étude sur les besoins en flexibilité menée par Elia que sur le besoin en implémentation d'un mécanisme de marché, la Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie (ci-après, la “DG Energie”) a pu observer que la réserve stratégique est considérée par les stakeholders comme étant le mécanisme le plus approprié pour résoudre, à titre transitoire et pour un volume strictement limité, les problèmes d'adéquation.

La réserve stratégique doit ainsi être considérée comme un complément au marché de l'électricité (Energy Only market) dans la mesure où elle permet d'éviter, ou à tout le moins de limiter, les conséquences négatives d'un déficit de capacités à court terme sur le marché.

3. Verenigbaarheid met Sectie 3.9 van de Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 (2014/C 200/01)

De Europese Commissie heeft per brief van 19 april 2017 vraagtekens geplaatst bij de verenigbaarheid van het mechanisme van de strategische reserve met de Europese regels inzake Staatssteun.

Teneinde de aanleg van de strategische reserve voor de nakende Winterperiode 2017-2018 niet in het gedrang te brengen en 's lands bevoorradingszekerheid inzake elektriciteit te vrijwaren, zijn er informele besprekingen met de Europese.

Op 7 juli 2017 werd het mechanisme aangemeld bij de Europese Commissie.

De Europese Commissie heeft België per brief van 9 oktober 2017 verzocht een aantal engagementen te onderschrijven.

In antwoord, werden een aantal toezeggingen formeel bevestigd bij brief van 13 oktober 2017:

— dat de capaciteiten aan strategische reserve geen enkele inkomst mogen cumuleren afkomstig uit ondersteunende frequentiediensten in de markt (met uitzondering van de black-start dienst, waarvoor de centrales die deelnemen aan de strategische reserve in laatste instantie diensten mogen leveren);

— dat de volgende evaluaties van de toereikendheid uitgevoerd moeten worden op basis van het “low probability, high impact” scenario dat goedgekeurd is door de Commissie in haar besluit SA.48648 (2017/NN) Belgium strategic reserve;

— dat goedkeuring van de strategische reserve wordt gevraagd voor een periode niet langer dan voor vijf opeenvolgende winters vanaf de winter van 2017-2018;

— de relevante juridische basis van de maatregel (Elektriciteitswet) aanpassen teneinde te verzekeren dat:

- het volume naar boven en naar beneden kan worden aangepast gedurende de periode tussen de vaststelling van de omvang van de strategische reserve door de minister en de uiteindelijke contractualisering van de capaciteiten door de netbeheerder;

- indien de offerteaanvraag niet tot concurrentiële prijzen leidt, de prijzen verminderd zouden worden door de minister op basis van de aanbevelingen van de CREG;

3. Compatibilité avec la section 3.9 des lignes directrices concernant les aides d'État à la protection de l'environnement et à l'énergie 2014-2020 (2014/ C 200/01)

Par courrier du 19 avril 2017, la Commission européenne a mis en cause la compatibilité du mécanisme de réserve stratégique avec les règles européennes en matière d'aides d'État.

Afin de ne pas compromettre la constitution de la réserve stratégique pour la prochaine période hivernale 2017-2018 et de préserver la sécurité de l'approvisionnement en électricité du pays des discussions informelles ont été engagées avec la Commission européenne.

Le 7 juillet 2017, le mécanisme a été notifié à la Commission européenne.

La Commission européenne a invité la Belgique moyennant une lettre du 9 octobre 2017 à souscrire à un certain nombre d'engagements.

En réponse, un certain nombre d'engagements ont été formellement confirmés par lettre du 13 octobre 2017:

— les capacités de réserve stratégique ne peuvent cumuler aucun revenu provenant des services auxiliaires de fréquence sur le marché (à l'exception du service de black-start, pour lequel les centrales participant à la réserve stratégique peuvent effectuer le service en dernier recours);

— les prochaines évaluations de l'adéquation doivent être effectuées sur la base du scénario “low probability high impact” approuvé par la Commission dans sa décision SA.48648 (2017/NN) Belgium strategic reserve;

— ne demander l'approbation de la réserve stratégique que pendant une période n'excédant pas cinq hivers consécutifs, à partir de l'hiver 2017/2018;

— modifier la base juridique pertinente de la mesure (loi Électricité) afin de garantir que:

- le volume puisse être ajusté à la hausse et à la baisse dans la période comprise entre la définition de la taille de la réserve stratégique par le ministre et l'éventuelle contractualisation des capacités par le gestionnaire du réseau;

- lorsque l'appel d'offres ne mène pas à des d'offres concurrentielles, les prix soient réduits par le ministre sur la base de la recommandation de la CREG;

- een verbod zou worden voorzien voor de installatie om terug te keren naar de markt (niet-terugkeer clausule) gedurende de looptijd van de contracten van strategische reserve;

- een verbod zou voorzien worden voor de centrales die een “definitieve sluiting” hebben aangekondigd om terug te keren naar de markt op eender welk moment hierna;

- de duur van de contracten van strategische reserve af te stemmen op de frequentie en tijdshorizon van de (jaarlijkse) evaluaties van de toereikendheid, het is te zeggen contracten van slechts één jaar;

- de bijzondere onevenwichtspenalty in geval van structureel tekort ten gevolge van een economische of technische trigger (thans op 4 500 € / MWh) te verhogen tot boven het Intraday plafond (ID) teneinde marktverstoringen te beperken.

Dit wetsontwerp strekt ertoe de Elektriciteitswet aan te passen overeenkomstig bovenvermelde engagementen.

Het voorontwerp van wet werd formeel aangemeld bij de Europese Commissie opdat deze de compatibiliteit van het mechanisme van strategische reserve met de Europese regels inzake Staatssteun kan beoordelen.

Op 7 februari 2018, en ingevolge bovenstaande procedure, heeft de Europese Commissie het aangepaste mechanisme van strategische reserve goedgekeurd in het licht van de Europese staatssteunregels middels de beslissing met als referentie “SA.48648 (2017/NN) – Belgium – Strategic Reserve”. In dat opzicht oordeelde de Europese Commissie immers dat het aangepast mechanisme van strategische reserve strookt met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie van 2014 en bijgevolg als een staatssteunmaatregel kwalificeert die verenigbaar is met de interne markt in het licht van de Europese staatssteun regels bedoeld in de artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Deze goedkeuring geldt voor 5 jaar, het mechanisme is bijgevolg goedgekeurd tot 31 maart 2022.

De belangrijkste elementen waarop de voornoemde beslissing van 7 februari 2018 gebaseerd is, zijn de volgende:

- er wordt steun verleend om een duidelijk omschreven en becijferd risico voor de leveringszekerheid aan te pakken;

- une interdiction soit prévue pour les installations de retourner sur le marché (clause de non-retour) pendant la durée des contrats de réserve stratégique;

- une interdiction soit prévue pour les centrales qui ont annoncé une “fermeture définitive” de revenir sur le marché à tout moment par la suite;

- aligner la durée des contrats de réserve stratégique sur la fréquence et l’horizon temporel des évaluations (annuelles) de l’adéquation, c’est-à-dire des contrats d’une durée d’un an seulement;

- augmenter la pénalité de déséquilibre spécifique en cas de pénurie structurelle suite à un déclencheur économique ou technique (actuellement à 4 500 € / MWh) au-dessus du plafond Intraday (ID) pour limiter les distorsions de marché.

Ce projet de loi vise à modifier la Loi Électricité conformément aux engagements susmentionnés.

L’avant-projet de loi a été formellement notifié à la Commission européenne afin qu’elle puisse évaluer la compatibilité du mécanisme de réserve stratégique avec les règles européennes en matière d’aides d’État.

Le 7 février 2018, et suite à la procédure décrite ci-dessus, la Commission européenne a approuvé le mécanisme de réserve stratégique modifié à la lumière des règles européennes en matière d’aides d’État moyennant la décision avec la référence ‘SA.48648 (2017/NN) – Belgium – Strategic Reserve. A cet égard la Commission européenne a jugé en effet que le mécanisme de réserve stratégique modifié est conforme aux lignes directrices de 2014 concernant les aides d’État à la protection de l’environnement et à l’énergie et par conséquent qualifie comme aide d’état qui est compatible avec le marché intérieur à la lumière des règles européennes en matière d’aides d’État visés aux articles 107 et 108 du traité sur le fonctionnement de l’Union européenne. Cette approbation est valable pour 5 ans, le mécanisme est dès lors approuvé jusqu’au 31 mars 2022.

Les éléments plus importants sur lesquels la décision du 7 février 2018 précitée est basée, sont les suivants:

- l’aide est fournie pour remédier à un risque clairement identifié et quantifié pour la sécurité d’approvisionnement;

- België heeft aangetoond dat op de Belgische elektriciteitsmarkt geen toereikende elektriciteitsvoorziening kan worden gegarandeerd in het geval van bepaalde gebeurtenissen die niet waarschijnlijk zijn, maar grote gevolgen zouden hebben. Zo heeft de onverwachte uitval van een Belgische kerncentrale in de winter van 2016-2017 in combinatie met de niet-beschikbaarheid van negen kernreactoren in Frankrijk tot krapte op de elektriciteitsmarkt geleid;

- het volume waarvoor jaarlijks contracten worden afgesloten, wordt vastgesteld op basis van de jaarlijkse beoordeling door de Belgische transmissiesysteembeheerder. Dat betekent dat rekening zal worden gehouden met marktontwikkelingen om te bepalen welk volume iedere winter wordt aangekocht. De omvang van de reserve voor de winter van 2017-2018 werd daarom bijvoorbeeld beperkt ten opzichte van de oorspronkelijke Belgische plannen nadat een aantal elektriciteitscentrales hadden besloten op de markt terug te keren;

- het capaciteitsmechanisme is beschikbaar voor alle soorten potentiële capaciteitsaanbieders, d.w.z. zowel elektriciteitscentrales als vraagresponsoperatoren, om de concurrentie te vrijwaren;

- de kosten voor de elektriciteitsverbruikers worden laag gehouden door regelmatige concurrerende veilingen. De transmissiesysteembeheerder zal het volume namelijk aankopen via een openbare aanbestedingsprocedure nadat hij daartoe door de Belgische overheid is gemachtigd;

- de mogelijke verstoringen van de concurrentie zijn beperkt: de contracten in het kader van de strategische reserve zullen een looptijd van een jaar hebben en dus in overeenstemming zijn met de frequentie van de evaluatie van de leveringszekerheid, die de transmissiesysteembeheerder jaarlijks uitvoert;

- de strategische reserve zal pas worden gebruikt als alle op de markt gebaseerde oplossingen voor de schaarste volledig zijn opgebruikt. Bovendien wordt de mogelijkheid om op de markt terug te keren, beperkt voor elektriciteitscentrales die aan de reserve hebben deelgenomen. Hierdoor wordt gegarandeerd dat de reserve de marktwerking niet verstoort.

4. Doel van het wetsontwerp: wijziging van het mechanisme van de strategische reserve

Het is noodzakelijk om enkele verbeteringen aan te brengen aan het mechanisme van de strategische reserve, meer bepaald een verduidelijking van de modaliteiten inzake:

- la Belgique a démontré que le marché belge de l'électricité ne fournit pas un approvisionnement adéquat en électricité dans l'hypothèse de la survenance de certains événements, qui sont peu probables mais auraient une incidence considérable. Par exemple, lors de l'hiver 2016/2017, l'indisponibilité d'un réacteur nucléaire belge a coïncidé avec celle de neuf réacteurs nucléaires en France, ce qui conduit à une situation tendue sur le marché de l'électricité;

- le volume à impartir tous les ans est défini sur la base d'une évaluation annuelle effectuée par le gestionnaire du réseau de transport belge, ce qui signifie que le volume acquis chaque hiver tiendra compte des évolutions du marché. Par exemple, la taille de la réserve pour l'hiver 2017/2018 a été réduite par rapport au projet initial de la Belgique afin de tenir compte de la décision de certaines centrales électriques de retourner sur le marché;

- le mécanisme de capacité est ouvert à tous les types de fournisseurs de capacité potentiels afin de garantir la concurrence, à savoir tant aux centrales électriques qu'aux opérateurs d'effacement;

- les coûts pour les consommateurs d'électricité sont maintenus à un faible niveau grâce à des enchères régulières. Plus particulièrement, le volume sera acquis par le gestionnaire du réseau de transport au moyen d'un appel d'offres, lorsqu'il aura été mandaté pour ce faire par le gouvernement belge;

- les distorsions de concurrence potentielles sont limitées: les marchés relevant de la réserve stratégique auront une durée d'un an et sont donc alignés sur la fréquence des évaluations de la sécurité de l'approvisionnement, effectuées par le gestionnaire du réseau de transport (GRT) sur une base annuelle;

- La réserve stratégique ne sera utilisée que lorsque toutes les solutions au problème de pénurie basées sur le marché seront épuisées. En outre, des restrictions à la possibilité de retourner sur le marché seront appliquées aux centrales électriques qui ont participé à la réserve, ce qui garantira que la réserve ne faussera pas le fonctionnement du marché.

4. Objectif du projet de loi: la modification du mécanisme de la réserve stratégique

Il est nécessaire d'apporter quelques améliorations au mécanisme de la réserve stratégique, notamment une clarification des modalités concernant:

— de mededeling van buitenwerkingstellingen van productiecentrales of wijziging van het vermogen;

— de terugkeer in de markt van een eenheid die tijdelijk buiten werking werd gesteld of waarvoor een kennisgeving werd gedaan van tijdelijke buitenwerkingstelling;

— het verbod op terugkeer in de markt van een eenheid die definitief buiten werking werd gesteld;

— de herziening zowel naar boven als naar beneden van het te contracteren reserve volume;

— het analyseren door de CREG van het manifest (on)redelijk karakter van de prijzen van alle door Elia ontvangen en regelmatig bevonden offertes;

— het overmaken van een verslag van Elia met betrekking tot het bijkomend benodigde volume aan de minister, indien blijkt dat het totaal volume van alle door de CREG redelijk bevonden offertes onvoldoende is om het door de minister vastgestelde volume aan strategische reserve te dekken;

— de toelating tot deelname van de aanbiedingen voor beheer van de vraag aan de strategische reserve door noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken;

— de beperking van de duur van de contracten voor de strategische reserve tot één (1) jaar;

— het verbod voor eenheden die strategische reserve leveren om inkomsten uit de markt te halen en om de inkomsten uit de strategische reserve te cumuleren met ondersteunende frequentiediensten in de markt (met uitzondering van de black-start dienst, waarvoor de centrales die deelnemen aan de strategische reserve in laatste instantie diensten mogen leveren);

— in plaats van de Koning, wordt voortaan de minister gemachtigd om, bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit, volumes en prijzen op te leggen aan inschrijvers wiens offerte als manifest onredelijk werd beschouwd. Wanneer de minister van deze machtiging gebruik maakt, dient de minister dit te doen , rekening houdend met het advies van de CREG, het rapport van de netbeheerder en op voorstel van de Algemene Directie Energie;

— het verbod voor de eenheden die deel uitmaken van de strategische reserve om terug te keren naar de markt voor de duur van het contract van de strategische reserve.

— l'annonce de mises hors service de centrales de production ou de modification de puissance;

— le retour sur le marché d'une unité qui a été mise temporairement à l'arrêt ou ayant fait une notification de mise à l'arrêt temporaire;

— l'interdiction du retour sur le marché d'une unité définitivement mise à l'arrêt;

— la révision à la hausse et à la baisse du volume de réserve à contracter;

— l'analyse par la CREG du caractère manifestement (dé)raisonnable des prix de toutes les offres reçues et estimées régulières par Elia;

— le transfert du rapport d'Elia au ministre concernant le volume supplémentaire, s'il apparaît que le volume total de toutes les offres jugées raisonnables par la CREG est insuffisant pour couvrir le volume de réserve stratégique déterminé par le ministre;

— l'autorisation de la participation des offres de gestion de la demande à la réserve stratégique à partir de groupes de secours permettant un îlotage;

— la limitation de la durée des contrats de la réserve stratégique à un (1) an;

— l'interdiction pour les unités qui participent à la réserve stratégique de retirer des revenus du marché et de cumuler le revenu provenant de la réserve stratégique avec le revenu provenant des services auxiliaires de fréquence sur le marché (à l'exception du service de black-start, pour lequel les centrales participant à la réserve stratégique peuvent effectuer le service en dernier recours);

— au lieu du Roi, le ministre sera dorénavant habilité d'imposer des volumes et des prix aux soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable. Lorsque le ministre utilise cette habilitation, le ministre le fait en tenant, compte de l'avis de la CREG, le rapport du gestionnaire du réseau et la proposition de Direction générale de l'Energie;

— l'interdiction pour les unités qui font partie de la réserve stratégique de retourner sur le marché, pour la durée du contrat de la réserve stratégique.

De mededeling aan de minister, aan de CREG, de netbeheerder, alsook aan de AD Energie is voortaan niet alleen vereist voor de buitenwerkingstelling van een elektriciteitsproductie-installatie met een netto ontwikkelbaar vermogen groter dan of gelijk aan 5 MW, maar eveneens in het geval van vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit. De mededelingen van buitenwerkingstelling zullen worden gepubliceerd op de website van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.

In de toekomst wordt steeds meer decentrale productie verwacht, vooral wat betreft de ontwikkeling van kleine eenheden. Het productiepark vormt de basis voor de probabilistische analyse van de netbeheerder en het advies dat de AD Energie aan de minister moet verstrekken. Daarom is een goed beeld van het beschikbare vermogen essentieel voor het bepalen van het juiste volume van strategische reserve. Om de administratieve lasten te verminderen worden kleine eenheden van minder dan 5 MW vrijgesteld van de mededeling.

Er wordt een transparant, geïntegreerd en soepel wettelijk kader gecreëerd teneinde de terugkeer in de markt van eenheden te faciliteren. Dit wettelijk kader voorziet gepaste termijnen die rekening houden met de procedure en de doorlooptijd van de aanbesteding van de strategische reserve. In dat opzicht wordt voor tijdelijk buiten werking gestelde eenheden voorzien binnen welke termijnen deze eenheden kunnen terugkeren naar de markt. Er wordt verduidelijkt vanaf welk moment de terugkeer op de markt mogelijk is en dit in functie van het tijdstip waarop de mededeling van de verzaking aan de tijdelijke buitenwerkingstelling werd verricht. Verder wordt de Koning ermee belast om de bijkomende modaliteiten te voorzien in het geval van een terugkeer naar de markt, waaronder in ieder geval de financiële modaliteiten teneinde iedere vervalsing van de mededinging te voorkomen.

In ieder geval kan er geen afstand worden gedaan van een definitieve buitenwerkingstelling, tenzij een nieuwe productievergunning wordt aangevraagd en verkregen overeenkomstig artikel 4 van de Elektriciteitswet. Indien een dergelijke verzaking mogelijk zou zijn, zouden de exploitanten worden aangemoedigd 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. De mededeling van een definitieve buitenwerkingstelling resulteert in principe dus steeds in een deactivatie of in een deelname aan de strategische reserve (behoudens de hypothese waarin een nieuwe productie-vergunning wordt aangevraagd en verkregen, zie hieronder).

La notification au ministre, à la CREG, gestionnaire du réseau, ainsi qu'à la DG Energie est désormais requise non seulement pour la mise à l'arrêt d'une installation de production d'électricité d'une puissance nette développable supérieure ou égale à 5 MW, mais également en cas de réduction de la capacité installée de 5 MW ou plus. Les notifications de mise à l'arrêt seront publiées sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie.

A l'avenir, de plus en plus de productions décentralisées sont attendues, tout particulièrement en ce qui concerne le développement de petites unités. Le parc de production est la base de l'analyse probabiliste du gestionnaire du réseau et de l'avis que la DG Énergie doit rendre au ministre. Une bonne vision sur la puissance disponible est donc cruciale pour la bonne détermination du volume de réserve stratégique. À noter que pour réduire la charge administrative, les petites unités de moins de 5 MW sont exonérées de la notification.

Un cadre juridique transparent, intégré et souple est créé afin de faciliter le retour des unités sur le marché. Ce cadre juridique prévoit des délais appropriés qui tiennent compte de la procédure et du délai de la procédure d'appel d'offre de la réserve stratégique. A cet égard, le projet de loi détermine les délais dans lesquels les unités mises temporairement à l'arrêt sont autorisées à revenir sur le marché. Le moment à partir duquel le retour sur le marché sera possible est clarifié, en fonction du moment auquel la notification de la renonciation de mise à l'arrêt temporaire est réalisée. Par ailleurs, le Roi est chargé de prévoir les modalités complémentaires de retour sur le marché, notamment les modalités financières en vue d'éviter toute distorsion de concurrence.

Dans tous les cas, une renonciation à une mise à l'arrêt définitive n'est pas possible, à moins qu'une nouvelle autorisation de production ne soit demandée et obtenue conformément à l'article 4 de la Loi Électricité. 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. La notification d'une mise à l'arrêt définitive entraîne ainsi la désactivation de l'unité ou sa participation à la réserve stratégique (sans préjudice de l'hypothèse dans laquelle une nouvelle autorisation de production est demandée et obtenue, voir ci-dessous).

De huidige wetgeving voorziet dat geen enkele buitenwerkingstelling mag plaatsvinden tijdens de winterperiode. Deze regel wordt behouden maar weliswaar aangevuld met het voorbehoud voor maatregelen voor milieu- en veiligheidsredenen op grond waarvan een buitenwerkingstelling wel kan plaatsvinden tijdens de winterperiode.

Teneinde de herziening van het volume van de strategische reserve, vastgelegd door de minister op 15 januari van ieder jaar, voor de komende winterperiode mogelijk te maken, wordt de minister voortaan gemachtigd om uiterlijk op 1 september van ieder jaar, op basis van een geactualiseerde analyse van de netbeheerder en advies van de AD Energie, dit volume te herzien en dus te verhogen of te verlagen ingevolge omstandigheden met betrekking tot de bevoorradingszekerheid. Dit heeft tot gevolg dat het volume aan strategische reserve pas definitief gekend zal zijn op uiterlijk 1 september. Bijgevolg komt het aan de CREG toe om het manifest (on)redelijk karakter van de prijzen van alle door Elia ontvangen en regelmatig bevonden offertes te analyseren. Indien uit het advies van de CREG zou blijken dat het totaalvolume van de offertes waarvan de prijzen redelijk werden bevonden niet voldoende is om het definitief vastgestelde benodigde volume aan strategische reserve te dekken, zal Elia verslag uitbrengen aan de minister over het noodzakelijk bijkomend volume aan strategische reserve. Daar het volume aan strategische reserve pas definitief vastgesteld zal zijn op uiterlijk 1 september, zal dit verslag ten vroegste na deze datum, doch uiterlijk op 15 september, door Elia aan de minister worden overgemaakt. Hierop kan de minister de noodzakelijke prijzen en volumes opleggen bij een in Ministerraad overlegd ministerieel besluit. Daarnaast kan de netbeheerder een reserve contracteren met een vermogensvolume in MW dat het niveau dat door de minister was bepaald, overtreft. Dergelijk hoger volume kan verantwoord worden zowel door de voorzienbare beschikbaarheid van MW die hem werden aangeboden alsook door de ondeelbaarheid van de offertes.

Wanneer de minister de noodzakelijke prijzen en volumes oplegt bij ministerieel besluit overlegd in Ministerraad, doet hij dit op voorstel van de Algemene Directie Energie en zal hij rekening houden met het rapport van de netbeheerder en het advies van de CREG met betrekking tot het manifest onredelijk karakter van de prijzen van de offertes, dat eveneens de door de CREG aanbevolen maatregelen, in het bijzonder een schatting van het prijsniveau vanaf het welke de prijs van deze offertes als redelijk kan worden beschouwd bevat.

Aangezien de situatie van de bevoorradingszekerheid op korte termijn snel kan wijzigen (jaarlijkse mededelingen van sluitingen, tijdelijke onbeschikbaarheid van

La législation en vigueur prescrit qu'aucune mise à l'arrêt ne peut être effectuée durant la période hivernale. Cette règle est maintenue, mais complétée par une réserve quant aux mesures pour des raisons environnementales ou de sécurité à la base desquels une mise à l'arrêt peut être effectuée durant la période hivernale.

Afin de permettre une révision du volume de la réserve stratégique, déterminé par le ministre le 15 janvier de chaque année pour la période hivernale suivante, le ministre est désormais habilité au plus tard le 1^{er} septembre de chaque année, sur la base d'une analyse actualisée du gestionnaire du réseau et d'un avis de la DG Energie, à revoir ce volume, tant à la hausse qu'à la baisse, suite aux circonstances liées à la sécurité d'approvisionnement. En raison de cette possibilité, le volume de la réserve stratégique ne sera connu définitivement qu'au 1^{er} septembre au plus tard. Par conséquent, il appartient à la CREG d'analyser le caractère manifestement (dé)raisonnable des prix de toutes les offres reçues et considérées recevables par Elia. S'il ressort de l'avis de la CREG que le volume total des offres dont les prix sont considérés raisonnables n'est pas suffisant pour couvrir le volume requis définitif de la réserve stratégique, Elia remettra un rapport au ministre concernant le volume additionnel de réserve stratégique nécessaire. Le volume de réserve stratégique n'étant définitivement établi que le 1^{er} septembre au plus tard, ce rapport sera présenté par Elia au ministre au plus tôt après cette date mais au plus tard le 15 septembre. Sur la base de ce rapport, le ministre pourra imposer les prix et les volumes nécessaires par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres. Par ailleurs, la contractualisation par le gestionnaire du réseau de la réserve peut mener à un volume de puissance en MW supérieur au niveau déterminé par le ministre. Ce volume supérieur peut être justifié tant par la disponibilité prévisible des MW qui sont offerts que par l'indivisibilité des offres.

Lorsque le ministre impose des prix et des volumes nécessaires par arrêté ministériel délibéré en Conseil des ministres, il le fait à la proposition de la Direction générale de l'Energie et il tiendra compte du rapport du gestionnaire de réseau, de l'avis de la CREG quant au caractère manifestement déraisonnable, contenant les mesures recommandées par la CREG, notamment quant à l'estimation du niveau de prix des offres qui peut être considéré comme raisonnable.

Vu que la situation de la sécurité d'approvisionnement peut à court terme changer rapidement (annonces annuelles de fermetures, indisponibilités temporaires

productiecapaciteit in België en in het buitenland,...) is het wenselijk om het niveau van de strategische reserve jaarlijks te kunnen her-evalueren. Deze jaarlijkse probabilistische analyse moet bovendien uitgevoerd worden op basis van het “low-probability, high-impact” scenario dat goedgekeurd is door de Europese Commissie in haar besluit SA.48648 (2017/NN) Belgium strategic reserve. Er wordt bijgevolg voorzien dat de strategische reserve enkel voor één jaar kan worden aangelegd. Dit is bovendien conform met de besprekingen die gevoerd werden met de Europese Commissie, krachtens dewelke het volume van strategische reserve dient te kunnen worden aangepast tijdens de periode tussen het vaststellen van dit volume en het contracteren ervan, teneinde zoveel mogelijke rekening te kunnen houden met eventuele wijzigingen in de markt die zich zouden voordoen tijdens deze periode.

Bovendien, wordt er voorzien dat Elia uiterlijk op 30 juni van iedere tweejaarlijkse periode een analyse uitvoert met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteitssysteem inzake de toereikendheid en de flexibiliteit van het land voor de komende tien jaar. Deze analyse zal voor een eerste maal uiterlijk op 30 juni 2019 uitgevoerd moeten worden.

Er wordt nog verduidelijkt dat bepaalde exploitanten waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen van ten minste 25 MW heeft, de plicht hebben om ieder jaar minstens één offerte in te dienen die het gehele vermogen van de bedoelde installatie omvat met het oog op de aanleg van een strategische reserve. Nieuw hierbij is dat eenheden die, nadat zij hun definitieve buitenwerkingstelling hebben aangekondigd, strategische reserve leveren op het moment dat de minister de instructie aan Elia geeft tot aanleg van strategische reserve, eveneens de plicht hebben om minstens één offerte in te dienen die het gehele vermogen van de bedoelde installatie omvat.

Om een strategische reserve aan te leggen die het best voldoet aan de technische en economische criteria en om het level playing field tussen de demand side management en de productie te versterken, moeten de offertes deelbaar zijn, rekening houdend met de technische kenmerken van de aangeboden capaciteit. Deze deelbaarheid van de offertes moet het mogelijk maken om enkel de meest geschikte technische en economische combinatie te weerhouden.

De deelname aan de offerteaanvraag met het oog op de aanleg van de strategische reserve wordt voortaan ook toegestaan voor noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken. De bedoeling is om de offerteaanvraag uit te breiden tot installaties voor elektriciteitsproductie binnen een verbruikssite, waarvan

de capacités de production en Belgique et à l'étranger, etc.), il est souhaitable de pouvoir revoir annuellement le niveau de la réserve stratégique. Cette analyse probabiliste annuelle doit également être effectuée sur la base du scénario “low-probability, high-impact” approuvé par la Commission Européenne dans sa décision SA.48648 (2017/NN) Belgium strategic reserve. Il est donc prévu que la réserve stratégique ne puisse être constituée que pour une durée d'un an. Ceci est également conforme avec les discussions qui ont eu lieu avec la Commission européenne, à l'occasion desquelles il fut décidé que le volume de réserve stratégique devait pouvoir être ajusté pendant la période entre la détermination du volume nécessaire et la conclusion du contrat, afin de prendre en compte autant que possible les changements sur le marché qui se produiraient au cours de cette période.

En outre, Elia devrait effectuer une analyse avant le 30 juin de chaque période biannuelle relative aux besoins du système électrique belge en ce qui concerne l'adéquation et la flexibilité du pays pour les dix prochaines années. Cette analyse devra être réalisée pour la première fois le 30 juin 2019 au plus tard.

Il est encore clarifié que les exploitants dont l'installation de production d'une puissance nette développable d'au moins 25 MW ont l'obligation de remettre chaque année au moins une offre couvrant la totalité de la capacité de l'installation visée, en vue de la constitution de la réserve stratégique. Un élément nouveau est que les unités qui, après avoir annoncé leur arrêt définitif, prennent part à la réserve stratégique au moment où le ministre donne instruction à Elia de constituer une telle réserve, ont également l'obligation de présenter une offre couvrant au moins la totalité de la capacité de l'installation en question.

Pour permettre de constituer une réserve stratégique qui répond le mieux aux critères technico-économiques et pour renforcer le “level playing field” entre la demande “demand side management” et la production, les offres doivent être divisibles, compte tenu des caractéristiques techniques de la capacité offerte. Cette divisibilité des offres devrait permettre de retenir la combinaison technico-économiques la plus adéquate.

La participation à l'appel d'offres en vue de constituer la réserve stratégique est dorénavant permise pour des groupes de secours permettant l'îlotage. L'intention est d'étendre l'appel d'offres aux installations de production d'électricité au sein d'un site de consommation, dont la puissance nominale ne dépasse pas significativement

het nominale vermogen niet significant hoger is dan het verbruiksvermogen van de site in kwestie, uitsluitend met het oog op het garanderen van de continuïteit van de elektriciteitsproductie van deze site of van een deel ervan wanneer de elektriciteitsvoorziening afkomstig van het netwerk waarop de site is aangesloten wegvalt. Daar dit een substantiële aanpassing van Elia's werkingsregels van de strategische reserve inhoudt, en de huidige aanbesteding gelanceerd is op basis van door de CREG goedgekeurde regels, zullen deze noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken slechts kunnen deelnemen aan de strategische reserve vanaf de winterperiode 2019-2020.

Deze wijzigingen met betrekking tot de toegelaten en verplichte deelname aan de procedure tot aanleg van de strategische reserve, de deelbaarheid van de offertes en het verbod tot opsplitsing van de offerteaanvraag in meerdere percelen zijn slechts van toepassing vanaf de winter 2019-2020 aangezien deze wijzigingen niet in april 2018, zijnde voor de aanvang van de offerteaanvraag van de strategische reserve voor de winterperiode 2018-2019, van kracht zullen zijn. Deze hervorming zal verder uitgewerkt worden in de werkingsregels en de procedure van aanleg van de strategische reserve.

Hoewel dit in de praktijk reeds het geval is, verduidelijkt dit ontwerp expliciet dat eenheden die deelnemen aan de strategische reserve, van rechtswege, buiten de markt worden geplaatst. Zij mogen met andere woorden geen enkele andere inkomst uit de markt halen. Een uitzondering wordt evenwel gemaakt voor de levering van de black-start dienst. Er dient bovendien benadrukt te worden dat voor de duur van de levering van strategische reserve er een absoluut verbod bestaat voor deze eenheden om terug te keren naar de markt (hetgeen in de praktijk overigens eveneens reeds het geval is).

In haar advies nr. 63.241/3 van 3 mei 2018 stelt de Afdeling wetgeving van de Raad van State dat het ontwerp ook basisopties inhoudt in verband met het nationaal energiebeleid, valt het eveneens onder "de 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."

Bovendien, overeenkomstig de engagementen onderschreven ten opzichte van de Europese Commissie, dienen de tarieven voor het elektriciteitstransmissienet en voor de netten met een transmissiefunctie te worden aangepast, wat betreft de waarde van het onevenwichtstarief. Thans, is de waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken bij activatie van strategische reserves vastgelegd op 4 500 €/

la puissance de consommation du site concerné, visant exclusivement à assurer la continuité de l'alimentation électrique de ce site ou d'une partie de celui-ci lorsque ce dernier est privé d'alimentation électrique provenant du réseau auquel il est raccordé. En raison de l'impact significatif qu'aura cette modification sur les règles de fonctionnement établies par Elia et que l'appel d'offre est déjà lancé sur base des règles approuvées par la CREG, pour la réserve stratégique, ces groupes de secours permettant l'îlotage ne pourront participer à la réserve stratégique qu'à partir de la période hivernale 2019-2020.

Ces modifications concernant la participation autorisée ou obligée à la procédure de constitution de la réserve stratégique, la divisibilité des offres et l'interdiction d'organiser l'appel d'offres en plusieurs lots ne sont applicable qu'à partir de l'hiver 2019-2020 étant donné que les présentes modifications ne seront pas en vigueur en avril 2018, étant avant le début de l'appel d'offres pour la période hivernale 2018-2019. Par ailleurs, cette adaptation devra être réalisé dans le cadre des règles de fonctionnement et de la procédure de constitution de la réserve stratégique.

Bien que ce soit déjà le cas en pratique, le présent projet précise explicitement que les unités participant à la réserve stratégique sont, de plein droit, placées hors du marché. En d'autres termes, ils ne peuvent retirer aucun autre revenu du marché. Cependant, une exception est faite pour la fourniture du service Black-Start. Il convient également de souligner que pendant la durée du contrat de réserve stratégique, il y a une interdiction absolue pour ces unités de revenir sur le marché (ce qui est d'ailleurs déjà le cas dans la pratique).

Dans son avis n° 63.241/3 du 3 mai 2018, la Section de législation du Conseil d'État mentionne que le projet comporte des options de base relatives à la politique énergétique nationale, il relève également 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".

En outre, conformément aux engagements pris auprès de la Commission européenne, il convient d'ajuster les tarifs du réseau de transport d'électricité et des réseaux ayant une fonction de transport, en termes de valeur du tarif de déséquilibre. À l'heure actuelle, la valeur d'application pour le tarif pour le maintien et la restauration de l'équilibre résiduel des responsables d'accès individuels lors d'une activation de la réserve stratégique est fixée à 4 500 €/MWh. Afin de limiter les

MWh. Teneinde marktverstoringen te beperken, zal dit opgetrokken dienen te worden tot boven de Intraday maximumprijs. Te dien einde, zal Elia een nieuw tarifaire voorstel voor de compensatie van de kwartieronevenwichten moeten formuleren dat vervolgens door de CREG moet worden goedgekeurd.

Er dient tenslotte op gewezen te worden dat de beslissing van de Europese Commissie van 7 februari 2018 waarbij zij besluit dat het mechanisme van de strategische reserve geen onverenigbare steun uitmaakt in de zin van de Europese regels inzake Staatssteun, slechts geldt voor de komende vijf (5) winterperiodes. Indien mocht blijken dat hierna het mechanisme van de strategische reserve opnieuw geactiveerd moet worden, zal dit mechanisme bijgevolg wederom aangemeld moeten worden bij de Europese Commissie.

ARTIKELSGEWIJZE TOELICHTING

Artikel 1

Dit artikel verduidelijkt dat het wetsontwerp valt onder artikel 74 van de Grondwet.

Art. 2

Artikel 2 van het wetsontwerp voegt enkele definities in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “electriciteitswet”) in die noodzakelijk zijn voor de tenuitvoerlegging van de hervorming van de strategische reserve.

Het betreft eerst en vooral de definitie van “structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit” die ertoe strekt om alle verminderingen van capaciteit van een installatie voor elektriciteitsproductie te omvatten behoudens deze aan de uitbatingsmodus met een duur van minder dan twaalf maanden. Het is immers belangrijk om geen verstoring van de goede marktwerking te veroorzaken en om in het licht van de ondernemingsvrijheid een flexibiliteitsmarge voor de producenten te vrijwaren wat betreft de keuze voor de éne of de andere *modus operandi* van bepaalde productie-eenheden (bijvoorbeeld, de mogelijkheid om van de CCGT-modus naar een open-cyclus modus te gaan).

Vervolgens, wordt een definitie van “noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken” ingevoerd die betrekking heeft op installaties voor de productie van elektriciteit welke binnen een verbruikslocatie worden geplaatst en die er uitsluitend toe strekt om de bevoorrading van deze locatie te garanderen indien deze niet langer bevoorrad wordt via het netwerk waarop deze

distorsions du marché, il convient de porter cette valeur au-delà du prix maximum Intraday. A cette fin, Elia devra formuler une nouvelle proposition tarifaire pour la compensation des déséquilibres quart-horaires qui devra ensuite être approuvée par la CREG.

Enfin, il convient de noter que la décision de la Commission européenne du 7 février 2018 selon laquelle le mécanisme de la réserve stratégique ne constitue pas une aide incompatible au sens des règles européennes sur les aides d’État ne s’applique qu’aux cinq (5) prochaines périodes d’hiver. S’il devait s’avérer que le mécanisme de la réserve stratégique doive être réactivé après cette période, ce mécanisme devrait par conséquent être à nouveau notifié auprès de la Commission européenne.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

Article 1^{er}

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

Art. 2

L’article 2 du projet de loi introduit quelques définitions à l’article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité (ci-après, la “loi électricité”) qui sont nécessaires à la mise en œuvre de la réforme de la réserve stratégique.

Il s’agit d’abord de la définition de la “réduction structurelle de la capacité installée” qui vise à inclure toutes les réductions de capacité d’une installation de production d’électricité à l’exception de celles de mode d’exploitation d’une durée de moins de douze mois. Il est en effet important de ne pas provoquer une distorsion du bon fonctionnement du marché et à la lumière de la liberté d’entreprise de préserver une marge de flexibilité des producteurs en ce qui concerne le choix pour l’un ou l’autre mode d’opération de certains unités de production (par exemple, la possibilité de passer du mode CCGT au mode cycle ouvert).

Ensuite, une définition de “groupe de secours permettant l’îlotage”, est introduite qui vise des installations de production d’électricité qui sont placées au sein d’un site de consommation et qui vise exclusivement à assurer l’approvisionnement de ce site lorsque celui-ci est privé d’alimentation via le réseau auquel il est raccordé. Comme on le verra, le présent projet entend permettre

aangesloten is. Zoals hierna wordt beschreven, strekt dit wetsontwerp ertoe om de uitbaters van deze groepen toe te laten aanbiedingen voor beheer van de vraag in het kader van de strategische reserve in te dienen vanaf winter 2019-2020.

Het mechanisme van de strategische reserve, dat nog niet gedefinieerd was door de elektriciteitswet, maakt thans het voorwerp uit van een definitie.

De “black-start” dienst, die door dit wetsontwerp wordt ingevoegd in artikel 4*bis* van de elektriciteitswet, wordt eveneens gedefinieerd.

Art. 3

Deze bepaling wijzigt artikel 4*bis* van de elektriciteitswet dat de formaliteiten vastlegt die voorafgaand aan een tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling van een installatie voor de productie van elektriciteit moeten worden vervuld.

Het principe van een voorafgaandelijke kennisgeving (aan de minister, aan de CREG, aan de netbeheerder, alsook aan de AD Energie) blijft behouden maar wordt enerzijds uitgebreid tot de structurele verminderingen van een geïnstalleerde capaciteit van 5 MW of meer en anderzijds tot alle productie-eenheden met een geïnstalleerde capaciteit hoger dan of gelijk aan 5 MW.

Deze uitbreiding zal het mogelijk maken om een beter zicht te krijgen op de beschikbare capaciteiten en op de buitenwerking gestelde capaciteiten. Zo wordt het ook mogelijk om de onzekerheden inzake het toepassingsgebied van het huidige artikel 4*bis*, betreffende de verplichting tot deelneming aan de strategische reserve uit te klaren, en om uiteindelijk een betere analyse en besluitvorming over de omvang van de strategische reserve te maken. De gekozen beperking van 5 MW is een compromis tussen enerzijds de noodzaak om een zicht te hebben op zoveel mogelijk productie-eenheden en anderzijds het nut (en de haalbaarheid) om zo'n kennisgeving aan de kleine eenheden (windmolens, warmtekrachtkoppelingseenheden en kleine gedecentraliseerde eenheden) op te leggen.

Voorts zijn de termijnen voor de tenuitvoerlegging van de buitenwerkingstelling en de structurele vermindering niet van toepassing als de buitenwerkingstelling of de structurele vermindering om veiligheidsredenen worden opgelegd, om aan de milieunormen te voldoen of om de contractuele verbintenissen inzake warmtekrachtkoppeling ten aanzien van derden te eerbiedigen.

aux exploitants de ces groupes de déposer des offres de gestion de la demande dans le cadre de la réserve stratégique à partir de l'hiver 2019-2020.

Le mécanisme de la réserve stratégique, qui n'était pas encore défini par la loi électricité, fait maintenant l'objet d'une définition.

Le “service de black-start”, introduit par le présent projet de loi à l'article 4*bis* de la loi électricité, est également défini.

Art. 3

Cette disposition modifie l'article 4*bis* de la loi électricité, qui détermine les formalités qui doivent être remplies préalablement à une mise hors service temporaire ou définitive d'une installation de production d'électricité.

Le principe d'une notification préalable (au ministre, à la CREG, au gestionnaire du réseau, ainsi qu'à la DG Energie) est maintenu mais élargi, d'une part, aux réductions structurelles d'une capacité installée de 5 MW ou plus et, d'autre part, à toutes les unités de production d'une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW.

Cet élargissement permettra d'avoir une meilleure vue sur les capacités disponibles et les capacités mises hors service. Elle permettra également de résoudre les incertitudes liées au champ d'application de l'article 4*bis* actuel, en lien avec l'obligation de participer à la réserve stratégique et permet *in fine* de faire de meilleures analyses et décisions concernant la taille de la réserve stratégique. La limite choisie de 5 MW représente un compromis entre la nécessité d'avoir une vue sur le plus grand nombre possible d'unités de production, d'une part, et l'utilité (et la faisabilité) d'imposer une telle notification aux petites unités (éoliennes, unités de cogénération et petites unités décentralisées), d'autre part.

Par ailleurs, les délais de la mise en œuvre des mises à l'arrêt et des réductions structurelles ne s'appliquent pas lorsque 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.

Immers is het belangrijk om een flexibiliteitsmarge te behouden voor de werking van warmtekrachtkoppelingseenheden die stoom en elektriciteit gebruiken en die zodoende afhankelijk zijn van industriële processen. De beoogde eenheden maken bijgevolg het voorwerp uit van een contract tussen een energieproducent en een industriële klant.

Deze bepaling versterkt bovendien de gevolgen die gepaard gaan met de kennisgevingen van definitieve buitenwerkingstelling, en dit om de voorspelbaarheid van de op korte termijn overwogen buitenwerkingstellingen te verbeteren ten voordele van de markt. Zo voorziet de ontworpen bepaling uitdrukkelijk dat in geval van definitieve buitenwerkingstelling, de eenheid gedeactiveerd wordt en niet meer kan produceren, behalve als ze in de strategische reserve wordt opgenomen of om de "black start"-dienst te verlenen; in dat opzicht wordt het ontwerp door de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie geïnspireerd die in zo'n deactivering voorziet voor de nucleaire eenheden die het einde van hun levensduur bereiken. Zelfs in geval van deelname aan de strategische reserve zal ze niet meer op de markt kunnen terugkeren na afloop van de contractering in de strategische reserve, behoudens indien deze een nieuwe productie-vergunning heeft aangevraagd en gekregen conform artikel 4. Een kennisgeving van definitieve buitenwerkingstelling zal dus niet meer lichtzinnig kunnen gebeuren.

Deze bepaling strekt er eveneens toe om een nieuwe paragraaf in te voegen die de voorwaarden beschrijft waaronder een uitbater kan verzaken aan een aankondiging van tijdelijke buitenwerkingstelling teneinde op de markt terug te keren, meer bepaald doch niet uitsluitend, wanneer een eenheid deelneemt aan de strategische reserve.

Een dergelijke verzaking heeft de nietigheid van de initiële aankondiging tot gevolg, waardoor, desgevallend, een nieuwe aankondiging tot buitenwerkingstelling dient te gebeuren indien naderhand de uitbater opnieuw zulke buitenwerkingstelling van zijn installatie beoogt: een eenvoudig uitstel is niet langer mogelijk.

Deze mogelijkheid tot terugkeer naar de elektriciteitsmarkt dient echter met respect voor een bepaald tijds kader te gebeuren. Het is namelijk zo dat een terugkeer op de elektriciteitsmarkt een impact heeft op het benodigde volume aan strategische reserves en aldus op de mogelijk lopende of te plannen aanbesteding. In dat opzicht wordt de effectieve terugkeer naar de elektriciteitsmarkt vooraf vastgelegd op een bepaalde datum, in functie van de datum van aankondiging van de intentie tot terugkeer op de elektriciteitsmarkt.

En effet, il est important de conserver une marge de flexibilité pour le fonctionnement d'unités de cogénération utilisant la vapeur et l'électricité et qui sont dès lors dépendantes des processus industriels. Les unités visées font l'objet d'un contrat entre un producteur d'énergie et un client industriel.

Cette disposition renforce par ailleurs les conséquences qui s'attachent aux notifications d'arrêt définitif, et ce, en vue d'améliorer, au bénéfice du marché, la prévisibilité des mises à l'arrêt envisagées à court terme. Ainsi, la disposition en projet prévoit expressément qu'en cas de mise à l'arrêt définitive, l'unité est désactivée et ne peut plus produire, sauf si elle est reprise dans la réserve stratégique ou pour fournir le service black-start; le projet s'inspire à cet égard de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, qui prévoit pareille désactivation pour les unités nucléaires arrivées en fin de vie. Même en cas de participation à la réserve stratégique, elle ne pourra plus revenir sur le marché à l'issue de la contractualisation dans la réserve, sauf si elle demande et obtient une nouvelle autorisation de production, conformément à l'article 4. Une notification de mise à l'arrêt définitive ne pourra donc plus se faire à la légère.

Cette disposition vise également à insérer un nouveau paragraphe décrivant les conditions dans lesquelles un exploitant peut renoncer à une notification de mise à l'arrêt temporaire en vue de revenir sur le marché, notamment mais pas exclusivement lorsque l'unité participe à la réserve stratégique.

Une telle renonciation provoque la caducité de la notification initiale, ce qui entraîne, le cas échéant, qu'une nouvelle notification de mise à l'arrêt devra être faite. Si ultérieurement l'exploitant envisage à nouveau une telle mise à l'arrêt de son installation: un simple report n'est plus possible.

Cette possibilité de retour sur le marché de l'électricité doit être réalisée en respectant un calendrier déterminé. Il est certain qu'un retour sur le marché influence le volume nécessaire de la réserve stratégique et dès lors l'appel d'offre en cours ou planifié. À cet égard, le retour effectif sur le marché de l'électricité est préalablement déterminé à une date fixe, en fonction de la date de la notification de l'intention de retour sur le marché de l'électricité.

De door deze bepaling voorziene termijn tussen de datum van aankondiging en de vroegste datum van terugkeer op de markt, beoogt de aanleg van een gepast volume aan strategische reserve binnen het vooropgestelde tijds kader mogelijk te maken.

De verduidelijking van het wettelijk toegelaten tijdstip voor de terugkeer in de markt is afgestemd op de nieuwe regel dat de strategische reserve voortaan slechts voor één jaar wordt aangelegd.

Ten slotte wordt om redenen van transparantie voorzien in een bekendmaking van alle kennisgevingen van buitenwerkingstelling of van structurele vermindering van capaciteit op de website van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.

Art. 4

Dit artikel beoogt een aantal wijzigingen aan te brengen aan artikel 7*bis* van de elektriciteitswet.

In dat opzicht wordt, met het oog op transparantie, voorzien dat iedere wijziging in de basishypothesen en in de methodologie die door de netbeheerder in het kader van zijn analyse worden gebruikt, ter consultatie zal worden voorgelegd aan de marktdeelnemers, alsook de AD Energie en de CREG.

Er wordt ook voorzien dat de netbeheerder voortaan de opdracht krijgt om elke twee jaar een tienjarige analyse te maken over de noden van het Belgische elektriciteitssysteem inzake toereikendheid en flexibiliteit. De basishypothesen en -scenario's, alsook de gebruikte methodologie voor deze tienjarige analyse zullen in samenwerking met de AD Energie en het Federaal Planbureau, en in overleg met de CREG opgesteld worden. De eerste versie van deze studie dient opgeleverd te worden voor 30 juni 2019.

Opnieuw om de transparantie van het proces te verbeteren, voorziet deze bepaling dat de door de netbeheerder te maken analyses op zijn website gepubliceerd zullen worden, binnen een redelijke termijn na de datum van verzending aan de minister en de AD Energie.

Art. 5

Deze bepaling beoogt artikel 7*ter* van de elektriciteitswet te wijzigen. Overeenkomstig voornoemd artikel 7*ter* is de AD Energie ermee belast om een advies te geven aan de minister aangaande de noodzaak tot het aanleggen van een strategische reserve.

Le délai prévu par cette disposition entre la date de notification et la date de retour sur le marché vise à permettre la constitution d'un volume approprié de la réserve stratégique selon le calendrier défini.

La clarification du moment légalement autorisé d'un retour sur le marché est adapté en fonction de la nouvelle règle selon laquelle la réserve stratégique ne peut désormais être contractée que pour un an.

Enfin, pour des raisons de transparence, une publication de toutes les notifications de mise à l'arrêt ou de réduction structurelle de capacité sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie est instaurée.

Art. 4

Cet article en projet prévoit d'apporter un certain nombre de modifications à l'article 7*bis* de la loi électricité.

A cet égard, dans un souci de transparence, il est prévu que toute modification aux hypothèses de base et à la méthodologie utilisées par le gestionnaire du réseau dans le cadre de son analyse sera soumise à consultation des acteurs du marché ainsi que de la DG Energie et de la CREG.

Il est également prévu que le gestionnaire du réseau de transport désormais soit chargé de réaliser tous les deux ans une analyse à dix ans, portant sur les besoins du système électrique belge en matière d'adéquation et de flexibilité. Les hypothèses et scénarios de base ainsi que la méthodologie utilisée de cette étude à dix ans seront rédigés en collaboration avec la DG Energie et le Bureau fédéral du Plan, et en concertation avec la CREG. Cette analyse devra être réalisée pour la première fois le 30 juin 2019 au plus tard.

À nouveau pour améliorer la transparence du processus, cette disposition prévoit que les analyses à réaliser par le gestionnaire du réseau seront publiées sur son site Internet, dans un délai raisonnable après la date de transmission au ministre et à la DG Energie.

Art. 5

Cette disposition vise à modifier l'article 7*ter* de la loi électricité. Conformément l'article 7*ter* précité la DG Energie est chargé de rendre un avis au ministre sur la nécessité de constituer une réserve stratégique.

Deze bepaling voorziet dat de aanleg van de strategische reserve voortaan slechts kan worden verricht voor de komende winterperiode en dus slechts voor één jaar.

Art. 6

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{quater} van de elektriciteitswet. Krachtens voornoemd artikel 7^{quater} wordt de minister wettelijk gemachtigd om een instructie te geven aan de netbeheerder teneinde een strategische reserve aan te leggen.

Vervolgens geeft deze bepaling aan de minister uitdrukkelijk de toestemming om het volume van de strategische reserve te herzien nadat aan de netbeheerder reeds de instructie werd gegeven met toepassing van artikel 7^{quater}, § 1. Die herziening kan enkel plaatsvinden indien de minister vaststelt dat de omstandigheden die gepaard gaan met de bevoorradingszekerheid dermate geëvolueerd zijn dat het oorspronkelijk gedefinieerd volume niet meer beantwoordt aan de criteria van de toereikendheid waarvan sprake is in artikel 7^{bis}, § 2. Dergelijke herziening en dus wijziging van het volume (naar boven of naar beneden) dient te gebeuren, rekening houdend met de juridische stabiliteit en de geldigheid van de offerteaanvraag van de strategische reserve die door de netbeheerder is opgestart.

Voordat het besluit tot herziening van het volume wordt genomen, moet een actualisatie van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie worden verstrekt.

Deze bepaling verduidelijkt verder dat het volume gecontracteerde strategische reserve groter kan zijn dan het niveau dat door de minister bepaald is, in functie van de ondeelbaarheid van de aangeboden MW (bijvoorbeeld: een productie-eenheid met open cyclus met een vermogen van 125 MW kan in de strategische reserve slechts gecontracteerd worden voor haar volledig vermogen en bijgevolg zou het totaal te contracteren volume hoger kunnen zijn dan het volume dat werd bepaald door de minister).

Art. 7

Deze bepaling wijzigt artikel 7^{quinquies} van de elektriciteitswet.

De verschillende categorieën marktdeelnemers die kunnen deelnemen aan de procedures voor de aanleg van de strategische reserve werden eveneens herzien. In het bijzonder wordt voortaan de deelname aan de

Cette disposition prévoit que la constitution de la réserve stratégique ne peut désormais être effectuée que pour la période hivernale suivante et donc pour une seule année.

Art. 6

Cette disposition modifie l'article 7^{quater} de la loi électricité. En vertu de cet article 7^{quater} précité le ministre est légalement autorisé à donner l'instruction au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique.

Ensuite, cette disposition autorise expressément le ministre à revoir le volume de la réserve stratégique postérieurement à l'instruction donnée au gestionnaire du réseau en application de l'article 7^{quater}, § 1^{er}. Cette révision ne peut intervenir que si le ministre constate que les circonstances liées à la sécurité d'approvisionnement ont évolué de telle sorte que le volume défini initialement ne correspond plus aux critères d'adéquation tels qu'énoncés à l'article 7^{bis}, § 2. Une telle révision et donc modification du volume (à la hausse ou à la baisse) ne pourra par ailleurs avoir lieu qu'en tenant compte de la stabilité juridique et de la validité de l'appel d'offres de la réserve stratégique lancé par le gestionnaire du réseau.

Une actualisation de l'analyse du gestionnaire de réseau et de l'avis de la Direction générale de l'Énergie devra être fournie avant la décision de révision du volume.

Cette disposition clarifie par ailleurs que le volume de réserve stratégique contracté peut être supérieur au niveau déterminé par le ministre, en fonction de l'indivisibilité des MW offerts (par exemple, une unité de production à cycle ouvert, d'une puissance de 125 MW, ne pourrait être contractée dans la réserve stratégique que pour l'ensemble de sa puissance, et dès lors le volume total à contracter pourrait être plus élevé que le volume déterminé par le ministre).

Art. 7

Cette disposition modifie l'article 7^{quinquies} de la loi électricité.

Les différentes catégories d'acteurs du marché pouvant participer aux procédures de constitution des réserves stratégiques sont également revues. En particulier, la participation à la réserve stratégique

strategische reserve toegestaan via aanbiedingen van vraagbeheer door middel van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, vanaf winter 2019-2020. Zo kan een groter volume worden aangeboden in het raam van de offerteaanvraag.

Verder wordt voortaan de verplichting tot deelname aan de strategische reserve opgelegd aan alle eenheden met een netto ontwikkelbaar vermogen van ten minste 25 MW. De meeste eenheden met een nominaal vermogen kleiner dan 25 MW of die zijn aangesloten op het distributienet zijn niet in staat om te produceren op verzoek van de netbeheerder en dus om deel te nemen aan de strategische reserve, maar indien zij over de technische capaciteit beschikken en aan de toepasselijke voorwaarden voldoen, kunnen zij deelnemen en vrijwillig een offerte indienen.

Bovendien wordt verduidelijkt dat alle volumes die door de deelnemers aan de procedure voor het aanleggen van de strategische reserve worden aangeboden, deelbaar moeten zijn, rekening houdend met de technische kenmerken van de aangeboden capaciteit, en in overeenstemming met de modaliteiten die vastgelegd zijn in de procedure voor het aanleggen van de strategische reserve.

Met betrekking tot de procedure tot aanleg van de strategische reserve (de offerteaanvraag) wordt een organisatie van dergelijke procedure in meerdere percelen niet langer toegestaan.

Deze wijzigingen met betrekking tot de toegelaten en verplichte deelname aan de procedure tot aanleg van de strategische reserve, de deelbaarheid van de offertes en het verbod tot opsplitsing van de offerteaanvraag in meerdere percelen zijn, net zoals de deelname van noodstroomgroepen, slechts van toepassing vanaf de winter 2019-2020 aangezien deze wijzigingen niet in april 2018, zijnde voor de aanvang van de offerteaanvraag van de strategische reserve voor de winterperiode 2018-2019, van kracht zullen zijn. Deze hervorming zal verder uitgewerkt worden in de werkingsregels en/of de procedure van aanleg van de strategische reserve.

Ten slotte, met het oog op het waarborgen van de transparantie, en uiterlijk op de dag van de lancering, door de netbeheerder, van de procedure tot aanleg van de strategische reserve, publiceert de CREG op haar website de criteria op grond waarvan de beoordeling van het al dan niet manifest onredelijk karakter van de offertes zal gebeuren.

est désormais permise via des offres de gestion de la demande au moyen de groupes de secours permettant l'îlotage, à partir de l'hiver 2019-2020. Ainsi, un volume plus large pourra être offert dans le cadre de l'appel d'offres.

Par ailleurs, l'obligation de participation à la réserve stratégique est désormais imposée à toutes les unités ayant une puissance nette développable d'au moins 25 MW. Les unités d'une puissance nominale inférieure à 25 MW ou raccordées au réseau de distribution ne sont, pour la plupart, pas capables de produire à la demande du gestionnaire de réseau et donc de participer à la réserve stratégique, mais s'ils en ont la capacité technique et s'ils remplissent les conditions applicables, ils peuvent participer et remettre une offre volontairement.

En outre, il est clarifié que tous 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.

En ce qui concerne la procédure de constitution de la réserve stratégique (l'appel d'offres), l'organisation d'une telle procédure en plusieurs lots n'est désormais plus permise.

Ces modifications concernant la participation autorisée ou obligée à la procédure de constitution de la réserve stratégique, la divisibilité des offres et l'interdiction d'organiser l'appel d'offres en plusieurs lots, ne sont, comme la participation des groupes de secours, applicable qu'à partir de l'hiver 2019-2020 étant donné que les présentes modifications ne seront pas en vigueur en avril 2018, avant le début de l'appel d'offres pour la période hivernale 2018-2019. Par ailleurs, cette adaptation devra être réalisée dans le cadre des règles de fonctionnement et/ou de la procédure de constitution de la réserve stratégique.

Enfin, afin de garantir la transparence, et au plus tard le jour du lancement par le gestionnaire du réseau de la procédure de constitution de la réserve stratégique, la CREG publie sur son site Internet les critères sur la base desquels le caractère manifestement déraisonnable ou non des offres sera apprécié.

Art. 8

Deze bepaling wijzigt artikel 7*sexies* van de elektriciteitswet. Krachtens voornoemd artikel 7*sexies* dient een onderzoek van alle offertes van de strategische reserve te worden verricht op grond waarvan de netbeheerder een verslag aflevert en de CREG een advies met het oog op hun eventuele contractering dan wel met het oog op de mogelijkheid voor de minister om, rekeninghoudend met het voorstel van de AD Energie en na overleg in de Ministerraad, prijzen en volumes op te leggen voor de inschrijvers die een bod hebben ingediend dat door de CREG als manifest onredelijk wordt beschouwd.

Sommige wijzigingen hebben ook tot doel een oplossing te bieden voor de moeilijkheden die zich hebben aangediend sinds de creatie van de strategische reserve in 2014. Zo:

— is voorzien in de mogelijkheid voor de CREG om in het kader van haar advies over het al dan niet manifest onredelijk karakter van de offertes, te vragen om elke inlichting binnen een verkorte termijn van zeven werkdagen over te maken;

— is voorzien in de mogelijkheid voor de AD Energie om deel te nemen als waarnemer aan de voorbereidende werkzaamheden van de CREG in het kader van zijn advies over het al dan niet manifest onredelijk karakter van de offertes. In dit kader, mogen de CREG en de AD Energie alle noodzakelijke informatie uitwisselen;

— geeft de CREG haar advies over het al dan niet manifest onredelijk karakter van alle door de netbeheerder regelmatig bevonden offertes, onder meer in functie van de mogelijkheid waarover de minister beschikt om het vereiste volume van de strategische reserve te herzien op grond van de omstandigheden die verband houden met de bevoorradingszekerheid, bedoeld in artikel 6, 3° van voorliggend wetsontwerp;

— wordt de procedure met betrekking tot het opleggen van volumes en prijzen verduidelijkt. Inderdaad, de netbeheerder maakt een technische en economische selectie van de door de CREG niet-manifest onredelijk bevonden offertes en contracteert, na 1 september de offertes van deze selectie ten belope van het volume dat werd vastgesteld en, desgevallend, herzien.

Indien het totaal volume 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

Art. 8

Cette disposition modifie l'article 7*sexies* de la loi électricité. En vertu de cet article 7*sexies* précité un examen de tous les offres de réserve stratégique doit être effectué sur base duquel le gestionnaire du réseau élabore un rapport et la CREG rend un avis en vue de leur contractualisation éventuel ou en vue de la possibilité pour le ministre d'imposer, tenant compte de la proposition de la DG Energie et après délibération en conseil des Ministres, des prix et volumes aux soumissionnaires ayant introduit une offre jugée manifestement déraisonnable par la CREG.

Certaines modifications visent également à résoudre des difficultés apparues depuis la création de la réserve stratégique en 2014. Ainsi:

— la faculté pour la CREG, dans le cadre de son avis sur le caractère manifestement déraisonnable ou non des offres, de demander la transmission de tout renseignement dans un délai réduit de sept jours ouvrables est introduite;

— la possibilité pour la DG Énergie d'assister en tant qu'observateur aux travaux préparatoires de la CREG dans le cadre de son avis sur le caractère manifestement déraisonnable ou non des offres. Dans ce cadre, la CREG et la DG Energie pourront échanger toute information nécessaire;

— la CREG rend son avis sur le caractère manifestement déraisonnable ou non de toutes les offres reçues et jugées régulières par le gestionnaire du réseau, entre autre en fonction de la possibilité qu'a le ministre de réviser le volume requis de la réserve stratégique sur base de circonstances liées à la sécurité d'approvisionnement, visée à l'article 6, 3° du présent projet de loi;

— la procédure d'imposition de prix et de volumes est clarifiée. En effet, le gestionnaire du réseau réalise une sélection technico-économique d'offres jugées non-manifestement déraisonnables par la CREG et contracte, après le 1^{er} septembre, les offres incluses dans cette sélection à concurrence du volume fixé et, le cas échéant, revu.

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 au ministre, à la Direction générale de l'Énergie et à la commission un rapport

betrekking tot het noodzakelijke bijkomende volume en publiceert het noodzakelijke bijkomende volume op zijn website.

De inschrijvers waarvan de offerte door de commissie als manifest onredelijk werd beschouwd, kunnen desgevallend individueel worden gehoord door de Algemene Directie Energie die, binnen de tien werkdagen, een voorstel aan de minister overmaakt van een technisch-economische selectie betreffende de inschrijvers waaraan bepaalde prijzen en de volumes zouden moeten opgelegd worden.

De minister kan, op basis van het voorstel van de Algemene Directie Energie, 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;

— wordt in functie van de transparantie de Koning ermee belast een specifieke procedure vast te stellen op basis waarvan de Algemene Directie Energie het hiervoor bedoelde voorstel zal opmaken met betrekking tot de technisch-economische selectie van de inschrijvers aan wie prijzen en volumes zouden kunnen worden opgelegd. De procedure zal vóór de lancering van de volgende offerteaanvraag worden vastgesteld.

Een voorstel van deze procedure zal door de minister die bevoegd is voor Energie worden uitgewerkt en ter goedkeuring aan de Ministerraad worden voorgelegd.

— kan de minister verschillende prijzen en volumes kan opleggen voor elke inschrijver waarvan de offerte als manifest onredelijk werd beoordeeld, teneinde rekening te kunnen houden met de technisch economische kenmerken van elkeen. De minister moet tevens verschillende volumes kunnen opleggen dan de volumes aangeboden in de offertes, teneinde een technisch-economische optimalisatie van de strategische reserve tot stand te kunnen brengen. In het geval dat hij een verschillend volume oplegt dan waarvoor werd ingeschreven, houdt de minister rekening met de technisch-economische beperkingen van de ondernemingen die aan de verplichting worden onderworpen;

— wanneer de CREG oordeelt dat een offerte manifest onredelijk is, moet haar advies voortaan een raming bevatten van het niveau vanaf het welke de prijs van die offerte als redelijk zou kunnen worden beschouwd, dit om de latere fases van de procedure te vergemakkelijken (meer bepaald de vaststelling door de minister van de prijs van de prestaties, in het kader van voornoemde openbare dienstverplichting).

relatif au volume additionnel nécessaire et publie ce volume additionnel sur son site Internet.

Les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable peuvent le cas échéant individuellement être entendus par la Direction générale de l'Energie qui transmet, dans les dix jours ouvrables, au ministre une proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels des prix et des volumes devraient être imposés.

Le ministre peut, sur base de la proposition de la Direction générale de l'Energie, 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;

— en fonction de la transparence du processus, le Roi est chargé de déterminer une procédure spécifique sur la base de laquelle la Direction générale de l'Energie devra élaborer sa proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels des prix et des volumes seront imposés. La procédure sera établie avant la date de lancement du prochain appel offre.

Une proposition de cette procédure sera élaborée par le ministre ayant l'Energie dans ses attributions et sera soumise pour approbation au Conseil des ministres.

— le ministre peut imposer des prix et des volumes différents à chaque soumissionnaire dont l'offre aurait été jugée manifestement déraisonnable, afin de tenir compte des réalités technico-économiques de chacun. Le ministre doit également pouvoir imposer des volumes différents des volumes proposés dans les offres afin de pouvoir réaliser une optimisation technico-économique de la réserve stratégique. Dans le cas où il impose un volume différent du volume soumis, le ministre tient compte des contraintes technico-économiques de la ou des entreprises soumises à l'obligation;

— lorsque la CREG juge qu'une offre est manifestement déraisonnable, son avis devra désormais être accompagné d'une estimation du niveau à partir duquel le prix de cette offre pourra être considéré comme raisonnable, ceci vise à faciliter les étapes ultérieures de la procédure (notamment la fixation par le ministre du prix des prestations, dans le cadre de l'obligation de service public précitée).

Tenslotte wordt aan artikel 7*sexies* een paragraaf 5 toegevoegd. Middels deze paragraaf wordt verduidelijkt dat productie-installaties gedurende de periode dat zij belast zijn met de levering, in voorkomend geval, van strategische reserve, van rechtswege buiten de markt worden gesteld, onverminderd de mogelijkheid van een terugkeer op de markt bij afloop van de contractering voor de installaties die tijdelijk zijn buiten werking gesteld of ingevolge de verkrijging van een nieuwe productievergunning voor eenheden die definitief werden buiten werking gesteld.

Art. 9

Deze bepaling wijzigt artikel 7*septies* van de elektriciteitswet. Voornoemd artikel 7*septies* regelt de procedure tot vaststelling van de werkingsregels van de strategische reserve en de finaliteit van deze werkingsregels. Ingevolge artikel 7 van deze wet is de organisatie van de procedure tot aanleg van de strategische reserve in meerdere percelen niet langer toegestaan en dient bijgevolg het laatste lid van artikel 7*septies* te worden opgeheven.

Art. 10

Deze bepaling wijzigt artikel 7*octies* van de elektriciteitswet. Voornoemd artikel 7*octies* regelt de financiering van de strategische reserve en bepaalt de modaliteiten volgens de welke de kosten van de strategische reserve worden gedekt door de transmissienettarieven. Die wijziging houdt rekening met het feit dat de netbeheerder andere inkomsten uit de strategische reserve kan halen dan door de activering van de gecontracteerde capaciteit (bijvoorbeeld de toepassing van sancties).

Art. 11

Ten slotte wordt bepaald dat de minister de netbeheerder kan verzoeken om andere studies uit te voeren met betrekking tot de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, onverminderd de bevoegdheid van de Algemene Directie Energie met betrekking tot de bevoorradingszekerheid en onverminderd de bevoegdheid van de CREG met betrekking tot 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

Enfin, un paragraphe 5 est ajouté à l'article 7*sexies*. Moyennant ce paragraphe il est clarifié que les installations de production sont, pour la période pour laquelle elles sont chargées, le cas échéant, de fournir la réserve stratégique, placées de plein droit hors marché, sans préjudice de la possibilité d'un retour sur le marché à l'issue de la contractualisation pour les installations mises à l'arrêt temporairement ou après avoir obtenu une nouvelle autorisation de production pour des unités qui ont été mises à l'arrêt définitivement.

Art. 9

Cette disposition modifie l'article 7*septies* de la loi électricité. L'article 7*septies* précité règle la procédure à déterminer les règles de fonctionnement de la réserve stratégique et la finalité de ces règles de fonctionnement. Conformément à l'article 7 de la présente loi, l'organisation de la procédure de réserve stratégique en plusieurs parcelles n'est plus permise et dès lors le dernier alinéa de l'article 7*septies* doit être abrogé.

Art. 10

Cette disposition modifie l'article 7*octies* de la loi électricité, qui organise les modalités de couverture des coûts de la réserve stratégique par les tarifs de transport. Cette modification entend tenir compte du fait que le gestionnaire du réseau peut tirer d'autres revenus de la réserve stratégique que par l'activation des capacités contractées (par exemple, l'application de pénalités).

Art. 11

Enfin, il est prévu que le ministre puisse demander au gestionnaire de réseau d'effectuer toute autre étude relative à l'adéquation du système électrique belge, sans préjudice de la compétence de la Direction générale de l'Énergie en matière de sécurité d'approvisionnement et sans préjudice de la compétence de la CREG en matière de contrôle des coûts du gestionnaire de 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, dans un délai raisonnable après réception par le ministre, publiées sur les sites internet du gestionnaire du

de minister, gepubliceerd op de websites van de net-beheerder en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.

Aan de basis van deze toevoeging ligt het regeerakkoord, dat het volgende voorziet: *“De regering erkent de rol van de vervoersnetbeheerders (ELIA en FLUXYS), in het kader van de bevoorradingszekerheid. Zonder dat deze hun eigen bevoegdheden te buiten gaan, zullen deze beheerders, onder gezag van de regering, acties kunnen nemen inzake bevoorradingszekerheid, meer bepaald door het vervullen van een rol van expert, facilitator en coördinator zonder hiermee te raken aan de opdrachten van de diverse actoren en aan de vereisten inzake onafhankelijkheid (“unbundling”) in hoofde van de vervoersnetbeheerders.”*

Art. 12

Aangezien er in dit ontwerp voor geopteerd werd om de terugkeer in de markt niet mogelijk te maken voor eenheden waarvoor een kennisgeving van definitieve buitenwerkingstelling heeft plaatsgevonden (behoudens mits aanvragen en verkrijgen van een nieuwe productievergunning), is het noodzakelijk om de exploitanten die dergelijke kennisgeving van definitieve buitenwerkingstelling hebben verricht voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet enige termijn te laten om hen de mogelijkheid te bieden desgevallend te bevestigen dat het weldegelijk een definitieve buitenwerkingstelling betreft. Indien dergelijke herziening niet gebeurt binnen de maand na inwerkingtreding van deze wet, wordt deze verondersteld als ongewijzigd en dus definitief gesloten.

De minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

réseau et du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie.

Cet ajout trouve son origine dans l'accord gouvernemental qui prévoit que *“Le gouvernement reconnaît le rôle des gestionnaires du réseau de transport (ELIA et FLUXYS) dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement. Sans que ces derniers sortent des compétences qui leur sont propres, ces gestionnaires pourront, sous le contrôle du gouvernement, prendre des actions relatives à la sécurité d'approvisionnement, notamment en remplissant une fonction d'expert, de facilitateur et de coordinateur sans toucher aux missions des différents acteurs et aux exigences d'indépendance (“unbundling”) dans le chef des gestionnaires du réseau de transport.”*

Art. 12

Compte tenu du choix qui est fait par le présent projet de rendre impossible le retour sur le marché des unités ayant fait l'objet d'une notification de mise à l'arrêt définitive (sans préjudice de la possibilité de la demande d'une nouvelle autorisation de production), il est nécessaire de laisser aux exploitants qui ont effectué une telle notification de mise à l'arrêt définitive préalablement à l'entrée en vigueur du présent loi un certain délai pour leur permettre, le cas échéant, de confirmer qu'il s'agit bien d'une mise à l'arrêt définitive. Si un tel révision n'est pas fait dans un délai d'un mois après l'entrée en vigueur de cette loi, la fermeture définitive est confirmée.

La ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

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 met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve

Artikel 1

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

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij de wet van 31 juli 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepaling onder 48° wordt vervangen als volgt:

“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;”

2° het artikel wordt aangevuld met de bepalingen onder 68° tot 70°, luidende:

“68° “noodstroomgroep die in eilandbedrijf kan werken”: installatie voor elektriciteitsproductie binnen een verbruikssite, waarvan het nominale vermogen niet significant hoger is dan het verbruiksvermogen van de site in kwestie, en die uitsluitend geïnstalleerd is teneinde de elektriciteitsbevoorrading van deze site of van een deel ervan te garanderen wanneer de elektriciteitsbevoorrading afkomstig van het netwerk waarop het is aangesloten uitvalt voor deze site of een deel ervan;

69° “strategische reserve”: een mechanisme waarbij een volume aan productiecapaciteit en / of een volume aan vraagbeheer ter beschikking gesteld wordt aan de netbeheerder overeenkomstig hoofdstuk II*bis* om de bevoorradingszekerheid in België te vrijwaren;

70° “black-start dienst”: de black-start dienst, gedefinieerd in het technisch reglement, die het heropstarten van het systeem na een black-out ervan mogelijk maakt.”

Art. 3

In artikel 4*bis* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 8 januari 2012 en vervangen bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid van paragraaf 1, worden de woorden “niet geprogrammeerde” opgeheven en “, of de definitieve

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 en vue de modifier le cadre légal pour la réserve stratégique

Article 1^{er}

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

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 31 juillet 2017, les modifications suivantes sont apportées:

1° le 48° est remplacé par ce qui suit:

“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;”

2° l'article est complété par les 68° à 70° rédigés comme suit:

“68° “groupe de secours permettant l'îlotage”: installation de production d'électricité au sein d'un site de consommation, dont la puissance nominale ne dépasse pas significativement la puissance de consommation du site concerné et qui est installée exclusivement afin d'assurer l'approvisionnement en électricité de ce site ou d'une partie de celui-ci lorsque ce site ou une partie de celui-ci est privé d'alimentation électrique provenant du réseau auquel il est raccordé; ;

69° “réserve stratégique”: un mécanisme en vertu duquel un volume de capacités de production et / ou de gestion de la demande est mis à la disposition du gestionnaire du réseau conformément au chapitre II*bis*, en vue de sauvegarder la sécurité de l'approvisionnement en Belgique;

70° “service de black-start”: le service black-start, défini au règlement technique, qui permet le redémarrage du système après un effondrement de celui-ci.”

Art. 3

À l'article 4*bis* de la même loi, inséré par la loi du 8 janvier 2012 et remplacé par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le 1^{er} alinéa du paragraphe 1^{er}, les mots “non programmée” sont abrogés et les mots “, ou la réduction

of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “installatie voor elektriciteitsproductie” en de woorden “worden gemeld”;

2° in hetzelfde eerste lid, worden de woorden “aan de Algemene Directie Energie,” ingevoegd tussen de woorden “aan de minister,” en “aan de commissie”;

3° in hetzelfde eerste lid, worden de woorden “vóór de ingangsdatum van de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling” vervangen door de woorden “vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit”;

4° in paragraaf 1, tweede lid, worden de woorden “of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “tijdelijke buitenwerkingstelling” en de woorden “kan slechts”;

5° in paragraaf 1, wordt het derde lid vervangen als volgt:

“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, conform hoofdstuk II*bis* en onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start-dienst, in laatste instantie.”;

6° tussen het derde en het vierde lid van paragraaf 1 wordt een lid ingevoegd, luidende:

“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.”;

7° in paragraaf 1, vierde lid, dat het vijfde lid geworden is, worden de woorden “of van structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit,” ingevoegd tussen de woorden “Een mededeling van buitenwerkingstelling” en “is vereist” en worden de woorden “aangesloten op het transmissienet” vervangen door de woorden “met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 5 MW”;

8° er wordt een paragraaf 1*bis* ingevoegd, luidende:

“§ 1*bis*. 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.

structurelle définitive ou temporaire de 5 MW ou plus de sa capacité installée,” sont insérés entre les mots “installation de production d’électricité” et les mots “doit être notifiée”;

2° dans le même alinéa 1^{er}, les mots “à la Direction générale de l’Energie,” sont insérés entre les mots “au ministre,” et “à la commission”;

3° dans le même alinéa 1^{er}, les mots “date effective de mise à l’arrêt temporaire ou définitive” sont remplacés par les mots “date effective de la mise à l’arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée”;

4° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 2, les mots “temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité” sont insérés entre les mots “mise à l’arrêt” et les mots “temporaire ne peut intervenir”;

5° au paragraphe 1^{er}, l’alinéa 3 est remplacé par ce qui suit:

“Une mise à l’arrêt définitive ou une réduction structurelle de capacité définitive de 5 MW ou plus de sa 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, en application du chapitre II*bis* et sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.”;

6° un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 3 et 4 du paragraphe 1^{er}:

“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.”;

7° au paragraphe 1^{er}, alinéa 4, qui est devenu l’alinéa 5, les mots “ou de réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée” sont insérés entre les mots “Une notification de mise à l’arrêt” et “est requise” et les mots “raccordée au réseau de transport” sont remplacés par les mots “d’une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW”;

8° il est inséré un paragraphe 1^{er}*bis*, rédigé comme suit:

“§ 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.

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. 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, dan 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, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.”.

9° in paragraaf 2, eerste lid, worden de woorden “bedoeld in § 1” vervangen door de woorden “bedoeld in de paragrafen 1 en 1bis”;

10° dezelfde paragraaf wordt aangevuld met de woorden “evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van tijdelijke structurele capaciteitsvermindering van de productie-installatie”;

11° paragraaf 2 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“De Algemene Directie Energie publiceert op de website van FOD Economie, K.M.O, 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.”;

12° paragraaf 3 wordt vervangen als volgt:

“§ 3. Onverminderd de maatregelen voor milieu- en veiligheidsredenen, mag geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, of structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, plaats vinden tijdens de winterperiode.”.

Art. 4

In artikel 7bis van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

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'Energie, 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 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 faite 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 l'unité concernée fournit de la réserve stratégique.

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 faite 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.”.

9° au paragraphe 2, alinéa 1^{er}, les mots “visée au § 1^{er}” sont remplacés par les mots “visée aux paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis”;

10° le même alinéa est complété par les mots: “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”;

11° le paragraphe 2 est complété par un alinéa rédigé comme suit:

“La Direction générale de l'Energie publie sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie un tableau des notifications reçues en application des paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.”;

12° paragraphe 3, est remplacé par ce qui suit:

“§ 3. Sans préjudice des mesures pour des raisons environnementales ou de sécurité, aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, ou réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée ne peut être effectuée durant la période hivernale.”.

Art. 4

À l'article 7bis de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° in paragraaf 1 wordt het eerste lid aangevuld met de volgende zin:

“Vooraf stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.”;

2° dezelfde paragraaf 1 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“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 basishypotheses en de methodologie die gebruikt worden voor zijn analyse.”;

3° paragraaf 3 wordt opgeheven;

4° er wordt een paragraaf 4bis ingevoegd, luidende:

“§ 4bis. 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.”;

5° paragraaf 5 wordt vervangen als volgt:

“§ 5. De analyses bedoeld in de paragrafen 1 en 4bis 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.”.

Art. 5

In artikel 7ter van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid, worden de woorden “voor de komende winterperiode” ingevoegd tussen de woorden “reserve aan te leggen” en de woorden “, bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve”;

2° in hetzelfde tweede lid, wordt de zin “Desgevallend, kan de Algemene Directie Energie een advies uitbrengen tot aanleg van de reserve tot drie opeenvolgende winterperiodes” opgeheven;

3° het derde lid wordt opgeheven.

Art. 6

In artikel 7quater van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° au paragraphe 1^{er}, l'alinéa 1^{er} est complété par la phrase suivante:

“Préalablement, la Direction générale de l'Energie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.”;

2° le même paragraphe 1^{er} est complété par un alinéa rédigé comme suit:

“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.”;

3° le paragraphe 3 est abrogé;

4° il est inséré un paragraphe 4bis rédigé comme suit:

“§ 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'Energie et le Bureau fédéral du Plan et en concertation avec la commission.”;

5° le paragraphe 5 est remplacé par ce qui suit:

“§ 5. Les analyses visées aux paragraphes 1^{er} et 4bis sont transmises au ministre et à la Direction générale de l'Energie par le gestionnaire du réseau et sont publiées sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie.”.

Art. 5

À l'article 7ter de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 2, les mots “une telle réserve” sont remplacés par les mots “une réserve stratégique pour la période hivernale suivante”;

2° dans le même alinéa 2, la phrase “Le cas échéant, la Direction générale de l'Energie peut proposer un avis de constitution de réserve jusqu'à trois périodes hivernales consécutives” est abrogée;

3° l'alinéa 3 est abrogé.

Art. 6

À l'article 7quater de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° in het eerste lid worden de woorden “De minister kan” vervangen door de woorden “Op basis van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie kan de minister”;

2° in het eerste lid, worden de woorden “bij wege van ministerieel besluit” ingevoegd tussen de woorden “instructie geven” en “aan de netbeheerder”, worden de woorden “tot drie” geschrapt en wordt de zin “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 7sexies, § 3, tweede lid.” ingevoegd na de eerste zin;

3° tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

“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 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.”;

4° in het tweede lid, dat het derde lid geworden is, worden de woorden “of in functie van de ondeelbaarheid van de aan hem aangeboden MW,” ingevoegd tussen de woorden “die hem werden aangeboden” en “, overtreft”;

5° in hetzelfde lid wordt de laatste zin opgeheven.

Art. 7

In artikel 7quinquies van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, worden de woorden “deelnemen aan de strategische reserve” vervangen door de woorden “deelnemen aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve”;

2° in dezelfde paragraaf 2, wordt 1° aangevuld met de woorden “inclusief door middel van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken”;

3° in dezelfde paragraaf 2 wordt 2° vervangen als volgt:

“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

1° à l’alinéa 1^{er} les mots “Le ministre peut” sont remplacés par les mots “Sur base de l’analyse du gestionnaire du réseau et de l’avis de la Direction générale de l’Énergie, le ministre peut”;

2° à l’alinéa 1^{er}, les mots “par voie d’arrêté ministériel” sont insérés entre les mots “donner instruction” et “au gestionnaire du réseau”, les mots “de un à trois ans” sont remplacés par les mots “de un an” et la phrase “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 7sexies, § 3, alinéa 2.” est insérée après la première phrase;

3° entre les alinéas 1^{er} et 2 est inséré un alinéa rédigé comme suit:

“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 7bis, § 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.”;

4° à l’alinéa 2, devenu l’alinéa 3, la deuxième phrase est complétée par les mots “ou en fonction de l’indivisibilité des MW qui lui sont offerts”;

5° au même alinéa, la dernière phrase est abrogée.

Art. 7

À l’article 7quinquies de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 2, les mots “participer à la réserve stratégique” sont remplacés par les mots “participer à la procédure de constitution de la réserve stratégique”;

2° au même paragraphe 2, le 1° est complété par les mots “y compris au moyen de groupes de secours permettant l’îlotage”;

3° au même paragraphe 2, le 2° est remplacé par ce qui suit:

“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

instructie bedoeld in artikel 7^{quater}, strategische reserve levert overeenkomstig dit hoofdstuk;”;

4° in paragraaf 2, 3° worden de woorden “van buitenwerkingstelling” ingevoegd tussen de woorden “een mededeling” en de woorden “heeft gedaan op basis van artikel 4^{bis}”;

5° in dezelfde paragraaf 2, 3° worden de woorden “, § 1” ingevoegd tussen de woorden “van artikel 4^{bis}” en de woorden “en waarvan de buitenwerkingstelling”;

6° in dezelfde paragraaf 2, wordt 3° aangevuld met de woorden “maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde winterperiode”;

7° in paragraaf 2, 4° worden de woorden “een mededeling heeft gedaan op basis van artikel 4^{bis}” vervangen door de woorden “een mededeling van tijdelijke buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4^{bis}, § 1”;

8° in paragraaf 3, eerste lid, worden de woorden “in § 2, 2° tot 4°” vervangen door de woorden “in § 2, 2° tot 4°, waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW”, en wordt het lid aangevuld met de woorden “, met het oog op de aanleg van de strategische reserve”;

9° er wordt een paragraaf 3^{bis} toegevoegd, luidende:

“§ 3^{bis} 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.”;

10° in paragraaf 4, wordt het tweede lid opgeheven;

11° in dezelfde paragraaf 4 wordt het derde lid opgeheven;

12° in paragraaf 6 wordt het woord “twee” vervangen door het woord “drie”;

13° een nieuwe paragraaf 7 wordt toegevoegd, luidende:

“§ 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 7^{sexies}, § 2, eerste lid.”.

Art. 8

Het artikel 7^{sexies} van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, wordt vervangen als volgt:

“Art. 7^{sexies}. § 1. Uiterlijk tien werkdagen na de uiterste in-dieningsdatum voor de offertes, overhandigt de netbeheerder

l'article 7^{quater}, fournit de la réserve stratégique conformément au présent chapitre;”;

4° au paragraphe 2, 3°, les mots “de mise à l'arrêt” sont insérés entre les mots “une notification” et “sur base de l'article 4^{bis}”;

5° au même paragraphe 2, 3°, les mots “, § 1^{er}” sont insérés entre les mots “de l'article 4^{bis}” et les mots “et dont la mise à l'arrêt”;

6° au même paragraphe 2, le 3°, est complété par les mots “mais interviendra avant le début de la période hivernale visée par la procédure”;

7° au paragraphe 2, 4°, les mots “une notification sur la base de l'article 4^{bis}” sont remplacés par les mots “une notification de mise à l'arrêt temporaire sur la base de l'article 4^{bis}, § 1^{er}”;

8° au paragraphe 3, alinéa 1^{er}, les mots “au § 2, 2° à 4°” sont remplacés par les mots “au § 2, 2° à 4°, dont l'installation de production a une puissance nette développable d'au moins 25 MW”, et l'alinéa est complété par les mots “, en vue de la constitution de la réserve stratégique”;

9° il est inséré un paragraphe 3^{bis}, rédigé comme suit:

“§ 3^{bis} 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}”;

10° au paragraphe 4, l'alinéa 2 est abrogé;

11° au même paragraphe 4, l'alinéa 3 est abrogé;

12° au paragraphe 6, le mot “deux” est remplacé par le mot “trois”;

13° un nouveau paragraphe 7 est ajouté, rédigé comme suit:

“§ 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 7^{sexies}, § 2, alinéa 1^{er}”.

Art. 8

L'article 7^{sexies} de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, est remplacé par ce qui suit:

“Art. 7^{sexies}. § 1^{er}. Au plus tard dix jours ouvrables après la date ultime de remise des offres, le gestionnaire du réseau

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 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, 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, conform paragraaf 2, 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, overmaakt aan de minister. Dit voorstel wordt uiterlijk binnen tien werkdagen

communiqué 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.

À 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'Energie 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'Energie 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'Energie et à la commission relatif au volume additionnel nécessaire et publie ce volume additionnel sur son site Internet.

§ 4. Le cas échéant, les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, conformément paragraphe 2, sont individuellement entendus par la Direction générale de l'Energie 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 des prix et des volumes devraient être imposés. Cette proposition est formulée au plus tard dix jours ouvrables

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 bevoorradingszekerheid, 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 7^{quinquies}, 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 7^{quinquies}, § 6, gebruikt in het kader van de mededinging van rechtswege 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 de onmogelijkheid 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.”

Art. 9

In artikel 7^{septies}, paragraaf 2, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, wordt het laatste lid opgeheven.

Art. 10

In artikel 7^{octies}, eerste lid, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° het woord “eventuele” wordt ingevoegd tussen de woorden “met aftrek van alle” en de woorden “netto inkomsten”;

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’Energie 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’Energie 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 7^{quinquies}, pour tenir compte des 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 7^{quinquies}, § 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’impossibilité 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 échéant, du service de black-start en dernier recours.”

Art. 9

À l’article 7^{septies}, paragraphe 2, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, le dernier alinéa est abrogé.

Art. 10

À l’article 7^{octies}, alinéa 1^{er}, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le texte néerlandais, le mot “eventuele” est inséré entre les mots “met aftrek van alle” et les mots “netto inkomsten”;

2° de woorden “de activering van de gecontracteerde capaciteiten, in naleving van de regels bedoeld in artikel 7septies” worden vervangen door de woorden “de toepassing van dit hoofdstuk”.

Art. 11

In dezelfde wet wordt een artikel 7decies ingevoegd, luidende:

“Art. 7decies. 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, 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.”.

Art. 12

De exploitanten van een productie-installatie die, voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet, een definitieve buitenwerkingstelling hebben medegedeeld overeenkomstig artikel 4bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, beschikken over een termijn van een maand na de inwerkingtreding van deze wet teneinde deze definitieve buitenwerkingstelling te bevestigen. Deze bevestiging wordt medegedeeld overeenkomstig artikel 4bis, § 1bis van de voornoemde wet van 29 april 1999. Bij ontstentenis van deze bevestiging binnen deze termijn worden zij geacht een tijdelijke buitenwerkingstelling te hebben medegedeeld.

2° les mots “par l’activation des capacités contractées dans le respect des règles visées à l’article 7septies” sont remplacés par les mots “en application du présent chapitre”.

Art. 11

Dans la même loi, il est inséré un article 7decies rédigé comme suit:

“Art. 7decies. 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 cette 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, dans un délai raisonnable après réception par le ministre, publiés sur le site internet du gestionnaire du réseau et du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Énergie.”.

Art. 12

Les exploitants d’une installation de production ayant, préalablement à l’entrée en vigueur de la présente loi, notifié une mise à l’arrêt définitive de l’installation conformément à l’article 4bis, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, disposent d’un délai d’un mois après l’entrée en vigueur de cette loi pour confirmer cette mise à l’arrêt définitive. Cette confirmation est notifiée conformément à l’article 4bis, § 1^{er}bis, de la loi du 29 avril 1999 précitée. En l’absence d’une notification endéans ce délai, la mise à l’arrêt est considérée comme temporaire.

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

Geïntegreerde impactanalyse

Beschrijvende fiche

A. Auteur

Bevoegd regeringslid

De Minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling, M. C. MARGHEM

Contactpersoon beleidscel

Naam : Claude Adams

E-mail : Claude.adams@marghem.fed.be,

Tel. Nr. : 02 790 57 78

Overheidsdienst

De Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en 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 met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

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

Dit voorontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt om een evenwicht te verzekeren in het Belgische elektriciteitssysteem en met name om problemen van 'adequacy' op te lossen. In dat opzicht en via dit wetsvoorstel worden er enkele wijzigingen aangebracht in het mechanisme van de strategische reserve.

Op 11 april 2017 droeg de Europese Commissie België op om zijn mechanisme van strategische reserve aan te melden. In het licht van de artikelen 107 en 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (VWEU) en de Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 van de Europese Commissie, werd het regime van de strategische reserve bij de Europese Commissie aangemeld. Op 7 februari 2018, en ingevolge bovenstaande procedure, heeft de Europese Commissie het aangepaste mechanisme van strategische reserve goedgekeurd in het licht van de Europese staatssteunregels middels de beslissing met als referentie 'SA.48648 (2017/NN) - Belgium - Strategic Reserve'. In dat opzicht oordeelde de Europese Commissie immers dat het aangepast mechanisme van strategische reserve strookt met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie van 2014 en bijgevolg als een staatssteunmaatregel kwalificeert die verenigbaar is met de interne markt in het licht van de Europese staatssteun regels bedoeld in artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Deze goedkeuring geldt voor 5 jaar, het mechanisme is bijgevolg goedgekeurd tot 31 maart 2022.

Om ervoor te zorgen dat de maatregelen die genomen worden om een strategische reserve aan te leggen verenigbaar zijn met de Europese Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 heeft België de volgende toezeggingen gedaan:

- Verbetering van de wetgeving om rekening te houden met veranderingen in de markt tijdens de periode tussen de door de minister uitgedrukte behoefte en de contractering van Elia;
- de herziening zowel naar boven als naar beneden van het te contracteren reserve volume;
- De aanbevelingen van de CREG opvolgen indien de prijs als onredelijk wordt beschouwd;
- Een reserve aanleggen voor maximaal één jaar;
- Verbod op de terugkeer van capaciteit op de markt tijdens de duur van het contract voor strategische reserve;
- Het verbod voor energiecentrales die een "definitieve sluiting" hebben aangekondigd om op een later tijdstip op de markt terug te keren.
- Verhoging van de onevenwichtstarieven in geval van structureel tekort als gevolg van een economische of technische trigger (momenteel 4500 EUR/MWh) boven het Intraday-prijsplafond (9999,99 EUR/MWh) om marktverstoringen te beperken.

Overeenkomstig het besluit van de Ministerraad van 2 december 2016 zijn in het voorontwerp van wet volgende bijkomende wijzigingen aangebracht aan het mechanisme van aanvullende strategische reserve:

- De mededeling aan de Algemene Directie Energie, de minister, de CREG en de netbeheerder is nu niet alleen vereist voor de buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie met een netto ontwikkelbaar vermogen van 5 MW of meer, maar ook in geval van een vermindering van het geïnstalleerd vermogen met 5 MW of meer. De mededelingen van buitenwerkingstelling zullen op de website van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd.
- Machtiging van de deelname van aanbiedingen van vraagbeheer aan de strategische reserve door noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken.

Gezien de keuze die in dit wetsontwerp wordt gemaakt om het onmogelijk te maken dat eenheden die het voorwerp zijn geweest van een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling naar de markt terugkeren (zonder afbreuk te doen aan de mogelijkheid om een nieuwe productievergunning aan te vragen), geeft dit voorontwerp van wet de exploitanten van deze eenheden een bepaalde termijn waarbinnen zij kunnen kiezen voor een tijdelijke buitenwerkingstelling in plaats van een definitieve buitenwerkingstelling.

Tijdens de interkabinettenwerkgroep van 11 januari 2018 werd bovendien besloten dat in het geval de aangeboden prijs manifest onredelijk wordt beschouwd voortaan een eventuele prijsoplegging in ieder geval zal gebeuren via ministerieel besluit overlegd in Ministerraad in de plaats van via koninklijk besluit.

Impactanalyses reeds uitgevoerd:

☐ Ja ☒ Nee

C. Raadpleging over het ontwerp van regelgeving

2/11

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen

Niet van toepassing

D. Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren

Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en referentiepersonen

Het voorontwerp van wet is onder meer gebaseerd op de volgende studie: 'Studie over de nood aan 'adequacy' en aan flexibiliteit in het Belgische elektriciteitssysteem', van 20 april 2016 verricht door Elia

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

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

1. Kansarmoedebestrijding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

2. Gelijke kansen en sociale cohesie

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

3. Gelijkheid van vrouwen en mannen

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

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

Leg uit waarom:

Het betreft hier de bevoorradingszekerheid van elektriciteit.

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

7. Economische ontwikkeling

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Het huidige ontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen aan de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de "Elektriciteitswet") om het evenwicht op het Belgische elektriciteitssysteem te waarborgen en in het bijzonder toereikendheidsproblemen op te lossen. In dat opzicht worden middels dit ontwerp van wet enkele verbeteringen aangebracht aan het mechanisme van de strategische reserve.

Bovendien, strekt dit wetsontwerp ertoe het mechanisme van de strategische reserve op een aantal punten aan te passen, teneinde de compatibiliteit ervan met de Europese regels inzake Staatssteun te verzekeren.

Teneinde het evenwicht van het elektriciteitsnet te waarborgen, de bevoorradingszekerheid te garanderen en bijgevolg de mogelijkheid voor alle verbruikers om beleverd te worden, moet de vraag (het elektriciteitsverbruik) voortdurend in evenwicht zijn met het aanbod.

Doordat de elektriciteitsmarkt een geliberaliseerde markt is, wordt deze markt geacht voldoende duidelijke prijssignalen te geven opdat investeringen in productiecapaciteit, opslagcapaciteit of vraagzijdebeheer zouden worden gerealiseerd, zodat het geheel van vraag- en aanbodscenario's zou kunnen worden gedekt door de markt, hierin begrepen de meest uitzonderlijke scenario's zoals deze van een grote vraag.

Er bestaat echter een niet te verwaarlozen risico dat bepaalde scenario's niet gedekt worden door de markt. Met andere woorden, het kan zijn dat de nodige investeringen, niet noodzakelijk een duidelijk signaal van de markt ontvangen en bijgevolg niet worden uitgevoerd.

8. Investerings

4/11

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Leg uit

Doordat de elektriciteitsmarkt een geliberaliseerde markt is, wordt deze markt geacht voldoende duidelijke prijssignalen te geven opdat investeringen in productiecapaciteit, opslagcapaciteit of vraagzijdebeheer zouden worden gerealiseerd, zodat het geheel van vraag- en aanbodscenario's zou kunnen worden gedekt door de markt, hierin begrepen de meest uitzonderlijke scenario's zoals deze van een grote vraag.

Er bestaat echter een niet te verwaarlozen risico dat bepaalde scenario's niet gedekt worden door de markt. Met andere woorden, het kan zijn dat de nodige investeringen, niet noodzakelijk een duidelijk signaal van de markt ontvangen en bijgevolg niet worden uitgevoerd.

Op basis van haar consultatie van de deelnemers van de elektriciteitsmarkt, zowel over de studie van de behoeftes aan flexibiliteit verricht door Elia alsook over de behoefte tot de invoering van een marktmechanisme, heeft de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie (hierna "AD Energie") kunnen vaststellen dat de strategische reserve door de stakeholders beschouwd wordt als het meest geschikte mechanisme om bij wijze van overgang en voor een strikt afgebakend volume, de problemen inzake toereikendheid van de productiecapaciteit op te lossen.

Zo moet de strategische reserve beschouwd worden als een aanvulling van de zuivere elektriciteitsmarkt (Energy Only Market) in de mate dat zij de mogelijkheid biedt de negatieve gevolgen van een korte termijn capaciteitstekort op de markt te vermijden of minstens te beperken.

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.

Leg uit waarom:

Het betreft hier de operatoren van elektriciteitsproductiecentrales.

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.

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

Huidige regelgeving

Art. 4bis.[1 § 1. Teneinde de elektriciteitsbevoorradingszekerheid te verzekeren alsook de veiligheid van het net, moet de niet-geprogrammeerde definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie worden gemeld aan de minister, aan de commissie en aan de netbeheerder uiterlijk op 31 juli van het jaar vóór de ingangsdatum van de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling.

Een tijdelijke buitenwerkingstelling kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.

Een definitieve buitenwerkingstelling kan slechts na 30 september van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.

Een mededeling van buitenwerkingstelling is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie aangesloten op het transmissienet, ongeacht of die een voorafgaande individuele vergunning overeenkomstig artikel 4 al dan niet heeft gekregen.

§ 2. Na advies van de commissie en van de netbeheerder kan de Koning de mededelingsprocedure bedoeld in § 1 vaststellen, met name wat de vorm en de modaliteiten van de mededeling betreft.

§ 3. Geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, ongeacht of ze al dan niet geprogrammeerd is, mag plaatsvinden tijdens de winterperiode.

§ 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

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

Ontwerp van regelgeving

Art. 4bis. § 1. Teneinde de elektriciteitsbevoorradingszekerheid te verzekeren alsook de veiligheid van het net, moet definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie, of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit ervan, worden gemeld aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan de commissie en aan de netbeheerder uiterlijk op 31 juli van het jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit.

Een tijdelijke buitenwerkingstelling of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.

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, met het oog op de verkoop of het ter beschikking stellen aan derden, onverminderd de levering van strategische reserve, conform hoofdstuk IIbis en onverminderd de levering, in voorkomend geval, in laatste instantie, van de black-start-dienst.

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, of om te voldoen aan milieunormen of om de contractuele verbintenissen, ten aanzien van derden na te komen, voor dewelke de termijnen desgevallend korter kunnen zijn in overeenstemming met voornoemde veiligheidsredenen of milieunormen.

Een mededeling van buitenwerkingstelling of van structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 5 MW, ongeacht of die een voorafgaande individuele vergunning overeenkomstig artikel 4 al dan niet heeft gekregen.

§ 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. Onverminderd het derde en vierde lid, 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 gecontracteerd is voor de strategische reserve, dan 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 gekozen is voor de strategische reserve voor de volgende winterperiode, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd." ;

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

§ 2. Na advies van de commissie en van de netbeheerder kan de Koning de mededelingsprocedure bedoeld in paragrafen 1 en 1bis, vaststellen, met name wat de vorm en de modaliteiten van de mededeling betreft evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van structurele capaciteitsvermindering van de productie-installatie.

De Algemene Directie Energie publiceert op haar website een tabel met de ontvangen mededelingen met toepassing van paragrafen 1 en 1bis, die de totale volumes van de betrokken capaciteiten bevat.

§ 3. Onverminderd maatregelen voor milieu- en veiligheidsredenen, mag geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, of structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, plaatsvinden tijdens de winterperiode.

§ 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.

- ☒ 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

Mededeling van buitenwerkingstelling

Ontwerp van regelgeving

Mededeling van buitenwerkingstelling en de mededeling van een verzaking aan een buitenwerkingstelling

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

Huidige regelgeving

Via een mededeling door de betreffende operator van de productie eenheid. De formaliteiten van deze mededeling kunnen door de koning worden geregeld.

Ontwerp van regelgeving

Via een mededeling door de betreffende operator van de productie eenheid. De formaliteiten van deze mededeling kunnen door de koning worden geregeld.

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

Huidige regelgeving

Occasioneel

Ontwerp van regelgeving

Occasioneel

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

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

In de toekomst wordt steeds meer decentrale productie verwacht, vooral wat betreft de ontwikkeling van kleine eenheden. Het productiepark vormt de basis voor de probabilistische analyse van de netbeheerder en het advies dat de AD Energie aan de minister moet verstrekken. Daarom is een goed beeld van het beschikbare vermogen essentieel voor het bepalen van het juiste volume van strategische reserve. Om de administratieve lasten te verminderen worden kleine eenheden van minder dan 5 MW vrijgesteld van de mededeling.

Het ontwerp versterkt de gevolgen die gepaard gaan met de kennisgevingen van definitieve buitenwerkingstelling, en dit om de voorspelbaarheid van de op korte termijn overwogen buitenwerkingstellingen te verbeteren ten voordele van de markt. Zo voorziet de ontworpen bepaling uitdrukkelijk dat in geval van definitieve buitenwerkingstelling, de eenheid gedeactiveerd wordt en niet meer kan produceren, behalve als ze in de strategische reserve wordt opgenomen.

Om redenen van transparantie wordt voorzien in een bekendmaking van alle kennisgevingen van buitenwerkingstelling of van vermindering van capaciteit op de website van de AD Energie.

12. Energie

☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☐ Geen impact

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

Leg uit

Dit voorontwerp van wet heeft tot doel een aantal wijzigingen aan te brengen in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt om een evenwicht te verzekeren in het Belgische elektriciteitssysteem en met name om problemen van 'adequacy' op te lossen. In dat opzicht en via dit wetsvoorstel worden er enkele wijzigingen aangebracht in het mechanisme van de strategische reserve.

Op 11 april 2017 droeg de Europese Commissie België op om zijn mechanisme van strategische reserve aan te melden. In het licht van de artikelen 107 en 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie (VWEU) en de Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 van de Europese Commissie, werd het regime van de strategische reserve bij de Europese Commissie aangemeld. Op 7 februari 2018, en ingevolge bovenstaande procedure, heeft de Europese Commissie het aangepaste mechanisme van strategische reserve goedgekeurd in het licht van de Europese staatssteunregels middels de beslissing met als referentie 'SA.48648 (2017/NN) - Belgium - Strategic Reserve'. In dat opzicht oordeelde de Europese Commissie immers dat het aangepast mechanisme van strategische reserve strookt met de richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie van 2014 en bijgevolg als een staatssteunmaatregel kwalificeert die verenigbaar is met de interne markt in het licht van de Europese staatssteun regels bedoeld in artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Deze goedkeuring geldt voor 5 jaar, het mechanisme is bijgevolg goedgekeurd tot 31 maart 2022.

Om ervoor te zorgen dat de maatregelen die genomen worden om een strategische reserve aan te leggen verenigbaar zijn met de Europese Richtsnoeren staatssteun ten behoeve van milieubescherming en energie 2014-2020 heeft België de volgende toezeggingen gedaan:

- Verbetering van de wetgeving om rekening te houden met veranderingen in de markt tijdens de periode tussen de door de minister uitgedrukte behoefte en de contractering van Elia;
- de herziening zowel naar boven als naar beneden van het te contracteren reserve volume;
- De aanbevelingen van de CREG opvolgen indien de prijs als onredelijk wordt beschouwd;
- Een reserve aanleggen voor maximaal één jaar;
- Verbod op de terugkeer van capaciteit op de markt tijdens de duur van het contract voor strategische reserve;
- Het verbod voor energiecentrales die een "definitieve sluiting" hebben aangekondigd om op een later tijdstip op de markt terug te keren.
- Verhoging van de onevenwichtstarieven in geval van structureel tekort als gevolg van een economische of technische trigger (momenteel 4500 EUR/MWh) boven het Intraday-prijsplafond (9999,99 EUR/MWh) om marktverstoringen te beperken.

Overeenkomstig het besluit van de Ministerraad van 2 december 2016 zijn in het voorontwerp van wet volgende bijkomende wijzigingen aangebracht aan het mechanisme van aanvullende strategische reserve:

- De mededeling aan de Algemene Directie Energie, de minister, de CREG en de netbeheerder is nu niet alleen vereist voor de buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie met een netto ontwikkelbaar vermogen van 5 MW of meer, maar ook in geval van een vermindering van het geïnstalleerd vermogen met 5 MW of meer. De mededelingen van buitenwerkingstelling zullen op de website van de Algemene Directie Energie worden gepubliceerd.
- Machtiging van de deelname van aanbiedingen van vraagbeheer aan de strategische reserve door noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken.

Gezien de keuze die in dit wetsontwerp wordt gemaakt om het onmogelijk te maken dat eenheden die het voorwerp zijn geweest van een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling naar de markt terugkeren (zonder afbreuk te doen aan de mogelijkheid om een nieuwe productievergunning aan te vragen), geeft dit voorontwerp van wet de exploitanten van deze eenheden een bepaalde termijn waarbinnen zij kunnen kiezen voor een tijdelijke buitenwerkingstelling in plaats van een definitieve buitenwerkingstelling.

Tijdens de interkabinettenwerkgroep van 11 januari 2018 werd bovendien besloten dat in het geval de aangeboden prijs manifest onredelijk wordt beschouwd voortaan een eventuele prijsoplegging in ieder geval zal gebeuren via ministerieel besluit overlegd in Ministerraad in de plaats van via koninklijk besluit.

13. Mobiliteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

10/11

Voorontwerp van wet 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 - (v22) - 09/03/2018 11:09

14. Voeding

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

15. Klimaatverandering

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

16. Natuurlijke hulpbronnen

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

17. Buiten- en binnenlucht

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

18. Biodiversiteit

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

19. Hinder

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

20. Overheid

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact | ☒ Geen impact

21. Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling

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 betreft hier de bevoorradingszekerheid van elektriciteit in België.

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

Analyse d'impact intégrée

Fiche signalétique

A. Auteur

Membre du Gouvernement compétent

La Ministre de l'Énergie, de l'Environnement et du Développement durable, M. C. MARGHEM

Contact cellule stratégique

Nom : Claude Adams

E-mail : Claude.adams@marghem.fed.be,

Téléphone : 02 790 57 78

Administration

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

Contact administration

Nom : Nancy Mahieu

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

Téléphone : +3222778287

B. Projet

Titre de la réglementation

Avant projet de loi modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en vue de modifier le cadre légal pour la réserve stratégique

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

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

Le présent projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation. A cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique.

A la lumière des articles 107 et 108, alinéa 3 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (TFUE) et des Lignes directrices de la Commission européenne concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020, le présent projet a été notifié à la Commission européenne. Le 7 février 2018, et suite à la procédure décrite ci-dessus, la Commission européenne a approuvé le mécanisme de réserve stratégique modifié à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'Etat moyennant la décision avec la référence 'SA.48648 (2017/NN) - Belgium - Strategic Reserve. A cet égard la que Commission européenne a jugé en effet que le mécanisme de réserve stratégique modifié est conforme aux lignes directrices de 2014 concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie et par conséquent qualifie comme aide d'état qui est une aide incompatible avec le marché intérieur à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'Etat visés aux articles 107 et 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cet approbation est valable pour 5 ans, le mécanisme est dès lors approuvé jusqu'au 31/03/2022.

Afin que les mesures prises pour la constitution d'une réserve stratégique soit compatible avec les lignes directrices concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie, la Belgique a pris les engagements suivants :

- amélioration de la loi pour tenir compte des changements intervenus dans le marché entre la période comprise entre le besoin exprimé par la Ministre et la conclusion éventuelle d'un contrat par Elia;
- suivre les recommandations de la CREG si le prix est jugé déraisonnable ;
- la révision à la hausse et à la baisse du volume de réserve à contracter;
- constituer une réserve pour un maximum d'une année ;
- Interdire le retour sur le marché de capacités pendant la durée du contrat de réserve stratégique ;
- interdiction pour les centrales électriques qui ont annoncé « la fermeture définitive » de retourner sur le marché par la suite.
- augmentation de la pénalité de déséquilibre spécifique en cas de pénurie structurelle suite à un déclenchement économique ou technique (actuellement à 4.500 € / MWh) au-dessus du plafond de prix Intraday (de 9.999,99 EUR / MWh) pour limiter les distorsions du marché.

Par ailleurs, en exécution de la décision du Conseil des ministres du 2 décembre 2016, quelques modifications au mécanisme de la réserve stratégique supplémentaires ont été prévues dans l'avant-projet de loi qui concernent :

- La notification à la Direction générale de l'Energie, au ministre, à la CREG et au gestionnaire du réseau est désormais requise non seulement pour la mise à l'arrêt d'une installation de production d'électricité d'une puissance nette développable supérieure ou égale à 5 MW, mais également en cas de réduction de la capacité installée de 5 MW ou plus. Les notifications de mise à l'arrêt seront publiées sur le site Internet de la Direction générale de l'Energie.
- L'autorisation de la participation des offres de gestion de la demande à la réserve stratégique à partir de groupes de secours permettant un îlotage ;

Compte tenu du choix qui est fait par le présent projet de loi de rendre impossible le retour sur le marché des unités ayant fait l'objet d'une notification de mise à l'arrêt définitive (sans préjudice de la possibilité de la demande d'une nouvelle autorisation de production), ce projet laisse aux exploitants de ces unités un certain délai pour leur permettre, le cas échéant, de faire le choix d'une mise à l'arrêt temporaire au lieu d'une mise à l'arrêt définitive.

Lors d'un inter-cabinet du 11 janvier 2018, il a été décidé qu'une l'imposition des volumes et des prix éventuelle aux candidats dont l'offre a été jugée déraisonnable se fera en tout cas par un arrêt ministériel délibéré en conseil des ministres en lieu et place d'un arrêté royal.

Analyses d'impact déjà réalisées :

☐ Oui ☒ Non

C. Consultations sur le projet de réglementation

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

Consultation obligatoire, facultative ou informelle

Pas d'application

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

Statistiques, documents, institutions et personnes de référence

L'avant-projet de loi est entre autre basé à l'étude suivante: 'L'étude de l'adéquation et estimation du besoin de flexibilité du système électrique belge' du 20 avril 2016 fait par Elia.

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

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

1. Lutte contre la pauvreté

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

2. Égalité des chances et cohésion sociale

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

3. Égalité des femmes et des hommes

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

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

Expliquez pourquoi :

Il s'agit ici de la sécurité d'approvisionnement.

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

7. Développement économique

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

Expliquez

Le présent projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après la « Loi Électricité ») afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation. A cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique.

En outre, le présent projet de loi vise à amender le mécanisme de la réserve stratégique sur un certain nombre de points afin d'assurer sa compatibilité avec les règles européennes en matière d'aides d'État.

Afin de maintenir l'équilibre du réseau électrique, de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité et donc la possibilité pour tous les consommateurs d'être alimentés, la demande (la consommation d'électricité) doit en permanence être égale à l'offre.

Le marché de l'électricité étant un marché libéralisé, il est censé donner des signaux de prix suffisamment clairs afin que des investissements soient réalisés, en capacité de production, de stockage ou de gestion de la demande, afin que l'ensemble des scénarios d'offre et de demande puissent être couverts par le marché, en ce compris les scénarios les plus extrêmes de forte demande.

Or, il existe un risque non négligeable que certains scénarios ne soient pas couverts par le marché. En d'autres termes, il se peut que les investissements nécessaires ne reçoivent pas forcément un signal clair du marché et ne soient dès lors pas réalisés.

8. Investissements

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

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

Expliquez

Le marché de l'électricité étant un marché libéralisé, il est censé donner des signaux de prix suffisamment clairs afin que des investissements soient réalisés, en capacité de production, de stockage ou de gestion de la demande, afin que l'ensemble des scénarios d'offre et de demande puissent être couverts par le marché, en ce compris les scénarios les plus extrêmes de forte demande.

Or, il existe un risque non négligeable que certains scénarios ne soient pas couverts par le marché. En d'autres termes, il se peut que les investissements nécessaires ne reçoivent pas forcément un signal clair du marché et ne soient dès lors pas réalisés.

De sa consultation des acteurs du marché de l'électricité, tant sur les résultats de l'étude sur les besoins en flexibilité menée par Elia que sur le besoin en implémentation d'un mécanisme de marché, la Direction générale de l'Energie du Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie (ci-après, la « DG Energie ») a pu observer que la réserve stratégique est considérée par les stakeholders comme étant le mécanisme le plus approprié pour résoudre, à titre transitoire et pour un volume strictement limité, les problèmes d'adéquation.

La réserve stratégique doit ainsi être considérée comme un complément au marché de l'électricité (Energy Only market) dans la mesure où elle permet d'éviter, ou à tout le moins de limiter, les conséquences négatives d'un déficit de capacités à court terme sur le marché.

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.

Expliquez pourquoi :

Il s'agit ici des opérateurs des centrales de production d'électricité.

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

Art. 4bis.[1 § 1er. Aux fins de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité ainsi que la sécurité du réseau, la mise à l'arrêt définitive ou temporaire non programmée d'une installation de production d'électricité doit être notifiée au ministre, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 31 juillet de l'année précédant la date effective de mise à l'arrêt temporaire ou définitive.

Une mise à l'arrêt temporaire ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1er.

Une mise à l'arrêt définitive ne peut intervenir qu'après le 30 septembre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1er.

Une notification de mise à l'arrêt est requise pour toute installation de production d'électricité raccordée au réseau de transport, que celle-ci ait ou non reçu une autorisation individuelle conformément à l'article 4.

§ 2. Après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le Roi peut fixer la procédure de notification visée au § 1er, notamment en ce qui concerne la forme et les modalités de la notification.

§ 3. Aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, qu'elle soit programmée ou non, ne peut être effectuée durant la période hivernale.

§ 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]

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

Réglementation en projet

Art. 4bis. § 1er. Aux fins de garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité ainsi que la sécurité du réseau, la mise à l'arrêt définitive ou temporaire d'une installation de production d'électricité, ou la réduction structurelle définitive ou temporaire de 5 MW ou plus de sa capacité installée, doit être notifiée au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 31 juillet de l'année précédant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée.

Une mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité temporaire ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1er.

Une mise à l'arrêt ou une réduction structurelle de capacité définitive de 5 MW ou plus de sa capacité installée ne peut intervenir qu'après le 31 octobre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1er. 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, en application du chapitre IIbis et sans préjudice, de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.

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, ou afin de pour satisfaire aux normes environnementales ou pour respecter des engagements contractuels de production de cogénération vis-à-vis de tiers, pour lesquels les délais le cas échéant peuvent être plus courts en application de ces raisons liées à la sécurité ou l'environnement.

Une notification de mise à l'arrêt ou de réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée est requise pour toute installation de production d'électricité d'une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW, que celle-ci ait ou non reçu une autorisation individuelle conformément à l'article 4.

§ 1erbis. 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, cette notification peut être faite à tout moment; elle entraîne la caducité de celle visée au paragraphe 1er.

Lorsque la notification visée à l'alinéa 2 intervient dans la période entre le 1er novembre et le 1er juillet inclus, elle produit ses effets dix jours ouvrables suivant la notification, à moins que l'installation de production concernée ne soit, au moment de la notification, placée dans la réserve stratégique, auquel cas la notification produit ses effets au 1er novembre qui suit la période hivernale pour laquelle l'unité concernée fournisse de la réserve stratégique.

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 1er avril qui suit la période précitée, à moins que l'installation de production concernée ne soit placée dans la réserve stratégique lors de la période hivernale suivante, auquel cas la notification produit ses effets au 1er novembre suivant la période hivernale pour laquelle l'unité concernée fournisse de la réserve stratégique» ;

§ 2. Après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le Roi peut fixer la procédure de notification visée aux paragraphes 1er et 1erbis, notamment en ce qui concerne la forme et les modalités de la notification ainsi que les conditions de retour sur le marché en cas de mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle de l'installation de production.

La Direction générale de l'Énergie publie sur son site Internet un tableau des notifications reçues en application des paragraphes 1er et 1bis, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.

§ 3. Sans préjudice des mesures pour des raisons environnementales ou de sécurité, aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, ou réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée ne peut être effectuée durant la période hivernale.

§ 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.

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

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

☒ 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 de mis à l'arrêt

Réglementation en projet

Notification de mis à l'arrêt et une notification d'une renonciation à une mis à l'arrêt.

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

Réglementation actuelle

Via une notification à faire par l'opérateur de l'unité de production. Les formalités de cette notification peuvent être établi par le roi.

Réglementation en projet

Via une notification à faire par l'opérateur de l'unité de production. Les formalités de cette notification peuvent être établi par le roi.

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

Réglementation actuelle

Occasionnellement

Réglementation en projet

Occasionnellement

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

Dans l'avenir, de plus en plus de productions décentralisées sont attendues, tout particulièrement en ce qui concerne le développement de petites unités. Le parc de production est la base de l'analyse probabiliste du gestionnaire du réseau et de l'avis que la DG Énergie doit rendre au ministre. Une bonne vision sur la puissance disponible est donc cruciale pour la bonne détermination du volume de réserve stratégique. À noter que pour réduire la charge administrative, les petites unités de moins de 5 MW sont exonérées de la notification.

Le projet entend renforcer les conséquences qui s'attachent aux notifications d'arrêt définitif, et ce, en vue d'améliorer, au bénéfice du marché, la prévisibilité des mises à l'arrêt envisagées à court terme. Ainsi, la disposition en projet prévoit expressément qu'en cas de mise à l'arrêt définitive, l'unité est désactivée et ne peut plus produire, sauf si elle est reprise dans la réserve stratégique.

Pour des raisons de transparence, une publication de toutes les notifications de mise à l'arrêt ou de réduction de capacité sur le site Internet de la DG Énergie est instaurée.

12. Énergie

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

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

Expliquez

Le présent projet de loi vise à apporter un certain nombre de modifications à la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité afin d'assurer l'équilibre sur le système électrique belge et notamment afin de résoudre les problèmes d'adéquation. A cet égard et par le moyen du présent projet de loi, quelques modifications sont apportées au mécanisme de la réserve stratégique.

A la lumière des articles 107 et 108, alinéa 3 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne (TFUE) et des Lignes directrices de la Commission européenne concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie pour la période 2014-2020, le présent projet a été notifié à la Commission européenne. Le 7 février 2018, et suite à la procédure décrite ci-dessus, la Commission européenne a approuvé le mécanisme de réserve stratégique modifié à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'Etat moyennant la décision avec la référence 'SA.48648 (2017/NN) - Belgium - Strategic Reserve'. A cet égard la que Commission européenne a jugé en effet que le mécanisme de réserve stratégique modifié est conforme aux lignes directrices de 2014 concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie et par conséquent qualifie comme aide d'état qui est une aide in compatible avec le marché intérieur à la lumière des règles européennes en matière d'aides d'Etat visés aux articles 107 et 108 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne. Cet approbation est valable pour 5 ans, le mécanisme est dès lors approuvé jusqu'au 31/03/2022.

Afin que les mesures prises pour la constitution d'une réserve stratégique soit compatible avec les lignes directrices concernant les aides d'Etat à la protection de l'environnement et à l'énergie, la Belgique a pris les engagements suivants :

- amélioration de la loi pour tenir compte des changements intervenus dans le marché entre la période comprise entre le besoin exprimé par la Ministre et la conclusion éventuelle d'un contrat par Elia;
- suivre les recommandations de la CREG si le prix est jugé déraisonnable ;
- la révision à la hausse et à la baisse du volume de réserve à contracter;
- constituer une réserve pour un maximum d'une année ;
- Interdire le retour sur le marché de capacités pendant la durée du contrat de réserve stratégique ;
- interdiction pour les centrales électriques qui ont annoncé « la fermeture définitive » de retourner sur le marché par la suite.
- augmentation de la pénalité de déséquilibre spécifique en cas de pénurie structurelle suite à un déclenchement économique ou technique (actuellement à 4.500 € / MWh) au-dessus du plafond de prix Intraday (de 9.999,99 EUR / MWh) pour limiter les distorsions du marché.

Par ailleurs, en exécution de la décision du Conseil des ministres du 2 décembre 2016, quelques modifications au mécanisme de la réserve stratégique supplémentaires ont été prévues dans l'avant-projet de loi qui concernent :

- La notification à la Direction générale de l'Energie, au ministre, à la CREG et au gestionnaire du réseau est désormais requise non seulement pour la mise à l'arrêt d'une installation de production d'électricité d'une puissance nette développable supérieure ou égale à 5 MW, mais également en cas de réduction de la capacité installée de 5 MW ou plus. Les notifications de mise à l'arrêt seront publiées sur le site Internet de la Direction générale de l'Energie.
- L'autorisation de la participation des offres de gestion de la demande à la réserve stratégique à partir de groupes de secours permettant un îlotage ;

Compte tenu du choix qui est fait par le présent projet de loi de rendre impossible le retour sur le marché des unités ayant fait l'objet d'une notification de mise à l'arrêt définitive (sans préjudice de la possibilité de la demande d'une nouvelle autorisation de production), ce projet laisse aux exploitants de ces unités un certain délai pour leur permettre, le cas échéant, de faire le choix d'une mise à l'arrêt temporaire au lieu d'une mise à l'arrêt définitive.

Lors d'un inter-cabinet du 11 janvier 2018, il a été décidé qu'une l'imposition des volumes et des prix éventuelle aux candidats dont l'offre a été jugée déraisonnable se fera en tout cas par un arrêt ministériel délibéré en conseil des ministres au lieu de par un arrêté royal.

13. Mobilité

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

14. Alimentation

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

Avant projet de loi 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 - (v24) - 09/03/2018 11:16

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 :

Il s'agit ici de la sécurité d'approvisionnement en Belgique.

**ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 63.241/3 VAN 3 MEI 2018**

Op 29 maart 2018 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 met het oog op het aanpassen van het wettelijk kader voor de strategische reserve”.

Het voorontwerp is door de derde kamer onderzocht op 24 april 2018. De kamer was samengesteld uit Jo Baert, kamervoorzitter, Jan Smets en Jeroen Van Nieuwenhove, staatsraden, Jan Velaers en Bruno Peeters, assessoren, en Greet Verberckmoes, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Tim Corthaut, auditeur.

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

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 3 mei 2018.

*

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

*

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet strekt tot het aanpassen van het wettelijke kader inzake de strategische reserve, om de regeling in lijn te brengen met de verbintenissen die België heeft aangegaan tegenover de Europese Commissie. Die aanpassingen moeten het mogelijk maken dat de Europese Commissie die regeling inzake de strategische reserve als een met de interne markt verenigbare vorm van staatssteun kan beoordelen. Daartoe worden een aantal wijzigingen aangebracht in de wet van 29 april 1999 “betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt”.

In artikel 2 van het voorontwerp wordt de definitie van “niet-geprogrammeerde tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling” in artikel 2, 48°, van de wet van 29 april 1999 vervangen door een definitie van het ruimere concept “structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit”, en worden

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

**AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 63.241/3 DU 3 MAI 2018**

Le 29 mars 2018, 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 en vue de modifier le cadre légal pour la réserve stratégique”.

L'avant-projet a été examiné par la troisième chambre le 24 avril 2018. La chambre était composée de Jo Baert, président de chambre, Jan Smets et Jeroen Van Nieuwenhove, conseillers d'État, Jan Velaers et Bruno Peeters, assesseurs, et Greet Verberckmoes, greffier.

Le rapport a été présenté par Tim Corthaut, auditeur.

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

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 3 mai 2018.

*

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'adapter le cadre légal de la réserve stratégique, afin de mettre la réglementation en conformité avec les engagements auxquels la Belgique a souscrit à l'égard de la Commission européenne. Ces adaptations doivent permettre à la Commission européenne d'apprécier cette réglementation relative à la réserve stratégique comme une forme d'aide d'État compatible avec le marché intérieur. À cet effet, un certain nombre de modifications sont apportées à la loi du 29 avril 1999 “relative à l'organisation du marché de l'électricité”.

L'article 2 de l'avant-projet remplace la définition de “mise à l'arrêt temporaire ou définitive non programmée” inscrite à l'article 2, 48°, de la loi du 29 avril 1999 par une définition de la notion plus large de “réduction structurelle de la capacité installée”, et insère de nouvelles définitions des termes “groupe

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

nieuwe definities ingevoerd van de termen “noodstroomgroep die in eilandbedrijf kan werken”, “strategische reserve” en “black-start dienst”.

Artikel 3 van het voorontwerp strekt tot de wijziging van artikel 4*bis* van de wet van 29 april 1999 om een meldingsplicht in te voeren voor elke structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit en om een onderscheid te maken tussen de definitieve en de tijdelijke buitenwerkingstelling en de structurele vermindering. De exploitant van een productie-installatie kan niet langer verzaken aan een aangekondigde of effectieve definitieve buitenwerkingstelling of structurele vermindering. De uitwerking van een mededeling om te verzaken aan een aangekondigde of effectieve tijdelijke buitenwerkingstelling wordt uitgesteld naar een tijdstip waarop de heropstart geen gevolgen heeft voor de lopende strategische reserve.

In artikel 4 van het voorontwerp wordt artikel 7*bis* van de wet van 29 april 1999 aangevuld met een aangepaste procedure voor de wijze waarop de probabilistische analyse wordt uitgevoerd.

Artikel 5 van het voorontwerp strekt tot de wijziging van artikel 7*ter* van de wet van 29 april 1999, teneinde de looptijd van een strategische reserve te beperken tot de volgende winterperiode.

In artikel 6 van het voorontwerp wordt artikel 7*quater* van de wet van 29 april 1999 gewijzigd wat betreft de procedure volgens welke de minister bevoegd voor energie (hierna: de minister) aan de netbeheerder de instructie geeft om de strategische reserve aan te leggen. De minister kan bij gewijzigde omstandigheden het gevraagde volume nog herzien tot uiterlijk 1 september.

Artikel 7 van het voorontwerp strekt tot de wijziging van artikel 7*quinqüies* van de wet van 29 april 1999, onder meer met het oog op de aanpassing van de lijst van marktdeelnemers die mogen of moeten participeren aan de procedure voor de strategische reserve, en wat betreft de deelbaarheid van de aangeboden volumes.

In artikel 8 van het voorontwerp wordt artikel 7*sexies* van de wet van 29 april 1999 vervangen. Die bepaling regelt de procedure voor de beoordeling van de offertes en de procedure op basis waarvan de minister op advies van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) het volume en de prijs van manifest onredelijke offertes kan wijzigen.

Artikel 9 van het voorontwerp strekt tot de opheffing van artikel 7*septies*, § 2, vierde lid, van de wet van 29 april 1999, dat betrekking heeft op de mogelijkheid van gedifferentieerde werkingsregels van de strategische reserve.

Artikel 10 van het voorontwerp strekt tot het aanbrengen van een verduidelijking in artikel 7*octies* van de wet van 29 april 1999 met betrekking tot de voor vergoeding in aanmerking komende kosten.

Artikel 11 van het voorontwerp strekt tot de invoeging van een artikel 7*decies* in de wet van 29 april 1999, op basis

de secours permettant l'îlotage”, “réserve stratégique” et “service de black-start”

L'article 3 de l'avant-projet vise à modifier l'article 4*bis* de la loi du 29 avril 1999 afin d'instaurer une obligation de notification pour toute réduction structurelle de la capacité installée et d'opérer une distinction entre la mise à l'arrêt définitive et temporaire et la réduction structurelle. L'exploitant d'une installation de production ne peut plus renoncer à une mise à l'arrêt définitive annoncée ou effective ou à une réduction structurelle définitive annoncée ou effective. Les effets d'une notification visant à renoncer à une mise à l'arrêt temporaire annoncée ou définitive sont reportés à un moment où le redémarrage est sans incidence sur la réserve stratégique en cours.

L'article 4 de l'avant-projet complète l'article 7*bis* de la loi du 29 avril 1999 par une procédure adaptée pour les modalités d'exécution de l'analyse probabiliste.

L'article 5 de l'avant-projet vise à modifier l'article 7*ter* de la loi du 29 avril 1999, afin de limiter la durée d'une réserve stratégique à la période hivernale suivante.

L'article 6 de l'avant-projet modifie l'article 7*quater* de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne la procédure selon laquelle le ministre qui a l'énergie dans ses attributions (ci-après: le ministre) donne instruction au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique. En cas de modification des circonstances, le ministre peut encore revoir le volume demandé jusqu'au 1^{er} septembre au plus tard.

L'article 7 de l'avant-projet tend à modifier l'article 7*quinqüies* de la loi du 29 avril 1999, notamment en vue d'adapter la liste d'opérateurs économiques qui peuvent ou doivent participer à la procédure de la réserve stratégique, et en ce qui concerne la divisibilité des volumes offerts.

L'article 8 de l'avant-projet remplace l'article 7*sexies* de la loi du 29 avril 1999. Cette disposition règle la procédure d'évaluation des offres et la procédure sur la base de laquelle le ministre, sur avis de la Commission de régulation de l'électricité et du gaz (CREG), peut modifier le volume et le prix d'offres manifestement déraisonnables.

L'article 9 de l'avant-projet vise à abroger l'article 7*septies*, § 2, alinéa 4, de la loi du 29 avril 1999, qui concerne la possibilité de règles de fonctionnement différenciées de la réserve stratégique.

L'article 10 de l'avant-projet entend préciser l'article 7*octies* de la loi du 29 avril 1999 en ce qui concerne les frais pouvant faire l'objet d'une indemnisation.

L'article 11 de l'avant-projet vise à insérer un article 7*decies* dans la loi du 29 avril 1999, sur la base duquel le ministre

waarvan de minister aan de netbeheerder kan vragen om bijkomende studies op het gebied van de bevoorradingszekerheid uit te voeren.

Artikel 12 van het voorontwerp is een autonome overgangsbepaling, die ertoe strekt om de exploitanten die nu al een definitieve buitenwerkingstelling hebben meegedeeld, een nieuwe termijn te verlenen om die definitieve buitenwerkingstelling te bevestigen overeenkomstig het ontworpen artikel 4*bis*, § 1*bis*, van de wet van 29 april 1999, bij gebreke waarvan de buitenwerkingstelling als een tijdelijke buitenwerkingstelling zal worden beschouwd.

VORMVEREISTEN

3. In advies 54.884/3 van 20 januari 2014² 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 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,³ 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.⁴ 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”.

² 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.

³ Artikel 29, 3°, van de bijzondere wet van 6 januari 2014 “met betrekking tot de Zesde Staatshervorming”, in werking getreden op 1 juli 2014.

⁴ *Parl. St.* Senaat 2012-13, nr. 5-2232/1, 102-103. Zie ook T. Vermeir, “Het energiebeleid”, in B. Seutin en G. van Haegendoren (eds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Brugge, die Keure, 2016, (245) 270-272 en 278.

peut demander au gestionnaire de réseau d'effectuer des études additionnelles dans le domaine de la sécurité d'approvisionnement.

L'article 12 de l'avant-projet est une disposition transitoire autonome qui vise à accorder aux exploitants qui ont d'ores et déjà notifié une mise à l'arrêt définitive un nouveau délai en vue de confirmer cette mise à l'arrêt définitive, conformément à l'article 4*bis*, § 1^{er}*bis*, en projet, de la loi du 29 avril 1999, sans quoi la mise à l'arrêt sera considérée comme temporaire.

FORMALITÉS

3. Dans l'avis 54.884/3 du 20 janvier 2014², 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 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”.

Depuis cet avis, la modification de l'article 6, § 4, 5°, de la loi spéciale du 8 août 1980 est entrée en vigueur³, 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 terme⁴. 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”.

² 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.

³ Article 29, 3°, de la loi spéciale du 6 janvier 2014 “relative à la Sixième réforme de l'État”, entré en vigueur le 1^{er} juillet 2014.

⁴ *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 (eds.), *De bevoegdheden van de gewesten*, Bruges, La Chartre, 2016, pp. (245) 270-272 et 278.

Indien de aan de Raad van State voorgelegde tekst ten gevolge van dat overleg nog wijzigingen zou ondergaan, 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

4. In het voormelde advies 54.884/3 kwam de Raad van State tot de conclusie dat de toen voorliggende regeling met toepassing van de leer van het arrest *PreussenElektra*⁵ aan de kwalificatie als staatssteunregeling ontsnapte.⁶

Die conclusie moet evenwel worden herzien in het licht van het meer recente arrest *Vent de Colère*⁷ van het Hof van Justitie en het arrest *Duitsland/Commissie*⁸ van het Gerecht, zoals ook blijkt uit het besluit van de Commissie naar aanleiding van de aanmelding van de regeling inzake bevoorradingszekerheid.⁹ Bovendien bleken de Europese Commissie en België het er in wezen over eens te zijn dat de tarifaire toeslag vervat in artikel 7octies van de wet van 29 april 1999 een door de overheid opgelegde heffing is en dat de kostprijs van de strategische reserves dus wordt gefinancierd uit overheidsmiddelen en aan de overheid kan worden toegeschreven, ook al worden de middelen door de afnemers rechtstreeks aan de netbeheerder betaald.¹⁰ De Raad van State gaat ervan uit dat met de ontworpen aanpassingen gepoogd wordt tegemoet te komen aan het voormelde besluit van de Commissie en dat er geen reden is om de overige bedenkingen in het voormelde advies,¹¹ met betrekking tot mogelijke verstoringen van de marktwerking die aan die regeling kleefden, te harnemen.

Wel moet erop worden gewezen dat niet alle toezeggingen aan de Europese Commissie in het voorontwerp worden verankerd. In het bijzonder ontbreekt de juridische verankering van de belofte om de bijzondere onevenwichtspenaliteit ingeval van structureel tekort ten gevolge van een economische of technische trigger (thans op 4500 euro/MWh) te verhogen tot boven het zogenaamde Intraday Plafond (thans op 9999 euro/MWh).¹²

Ten slotte moet nog worden aangestipt dat de Europese Commissie in haar besluit het stelsel inzake bevoorradingszekerheid slechts aanvaardt voor een periode die afloopt op 31 maart 2022.¹³

Si cette concertation devait encore donner lieu à des modifications du texte soumis au Conseil d'État, 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

4. Dans l'avis 54.884/3 précité, le Conseil d'État a conclu qu'en application de la doctrine de l'arrêt *PreussenElektra*⁵, la qualification d'aide d'État ne s'appliquait pas à la réglementation examinée à l'époque.⁶

Cette conclusion doit toutefois être revue à la lumière de l'arrêt plus récent *Vent de Colère*⁷ de la Cour de Justice et de l'arrêt *Allemagne/Commission*⁸ du Tribunal, ainsi qu'il ressort également de la décision de la Commission à l'occasion de la notification de la réglementation en matière de sécurité d'approvisionnement⁹. En outre, la Commission européenne et la Belgique étaient d'accord, sur le fond, que la surcharge tarifaire prévue à l'article 7octies de la loi du 29 avril 1999 est une taxe imposée par les pouvoirs publics et que le coût des réserves stratégiques est donc financé à l'aide de fonds publics et peut être imputé à l'autorité, même si les clients paient directement ces fonds au gestionnaire de réseau¹⁰. Le Conseil d'État considère que les adaptations en projet cherchent à répondre à la décision précitée de la Commission et qu'il n'y a pas lieu de reproduire les autres observations formulées dans l'avis précité¹¹ en ce qui concerne les distorsions éventuelles dans le fonctionnement du marché qui sous-tendaient cette réglementation.

Il convient toutefois de relever que tous les engagements pris envers la Commission européenne ne sont pas inscrits dans l'avant-projet. Fait en particulier défaut l'ancrage juridique de la promesse d'augmenter la pénalité de déséquilibre spécifique en cas de pénurie structurelle à la suite d'un déclenchement économique ou technique (actuellement à 4 500 euros/MWh) au-dessus du plafond de prix dit Intraday (actuellement à 9 999 euros/MWh)¹².

Enfin, il faut encore souligner que dans sa décision, la Commission européenne n'accepte le régime de sécurité d'approvisionnement que pour une période expirant le 31 mars 2022¹³.

⁵ HvJ 13 maart 2011, C-379/89, *PreussenElektra*.

⁶ Adv.RvS 54.884/3, *Parl.St.* Kamer 2013-14, nr. 53-3357/001, 30.

⁷ HvJ 19 december 2013, C-262/12, *Vent de Colère*.

⁸ Ger. 10 mei 2016, T-47/15, *Duitsland t. Commissie*.

⁹ Besluit van de Europese Commissie van 7 februari 2018 – C(2018) 589 final, § 91.

¹⁰ *Ibid.*, § 92.

¹¹ Adv.RvS 54.884/3, *Parl.St.* Kamer 2013-14, nr. 53-3357/001, 30.

¹² Besluit van de Europese Commissie van 7 februari 2018 – C(2018) 589 final, §§ 77 en 86, f).

¹³ *Ibid.*, § 174.

⁵ C.J.U.E., 13 mars 2011, C-379/89, *PreussenElektra*.

⁶ Avis C.E. 54.884/3, *Doc. parl.*, Chambre, 2013-14, n° 53-3357/001, p. 30.

⁷ C.J.U.E., 19 décembre 2013, C-262/12, *Vent de Colère*.

⁸ Trib., 10 mai 2016, T-47/15, *Allemagne c. Commission*.

⁹ Décision de la Commission européenne du 7 février 2018 – C(2018) 589 final, § 91.

¹⁰ *Ibid.*, § 92.

¹¹ Avis C.E. 54.884/3, *Doc. parl.*, Chambre, 2013-14, n° 53-3357/001, p. 30.

¹² Décision de la Commission européenne du 7 février 2018 – C(2018) 589 final, §§ 77 et 86, f).

¹³ *Ibid.*, § 174.

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 3

5. Paragraaf 2 van artikel 4*bis* van de wet van 29 april 1999 omvat slechts één lid. Bijgevolg moet in artikel 3, 9°, van het voorontwerp de verwijzing naar het eerste lid worden weggelaten.

In de Franse tekst van artikel 3, 10°, van het voorontwerp moeten om dezelfde reden de woorden “le même alinéa” worden vervangen door de woorden “le même paragraphe”.

Artikel 4

6. Paragraaf 1 van artikel 7*bis* van de wet van 29 april 1999 omvat slechts één lid. Bijgevolg moet in artikel 4, 1°, van het voorontwerp de verwijzing naar het eerste lid worden weggelaten. Dat bij artikel 4, 2°, van het voorontwerp aan die paragraaf een lid wordt toegevoegd, doet geen afbreuk aan die opmerking.

Artikel 7

7. De aanvulling van artikel 7*quinquies*, § 2, 1°, van de wet van 29 april 1999 in artikel 7, 2°, van het voorontwerp loopt mank in beide taalversies. De ontworpen bepaling zou immers luiden: “iedere transmissie- of distributiegebruiker, individueel of op geaggregeerde wijze, via offertes van vraagzijdebeheer inclusief door middel van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken”. De zinsnede “inclusief door middel van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken” suggereert dat door middel van die noodstroomgroepen aan vraagzijdebeheer kan worden gedaan, wat niet de bedoeling kan zijn. Wellicht bedoelen de stellers van het voorontwerp om exploitanten van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken, toe te voegen aan de lijst van marktspelers die kunnen deelnemen aan de strategische reserve, maar dan kan dat het best gebeuren door ze als een afzonderlijk punt 1°*bis* in te voegen.¹⁴

Artikel 8

8. In het ontworpen artikel 7*sexies*, § 5, van de wet van 29 april 1999 (artikel 8 van het voorontwerp) moeten de woorden “de onmogelijkheid” worden vervangen door de woorden “het verbod”. Het is immers duidelijk dat het produceren van elektriciteit mogelijk is, maar moet worden verboden.

Artikel 10

9. Het ontworpen artikel 7*octies* van de wet van 29 april 1999 (artikel 10 van het voorontwerp) moet beter worden afgestemd

¹⁴ Aangezien het niet de bedoeling is dat die exploitanten verplicht kunnen worden om een offerte aan te bieden, moeten ze in elk geval, gelet op de kruisverwijzing in het ontworpen artikel 7*quinquies*, § 3, van de wet van 29 april 1999 worden ingevoegd voor (of eventueel na) de punten 2° tot 4°.

EXAMEN DU TEXTE

Article 3

5. Le paragraphe 2 de l'article 4*bis* de la loi du 29 avril 1999 ne comporte qu'un seul alinéa. Par conséquent, on omettra à l'article 3, 9°, de l'avant-projet la référence à l'alinéa 1^{er}.

Par identité de motif, on remplacera les mots “le même alinéa” par les mots “le même paragraphe” dans le texte français de l'article 3, 10°, de l'avant-projet.

Article 4

6. Le paragraphe 1^{er} de l'article 7*bis* de la loi du 29 avril 1999 ne comporte qu'un seul alinéa. Par conséquent, on omettra à l'article 4, 1°, de l'avant-projet la référence à l'alinéa 1^{er}. Le fait qu'à l'article 4, 2°, de l'avant-projet, un alinéa soit ajouté à ce paragraphe ne change rien à cette observation.

Article 7

7. À l'article 7, 2°, de l'avant-projet, l'ajout à l'article 7*quinquies*, § 2, 1°, de la loi du 29 avril 1999 est boiteux dans les deux versions linguistiques. En effet, la disposition en projet s'énoncerait comme suit: “tout utilisateur de réseau de transport ou de distribution, individuellement ou de manière agrégée, via des offres de gestion de la demande, y compris au moyen de groupes de secours permettant l'îlotage”. Le membre de phrase “y compris au moyen de groupes de secours permettant l'îlotage” suggère que la gestion de la demande peut être faite au moyen de ces groupes de secours, ce qui ne saurait être l'intention. L'intention des auteurs de l'avant-projet est sans doute d'ajouter des exploitants de groupes de secours permettant l'îlotage à la liste des opérateurs économiques qui peuvent participer à la réserve stratégique, mais il vaudrait mieux le faire en les insérant sous la forme d'un 1°*bis* distinct ¹⁴.

Article 8

8. À l'article 7*sexies*, § 5, en projet, de la loi du 29 avril 1999 (article 8 de l'avant-projet), on remplacera les mots “l'impossibilité” par les mots “l'interdiction”. En effet, Il est évident que la production d'électricité est possible, mais doit être interdite.

Article 10

9. L'article 7*octies*, en projet, de la loi du 29 avril 1999 (article 10 de l'avant-projet) doit être mieux aligné sur les

¹⁴ Dès lors que l'intention n'est pas de contraindre ces exploitants à présenter une offre, ils doivent, en tout état de cause, être insérés avant (ou éventuellement après) les points 2° à 4°, compte tenu de la référence croisée dans l'article 7*quinquies*, § 3, en projet, de la loi du 29 avril 1999.

op de aanpassingen aan de artikelen *7quinquies* en *7sexies* van de dezelfde wet. Zo worden de contracten voor de offertes die worden aanvaard, gesloten overeenkomstig het ontworpen artikel *7sexies*, § 3, eerste lid, zodat het behoud van de verwijzing naar artikel *7quinquies* enigszins verwarrend is, temeer daar ook overeenkomstig het ontworpen artikel *7sexies*, § 4, volumes worden opgelegd aan deelnemers aan de procedure bedoeld in artikel *7quinquies* (zij het aan andere voorwaarden dan ze zelf hadden vooropgesteld).

Overigens wordt in de Nederlandse tekst het best gekozen voor een andere formulering dan “de belasting opgelegd door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel *7sexies*”, die immers het gevolg is van een ongelukkige vertaling van de Franse term “imposition”. Beter zou zijn te schrijven “de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel *7sexies* opgelegde volumes”.

De griffier,

Greet VERBERCKMOES

Le président,

Jo BAERT

adaptations apportées aux articles *7quinquies* et *7sexies* de la même loi. Ainsi, les contrats pour les offres acceptées sont conclus conformément à l'article *7sexies*, § 3, alinéa 1^{er}, en projet, de sorte que le maintien de la référence à l'article *7quinquies* prête quelque peu à confusion, d'autant plus que, conformément aussi à l'article *7sexies*, § 4, en projet, des volumes sont imposés aux participants à la procédure visée à l'article *7quinquies* (fût-ce à des conditions autres que celles qu'ils avaient eux-mêmes proposées).

Au demeurant, il vaudrait mieux opter dans le texte néerlandais pour une autre formulation que “de belasting opgelegd door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel *7sexies*”, qui est en effet une traduction maladroite du mot français “imposition”. Il serait préférable d'écrire “de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel *7sexies* opgelegde volumes”.

Le greffier,

Greet VERBERCKMOES

Le président,

Jo BAERT

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,
ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

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

Artikel 1

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

Art. 2

In artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, laatst gewijzigd bij de wet van 31 juli 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepaling onder 48° wordt vervangen als volgt:

“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;”.

2° het artikel wordt aangevuld met de bepalingen onder 68° tot 70°, luidende:

“68° “noodstroomgroep die in eilandbedrijf kan werken”: installatie voor elektriciteitsproductie binnen een verbruikssite, waarvan het nominale vermogen niet significant hoger is dan het verbruiksvermogen van de site in kwestie, en die uitsluitend geïnstalleerd is teneinde de elektriciteitsbevoorrading van deze site of van een deel ervan te garanderen wanneer de elektriciteitsbevoorrading afkomstig van het netwerk waarop het is aangesloten uitvalt voor deze site of een deel ervan;

69° “strategische reserve”: een mechanisme waarbij een volume aan productiecapaciteit en / of een volume

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,
SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

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

Article 1^{er}

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

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 31 juillet 2017, les modifications suivantes sont apportées:

1° le 48° est remplacé par ce qui suit:

“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;”.

2° l'article est complété par les 68° à 70° rédigés comme suit:

“68° “groupe de secours permettant l'îlotage”: installation de production d'électricité au sein d'un site de consommation, dont la puissance nominale ne dépasse pas significativement la puissance de consommation du site concerné et qui est installée exclusivement afin d'assurer l'approvisionnement en électricité de ce site ou d'une partie de celui-ci lorsque ce site ou une partie de celui-ci est privé d'alimentation électrique provenant du réseau auquel il est raccordé; ;

69° “réserve stratégique”: un mécanisme en vertu duquel un volume de capacités de production et / ou

aan vraagbeheer ter beschikking gesteld wordt aan de netbeheerder overeenkomstig hoofdstuk II*bis* om de bevoorradingsszekerheid in België te vrijwaren;

70° “black-start dienst”: de black-start dienst, gedefinieerd in het technisch reglement, die het heropstarten van het systeem na een black-out ervan mogelijk maakt.”.

Art. 3

In artikel 4*bis* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 8 januari 2012 en vervangen bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het eerste lid van paragraaf 1, worden de woorden “niet geprogrammeerde” opgeheven en “, of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “installatie voor elektriciteitsproductie” en de woorden “worden gemeld”;

2° in hetzelfde eerste lid, worden de woorden “aan de Algemene Directie Energie,” ingevoegd tussen de woorden “aan de minister,” en “aan de commissie”;

3° in hetzelfde eerste lid, worden de woorden “vóór de ingangsdatum van de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling” vervangen door de woorden “vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit”;

4° in paragraaf 1, tweede lid, worden de woorden “of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit” ingevoegd tussen de woorden “tijdelijke buitenwerkingstelling” en de woorden “kan slechts”;

5° in paragraaf 1, wordt het derde lid vervangen als volgt:

“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

de gestion de la demande est mis à la disposition du gestionnaire du réseau conformément au chapitre II*bis*, en vue de sauvegarder la sécurité de l’approvisionnement en Belgique;

70° “service de black-start”: le service black-start, défini au règlement technique, qui permet le redémarrage du système après un effondrement de celui-ci.”.

Art. 3

À l’article 4*bis* de la même loi, inséré par la loi du 8 janvier 2012 et remplacé par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le 1^{er} alinéa du paragraphe 1^{er}, les mots “non programmée” sont abrogés et les mots “, ou la réduction structurelle définitive ou temporaire de 5 MW ou plus de sa capacité installée,” sont insérés entre les mots “installation de production d’électricité” et les mots “doit être notifiée”;

2° dans le même alinéa 1^{er}, les mots “à la Direction générale de l’Energie,” sont insérés entre les mots “au ministre,” et “à la commission”;

3° dans le même alinéa 1^{er}, les mots “date effective de mise à l’arrêt temporaire ou définitive” sont remplacés par les mots “date effective de la mise à l’arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée”;

4° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 2, les mots “temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité” sont insérés entre les mots “mise à l’arrêt” et les mots “temporaire ne peut intervenir”;

5° au paragraphe 1^{er}, l’alinéa 3 est remplacé par ce qui suit:

“Une mise à l’arrêt définitive ou une réduction structurelle de capacité définitive de 5 MW ou plus de sa 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, en application du chapitre II*bis*

die datum onverminderd de levering van strategische reserve, conform hoofdstuk II*bis* en onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start-dienst, in laatste instantie.”;

6° tussen het derde en het vierde lid van paragraaf 1 wordt een lid ingevoegd, luidende:

“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.”;

7° in paragraaf 1, vierde lid, dat het vijfde lid geworden is, worden de woorden “of van structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit,” ingevoegd tussen de woorden “Een mededeling van buitenwerkingstelling” en “is vereist” en worden de woorden “aangesloten op het transmissienet” vervangen door de woorden “met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 5 MW”;

8° er wordt een paragraaf 1*bis* ingevoegd, luidende:

“§ 1*bis*. 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. Onverminderd het derde en vierde lid en de werkingsregels van de strategische reserve bedoeld in artikel 7*septies*, 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, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.

et sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.”;

6° un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 3 et 4 du paragraphe 1^{er}:

“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 court.”;

7° au paragraphe 1^{er}, alinéa 4, qui est devenu l’alinéa 5, les mots “ou de réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée” sont insérés entre les mots “Une notification de mise à l’arrêt” et “est requise” et les mots “raccordée au réseau de transport” sont remplacés par les mots “d’une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW”;

8° il est inséré un paragraphe 1^{er}*bis*, rédigé comme suit:

“§ 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’Energie, 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 7*septies*, 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 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 l’unité concernée fournit de la réserve stratégique.

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, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.”.

9° in paragraaf 2, worden de woorden “bedoeld in § 1” vervangen door de woorden “bedoeld in de paragrafen 1 en 1bis”;

10° dezelfde paragraaf wordt aangevuld met de woorden “evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van tijdelijke structurele capaciteitsvermindering van de productie-installatie”;

11° paragraaf 2 wordt aangevuld met een lid, luidende:

“De Algemene Directie Energie publiceert op de website van FOD Economie, K.M.O, 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.”;

12° paragraaf 3 wordt vervangen als volgt:

“§ 3. 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.”.

Art. 4

In artikel 7bis van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° paragraaf 1 wordt aangevuld met de volgende zin:

“Vooraf stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.”;

2° dezelfde paragraaf 1 wordt aangevuld met een lid, luidende:

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.”.

9° au paragraphe 2, les mots “visée au § 1^{er}” sont remplacés par les mots “visée aux paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis”;

10° le même paragraphe est complété par les mots: “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”;

11° le paragraphe 2 est complété par un alinéa rédigé comme suit:

“La Direction générale de l’Energie publie sur le site Internet du SPF Economie, P.M.E., Classes Moyennes et Energie un tableau des notifications reçues en application des paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.”;

12° paragraphe 3, est remplacé par ce qui suit:

“§ 3. 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 sa capacité installée ne peut être effectuée durant la période hivernale.”.

Art. 4

À l’article 7bis de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° paragraphe 1^{er}, est complété par la phrase suivante:

“Préalablement, la Direction générale de l’Energie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.”;

2° le même paragraphe 1^{er} est complété par un alinéa rédigé comme suit:

“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 basishypotheses en de methodologie die gebruikt worden voor zijn analyse.”;

3° paragraaf 3 wordt opgeheven;

4° er wordt een paragraaf 4*bis* ingevoegd, luidende:

“§ 4*bis*. Uiterlijk op 30 juni van iedere tweejaarlijkse periode voert de netbeheerder een analyse uit met betrekking tot de noden van het Belgische elektriciteits-systeem 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.”;

5° paragraaf 5 wordt vervangen als volgt:

“§ 5. 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.”.

Art. 5

In artikel 7*ter* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het tweede lid, worden de woorden “voor de komende winterperiode” ingevoegd tussen de woorden “reserve aan te leggen” en de woorden “, bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve”;

2° in hetzelfde tweede lid, wordt de zin “Desgevallend, kan de Algemene Directie Energie een advies uitbrengen tot aanleg van de reserve tot drie opeenvolgende winterperiodes” opgeheven;

3° het derde lid wordt opgeheven.

Art. 6

In artikel 7*quater* van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

“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.”;

3° le paragraphe 3 est abrogé;

4° il est inséré un paragraphe 4*bis* rédigé comme suit:

“§ 4*bis*. 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'Energie et le Bureau fédéral du Plan et en concertation avec la commission.”;

5° le paragraphe 5 est remplacé par ce qui suit:

“§ 5. Les analyses visées aux paragraphes 1^{er} et 4*bis* sont transmises au ministre et à la Direction générale de l'Energie par le gestionnaire du réseau et sont publiées sur les sites Internet du gestionnaire du réseau et de la Direction générale de l'Energie.”.

Art. 5

À l'article 7*ter* de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° à l'alinéa 2, les mots “une telle réserve” sont remplacés par les mots “une réserve stratégique pour la période hivernale suivante”;

2° dans le même alinéa 2, la phrase “Le cas échéant, la Direction générale de l'Energie peut proposer un avis de constitution de réserve jusqu'à trois périodes hivernales consécutives” est abrogée;

3° l'alinéa 3 est abrogé.

Art. 6

À l'article 7*quater* de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° in het eerste lid worden de woorden “De minister kan” vervangen door de woorden “Op basis van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie kan de minister”;

2° in het eerste lid, worden de woorden “bij wege van ministerieel besluit” ingevoegd tussen de woorden “instructie geven” en “aan de netbeheerder”, worden de woorden “tot drie” geschrapt en wordt de zin “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 7sexies, § 3, tweede lid.” ingevoegd na de eerste zin;

3° tussen het eerste en het tweede lid wordt een lid ingevoegd, luidende:

“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 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.”;

4° in het tweede lid, dat het derde lid geworden is, worden de woorden “of in functie van de ondeelbaarheid van de aan hem aangeboden MW,” ingevoegd tussen de woorden “die hem werden aangeboden” en “, overtreft”;

5° in hetzelfde lid wordt de laatste zin opgeheven.

Art. 7

In artikel 7quinquies van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, worden de woorden “deelnemen aan de strategische reserve” vervangen door de woorden “deelnemen aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve”;

1° à l’alinéa 1^{er} les mots “Le ministre peut” sont remplacés par les mots “Sur base de l’analyse du gestionnaire du réseau et de l’avis de la Direction générale de l’Énergie, le ministre peut”;

2° à l’alinéa 1^{er}, les mots “par voie d’arrêté ministériel” sont insérés entre les mots “donner instruction” et “au gestionnaire du réseau”, les mots “de un à trois ans” sont remplacés par les mots “de un an” et la phrase “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 7sexies, § 3, alinéa 2.” est insérée après la première phrase;

3° entre les alinéas 1^{er} et 2 est inséré un alinéa rédigé comme suit:

“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 7bis, § 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.”;

4° à l’alinéa 2, devenu l’alinéa 3, la deuxième phrase est complétée par les mots “ou en fonction de l’indivisibilité des MW qui lui sont offerts”;

5° au même alinéa, la dernière phrase est abrogée.

Art. 7

À l’article 7quinquies de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° au paragraphe 2, les mots “participer à la réserve stratégique” sont remplacés par les mots “participer à la procédure de constitution de la réserve stratégique”;

2° in dezelfde paragraaf 2, wordt tussen bepaling 1° en 2° een bepaling 1°*bis* ingevoegd luidende:

“1°*bis*. iedere exploitant van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken;”

3° in dezelfde paragraaf 2 wordt 2° vervangen als volgt:

“2° iedere exploitant van een productie-installatie die een mededeling van definitieve buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4*bis*, § 1 en die, op het moment van de instructie bedoeld in artikel 7*quater*, strategische reserve levert overeenkomstig dit hoofdstuk;”

4° in paragraaf 2, 3° worden de woorden “van buitenwerkingstelling” ingevoegd tussen de woorden “een mededeling” en de woorden “heeft gedaan op basis van artikel 4*bis*”;

5° in dezelfde paragraaf 2, 3° worden de woorden “, § 1” ingevoegd tussen de woorden “van artikel 4*bis*” en de woorden “en waarvan de buitenwerkingstelling”;

6° in dezelfde paragraaf 2, wordt 3° aangevuld met de woorden “maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde winterperiode”;

7° in paragraaf 2, 4° worden de woorden “een mededeling heeft gedaan op basis van artikel 4*bis*” vervangen door de woorden “een mededeling van tijdelijke buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4*bis*, § 1”;

8° in paragraaf 3, eerste lid, worden de woorden “in § 2, 2° tot 4°” vervangen door de woorden “in § 2, 2° tot 4°, waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW”, en wordt het lid aangevuld met de woorden “, met het oog op de aanleg van de strategische reserve”;

9° er wordt een paragraaf 3*bis* toegevoegd, luidende:

“§ 3*bis* 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.”;

10° in paragraaf 4, wordt het tweede lid opgeheven;

11° in dezelfde paragraaf 4 wordt het derde lid opgeheven;

2° au même paragraphe 2, le 1°*bis* est inséré entre le 1° et le 2°, rédigé comme suit:

“1°*bis*. tout exploitant de groupes de secours permettant l'îlotage”;

3° au même paragraphe 2, le 2° est remplacé par ce qui suit:

“2° tout exploitant d'une installation de production ayant fait une notification de mise à l'arrêt définitive, sur la base de l'article 4*bis*, § 1^{er}, et qui, au moment de l'instruction visée à l'article 7*quater*, fournit de la réserve stratégique conformément au présent chapitre”;

4° au paragraphe 2, 3°, les mots “de mise à l'arrêt” sont insérés entre les mots “une notification” et “sur base de l'article 4*bis*”;

5° au même paragraphe 2, 3°, les mots “, § 1^{er}” sont insérés entre les mots “de l'article 4*bis*” et les mots “et dont la mise à l'arrêt”;

6° au même paragraphe 2, le 3°, est complété par les mots “mais interviendra avant le début de la période hivernale visée par la procédure”;

7° au paragraphe 2, 4°, les mots “une notification sur la base de l'article 4*bis*” sont remplacés par les mots “une notification de mise à l'arrêt temporaire sur la base de l'article 4*bis*, § 1^{er}”;

8° au paragraphe 3, alinéa 1^{er}, les mots “au § 2, 2° à 4°” sont remplacés par les mots “au § 2, 2° à 4°, dont l'installation de production a une puissance nette développable d'au moins 25 MW”, et l'alinéa est complété par les mots “, en vue de la constitution de la réserve stratégique”;

9° il est inséré un paragraphe 3*bis*, rédigé comme suit:

“§ 3*bis* 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}.”;

10° au paragraphe 4, l'alinéa 2 est abrogé;

11° au même paragraphe 4, l'alinéa 3 est abrogé;

12° in paragraaf 6 wordt het woord “twee” vervangen door het woord “drie”;

13° een nieuwe paragraaf 7 wordt toegevoegd, luidende:

“§ 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.”.

Art. 8

Het artikel 7sexies van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, wordt vervangen als volgt:

“Art. 7sexies. § 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 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.

12° au paragraphe 6, le mot “deux” est remplacé par le mot “trois”;

13° un nouveau paragraphe 7 est ajouté, rédigé comme suit:

“§ 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}.”.

Art. 8

L'article 7sexies de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, est remplacé par ce qui suit:

“Art. 7sexies. § 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.

À 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'Energie 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'Energie 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. 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, 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, conform paragraaf 2, 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, 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 bevoorradingszekerheid, 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 7*quinquies*, teneinde rekening te houden met de technisch-economische beperkingen.

§ 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'Energie et à la commission relatif au volume additionnel nécessaire et publie ce volume additionnel sur son site Internet.

§ 4. Le cas échéant, les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, conformément paragraphe 2, sont individuellement entendus par la Direction générale de l'Energie 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 des prix et des volumes devraient être imposés. Cette proposition est formulée 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'Energie 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'Energie 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 7*quinquies*, pour tenir compte les contraintes technico-économiques.

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 7*quinqüies*, § 6, gebruikt in het kader van de mededinging van rechtswege 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.”.

Art. 9

In artikel 7*septies*, paragraaf 2, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, wordt het laatste lid opgeheven.

Art. 10

In artikel 7*octies*, eerste lid, van dezelfde wet, ingevoegd bij de wet van 26 maart 2014, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden “artikel 7*quinqüies*” worden vervangen door de woorden “artikel, 7*sexies*, § 3”;

2° in de Nederlandse tekst worden de woorden “de belasting opgelegd door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7*sexies*” vervangen door de woorden “de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7*sexies* opgelegde volumes”;

3° het woord “eventuele” wordt ingevoegd tussen de woorden “met aftrek van alle” en de woorden “netto inkomsten”;

4° de woorden “de activering van de gecontracteerde capaciteiten, in naleving van de regels bedoeld in artikel 7*septies*” worden vervangen door de woorden “de toepassing van dit hoofdstuk”.

Art. 11

In dezelfde wet wordt een artikel 7*decies* ingevoegd, luidende:

Lorsque le ministre impose des prix et des volumes, les modalités définies en application de la procédure de constitution, visée en article 7*quinqüies*, § 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 échéant, du service de black-start en dernier recours.”.

Art. 9

À l’article 7*septies*, paragraphe 2, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, le dernier alinéa est abrogé.

Art. 10

À l’article 7*octies*, alinéa 1^{er}, de la même loi, inséré par la loi du 26 mars 2014, les modifications suivantes sont apportées:

1° les mots “l’article 7*quinqüies*” sont remplacés par les mots “l’article 7*sexies*, § 3”.

2° dans le texte néerlandais, les mots “de belasting opgelegd door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7*sexies*” sont remplacés par les mots “de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7*sexies* opgelegde volumes”;

3° dans le texte néerlandais, le mot “eventuele” est inséré entre les mots “met aftrek van alle” et les mots “netto inkomsten”;

4° les mots “par l’activation des capacités contractées dans le respect des règles visées à l’article 7*septies*” sont remplacés par les mots “en application du présent chapitre”.

Art. 11

Dans la même loi, il est inséré un article 7*decies* rédigé comme suit:

“Art. 7*decies*. Wanneer er nood is aan een bijkomende studie inzake de toereikendheid van het Belgische elektriciteitssysteem, andere dan deze bedoeld in artikel 7*bis*, §§ 1 en 4*bis*, 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 en de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie.”.

Art. 12

De exploitanten van een productie-installatie die, voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet, een definitieve buitenwerkingstelling hebben medegedeeld overeenkomstig artikel 4*bis*, § 1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, beschikken over een termijn van een maand na de inwerkingtreding van deze wet teneinde deze definitieve buitenwerkingstelling te bevestigen. Deze bevestiging wordt medegedeeld overeenkomstig artikel 4*bis*, § 1*bis* van de voornoemde wet van 29 april 1999. Bij ontstentenis van deze bevestiging binnen deze termijn worden zij geacht een tijdelijke buitenwerkingstelling te hebben medegedeeld.

Gegeven te Brussel, 28 juni 2018

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie, Leefmilieu en Duurzame Ontwikkeling,

Marie-Christine MARGHEM

“Art. 7*decies*. Lorsqu’il existe une nécessité d’une étude additionnelle concernant l’adéquation du système électrique belge, autre que celles visées à l’article 7*bis*, §§ 1^{er} et 4*bis*, le ministre peut demander au gestionnaire du réseau d’effectuer cette 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, 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 Énergie.”.

Art. 12

Les exploitants d’une installation de production ayant, préalablement à l’entrée en vigueur de la présente loi, notifié une mise à l’arrêt définitive de l’installation conformément à l’article 4*bis*, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, disposent d’un délai d’un mois après l’entrée en vigueur de cette loi pour confirmer cette mise à l’arrêt définitive. Cette confirmation est notifiée conformément à l’article 4*bis*, § 1^{er}*bis*, de la loi du 29 avril 1999 précitée. En l’absence d’une notification endéans ce délai, la mise à l’arrêt est considérée comme temporaire.

Donné à Bruxelles, le 28 juin 2018

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l’Énergie, de l’Environnement et du Développement durable,

Marie-Christine MARGHEM

Coördinatie van de artikelen

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

Art. 2. Voor de toepassing van deze wet moet worden verstaan onder : [...]

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.;

68° "noodstroomgroep die in eilandbedrijf kan werken" : installatie voor elektriciteitsproductie binnen een verbruikssite, waarvan het nominale vermogen niet significant hoger is dan het verbruiksvermogen van de site in kwestie, en die uitsluitend geïnstalleerd is teneinde de elektriciteitsbevoorrading van deze site of van een deel ervan te garanderen wanneer de elektriciteitsbevoorrading afkomstig van het netwerk waarop het is aangesloten uitvalt voor deze site of een deel ervan ;

69°] "strategische reserve" : een mechanisme waarbij een volume aan productiecapaciteit en / of een volume aan vraagbeheer ter beschikking gesteld wordt aan de netbeheerder overeenkomstig hoofdstuk IIbis om de bevoorradingszekerheid in België te vrijwaren ;

70° "black-start dienst" : de black-start dienst, gedefinieerd in het technisch reglement, die het heropstarten van het systeem na een black-out ervan mogelijk maakt.

Art. 4bis. § 1. Teneinde de elektriciteitsbevoorradingszekerheid te verzekeren alsook de veiligheid van het net, moet de ~~niet-geprogrammeerde~~ definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling van een installatie voor elektriciteitsproductie, of de definitieve of tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, worden gemeld aan de minister, aan de Algemene Directie Energie, aan

Coordination des articles

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

Art. 2. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par : [...]

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.;

68° « groupe de secours permettant l'îlotage » : installation de production d'électricité au sein d'un site de consommation, dont la puissance nominale ne dépasse pas significativement la puissance de consommation du site concerné et qui est installée exclusivement afin d'assurer l'approvisionnement en électricité de ce site ou d'une partie de celui-ci lorsque ce site ou d'une partie de celui-ci est privé d'alimentation électrique provenant du réseau auquel il est raccordé;

69° « réserve stratégique » : un mécanisme en vertu duquel un volume de capacités de production et/ou de gestion de la demande est mis à la disposition du gestionnaire du réseau conformément au chapitre IIbis, en vue de sauvegarder la sécurité de l'approvisionnement en Belgique;

70° « service de black-start » : le service de black-start, défini au règlement technique, qui permet le redémarrage du système après un effondrement de celui-ci.

Art. 4bis. § 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 ~~non programmée~~ d'une installation de production d'électricité, ou la réduction structurelle définitive ou temporaire de 5 MW ou plus de sa capacité installée, doit être notifiée au ministre, à la Direction générale de l'Énergie, à la commission et au gestionnaire du réseau au plus tard le 31 juillet

de commissie en aan de netbeheerder uiterlijk op 31 juli van het jaar vóór de ingangsdatum van de buitenwerkingstelling of van de structurele vermindering van de geïnstalleerde capaciteit vóór de ingangsdatum van de tijdelijke of definitieve buitenwerkingstelling.

Een tijdelijke buitenwerkingstelling of de tijdelijke structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit kan slechts na 31 maart van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.

~~Een definitieve buitenwerkingstelling kan slechts na 30 september van het jaar volgend op de mededeling bedoeld in het eerste lid, plaatsvinden.~~

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, conform hoofdstuk IIbis en onverminderd de levering, in voorkomend geval, van de black-start-dienst in laatste instantie.

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 in.

Een mededeling van buitenwerkingstelling of van structurele vermindering met 5 MW of meer van de geïnstalleerde capaciteit, is vereist voor elke installatie voor elektriciteitsproductie aangesloten op het transmissienet met een geïnstalleerde capaciteit groter dan of gelijk aan 5 MW, ongeacht of die een voorafgaande individuele vergunning overeenkomstig artikel 4 al dan niet heeft gekregen.

de l'année précédant la date effective de la mise à l'arrêt ou de la réduction structurelle de la capacité installée ~~date effective de mise à l'arrêt temporaire ou définitive.~~

Une mise à l'arrêt temporaire ou une réduction structurelle de 5 MW ou plus de capacité temporaire ne peut intervenir qu'après le 31 mars de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}.

~~Une mise à l'arrêt définitive ne peut intervenir qu'après le 30 septembre de l'année suivant la notification visée à l'alinéa 1^{er}.~~

Une mise à l'arrêt ou une réduction structurelle de capacité définitive de 5 MW ou plus de sa 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, en application du chapitre IIbis et sans préjudice, de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start en dernier recours.

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.

Une notification de mise à l'arrêt ou de réduction structurelle de 5 MW ou plus de sa capacité installée est requise pour toute installation de production d'électricité ~~raccordée au réseau de transport~~ d'une capacité installée supérieure ou égale à 5 MW, que celle-ci ait ou non reçu une autorisation individuelle conformément à l'article 4.

§ 1^{er}bis. L'exploitant d'une installation de production ne peut pas renoncer à une mise à

§ 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. 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, dan 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, dan heeft deze mededeling uitwerking vanaf 1 november volgend op de winterperiode waarvoor de deelname aan de strategische reserve gecontracteerd werd.”;

§ 2. Na advies van de commissie en van de netbeheerder kan de Koning de mededelingsprocedure bedoeld in § 1 bedoeld in paragrafen 1 en 1bis, vaststellen, met name wat de vorm en de modaliteiten van de mededeling betreft evenals de voorwaarden voor de terugkeer in de markt in geval van tijdelijke buitenwerkingstelling of van tijdelijke structurele capaciteitsvermindering van de productie-installatie.

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 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 l'unité concernée fournit de la réserve stratégique.

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. Après avis de la commission et du gestionnaire du réseau, le Roi peut fixer la procédure de notification visée au § 1^{er} visée aux paragraphes 1^{er} et 1^{er}bis, notamment en ce qui concerne la forme et les modalités de la notification 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.

De Algemene Directie Energie publiceert op de website van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie een tabel met de ontvangen mededelingen met toepassing van paragrafen 1 en 1bis, die de totale volumes van de betrokken capaciteiten bevat.

~~§ 3. Geen enkele definitieve of tijdelijke buitenwerkingstelling, ongeacht of ze al dan niet geprogrammeerd is, mag plaatsvinden tijdens de winterperiode.~~

§ 3. Onverminderd 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, plaatsvinden tijdens de winterperiode.

§ 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.

HOOFDSTUK IIbis. - Strategische reserve

Art. 7bis. § 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. Vooraf stelt de Algemene Directie Energie alle informatie die nuttig is voor die analyse en waarover het beschikt ter beschikking van de netbeheerder.

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 basishypothese en de methodologie die gebruikt worden voor zijn analyse.

§ 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

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 paragraphes 1^{er} et 1bis, comprenant les volumes totaux des capacités concernées.

~~§ 3. Aucune mise à l'arrêt temporaire ou définitive, qu'elle soit programmée ou non, ne peut être effectuée durant la période hivernale.~~

§ 3. 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 sa capacité installée ne peut être effectuée durant la période hivernale.

§ 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.

CHAPITRE IIbis. - Réserve stratégique

Art. 7bis. § 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. Préalablement, la Direction générale de l'Énergie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour cette analyse et dont elle dispose.

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. 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

geharmoniseerde normen vastgesteld op regionaal niveau, inzonderheid op het niveau van de Centraal-West-Europese elektriciteitsmarkt;

3° bij het ontbreken van zulke normen, een berekening van een LOLE van minder dan 3 uur en van een LOLE95 van minder dan 20 uur, aan de hand waarvan de ontbrekende ladingsvolumes, noodzakelijk voor de verzekering van de bevoorradingszekerheid, worden bepaald.

~~§ 3. Vóór 15 oktober van ieder jaar stelt de Algemene Directie Energie alle nuttige informatie ter beschikking van de netbeheerder, voor de in § 4 bedoelde analyse.~~

§ 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 4bis;

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.

§ 4bis. 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 basishypothèses 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.

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. Avant le 15 octobre de chaque année, la Direction générale de l'Énergie met à disposition du gestionnaire du réseau toute information utile pour l'analyse visée au paragraphe 4^{er}.~~

§ 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.

§ 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.

~~§ 5. De analyse bedoeld in paragraaf 1 wordt door de netbeheerder overgemaakt aan de Algemene Directie Energie.~~

§ 5. De analyses bedoeld in de paragrafen 1 en 4bis 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.

Art. 7ter. 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 voor de komende winterperiode, bevat het eveneens een voorstel van volume voor deze reserve, uitgedrukt in MW. ~~Desgevallend, kan de Algemene Directie Energie een advies uitbrengen tot aanleg van de reserve tot drie opeenvolgende winterperiodes.~~

~~Indien het voorstel van volume betrekking heeft op twee of drie opeenvolgende winterperiodes, bepaalt het voorstel van volumes voor de laatste (twee) periode(s) de minimaal vereiste niveaus, die opwaarts herzien kunnen worden in de loop van de volgende jaarlijkse procedures.~~

Art. 7quater. ~~De minister kan~~ Op basis van de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie kan de minister binnen een termijn van één maand vanaf de ontvangst van het advies van de Algemene Directie Energie bedoeld in artikel 7ter, instructie geven bij wege van ministerieel besluit aan de netbeheerder om een strategische reserve aan te leggen voor een periode van één tot drie jaar, vanaf de eerste dag van de komende winterperiode, en legt de omvang van deze reserve in MW vast. 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 7sexies, § 3, tweede lid. De minister stelt de commissie op de hoogte van deze beslissing. De beslissing, de analyse van de netbeheerder en het advies van de Algemene

~~§ 5. L'analyse visée au paragraphe 1er est transmise à la Direction générale de l'Énergie par le gestionnaire du réseau.~~

§ 5. 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.

Art. 7ter. 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 une réserve stratégique pour la période hivernale suivante ~~une telle réserve~~, il comprend également une proposition de volume pour cette réserve, exprimée en MW. ~~Le cas échéant, la Direction générale de l'Énergie peut proposer un avis de constitution de réserve jusqu'à trois périodes hivernales consécutives.~~

~~Si la proposition de volume porte sur deux ou trois périodes hivernales consécutives, la proposition de volumes pour la (les deux) dernière(s) période(s) constitue des niveaux minimaux requis, pouvant être revus à la hausse au cours des procédures annuelles suivantes.~~

Art. 7quater. ~~Le ministre peut~~ Sur base de l'analyse du gestionnaire du réseau et de l'avis de la Direction de l'Énergie, le ministre peut, 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 7ter, donner instruction par voie d'arrêté ministériel au gestionnaire du réseau de constituer une réserve stratégique pour une durée de un an à trois ans à partir du premier jour de la période hivernale à venir et fixe en MW le niveau de cette réserve. Conformément à ces instructions, le gestionnaire du réseau 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 7sexies, § 3, alinéa 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.

Directie Energie worden gepubliceerd op de website van de Algemene Directie Energie.

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 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.

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 of in functie van de ondeelbaarheid van de aan hem aangeboden MW, overtreft. De netbeheerder verantwoordt in zijn rapport, opgesteld krachtens artikel 7sexies, § 1, het volume, bepaald in MW waar hij voorstelt rekening mee te houden.

Art. 7quinquies. § 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 deelnemen aan de procedure voor de aanleg van de strategische reserve ~~deelnemen aan de strategische reserve,~~

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 7bis, § 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.

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 ou en fonction de l'indivisibilité des MW qui lui sont offerts. Le gestionnaire du réseau justifie le volume déterminé en MW qu'il propose de prendre en compte dans son rapport établi en vertu de l'article 7sexies, § 1^{er}.

Art. 7quinquies. § 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 participer à la procédure de constitution de la réserve stratégique ~~participer à la réserve stratégique~~, pour autant qu'il réponde à une des caractéristiques suivantes :

voor zover hij beantwoordt aan één van de volgende kenmerken :

1° iedere transmissie- of distributienetgebruiker, individueel of op geaggregeerde wijze, via offertes van vraagzijdebeheer;

1°bis. iedere exploitant van noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen werken;

~~2° iedere exploitant van een productie-installatie waarvan de datum van geprogrammeerde buitenwerkingstelling in het ontwikkelingsplan bedoeld in artikel 13 valt vóór het begin van de winterperiode waarop de procedure betrekking heeft, en na het einde van de winterperiode die deze waarop de procedure betrekking heeft, voorafgaat;~~

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 ;

3° iedere exploitant van een productie-installatie die, nog voor de instructie bedoeld in artikel 7quater, een mededeling van buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, §1 en waarvan de buitenwerkingstelling nog niet effectief is maar zal plaatsvinden voorafgaand aan het begin van de in de procedure bedoelde winterperiode ;

4° iedere exploitant van een productie-installatie die een mededeling van tijdelijke buitenwerkingstelling heeft gedaan op basis van artikel 4bis, § 1 ~~een mededeling heeft gedaan op basis van artikel 4bis~~ en waarvan de tijdelijke buitenwerkingsstelling effectief is.

§ 3. De exploitanten bedoeld in § 2, 2° tot 4°, waarvan de productie-installatie een netto ontwikkelbaar vermogen heeft van tenminste 25 MW in § 2, 2° tot 4°, hebben de plicht om minstens één offerte in te dienen die het gehele vermogen van de bedoelde installatie omvat, met het oog op de aanleg van de strategische reserve.

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.

1° tout utilisateur de réseau de transport ou de distribution, individuellement ou de manière agrégée, via des offres de gestion de la demande;

1°bis. tout exploitant de groupes de secours permettant l'îlotage;

~~2° tout exploitant d'une installation de production dont la date de mise à l'arrêt programmée dans le plan de développement visé à l'article 13 intervient avant le début de la période hivernale visée par la procédure et après la fin de la période hivernale précédant celle visée par la procédure;~~

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 ;

3° tout exploitant d'une installation de production ayant fait, avant l'instruction visée à l'article 7quater, une notification de mise à l'arrêt sur base de l'article 4bis, §1^{er} et dont la mise à l'arrêt n'est pas encore effective mais interviendra avant le début de la période hivernale visée par la procédure ;

4° tout exploitant d'une installation de production ayant fait une notification de mise à l'arrêt temporaire sur la base de l'article 4bis, § 1^{er} ~~une notification sur la base de l'article 4bis~~ et dont la mise à l'arrêt temporaire est effective.

§ 3. Les exploitants visés au §2, 2° à 4°, dont l'installation de production a une puissance nette développable d'au moins 25 MW au § 2, 2° à 4°, ont l'obligation de remettre au moins une offre couvrant la totalité de la capacité de l'installation visée, en vue de la constitution de la réserve stratégique.

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.

§3bis De volumes aangeboden door de deelnemers aan de procedure voor 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.

§ 4. De netbeheerder verzamelt de offertes volgens objectieve, transparante, niet-discriminerende, en op marktregels gebaseerde procedures.

~~Omwille van omstandig gemotiveerde technische en/of economische redenen kan de procedure georganiseerd worden in meerdere percelen.~~

~~De Koning kan de basisprincipes bepalen van de procedure bedoeld in het eerste lid.~~

§ 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 ~~twee~~ drie maanden na aanvang van de procedure.

§ 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.

Art. 7sexies. § 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

§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}.

§ 4. Le gestionnaire du réseau collecte les offres selon des procédures objectives, transparentes, non discriminatoires, et reposant sur les règles du marché.

~~Pour des raisons techniques et/ou économiques dûment motivées, la procédure peut être organisée en plusieurs lots.~~

~~Le Roi peut déterminer les principes de base de la procédure visée à l'alinéa 1^{er}.~~

§ 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 ~~deux~~ trois mois du lancement de la procédure.

§ 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}.

Art. 7sexies. § 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

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 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 7quater, 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 van deze selectie ten belope van het volume dat werd vastgesteld en, desgevallend, herzien, overeenkomstig artikel 7quater.

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

paragraphe 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.

À 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 7quater, 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 7quater.

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 sur son site Internet.

§ 4. Le cas échéant, les soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, conformément paragraphe 2,

paragraaf 2, 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 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. Dit voorstel wordt uiterlijk binnen tien werkdagen na ontvangst van het rapport van de netbeheerder bedoeld in paragraaf 3 overgemaakt 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 bevoorradingszekerheid, 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 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

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 de l'avis de la commission visé au paragraphe 2, transmet au ministre une proposition de sélection technico-économique visant les soumissionnaires auxquels des prix et des volumes devraient être imposés. Cette proposition est formulée 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 des recommandations figurant dans 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

functie daarvan, overeenkomstig dit hoofdstuk en onverminderd de levering, desgevallend, in laatste instantie, van de black-start dienst.

Art. 7sexies. § 1. Uiterlijk dertig werkdagen na de uiterste indieningsdatum voor de offertes, overhandigt de netbeheerder een rapport aan de commissie en aan de minister omtrent alle ontvangen offertes, met verantwoordingsstukken, en omtrent de prijzen en volumes die hem worden aangeboden voor de levering van strategische reserves. De netbeheerder voegt hieraan een technisch-economisch voorstel van combinatie van de offertes toe.

§ 2. De commissie brengt uiterlijk dertig werkdagen na ontvangst van het rapport bedoeld in § 1, een advies uit dat uitdrukkelijk en op gemotiveerde wijze aangeeft of de prijs van de door de netbeheerder voorgestelde combinatie van offertes voor de levering van strategische reserves al dan niet manifest onredelijk is.

§ 3. Indien het advies van de commissie luidt dat de offertes die deel uitmaken van het technisch-economische voorstel van de netbeheerder niet onredelijk zijn, sluit de netbeheerder overeenkomsten voor deze offertes voor de duur voorzien in de beslissing van de minister bedoeld in artikel 7quater vanaf 1 november van het lopende jaar.

Indien het advies van de commissie luidt dat het door de netbeheerder gedane voorstel manifest onredelijk is, kan de Koning, niettegenstaande artikel V.2 van het Wetboek van Economisch Recht, op voorstel van de minister, ter wille van de bevoorradingzekerheid, aan één of meerdere inschrijvers waarvan de offerte door de commissie als manifest onredelijk werd beoordeeld, vanaf 1 november van het lopende jaar voor een periode van één jaar tot de duur voorzien in de beslissing van de minister bedoeld in artikel 7quater, de noodzakelijke prijzen en volumes bij koninklijk besluit opleggen. De prijzen en volumes kunnen variëren tussen de verschillende inschrijvers, teneinde rekening te kunnen houden met de technisch-economische bijzonderheden van elkaar. De opgelegde volumes kunnen verschillend zijn dan de volumes waarvoor werd ingeschreven in het kader van de procedure bedoeld in artikel 7quinquies, rekening houdend met de technisch-economische beperkingen.

Indien het advies van de commissie luidt dat het door de netbeheerder gedane voorstel manifest

présent chapitre et sans préjudice de la fourniture, le cas échéant, du service de black-start, en dernier recours.

Art. 7sexies. § 1er. Au plus tard trente 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, comprenant des pièces justificatives et sur les prix et volumes qui lui sont offerts pour la fourniture des réserves stratégiques et y inclut une proposition technico-économique de combinaison d'offres.

§ 2. La commission remet au plus tard trente jours ouvrables après réception du rapport visé au § 1er un avis indiquant expressément et de façon motivée si les prix de la combinaison d'offres proposée par le gestionnaire du réseau pour la fourniture des réserves stratégiques sont manifestement déraisonnables ou non.

§ 3. Lorsque l'avis de la commission considère les offres faisant partie de la proposition technico-économique du gestionnaire du réseau comme non déraisonnable, celui-ci contracte ces offres pour la durée prévue dans la décision du ministre visée à l'article 7quater à partir du 1er novembre de l'année en cours.

Lorsque l'avis de la commission considère la proposition faite par le gestionnaire du réseau comme manifestement déraisonnable, le Roi peut, nonobstant l'article V.2 du Code de droit économique, sur proposition du ministre, au nom de la sécurité d'approvisionnement, imposer à un ou plusieurs soumissionnaires dont l'offre a été jugée manifestement déraisonnable par la commission, à partir du 1er novembre de l'année en cours, pour une période comprise entre un an et la durée prévue dans la décision du ministre visée à l'article 7quater, les prix et volumes nécessaires par arrêté royal. 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, en prenant en compte les contraintes technico-économiques.

Lorsque l'avis de la commission considère la proposition faite par le gestionnaire du réseau

~~onredelijk is, bevat dit advies eveneens de door de commissie aanbevolen maatregelen.~~

~~comme manifestement déraisonnable, cet avis contient aussi les mesures recommandées par la commission.~~

~~Wanneer de Koning prijzen en volumes oplegt, volgen de weerhouden inschrijvers de modaliteiten bepaald in toepassing van artikel 7quinquies, gebruikt in het kader van de openbare aanbesteding.~~

~~Lorsque le Roi impose des prix et des volumes, les soumissionnaires retenus respectent les modalités définies en application de l'article 7quinquies utilisées dans le cadre de l'appel d'offres.~~

Art. 7septies. § 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.

Art. 7septies. § 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. De werkingsregels van de strategische reserve garanderen het passend gedrag van de marktpelers, teneinde tekortsituaties te vermijden.

§ 2. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique garantissent le comportement adéquat des acteurs de marché afin d'éviter des situations de pénurie.

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.

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.

De werkingsregels strekken ertoe de interferenties van de strategische reserve met de werking van de gekoppelde elektriciteitsmarkten zoveel mogelijk te beperken.

Les règles de fonctionnement visent à limiter au maximum les interférences de la réserve stratégique avec le fonctionnement du marché interconnecté de l'électricité.

~~Gedifferentieerde werkingsregels kunnen worden toegestaan teneinde de vaststelling van meerdere percelen toe te laten, voor zover omstandig gemotiveerde technische vereisten dit opleggen in het kader van de procedure bedoeld in artikel 7quinquies.~~

~~Des règles de fonctionnement différenciées peuvent être autorisées afin de permettre la constitution de plusieurs lots pour autant que des exigences techniques dûment motivées l'imposent dans le cadre de la procédure visée à l'article 7quinquies.~~

Art. 7octies. De kostprijs van de strategische reserve wordt gedekt door een tarifaire toeslag ter financiering van de openbare dienstverplichting van de netbeheerder, zoals bedoeld in artikel 12, § 5, tweede lid, 11°. Deze toeslag wordt voorgelegd ter goedkeuring aan de commissie. De kostprijs is samengesteld uit de kosten gedragen door de transmissienetbeheerder overeenkomstig de contracten gesloten ten gevolge van de procedure voorzien in artikel 7quinquies artikel, 7sexies, §3, en, desgevallend, de kosten die voortvloeien uit de

Art. 7octies. Le coût de la réserve stratégique est couvert par une surcharge tarifaire visant à financer l'obligation de service public du gestionnaire de réseau tel que visé à l'article 12, § 5, alinéa 2, 11°. Cette surcharge est soumise à l'approbation de la commission. 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 l'article 7quinquies l'article 7sexies, §3 et, le cas échéant, ceux résultant d'une imposition par le Roi aux soumissionnaires

~~belasting opgelegd door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7sexies de door de Koning aan de inschrijvers overeenkomstig artikel 7sexies opgelegde volumes, met aftrek van alle eventuele netto inkomsten gegenereerd uit de toepassing van dit hoofdstuk de activering van de gecontracteerde capaciteiten, in naleving van de regels bedoeld in artikel 7septies.~~

De door de netbeheerder opgelopen kosten voor het beheer en de ontwikkeling van deze activiteit worden gedekt door passende reguleringsmechanismen voorzien in de tariefmethodologie bedoeld in artikel 12.

Art. 7novies. 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.

Art. 7decies. 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 vertrouwelijke elementen, 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.

Art. 7undecies. De exploitanten van een productie-installatie die, voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze wet, een definitieve buitenwerkingstelling hebben medegedeeld overeenkomstig artikel 4bis, §1 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, beschikken over een termijn van een maand na de inwerkingtreding van deze wet teneinde deze definitieve buitenwerkingstelling te bevestigen. Deze bevestiging wordt medegedeeld overeenkomstig artikel 4bis, §1bis van de voornoemde wet van 29 april 1999. Bij

conformément à l'article 7sexies, déduction faite des éventuels revenus nets générés en application du présent chapitre par l'activation des capacités contractées dans le respect des règles visés à l'article 7septies.

Les coûts de gestion et de développement que cette activité induit pour le gestionnaire du réseau sont couverts par des mécanismes régulatoires appropriés prévus dans la méthodologie tarifaire visée à l'article 12.

Art. 7novies. 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.

Art. 7decies. 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 cette 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, dans un délai raisonnable après réception par la Ministre, publiées sur le sites internet du gestionnaire du réseau et du SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie.

Art. 7undecies. Les exploitants d'une installation de production ayant, préalablement à l'entrée en vigueur de la présente loi, notifié une mise à l'arrêt définitive de l'installation conformément à l'article 4bis, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, disposent d'un délai d'un mois après l'entrée en vigueur de cette loi pour confirmer cette mise à l'arrêt définitive. Cette confirmation est notifiée conformément à l'article 4bis, § 1^{er}bis, de la loi du 29 avril 1999 précitée. En l'absence d'une notification endéans ce délai,

ontstentenis van deze bevestiging binnen deze termijn worden zij geacht een tijdelijke buitenwerkingstelling te hebben medegedeeld.

la mise à l'arrêt est considérée comme temporaire.