

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

26 février 2024

26 februari 2024

PROJET DE LOI

WETSONTWERP

portant la garantie de la sécurité
d’approvisionnement dans le domaine
de l’énergie et la réforme du secteur
de l’énergie nucléaire

houdende de verzekering
van de bevoorradingszekerheid
op het gebied van energie en de hervorming
van de sector van de nucleaire energie

Sommaire	Pages
Résumé	3
Exposé des motifs	4
Avant-projet de loi	53
Analyse d’impact	107
Avis du Conseil d’État	121
Projet de loi	147
Tableaux de concordance	216
Coordination des articles	218

Inhoud	Blz.
Samenvatting	3
Memorie van toelichting	4
Voorontwerp van wet	53
Impactanalyse	114
Advies van de Raad van State	121
Wetsontwerp	147
Concordantietabellen	217
Coördinatie van de artikelen	269

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

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

Le gouvernement a déposé ce projet de loi le 26 février 2024.

Le “bon à tirer” a été reçu à la Chambre le 26 février 2024.

De regering heeft dit wetsontwerp op 26 februari 2024 ingediend.

De “goedkeuring tot drukken” werd op 26 februari 2024 door de Kamer ontvangen.

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

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

RÉSUMÉ

Le projet de loi s'inscrit dans le cadre de l'ensemble des initiatives législatives prises en exécution des accords conclus à l'issue des négociations relatives au redémarrage des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3. L'accord qui a été conclu entre l'État belge et l'exploitant nucléaire, la société anonyme Electrabel, comporte quatre chantiers dont le projet à l'examen constitue la traduction légale.

En premier lieu, le projet impose un "cap" en ce qui concerne la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour l'entreposage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires. Après paiement du montant forfaitaire fixé par le projet, la responsabilité financière pour les paquets de déchets radioactifs et de combustible nucléaire usé qui répondent aux critères de transfert contractuels à fixer par le Roi sera transférée à l'organisme de droit public doté de la personnalité juridique "Hedera".

En deuxième lieu, il est prévu des mécanismes de soutien supplémentaires pour l'exploitant nucléaire. Ainsi, l'État belge investit, concomitamment avec l'exploitant nucléaire, dans une société commune qui devient copropriétaire des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 et qui supportera d'investissements nécessaires à la prolongation de l'exploitation des unités LTO. Qui plus est, le projet prévoit la possibilité d'un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel.

En troisième lieu, divers accords entre l'État belge et la société anonyme Electrabel concernant le partage des risques sont ancrés dans la loi.

En quatrième lieu, le projet modifie des dispositions de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires pour refléter la nouvelle allocation des risques.

SAMENVATTING

Dit wetsontwerp kadert in het pakket aan wetgevende initiatieven ter uitvoering van de overeenkomsten die werden gesloten naar aanleiding van de onderhandelingen over de doorstart van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3. Het akkoord dat tussen de Belgische Staat en de kernexploitant, de naamloze vennootschap Electrabel, werd afgesloten, bevat vier werven waarvan het wetsontwerp de wettelijke vertaling vormt.

Ten eerste legt het wetsontwerp een "cap" op de aansprakelijkheid van de kernexploitant voor de lange termijnopslag en definitieve berging van nucleair afval. Na betaling van het middels het wetsontwerp vastgestelde forfaitair bedrag zal de financiële verantwoordelijkheid voor pakketten radioactief afval en gebruikte kernbrandstof die voldoen aan de door de Koning vast te stellen contractuele overdrachtscriteria worden overgedragen aan de publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid "Hedera".

Ten tweede wordt voorzien in bijkomende ondersteuningsmechanismen voor de kernexploitant. Zo investeert de Belgische Staat, samen met de kernexploitant, in een gezamenlijke vennootschap die mede-eigenaar wordt van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, en die mee de investeringen benodigd voor de verlengde uitbating van de LTO-eenheden dragen. Daarenboven voorziet het ontwerp in de mogelijkheid van een tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen.

Ten derde worden diverse afspraken tussen de Belgische Staat en de naamloze vennootschap Electrabel inzake risico-allocatie wettelijk verankerd.

Ten vierde wijzigt het wetsontwerp bepalingen van de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales om de nieuwe risicoallocatie te weerspiegelen.

EXPOSÉ DES MOTIFS

MESDAMES, MESSIEURS,

EXPOSÉ GÉNÉRAL

Dans l'accord de gouvernement du 30 septembre 2020, le gouvernement a exprimé son intention de contrôler la sécurité d'approvisionnement en électricité et, au besoin, de prendre les mesures appropriées pour assurer cette sécurité d'approvisionnement (voir chapitre 3.1.2: "Si ce monitoring montre qu'il y a un problème inattendu de sécurité d'approvisionnement, le gouvernement prendra des mesures adéquates comme l'ajustement du calendrier légal pour une capacité pouvant aller jusqu'à 2 GW.").

Compte tenu des problèmes d'approvisionnement en électricité en provenance des pays voisins, de la grande dépendance aux énergies fossiles, de l'accélération de la transition énergétique, des tensions géopolitiques qui rendent les prix très volatils et mettent sous pression l'approvisionnement en gaz naturel, le Conseil des ministres a décidé le 18 mars 2022 de prendre les mesures nécessaires pour prolonger la capacité nucléaire de deux gigawatts, à savoir Doel 4 et Tihange 3, pour une période de 10 ans.

Le 1^{er} avril 2022, le Conseil des ministres a ensuite approuvé l'avant-projet de loi modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, afin de permettre l'activation des réacteurs nucléaires de Doel 4 et Tihange 3 pour une période supplémentaire de 10 ans.

Par la suite, le gouvernement a entamé des négociations avec l'exploitant des réacteurs nucléaires de Doel 4 et Tihange 3, et le 21 juillet 2022, l'État belge et Electrabel ont conclu une "*letter of intent*" pour l'exploitation prolongée des réacteurs nucléaires de Doel 4 et Tihange 3. À partir de cette "*letter of intent*", l'État belge a conclu un "*Heads of Terms and Commencement of the LTO Studies Agreement*" avec Electrabel le 9 janvier 2023, par lequel Electrabel s'est engagée à entamer les études requises pour l'exploitation prolongée des réacteurs nucléaires de Doel 4 et Tihange 3 et par lequel les parties se sont engagées à poursuivre la négociation d'accords définitifs plus détaillés relatifs à l'exploitation prolongée des réacteurs nucléaires de Doel 4 et Tihange 3 en vue d'un redémarrage le 1^{er} novembre 2026. Ces négociations ont ensuite abouti à la signature d'un "*Amendment to the Heads of Terms and Commencement of the LTO Studies Agreement*" le 29 juin 2023, dans

MEMORIE VAN TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

ALGEMENE TOELICHTING

In het Regeerakkoord van 30 september 2020 nam de regering zich voor de bevoorradingszekerheid op het gebied van elektriciteit te monitoren en zo nodig gepaste maatregelen te nemen om deze bevoorradingszekerheid te garanderen (zie hoofdstuk 3.1.2: "Als uit die monitoring blijkt dat er een onverwacht probleem is met de bevoorradingszekerheid, zal de regering gepaste maatregelen nemen zoals de aanpassing van de wettelijke kalender voor een capaciteit tot 2 GW.").

Gezien de problemen op het vlak van elektriciteitsbevoorrading vanuit de buurlanden, de grote afhankelijkheid van fossiele brandstoffen, de versnelling van de energietransitie, de geopolitieke spanningen die de prijzen zeer volatiel maken en de aardgasbevoorrading onder druk zetten, heeft de Ministerraad op 18 maart 2022 beslist om de nodige stappen te zetten met het oog op de verlenging van twee gigawatt nucleaire capaciteit – meer bepaald Doel 4 en Tihange 3 – gedurende een periode van 10 jaar.

Op 1 april 2022 heeft de Ministerraad vervolgens het voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie teneinde de activering van de nucleaire reactoren van Doel 4 en Tihange 3 voor een bijkomende 10 jaar toe te staan, goedgekeurd.

Vervolgens heeft de regering de onderhandelingen met de exploitant van de nucleaire reactoren Doel 4 en Tihange 3, aangevat en op 21 juli 2022 hebben de Belgische Staat en Electrabel een "*letter of intent*" gesloten met het oog op de verlengde uitbating van de nucleaire reactoren Doel 4 en Tihange 3. Op basis van deze "*letter of intent*" heeft de Belgische Staat met Electrabel op 9 januari 2023 een "*Heads of Terms and Commencement of the LTO Studies Agreement*" gesloten waarbij Electrabel zich ertoe heeft verbonden de vereiste studies voor de verlengde uitbating van de kernreactoren Doel 4 en Tihange 3 te starten en waarbij partijen zich verbinden om verder te onderhandelen over meer gedetailleerde definitieve overeenkomsten met betrekking tot de verlengde uitbating van de kernreactoren Doel 4 en Tihange 3 met het oog op een doorstart op 1 november 2026. Deze onderhandelingen hebben verder geleid tot de ondertekening van een "*Amendment*

lequel un certain nombre d'accords ont été élaborés de manière plus détaillée, notamment en ce qui concerne le modèle économique et le "cap" en ce qui concerne l'entreposage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires. Le même jour, un *"Joint Development Agreement"* a également été conclu, dans lequel ont été déterminées les actions concrètes dans le chef d'Electrabel en vue d'une LTO (*Long term operation*) dans les délais ainsi que les conditions et modalités selon lesquelles l'État belge préfinancera certains coûts d'Electrabel liés à la prolongation de l'exploitation.

Le 21 juillet 2023, l'État belge et Electrabel ont conclu un *"Framework Agreement"* contraignant qui prévoit une obligation de moyen dans le chef d'Electrabel de rendre possible un redémarrage des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 pour le 1^{er} novembre 2025.

Le 13 décembre 2023, l'État belge et Electrabel ont conclu un *"Implementation Agreement"* plus détaillé dans lequel les accords contenus dans le *"Framework Agreement"* sont développés pour devenir des accords définitifs. La mise en œuvre de ces accords et, plus généralement, la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 nécessitent une intervention législative.

L'accord avec Electrabel comporte quatre volets: (i) la prolongation de la durée de vie, les mécanismes de soutien et les changements structurels à cet égard, (ii) le "cap" en ce qui concerne la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour l'entreposage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires, (iii) la modification du paquet de garanties et la surveillance de la situation financière de l'exploitant nucléaire à l'aune du profil de risque modifié en raison du "cap" convenu, et (iv) les accords concernant le partage des risques en cas de changements législatifs.

Cet accord sera notifié à la Commission européenne en tant qu'aide d'État potentielle. Le dossier est connu de la Commission européenne sous le numéro SA.106107.

Dans le cadre de la transaction, l'État belge assumera trois nouveaux rôles dans le paysage nucléaire: (i) le rôle d'actionnaire d'une société qui détient des droits de copropriété dans les deux centrales nucléaires, (ii) le rôle de contrepartie dans un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel pour soutenir les propriétaires des centrales nucléaires de Doel 4 et Tihange 3, et (iii) le rôle de gestionnaire du "cap" payé (par l'intermédiaire d'une société distincte). En aucun cas, l'État belge et/ou une partie liée et/ou une autorité publique ne sera un exploitant nucléaire ou n'assumera un rôle ou une

to the Heads of Terms and Commencement of the LTO Studies Agreement" op 29 juni 2023 waarin een aantal afspraken meer gedetailleerd werden uitgewerkt onder meer met betrekking tot het economische model en de "cap" op de lange termijn opslag en finale berging van nucleair afval. Op diezelfde dag werd ook een *"Joint Development Agreement"* gesloten waarin de concrete acties in hoofde van Electrabel met het oog op een tijdige LTO (*Long term operation*) en de voorwaarden en modaliteiten werden bepaald volgens dewelke de Belgische Staat bepaalde kosten van Electrabel met betrekking tot de verlenging van de uitbating zal prefinancieren.

Op 21 juli 2023 hebben de Belgische Staat en Electrabel een bindende *"Framework Agreement"* gesloten waarin Electrabel de inspanningsverbintenis aangaat om een doorstart van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 mogelijk te maken tegen 1 november 2025.

Op 13 december 2023 hebben de Belgische Staat en Electrabel een meer gedetailleerde *"Implementation Agreement"* gesloten waarin de afspraken uit de *"Framework Agreement"* verder werden uitgewerkt in finale overeenkomsten. De uitvoering van deze overeenkomsten en meer algemeen de verlenging van de levensduur van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 vereist een wetgevend optreden.

Het akkoord met Electrabel bestaat uit vier luiken: (i) de verlenging van de levensduur, de ondersteuningsmechanismen en structurele wijzigingen in dit verband, (ii) de cap op de aansprakelijkheid van de kernexploitant voor de lange termijn opslag en definitieve berging van nucleair afval, (iii) de wijziging van het zekerheidspakket en het toezicht op de financiële positie van de kernexploitant in het licht van het gewijzigde risicoprofiel door de overeengekomen cap, en (iv) afspraken inzake risicoallocatie in geval van wetswijzigingen.

Dit akkoord zal bij de Europese Commissie worden aangemeld als mogelijke staatssteun. Het dossier is gekend bij de Europese Commissie onder het nummer SA.106107.

In het kader van de transactie zal de Belgische Staat drie nieuwe rollen opnemen in het nucleaire landschap: (i) de rol van aandeelhouder van een vennootschap die mede-eigendomsrechten heeft in de twee kerncentrales, (ii) de rol van tegenpartij in een *contract for difference* ter ondersteuning van de eigenaars van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, en (iii) de rol van beheerder van de betaalde cap (dit via een afzonderlijke vennootschap). Op geen enkele manier zal de Belgische Staat en / of enige daarmee verbonden partij en / of enige overheidsinstantie kernexploitant zijn dan wel enige daarmee

responsabilité y afférente. Electrabel est et restera l'unique exploitant nucléaire et assumera seul toutes les tâches et obligations y afférentes, hormis l'État belge.

Ce projet tient compte de certains des commentaires formulés par la section de législation du Conseil d'État dans son avis 75.103/16 du 15 janvier 2024.

En ce qui concerne le commentaire du Conseil d'État sur la rédaction de l'analyse d'impact de la réglementation, il apparaît que celle-ci a bien été rédigée et soumise au Conseil des ministres. L'obligation de l'article 6, § 1^{er} de la loi du 15 décembre 2013 portant des dispositions diverses concernant la simplification administrative a donc été remplie.

Prolongation de la durée de vie et mécanismes de soutien

Un certain nombre de mécanismes de soutien ont été prévus pour permettre la prolongation de la durée de vie des centrales. Tout d'abord, l'État belge investira avec l'exploitant nucléaire dans une "*joint venture*" propriétaire à hauteur de 89,807 % des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3. Cette "*joint venture*" portant le nom de NuclearSub bénéficiera d'un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel. Celui-ci sera également mis à la disposition de l'autre copropriétaire des centrales nucléaires de Doel 4 et Tihange 3, la société anonyme de droit belge Luminus.

Via une scission partielle d'Electrabel, NuclearSub deviendra copropriétaire à 89,807 % des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3. NuclearSub supportera en tant que copropriétaire 89,807 % des investissements nécessaires à la prolongation de l'exploitation et l'État belge en supportera donc indirectement 44,9035 %. Electrabel est et restera l'unique exploitant nucléaire de ces centrales. Par le biais d'un "O&M Agreement", NuclearSub dispose de droits de contrôle sur les coûts liés à l'exploitation. NuclearSub ne deviendra pas un exploitant nucléaire, ce qui est confirmé dans la loi par souci de clarté.

Le mécanisme de soutien dont bénéficie NuclearSub, et qui sera également proposé à Luminus, prend la forme d'un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel. Cela signifie qu'un prix de référence calculé (le "*strike price*") sera garanti par l'État belge. Si le prix du marché est supérieur à ce "*strike price*", la différence positive sera payée par NuclearSub (et Luminus) à l'État belge. Si le prix du marché est inférieur, la différence négative sera

verband houdende rol of verantwoordelijkheid op zich nemen. Electrabel is en blijft de enige kernexploitant en neemt als enige alle daarmee verband houdende taken en verplichtingen op zich, met uitsluiting van de Belgische Staat.

In dit ontwerp is gevolg gegeven aan een aantal van de opmerkingen geformuleerd door de afdeling Wetgeving van de Raad van State in zijn advies 75.103/16 van 15 januari 2024.

Wat betreft de opmerking van de Raad van State over de opmaak van de regelgevingsimpactanalyse, blijkt deze wel degelijk te zijn opgemaakt en voorgelegd aan de Ministerraad. Er werd aldus voldaan aan de verplichting van artikel 6, § 1 van de wet van 15 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging.

Verlenging van de levensduur en ondersteuningsmechanismes

Teneinde de verlenging van de levensduur van de kerncentrales mogelijk te maken werden een aantal ondersteuningsmechanismen voorzien. In de eerste plaats zal de Belgische Staat samen met de kernexploitant investeren in een joint venture die voor 89,807 % eigenaar is van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3. Deze joint venture heeft als naam NuclearSub en zal genieten van een *contract for difference*. Deze *contract for difference* zal ook beschikbaar worden gesteld aan de andere mede-eigenaar van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Luminus.

Door middel van een partiële splitsing van Electrabel, zal NuclearSub voor 89,807 % mede-eigenaar worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3. NuclearSub zal als mede-eigenaar 89,807 % van de investeringen vereist voor de verlengde uitbating dragen en de Belgische Staat dus onrechtstreeks 44,9035 %. Electrabel is en blijft de enige kernexploitant van deze kerncentrales. Door middel van een *O&M Agreement* beschikt NuclearSub over controlerechten over de aan de exploitatie verbonden kosten. NuclearSub wordt geen kernexploitant. Voor de duidelijkheid wordt dat ook zo in de wet bevestigd.

Het ondersteuningsmechanisme dat NuclearSub geniet en dat eveneens aan Luminus zal worden aangeboden, neemt de vorm aan van een *contract for difference*. Dit betekent dat een berekende referentieprijs (de zogenaamde "*strike price*") zal worden gegarandeerd door de Belgische Staat. Indien de marktprijs hoger is dan deze *strike price* zal het positieve verschil door NuclearSub (en Luminus) aan de Belgische Staat

payée par l'État belge. La loi proposée confère une base légale au mécanisme de soutien.

L'adaptation de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, pour permettre la prolongation de l'exploitation fait l'objet d'un projet de loi distincte.

“Cap” relatif à la responsabilité transférée de l'exploitant nucléaire pour l'entreposage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires après conformité des déchets concernés avec les critères de transfert contractuels

En vertu de la réglementation actuelle, l'exploitant nucléaire (pour la partie financière, conjointement avec la société contributive) est financièrement (par l'intermédiaire de la société de provisionnement nucléaire) et opérationnellement responsable du démantèlement des sept centrales nucléaires. En outre, l'exploitant nucléaire est également financièrement et opérationnellement responsable du conditionnement et de la gestion des déchets radioactifs. Même après l'acceptation des déchets par l'ONDRAF, l'exploitant nucléaire reste responsable des éventuels coûts encourus par l'ONDRAF qui ne sont pas couverts par les tarifs demandés. Cela signifie que pendant des décennies et des centaines d'années, l'exploitant nucléaire pourrait encore recevoir des décomptes de l'ONDRAF. Toutefois, cela signifie également que si l'exploitant nucléaire n'existait plus à ce moment-là, l'État belge lui-même devrait supporter l'intégralité des coûts. Cette éventualité n'est pas purement théorique. Aujourd'hui, l'État belge gère déjà le passif nucléaire des anciens producteurs de déchets.

En Allemagne, à la suite de la fermeture obligatoire des centrales nucléaires, les exploitants nucléaires ont eu la possibilité de céder leur responsabilité en matière de déchets radioactifs en s'acquittant d'un montant égal aux provisions existantes, majoré d'une prime de risque.

Le projet de loi vise à introduire un “cap” de responsabilité similaire en faveur des producteurs de déchets radioactifs résultant de la production d'électricité par le biais de l'énergie nucléaire.

Le système de “cap” fonctionne comme ceci:

— un montant forfaitaire (incluant la prime de risque) a été fixé pour chaque catégorie de déchets radioactifs répondant aux critères de transfert contractuel: pour les déchets radioactifs de catégorie A (déchets de

worden betaald. Indien de marktprijs lager is dan zal het negatieve verschil door de Belgische Staat worden vergoed. De voorgestelde wet geeft een wettelijke basis voor het ondersteuningsmechanisme.

De aanpassing van de wet van 31 januari 2003 houdende geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie teneinde de verlengde uitbating mogelijk te maken, maakt het voorwerp uit van een afzonderlijk wetsontwerp.

Cap op de overgedragen aansprakelijkheid van de kernexploitant voor de lange termijn opslag en definitieve berging van nucleair afval na conformiteit van het betreffende afval aan de contractuele overdrachtscriteria

Onder de huidige regelgeving is de kernexploitant (voor het financiële luik samen met de bijdragende vennootschap) financieel (via de kernprovisievennootschap) en operationeel aansprakelijk voor de ontmanteling van alle zeven kerncentrales. Daarnaast is de kernexploitant ook financieel en operationeel verantwoordelijk voor de conditionering en het beheer van het radioactief afval. Ook nadat het afval door NIRAS werd geaccepteerd blijft de kernexploitant aansprakelijk voor eventuele kosten van NIRAS die niet gedekt zijn door de gevraagde tarieven. Dat betekent dat nog gedurende tientallen en honderden jaren de kernexploitant afrekeningen van NIRAS zou kunnen ontvangen. Dat betekent evenwel ook dat wanneer de kernexploitant op dat ogenblik niet meer zou bestaan de Belgische Staat zelf integraal voor de kosten zou moeten opdraaien. Dit is geen louter theoretische mogelijkheid. Vandaag beheert de Belgische Staat al het nucleair passief van voormalige afvalproducenten.

In Duitsland werd naar aanleiding van de verplichte sluiting van de kerncentrales aan de kernexploitanten de mogelijkheid geboden om hun aansprakelijkheid inzake radioactief afval af te kopen door betaling van een bedrag gelijk aan de bestaande voorzieningen vermeerderd met een risicopremie.

Het wetsontwerp heeft als doel een vergelijkbare cap op aansprakelijkheid in te voeren ten gunste van de producenten van radioactief afval ten gevolge van elektriciteitsproductie door middel van kernenergie.

Het capsysteem werkt als volgt:

— voor elke categorie van radioactief afval dat voldoet aan de contractuele overdrachtscriteria werd een forfaitair bedrag (inclusief risicopremie) vastgesteld: voor radioactief afval van categorie A (laag- of middelactief

faible ou moyenne activité et de courte durée de vie), 3.500.000.000 euros, pour les déchets radioactifs de catégorie B (déchets de faible ou moyenne activité et de longue durée de vie), 1.000.000.000 euros et pour les déchets radioactifs de catégorie C (déchets de haute activité et de courte ou longue durée de vie) et le combustible usé, 10.500.000.000 euros;

— le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie A est payé par la société de provisionnement nucléaire au moment du redémarrage, comme le prévoit la loi, c'est-à-dire lorsque les centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 produisent à nouveau de l'électricité à l'échelle industrielle. La somme forfaitaire pour les déchets de catégorie B et de catégorie C sera payée par la société de provisionnement nucléaire au closing de la transaction. Les montants forfaitaires seront indexés à 3 % par an au 31 décembre 2022;

— le montant forfaitaire par catégorie correspond à un crédit de volume pour des volumes prédéterminés: pour la catégorie A en mètres cubes, pour la catégorie B en crédits équivalents et pour la catégorie C en longueur de galerie;

— pour chaque flux de déchets, des critères de transfert contractuels ont été établis, qui définissent exactement les critères auxquels chaque paquet de déchets doit satisfaire pour être transféré, et seules les obligations transférées après et au moment de la mise en conformité sont soumises au "cap". Chaque paquet de déchets a également un facteur de conversion qui détermine le nombre de m³ ou de m que le paquet en question utilise à partir du crédit de volume;

— dans tous les cas, la responsabilité (et les coûts associés) de la mise en conformité des déchets radioactifs avec les critères de transfert contractuels continuera d'incomber à l'exploitant nucléaire;

— lorsque le crédit de volume d'une catégorie a été entièrement utilisé, un montant supplémentaire doit être payé à l'organisme public Hedera pour chaque crédit de volume supplémentaire nécessaire, comme condition du transfert. Il s'agit de ce que l'on appelle l'indemnité d'ajustement du volume ou "*volume adjustment fee*";

— les déchets radioactifs produits et le combustible usé pendant la prolongation de l'exploitation seront facturés à NuclearSub sur la base de l'indemnité d'ajustement du volume.

Le "cap" n'affecte pas les obligations de démantèlement de l'exploitant nucléaire. Ces obligations incombent et continueront d'incomber à l'exploitant nucléaire. Il existe une exception à ce principe. L'augmentation

en kortlevend afval) 3.500.000.000 euro, voor radioactief afval van categorie B (laag- of middelactief en langlevend afval) 1.000.000.000 euro en voor radioactief afval van categorie C (hoogactief kort- of langlevend afval) en verbruikte kernbrandstof 10.500.000.000 euro;

— het forfaitaire bedrag voor categorie A afval wordt door de kernprovisievennootschap betaald op het ogenblik van doorstart zoals wettelijk bepaald, zijnde beide kerncentrales van Doel 4 en Tihange 3 produceren opnieuw elektriciteit op industriële schaal. Het forfaitaire bedrag voor categorie B en voor categorie C afval wordt door de kernprovisievennootschap betaald op closing van de transactie. De forfaitaire bedragen worden geïndexeerd aan 3 % op jaarbasis per 31 december 2022;

— het forfaitaire bedrag per categorie stemt overeen met een volumekrediet voor vooraf bepaalde volumes: voor categorie A in kubieke meter, voor categorie B in equivalent volumekrediet en voor categorie C in galerijlengte;

— voor elke afvalstroom werden contractuele overdrachtscriteria vastgesteld die precies bepalen aan welke criteria elk afvalpakket moet voldoen om te kunnen worden overgedragen en het zijn enkel de overgedragen verplichtingen na en op het ogenblik van conformiteit die onder de cap vallen. Elk afvalpakket heeft ook een conversiefactor die bepaalt hoeveel m³ of m het relevante pakket opgebruikt van het volumekrediet;

— de verantwoordelijkheid (en bijhorende kosten) om het radioactief afval in overeenstemming te brengen met de contractuele overdrachtscriteria blijft hoe dan ook bij de kernexploitant;

— wanneer het volledige volumekrediet voor een categorie werd opgebruikt, dient een bijkomend bedrag aan de publieke instelling Hedera te worden betaald per volumekrediet dat extra nodig is, dit als voorwaarde voor de overdracht. Dit is de zogenaamde volumeaanpassingsvergoeding of *volume adjustment fee*;

— het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof geproduceerd tijdens de verlengde uitbating zal aan NuclearSub worden doorgerekend op basis van de volumeaanpassingsvergoeding.

De cap doet geen afbreuk aan de verplichtingen van de kernexploitant inzake ontmanteling. Deze verplichtingen zijn en blijven bij de kernexploitant liggen. Op dit principe bestaat één uitzondering. De verhoging van de

des coûts de démantèlement résultant de la prolongation de l'exploitation ou, en ce qui concerne Doel 4 et Tihange 3, résultant des circonstances suivant le redémarrage de la production d'électricité à Doel 4 et Tihange 3. La charge et le risque de la preuve incombent à cet égard à l'exploitant nucléaire. Dans le cadre de l'"Implementation Agreement", une procédure a été convenue selon laquelle l'État belge compensera cette augmentation pour solde de tout compte, en principe à la date de closing de l'"Implementation Agreement".

Comme l'a expliqué en détail le délégué en réponse aux questions du Conseil d'État, le système de "cap" ("plafond") respecte le principe du "pollueur-payeur", à l'instar de systèmes similaires en Allemagne et au Royaume-Uni qui ont déjà été acceptés par la Commission européenne. L'exploitant nucléaire reste responsable des obligations de démantèlement et des activités visant à rendre les déchets radioactifs et le combustible nucléaire usé conformes aux critères de transfert et supporte également le risque de volume si plus de déchets sont produits. Le transfert de la responsabilité financière ne concerne que la partie de la gestion qui est déjà actuellement assurée par l'État, une institution publique (ONDRAF) ou sa filiale (Belgoprocess) et sur laquelle l'exploitant nucléaire n'a aucun contrôle.

Le transfert financier associé à ce transfert de responsabilité a été calculé sur des bases qui garantissent que l'exploitant nucléaire supporte l'intégralité du coût de la gestion de ces déchets et combustibles nucléaires.

Le montant des provisions nucléaires, exprimées en valeur du 31 décembre 2022 et réévaluées lors de la révision triennale de juillet 2023 par la Commission des provisions nucléaires, est détaillé dans l'article 15, § 4. Il s'élève à 17.192 millions d'euros. De plus, les coûts associés à la gestion des déchets opérationnels sont estimés par l'opérateur à 1.033 millions d'euros. Le total des provisions nucléaires (y inclus l'estimation par l'opérateur pour les déchets opérationnels) est donc estimé à 18.225 millions d'euros, exprimées en valeur du 31 décembre 2022. Ces évaluations financières s'appuient sur les calculs de l'ONDRAF, qui intègrent les coûts totaux estimés par son conseil d'administration le 12 mai 2022. Cette estimation inclut également les coûts relatifs au programme de référence pour la gestion des déchets et du combustible usé, en y ajoutant des marges pour risques et incertitudes, conformément aux normes établies et révisées par l'ONDRAF et la Commission des provisions nucléaires. Ces montants correspondent aux besoins financiers "plus que probables", qui doivent être

ontmantelingskosten die het gevolg is van de verlenging van uitbating of, voor wat betreft Doel 4 en Tihange 3, het gevolg is van omstandigheden na de doorstart van de elektriciteitsproductie in Doel 4 en Tihange 3. De kernexploitant draagt de bewijslast en het bewijsrisico ter zake. In het kader van de *Implementation Agreement* werd een procedure overeengekomen waarbij de Belgische Staat deze verhoging per slot van alle rekening zal vergoeden, in principe op de datum van de closing van de *Implementation Agreement*.

Zoals uitvoerig uiteengezet door de gemachtigde naar aanleiding van de vragen van de Raad van State, respecteert het capsysteem het "vervuiler betaalt" principe, net als vergelijkbare systemen in Duitsland en het Verenigd Koninkrijk die reeds door de Europese Commissie werden aanvaard. De kernexploitant blijft verantwoordelijk voor de verplichtingen inzake ontmanteling en voor de activiteiten teneinde het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met de overdrachtscriteria en draagt ook het volumerisico indien meer afval wordt geproduceerd. De overdracht van de financiële verantwoordelijkheid heeft enkel betrekking op het deel van het beheer dat thans reeds door de Staat, een openbare instelling (NIRAS) of haar dochteronderneming (Belgoprocess) wordt uitgevoerd en waar de kernexploitant geen zeggenschap over heeft.

De financiële overdracht die met deze overdracht van verantwoordelijkheid gepaard gaat, werd berekend op basis van grondslagen die garanderen dat de nucleaire exploitant de volledige kosten van het beheer van dit afval en de kernbrandstof draagt.

Het bedrag aan nucleaire voorzieningen, uitgedrukt in waarde op 31 december 2022 en opnieuw geëvalueerd tijdens de driejaarlijkse herziening van juli 2023 door de Commissie voor nucleaire voorzieningen, wordt gedetailleerd beschreven in artikel 15, § 4. Het bedraagt 17.192 miljoen euro. Daarenboven worden de kosten verbonden aan het beheer van het operationeel afval door de exploitant geschat op 1.033 miljoen euro. De totale nucleaire voorzieningen (inclusief de raming door de exploitant voor operationeel afval) worden dus geraamd op 18.225 miljoen euro, uitgedrukt in waarde op 31 december 2022. Deze financiële evaluaties zijn gebaseerd op de berekeningen van NIRAS, waarin de totale kosten zijn opgenomen. Zoals geschat door haar raad van bestuur op 12 mei 2022. Deze raming omvat ook de kosten met betrekking tot het referentieprogramma voor het beheer van afval en verbruikte kernbrandstof, met toevoeging van marges voor risico's en onzekerheden, in overeenstemming met de normen vastgelegd en herzien door NIRAS en de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

provisionnés selon les normes de l'IAS 37 (*International Accounting Standards*).

Par ailleurs, une prime de risque importante a été incluse dans les montants forfaitaires pour couvrir les incertitudes sur les coûts futurs pour lesquelles, conformément à l'IAS 37 (*International Accounting Standards*), aucune provision ne devait encore être constituée.

Pour l'évaluation des incertitudes sur ces coûts futurs, une analyse technique à l'ONDRAF et une analyse financière à la Commission des provisions nucléaires ont été demandées.

En mars 2023, l'ONDRAF a transmis une note technique documentant une analyse des incertitudes et des risques associés au transfert de la responsabilité financière de la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé des sept centrales nucléaires belges à l'État belge.

Dans son avis de mars 2023, la Commission des provisions nucléaires estime comme prudent l'application d'un taux long terme de 1 % en termes réels (en plus d'une inflation long terme de 2 %), qui est en adéquation avec les pratiques actuarielles actuelles, comme le modèle EIOPA. Ce taux est plus conservateur que ceux précédemment appliqués dans des transferts financiers similaires.

Finalement, comme le paiement des montants forfaitaires se fait à court terme et non sur une période de plusieurs décennies, l'État s'assure que les ressources financières sont disponibles et bien investies dans Hedera. Cela réduit également le risque qu'Electrabel n'existe plus dans quelques décennies. Ainsi, les montants forfaitaires au titre des déchets de catégorie A, B, C et le combustible usé s'établit à 15 milliards d'euros, à actualiser à partir du 31 décembre 2022. Le montant qui restera provisionné au sein de la société de provisionnement nucléaire après le paiement des montants forfaitaires est fixé 8.410 millions d'euros, sans préjudice d'éventuelles révisions par la Commission des provisions nucléaires. Ce montant augmenté des montants forfaitaires résulte en un montant de 23.410 millions d'euros. En tenant compte des provisions pour la gestion des déchets opérationnels, estimés par l'exploitant à 1.033 millions, ceci implique qu'au total, sur les 15 milliards d'euros de montants forfaitaires, 5.185 millions d'euros correspondent à des primes de risques complémentaires par rapport aux provisions constituées sous le contrôle de l'ONDRAF et la Commission des provisions nucléaires. Ces primes de risques ont été

Deze bedragen komen overeen met "meer dan waarschijnlijke" financiële behoeften, waarvoor voorzieningen moeten worden getroffen volgens de normen van IAS 37 (*International Accounting Standards*).

Bovendien werd in de forfaitaire bedragen een significante risicopremie opgenomen ter dekking van onzekerheden in verband met toekomstige kosten waarvoor in overeenstemming met IAS 37 (*International Accounting Standards*) nog geen voorzieningen moesten worden aangelegd.

Voor de beoordeling van deze onzekerheden in verband met toekomstige kosten is een technische analyse door NIRAS en een financiële analyse door de Commissie voor nucleaire voorzieningen werden aangevraagd.

In maart 2023 heeft NIRAS een technische nota waarin de onzekerheden en risico's worden gedocumenteerd die zijn verbonden aan de overdracht van de financiële verantwoordelijkheid aan de Belgische Staat voor het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof van de zeven Belgische kerncentrales.

In haar advies van maart 2023, beschouwde de Commissie nucleaire voorzieningen een lange termijn rente van 1 % in reële termen als voorzichtig (boven op een lange termijn inflatie van 2 %), hetgeen in lijn is met de huidige actuariële praktijken, zoals het EIOPA-model. Deze rente is conservatiever dan de rente dat eerder werd toegepast bij soortgelijke financiële overdrachten.

Tot slot, aangezien de betaling van de forfaitaire bedragen op korte termijn gebeurt in plaats van over een periode van enkele decennia verzekert de Staat zich ervan dat de financiële middelen voorhanden zijn en goed belegd worden in Hedera. Het risico dat over enkele decennia Electrabel niet meer zou bestaan wordt hierdoor ook beperkt. Zo worden de forfaitaire bedragen voor het afval en de verbruikte splijtstof van de categorieën A, B, C vastgesteld op 15 miljard euro, te actualiseren vanaf 31 december 2022. Het bedrag aan nucleaire voorzieningen dat zal aangelegd blijven in de kernprovisievennootschap na betaling van deze forfaitaire bedragen werd vastgesteld op 8.410 miljoen euro, onverminderd de eventuele herzieningen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Dit bedrag vermeerderd met de forfaitaire bedragen resulteert in een bedrag van 23.410 miljoen euro. Rekening houdend met de voorzieningen voor het beheer van het operationeel afval, door de exploitant geraamd op 1.033 miljoen euro, impliceert dit in totaal op de 15 miljard euro aan forfaitaire bedragen, 5.185 miljoen euro aan bijkomende risicopremies ten opzichte van de voorzieningen aangelegd onder de controle van NIRAS en de Commissie

calculées sur la base des scénarios très défavorables élaborés par l'ONDRAF pour le coût des opérations de gestion des déchets et combustible usés, y compris des marges complémentaires pour risques et incertitudes et des scénarios de stockage alternatives.

Modification du paquet de garanties et de contrôle de la situation financière de l'exploitant nucléaire

Le paiement du "cap" a une incidence positive sur le profil de risque de l'exploitant nucléaire. En effet, une part importante des responsabilités nucléaires est déjà couverte dans le cadre du "cap". De plus, ces responsabilités couvertes comprennent aussi des coûts à supporter sur une très longue période. Ce long terme entraîne intrinsèquement des incertitudes, qui sont donc couvertes par le paiement du "cap". Les risques restants pour l'exploitant nucléaire sont principalement (i) les coûts de démantèlement qui pourraient s'avérer plus élevés que les provisions actuellement constituées ou que la valeur finale des actifs constituant la contre-valeur des provisions, (ii) le risque de volume si les volumes finaux de déchets nucléaires et de combustible usé s'avèrent plus élevés que le crédit de volume, (iii) le remboursement des emprunts à Synatom, et (iv) les autres coûts et responsabilités associés à l'exploitation d'une centrale nucléaire. Ce profil de risque différent justifie et exige une révision du paquet de mesures pour garantir la sécurité et la surveillance de la situation financière de l'exploitant nucléaire.

Le paiement d'un montant de 15 milliards d'euros à titre d'indemnisation pour le "cap" à Hedera justifie que les actifs non européens d'Electrabel soient retirés du périmètre d'Electrabel (et la surveillance de la Commission des provisions nucléaires qui l'accompagne) (le "release"). En outre, la société mère française d'Electrabel ENGIE SA garantira qu'au moment du closing de l'accord entre l'État belge et Electrabel, au moins 4 milliards d'euros d'actifs (valeur des actions) resteront dans Electrabel. Le projet de loi contient une disposition afin de permettre ce "release".

En outre, la société mère française ENGIE S.A. accorde une garantie maison mère ("*parent company guarantee*") illimitée et non résiliable sur demande pour (i) les obligations de démantèlement d'Electrabel (ce qui inclut également le risque que la contre-valeur des provisions s'avère insuffisante), (ii) le risque de volume dans le cadre du "cap" et (iii) le remboursement des emprunts (actuels ou futurs) contractés auprès de Synatom. Cette "*parent company guarantee*" se fonde sur le principe "*pay first, discuss later*" ("payer d'abord, discuter ensuite").

pour nucléaire voorzieningen. Deze risicopremies werden berekend op basis van zeer ongunstige scenario's die NIRAS heeft uitgewerkt voor de kosten van het beheer van het afval en de verbruikte splijtstof, inclusief extra marges voor risico's en onzekerheden en alternatieve bergingsscenario's.

Wijziging van het zekerheidspakket en toezicht op de financiële positie van de kernexploitant

De betaling van de cap beïnvloedt het risicoprofiel van de kernexploitant positief. Een significant deel van de nucleaire aansprakelijkheden wordt immers reeds gedekt in het kader van de cap. Deze gedekte aansprakelijkheden hebben bovendien ook betrekking op de kosten die over een zeer lange termijn moeten worden gedragen. Dergelijke lange termijn leidt inherent tot onzekerheden, die door de betaling van de cap dus worden gedekt. De overblijvende risico's voor de kernexploitant zijn voornamelijk (i) de kosten voor ontmanteling die hoger zouden kunnen uitdraaien dan wat thans als voorzieningen werd aangelegd is of dan wat de uiteindelijke waarde is van de activa die de tegenwaarde van de voorzieningen vormen, (ii) het volumerisico indien de uiteindelijke volumes nucleair afval en verbruikte kernbrandstof hoger blijken dan het volumekrediet, (iii) de terugbetaling van de leningen aan Synatom, en (iv) de andere kosten en aansprakelijkheden die verband houden met de exploitatie van een kerncentrale. Dit gewijzigde risicoprofiel verantwoordt en vereist een herziening van het bestaande zekerheidspakket en toezicht op de financiële positie van de kernexploitant.

De betaling van een bedrag van 15 miljard euro als vergoeding voor de cap aan Hedera rechtvaardigt dat de niet-Europese activa van Electrabel uit de Electrabel-perimeter (en het bijhorende toezicht van de Commissie voor nucleaire voorzieningen) worden gehaald (de "release"). Bovendien zal ENGIE S.A., de Franse moederverenootschap van Electrabel, garanderen dat er op het ogenblik van de closing van de overeenkomst tussen de Belgische Staat en Electrabel voor minstens 4 miljard euro (aandelenwaarde) in Electrabel blijft. Dit wetsontwerp voorziet in een bepaling die deze release mogelijk maakt.

Daarenboven verleent de Franse moederverenootschap ENGIE S.A. een ongelimiteerde en onopzegbare moederverenootschapsgarantie ("*parent company guarantee*") op verzoek voor (i) de ontmantelingsverplichtingen van Electrabel (daarin is ook begrepen het risico dat de tegenwaarde van de voorzieningen onvoldoende blijken), (ii) het volumerisico in het kader van de cap en (iii) de terugbetaling van (huidige of toekomstige) leningen aangegaan bij Synatom. Deze "*parent company guarantee*" gaat uit van het principe: "*pay first, discuss*".

La loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires, est modifiée afin de donner une base légale à l'obligation de fournir cette *"parent company guarantee"*. De plus, la société mère française fournit également un soutien actionnarial à Electrabel pour permettre à cette dernière d'honorer ses obligations en tant qu'exploitant nucléaire dans le cadre de l'*"O&M Agreement"* et une garantie dans le cadre du régime de *"cash pooling"* dans le groupe.

Les seuils des décisions capitalistiques contenus dans la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires, seront considérablement abaissés. Actuellement, la Commission des provisions nucléaires doit donner son accord préalable uniquement pour les décisions capitalistiques à partir de 750.000.000 euros, elle devra dorénavant le faire à partir de 125.000.000 euros, 200.000.000 euros ou 250.000.000 euros (en fonction du degré de remboursement des emprunts). Concrètement, cela veut dire qu'auparavant Electrabel pouvait décider de distribuer des dividendes à hauteur de 749.999.999,99 euros sans demander d'approbation préalable, et que désormais cette approbation sera requise à partir de 125.000.000 euros (ou 200.000.000 euros ou 250.000.000 euros en fonction du degré de remboursement des emprunts). En outre, Electrabel devra également fournir dans le dossier qu'elle doit soumettre à la Commission des provisions nucléaires une mise à jour du processus d'*"impairment"* élaboré dans le cadre du *"release"* pour contrôler l'évaluation de 4 milliards d'euros. Cela permettra à la Commission des provisions nucléaires de mieux évaluer l'impact de la décision capitalistique proposée.

Accords concernant le partage des risques pour les modifications légales à venir

Dans le cadre de l'accord entre l'État belge et Electrabel, des accords ont été passés concernant le partage des risques en cas de modifications législatives futures. Les accords conclus avec Electrabel dans le cadre de la transaction plus large prévoient, entre autres, que si le gouvernement fédéral ou le Parlement

later" (*"betaal eerst, discussieer later"*). De wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet 11 april 2003 betreffende voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales wordt aangepast teneinde de verplichting tot het geven van deze *parent company guarantee* een wettelijke basis te geven. Daarnaast verleent de Franse moedervennootschap ook aandeelhoudersondersteuning aan Electrabel zodat Electrabel haar verplichtingen als kernexploitant onder de *O&M Agreement* kan nakomen en een garantie in het kader van de *cash pooling* regeling binnen de groep.

Tevens zullen de drempels van de zogenaamde kapitaalsbeslissingen uit de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet 11 april 2003 betreffende voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales, sterk worden verlaagd. Daar waar de Commissie voor nucleaire voorzieningen nu slechts voorafgaande goedkeuring moet verlenen voor kapitaalsbeslissingen vanaf 750.000.000 euro wordt dit verlaagd tot 125.000.000 euro, 200.000.000 euro of 250.000.000 euro (afhankelijk van de graad van terugbetaling van de leningen). Dit betekent concreet dat, waar Electrabel thans dividenduitkeringen van 749.999.999,99 euro kon beslissen zonder voorafgaande goedkeuring te vragen, voortaan een voorafgaande goedkeuring al nodig zal zijn vanaf 125.000.000 euro (of 200.000.000 of 250.000.000 euro afhankelijk van de graad van terugbetaling van de leningen). Bovendien zal Electrabel in het dossier dat het aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen moet voorleggen ook een update moeten geven van het *impairment* proces dat men in het kader van de *release* heeft opgemaakt om de waardering van 4 miljard euro te controleren. Op die manier kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen beter de impact van de voorgestelde kapitaalsbeslissing beoordelen.

Afspraken inzake risicoallocatie voor toekomstige wetswijzigingen

In het kader van de overeenkomst tussen de Belgische Staat en Electrabel werden afspraken gemaakt over de risicoallocatie in geval van toekomstige wetswijzigingen. De afspraken met Electrabel in de ruimere transactie komen er onder meer op neer dat wanneer de federale regering of het federaal Parlement (in tegenstelling tot de

fédéral (par opposition aux entités fédérées ou à d'autres niveaux politiques) adopte de nouvelles réglementations concernant spécifiquement les exploitants nucléaires en Belgique ou les activités nucléaires d'Electrabel et ayant un impact négatif sur les conditions importantes de la transaction, l'État belge indemniserà Electrabel (ou l'une des sociétés du groupe Engie) pour les pertes directes qu'elle subit effectivement. Cette disposition ne s'applique toutefois pas si la modification légale résulte de la transposition du droit européen ou international. En outre, il y aura également une indemnisation si le gouvernement fédéral ou le Parlement fédéral a activement promu une telle législation à un autre niveau (international, supranational, régional européen, communal...) ou a activement promu une décision judiciaire. Le contrat avec l'exploitant nucléaire déterminera les conditions et modalités plus détaillées en la matière.

Ces accords ne limitent en rien la liberté du législateur fédéral ou de l'exécutif fédéral. Ils sont toujours libres d'adopter ou de promouvoir activement une telle législation. Ces dispositions sont souvent incluses dans des contrats entre un gouvernement et des acteurs privés concernant de grands projets d'infrastructure (par ex. Hinkley Point C au Royaume-Uni ou l'exploitation prolongée précédente) ou des accords DBFM. Il est pour le reste fait référence à la réponse du délégué au gouvernement reprise dans l'avis du Conseil d'État.

Le projet de loi prévoit, pour autant que nécessaire, la base juridique pour la conclusion de ces accords concernant le partage des risques.

Nouveaux rôles incombant à l'État belge dans le paysage nucléaire

L'État belge assumera trois nouveaux rôles dans le paysage nucléaire belge: (i) le rôle d'actionnaire de NuclearSub, (ii) le rôle de contrepartie dans le contrat d'écart compensatoire bidirectionnel avec NuclearSub (et Luminus), et (iii) le rôle de gestionnaire du "cap" payé.

Le rôle d'actionnaire présuppose, entre autres, le financement des CAPEX et OPEX de NuclearSub, la gestion des actions et l'exercice des droits actionnaires (par exemple, droit de vote à l'assemblée générale, droits de présentation...), et le soutien des administrateurs de NuclearSub qui seront nommés sur proposition de l'État belge.

Le rôle de contrepartie du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel implique essentiellement l'exécution et la réception des différents paiements vers et depuis NuclearSub (et Luminus). Il s'agit notamment du "SDC

deelstaten of andere politieke niveaus) nieuwe regelgeving aanneemt die specifiek betrekking heeft op kernexploitanten in België of de nucleaire activiteiten van Electrabel en de belangrijke voorwaarden van de transactie negatief beïnvloeden, de Belgische Staat de directe schade die Electrabel (of een van de vennootschappen uit de Engie-groep) effectief lijdt, zal vergoeden. Dit geldt echter niet indien de wetwijziging het gevolg is van de omzetting van Europees of internationaal recht. Daarnaast zal er ook een vergoeding zijn indien de federale regering of het federaal Parlement actief dergelijke wetgeving op een ander niveau (internationaal, supranationaal, Europees regionaal, gemeentelijk...) heeft gepromoot of een rechterlijke beslissing actief heeft gepromoot. Het contract met de kernexploitant bepaalt de meer gedetailleerde voorwaarden en modaliteiten ter zake.

Dergelijke afspraken beperken geenszins de vrijheid van de federale wetgever of de federale uitvoerende macht. Het staat hen nog altijd vrij om dergelijke wetgeving aan te nemen of actief te promoten. Dergelijke regelingen worden vaak opgenomen in overeenkomsten tussen een overheid en private spelers m.b.t. grote infrastructureprojecten (bv. Hinkley Point C in het Verenigd Koninkrijk of de vorige verlengde uitbating) of DBFM-overeenkomsten. Er wordt voor het overige verwezen naar het antwoord van de gemachtigde dat in het advies van de Raad van State opgenomen is.

Het wetsontwerp voorziet, voor zover als nodig, de rechtsbasis voor het sluiten van dergelijke afspraken inzake de risicoallocatie.

Nieuwe rollen voor de Belgische Staat in het nucleaire landschap

De Belgische Staat zal in het Belgische nucleaire landschap drie nieuwe rollen opnemen: (i) de rol van aandeelhouder in NuclearSub, (ii) de rol van tegenpartij in het tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen ("*contract for difference*") met NuclearSub (en Luminus), en (iii) de rol van beheerder van de betaalde cap.

De aandeelhoudersrol veronderstelt onder meer de financiering van de CAPEX en OPEX van NuclearSub, het beheer van de aandelen en de uitoefening van de aandeelhoudersrechten (bv. stemrecht op de algemene vergadering, uitoefenen van voordrachtrechten...) en de ondersteuning van de bestuurders van NuclearSub die op voordracht van de Belgische Staat worden benoemd.

De rol als tegenpartij van de *contract for difference* veronderstelt in de eerste plaats het uitvoeren en in ontvangst nemen van de verschillende betalingen aan en van NuclearSub (en Luminus). Het gaat onder meer

Loan”, des “Difference Payments” et du “Minimum Opex Payment”. En outre, dans ce rôle, l’État belge doit également être en mesure de vérifier et, le cas échéant, de contester les différents calculs qui sous-tendent ces paiements.

Le rôle du “cap” implique la bonne gestion des fonds versés à l’État belge. Ces fonds doivent être investis de manière à générer le rendement souhaité pour couvrir les frais de gestion des déchets lorsqu’ils seront dus. Ces fonds devront également être suffisamment isolés du budget général de l’État belge pour que les montants soient exclusivement affectés au paiement des coûts de l’entreposage à long terme et du stockage définitif. Seul l’excédent éventuel après la prise en charge de tous ces coûts pourra être versé au budget général.

Une nouvelle institution *sui generis* dotée de la personnalité juridique, dénommée Hedera, sera créée à cet effet. Les dispositions organiques d’Hedera assureront une protection adéquate afin que les actifs de l’Hedera, destinés à couvrir les obligations transférées, ne soient pas utilisés pour couvrir d’éventuels déficits budgétaires à l’avenir. La création d’Hedera fera l’objet d’un projet de loi distinct.

COMMENTAIRE DES ARTICLES

CHAPITRE 1^{ER}

Dispositions générales et définitions

Article 2

L’article 2 définit plusieurs termes.

1° LTO: LTO désigne l’exploitation à long terme des unités LTO. LTO vient de l’anglais “Long Term Operation”;

2° unités LTO: il s’agit des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

3° redémarrage LTO: il s’agit de la date de redémarrage de l’unité LTO concernée;

4° date de redémarrage LTO: la centrale concernée doit être connectée au réseau et avoir réussi un test de capacité de 96 heures. Il va également de soi que l’exploitant nucléaire doit disposer des autorisations nécessaires pour redémarrer la centrale nucléaire. La

over de *SDC Loan*, de *Difference Payments* en de *Minimum Opex Payment*. Daarnaast moet de Belgische Staat in deze rol ook in staat zijn om de verschillende berekeningen die aan deze betalingen ten grondslag liggen, te controleren en waar nodig te betwisten.

De cap-rol veronderstelt het goede beheer van de cap-bedragen die aan de Belgische Staat werden betaald. Deze bedragen dienen te worden geïnvesteerd opdat zij het gewenste rendement genereren om de kosten voor het afvalbeheer te betalen wanneer zij verschuldigd zijn. De capbedragen zullen ook voldoende moeten worden afgeschermd van de algemene begroting van de Belgische Staat, zodat de bedragen uitsluitend worden aangewend om de kosten voor de lange termijn opslag en finale berging te bekostigen. Enkel het eventuele batige saldo nadat al deze kosten werden gedragen kan ten gunste van de algemene begroting komen.

Voor deze rol zal een nieuwe *sui generis* instelling met rechtspersoonlijkheid worden opgericht, genaamd Hedera. De organieke bepalingen van Hedera zullen in afdoende bescherming voorzien opdat het vermogen van Hedera, dat bestemd is voor de dekking van de overgedragen verplichtingen, niet zal worden aangewend om eventuele toekomstige begrotingstekorten op te vangen. De oprichting van Hedera maakt het voorwerp uit van een afzonderlijk wetsontwerp.

TOELICHTING BIJ DE ARTIKELEN

HOOFDSTUK 1

Algemene bepalingen en definities

Artikel 2

Artikel 2 definieert verschillende termen.

1° LTO: LTO betekent de verlengde uitbating van de LTO-eenheden. LTO komt van het Engelse “Long Term Operation”;

2° LTO-eenheden: dit zijn de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

3° LTO-doorstart: dit is de doorstartdatum van de betrokken LTO-eenheid;

4° LTO-doorstartdatum: de betrokken centrale moet aangesloten zijn op het netwerk en moet een succesvolle capaciteitstest hebben doorlopen van 96 uren. Uiteraard vereist een en ander dat de kernexploitant over de relevante goedkeuringen beschikt om de kerncentrale

production industrielle d'électricité ne peut commencer qu'après la réussite du test de capacité;

5° date du closing: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier.

6° société commune: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

7° exploitant nucléaire: l'exploitant nucléaire tel que défini dans la loi du 12 juillet 2022, à savoir la société anonyme de droit belge Electrabel;

8° documents de transaction: l'ensemble des accords conclus dans le cadre de la prolongation de l'exploitation des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3.

Le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant la date de redémarrage LTO et la date du closing. Cette publication ne constitue pas un acte réglementaire, mais simplement le constat d'un fait juridique.

CHAPITRE 2

Transfert de certaines obligations financières liées à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Art. 3

Cet article décrit la structure du chapitre 2 de la loi. La section 1 contient les définitions applicables au chapitre 2. La section 2 décrit les conditions à remplir pour le transfert des obligations financières transférées et la possibilité d'annuler le transfert. La section 3 contient une description détaillée de la portée et des limites du transfert des obligations financières transférées.

Art. 4

Cet article reprend les définitions de certains termes nécessaires à une bonne compréhension de ce chapitre:

1. déclassé: cette définition s'inspire de la définition du déclassé dans l'arrêté royal du 20 juillet 2001 portant règlement général de la protection de la population, des travailleurs et de l'environnement contre le danger des rayonnements ionisants;

te doorstarten. Pas na het succesvol afronden van de capaciteitstest start de industriële elektriciteitsproductie;

5° datum van closing: deze definitie heeft geen verdere verduidelijking.

6° gezamenlijke vennootschap: deze definitie heeft geen verdere verduidelijking;

7° kernexploitant: de kernexploitant zoals gedefinieerd in de wet van 12 juli 2022, met name de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel;

8° transactiedocumenten: dit omvat de volledige set van overeenkomsten die worden gesloten in het kader van de verlengde uitbating van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3.

De minister bevoegd voor Energie zorgt voor de publicatie van een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de LTO-doorstartdatum en de datum voor closing bekendmaakt. Deze publicatie vormt geen verordening, maar louter de vaststelling van een rechtsfeit.

HOOFDSTUK 2

Overdracht van bepaalde financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Art. 3

Dit artikel beschrijft de structuur van hoofdstuk 2 van de wet. Afdeling 1 bevat de definities die van toepassing zijn op hoofdstuk 2. Afdeling 2 beschrijft de voorwaarden waaraan moet worden voldaan voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen en de mogelijkheid van annulering van de overdracht. Afdeling 3 bevat een gedetailleerde beschrijving van de reikwijdte en beperkingen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen.

Art. 4

Dit artikel bevat een opsomming van definities van bepaalde termen die noodzakelijk zijn voor een goed begrip van dit hoofdstuk:

1. buitenbedrijfstelling: deze definitie is geïnspireerd op de definitie van buitenbedrijfstelling in het Koninklijk besluit van 20 juli 2001 houdende algemeen reglement op de bescherming van de bevolking, van de werknemers en het leefmilieu tegen het gevaar van de ioniserende stralingen;

2. loi du 12 juillet 2022: il s'agit de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires;

3. démantèlement: cette définition reprend un aperçu de toutes les actions, mesures ou opérations qui sont considérées, au sens de la loi, comme le démantèlement d'une centrale nucléaire, unités LTO incluses. La définition s'inspire de la définition du démantèlement de l'arrêté royal du 20 juillet 2001 portant règlement général de la protection de la population, des travailleurs et de l'environnement contre le danger des rayonnements ionisants;

4. moment du transfert des obligations financières transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: la définition figurant à l'article 8 de la loi décrit ce moment comme celui de la réception du paiement intégral de la somme forfaitaire pertinente (qui, pour le transfert de responsabilité financière "B&C", interviendra après et sous réserve du closing et, pour le transfert de responsabilité financière "A", après et sous réserve du redémarrage LTO des deux unités LTO). À partir du moment du transfert, aucune provision ne devra être constituée pour les obligations financières transférées concernant la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé;

5. critères d'acceptation: critères auxquels les déchets radioactifs et le combustible usé doivent répondre pour être acceptés par l'ONDRAF;

6. déchets de catégorie A, déchets de catégorie B, déchets de catégorie C et combustible usé (collectivement "catégories" et séparément "catégorie"): les déchets de catégorie A sont des déchets de faible ou moyenne activité et de courte durée de vie, les déchets de catégorie B sont des déchets de faible ou moyenne activité et de longue durée de vie, et les déchets de catégorie C sont des déchets de haute activité et de courte ou longue durée de vie. Le combustible usé constitue une catégorie distincte;

7. obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: cette définition concerne les obligations financières qui, à partir et sous réserve du moment du transfert, incomberont à Hedera. Ce sont les obligations financières liées au processus industriel postérieur au respect des

2. wet van 12 juli 2022: dit is de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales;

3. ontmanteling: deze definitie bevat een overzicht van alle acties, maatregelen of handelingen die voor de toepassing van de wet worden begrepen onder de ontmanteling van een kerncentrale, inclusief de LTO-eenheden. De definitie is geïnspireerd op de definitie van ontmanteling in het Koninklijk besluit van 20 juli 2001 houdende algemeen reglement op de bescherming van de bevolking, van de werknemers en het leefmilieu tegen het gevaar van de ioniserende stralingen;

4. moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: de definitie opgenomen in artikel 8 van de wet beschrijft dit moment als het moment van ontvangst van de volledige betaling van het relevante forfaitaire bedrag (hetgeen voor de overdracht van verplichtingen "B&C" zal gebeuren na en op voorwaarde van closing en voor de overdracht van verplichtingen "A" na en op voorwaarde van de LTO-doorstart van beide LTO-eenheden). Vanaf het moment van overdracht moeten er geen voorzieningen meer aangelegd worden voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

5. acceptatiecriteria: de criteria waaraan radioactief afval en verbruikte kernbrandstof moeten voldoen om te worden geaccepteerd door NIRAS;

6. categorie A-afval, categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof (gezamenlijk "categorieën" en afzonderlijk "categorie"): categorie A-afval betreft laag- of middelactief en kortlevend afval, categorie B-afval betreft laag- of middelactief en langlevend afval, categorie C-afval betreft hoogactief kort- of langlevend afval. Verbruikte kernbrandstof vormt een aparte categorie;

7. overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: deze definitie viseert de financiële verplichtingen die, vanaf en op voorwaarde van het moment van overdracht, zullen rusten op de publieke instelling Hedera. Het zijn de financiële verplichtingen die betrekking hebben op

critères de transfert contractuels (et à la condition de ce respect). Par exemple, si un paquet répondant aux critères de transfert contractuels nécessite un traitement supplémentaire afin de pouvoir être stockés, ces coûts seront supportés par Hedera. Les obligations liées au processus de conformité avec les critères de transfert contractuels, telles que, par exemple, le coût du conditionnement ou le coût de l'entreposage temporaire des déchets non conditionnés, ne sont pas transférées et restent à charge de l'exploitant nucléaire;

8. coûts ONDRAF inclus: il s'agit de la liste limitative des coûts ONDRAF liés à la période après le transfert opérationnel et à la conformité avec les critères de transfert contractuels des paquets, mais déjà facturés par l'ONDRAF avant le transfert des paquets. Ces coûts font partie des obligations transférées et seront donc payés par Hedera;

9. coûts ONDRAF exclus: les coûts ONDRAF qui ne sont pas inclus ne font pas partie des obligations transférées et restent à la charge de l'exploitant nucléaire et des sociétés contributives. Le solde des coûts dépassant 92.000.000 euros en relation avec le FMT pour le stockage en surface, et la partie non incluse des coûts de l'ONDRAF pour le contrôle de la conformité des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé avec les critères de transfert contractuels sont donc coûts ONDRAF exclus;

10. déchets de catégorie X: cette catégorie est définie comme les déchets qui n'ont pas été identifiés par le Roi dans la catégorie A ou B, mais qui constituent de futurs déchets de catégorie A ou B;

11. conditionnement: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

12. garantie de conditionnement: la garantie visée à l'article 3, § 3, troisième alinéa, de l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et des matières fissiles. Cette garantie s'applique à tous les défauts relatifs au conditionnement qui n'ont pas pu être détectés lors de l'inspection par l'Organisme;

13. critères de transfert contractuels: cette définition décrit les critères, fixés par le Roi, qui doivent être remplis par les paquets concernés. Les obligations financières transférées sous le point 7 *supra* sont les obligations financières qui, à partir et sous réserve du moment

het industrielle proces nadat en op voorwaarde dat de relevante pakketten aan de contractuele overdrachts-criteria voldoen. Indien bijvoorbeeld een pakket dat aan de contractuele overdrachtscriteria voldoet nog verder moet worden behandeld opdat het finaal kan worden geborgen, worden deze kosten door Hedera gedragen. De verplichtingen die betrekking hebben op het proces voor overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria, zoals bijvoorbeeld de kosten voor het conditioneren of de kostprijs voor de voorlopige opslag van het ongeconditioneerde afval worden niet overgedragen en blijven bij de kernexploitant;

8. inbegrepen NIRAS-kosten: dit omvat de limitatieve lijst van NIRAS-kosten die betrekking hebben op de periode na de operationele overdracht en op de conformiteit met de contractuele overdrachtscriteria van de pakketten, maar die vóór de overdracht van de pakketten al door NIRAS worden aangerekend. Deze kosten maken deel uit van de overgedragen verplichtingen en zullen dus door Hedera worden betaald;

9. uitgesloten NIRAS-kosten: de NIRAS-kosten die geen inbegrepen NIRAS-kosten zijn, maken geen deel uit van de overgedragen verplichtingen en blijven bij de kernexploitant. Het saldo van de van de kosten van meer dan 92.000.000 euro met betrekking tot het FMT voor oppervlakteberging, en het niet-inbegrepen deel van de kosten van NIRAS voor de controle van de conformiteit van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria, zijn aldus uitgesloten NIRAS-kosten;

10. categorie X-afval: deze categorie wordt gedefinieerd als het afval dat niet door de Koning is geïdentificeerd als categorie A-afval of B-afval, maar wel toekomstig categorie A-afval of B-afval uitmaakt;

11. conditioneren: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

12. conditioneringswaarborg: de waarborg zoals bedoeld in artikel 3, § 3, derde lid, van het Koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen. Deze waarborg geldt voor alle gebreken met betrekking tot het conditioneren die niet konden worden opgespoord op het ogenblik van de keuring door de Instelling;

13. contractuele overdrachtscriteria: deze definitie beschrijft de criteria, zoals vastgesteld door de Koning waaraan moet worden voldaan door de relevante pakketten. Overgedragen financiële verplichtingen vermeld onder 7 *supra* zijn financiële verplichtingen die, vanaf

du transfert, seront supportées par l'organisme public Hedera, à savoir les obligations financières qui ont trait aux étapes de gestion à partir de la conformité des paquets aux critères de transfert contractuels;

14. société contributive: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

15. bâtiments d'entreposage à sec: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

16. partie Engie: le terme "partie Engie" est pertinent pour toute annulation éventuelle du transfert ou pour l'octroi du transfert malgré l'absence de redémarrage LTO;

17. montants forfaitaires: il s'agit des montants à verser par Synatom à Hedera en compensation du transfert des obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé;

18. déchets futurs de catégorie A, déchets futurs de catégorie B et déchets futurs de catégorie C: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

19. déchets historiques de catégorie A, déchets historiques de catégorie B ou déchets historiques de catégorie C: cette définition décrit les paquets de déchets radioactifs considérés comme historiques pour l'application de la loi;

20. entreposage provisoire: il s'agit de l'entreposage des déchets radioactifs conditionnés après leur transfert opérationnel sur le site de l'ONDRAF dans l'attente de leur stockage définitif;

21. date de désactivation légale: cette définition inclut les dates auxquelles les sept centrales nucléaires seraient désactivées si l'exploitation de Doel 4 ou de Tihange 3 n'était pas prolongée;

22. déchets LTO et combustible usé LTO: cette définition décrit les déchets radioactifs et le combustible usé attribuables à l'exploitation prolongée des unités LTO;

23. site nucléaire: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

24. déchets radioactifs: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

25. obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: cette définition couvre, entre autres, les obligations suivantes:

en op voorwaarde van het moment van overdracht, zullen rusten op de publieke instelling Hedera, zijnde de financiële verplichtingen die betrekking hebben op een beheerfase na de conformiteit van deze pakketten met de contractuele overdrachtscriteria;

14. bijdragende vennootschap: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

15. droge opslag gebouwen: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

16. Engie partij: het begrip Engie partij is relevant voor de eventuele annulering van de overdracht dan wel de verlening van de overdracht ondanks het gebrek aan LTO-doorstart;

17. forfaitaire bedragen: dit zijn de bedragen die Synatom aan Hedera moet betalen als vergoeding voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

18. toekomstig categorie A-afval, toekomstig categorie B-afval en toekomstig categorie C-afval: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

19. historisch categorie A-afval, historisch categorie B-afval of historisch categorie C-afval: deze definitie beschrijft de pakketten radioactief afval die als historisch worden beschouwd voor de toepassing van de wet;

20. voorlopige opslag: dit is de opslag van geconditioneerd radioactief afval na operationele overdracht op de site van NIRAS in afwachting van de definitieve berging;

21. wettelijke desactiveringsdatum: deze definitie bevat de data waarop de zeven kerncentrales zouden worden gedesactiveerd, indien er geen verlengde uitbating van Doel 4 of Tihange 3 zou zijn;

22. LTO-afval en LTO-verbruikte kernbrandstof: deze definitie beschrijft het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof dat toerekenbaar is aan de verlengde uitbating van de LTO-eenheden;

23. nucleaire site: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

24. radioactief afval: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

25. financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: deze definitie viseert onder andere de volgende verplichtingen:

1° pour les déchets de catégories A et B: a) toutes les redevances et tous les décomptes ONDRAF-NIRAS applicables, existants et futurs, quels que soient le type, pour la caractérisation, le tri, l'emballage, le conditionnement, le traitement, l'entreposage, le post-traitement, le reconditionnement après entreposage et le stockage des déchets radioactifs; (b) tous les autres frais existants et futurs non inclus dans ces redevances et décomptes, par exemple: (i) les frais de transport; (ii) tous les frais liés à la garantie de conditionnement; (iii) tous les autres frais et paiements contractuels à l'ONDRAF pour les services fournis par l'ONDRAF non inclus dans ces redevances et décomptes, y compris pour la R&D (recherche et développement), les études, les communications; (iv) toutes les taxes liées aux déchets radioactifs ou aux installations d'entreposage ou de stockage de BELGOPROCESS, telles que la contribution de répartition pour le fonds à moyen terme, etc; (v) les coûts liés aux "gelvaten" tels que mentionnés dans le contrat CCHO 2015- 0891/00/00 et ses modifications; 2° pour les déchets de catégorie C et le combustible usé: (a) les frais liés à l'exploitation de l'entreposage provisoire sur site, des installations de conditionnement et des autres installations auxiliaires (y compris l'exploitation, la surveillance, l'entretien, la sécurisation du site, la responsabilité civile nucléaire, la maintenance des autorisations et le démantèlement des installations d'entreposage provisoire), le transport vers les installations de conditionnement, le conditionnement après la fin du démantèlement de toutes les unités (y compris la construction, l'exploitation, la sécurisation du site et le démantèlement de ces installations de conditionnement), le transport et l'entreposage dans les installations d'entreposage provisoire hors site de combustible usé (y compris la construction, l'exploitation et le déclasserement de ces installations), ainsi que les coûts de transport et de stockage des déchets vitrifiés de catégorie C chez Belgoproprocess; (b) les redevances et décomptes existants et futurs de l'ONDRAF pour la gestion à long terme des déchets de catégorie C et du combustible usé (y compris la construction et l'exploitation du site de stockage final); (c) tous les frais relatifs à la garantie de conditionnement; (d) tous les autres dédommagements et paiements contractuels à l'ONDRAF pour des services fournis par l'ONDRAF qui ne sont pas inclus dans ces redevances et décomptes, notamment pour la R&D, les études, les communications, etc;

26. paquets de déchets radioactifs: il s'agit des paquets qui répondent aux critères de transfert contractuels. Le choix du mot "paquets" (au lieu de "colis") est délibéré afin d'éviter toute confusion;

27. transfert du site nucléaire: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

1° voor categorie A- en B-afval: (a) alle toepasselijke bestaande en toekomstige NIRAS-ONDRAF-tarieven en verrekeningen, ongeacht het type, voor de karakterisering, sortering, verpakking, conditionering, behandeling, opslag, nabehandeling, herconditionering na opslag en berging van radioactief afval; (b) alle andere bestaande en toekomstige kosten die niet zijn opgenomen in deze tarieven en verrekeningen, bijvoorbeeld: (i) transportkosten; (ii) alle kosten in verband met de conditioneringswaarborg; (iii) alle andere kosten en contractuele betalingen aan NIRAS voor door NIRAS geleverde diensten die niet in deze tarieven en verrekeningen zijn opgenomen, onder andere voor R&D (onderzoek en ontwikkeling), studies, communicatie; (iv) alle belastingen met betrekking tot radioactief afval of opslag- of bergingsfaciliteiten van BELGOPROCESS, zoals de repartitie bijdrage voor het fonds op middellange termijn, etc.; (v) "gelvaten" -kosten als bedoeld in het contract CCHO 2015- 0891/00/00 en de wijzigingen daarvan; 2° voor categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof: (a) de kosten om op de site voorlopige opslag, conditioneringsfaciliteiten en andere aanvullende installaties te exploiteren vanaf het einde van de buitenbedrijfstelling van alle nucleaire eenheden (daarin begrepen exploitatie, bewaking, onderhoud, beveiliging van de site, nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid, onderhoud van vergunningen en ontmanteling van de voorlopige opslagfaciliteiten), het vervoer naar de conditioneringsfaciliteiten, het conditioneren na het einde van de ontmanteling van alle eenheden (met inbegrip van de bouw, de exploitatie, de beveiliging van de site en de ontmanteling van deze conditioneringsfaciliteiten), het vervoer naar en de opslag in de buiten site (offsite) voorlopige opslagfaciliteiten voor verbruikte kernbrandstof (met inbegrip van de bouw, de exploitatie en de buitenbedrijfstelling van deze faciliteiten), alsook de kosten voor het vervoer en de berging van het verglaasde categorie C-afval bij Belgoproprocess; (b) bestaande en toekomstige NIRAS -tarieven en verrekeningen voor het langetermijnbeheer van categorie C- afval en verbruikte splijtstof (met inbegrip van de bouw en exploitatie van de definitieve bergingsite); (c) alle kosten met betrekking tot de conditioneringswaarborg; (d) alle andere vergoedingen en contractuele betalingen aan NIRAS voor door NIRAS geleverde diensten die niet in deze tarieven en verrekeningen zijn opgenomen, met name voor O&O, studies, communicatie, etc;

26. pakket radioactief afval: dit zijn de pakketten die aan de contractuele overdrachtscriteria voldoen. De keuze voor het woord pakket (in plaats van colli) is bewust om verwarring te vermijden;

27. overdracht van de nucleaire site: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

28. date du transfert du site nucléaire: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

29. combustible utilisé: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

30. paquets de combustible utilisé: il s'agit des paquets qui répondent aux critères de transfert contractuels. Le choix du mot "paquets" (au lieu de "colis" ou "container") est délibéré afin d'éviter toute confusion;

31. indemnité d'ajustement de volume: il s'agit de l'indemnité due à Hedera en cas de dépassement du crédit de volume pour une catégorie donnée;

32. crédit de volume: le crédit de volume est utilisé pour déterminer à partir de quand une indemnité d'ajustement de volume est due;

33. fonds à long terme: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

34. fonds à moyen terme: cette définition n'appelle pas de commentaire particulier;

35. entreposage à court terme: il s'agit de l'entreposage de déchets radioactifs et de combustible utilisé avant le transfert opérationnel et jusqu'à ce que les déchets concernés soient conformes aux critères de transfert contractuels;

36. Hedera: cette définition fait référence à l'organisme de droit public qui prendra en charge le transfert des obligations financières transférées concernant la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé;

37. transfert opérationnel: le transfert assuré par l'ONDRAF de paquets de déchets radioactifs et de combustible utilisé;

38. site industriel vierge: cette définition est pertinente pour le statut de transfert des sites nucléaires;

39. société de provisionnement nucléaire: Synatom.

Art. 5

Le présent article reprend les définitions de certains termes nécessaires à une bonne compréhension de la section 2. Ils sont uniquement utilisés dans le cadre de l'annulation du transfert de responsabilité financière ou de la libération des actifs non européens de l'exploitant nucléaire.

28. datum van overdracht van de nucleaire site: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

29. verbruikte kernbrandstof: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

30. pakket verbruikte kernbrandstof: dit zijn de pakketten die aan de contractuele overdrachtscriteria voldoen. De keuze voor het woord pakket (in plaats van colli) is bewust om verwarring te vermijden;

31. volumeaanpassingsvergoeding: dit is de vergoeding die aan Hedera moet worden betaald indien het volumekrediet voor een bepaalde categorie wordt overschreden;

32. volumekrediet: op basis van het volumekrediet wordt bepaald vanaf wanneer een volumeaanpassingsvergoeding verschuldigd is;

33. fonds op lange termijn: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

34. fonds op middellange termijn: deze definitie behoeft geen verdere verduidelijking;

35. korte termijn opslag: dit is de opslag van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in afwachting van de operationele overdracht en tot aan de conformiteit van het betreffende afval met de contractuele overdrachtscriteria;

36. Hedera: deze definitie verwijst naar de publiek-rechtelijke instelling die de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof zal overnemen;

37. operationele overdracht: de overdracht verzorgd door NIRAS van pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

38. industriële greenfield: deze definitie is relevant voor de status waarin de nucleaire sites worden overgedragen;

39. kernprovisievennootschap: Synatom.

Art. 5

Dit artikel bevat een opsomming van definities van bepaalde termen die noodzakelijk zijn voor een goed begrip van afdeling 2. Zij worden uitsluitend gebruikt in het kader van de annulering van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen of van de vrijgave van de niet Europese activa van de kernexploitant.

Art. 6

Le paragraphe 1^{er} de cet article énonce que l'exploitant nucléaire, lorsqu'il a payé les montants forfaitaires comme exposé à l'article 10, est entièrement et définitivement quitte et ne sera plus financièrement responsable des obligations transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et de combustible usé pour les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C et la catégorie combustible usé. Dès ce moment, les obligations financières définies à l'article 2, 7° sont à charge de Hedera.

Le paragraphe 2 du présent article prévoit une exception aux dispositions du paragraphe 1^{er}. Même s'il a été satisfait aux conditions du paragraphe 1^{er} et que le transfert des obligations transférées en question a eu lieu, le transfert des obligations financières transférées peut néanmoins être considéré comme n'ayant jamais existé sous certaines conditions. C'est notamment le cas s'il est établi dans une décision définitive d'une cour ou d'un tribunal ou dans une décision arbitrale, à la demande de l'État belge ou de Hedera, qu'il est satisfait aux dispositions prévues sous a) et/ou b).

La circonstance sous a) décrit le cas où le tribunal ou tribunal arbitral compétents constate que la date de redémarrage LTO d'une ou des deux unités LTO n'a pas été respectée pendant la période qui court du closing jusqu'au 1^{er} novembre 2027, en raison d'une décision volontaire ou d'une faute intentionnelle de la part d'Engie.

La circonstance sous b) décrit le cas où le tribunal ou la décision arbitrale constate l'impossibilité de prolonger l'exploitation de Doel 4 et/ou Tihange 3 pour des raisons qui sont imputables à une négligence grave caractérisée de la part d'Engie, comme défini à l'article 5, 1° de la loi.

Le paragraphe 3 impose à l'État de communiquer toute circonstance que l'État considère comme une circonstance pouvant mener à l'annulation du transfert de responsabilité financière et, dans la mesure du possible, de donner à l'exploitant nucléaire un délai de remédiation raisonnable, sans que le respect de cette obligation ne constitue une condition d'annulation du transfert de responsabilité financière.

Le paragraphe 5 précise que la libération des actifs non européens ne tombe pas sous le champ d'application de la loi du 12 juillet 2022. Par conséquent, cette libération peut avoir lieu sans devoir suivre la procédure entourant la procédure capitalistique prévue à l'article 6, § 3, de la

Art. 6

In paragraaf 1 van dit artikel wordt bepaald dat de kern-exploitant, vanaf de betaling van de forfaitaire bedragen als toegelicht in artikel 10, volledig en definitief wordt vrijgesteld van en niet langer financieel aansprakelijk zal zijn voor de overgedragen verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof. De financiële verplichtingen zoals gedefinieerd in artikel 2, 7° komen vanaf dat moment ten laste van Hedera.

In paragraaf 2 van dit artikel wordt voorzien in een uitzondering op hetgeen werd bepaald in paragraaf 1. Hoewel aan de voorwaarden gesteld in paragraaf 1 zou zijn voldaan en er dus een overdracht van de betreffende overgedragen verplichtingen heeft plaatsvonden, kan de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen desalniettemin worden geacht nooit te hebben bestaan onder bepaalde voorwaarden. Dit is met name het geval indien in een definitieve beslissing van een bevoegde rechtbank of scheidsgerecht op vordering van de Belgische Staat of Hedera werd vastgesteld dat aan hetgeen bepaald in a) en/of b) is voldaan.

De omstandigheid onder a) beschrijft het geval waarin de bevoegde rechtbank of scheidsgerecht vaststelt dat de LTO-doorstartdatum voor één of beide LTO-eenheden niet heeft plaatsgevonden in de periode vanaf closing tot 1 november 2027 ten gevolge van een vrijwillige beslissing of opzettelijke fout vanwege een Engie-partij.

De omstandigheid onder b) beschrijft het geval waarin de bevoegde rechtbank of scheidsgerecht vaststelt dat er geen verlenging van de exploitatie van Doel 4 en/ of Tihange 3 kan plaatsvinden ten gevolge van redenen die te wijten zijn aan een gekarakteriseerde grove nalatigheid door een Engie-partij, zoals bepaald in artikel 5, 1° van de wet.

Paragraaf 3 legt op de Staat de verplichting om een omstandigheid die de Staat beschouwt als een omstandigheid die tot de annulering van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen kan leiden bekend te maken en indien redelijkerwijs mogelijk, een redelijke hersteltermijn aan de kernexploitant te geven, zonder dat de naleving van deze verplichting een voorwaarde vormt voor de annulering van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen.

Paragraaf 5 bepaalt dat de vrijgave van de niet-Europese activa niet onder het toepassingsgebied van de wet van 12 juli 2022 valt. Deze vrijgave kan bijgevolg plaatsvinden zonder dat hiervoor de procedure inzake de kapitaalsbeslissing onder artikel 6, § 3 van de wet

loi du 12 juillet 2022. S'agissant de cette libération, l'État belge et l'exploitant nucléaire ont par ailleurs conclu des accords afin d'apporter la clarté nécessaire.

Art. 7

L'article 7 est le pendant de l'article 6 mais concerne les déchets de catégorie A.

Le paragraphe 1^{er} de cet article prévoit que les obligations financières transférées, à condition que la production industrielle d'électricité dans les unités LTO a redémarré et dès le paiement du montant forfaitaire décrit à l'article 10, sont à charge de Hedera.

Le paragraphe 2 énonce les règles applicables dans le cas où une ou les deux unités LTO n'auraient pas redémarré d'ici le 1^{er} novembre 2027. Dans ce cas, il sera uniquement possible de procéder à un transfert des obligations financières transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour les déchets de catégorie A à condition qu'un tribunal compétent ou une décision arbitrale, à la demande d'Electrabel contre l'État établit que l'absence de redémarrage LTO est imputable à une cause autre qu'une négligence grave de l'exploitant nucléaire ou d'une autre partie d'Engie. Cette demande sera traitée conformément aux dispositions relatives au droit applicable et à l'élection de for reprises dans l'"Implementation Agreement".

Art. 8

Dès le paiement des montants forfaitaires comme exposé à l'article 10, Hedera reprendra de l'exploitant nucléaire les obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé, et ce, sous réserve de l'éventuelle annulation comme exposée ci-dessus et l'éventuel épuisement du crédit de volume, et sans préjudice de l'obligation de l'exploitant nucléaire de conditionner les déchets radioactifs et le combustible utilisé conformément aux critères de transfert contractuels.

Art. 9

Le présent article précise que l'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et Synatom continuent de supporter toutes les obligations qui leur sont imposées et qui, en application de cette loi, n'ont pas été

van 12 juli 2022 moet worden gevolgd. Met betrekking tot deze vrijgave werden evenwel afspraken gemaakt tussen de Belgische Staat en de kernexploitant teneinde hierover zekerheid te verschaffen.

Art. 7

Artikel 7 is de tegenhanger van artikel 6, maar betreffende categorie A-afval.

In paragraaf 1 van dit artikel wordt bepaald dat de overgedragen financiële verplichtingen, op voorwaarde van de doorstart van de industriële productie van elektriciteit in de LTO-eenheden en vanaf de betaling van het forfaitaire bedrag als toegelicht in artikel 10, ten laste komen van Hedera.

Paragraaf 2 bepaalt de regeling voor het geval dat er voor 1 november 2027 geen LTO doorstart van één of van de twee LTO-eenheden zou plaatsvinden. In dat geval kan er enkel een overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie A-afval plaatsvinden indien in een definitieve beslissing van een bevoegde rechtbank of scheidsgerecht op vordering van Electrabel tegen de Staat is vastgesteld dat het gebrek aan een LTO-doorstart te wijten is aan een andere oorzaak dan een grove nalatigheid door de kernexploitant of een andere Engie partij. Deze vordering zal verlopen overeenkomstig de bepalingen inzake toepasselijk recht en forumkeuze zoals bepaald in de *Implementation Agreement*.

Art. 8

Vanaf de betaling van de forfaitaire bedragen als toegelicht in artikel 10, zal Hedera de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof overnemen van de kernexploitant, dit onder voorbehoud van de eventuele annulering zoals hierboven uiteengezet en het eventueel opgebruiken van het volumekrediet, en onverminderd de verplichting van de kernexploitant om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming met de contractuele overdrachtsriteria te brengen.

Art. 9

Dit artikel verduidelijkt dat de kernexploitant, de bijdragende vennootschappen, en Synatom, alle verplichtingen blijven dragen die hen zijn opgelegd en die, in toepassing van deze wet, niet zijn overgedragen aan Hedera, onder

transférées à Hedera, notamment celles relatives à la gestion des déchets nucléaires, du combustible usé et du démantèlement.

Art. 10

Le paragraphe 1^{er} de cet article traite de la répartition du montant forfaitaire total de 15.000.000.000 d'euros (à actualiser à partir du 31 décembre 2022) en un montant spécifique par catégorie de déchets radioactifs ou de combustible usé. Lors de la détermination des montants forfaitaires, les calculs des experts de l'État ont été pris en compte afin de s'assurer que les montants sont tels que le principe du "pollueur-payeur" est respecté. Dans son avis, le Conseil d'État se réfère à un commentaire de l'Inspection des Finances sur le retour sur investissement prévu. Ce commentaire repose sur des hypothèses erronées.

Premièrement, l'horizon de l'utilisation des fonds par Hedera est beaucoup plus long que les 40 ans évoqués.

Le programme national de gestion des combustibles usés et des déchets radioactifs adopté par la Belgique en 2015 reprend un calendrier indicatif, scientifique et technique, de développement et de réalisation d'un stockage définitif des déchets établi sur la base de l'hypothèse d'un site de stockage unique dans une formation hôte de référence qu'est l'argile peu indurée.

— autorisation de construction et d'exploitation: T0;

— début de la mise en stockage des déchets de catégorie B: T0 + 15 ans;

— début de la mise en stockage des déchets de catégorie C et le combustible usé: T0 + 55 ans, compte tenu de la nécessité de laisser refroidir les déchets de catégorie C en surface durant 60 ans minimum afin d'éviter des perturbations indues de la formation hôte de référence;

— fermeture complète de l'installation de stockage: T0 + 100 ans au minimum.

L'arrêté royal du 22 octobre 2022 de la première partie de la Politique nationale pour la gestion à long terme des déchets de haute activité et/ou à vie longue constitue donc le point de départ d'un processus participatif qui encadrera progressivement tous les choix politiques ultérieurs et qui devra mener, à terme, à la sélection d'un ou plusieurs sites où une installation de stockage profond. Ce processus durera plusieurs décennies et

meer met betrekking tot het beheer van radioactief afval, verbruikte kernbrandstof en ontmanteling.

Art. 10

In paragraaf 1 van dit artikel wordt ingegaan op de verdeling van de totale forfaitaire som van 15.000.000.000 euro (te actualiseren vanaf 31 december 2022) in een bepaald bedrag per categorie radioactief afval of verbruikte kernbrandstof. Voor de vaststelling van de forfaitaire bedragen werd rekening gehouden met de berekeningen van de experten langs Staatszijde, teneinde te verzekeren dat de bedragen van dien aard zijn dat het "vervuiler betaalt"-principe wordt gerespecteerd. In zijn advies verwijst de Raad van State naar een opmerking van de Inspectie van Financiën over het beoogde rendement van de belegging. Deze opmerking is gebaseerd op onjuiste assumpties.

In de eerste plaats is de horizon waarin de fondsen die door Hedera moeten worden aangewend veel langer dan de veertig jaar waarvan sprake is.

Het nationale programma voor het beheer van bestraalde splijtstof en radioactief afval dat België in 2015 heeft goedgekeurd, omvat een indicatieve, wetenschappelijke en technische planning voor de ontwikkeling en realisatie van een bergingsinstallatie, opgemaakt op basis van de veronderstelling in een unieke bergingsite in een referentie-gastformatie, d.w.z. weinig verharde klei:

— oprichtings- en exploitatievergunning: T0;

— start van de berging van het afval van categorie B: T0 + 15 jaar;

— start van de berging van het afval van categorie C en het verbruikte splijtstof: T0 + 55 jaar, rekening houdend met de noodzaak om het afval van categorie C minstens zestig jaar bovengronds te laten afkoelen om onredelijke verstoringen in de gastformatie te vermijden;

— volledige sluiting van de bergingsinstallatie: T0 + minstens 100 jaar.

Het koninklijk besluit van 22 oktober 2022 tot vaststelling van het eerste deel van de Nationale Beleidsmaatregel met betrekking tot het langetermijnbeheer van hoogradioactief en/of langlevend afval en tot verduidelijking van het stapsgewijze proces voor de vaststelling van de andere delen van deze Nationale Beleidsmaatregel is de allereerste stap in een proces dat moet uitmonden in de keuze van een of meer sites waar een diepe

comprendra une série de décisions réversibles, dont la dernière consistera à choisir un ou plusieurs sites pour ce stockage. Après quoi, le ou les processus pourront commencer afin d'obtenir l'autorisation de construction à l'horizon 2050.

Deuxièmement, le chiffre de 60 milliards est erroné. Les montants forfaitaires ont été calculés sur la base d'une provision nucléaire soumise au contrôle prudentiel de la Commission de provisions nucléaires et ont été vérifiés par des réviseurs d'entreprise compétents. Ces provisions sont la meilleure estimation du coût total, converti en provisions conformément aux règles comptables. La prime de risque couvre à la fois les incertitudes liées aux coûts (par exemple, des prix plus élevés ou des coûts supplémentaires) et aux investissements (par exemple, des rendements plus faibles).

Le paiement des montants forfaitaires ne porte en rien préjudice aux obligations opérationnelles qui continuent d'uniquement reposer sur l'exploitant nucléaire en sa qualité d'exploitant nucléaire. À cet égard, ni l'État belge ni Hedera ne jouent un rôle et ne portent aucune responsabilité. Une obligation de garantie dans le chef de l'exploitant nucléaire est par ailleurs prévue en la matière.

Les troisième et quatrième alinéas exposent plus en détail les conséquences du transfert des obligations financières transférées.

Le cinquième alinéa limite le droit de l'ONDRAF de demander des informations à l'exploitant nucléaire concernant le transfert opérationnel de paquets historiques de catégories A, B et C et le transfert opérationnel de paquets de combustible usé. Seules les informations nécessaires pour assurer le respect des critères contractuels de transfert peuvent être demandées. Cet alinéa est sans préjudice du droit de l'ONDRAF de demander des informations qui ne concernent pas le transfert opérationnel de paquets historiques de catégorie A, B et C ou le transfert opérationnel de paquets de combustible usé.

Le paragraphe 2 du présent article traite de la responsabilité de l'ONDRAF s'agissant du transport physique des paquets de déchets radioactifs et de combustibles nucléaires usés au départ des sites nucléaires ou d'autres sites de conditionnement situés en Belgique (dès lors les paquets sont conformes aux critères de transfert contractuels).

Si les paquets répondent aux critères de transfert contractuels, l'ONDRAF reprend la responsabilité

bergingsinstallatie gerealiseerd kan worden. Dat proces zal meerdere decennia in beslag nemen en een aantal omkeerbare beslissingen omvatten, waarvan de laatste de keuze van een of meer sites voor deze berging zal zijn. Daarna zal(zullen) het proces (de processen) kunnen opstarten om een oprichtingsvergunning te krijgen tegen 2050.

Ten tweede is het bedrag van 60 miljard incorrect. De forfaitaire bedragen zijn berekend op basis van een nucleaire voorzieningen die onderworpen zijn aan de prudentiële controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en geauditeerd zijn door de bevoegde bedrijfsrevisoren. Deze voorzieningen zijn de beste inschatting van de totale kostprijs zoals verdisconteerd naar voorzieningen overeenkomstig de boekhoudkundige regels. De risicopremie dekt zowel de onzekerheden op het gebied van de kosten (bv. hogere prijzen of bijkomende kosten) als op het gebied van de investeringen (bv. het rendement is lager).

De betaling van de forfaitaire bedragen doet geen afbreuk aan de operationele verplichtingen die enkel op de kernexploitant blijven rusten in haar hoedanigheid van kernexploitant. Ter zake speelt noch de Belgische Staat noch Hedera een enkele rol en dragen zij geen enkele verantwoordelijkheid. Ter zake is ook een vrijwaringsplicht in hoofdte van de kernexploitant voorzien.

In het derde en vierde lid, worden de gevolgen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen verder beschreven.

Het vijfde lid beperkt het recht van NIRAS om informatie betreffende de operationele overdracht van historische pakketten van categorie A, B en C en betreffende de operationele overdracht van pakketten verbruikte kernbrandstof aan de kernexploitant te vragen. Enkel informatie die nodig is om de naleving van de contractuele overdrachtcriteria te verzekeren kan opgevraagd worden. Dit lid laat het recht van NIRAS onverlet om informatie te vragen die niet de operationele overdracht van historische pakketten van categorie A, B en C of de operationele overdracht van pakken verbruikte kernbrandstof betreft.

Paragraaf 2 van dit artikel gaat in op de verantwoordelijkheid van NIRAS met betrekking tot het fysieke transport van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof van de nucleaire sites of andere sites van conditionering die in België gevestigd zijn, eens de pakketten conform zijn aan de contractuele overdrachtcriteria.

Indien de pakketten aan de contractuele overdrachtcriteria voldoen, neemt NIRAS de operationele

opérationnelle et l'exploitant nucléaire n'est plus propriétaire du paquet.

Hedera, en tant qu'entité financièrement responsable des paquets transférés, supporte, après le transfert opérationnel et condition de la conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels, tous les coûts liés à la mise en conformité des paquets avec les critères d'acceptation actuels ou futurs, ou à d'autres exigences liées à une phase de gestion des paquets après le transfert opérationnel et la conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels.

Hedera, en tant qu'entité financièrement responsable des paquets transférés, supporte, après le transfert opérationnel et condition de la conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels, tous les coûts liés à une éventuelle divergence entre, d'une part, les critères de transfert contractuels et, d'autre part, les critères d'acceptation et/ou les autorisations délivrées par les autorités compétentes conformément à la loi du 15 avril 1994 pour les installations nécessaires au stockage.

Il convient également de mentionner que l'arrêté royal du 18 novembre 2002 réglant l'agrément d'équipements destinés à l'entreposage, au traitement et au conditionnement de déchets radioactifs sera modifié afin de permettre l'agrément des installations destinées au conditionnement conformément aux critères de transfert contractuels. Ces installations ne doivent pas être aptes à conditionner selon les critères d'acceptation.

Sans préjudice des coûts relatifs à l'installation d'entreposage provisoire visée à l'article 4, 8°, e), qui constitue une exception aux coûts inclus de l'ONDRAF et pour lesquels l'exploitant nucléaire reste par conséquent responsable, Hedera supporte les coûts encourus pour fournir des installations d'entreposage provisoire au cas où les installations de stockage ne seraient pas disponibles (à temps). L'objectif de cette disposition est de permettre à l'ONDRAF de remplir son obligation légale de transfert physique. À cet effet, l'ONDRAF doit à tout moment être en mesure de transférer les paquets de l'exploitant nucléaire vers une installation de stockage ou, le cas échéant, vers une installation d'entreposage temporaire.

Le paragraphe 4 du présent article souligne la nécessité que BEGOV ou une entité à désigner par BEGOV conclue avec l'ONDRAF de nouveaux contrats conformes aux principes de cette loi, tels que (i) les contrats pour l'entreposage provisoire et le stockage des déchets radioactifs et du combustible usé conclus en vertu

de responsabilité over en is de kernexploitant niet langer eigenaar van het pakket.

Hedera, als de financieel verantwoordelijke entiteit voor de overgedragen pakketten, draagt, na de operationele overdracht en mits conformiteit van deze pakketten aan de contractuele overdrachtcriteria, alle kosten in verband met het in overeenstemming brengen van de pakketten met de huidige of toekomstige acceptatiecriteria, of in verband met andere vereisten in verband met een fase in het beheer van de pakketten na de operationele overdracht en conformiteit van deze pakketten aan de contractuele overdrachtcriteria.

Hedera, als de financieel verantwoordelijke entiteit voor de overgedragen pakketten, draagt, na de operationele overdracht en mits conformiteit van deze pakketten aan de contractuele overdrachtcriteria, alle kosten in verband met een eventuele discrepantie tussen, enerzijds, de contractuele overdrachtcriteria en, anderzijds, de acceptatiecriteria en/of de vergunningen die door de bevoegde autoriteiten overeenkomstig de wet van 15 april 1994 zijn afgegeven voor de installaties die nodig zijn voor de berging.

Het moet ook vermeld worden dat het koninklijk besluit van 18 november 2002 houdende regeling van de erkenning van uitrustingen bestemd voor de opslag, verwerking en conditionering van radioactief afval gewijzigd wordt om de erkenning van installaties die bestemd voor het conditioneren conform de contractuele overdrachtcriteria, mogelijk te maken. Deze installaties moeten niet geschikt zijn voor conditionering overeenkomstig de acceptatiecriteria.

Onverminderd de kosten betreffende de installatie voor voorlopige opslag bedoeld in artikel 4, 8°, e), die een uitzondering op de inbegrepen NIRAS-kosten vormt, en waarvoor de kernexploitant bijgevolg verantwoordelijk blijft, draagt Hedera de kosten die gemaakt moeten worden om installaties voor voorlopige opslag te voorzien ingeval de bergingsinstallaties niet (tijdig) beschikbaar zouden zijn. Deze bepaling heeft als doel NIRAS in staat te stellen om aan haar wettelijke verplichting tot fysieke overdracht te voldoen. NIRAS moet daarvoor te allen tijde in staat zijn om de pakketten van de kernexploitant over te dragen naar een bergingsinstallatie of, desgevallend, naar een voorlopige opslaginstallatie.

In paragraaf 4 van dit artikel komt de noodzaak tot uiting tot het sluiten van nieuwe contracten door BEGOV dan wel een door BEGOV aan te duiden entiteit met NIRAS die in lijn met de beginselen van deze wet zijn, zoals (i) de contracten voor de voorlopige opslag en de berging van het radioactieve afval en de verbruikte

de l'article 3, § 3, troisième alinéa de l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et des matières fissiles et (ii) les contrats de pré-étude et de recherche et développement (R&D). Ces contrats n'ont pas de fonction normative. Ils ne s'imposeront pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Le paragraphe 5 précise que la garantie de conditionnement fait également partie intégrante des obligations transférées après le transport opérationnel. Toutefois, ce transfert ne s'applique pas dans le cas où Hedera peut démontrer que le défaut résulte du non-respect par l'exploitant nucléaire des critères de transfert contractuels. Toutefois, l'exploitant nucléaire ne peut plus être tenu financièrement responsable d'un quelconque défaut cinq (5) ans après le transfert opérationnel des déchets radioactifs et du combustible usé emballés, même si ce défaut est imputable au non-respect des critères de transfert contractuels pertinents.

Le paragraphe 6 précise que le transfert des obligations transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, à condition de mise en conformité des déchets en question avec les critères de transport contractuels et après le transport opérationnel, s'applique indépendamment de la conformité des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé avec les critères d'acceptation pertinents (contrairement aux critères de transfert contractuels), et indépendamment de la question de savoir si les montants forfaitaires correspondent ou non aux coûts et/ou quantités réels que Hedera devra finalement supporter (en plus ou en moins) pour la conformité des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé avec les critères d'acceptation pertinents. L'exploitant nucléaire et/ou les sociétés contributrices et/ou toute partie d'Engie n'auront en aucun cas une obligation de paiement ou un droit à une compensation supplémentaire.

Art. 11

Les paiements forfaitaires sont basés sur une quantité maximale appelée crédit de volume de paquets de déchets radioactifs et de combustible usé lesquels sont classés en catégories de déchets radioactifs et de combustible usé définies par le Roi.

Cette catégorisation vise uniquement à déterminer le crédit de volume consommé par un paquet (i) A, (ii) B ou (iii) C et le combustible usé, ainsi que l'indemnité d'ajustement de volume. La classification n'a pas d'autre

kernbrandstof gesloten met toepassing van artikel 3, § 3, derde lid, van het koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen en (ii) de overeenkomsten met betrekking tot de voorstudie en de onderzoek en ontwikkeling (R&D). Deze contracten hebben geen normatieve functie. Ze leggen geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij deze contracten.

Paragraaf 5 beschrijft dat de conditioneringswaarborg ook deel uitmaakt van de overgedragen verplichtingen na de operationele overdracht. Deze overdracht geldt evenwel niet in het geval Hedera kan aantonen dat het gebrek volgt uit de niet-naleving door de kernexploitant van de contractuele overdrachtscriteria. De kernexploitant kan vijf (5) jaar na de operationele overdracht van het verpakte radioactief afval en verbruikte kernbrandstof echter niet meer financieel verantwoordelijk worden geacht voor enig gebrek, zelfs indien dit gebrek te wijten is aan het niet in overeenstemming brengen met de relevante contractuele overdrachtscriteria.

Paragraaf 6 verduidelijkt dat de overdracht van overgedragen verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, mits conformiteit van het betreffende afval aan de contractuele overdrachtscriteria en na de operationele overdracht, plaatsvindt onafhankelijk van de overeenstemming van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de relevante acceptatiecriteria (in tegenstelling tot de contractuele overdrachtscriteria), en ongeacht de vraag of de forfaitaire bedragen overeenstemmen met de werkelijke kosten en/of hoeveelheden die Hedera uiteindelijk zal moeten dragen (in meer of in min) voor de overeenstemming van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de relevante acceptatiecriteria. De kernexploitant en/of de bijdragende vennootschappen en/of enige Engie-partij kunnen in geen geval verplicht zijn tot op enige bijkomende betaling of recht hebben op enige compensatie in dat verband.

Art. 11

De forfaitaire bedragen zijn gebaseerd op een maximale hoeveelheid genaamd volumekrediet voor pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, die zijn ingedeeld in categorieën radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die door de Koning zijn gedefinieerd.

Deze indeling in categorieën wordt louter gemaakt om te bepalen welk volumekrediet een pakket consumeert: (i) A, (ii) B of (iii) C en verbruikte kernbrandstof en de volumeaanpassingsvergoeding. De indeling heeft geen

impact sur le cadre réglementaire. Cette classification est déterminée par le Roi et il n'y a pas de délégation (implicite) à l'ONDRAF comme suggéré dans l'avis du Conseil d'État.

C'est uniquement lorsque les crédits de volumes d'une certaine catégorie sont épuisés que l'exploitant nucléaire sera redevable d'une indemnité d'ajustement de volume indexée, pour le transfert des obligations financières transférées s'agissant de volumes supplémentaires après mise en conformité des déchets en question avec les critères de transfert contractuels et ce, en sus des montants forfaitaires.

Art. 12

La répartition fixée par le Roi précise explicitement à quelle catégorie de déchets radioactifs ou de combustible usé appartient un paquet déterminé de déchets radioactifs ou de combustible radioactif usé. La répartition doit être considérée comme définitive, ce qui signifie qu'il ne peut y avoir de reclassement dans une autre catégorie.

Art. 13

Le présent article contient les règles relatives aux déchets de catégorie X. Cette catégorie concerne les déchets qui ne sont pas identifiés dans les catégories fixées par le Roi et pour lesquels, par conséquent, aucun critère de transfert contractuel n'a encore été déterminé par le Roi. Ce type de déchets ne peut être inscrit dans une catégorie de déchets radioactifs que lorsque l'on constate que ce type de déchets n'est pas identifié dans les catégories fixées par le Roi. Si les déchets de catégorie X en question satisfont à un critère de transfert contractuel existant applicable à une catégorie déterminée de déchets radioactifs, ces déchets seront rattachés à cette catégorie.

Si les déchets de catégorie X concernés ne répondent à aucun critère de transfert contractuel existant, ou ne peuvent raisonnablement être adaptés par l'exploitant nucléaire pour y répondre, le Roi déterminera (i) la classification des déchets de catégorie X concernés; (ii) les critères de transfert contractuels; (iii) le facteur de conversion et (iv) l'indemnité d'ajustement de volume. Le Roi déterminera ces éléments une fois que la procédure contractuelle de détermination des nouveaux critères de transfert contractuels prévue par l'*Implementation Agreement* sera achevée. Les nouveaux critères de transfert contractuel établis conformément

autres gevolgen voor het regelgevend kader. Deze indeling wordt door de Koning bepaald en er is geen sprake van een (impliciete) delegatie aan NIRAS zoals in het advies van de Raad van State wordt gesuggereerd.

Het is maar van zodra de volumekredieten voor een bepaalde categorie opgebruikt zijn dat de kernexploitant een geïndexeerde volumeaanpassingsvergoeding verschuldigd zal zijn voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen betreffende bijkomende volumes na conformiteit van het betreffende afval aan de contractuele overdrachtcriteria, dit boven op de forfaitaire bedragen.

Art. 12

De indeling die door de Koning wordt vastgelegd, bepaalt expliciet tot welke categorie radioactief afval of verbruikte kernbrandstof een welbepaald pakket van het radioactief afval of verbruikte splijtstof behoort. De indeling dient te worden beschouwd als definitief, waardoor er geen herindeling in een andere categorie kan plaatsvinden.

Art. 13

Dit artikel omvat de regeling omtrent categorie X-afval. Deze categorie verwijst naar afval dat niet in de categorieën die door de Koning zijn vastgelegd geïdentificeerd is en waarvoor de Koning bijgevolg nog geen contractuele overdrachtcriteria heeft vastgelegd. Er kan voor dit soort afval maar worden bepaald aan welke categorie radioactief afval het wordt toegewezen op het moment dat men vaststelt dat dit soort afval niet in de categorieën die door de Koning zijn vastgelegd geïdentificeerd is. Indien het betrokken categorie X-afval aan een bestaand contractueel overdrachtcriterium voldoet dat geldt voor een bepaalde categorie radioactief afval, wordt dit afval aan deze categorie toegewezen.

Indien het betrokken categorie X-afval aan geen enkel bestaand contractueel overdrachtcriterium voldoet, of door de kernexploitant redelijkerwijs niet kan worden aangepast om daaraan te voldoen, bepaalt de Koning (i) de classificatie van het betrokken categorie X-afval; (ii) de contractuele overdrachtcriteria; (iii) de conversiefactor en (iv) de volumeaanpassingsvergoeding. De Koning zal deze elementen vaststellen zodra de contractuele procedure voor de bepaling van nieuwe contractuele overdrachtcriteria voorzien onder de *Implementation Agreement* is afgerond. De eventuele nieuwe contractuele overdrachtcriteria die worden vastgesteld

à cette procédure contractuelle ne constituent pas des modifications législatives pertinentes au sens des chapitres 3 et 4.

Quelle que soit l'option retenue, le volume est toujours calculé à l'aide du facteur de conversion.

L'affectation à une catégorie déterminée de déchets radioactifs est importante pour le crédit de volume déjà utilisé pour la catégorie en question et pour déterminer les critères de transfert contractuels applicables. En effet, lorsque des déchets de catégorie X sont classés dans une catégorie particulière, ils seront comptabilisés dans le crédit de volume de cette catégorie en utilisant le facteur de conversion. Dans le cas où le crédit de volume de la catégorie de déchets radioactifs à laquelle les déchets ont été affectés est déjà épuisé, le transfert opérationnel ne peut avoir lieu qu'après le paiement d'une indemnité d'ajustement de volume indexée comme stipulé à l'article 16 et suivants de la loi.

Art. 14

Cet article précise que le transfert des obligations financières transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé ne signifie pas que l'exploitant nucléaire ne peut plus être redevable d'une quelconque indemnité et/ou obligation financière après le transfert.

Les cinq cas dans lesquels l'exploitant nucléaire pourrait encore être redevable ne nécessitent pas d'explications supplémentaires. Ils sont clairement expliqués dans la loi.

Art. 15

Les montants forfaitaires sont payés par Synatom à Hedera en numéraire, par virement bancaire.

Les montants forfaitaires relatifs au transfert de responsabilité financière "B&C et du combustible usé" seront payés au moment du closing, tandis que le montant forfaitaire relatif au transfert de responsabilité financière "A" sera payé au moment du redémarrage des deux unités LTO.

Le paragraphe 3 précise que les montants forfaitaires s'entendent hors TVA.

overeenkomstig deze contractuele procedure zullen geen relevante wetswijzigingen in de zin van hoofdstukken 3 en 4 uitmaken.

Onafhankelijk welke optie wordt toegepast, wordt het volume steeds verrekend aan de hand van de conversiefactor.

De toewijzing aan een bepaalde categorie radioactief afval is van belang met het oog op het volumekrediet dat reeds werd opgebruikt voor de desbetreffende categorie en met het oog op het bepalen van de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria. Wanneer het categorie-X afval wordt toegewezen aan een bepaalde categorie, zal dit immers worden verrekend in het volumekrediet van deze categorie, met gebruikmaking van de conversiefactor. In het geval dat het volumekrediet van de categorie radioactief afval waaraan het afval werd toegewezen reeds opgebruikt is, kan de operationele overdracht maar plaatsvinden na de betaling van een geïndexeerde volumeaanpassingsvergoeding zoals bepaald in artikel 16 en verder van de wet.

Art. 14

Dit artikel verduidelijkt dat de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof niet tot gevolg heeft dat de kernexploitant na de overdracht tot geen enkele vergoeding en/of financiële verplichting meer kan worden aangesproken.

De vijf gevallen waarin de kernexploitant in de toekomst nog steeds zou kunnen worden aangesproken behoeven geen verdere toelichting. Deze worden duidelijk toegelicht in de wet.

Art. 15

De forfaitaire bedragen worden betaald door Synatom aan Hedera in contanten, per bancaire overschrijving.

De forfaitaire bedragen betreffende de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen "B&C en verbruikte kernbrandstof" worden betaald op het moment van closing terwijl het forfaitaire bedrag betreffende de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen "A" wordt betaald op moment van LTO-doorstart van beide LTO-eenheden.

Paragraaf 3 verduidelijkt dat de forfaitaire bedragen exclusief btw zijn.

Le paragraphe 4 prévoit le réaménagement des provisions au moment du closing en vue du paiement des montants forfaitaires. Ce réaménagement est nécessaire pour isoler les montants nécessaires au paiement des montants forfaitaires, des provisions réduites.

Le paragraphe 5 dispose que Synatom peut liquider ses actifs en vue du paiement des montants forfaitaires, et que, entre autres, l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives (à l'exception de la société commune) doivent contribuer au paiement du montant forfaitaire pour le solde qui ne peut être libéré à partir de Synatom.

Art. 16

Le transfert des obligations financières transférées porte sur une quantité maximale de paquets de déchets radioactifs et de combustible usé, définie par catégorie de déchets radioactifs et de combustible usé. Il s'agit des "crédits de volume". Dès que les quantités maximales concernées sont atteintes, une indemnité d'ajustement de volume indexée doit être payée à Hedera, comme condition au transfert des obligations financières transférées (en sus de la conformité des déchets concernés avec les critères de transfert contractuels).

Art. 17

Cet article définit le mode de paiement des indemnités d'ajustement de volume pour les déchets et le combustible usé LTO.

Art. 18

Le paragraphe 1^{er} de cet article prévoit que les indemnités d'ajustement de volume que l'exploitant nucléaire devrait payer à Hedera est un montant forfaitaire indexé par crédit de volume supplémentaire, pour les déchets de catégorie A par m³ supplémentaire, pour les déchets de catégorie B par crédit supplémentaire et pour les déchets de catégorie C et le combustible usé par m supplémentaire. Le montant est la moyenne arithmétique (i) du coût marginal et (ii) du montant forfaitaire pour la catégorie concernée divisée par le crédit de volume pour la catégorie concernée.

Le paragraphe 2 de cet article définit le moment où les indemnités d'ajustement de volume sont fixées. Cette information est pertinente pour l'indexation.

Paragraaf 4 bepaalt de herschikking van de voorzieningen op het moment van closing, met het oog op de betaling van de forfaitaire bedragen. Deze herschikking is nodig om de bedragen die voor de betaling van de forfaitaire bedragen nodig zijn te isoleren van de verlaagde voorzieningen.

Paragraaf 5 bepaalt dat Synatom haar activa mag te gelde maken met het oog op de betaling van de forfaitaire bedragen, en dat, onder andere, de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen (met uitzondering van de gezamenlijke vennootschap) aan de betaling van de cap moeten bijdragen voor het saldo dat niet vanuit Synatom kan worden vrijgegeven.

Art. 16

De overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen heeft betrekking op een maximale hoeveelheid pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, dewelke zijn vastgelegd per categorie radioactief afval en verbruikte kernbrandstof. Dit worden de volumekredieten genoemd. Vanaf het moment dat de desbetreffende maximale hoeveelheden zijn bereikt, dient een geïndexeerde volumeaanpassingsvergoeding te worden betaald aan Hedera, als voorwaarde om de overgedragen financiële verplichtingen over te dragen (naast de conformiteit van het betreffende afval met de contractuele overdrachtscriteria).

Art. 17

Dit artikel bepaalt de betalingswijze van de volumeaanpassingsvergoeding voor LTO-afval en LTO-verbruikte kernbrandstof.

Art. 18

Paragraaf 1 van dit artikel bepaalt dat de volumeaanpassingsvergoeding die de kernexploitant verschuldigd zou zijn aan Hedera een geïndexeerd forfaitair bedrag per aanvullend volumekrediet uitmaakt voor categorie A-afval per bijkomende m³, voor categorie B-afval per aanvullend krediet en voor categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof per bijkomende m. Het bedrag is het rekenkundig gemiddelde van (i) de marginale kost en (ii) het forfaitair bedrag voor de relevante categorie gedeeld door het volumekrediet voor de relevante categorie.

Paragraaf 2 van dit artikel bepaalt het moment waarop de volumeaanpassingsvergoedingen zijn vastgelegd. Deze informatie is relevant voor de indexering.

Le paragraphe 3 stipule que le paiement de l'indemnité d'ajustement de volume représente le moment du transfert des obligations transférées des paquets concernés.

Art. 19

L'alinéa 1 prévoit que le Roi détermine les critères de transfert contractuels.

L'alinéa 2 prévoit qu'avant le transfert des obligations transférées, l'exploitant nucléaire a le droit de faire enlever et de faire conditionner chez Belgoprocess ses déchets opérationnels qui feront partie des déchets de catégorie A mais qui n'ont pas encore été mis en conformité avec les critères de transfert contractuels.

Art. 20

Cet article précise qu'il est de la responsabilité de l'exploitant nucléaire de mettre en conformité les paquets de déchets radioactifs et le combustible usé avec les critères de transfert contractuels. Cette obligation s'applique également aux déchets LTO et au combustible usé LTO, étant entendu que l'exploitant nucléaire peut répercuter ces coûts sur les sociétés contributives conformément aux accords conclus à cet effet entre l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives.

Art. 21

Cet article habilite le Roi à déterminer de nouveaux critères de transfert contractuels dans le cas où l'exploitant nucléaire n'est pas en mesure de satisfaire aux critères de transfert initialement fixés et où les conditions légales d'application sont remplies. Comme le prévoit expressément la disposition d'habilitation, le Roi peut uniquement faire usage de cette possibilité si l'exploitant nucléaire n'a pas pu satisfaire aux critères de transfert initialement fixés en raison d'obstacles techniques ou réglementaires et ce, dans le respect des trois conditions clairement définies à l'alinéa premier du présent article.

Le Roi déterminera les nouveaux critères de transfert contractuel dès que la procédure contractuelle de détermination des nouveaux critères de transfert contractuels prévue dans l'*Implementation Agreement* est achevée. Les nouveaux critères de transfert contractuel établis conformément à cette procédure contractuelle ne

Paragraaf 3 bepaalt dat de betaling van de volume-aanpassingsvergoeding het moment van overdracht van de overgedragen verplichtingen vormt voor de betreffende pakketten.

Art. 19

Het eerste lid bepaalt dat de Koning de contractuele overdrachtsriteria bepaalt.

Het tweede lid bepaalt dat de kernexploitant alvorens de overdracht van de overgedragen verplichtingen het recht heeft om zijn operationeel afval dat categorie A-afval uitmaakt, dat nog niet in overeenstemming met de contractuele overdrachtsriteria is gebracht, te laten ophalen en conditioneren bij Belgoprocess.

Art. 20

In dit artikel wordt verduidelijkt dat het de verantwoordelijkheid van de kernexploitant is om de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met de contractuele overdrachtsriteria. Deze verplichting geldt ook voor het LTO-afval en de LTO-verbruikte kernbrandstof, met dien verstande dat de kernexploitant deze kosten kan doorrekenen aan de bijdragende vennootschappen in overeenstemming met de daartoe gemaakte afspraken tussen de kernexploitant en de desbetreffende bijdragende vennootschappen.

Art. 21

Dit artikel bevat de machtiging aan de Koning om nieuwe contractuele overdrachtsriteria te bepalen in het geval de kernexploitant niet in staat is te voldoen aan de initieel vastgelegde overdrachtsriteria en indien aan de wettelijke toepassingsvoorwaarden is voldaan. Zoals uitdrukkelijk in de machtigingsbepaling is voorgeschreven, kan de Koning enkel van deze mogelijkheid gebruik maken indien de kernexploitant de initieel vastgelegde overdrachtsriteria niet heeft kunnen naleven ten gevolge van technische of regelgevende belemmeringen, en dit onder de drie voorwaarden die duidelijk in het eerste lid van dit artikel bepaald worden.

De Koning zal de nieuwe contractuele overdrachtsriteria bepalen van zodra de contractuele procedure voor de bepaling van nieuwe contractuele overdrachtsriteria voorzien onder de *Implementation Agreement* is afgerond. De nieuwe contractuele overdrachtsriteria die worden vastgesteld overeenkomstig deze contractuele

constituent pas des modifications législatives pertinentes au sens des chapitres 3 et 4.

Art. 22

Cet article énonce la date à laquelle les sites nucléaires seront transférés à l'État belge ou à une entité désignée par l'État belge. Il est par ailleurs précisé ce que signifie "sites nucléaires".

Art. 23

Cet article précise le prix et les conditions du transfert des sites sont convenus dans un contrat entre l'État et l'exploitant nucléaire. Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Art. 24

Cet article stipule les conditions auxquelles les sites devront satisfaire au moment du transfert. Toutes les parties des sites nucléaires autres que les facilités d'entreposage pour le combustible usé doivent être transférées dans un état de *greenfield* industriel. L'ensemble des obligations (régionales) d'assainissement applicables doivent être respectées. Il est précisé que la transformation, en ce compris les obligations d'assainissement, sera aux frais de l'exploitant nucléaire, qui en est responsable. Par ailleurs, ces frais ne peuvent pas être intégrés dans la détermination du prix visé à l'article 23.

Les parties concernées conviennent contractuellement des conditions concrètes qui entourent le transfert des sites nucléaires avant le démantèlement des unités nucléaires. Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Art. 25

Cet article prévoit que l'État et l'exploitant nucléaire peuvent déterminer dans un contrat les conditions concrètes entourant le transfert des sites nucléaires avant la fin du démantèlement des unités nucléaires avant 2040. À l'heure de rédiger cette loi, il est impossible de fixer ces conditions car elles sont largement liées à l'avancement des activités de démantèlement

procedure zullen geen relevante wetswijzigingen in de zin van hoofdstukken 3 of 4 uitmaken.

Art. 22

In dit artikel wordt bepaald op welke datum de nucleaire sites worden overgedragen aan de Belgische Staat, dan wel aan een door de Belgische Staat aangeduide entiteit. Er wordt daarnaast verduidelijkt wat dient te worden begrepen onder "nucleaire sites".

Art. 23

Dit artikel bepaalt dat de prijsbepaling en de voorwaarden voor de overdracht van de sites wordt overeengekomen in een overeenkomst tussen de Staat en de kernexploitant. Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

Art. 24

Dit artikel bepaalt de voorwaarden waaraan de sites zullen moeten voldoen op het moment van de overdracht. Alle delen van de nucleaire sites, andere dan opslagfaciliteiten voor verbruikte kernbrandstof, dienen te worden overgedragen in een toestand van industriële *greenfield*. Alle (regionale) saneringsverplichtingen die toepasselijk zijn, dienen vervuld te zijn. Het wordt verduidelijkt dat het herstel, met inbegrip van de saneringsverplichtingen dient te gebeuren op kosten van de kernexploitant, die hiervoor aansprakelijk is. Deze kosten kunnen ook geen deel uitmaken van de bepaling van de prijs bedoeld in artikel 23.

De betrokken partijen komen contractueel de concrete voorwaarden met betrekking tot de overdracht van de nucleaire sites vóór het einde van de ontmanteling van de nucleaire eenheden overeen. Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

Art. 25

Dit artikel voorziet dat de Staat en de kernexploitant vóór 2040 de concrete voorwaarden met betrekking tot de overdracht van de nucleaire sites vóór het einde van de ontmanteling van de kerncentrales in een contract kunnen bepalen. Het is op het moment van het schrijven van deze wet niet mogelijk om deze voorwaarden vast te leggen, aangezien dit in grote mate verbonden is met

ainsi qu'aux évolutions techniques qui se produiront ou pourraient se produire dans les années à venir.

Art. 26

Cet article précise que le démantèlement de toutes les centrales nucléaires d'ici le 1^{er} janvier 2050 n'affecte pas les montants forfaitaires ou le transfert des obligations financières transférées en vertu de l'article 10 de la présente loi.

Art. 27

Cet article impose une obligation à l'État et à l'exploitant nucléaire de fixer les conditions opérationnelles dans un contrat, pour autant que de telles conditions opérationnelles s'avèrent nécessaires pour le transfert des obligations financières transférées.

Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Art. 28

Cet article impose à l'ONDRAF et à l'exploitant nucléaire une obligation de conclure un contrat sur le partage des connaissances (*know-how*).

Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Art. 29

Cet article impose à la société mère de l'exploitant nucléaire une obligation d'apporter un soutien actionnarial à l'exploitant nucléaire pour assurer le respect des obligations de ce dernier dans le cadre du contrat O&M (*operate & maintain*).

Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

de voortgang van de ontmantelingsactiviteiten alsook met de technische evoluties die zich de komende jaren voordoen of zouden kunnen voordoen.

Art. 26

Dit artikel verduidelijkt dat de al dan niet ontmanteling van alle kerncentrales tegen 1 januari 2050 geen invloed op de forfaitaire bedragen heeft of op de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen overeenkomstig artikel 10 van deze wet.

Art. 27

Dit artikel legt een verplichting op de Staat en de kernexploitant om operationele voorwaarden in een contract vast te stellen, indien dergelijke operationele voorwaarden nodig zijn voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen.

Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

Art. 28

Dit artikel legt een verplichting op aan NIRAS en de kernexploitant om een contract te sluiten over kennisdeling (*know-how*).

Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

Art. 29

Dit artikel legt een verplichting op de moederverenootschap van de kernexploitant om een overeenkomst tot aandeelhoudersondersteuning (*shareholder support contract*) met de kernexploitant te sluiten, voor de naleving van de verplichtingen van de kernexploitant onder de O&M (*operate & maintenance*) overeenkomst.

Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

CHAPITRE 3

Mécanisme de soutien

Art. 31

L'article 31 énonce l'obligation pour la contrepartie publique de conclure un accord de rémunération avec chacune des sociétés bénéficiaires. Ces contrats n'ont pas de fonction normative. Ils ne s'imposeront pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Les sociétés bénéficiaires ou la contrepartie publique se baseront sur les accords de rémunération pour obtenir une rémunération. Elles ne se baseront pas sur ce chapitre 3 qui ne met pas sur pied un système de rémunération légal mais qui ne constitue que la base légale pour la conclusion des contrats de rémunération. Ce sont donc les termes des accords qui régiront exclusivement la relation entre les parties.

Art. 32

Cet article explique le fonctionnement du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel. L'objectif de ce type de contrat est de garantir aux sociétés bénéficiaires un prix d'exercice convenu contractuellement. La contrepartie publique supporte le risque que le prix de référence soit inférieur à ce prix d'exercice. En revanche, la contrepartie publique est rémunérée par les sociétés bénéficiaires si le prix de référence est supérieur au prix d'exercice.

Art. 33

Cet article décrit les principes applicables pour la détermination du prix d'exercice.

Selon le premier alinéa, le prix d'exercice est fixé de manière telle que les sociétés bénéficiaires puissent amortir leurs investissements et bénéficier d'un taux de rendement entre 6 à 8 % après impôts. Contrairement à ce que le Conseil d'État indique dans son avis, il ne s'agit pas d'une dérogation à l'article V.2 du Code de droit économique. Les bénéficiaires de l'accord de rémunération continuent à vendre leur électricité sur le marché au prix en vigueur sur le marché.

Le deuxième alinéa décrit les principes applicables pour la révision du prix d'exercice.

HOOFDSTUK 3

Ondersteuningsmechanisme

Art. 31

Artikel 31 bepaalt de verplichting van de publieke tegenpartij om met elk van de begunstigde vennootschappen een remuneratieovereenkomst aan te gaan. Dit contract heeft geen normatieve functie. Ze leggen geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij deze contracten.

De begunstigde vennootschappen of de publieke tegenpartij baseren zich op de remuneratieovereenkomsten om een remuneratie te ontvangen. Ze baseren zich niet op dit hoofdstuk 3, waarin geen wettelijk remuneratiemechanisme wordt opgezet, maar dat slechts de rechtsgrondslag vormt voor het afsluiten van remuneratieovereenkomsten. De verhouding tussen de partijen hangt dus uitsluitend af van de voorwaarden van de overeenkomsten.

Art. 32

Dit artikel licht de werking van het tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen toe. Een dergelijk contract heeft als doel de begunstigde vennootschappen een contractueel overeengekomen uitoefeningsprijs te verzekeren. De publieke tegenpartij draagt het risico dat de referentieprijs lager zal zijn dan deze uitoefeningsprijs. Daartegenover wordt de publieke tegenpartij vergoed door de begunstigde vennootschappen als de referentieprijs hoger is dan de uitoefeningsprijs.

Art. 33

Dit artikel beschrijft de geldende principes om de uitoefeningsprijs te bepalen.

In het eerste lid wordt de uitoefeningsprijs op zodanige wijze vastgesteld dat de begunstigde vennootschappen hun investeringen kunnen afschrijven en kunnen genieten van een rendement tussen 6 % en 8 % na aftrek van belasting. In tegenstelling tot wat de Raad van State stelt in zijn advies betreft dit geen afwijking van artikel V.2 van het Wetboek van Economisch Recht. De begunstigten van de remuneratieovereenkomst verkopen nog steeds hun elektriciteit op de markt aan de prijs die op de markt geldt.

Het tweede lid beschrijft de geldende principes om de uitoefeningsprijs te herzien.

Art. 34

L'article 34 traite du prêt qui sera offert par l'État à la société commune afin de financer les coûts d'exploitation et de maintenance exposés par les bénéficiaires pour permettre le redémarrage des unités et une portion des coûts d'exploitation et de maintenance après le redémarrage. Le premier alinéa contient l'obligation pour la contrepartie publique d'offrir ce prêt. Le deuxième alinéa décrit les deux tranches de ce prêt, à savoir la tranche relative aux coûts encourus préalablement au redémarrage des unités et la tranche relative aux coûts encourus postérieurement au redémarrage des unités.

Le troisième alinéa décrit les principes applicables au remboursement du prêt.

Art. 35

Le premier alinéa énonce le principe que les bénéficiaires financeront les coûts courants d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires), et des coûts d'investissement récurrents des unités en utilisant les revenus de la production.

Le deuxième alinéa de l'article 35 décrit la rémunération annuelle qui sera versée par la contrepartie publique aux bénéficiaires dans l'hypothèse où les revenus de la production ne permettent pas de financer les coûts courants d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires), et des coûts d'investissement récurrents des unités.

Le troisième alinéa de l'article 35 décrit la rémunération qui sera versée par la contrepartie publique aux bénéficiaires, à concurrence du manque à gagner de chaque bénéficiaire en proportion de sa part indivise dans les unités, si les revenus ne permettent pas de recouvrer la part proportionnelle du bénéficiaire concerné des coûts d'exploitation et de maintenance et des coûts d'investissement récurrents, ainsi que 50 % des coûts d'investissement non récurrents cumulés encourus dans le cadre de l'extension de la durée de vie des unités et amortis durant une période de trois ans.

Art. 34

Artikel 34 heeft betrekking op de lening die zal worden aangeboden door de Staat aan de gezamenlijke vennootschap ter financiering van de exploitatie- en onderhoudskosten die de begunstigten moeten maken om de doorstart van de eenheden, alsook een deel van de exploitatie- en onderhoudskosten na doorstart mogelijk te maken. Het eerste lid bevat de verplichting voor de publieke tegenpartij om deze lening aan te bieden. Het tweede lid beschrijft de twee schijven van deze lening, namelijk de schijf met betrekking tot de kosten die zijn gemaakt vóór de doorstart van de eenheden en de schijf met betrekking tot de kosten die zijn gemaakt na de doorstart van de eenheden.

Het derde lid beschrijft de toepasselijke principes voor de terugbetaling van de lening.

Art. 35

Het eerste lid bepaalt het principe dat de begunstigten de lopende exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van de kosten van de splijtstofbrandstof) en de terugkerende investeringskosten van de eenheden financieren met productie-inkomsten.

Het tweede lid van artikel 35 beschrijft de jaarlijkse remuneratie die de publieke tegenpartij aan de begunstigten zal betalen in de hypothese dat de productie-inkomsten ontoereikend zijn om de lopende exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van de kosten van de splijtstofbrandstof) en de terugkerende investeringskosten van de eenheden te financieren.

Het derde lid van artikel 35 beschrijft de remuneratie die zal worden betaald door de publieke tegenpartij aan de begunstigten ten belope van het tekort aan inkomsten van elke begunstigde in verhouding tot zijn onverdeeld aandeel in de eenheden, indien de inkomsten het niet toelaten om het evenredig aandeel van de begunstigde in de exploitatie- en onderhoudskosten en de terugkerende investeringskosten, alsook 50 % van de cumulatieve eenmalige investeringskosten die zijn gemaakt in het kader van de levensduurverlenging van de eenheden en die over drie jaar worden afgeschreven, terug te verdienen.

CHAPITRE 4

Protection contre les modifications législatives

Art. 39

Cet article définit plusieurs termes utilisés dans ce chapitre.

1° La définition d'Entité d'Engie est pertinente, en ce qu'elle intervient dans le cadre de l'article 40 qui définit les cas dans lesquelles un droit à indemnisation existe.

2° Les entités indemnisées sont Electrabel, chaque membre concerné du groupe ENGIE et la société commune. Les pertes de Luminus sont également compensées indirectement dans le cadre de la protection contre les modifications législatives.

Le choix d'offrir une protection contre les modifications législatives à l'exploitant nucléaire (Electrabel) et, indirectement, au copropriétaire des centrales Doel 4 et Tihange 3 (Luminus) se justifie par l'objectif de la loi. La protection contre les modifications législatives a pour but de protéger la rentabilité des investissements qui sont nécessaires pour la prolongation des unités Doel 4 et Tihange 3 et qui seront faits par les entités indemnisées et par Luminus. Ce sont ces acteurs-là qui s'exposent aux risques liés à des modifications législatives.

3° La notion de modification législative pertinente doit être définie parce qu'elle fait référence à un des cas dans lesquels les entités indemnisées pourront demander une indemnisation sur la base du contrat de protection contre les modifications législatives.

La définition vise, dans un premier point, les dispositions normatives qui émanent du pouvoir fédéral. Les dispositions normatives qui visent à transposer en droit belge une disposition normative européenne ou internationale sont exclues lorsque cette transposition est obligatoire, parce que ces transpositions, si elles émanent certes du pouvoir fédéral, n'ont pas été adoptées, modifiées ou abolies, à son initiative. L'intention est effectivement de ne viser que les modifications législatives qui ont été librement choisies par le pouvoir fédéral.

Le deuxième point couvre l'hypothèse d'une modification législative qui ne relèverait pas du premier point, mais dont l'adoption ou son contenu aurait été incité par ou activement promu par le pouvoir fédéral.

HOOFDSTUK 4

Bescherming tegen wetswijzigingen

Art. 39

Dit artikel definieert verschillende termen die in dit hoofdstuk worden gebruikt.

1° De definitie van de Engie entiteit is relevant, aangezien ze binnen de werkingssfeer van artikel 40 valt, waarin wordt gedefinieerd in welke gevallen er een recht op vergoeding bestaat.

2° De vergoede entiteiten, zijn Electrabel, elk betrokken lid van de ENGIE Groep en de gezamenlijke vennootschap. De verliezen van Luminus worden ook indirect gecompenseerd in het kader van de bescherming tegen wetswijzigingen.

De beslissing om de kernexploitant (Electrabel) en, onrechtstreeks, de mede-eigenaar van de centrales Doel 4 en Tihange 3 (Luminus) bescherming te bieden tegen wetswijzigingen, wordt gerechtvaardigd door de doelstelling van de wet. Het doel van de bescherming tegen wetswijzigingen is het beschermen van de rentabiliteit van de investeringen die noodzakelijk zijn voor de verlenging van de eenheden Doel 4 en Tihange 3 en die zullen worden uitgevoerd door de vergoede entiteiten en door Luminus. Het zijn deze actoren die worden blootgesteld aan de risico's die gepaard gaan met wetswijzigingen.

3° Het begrip relevante wetswijziging moet worden gedefinieerd, omdat het verwijst naar een van de gevallen waarin de vergoede entiteiten een vergoeding kunnen vragen op basis van het contract ter bescherming tegen wetswijzigingen.

De definitie beoogt in eerste instantie de normatieve bepalingen die uitgaan van de federale overheid. Normatieve bepalingen die tot doel hebben een Europese of internationale normatieve bepaling in Belgisch recht om te zetten zijn uitgesloten wanneer deze omzetting verplicht is, aangezien deze omzettingen, hoewel ze zeker van de federale overheid uitgaan, niet op haar initiatief werden aangenomen, gewijzigd of opgeheven. Het is immers de bedoeling om enkel die wetswijzigingen te beoogen waarvoor de federale regering vrijwillig heeft gekozen.

Het tweede punt dekt de hypothese van een wetswijziging die niet onder het eerste punt valt, maar waarvan de aanneming of de inhoud werd aangestuurd of actief werd bevorderd door de federale overheid.

Le troisième point vise les décisions judiciaires qui ont été incitées ou activement promues par le gouvernement fédéral belge ou le Parlement fédéral belge. Ce sera le cas lorsque l'État est la partie demanderesse.

En outre, il ne peut être question d'une modification législative pertinente que si cette modification ne fait pas partie de l'ensemble de modifications législatives qui sont nécessaires pour mettre en œuvre l'accord intervenu entre l'État belge et Electrabel pour la prolongation des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3. Cette exclusion est logique: l'impact des modifications législatives nécessaires à l'exécution de l'accord est connu des entités indemnisées au moment de l'exécution de l'accord et il n'y a pas de raison d'offrir une protection contre celui-ci.

Les modifications législatives dont les projets ont été préalablement approuvés par Electrabel sont également exclues du champ d'application. Par exemple, l'article 21 de la loi prévoit que le Roi peut fixer de nouveaux critères contractuels de transfert, après l'achèvement de la procédure contractuelle de détermination des nouveaux critères de transfert contractuels prévue dans l'*Implementation Agreement*, c'est-à-dire sur proposition commune de l'État et de l'exploitant nucléaire ou en application de la procédure relative au panel des experts. Dans une telle hypothèse, la fixation de nouveaux critères contractuels de transfert n'est pas une modification législative pertinente. Cette exclusion ne s'applique naturellement pas aux décisions, mesures ou ordonnances judiciaires qui ne peuvent pas faire l'objet d'un accord entre l'État et Electrabel. Une décision, mesure ou ordonnance judiciaire qui se limiterait à acter une transaction signée préalablement par Electrabel n'est, pour les besoins de cet article, pas considérée comme une décision, mesure ou ordonnance judiciaire et ne pourrait dès lors pas constituer une modification législative pertinente.

Ensuite, il ne peut être question d'une modification législative pertinente que si l'acte considéré affecte spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires en Belgique (ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés affiliées) et/ou aux opérations nucléaires.

Enfin, il ne peut être question d'une modification législative pertinente que si l'acte considéré modifie négativement ou affecte négativement les termes matériels ou conditions matérielles envisagés par les documents de transaction, y compris les droits et les recours de toute partie en vertu de ces documents. Cette condition est cumulative avec l'exigence que l'acte pertinent concerne spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants nucléaires en Belgique

Het derde punt betreft rechterlijke beslissingen die werden aangestuurd of actief werden bevorderd door de Belgische federale regering of het Belgische federale Parlement. Dit zal het geval zijn wanneer de Staat eisende partij is.

Bovendien kan er enkel sprake zijn van een relevante wetswijziging indien deze wijziging geen deel uitmaakt van het geheel van wetswijzigingen die noodzakelijk zijn om de overeenkomst tussen de Staat en Electrabel om de verlenging van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 uit te voeren. Deze uitsluiting is logisch: de impact van de wetswijzigingen die nodig zijn om de overeenkomst uit te voeren, is gekend door de vergoede entiteiten op het ogenblik dat de overeenkomst wordt uitgevoerd en er is geen reden om hiertegen bescherming te bieden.

Wetswijzigingen waarvan Electrabel de ontwerpen vooraf heeft goedgekeurd, zijn eveneens uitgesloten van het toepassingsgebied. Zo bepaalt artikel 21 van de wet dat de Koning nieuwe contractuele overdrachtscriteria kan vaststellen, na de afronding van de contractuele procedure voor de bepaling van nieuwe contractuele overdrachtscriteria voorzien onder de *Implementation Agreement*, namelijk op gezamenlijk voorstel van de Staat en de kernexploitant of met toepassing van de procedure met een expertenpanel. In dat geval is de vaststelling van nieuwe contractuele overdrachtscriteria geen relevante wetswijziging. Deze uitsluiting geldt uiteraard niet voor rechterlijke beslissingen, maatregelen of bevelen die niet het voorwerp kunnen uitmaken van een overeenkomst tussen de Staat en Electrabel. Een rechterlijke beslissing, maatregel of bevel die louter akte neemt van een eerder door Electrabel ondertekende transactie, wordt voor de toepassing van dit artikel niet beschouwd als een rechterlijke beslissing, maatregel of bevel en kan dus geen relevante wetswijziging uitmaken.

Verder kan er slechts sprake zijn van een relevante wetswijziging indien de desbetreffende akte specifiek betrekking heeft op of specifiek van toepassing is op de kernexploitanten in België (of op hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of op nucleaire activiteiten.

Ten slotte kan er alleen sprake zijn van een relevante wetswijziging als de onderhavige akte de materiële modaliteiten of voorwaarden in de transactiedocumenten, met inbegrip van de rechten en rechtsmiddelen van eender welke partij krachtens deze documenten, negatief wijzigt of beïnvloedt. Deze voorwaarde is cumulatief met de vereiste dat de desbetreffende akte specifiek betrekking heeft op of specifiek van toepassing moet zijn op kernexploitanten in België (of op hun activa,

(ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés associées) et/ou aux activités nucléaires. Ainsi, une augmentation générale de l'impôt sur les sociétés, par exemple, ne constituera pas une modification législative pertinente parce qu'elle ne s'applique pas spécifiquement aux exploitants nucléaires en Belgique. Un impôt fédéral spécifiquement applicable à la vente d'énergie nucléaire le serait.

4° La définition d'accords de rémunération n'appelle pas de commentaire particulier.

5° La notion de partie d'Engie intervient dans le cadre de la définition d'Entité d'Engie.

6° La définition de pertes vise à définir les dommages, les coûts, les dépenses et les responsabilités qui peuvent faire l'objet d'une indemnisation. Les dommages, les coûts, les dépenses et les responsabilités indirects sont exclus.

Art. 40

L'article 40 énonce l'obligation pour l'État de conclure un contrat avec l'exploitant nucléaire en vue de mettre en place ce régime d'indemnisation. Ce contrat n'a pas de fonction normative. Il ne s'imposera pas aux tiers qui ne sont pas parties au contrat.

Les entités indemnisées se baseront sur le contrat pour obtenir une indemnisation. Elles ne se baseront pas sur ce chapitre 4 qui ne met pas sur pied un système d'indemnisation légal mais ne constitue que la base légale pour la conclusion des contrats de protection contre les modifications législatives. Ce sont donc les termes du contrat qui régiront exclusivement la relation entre les parties.

Sous réserve de certaines exceptions à convenir, les entités indemnisées pourront être indemnisées par l'État pour les pertes qu'elles subissent en raison de trois types de circonstances décrits dans cet article 40.

La première circonstance est l'hypothèse d'une décision, mesure, ordonnance ou autre action prise par une autorité publique qui entraîne un arrêt temporaire de l'une ou des deux centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 avant la fin de la nouvelle période d'exploitation.

La deuxième circonstance est l'hypothèse d'une modification législative pertinente telle que définie à l'article 39.

ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of op nucleaire activiteiten. Een algemene verhoging van bijvoorbeeld de vennootschapsbelasting zal dus geen relevante wetswijziging uitmaken omdat die niet specifiek van toepassing is op kernexploitanten in België. Een federale belasting specifiek van toepassing op de verkoop van kernenergie, zou dat wel zijn.

4° De definitie van remuneratieovereenkomsten heeft geen verdere verduidelijking.

5° Het begrip Engie partij wordt gebruikt in het kader van de definitie van Engie Entiteit.

6° De definitie van verliezen strekt ertoe de schade, kosten, uitgaven en aansprakelijkheden te definiëren die het voorwerp kunnen uitmaken van een vergoeding. Indirecte schade, kosten, uitgaven en aansprakelijkheden zijn uitgesloten.

Art. 40

Artikel 40 bepaalt de verplichting van de Staat om een contract te sluiten met de kernexploitant om deze vergoedingsregeling in te voeren. Dit contract heeft geen normatieve functie. Het legt geen verplichtingen op aan derden die geen partij zijn bij het contract.

De vergoede entiteiten zullen zich op het contract baseren om een vergoeding te verkrijgen. Ze zullen zich niet op hoofdstuk 4 baseren, dat geen wettelijk vergoedingssysteem instelt, maar dat slechts de rechtsgrondslag vormt voor het sluiten van de contracten ter bescherming tegen wetswijzigingen. De relatie tussen de partijen zal dus uitsluitend worden geregeld door de bepalingen van het contract.

Behoudens bepaalde overeen te komen uitzonderingen kunnen de vergoede entiteiten door de Staat worden gecompenseerd voor de verliezen die ze lijden als gevolg van drie soorten omstandigheden die in dit artikel 40 worden beschreven.

De eerste omstandigheid betreft het geval van een beslissing, maatregel, bevel of andere handeling van een overheidsinstantie die leidt tot de tijdelijke sluiting van een of beide kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 vóór het einde van de nieuwe exploitatieperiode.

De tweede omstandigheid betreft het geval van een relevante wetswijziging zoals bepaald in artikel 39.

La troisième circonstance est la suspension ou de l'annulation de la loi qui prolonge la durée d'exploitation des centrales Doel 4 et Tihange 3, en raison d'une déficience au niveau de l'évaluation d'incidences environnementales et pour autant que cette déficience ne soit pas la conséquence d'un acte ou d'une omission et/ou de toute information fournie par écrit par une entité d'Engie.

Finalement, si le Roi n'adopte pas, conformément à la procédure contractuelle, les critères de transfert contractuels nouveaux ou modifiés en application des articles 13, 19 et 21.

Art. 41

L'indemnisation du contrat est une indemnisation de dernier recours, en ce sens qu'elle ne pourra y être fait appel que si les pertes n'ont pas déjà été couvertes par les accords de rémunération ou tout autre document de transaction.

Un droit à une indemnisation n'existe pas si les pertes concernées ont déjà été récupérées auprès de l'État ou d'une société affiliée, afin de garantir qu'il n'y ait pas de "double indemnisation" pour les mêmes pertes.

Enfin, les accords de rémunération peuvent, dans certains cas, prévoir un régime d'indemnisation exclusif qui exclut toute indemnisation complémentaire sur la base du contrat de protection contre les modifications législatives.

Les accords de rémunération et les dispositions contractuelles relatives à la protection contre les modifications législatives sont des protections autonomes. Ils doivent être interprétés séparément. Les modalités et conditions d'application des accords de rémunération ne sont pas applicables ou transposables à la protection contre les modifications législatives, et inversement. Les exceptions à ce principe d'autonomie seront expressément prévues dans les conventions. Il s'agit notamment des dispositions qui refléteront les points 1°, 2° et 3° de l'article 41.

Les caractéristiques principales et non exhaustives du contrat de protection contre les modifications législatives sont décrites sous ce chapitre 4. Les autres caractéristiques du contrat sont convenues entre l'État et l'exploitant nucléaire.

De derde omstandigheid betreft het geval van schorsing of vernietiging van de wet die de uitbatingsperiode van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 verlengt, omwille van een tekortkoming in de milieueffectenstudie en op voorwaarde dat deze tekortkoming niet het gevolg is van een handeling of verzuim en/of van enige informatie die schriftelijk werd verstrekt door een Engie entiteit.

Ten slotte in het geval de Koning nalaat om, overeenkomstig de contractuele procedure, de nieuwe of gewijzigde contractuele transfercriteria vast te stellen in toepassing van artikelen 13, 19 et 21.

Art. 41

De vergoeding van het contract is een vergoeding in laatste instantie, in die zin dat er alleen een beroep op kan worden gedaan als de verliezen nog niet zijn gedekt door de remuneratieovereenkomsten of enig ander transactiedocument.

Er is geen recht op vergoeding als de betreffende verliezen al zijn gecompenseerd door de Staat of bij een verbonden vennootschap, om ervoor te zorgen dat er geen "dubbele vergoeding" is voor dezelfde verliezen.

Tot slot kunnen de remuneratieovereenkomsten in bepaalde gevallen voorzien in een exclusieve vergoedingsregeling die elke aanvullende vergoeding op basis van het contract ter bescherming tegen wetswijzigingen uitsluit.

De remuneratieovereenkomsten en de contractuele bepalingen met betrekking tot bescherming tegen wetswijzigingen zijn autonome vormen van bescherming. Ze moeten afzonderlijk worden geïnterpreteerd. De modaliteiten en de toepassingsvoorwaarden van de remuneratieovereenkomsten zijn niet van toepassing op of overdraagbaar op de bescherming tegen wetswijzigingen, en omgekeerd. Uitzonderingen op dit principe van autonomie worden uitdrukkelijk in de overeenkomsten opgenomen. Het gaat met name om de bepalingen die de punten 1°, 2° en 3° van artikel 41 weerspiegelen.

De belangrijkste en niet-limitatieve kenmerken van het contract voor de bescherming tegen wetswijzigingen worden beschreven onder dit hoofdstuk 4. De overige kenmerken van het contract worden overeengekomen tussen de Staat en de kernexploitant.

CHAPITRE 5

**Modifications de la loi du 12 avril 1965
relative au transport de produits gazeux et
autres par canalisations**

Art. 42-43

Cette modification vise à transposer l'article 9(6) de la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE. Cette disposition n'a pas encore été transposée en droit belge dans la loi du 8 janvier 2012 portant modifications de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations.

CHAPITRE 6

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

Art. 44-45

Cette modification sert à transposer l'article 43(5) de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE. Cette disposition n'a pas encore été transposée en droit belge dans la loi du 23 octobre 2022 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et portant transposition de la directive 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE.

CHAPITRE 7

**Modifications de la loi du 8 août 1980
relative aux propositions budgétaires 1979-1980**

Art. 46

Cette modification sert à préciser que la loi portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire constitue une exception à cet article 179 et,

HOOFDSTUK 5

**Wijzigingen van de wet van 12 april 1965
betreffende het vervoer van gasachtige produkten
en andere door middel van leidingen**

Art. 42-43

Deze wijziging sterkt tot de omzetting van artikel 9(6) van de Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG. Deze bepaling werd nog niet omgezet in het Belgische recht en met name nog niet in de wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen.

HOOFDSTUK 6

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

Art. 44-45

Deze wijziging sterkt tot de omzetting van artikel 43(5) van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU. Deze bepaling werd nog niet omgezet in het Belgische recht en met name nog niet in de Wet van 23 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot omzetting van de Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU.

HOOFDSTUK 7

**Wijzigingen van de wet van 8 augustus 1980
betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980**

Art. 46

Deze wijziging strekt tot het verduidelijken dat de wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie een uitzondering

plus particulièrement, à la responsabilité illimitée des producteurs de déchets radioactifs.

CHAPITRE 8

**Modifications de loi du 12 juillet 2022
renforçant le cadre applicable aux provisions
constituées pour le démantèlement
des centrales nucléaires et de la gestion
du combustible usé et abrogeant partiellement et
modifiant la loi du 11 avril 2003
sur les provisions constituées
pour le démantèlement des centrales nucléaires
et pour la gestion de matières fissiles
irradiées dans ces centrales nucléaires**

Art. 47

Le nouvel article 2 reprend la plupart des définitions existantes. Quelques nouvelles définitions ont également été ajoutées et certaines définitions existantes ont été modifiées.

Hedera: la définition vise la nouvelle société “Hedera” qui sera créée pour assumer la responsabilité financière de certaines obligations liées à la gestion des déchets radioactifs et du combustible nucléaire usé.

Exploitant nucléaire: à ce jour, le seul exploitant nucléaire est la société anonyme Electrabel. La société commune, bien qu’elle devienne co-proprétaire des centrales nucléaires de Doel 4 et Tihange 3 à la suite d’une scission partielle d’Electrabel, n’est pas un exploitant, ni au sens de la loi du 15 avril 1994 ni autrement et ne deviendra donc pas un exploitant nucléaire, pas non plus au sens de la loi sur les provisions nucléaires. La définition modifiée vise à clarifier ce principe.

La société commune sera toutefois (exclusivement) une société contributive. Conformément à l’article 20, la société commune peut néanmoins convenir avec l’exploitant nucléaire de l’importance et des modalités de sa contribution. Ce faisant, il est possible de convenir que l’exploitant nucléaire prendra en charge tout ou partie de la contribution de la société contributive.

Société mère de l’exploitant nucléaire: L’ajout de cette définition vise à identifier la société mère de l’exploitant nucléaire. La société mère de l’exploitant nucléaire est la société anonyme de droit français ENGIE.

vormt op dit artikel 179 en, meer in het bijzonder, op de onbeperkte aansprakelijkheid van de producenten van radioactief afval.

HOOFDSTUK 8

**Wijzigingen van de wet van 12 juli 2022
tot versterking van het kader dat van toepassing
is op de voorzieningen aangelegd
voor de ontmanteling van de kerncentrales en
voor het beheer van verbruikte splijtstof en
tot gedeeltelijke opheffing en wijziging
van de wet van 11 april 2003 betreffende de
voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling
van de kerncentrales en voor het beheer
van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales**

Art. 47

Het nieuwe artikel 2 herneemt het merendeel van de bestaande definities. Een aantal nieuwe definities zijn ook toegevoegd en een aantal bestaande definities zijn gewijzigd.

Hedera: de definitie heeft betrekking op de nieuwe vennootschap “Hedera”, die zal worden opgericht voor het dragen van financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof.

Kernexploitant: tot op heden, is de enige kernexploitant de naamloze vennootschap Electrabel. Hoewel de gezamenlijke vennootschap mede-eigenaar zal worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 na een partiële splitsing van Electrabel, is ze geen exploitant, noch in de zin van de wet van 15 april 1994, noch anderszins, en zal ze dus ook geen kernexploitant worden, ook niet in de zin van de wet op de nucleaire voorzieningen. De gewijzigde definitie beoogt dit beginsel te verduidelijken.

De gezamenlijke vennootschap zal evenwel (enkel) een bijdragende vennootschap zijn. Overeenkomstig artikel 20 kan de gezamenlijke vennootschap niettemin samen met de kernexploitant de omvang en modaliteiten van haar bijdrage overeenkomen. Op die manier kan worden overeengekomen dat de kernexploitant de bijdrage van de bijdragende vennootschap geheel of gedeeltelijk voor zijn rekening neemt.

Moedervenootschap van de kernexploitant: Het toevoegen van deze definitie is bedoeld om de moedervenootschap van de kernexploitant te identificeren. De moedervenootschap van de kernexploitant is de naamloze vennootschap naar Frans recht ENGIE.

Société commune: l'ajout de cette définition vise à identifier NuclearSub comme la société commune. Cette définition est nécessaire pour la clarification de ce que NuclearSub n'est pas compris dans la notion d'exploitant nucléaire au sens de la loi sur les provisions nucléaires.

Société liée externe: cette nouvelle définition a pour but de désigner les sociétés qui font partie du groupe de sociétés ENGIE mais qui ne font pas partie du groupe de sociétés Electrabel.

Coûts de démantèlement: cette modification crée une définition autonome de "coût de démantèlement" au sens de la loi sur les provisions nucléaires. L'exclusion des coûts de démantèlement dont la responsabilité financière a été transférée à Hedera (étant les coûts de la gestion des paquets de déchets nucléaires issus du démantèlement qui sont conformes aux critères de transfert contractuels et après cette conformité) de la notion de "coûts de démantèlement" est fondamentale pour intégrer dans la loi sur les provisions nucléaires les conséquences de ce transfert de responsabilité. Cette exclusion a des conséquences transversales dans la loi sur les provisions nucléaires. Elle a par exemple pour conséquence que les provisions qui sont constituées par la société de provisionnement nucléaire ne doivent pas couvrir les coûts de démantèlement dont la responsabilité financière a été transférée à Hedera et que la garantie visée à l'article 20/1 ne concerne pas les coûts de démantèlement dont la responsabilité financière a été transférée à Hedera. L'article 16 et suivants de ce projet de loi prévoit l'obligation pour la société de provisionnement nucléaire de payer des indemnités d'ajustement de volume à Hedera en cas de dépassement des volumes couverts par ce transfert de responsabilité. Des provisions doivent être constituées pour ces frais dans l'hypothèse d'un éventuel ("*more likely than not*") dépassement du volume.

Coûts de gestion du combustible usé: cette modification crée une définition autonome de "coût de gestion du combustible usé" au sens de la loi sur les provisions nucléaires. L'exclusion des coûts de gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été transférée à Hedera de la notion de "coûts de gestion du combustible usé" est fondamentale pour intégrer dans la loi sur les provisions nucléaires les conséquences de ce transfert de responsabilité. Cette exclusion a des conséquences transversales dans la loi sur les provisions nucléaires. Elle a par exemple pour conséquence que les provisions qui sont constituées par la société de provisionnement nucléaire ne doivent pas couvrir les coûts de gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été

Gezamenlijke vennootschap: het toevoegen van deze definitie is bedoeld om NuclearSub als gemeenschappelijke vennootschap te identificeren. Deze definitie is noodzakelijk voor de verduidelijking dat NuclearSub niet begrepen is onder het begrip "kernexploitant" in de zin van de wet op de nucleaire voorzieningen.

Externe verbonden vennootschap: deze nieuwe definitie heeft als doel de vennootschappen aan te duiden die deel uitmaken van de groep van vennootschappen ENGIE, maar niet tot de groep van vennootschappen Electrabel behoren.

Kosten van ontmanteling: deze wijziging creëert een autonome definitie van "kosten voor ontmanteling" in de zin van de wet op de nucleaire voorzieningen. De uitsluiting van de kosten voor ontmanteling waarvoor de financiële verantwoordelijkheid is overgedragen aan Hedera (d.w.z. de kosten voor het beheer van de pakketten radioactief afval ten gevolge van de ontmanteling die conform de contractuele overdrachtscriteria zijn en na deze conformiteit) van het begrip "kosten voor ontmanteling" is van fundamenteel belang om in de wet op de nucleaire voorzieningen de gevolgen van deze overdracht van verantwoordelijkheid op te nemen. Deze uitsluiting heeft transversale gevolgen in de wet op de nucleaire voorzieningen. Het betekent bijvoorbeeld dat de voorzieningen die zijn aangelegd door de kernprovisievennootschap de kosten voor ontmanteling waarvan de financiële verantwoordelijkheid is overgedragen aan Hedera niet moeten dekken en dat de in artikel 20/1 bedoelde garantie geen kosten voor ontmanteling dekt waarvoor de financiële verantwoordelijkheid is overgedragen aan Hedera. Artikel 16 en volgende van dit wetsontwerp voorziet de verplichting van de kernprovisievennootschap om volumeaanpassings-vergoedingen aan Hedera te betalen in geval van volumeoverschrijding, die onder de overdracht van verantwoordelijkheid valt. Er moeten voorzieningen worden aangelegd voor deze kosten in het geval van een mogelijke ("*more likely than not*") volumeoverschrijding.

Kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof: Deze wijziging creëert een autonome definitie van "kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof" in de zin van de wet op de nucleaire voorzieningen. De uitsluiting van de kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof waarvoor de financiële verantwoordelijkheid naar Hedera is overgedragen, uit het begrip "kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof" is fundamenteel om in de wet op de nucleaire voorzieningen de gevolgen van deze overdracht van verantwoordelijkheid op te nemen. Deze uitsluiting heeft transversale gevolgen in de wet op de nucleaire voorzieningen. Het heeft bijvoorbeeld als gevolg dat de voorzieningen die door de kernprovisievennootschap worden aangelegd, de kosten voor het

transférée à Hedera et que la garantie visée à l'article 20/1 ne concerne pas les coûts de gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été transférée à Hedera. L'article 16 et suivants de ce projet de loi prévoit l'obligation pour les sociétés contributives de payer des indemnités d'ajustement de volume à Hedera pour le combustible usé LTO. Celles-ci doivent être payées dès que le nouveau combustible pour les unités LTO a été livré aux centrales nucléaires. Dans la mesure où une indemnité d'ajustement de volume serait due pour le combustible usé qui n'est pas combustible usé LTO tel que défini par article 17, § 1^{er}, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, la société de provisionnement nucléaire paiera des indemnités d'ajustement de volume à Hedera et la société de provisionnement nucléaire constituera des provisions dans l'hypothèse d'un éventuel (*"more likely than not"*) dépassement de ce volume.

Prêt intragroupe: cette définition inclut tous les prêts accordés par l'exploitant nucléaire aux sociétés liées externes qui ne relèvent pas de la définition de "cash pooling". Ces prêts, qui peuvent uniquement être accordés à la société mère ou à des sociétés liées externes avec un *investment grade rating* d'une agence de notation indépendante, doivent comporter une clause de remboursement anticipé pour permettre à l'exploitant nucléaire de respecter en temps voulu ses obligations légales, comme le remboursement des prêts de la société de provisionnement nucléaire, le paiement des coûts de démantèlement, ainsi que le paiement des contre-valeurs des provisions nucléaires. Les dispositions relatives au remboursement anticipé sont également transmises à la Commission des provisions nucléaires et ne peuvent être modifiées sans son accord.

Cash pooling: cette définition clarifie le concept de "cash pooling". Il s'agit d'un système de centralisation des liquidités au sein d'un groupe de sociétés. Cette définition est pertinente pour la définition des prêts intragroupe ainsi que pour la garantie société mère en matière de "cash pooling". Les contrats concernés seront transmis à la Commission des provisions nucléaires.

Société de centralisation du cash pooling: cette définition identifie la société chargée du "cash pooling" au sein du groupe de l'exploitant nucléaire.

beheer van verbruikte splijtstof waarvoor de financiële verantwoordelijkheid is overgedragen aan Hedera, niet moeten dekken en dat de in artikel 20/1 bedoelde garantie geen kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof dekt waarvoor de financiële verantwoordelijkheid is overgedragen aan Hedera. Artikel 16 en volgende van dit wetsontwerp voorziet de verplichting voor de bijdragende vennootschappen om volumeaanpassings-vergoedingen aan Hedera te betalen voor LTO verbruikte splijtstof. Deze moeten worden betaald zodra de nieuwe splijtstof voor de LTO-eenheden zijn geleverd aan de kerncentrales. Voor zover een volumeaanpassings-vergoeding verschuldigd is voor verbruikte splijtstof die geen LTO verbruikte splijtstof is zoals gedefinieerd in artikel 17, § 1, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zal de kernprovisievennootschap de volumeaanpassingsvergoedingen aan Hedera betalen en zal de kernprovisievennootschap voorzieningen aanleggen in het geval van een mogelijke volumeoverschrijding (*"more likely than not"*).

Intra-groep lening: deze definitie omvat alle leningen die de kernexploitant aan de externe verbonden vennootschappen verstrekt, en die niet onder de definitie van "cash pooling" vallen. Deze leningen die enkel aan de moedervernootschap of aan externe verbonden vennootschappen met een *investment grade rating* van een onafhankelijk ratingbureau kunnen worden toegestaan, moeten een clausule van versnelde terugbetaling bevatten teneinde de kernexploitant in staat te stellen om tijdig aan zijn verplichtingen onder de wet te kunnen voldoen waaronder de terugbetaling van de leningen van de kernprovisievennootschap, de betaling van de kosten voor de ontmanteling en de betaling van de tegenwaardes van de nucleaire voorzieningen. De bepalingen met betrekking tot vervroegde terugbetaling worden ook aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen overgemaakt en kunnen zonder akkoord van de Commissie voor nucleaire voorzieningen niet gewijzigd worden.

Cash pooling: deze definitie verduidelijkt het begrip "cash pooling". Het gaat om een systeem van het centraliseren van cash middelen binnen een groep van vennootschappen. Deze definitie is relevant voor de definitie van intra-groep leningen alsook voor de moedervernootschapsgarantie voor "cash pooling". De desbetreffende contracten zullen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen worden overgemaakt.

Vennootschap voor het centraliseren van cash pooling: deze definitie identificeert de vennootschap die verantwoordelijk is voor de "cash pooling" binnen de groep van de kernexploitant.

Société liée: cette définition ne nécessite pas davantage de précisions.

Rapport sur la valeur des actifs européens: cette définition identifie le rapport tel qu'établi par l'exploitant nucléaire conformément à l'"Implementation Agreement".

Date du redémarrage: Cette définition est identique à celle de la date de redémarrage telle que visée dans la loi du ... modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Art. 48

Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

Art. 49

1°: Le contrôle de la Commission des provisions nucléaires sur la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire est élargi aux obligations de ces sociétés dans le cadre des prêts dont il est question à l'article 2, 15°, et aux garanties octroyées dans le cadre de la loi modifiée du 12 juillet 2022.

2°: Le contrôle de la Commission des provisions nucléaires sur la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire est élargi à l'exercice des droits tels que prévus à l'article 20/4 qui permet dans certains cas l'intervention de la Commission des provisions nucléaires, notamment en désignant un mandataire *ad hoc*.

3°: Cette modification corrige une erreur matérielle dans la version française de la loi.

4°: Cette modification précise que la Commission des provisions nucléaires doit également contrôler le respect des paiements dans le chef de l'exploitant nucléaire et des sociétés contributives dans le cadre de l'article 11 de cette loi.

5°: Cette modification confirme la compétence de la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 5, paragraphe 1^{er}, 3° de déterminer les "dys-synergies" de démantèlement et de rendre un avis contraignant à ce propos dans le cadre de cette loi. La Commission des provisions nucléaires avait déjà cette

Verbonden vennootschap: deze definitie behoeft geen verduidelijking.

Verslag over de waarde van de Europese activa: deze definitie identificeert het verslag zoals dat door de kernexploitant is opgesteld overeenkomstig de "Implementation Agreement".

Doorstartdatum: Deze definitie is dezelfde als de definitie van datum van doorstart zoals opgenomen in de wet van ... tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

Art. 48

Deze wijziging strekt tot gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof.

Art. 49

1°: De controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen op de kernprovisievennootschap, en de kernexploitant wordt uitgebreid naar de verplichtingen van deze vennootschappen onder de leningen waarvan sprake in artikel 2, 15°, en garanties die in het kader van de gewijzigde wet van 12 juli 2022 worden verstrekt.

2°: De controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen op de kernprovisievennootschap en de kernexploitant wordt uitgebreid naar de uitoefening van de rechten zoals voorzien in artikel 20/4 die in bepaalde gevallen de tussenkomst van de Commissie voor nucleaire voorzieningen mogelijk maakt, onder meer door middel van de aanstelling van een lasthebber *ad hoc*.

3°: Deze wijziging verbetert een materiële vergissing in de Franse versie van de wet.

4°: Deze wijziging verduidelijkt dat de Commissie voor nucleaire voorzieningen ook toeziet op de naleving van de betalingen die de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen dienen uit te voeren in het kader van artikel 11 van deze wet.

5°: Deze wijziging bevestigt de bevoegdheid van de Commissie voor nucleaire voorzieningen op grond van artikel 5, paragraaf 1, 3° om de zogenaamde ontmantelingsdissynergien vast te stellen en ter zake een bindend advies te geven in het kader van deze wet. De Commissie voor nucleaire voorzieningen had deze

compétence sur la base de la loi actuelle mais cette modification clarifie la situation.

Art. 50

1°: Cette modification étend le contrôle de la Commission des provisions nucléaires à l'exercice des droits tel que prévu à l'article 20/4.

2°: Cette modification étend le contrôle de la Commission des provisions nucléaires au respect des prêts et garanties octroyés dans le cadre de la loi CPN, ainsi qu'à l'exercice des droits tel que prévu à l'article 20/3.

4°-6°: Par la libération des actifs non européens, le périmètre d'Electrabel est réduit. Cela justifie une diminution proportionnelle des seuils actuels pour les décisions capitalistiques. Par ailleurs, la société mère de l'exploitant nucléaire s'est engagée, dans le cadre de documents transactionnels, à ce qu'un montant de deux milliards d'euros (correspondant au prix d'achat des sociétés européennes) sera une rémunération différée qui deviendra exigible le 30 novembre 2025 et qui restera donc jusqu'à cette date dans le périmètre d'Electrabel. Le paiement de ce montant au 30 novembre 2025 ne sera pas une décision capitalistique.

7°: Cette modification impose à l'exploitant nucléaire de préparer une version adaptée de son rapport élaboré dans le cadre de la libération des actifs non européens. Pour la Commission des provisions nucléaires, ce rapport constitue une source d'information supplémentaire dont elle peut et doit tenir compte dans son évaluation, sans pour autant y être liée.

8°: Ce nouveau paragraphe prévoit une libération additionnelle d'actifs européens au moment du redémarrage des deux unités LTO (ou, le cas échéant, au moment du paiement du montant forfaitaire pour les déchets de catégorie A). Cette libération est soumise à l'approbation de la Commission des provisions nucléaires qui tient compte, dans son appréciation, de la couverture d'actifs exigée, notamment à la lumière du profil de risque réduit en raison du transfert de responsabilité financière, et des garanties fournies.

Art. 51

1°-2°: Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de

bevoegdheid reeds onder de huidige wet maar deze wijziging verduidelijkt de situatie.

Art. 50

1°: Deze wijziging breidt de controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen uit naar de uitoefening van de rechten zoals voorzien in artikel 20/4.

2°: Deze wijziging breidt de controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen uit naar de naleving van de leningen en garanties die in het kader van de CPN wet worden verstrekt alsook de uitoefening van de rechten zoals voorzien in artikel 20/3.

4°-6°: Door de vrijgave van de niet-Europese activa wordt de Electrabel-perimeter kleiner. Dit rechtvaardigt een proportionele verlaging van de bestaande drempels voor kapitaalsbeslissingen. Bovendien heeft de moedervennootschap van de kernexploitant zich er in het kader van de transactiedocumenten toe verbonden dat een bedrag van twee miljard euro (dat overeenkomt met de aankoop prijs van de Europese vennootschappen) een uitgestelde vergoeding zal vormen die pas verschuldigd zal zijn op 30 november 2025 en dus tot die datum binnen de Electrabel-perimeter zal blijven. De uitkering van dit bedrag op 30 november 2025 zal geen kapitaalsbeslissing zijn.

7°: Deze wijziging vereist dat de kernexploitant een bijgewerkte versie van zijn verslag opstelt in het kader van de vrijgave van de niet-Europese activa. Voor de Commissie voor nucleaire voorzieningen is dit verslag een bijkomende bron van informatie waarmee zij kan en moet rekening houden in haar beoordeling, zonder er evenwel door gebonden te zijn.

8°: Deze nieuwe paragraaf voorziet in een bijkomende vrijgave van Europese activa op het ogenblik van de doorstart van beide LTO-Units (of, in voorkomend geval, op het moment van betaling van het forfaitaire bedrag voor afval van categorie A). Deze vrijgave wordt ter goedkeuring aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorgelegd die in haar beoordeling rekening houdt met de vereiste activadekking onder meer in het licht van het verminderde risicoprofiel door de overdracht van de financiële verantwoordelijkheid, en de gestelde garanties.

Art. 51

1°-2°: Deze wijziging strekt tot gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in

l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible utilisé.

3°: Cette modification étend l'obligation d'information de la société de provisionnement nucléaire à l'existence d'un défaut de paiement au titre des garanties de l'exploitant nucléaire et des sociétés contributives, ainsi qu'à l'existence d'un défaut de paiement par ENGIE S.A. au titre de ses obligations sur la base des articles 20/1 et suivants.

4°: Cette modification vise à s'assurer que la Commission des provisions nucléaires est informée de toute réorganisation des provisions nucléaires procédant du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10 de ce projet de loi.

5°: L'exploitant nucléaire doit indiquer séparément les garanties qu'il a données au profit de sociétés liées externes.

6°: L'exploitant nucléaire doit indiquer séparément l'évaluation des garanties qu'il a données au profit de sociétés liées externes.

Chaque année, l'exploitant nucléaire doit fournir une version adaptée du rapport qu'il a préparé dans le cadre de la libération des actifs non européens et il doit préparer une mise à jour de l'aperçu des conventions de "cash pooling" et de prêt intragroupe.

7°: Le rapport sur l'état des sûretés couvrant le prêt accordé en vertu de l'article 15, §§ 1^{er} et 2 doit être fourni à la Commission chaque semestre.

8°: L'exploitant nucléaire transmet immédiatement à la Commission des provisions nucléaires les conventions de prêt intragroupe ainsi que leurs modifications. Ces conventions de prêt intragroupe doivent comporter une clause de remboursement anticipé.

L'exploitant nucléaire transmet également immédiatement les conventions de "cash pooling", ainsi que leurs modifications, à la Commission des provisions nucléaires.

L'exploitant nucléaire notifie immédiatement à la Commission des provisions nucléaires le paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10 de ce projet de loi.

9°: Cette modification précise que les obligations prévues au 3° sont imposées à l'exploitant nucléaire.

10°: Dès qu'il en a connaissance, l'exploitant nucléaire doit signaler tout défaut de paiement d'ENGIE S.A. au titre

plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijstof.

3°: Deze wijziging breidt de informatieverplichting van de kernprovisievennootschap uit naar het bestaan van wanbetaling onder de garanties van de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen, alsook naar het bestaan van wanbetaling door ENGIE S.A. onder haar verplichtingen op grond van artikel 20/1 en volgende.

4°: Deze wijziging strekt tot het verzekeren dat de Commissie voor nucleaire voorzieningen in kennis wordt gesteld van elke reorganisatie van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de betaling van de in artikel 10 van dit wetsontwerp bedoelde forfaitaire bedragen.

5°: De kernexploitant moet afzonderlijk vermelden welke garanties zij heeft verstrekt ten voordele van externe verbonden vennootschappen.

6°: De kernexploitant moet afzonderlijk de evolutie van garanties die zij heeft verstrekt ten voordele van de externe verbonden vennootschappen vermelden.

De kernexploitant moet jaarlijks een bijgewerkte versie van het verslag uitbrengen dat hij heeft opgesteld in het kader van de vrijgave van de niet-Europese activa, en hij moet een update van het overzicht van de cashpooling- en intra-groep leningsovereenkomsten voorbereiden.

7°: Het verslag over de staat van de zekerheden voor de lening verstrekt op grond van artikel 15, §§ 1 en 2, moet elk semester aan de Commissie worden overgemaakt.

8°: De kernexploitant maakt onmiddellijk de intra-groep leningsovereenkomsten, alsook de wijzigingen daaraan over aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Deze intra-groep leningsovereenkomsten moeten een clause van versnelde terugbetaling bevatten.

De kernexploitant maakt eveneens onmiddellijk de cashpoolingsovereenkomsten, alsook de wijzigingen daaraan over aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

De kernexploitant stelt de Commissie voor nucleaire voorzieningen onmiddellijk in kennis van de betaling van de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10 van dit wetsontwerp.

9° Deze wijziging verduidelijkt dat de verplichtingen onder 3° op de kernexploitant rusten.

10°: De kernexploitant moet van zodra hij er kennis van krijgt, elke wanbetaling door ENGIE S.A. onder

des garanties de la société mère visées aux articles 20/1 et 20/2, des emprunteurs visés à l'article 20/3 ou de l'entité de "cash pooling" visée à l'article 20/4.

Art. 52

Cette modification corrige une erreur matérielle.

Art. 53

Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

Art. 54

Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

Art. 55

L'article 11 existant est modifié à plusieurs points.

Cette modification précise, le cas échéant, que la société de provisionnement nucléaire est également responsable du paiement des coûts et vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

L'alinéa 3 du paragraphe 4 impose à la société de provisionnement nucléaire, en cas de faillite de l'exploitant nucléaire ou dans les autres situations définies dans la loi où la solvabilité de l'exploitant nucléaire est compromise, de payer les bénéficiaires directement au lieu de l'exploitant nucléaire aux fins du paiement par l'exploitant nucléaire à ces bénéficiaires. Les paiements effectués précédemment par la société de provisionnement nucléaire mais non encore versés aux bénéficiaires font l'objet d'un privilège spécial au profit des bénéficiaires concernés. En outre, cette disposition prévoit que les montants qui seront payés par la société mère à la société de provisionnement nucléaire sur la base de l'article 20/1, sont versés sur un compte séparé auprès de la société de provisionnement nucléaire et

de garanties van de moedervenootschap bedoeld in artikel 20/1 en 20/2, van de kredietnemers bedoeld in artikel 20/3 of door de cash pooling-entiteit bedoeld in artikel 20/4 melden.

Art. 52

Deze wijziging verbetert een materiële vergissing.

Art. 53

Deze wijziging strekt tot gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijstof.

Art. 54

Deze wijziging strekt tot gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijstof.

Art. 55

Het bestaande artikel 11 wordt op verschillende plaatsen gewijzigd.

Deze wijziging verduidelijkt voor zover als nodig dat de kernprovisievennootschap ook instaat voor de betaling van de kosten en strekt tot gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijstof.

Het derde lid van paragraaf 4 legt de kernprovisievennootschap de verplichting op om in geval van faillissement van de kernexploitant of in de andere situaties zoals omschreven in de wet waarin de solvabiliteit van de kernexploitant in het gedrang komt, de begunstigten rechtstreeks te betalen in plaats van aan de kernexploitant met het oog op de betaling door de kernexploitant aan deze begunstigten. De betalingen die door de kernprovisievennootschap voordien werden uitgevoerd, maar nog niet aan de begunstigten werden betaald, maken het voorwerp uit van een bijzonder voorrecht ten voordele van de betrokken begunstigten. Daarnaast voorziet de bepaling dat de bedragen die door de moedervenootschap aan de kernprovisievennootschap worden betaald op grond van artikel 20/1, op een afzonderlijke rekening

que la société de provisionnement nucléaire peut payer directement aux bénéficiaires.

L'alinéa 4 du paragraphe 4 a pour objectif de garantir que les montants concernés parviennent en fin de compte au bénéficiaire final et d'introduire une protection supplémentaire au sein de la société de provisionnement nucléaire.

En ce qui concerne l'alinéa 2 du paragraphe 5: Lorsque la société de provisionnement nucléaire reçoit des paiements au titre de la garantie de la société mère visée à l'article 20/1, elle effectue elle-même les paiements finaux pour les coûts de gestion du combustible sans l'intervention de l'exploitant nucléaire. Les moyens versés au titre de la garantie de la société mère visée à l'article 20/1 sont déposés sur un compte distinct. La modification vise à intégrer les provisions pour les coûts de gestion des déchets opérationnels au sein de la société de provisionnement nucléaire.

Le paragraphe 6 vise à clarifier le principe selon lequel la société de provisionnement nucléaire n'est pas autorisée à participer à une quelconque forme de "cash pooling".

Le paragraphe 7 limite la possibilité pour l'exploitant nucléaire d'accorder des prêts intragroupe à la société mère ou aux sociétés liées externes bénéficiant d'un *investment grade rating* d'une agence de notation indépendante. Il s'agit de la note "AAA" à "BBB" chez Standard & Poor's et "Aaa" à "Baa3" chez Moody's.

Art. 56

1°-3° et 5°: Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

4°: Cette modification confirme la compétence de la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 5, paragraphe 1^{er}, 3° de déterminer les "dyssynergies" de démantèlement fixées contractuellement sous la forme d'un avis contraignant si l'État et l'exploitant nucléaire ne parviennent pas à un accord à cet effet. Le paiement par l'État est un paiement unique. Toute augmentation ultérieure des provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire ou de la société de provisionnement reste à charge de ceux-ci.

bij de kernprovisievennootschap worden gestort en dat de kernprovisievennootschap rechtstreeks mag betalen aan de begunstigden.

Het doel van het vierde lid van paragraaf 4 is dat de betreffende bedragen uiteindelijk terecht komen bij de uiteindelijke begunstigde en voert een bijkomende bescherming in binnen de kernprovisievennootschap.

Met betrekking tot het tweede lid van paragraaf 5: Indien de kernprovisievennootschap betalingen ontvangt onder de moedervernootschapsgarantie bedoeld in artikel 20/1, moet de kernprovisievennootschap de uiteindelijke betalingen voor de kosten voor het beheer van de splijtstof zelf uitvoeren zonder tussenkomst van de kernexploitant. De middelen betaald onder de moedervernootschapsgarantie bedoeld in artikel 20/1 worden op een afzonderlijke rekening gestort. De wijziging strekt tot de integratie van de voorzieningen voor de kosten voor het beheer van operationeel afval binnen de kernprovisievennootschap.

Paragraaf 6 strekt tot verduidelijking van het principe dat de kernprovisievennootschap niet toegelaten is om deel te nemen aan enige vorm van "cash pooling".

Paragraaf 7 beperkt de mogelijkheid voor de kernexploitant om intra-groep leningen te verstrekken aan de moedervernootschap of aan externe verbonden vennootschappen met een *investment grade rating* van een onafhankelijk ratingbureau. Dit betreft een notering "AAA" tot "BBB" bij Standard & Poor's en "Aaa" tot "Baa3" bij Moody's.

Art. 56

1°-3° en 5°: Deze wijziging strekt tot het gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof.

4°: Deze wijziging bevestigt de bevoegdheid van de Commissie voor nucleaire voorzieningen op grond van artikel 5, § 1, 3° om de contractueel bepaalde ontmantelingsdysynergien vast te stellen onder de vorm van een bindend advies als de Staat en de kernexploitant hiertoe niet tot een akkoord komen. De betaling door de Staat is eenmalig. Elke daaropvolgende verhoging van de nucleaire voorzieningen van de kernexploitant of de kernprovisievennootschap blijft door hen gedragen worden.

Art. 57

Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de “provisions nucléaires” au lieu de l’ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

Art. 58

1° et 8°: Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de “provisions nucléaires” au lieu de l’ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé.

2°, 3° et 5°: Cette modification ne nécessite pas davantage de précisions.

4°, 6° et 7°: Cette modification corrige une erreur matérielle dans la version française de la loi.

9°: Les moyens versés au titre de la garantie de la société mère visée à l’article 20/1 sont déposés sur un compte distinct.

Art. 59

Cette modification vise à apporter un certain nombre de clarifications textuelles.

Art. 60

Cette modification ne nécessite pas davantage de précisions.

Art. 61

Cet article prévoit que les obligations de Hedera sont régies par une loi distincte.

Art. 62

Cet article décrit les conséquences si le transfert de responsabilité financière pour les déchets de catégorie B et C était annulé conformément à l’article 6, § 2, de ce projet de loi.

Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n’avoir jamais existé en

Art. 57

Deze wijziging strekt tot het gebruik van de term “nucleaire voorzieningen” op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof.

Art. 58

1° en 8°: Deze wijziging strekt tot het gebruik van de term “nucleaire voorzieningen” op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof.

2°, 3° et 5°: Deze wijziging behoeft geen verdere verduidelijking.

4°, 6° en 7°: Deze wijziging verbetert een materiële vergissing in de Franse versie van de wet.

9°: De middelen betaald onder de moedervernootschapsgarantie bedoeld in artikel 20/1 worden op een afzonderlijke rekening gestort.

Art. 59

Deze wijziging strekt tot een aantal tekstuele verduidelijkingen

Art. 60

Deze wijziging behoeft geen verdere verduidelijking

Art. 61

Dit artikel bepaalt dat de verplichtingen van Hedera worden geregeld in een afzonderlijke wet.

Art. 62

Dit artikel beschrijft de gevolgen indien de overdracht van de financiële verantwoordelijkheid voor het categorie B en C-afval werd geannuleerd overeenkomstig artikel 6, § 2, van dit wetsontwerp.

Indien de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof geacht wordt nooit te hebben

vertu de l'article 6, § 2, de ce projet de loi, l'adéquation des provisions constituées pour le démantèlement de centrales nucléaires et pour la gestion du combustible utilisé dans ces centrales nucléaires n'est plus la responsabilité de Hedera, sans préjudice des obligations de Hedera prévues dans cet article.

Art. 63

Cette modification vise à utiliser de manière cohérente la notion de "provisions nucléaires" au lieu de l'ancienne division entre les provisions de démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible utilisé.

Art. 64

Cette modification ne nécessite pas davantage de précisions.

Art. 65

Cet article introduit l'obligation pour la société mère de l'exploitant nucléaire de fournir une garantie illimitée et non résiliable à première demande ("*pay first discuss later*") pour les indemnités d'ajustement de volume, les coûts de démantèlement et le remboursement des prêts actuels et futurs de la société de provisionnement nucléaire. Cette garantie fait partie de l'accord conclu par l'État belge avec l'exploitant nucléaire dans le cadre de la prolongation de l'exploitation des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3.

Art. 66

Cet article introduit l'obligation pour la société mère de l'exploitant nucléaire de fournir une garantie de la société mère ("*parent company guarantee*") pour couvrir les créances impayées de l'exploitant nucléaire à l'égard de l'entité de "cash pooling".

Cette garantie devrait notamment pouvoir être déclenchée en cas de défaut de paiement de l'entité de "cash pooling" ou dans les cas d'insolvabilité prévus par la loi.

Les autres modalités seront convenues par voie contractuelle.

bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van dit wetsontwerp, valt de toereikendheid van de voorzieningen die zijn aangelegd voor de ontmanteling van kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof in dergelijke kerncentrales niet langer onder de verantwoordelijkheid van Hedera, onverminderd de verplichtingen van Hedera uit hoofde van dat artikel.

Art. 63

Deze wijziging strekt tot het gebruik van de term "nucleaire voorzieningen" op een coherente wijze in plaats van de oude opsplitsing tussen ontmantelingsvoorzieningen en voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof.

Art. 64

Deze wijziging behoeft geen verdere verduidelijking

Art. 65

Dit artikel voert een verplichting in voor de moeder-vennootschap van de kernexploitant om een onbeperkte en onopzegbare garantie op eerst verzoek ("*pay first discuss later*") basis te geven voor de volumeaanpassingsvergoedingen, de ontmantelingskosten en de terugbetaling van huidige en toekomstige leningen van de kernprovisievennootschap. Deze garantie maakt deel uit van het akkoord dat de Belgische Staat met de kernexploitant heeft bereikt in het kader van de verlengde uitbating van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3.

Art. 66

Dit artikel voert de verplichting in voor de moeder-vennootschap van de kernexploitant om een moeder-vennootschapsgarantie ("*parent company guarantee*") te verstrekken ter dekking van de openstaande vorderingen van de kernexploitant op de "cash pooling" entiteit.

Deze garantie dient onder meer in werking te kunnen worden gesteld in geval van een wanbetaling door de "cash pooling" entiteit dan wel in de in de wet voorziene gevallen van insolvabiliteit.

De verdere modaliteiten worden contractueel overeengekomen.

Art. 67

Cet article introduit l'obligation d'inclure dans toute convention de prêt intragroupe une clause donnant droit à l'exploitant nucléaire à un remboursement anticipé du prêt, si l'exploitant nucléaire manque à ses obligations en vertu de l'article 11 de la présente loi (y compris, entre autres, le défaut de remboursement des prêts de la société de provisionnement nucléaire).

Aucun autre engagement ne peut être inclus qui pourrait interférer avec cette clause et celle-ci ne peut être modifiée sans l'accord de la Commission des provisions nucléaires.

Art. 68

Cet article précise les obligations de l'exploitant nucléaire au titre des conventions de prêt intragroupe, de la garantie de la société mère du "cash pooling" et de la convention de "cash pooling". En cas de défaut, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire *ad hoc* pour exercer ces droits obligatoirement et au nom et pour le compte de l'exploitant nucléaire.

Art. 69

Cette modification ne nécessite pas davantage de précisions.

Art. 70

Cet article est devenu obsolète.

Art. 71

Cette modification sert à repousser au 30 novembre 2025 la date à laquelle l'exploitant nucléaire doit fournir les garanties requises en vertu de l'article 15, § 4, et à laquelle ces garanties prennent effet. Les garanties existantes avec les montants existants resteront en place (y compris la garantie fournie par Engie CC, entre autres) jusqu'à cette date. Il est précisé que la garantie de la société mère visée à l'article 20/1 reste valable au-delà de cette date.

Art. 72

Aujourd'hui, la Commission des provisions nucléaires supervise le contrôle des provisions constituées au sein

Art. 67

Dit artikel voert een verplichting in om in elke intragroep leningsovereenkomst een clausule op te nemen die de kernexploitant recht geeft op vervroegde terugbetaling van de lening, als de kernexploitant in gebreke is zijn verplichtingen onder artikel 11 van deze wet (waaronder, onder andere, het gebrek aan terugbetaling van de leningen van de kernprovisievennootschap) te vervullen.

Er kunnen geen andere verbintenissen worden opgenomen die aan deze clausule zouden kunnen tornen en deze kunnen niet zonder het akkoord van de Commissie voor nucleaire voorzieningen gewijzigd worden.

Art. 68

Dit artikel werkt verder de verplichtingen uit van de kernexploitant uit hoofde van de intra-group leningsovereenkomsten, de "cash pooling" moedervernootschapsgarantie en de "cash pooling" overeenkomst. Bij gebreke daarvan kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber *ad hoc* aanstellen teneinde deze rechten gedwongen en in naam en voor rekening van de kernexploitant uit te oefenen.

Art. 69

Deze wijziging vereist geen verdere verduidelijking.

Art. 70

Dit artikel is achterhaald.

Art. 71

Deze wijziging strekt tot het uitstellen van de datum waarop de kernexploitant de garanties vereist onder artikel 15, § 4 moet stellen en die garanties in werking treden, naar 30 november 2025. De bestaande garanties met de bestaande bedragen blijven bestaan (waaronder onder meer de garantie gesteld door Engie CC) tot aan deze datum. Er wordt verduidelijkt dat de garantie van de moedervernootschap waarvan sprake in artikel 20/1 geldig blijft na deze datum.

Art. 72

Vandaag ziet de Commissie voor nucleaire voorzieningen toe op de controle van de voorzieningen die binnen

de la société de provisionnement nucléaire pour les coûts de démantèlement et du combustible usé. Les provisions constituées pour la gestion des déchets radioactifs opérationnels sont actuellement inscrites au bilan de l'exploitant nucléaire. Le projet de loi vise à étendre le contrôle de la Commission des provisions nucléaires aux provisions de déchets radioactifs opérationnels. C'est pourquoi cet aspect est précisé dans la définition de la Commission des provisions nucléaires.

Les modifications visent à intégrer les provisions pour les déchets opérationnels dans le champ d'application de cette loi.

Les déchets opérationnels comprennent tous les déchets radioactifs qui ne sont ni des combustibles usés ni des déchets issus du démantèlement. Ces coûts comprennent tous les coûts de gestion des déchets opérationnels jusqu'à ce qu'ils satisfassent aux critères de transfert contractuels tels que définis à l'article 19 de ce projet de loi, ainsi que les provisions à constituer pour d'éventuelles futures redevances d'ajustement de volume.

Ces dispositions entreront en vigueur à une date ultérieure.

CHAPITRE 9

Structure

Art. 73

Cet article habilite l'État à prendre une participation dans la société commune et à conclure tous les accords liés à cette participation.

CHAPITRE 10

Entrée en vigueur

Art. 74

Cet article prévoit une entrée en vigueur progressive de la loi. L'essentiel des dispositions n'entrera en vigueur qu'au closing.

Les dispositions relatives à la compétence d'avis de la Commission des provisions nucléaires en ce qui concerne l'indemnité pour les dyssynergies LTO à verser par l'État à l'exploitant nucléaire entrent en vigueur avec effet rétroactif à compter de la signature des documents de transaction le 13 décembre 2023.

de kernprovisievennootschap worden aangelegd voor de kosten van ontmanteling en verbruikte splijstof. De voorzieningen die worden aangelegd voor het beheer van operationeel radioactief afval worden thans aangelegd op de balans van de kernexploitant. Het wetsontwerp beoogt de controle van de Commissie voor nucleaire voorzieningen uit te breiden tot voorzieningen voor operationeel radioactief afval. Om die reden wordt dit in de definitie van Commissie voor nucleaire voorzieningen gepreciseerd.

De wijzigingen strekken er toe de voorzieningen voor operationeel afval in het toepassingsgebied van deze wet te integreren.

Operationeel afval omvat al het radioactief afval dat geen verbruikt splijstof is noch voortkomt uit ontmanteling. Deze kosten omvatten alle kosten voor het beheer van operationeel afval tot op het ogenblik van de overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria zoals gedefinieerd in artikel 19 van dit wetsontwerp en omvatten eveneens voorzieningen die moeten worden aangelegd voor eventuele toekomstige volumeaanpassingsvergoedingen.

Deze bepalingen zullen op een later tijdstip in werking treden.

HOOFDSTUK 9

Structuur

Art. 73

Dit artikel machtigt de Staat om een belang in de gezamenlijke vennootschap te nemen en alle met deze participatie verbonden overeenkomsten te sluiten.

HOOFDSTUK 10

Inwerkingtreding

Art. 74

Dit artikel voorziet in een gefaseerde inwerkingtreding van de wet. Het gros van de bepalingen zal pas in werking treden op closing.

De bepalingen inzake de adviesbevoegdheid van de Commissie voor nucleaire voorzieningen met betrekking tot de vergoeding voor LTO-dyssynergiën die de Staat aan de kernexploitant zal betalen, treden in werking met retroactiviteit vanaf de ondertekening van de transactiedocumenten op 13 december 2023. Deze retroactiviteit

Cette rétroactivité est justifiée car la modification n'est qu'une clarification d'une compétence préexistante de la Commission des provisions nucléaires et, de plus, résulte d'un accord négocié entre les parties concernées (l'exploitant nucléaire et l'État). Elle apporte également une sécurité juridique supplémentaire en ce qui concerne cette compétence d'avis.

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

is gerechtvaardigd aangezien de wijziging enkel een verduidelijking betreft van een reeds bestaande bevoegdheid van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en bovendien het resultaat is van een onderhandeld akkoord tussen de betrokken partijen (de kernexploitant en de Staat). Zij zorgt bovendien voor bijkomende rechtszekerheid met betrekking tot deze adviesbevoegdheid.

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

AVANT-PROJET DE LOI

soumis à l'avis de Conseil d'État

Avant-projet de loi portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire

CHAPITRE 1^{ER}. – Dispositions générales et définitions

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

Art. 2. Pour l'application de la présente loi, on entend par:

1° LTO: exploitation à long terme de 10 ans supplémentaires des unités LTO;

2° unités LTO: les centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

3° redémarrage LTO: la rencontre des deux conditions suivantes: a) l'unité LTO concernée est connectée au réseau de transmission et cette connexion a fait l'objet d'une déclaration de l'exploitant nucléaire conformément à ses obligations de transparence en vertu du règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie et b) l'unité LTO concernée, après une montée en puissance à une capacité nominale de production d'électricité d'au moins 85 % de (i) 1026 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Doel 4 et (ii) 1030 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Tihange 3, a maintenu un fonctionnement stable pendant une période d'au moins nonante-six (96) heures à une capacité nominale de production d'électricité d'au moins 85 % de (i) 1026 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Doel 4 et (ii) 1030 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Tihange 3, tel que mesuré par l'instrumentation de l'unité LTO concernée et conformément aux bonnes pratiques en vigueur;

4° date de redémarrage LTO: date à laquelle le redémarrage LTO a lieu;

Dès que possible après la date du closing, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant la date de redémarrage LTO;

5° date du closing: la date de la réalisation de l'"Implementation Agreement" convenu entre l'État, la société anonyme de droit belge Electrabel et la société anonyme de droit français Engie, en conséquence de la réalisation ou de la renonciation des conditions suspensives dans l'"Implementation Agreement" ou en conséquence d'autres dispositions contractuelles entre ces parties à cet égard; Dès que possible après la date du closing, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant le jour du closing;

VOORONTWERP VAN WET

onderworpen aan het advies van de Raad van State

Voorontwerp van wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie

HOOFDSTUK 1. – Algemene bepalingen en definities

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

Art. 2. Voor de toepassing van deze wet, wordt verstaan onder:

1° LTO: langdurige exploitatie van de LTO-eenheden voor nog eens 10 jaar;

2° LTO-eenheden: de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

3° LTO-doorstart: de vervulling van de twee volgende voorwaarden: a) de betrokken LTO-eenheid is aangesloten op het transmissienet en deze aansluiting is door de kernexploitant aangegeven overeenkomstig zijn transparantieplichtingen krachtens Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie en b) de betrokken LTO-eenheid heeft, na het opvoeren tot een nominale elektriciteitsproductiecapaciteit van ten minste 85 % van (i) 1026 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Doel 4 en (ii) 1030 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Tihange 3, gedurende een periode van ten minste zesennegentig uur stabiel gewerkt bij een nominale elektriciteitsproductiecapaciteit van ten minste 85 % van (i) 1026 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Doel 4 en (ii) 1030 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Tihange 3, zoals gemeten door de instrumentatie van de desbetreffende kerncentrale en in overeenstemming met de gebruikelijke goede praktijk;

4° LTO-doorstartdatum: datum waarop de LTO-doorstart zich voordoet;

Zo snel mogelijk na de dag van closing, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de LTO-doorstartdatum vermeldt;

5° datum van closing: de datum van closing van de "Implementation Agreement" overeengekomen tussen de Staat, de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel en de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie, als gevolg van de vervulling van of de verzaking aan de opschortende voorwaarden in de "Implementation Agreement", of als gevolg van andere contractuele bepalingen overeengekomen tussen deze partijen in dit verband; Zo snel mogelijk na de dag van closing, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de dag van closing vermeldt;

6° société commune: la société détenue par l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel et qui a pour objet de devenir co-propriétaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

7° exploitant nucléaire: l'exploitant nucléaire tel que défini à l'article 2,3° de la loi du 12 juillet 2022;

8° documents de transaction: les contrats relatifs au report de la date de désactivation des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3, la prise de participation de l'État dans la société commune, la documentation établissant les modalités relatives aux bâtiments, aux installations d'utilité publique, à l'équipement d'interface et à tout autre installation et équipement de la société anonyme de droit belge Electrabel nécessaires pour permettre à la société commune de jouir des droits relatifs aux centrales Doel 4 et Tihange 3, les accords de rémunération, ainsi que tout autre contrat lié à ces transactions.

CHAPITRE 2. – Transfert de certaines obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Section 1^{re}. – INTRODUCTION

Art. 3. Disposition introductive

Les conditions du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé définies ci-dessous sont énoncées à la section 2 "Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé" et à la section 3 "Modalités de transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé" de la présente loi.

Art. 4. Définitions

Pour l'application de ce chapitre, il y a lieu d'entendre par:

1° déclasserement: tous les actes, mesures ou opérations techniques, administratives et autres qui sont nécessaires pour retirer la ou les installations concernées de la liste des installations classées au sens de la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants. Le déclasserement inclut le démantèlement;

2° loi du 12 juillet 2022: la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires;

3° démantèlement: toutes les actions, mesures ou actes techniques, administratifs et autres, y compris conformément à la législation applicable, (i) qui font partie du déclasserement

6° gezamenlijke vennootschap: de vennootschap in eigendom van de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, en die als doel heeft mede-eigenaar te worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

7° kernexploitant: de kernexploitant zoals gedefinieerd in artikel 2,3° van de wet van 12 juli 2022;

8° transactiedocumenten: de contracten met betrekking tot het uitstel van de deactivering van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, de verwerving door de Staat van een belang in de gezamenlijke vennootschap, de documentatie met de modaliteiten inzake de gebouwen, de nutsvoorzieningen, de interface-uitrusting en alle andere installaties en uitrustingen van de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel die nodig zijn om de gezamenlijke vennootschap de rechten te laten genieten met betrekking tot de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, de remuneratieovereenkomsten en alle andere contracten met betrekking tot deze transacties.

HOOFDSTUK 2. – Overdracht van sommige financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Afdeling 1. – INLEIDING

Art. 3. Inleidende bepaling

De voorwaarden voor de overdracht van de hieronder omschreven overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof zijn bepaald in afdeling 2 "Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof" en afdeling 3 "Modaliteiten voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof" van deze wet.

Art. 4. Definities

Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt verstaan onder:

1° buitenbedrijfstelling: alle technische, administratieve en andere handelingen, maatregelen of verrichtingen die nodig zijn om de betrokken installatie(s) te kunnen schrappen van de lijst van geclassificeerde installaties in de zin van de regelgeving betreffende de bescherming tegen ioniserende straling. De ontmanteling is inbegrepen in de buitenbedrijfstelling;

2° wet van 12 juli 2022: de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales;

3° ontmanteling: alle technische, administratieve en andere acties, maatregelen of handelingen, met inbegrip van de overeenstemming met de toepasselijke wetgeving, (i) die deel

des centrales nucléaires, (ii) afin de mettre fin à l'exploitation de toutes les centrales nucléaires, y compris les unités LTO, (iii) par lesquels la ou les centrales nucléaires et les installations et/ou actifs associés sont démontés et toutes les structures, matériaux, composants et équipements sont supprimés et/ou décontaminés, en vue du transfert, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion à long terme des déchets radioactifs qui en résultent, et (iv) par lesquels les installations nucléaires et tous les actifs associés sont libérés des limitations de radiation et ne sont plus soumis aux lois et réglementations sur la protection contre les radiations ionisantes;

4° moment du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: le moment du transfert tel que défini à l'article 8;

5° critères d'acceptation: tous les critères qui doivent être remplis pour que les déchets radioactifs ou le combustible usé concernés soient acceptés par l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies conformément à la législation applicable, en particulier l'article 179, § 2, 4°, alinéa 4, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

6° déchets de catégorie A, déchets de catégorie B, déchets de catégorie C et catégorie combustible usé (ensemble "catégories" et séparément "catégorie"): le paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé tel que réparti entre ces différentes catégories par le Roi et satisfaisant aux critères de transfert contractuels fixés par le Roi;

7° obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: les obligations financières relatives (i) à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé conformes aux critères de transfert contractuels concernant les déchets de catégorie A, les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C, la catégorie combustible usé et (ii) aux sites nucléaires conformes aux critères de transfert contractuels, portant sur les étapes de gestion à partir de la conformité du paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé ou du site nucléaire concerné avec les critères de transfert contractuels pertinents, y compris les coûts ONDRAF inclus, mais à l'exclusion des coûts ONDRAF exclus;

8° coûts ONDRAF inclus: les coûts de l'ONDRAF suivants:

a) Coûts après le transfert des sites pour la partie des sites telle que défini aux articles 22 à 26;

b) Transport des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé des sites nucléaires vers Belgoprocess;

c) Coûts financés par le Fonds à Long Terme;

d) Coûts de recherche et développement relatifs au stockage en couche géologique profonde et en surface (y compris les études de stockabilité);

uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) om de exploitatie van alle kerncentrales, inclusief de LTO-eenheden, te beëindigen, (iii) waarbij de kerncentrale(s) en de bijbehorende installaties en/of activa worden ontmanteld en alle structuren, materialen, onderdelen en apparatuur worden verwijderd en/of gedecontamineerd, met het oog op de overdracht, het hergebruik, de recyclage en het langetermijnbeheer van het resulterende radioactief afval, en (iv) waardoor de nucleaire installaties en alle daarmee verband houdende activa worden vrijgegeven van stralingsbeperkingen en niet langer onderworpen zijn aan de wet- en regelgeving inzake de bescherming tegen ioniserende straling;

4° moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof: het moment van overdracht zoals gedefinieerd in artikel 8;

5° acceptatiecriteria: alle criteria waaraan moet worden voldaan opdat het betrokken radioactief afval of de betrokken verbruikte kernbrandstof door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zou worden geaccepteerd overeenkomstig de toepasselijke wet, met name artikel 179, § 2, 4°, vierde lid van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

6° categorie A-afval, categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof (gezamenlijk "categorieën" en afzonderlijk "categorie"): het pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof zoals door de Koning ingedeeld in deze categorieën en dat voldoet aan de door de Koning bepaalde contractuele overdrachtscriteria;

7° overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: de financiële verplichtingen inzake (i) het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof dat voldoet aan de contractuele overdrachtscriteria met betrekking tot categorie A-afval, categorie B-afval, categorie C-afval, categorie verbruikte kernbrandstof en (ii) de nucleaire sites die voldoen aan de contractuele overdrachtscriteria, met betrekking tot de beheerfasen vanaf dat het pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof of de relevante nucleaire site in overeenstemming is met de relevante contractuele overdrachtscriteria, met inbegrip van de inbegrepen NIRAS-kosten, maar met uitzondering van de uitgesloten NIRAS-kosten;

8° inbegrepen NIRAS-kosten: de volgende kosten van NIRAS:

a) Kosten na de overdracht van de sites voor het deel van de sites zoals gedefinieerd in artikel 20 tot en met artikel 26;

b) Vervoer van de pakketten radioactief afval en van de pakketten verbruikte kernbrandstof van de nucleaire sites naar Belgoprocess;

c) Kosten gefinancierd door het Fonds voor de Lange Termijn;

d) Onderzoeks- en ontwikkelingskosten voor diepe geologische en oppervlakteberging (met inbegrip van studies naar de bergingscapaciteit);

e) Entreposage provisoire, à l'exclusion des coûts liés à l'éventuel nouveau bâtiment d'entreposage pour les conteneurs TSC, tel qu'identifié par le Roi;

f) Études économiques relatives au stockage en couche géologique profonde et en surface et à l'entreposage provisoire des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé;

g) Tous les coûts liés aux déchets historiques de catégorie A, B et C, y compris les coûts "Gelvaten" tels que visés dans le contrat CCHO 2015-0891/00/00 et ses avenants;

h) 50 % des coûts de l'ONDRAF pour le contrôle de la conformité des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé avec les critères de transfert contractuels au moment du transfert opérationnel;

i) Les coûts relatifs au Fonds à Moyen Terme pour le stockage géologique;

j) Coûts liés au Fonds à Moyen Terme pour le stockage en surface jusqu'à un montant de 92 millions d'euros (tout compris; euro 2022, à indexer suivant un taux de 3 %);

9° coûts ONDRAF exclus: tous les coûts autres que les coûts ONDRAF inclus, y compris le solde des coûts dépassant 92 millions d'euros en relation avec le Fonds à Moyen Terme pour le stockage en surface (euro 2022, à indexer suivant un taux de 3 %), et la partie non incluse des coûts de l'ONDRAF pour le contrôle de la conformité des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé avec les critères de transfert contractuels (tous ces coûts restant à charge de l'exploitant nucléaire). Les coûts ONDRAF exclus sont supportés par l'exploitant nucléaire jusqu'à la date de transfert des sites ou jusqu'à la date du transfert opérationnel de l'ensemble des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé, la date la plus tardive étant retenue, et sans préjudice des coûts d'un éventuel appel à la garantie de conditionnement dans les conditions prévues à l'article 10, § 5;

10° déchets de catégorie X: tout type de déchet futur de catégorie A ou de catégorie B (par opposition, entre autres, aux volumes) n'étant pas identifié par le Roi dans la catégorie A ou B;

11° conditionnement: le processus de traitement des déchets radioactifs et du combustible usé conformément aux critères de transfert contractuels;

12° garantie de conditionnement: la garantie pour tout vice non détectable relatif au conditionnement telle que prévue à l'article 3, § 3, troisième alinéa de l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et de matières fissiles;

13° critères de transfert contractuels: les critères tels que définis à l'article 19;

e) Voorlopige opslag, met uitzondering van de kosten van een nieuw opslaggebouw voor TSC-containers zoals geïdentificeerd door de Koning;

f) Economische studies met betrekking tot de diepe berging en oppervlakteberging en de voorlopige opslag van pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

g) Alle kosten in verband met historisch categorie A-afval, categorie B-afval en categorie C-afval, met inbegrip van "Gelvaten" kosten zoals bedoeld in CCHO-contract 2015-0891/00/00 en de wijzigingen daarvan;

h) 50 % van de kosten van NIRAS om te controleren of de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof op het moment van de operationele overdracht aan de contractuele overdrachtscriteria voldoen;

i) Kosten met betrekking tot het Fonds op Middellange Termijn voor geologische berging;

j) Kosten in verband met het Fonds op Middellange Termijn voor oppervlakteberging, tot een bedrag van 92 miljoen euro (alles inbegrepen; euro 2022, te indexeren aan 3 % op jaarbasis);

9° uitgesloten NIRAS-kosten: alle andere kosten dan de inbegrepen NIRAS-kosten, met inbegrip van het saldo van de kosten van meer dan 92 miljoen euro met betrekking tot het Fonds op Middellange Termijn voor oppervlakteberging (euro 2022, te indexeren aan een tarief van 3 %), en het niet-opgenomen deel van de NIRAS-kosten voor de controle van de conformiteit van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria (al deze kosten blijven ten laste van de kernexploitant). De uitgesloten NIRAS-kosten worden gedragen door de kernexploitant tot de datum van overdracht van de sites of tot de datum van operationele overdracht van alle pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, indien die datum later valt, en onverminderd de kosten van een eventueel beroep op de conditioneringsswaarborg onder de voorwaarden van artikel 10, § 5;

10° categorie X-afval: elk type toekomstig categorie A-afval of categorie B-afval (in tegenstelling tot onder andere volumes) niet geïdentificeerd door de Koning in categorie A of B;

11° conditioneren: het proces van het verwerken van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria;

12° conditioneringsswaarborg: de waarborg voor elk niet detecteerbaar gebrek met betrekking tot het conditioneren zoals voorzien in artikel 3, § 3, derde lid van het koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen;

13° contractuele overdrachtscriteria: de criteria zoals gedefinieerd in artikel 19;

14° société contributive: une société contributive telle que définie à l'article 2, 4°, de la loi du 12 juillet 2022;

15° bâtiments d'entreposage à sec: les bâtiments sous permis pour l'entreposage à sec où le combustible utilisé est entreposé en sécurité conformément à toutes les prescriptions applicables;

16° partie Engie: a) l'exploitant nucléaire et/ou toute entité liée à l'exploitant nucléaire, étant entendu que les actes et/ou omissions d'agir de la société anonyme de droit français Engie et/ou de toute entité liée à celle-ci (et/ou de leur personnel) seront attribués de plein droit et de manière irréfragable à l'exploitant nucléaire, et/ou b) tous les membres du personnel de toute entité visée au point a), étant entendu que l'on entend "entités liées" au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) 1606/2002;

17° montants forfaitaires: la signification donnée à l'article 10, § 1^{er};

18° déchets futurs de catégorie A, déchets futurs de catégorie B et déchets futurs de catégorie C: tous les paquets de déchets radioactifs de la catégorie concernée qui ne doivent pas être considérés comme des déchets historiques de catégorie A, des déchets historiques de catégorie B ou des déchets historiques de catégorie C;

19° déchets historiques de catégorie A, déchets historiques de catégorie B ou déchets historiques de catégorie C: tous les paquets de déchets radioactifs de la catégorie concernée produits et conditionnés avant le 1^{er} janvier 2022 (i) qui ont déjà été transférés et entreposés physiquement dans les installations de la société anonyme Belgoprocess ou (ii) qui sont des paquets de déchets radioactifs sur les sites nucléaires tels qu'identifiés par le Roi;

20° entreposage provisoire: l'entreposage provisoire à long terme de paquets déchets radioactifs ou de combustible utilisé après la conformité des paquets concernés aux critères de transfert contractuels et le transfert opérationnel dans une installation en vue de les stocker ultérieurement;

21° date de désactivation légale: les dates suivantes:

- a) pour Doel 1: 15 février 2025;
- b) pour Doel 2: 1^{er} décembre 2025;
- c) pour Doel 3: 1^{er} octobre 2022;
- d) pour Doel 4: 1^{er} juillet 2025;
- e) pour Tihange 1: 1^{er} octobre 2025;
- f) pour Tihange 2: 1^{er} février 2023;
- g) pour Tihange 3: 1^{er} septembre 2025;

14° bijdragende vennootschap: een bijdragende vennootschap zoals gedefinieerd in artikel 2, 4° van de wet van 12 juli 2022;

15° droge opslag gebouwen: de gebouwen met vergunning voor droge opslag waar verbruikte kernbrandstof veilig wordt opgeslagen in overeenstemming met alle toepasselijke voorschriften;

16° Engie partij: a) de kernexploitant en/of elke entiteit die verbonden is met de kernexploitant, met dien verstande dat handelingen en/of het nalaten te handelen van de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie en/of elke entiteit die daarmee verbonden is (en/of van hun personeel) van rechtswege en onweerlegbaar zullen worden toegeschreven aan de kernexploitant, en/of b) alle leden van het personeel van elke entiteit waarnaar onder a) wordt verwezen, en met dien verstande dat "verbonden entiteiten" worden gedefinieerd in de zin van de internationale boekhoudnormen die zijn goedgekeurd overeenkomstig Verordening (EG) 1606/2002;

17° forfaitaire bedragen: de betekenis zoals bepaald in artikel 10, § 1;

18° toekomstig categorie A-afval, toekomstig categorie B-afval en toekomstig categorie C-afval: alle pakketten radioactief afval van de betreffende categorie die niet als historisch categorie A-afval, historisch categorie B-afval of historisch categorie C-afval moeten worden beschouwd;

19° historische categorie A-afval, historisch categorie B-afval of historisch categorie C-afval: alle pakketten radioactief afval van de betrokken categorie geproduceerd en geconditioneerd vóór 1 januari 2022 (i) die reeds zijn overgedragen naar en fysiek opgeslagen in de installaties van de naamloze vennootschap Belgoprocess of (ii) die pakketten radioactief afval zijn op de nucleaire sites die door de Koning zijn geïdentificeerd;

20° voorlopige opslag: de langdurige voorlopige opslag van pakketten radioactief afval of verbruikte kernbrandstof na de overeenstemming van de betrokken pakketten met de contractuele overdrachtscriteria en de operationele overdracht in een installatie met de bedoeling deze later te bergen;

21° wettelijke deactiveringsdatum: de volgende data:

- a) voor Doel 1: 15 februari 2025;
- b) voor Doel 2: 1 december 2025;
- c) voor Doel 3: 1 oktober 2022;
- d) voor Doel 4: 1 juli 2025;
- e) voor Tihange 1: 1 oktober 2025;
- f) voor Tihange 2: 1 februari 2023;
- g) voor Tihange 3: 1 september 2025;

22° déchets LTO et combustible usé LTO: tout déchet radioactif et tout combustible usé produits par l'exploitation des unités LTO après la date de désactivation légale de l'unité LTO concernée et jusqu'à la fin du LTO de l'unité LTO concernée, y compris les équipements remplacés, mais à l'exclusion des déchets radioactifs produits par le démantèlement et le déclasserement;

23° site nucléaire:

a) tous les terrains, installations, bâtiments, équipements, structures et biens connexes situés à l'avenue de l'Industrie 1 à 4500 Huy (Tihange), si et dans la mesure où ils sont la propriété de l'exploitant nucléaire, d'une société contributive, ou de tout autre copropriétaire des centrales nucléaires; ou

b) tous les terrains, installations, bâtiments, équipements, constructions et biens connexes situés à Haven 1800, Scheldemolenstraat, à 9130 Doel, si et dans la mesure où ils sont la propriété de l'exploitant nucléaire ou de la société anonyme Luminus, ou de tout autre copropriétaire des centrales nucléaires;

tous deux délimités suivant le périmètre externe notifié le 9 février 2016 à l'autorité fédérale en application de la loi du 22 juillet 1985 sur la responsabilité civile dans le domaine de l'énergie nucléaire;

24° déchet radioactif: toute matière radioactive liée à et/ou produite par et/ou provenant de toutes les centrales nucléaires, y compris la matière radioactive produite par le déclasserement et le démantèlement, pour laquelle aucune utilisation ultérieure n'est prévue ou recherchée par l'État ou par une personne physique ou morale dont la décision est acceptée par l'État ou par toute loi applicable, et qui est en outre considérée comme déchet radioactif par l'Agence fédérale du Contrôle nucléaire sur la base d'une disposition légale ou réglementaire;

25° obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: tous les coûts financiers historiques, existants ou futurs, relatifs à la production, à la garde et/ou à la propriété de déchets radioactifs et de combustible usé, en ce compris les obligations résultant de toute loi ou réglementation existante ou future, y compris, mais sans s'y limiter, l'article 179 de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et de matières fissiles, du contrat pour l'enlèvement des déchets radioactifs ou de toute autre obligation relative à la production, à la garde ou à la propriété des déchets radioactifs et du combustible usé ou du financement des tâches ou missions de l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies;

26° paquet de déchets radioactifs: déchets radioactifs qui sont conformes et qui satisfont aux critères de transfert contractuels applicables à ce type de déchets radioactifs;

22° LTO-afval en LTO-verbruikte kernbrandstof: al het radioactief afval en al de verbruikte kernbrandstof geproduceerd door de exploitatie van de LTO-eenheden na de wettelijke deactiveringsdatum en tot het einde van de LTO van de betrokken LTO-eenheid, met inbegrip van vervangen uitrustingen, maar met uitsluiting van het radioactief afval geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en ontmanteling;

23° nucleaire site:

a) alle terreinen, installaties, gebouwen, uitrustingen, structuren en aanverwante goederen gelegen aan de Industrielaan 1 te 4500 Huy (Tihange) indien en in de mate dat ze in eigendom zijn van de kernexploitant, van een bijdragende vennootschap, of van enige andere mede-eigenaar van de kerncentrales; of

b) alle terreinen, installaties, gebouwen, uitrustingen, constructies en aanverwante goederen gelegen aan de Haven 1800, Scheldemolenstraat, te 9130 Doel indien en in de mate dat ze in eigendom zijn van de kernexploitant, de naamloze vennootschap Luminus, of enige andere mede-eigenaar van de kerncentrales;

beide afgebakend volgens de externe perimeter meegedeeld op 9 februari 2016 aan de Federale overheid overeenkomstig de wet van 22 juli 1985 betreffende de wettelijke aansprakelijkheid op het gebied van kernenergie;

24° radioactief afval: elk radioactief materiaal met betrekking tot en/of geproduceerd door en/of voortkomend uit alle kerncentrales, met inbegrip van radioactief materiaal geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en ontmanteling, waarvoor geen verder gebruik is gepland of naar wordt gestreefd door de Staat of door een rechtspersoon of natuurlijke persoon wiens beslissing door de Staat of enige toepasselijke wet wordt aanvaard, en dat daarenboven door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle als radioactief afval wordt beschouwd op basis van een wettelijke of reglementaire bepaling;

25° financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: alle historische, bestaande of toekomstige financiële kosten met betrekking tot de productie, het in bewaring houden en/of de eigendom van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, met inbegrip van de verplichtingen voortvloeiend uit elke bestaande of toekomstige wet of reglementering, met inbegrip van, maar niet beperkt tot, artikel 179 van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, het koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen, uit het contract voor de ophaling van radioactief afval of enige andere verplichting met betrekking tot de productie, de bewaring of de eigendom van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof of de financiering van taken of opdrachten van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen;

26° pakket radioactief afval: radioactief afval dat in overeenstemming is met en voldoet aan de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria voor dat type radioactief afval;

27° transfert du site nucléaire: le transfert du site nucléaire tel que défini aux articles 22 à 26;

28° date de transfert du site nucléaire: date de transfert du site nucléaire telle que définie à l'article 22;

29° combustible utilisé: combustible irradié dans le cœur d'un réacteur et qui en a été définitivement retiré; le combustible utilisé peut soit être considéré comme une ressource valorisable qui peut être réutilisée ou retraitée, soit être évacué s'il est considéré comme un déchet radioactif;

30° paquet de combustible utilisé: combustible utilisé qui a été conditionné et qui est conforme et satisfait aux critères de transfert contractuels applicables;

31° indemnité d'ajustement de volume: indemnité d'ajustement de volume telle que définie aux articles 16 à 18.

32° crédit de volume: le crédit de volume tel que défini à l'article 11;

33° Fonds à long terme: le fonds pour le financement des missions à long terme de l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies, tel que prévu à l'article 179, § 2, 11°, quatrième alinéa de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980,

34° Fonds à moyen terme: le fonds tel que prévu à l'article 179, § 2, 11°, alinéa 7, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

35° entreposage à court terme: entreposage à court terme sur les sites nucléaires avant le transfert opérationnel de paquets de combustible utilisé ou de déchets nucléaires et la conformité des paquets concernés aux critères de transfert contractuels, en vue de leur retrait ultérieur pour entreposage provisoire ou stockage;

36° Hedera: l'organisme de droit public avec personnalité juridique appelé "Hedera", tel que visé dans la loi du [●] portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public chargé d'assumer la responsabilité financière de certains engagements liés à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé.

37° transfert opérationnel: la prise en charge et le transfert de propriété à l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies à partir du constat par celui-ci de la conformité d'un paquet de déchets radioactifs ou d'un paquet de combustible utilisé aux critères de transfert contractuels.

27° overdracht van de nucleaire site: overdracht van de nucleaire site zoals gedefinieerd in artikel 22 tot en met artikel 26;

28° datum van overdracht van de nucleaire site: datum van overdracht van de nucleaire site zoals bedoeld in artikel 22;

29° verbruikte kernbrandstof: kernbrandstof die is bestraald in de kern van een reactor en permanent is verwijderd; de verbruikte kernbrandstof kan worden beschouwd als een terugwinbare grondstof die kan worden hergebruikt of opgewerkt, of kan worden verwijderd als ze als radioactief afval wordt beschouwd;

30° pakket verbruikte kernbrandstof: verbruikte kernbrandstof die is geconditioneerd en die in overeenstemming is met en voldoet aan de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria;

31° volumeaanpassingsvergoeding: de volumeaanpassingsvergoeding zoals gedefinieerd in artikel 16 tot en met artikel 18;

32° volumekrediet: het volumekrediet zoals gedefinieerd in artikel 11;

33° Fonds op lange termijn: het fonds voor de financiering van de opdrachten op lange termijn van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, zoals bepaald in artikel 179, § 2, 11°, vierde lid, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

34° Fonds op middellange termijn: het fonds zoals bepaald in artikel 179, § 2, 11°, zevende lid, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

35° kortetermijnopslag: kortetermijnopslag op nucleaire sites vóór de operationele overdracht van pakketten verbruikte kernbrandstof of radioactief afval en de overeenstemming van de betrokken pakketten met de contractuele overdrachtscriteria, met het oog op de latere verwijdering ervan voor voorlopige opslag of berging;

36° Hedera: de publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid "Hedera", bedoeld in de wet van [●] tot oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling belast met de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verbintenissen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

37° operationele overdracht: de tenlasteneming en de eigendomsoverdracht aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zodra deze heeft vastgesteld dat een pakket radioactief afval of een pakket verbruikte kernbrandstof voldoet aan de contractuele overdrachtscriteria.

Section 2. – CONDITIONS D'OCTROI DU TRANSFERT DES OBLIGATIONS FINANCIÈRES TRANSFÉRÉES RELATIVES À LA GESTION DES DÉCHETS RADIOACTIFS ET DU COMBUSTIBLE USÉ

Art. 5. Définitions

Pour l'application des articles 6 à 8, il y a lieu d'entendre par:

1° négligence grave caractérisée: tout acte significatif et/ou toute omission d'agir significative qu'aucun exploitant nucléaire raisonnable et prudent n'aurait manifestement pas commis dans les mêmes circonstances, compte tenu, entre autres, des éléments suivants:

- a) les lois et réglementations applicables;
- b) les considérations relatives à la sécurité et à la sûreté et les considérations techniques applicables;
- c) l'âge et l'état des unités LTO;
- d) le fait que tous les actes et/ou omissions d'agir réalisés ou survenus jusqu'au 9 janvier 2023 ont été accomplis par l'exploitant nucléaire en l'absence d'un scénario LTO; et
- e) des circonstances imprévisibles imputables à un tiers, y compris d'éventuels sous-traitants, ou des circonstances externes, c'est-à-dire des circonstances non imputables à une partie Engie, et dans tous les cas si ces circonstances ne sont pas imputables à une partie Engie et échappent au contrôle raisonnable de la partie Engie concernée. Ces circonstances imprévisibles comprennent la violation par l'État ou toute autre autorité compétente d'obligations découlant de tout document de transaction dans le cadre du redémarrage LTO des deux unités LTO ou de la réglementation applicable;

2° négligence grave: toute action significative et/ou omission d'agir significative qu'un exploitant nucléaire raisonnable et prudent n'aurait manifestement pas commise dans les mêmes circonstances, compte tenu, entre autres, des éléments suivants:

- a) les lois et réglementations applicables;
- b) les considérations relatives à la sécurité et à la sûreté et les considérations techniques applicables;
- c) l'âge et l'état des unités LTO;
- d) le fait que tous les actes et/ou omissions d'agir réalisés ou survenus jusqu'au 9 janvier 2023 ont été accomplis par l'exploitant nucléaire en l'absence d'un scénario LTO; et
- e) des circonstances imprévisibles imputables à un tiers, y compris d'éventuels sous-traitants, ou des circonstances externes, c'est-à-dire des circonstances non imputables à une partie Engie, et dans tous les cas si ces circonstances ne sont

Afdeling 2. – VOORWAARDEN VOOR HET VERLENEN VAN DE OVERDRACHT VAN DE OVERGEDRAGEN FINANCIËLE VERPLICHTINGEN INZAKE HET BEHEER VAN RADIOACTIEF AFVAL EN VERBRUIKTE KERNBRANDSTOF

Art. 5. Definities

Voor de toepassing van artikel 6 tot en met artikel 8 wordt verstaan onder:

1° gekarakteriseerde grove nalatigheid: elke wezenlijke handeling en/of elk wezenlijk nalaten om te handelen die/dat kennelijk geen enkele redelijke en voorzichtige kernexploitant in dezelfde omstandigheden zou hebben begaan, rekening houdend met onder andere:

- a) de toepasselijke wet- en regelgeving;
- b) de toepasselijke veiligheids- en beveiligingsoverwegingen en technische overwegingen;
- c) de ouderdom en staat van de LTO-eenheden;
- d) het feit dat alle handelingen en/of het nalaten om te handelen verricht dan wel geschied tot 9 januari 2023 werden genomen door de kernexploitant in afwezigheid van een LTO-scenario; en
- e) onvoorzienbare omstandigheden die te wijten zijn aan een derde, met inbegrip van eventuele onderaannemers, of aan externe omstandigheden met andere woorden omstandigheden die niet zijn toe te rekenen aan een Engie partij, en in alle gevallen indien deze omstandigheden niet te wijten zijn aan een Engie partij en buiten de redelijke controle van de relevante Engie partij vallen. Dergelijke onvoorzienbare omstandigheden omvatten de schending door de Staat of enige andere bevoegde autoriteiten van verplichtingen onder enige transactiedocumenten in het kader van de LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden of van de toepasselijke regelgeving;

2° grove nalatigheid: elke wezenlijke handeling en/of elk wezenlijk nalaten om te handelen die/dat een redelijke en voorzichtige kernexploitant in dezelfde omstandigheden duidelijk niet zou hebben begaan, rekening houdend met onder andere:

- a) de toepasselijke wet- en regelgeving;
- b) de toepasselijke veiligheids- en beveiligingsoverwegingen en technische overwegingen;
- c) de ouderdom en staat van de LTO-eenheden;
- d) het feit dat alle handelingen en/of het nalaten om te handelen verricht dan wel geschied tot 9 januari 2023 werden genomen door de kernexploitant in afwezigheid van een LTO-scenario; en
- e) onvoorzienbare omstandigheden die te wijten zijn aan een derde, met inbegrip van eventuele onderaannemers, of externe omstandigheden met andere woorden omstandigheden die niet zijn toe te rekenen aan een Engie partij, en

pas imputables à une partie Engie et échappent au contrôle raisonnable de la partie Engie concernée. Ces circonstances imprévisibles comprennent la violation par l'État ou toute autre autorité compétente d'obligations découlant de tout document de transaction dans le cadre du redémarrage LTO des deux unités LTO ou de la réglementation applicable;

3° faute intentionnelle: négligence grave lorsque la partie Engie concernée a manifestement agi avec l'intention de commettre cette négligence grave.

4° libération des actifs non européens de l'exploitant nucléaire: ensemble des opérations à la date du closing tels que définies dans les documents de transaction afin (i) de transférer les actifs non européens de l'exploitant nucléaire à des sociétés liées non contrôlées de l'exploitant nucléaire et (ii) d'utiliser et distribuer les fonds y afférents.

Art. 6. Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des aux déchets de catégorie B, déchets de catégorie C et catégorie combustible usé

§ 1^{er}. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C et la catégorie combustible usé sont à la charge de Hedera à partir de et à condition du closing et du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}.

§ 2. Le transfert des obligations financières transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C et la catégorie combustible est réputé n'avoir jamais existé si, dans une décision judiciaire ou arbitrale passée en force de chose jugée qui n'est plus susceptible d'un recours ordinaire ou extraordinaire et qui a été rendue dans le cadre d'une procédure initiée par l'État ou par Hedera contre l'exploitant nucléaire, il est constaté:

a) que la date de redémarrage LTO n'a pas été atteinte pour l'une ou les deux unités LTO au plus tard le 1^{er} novembre 2027 et que l'absence de redémarrage LTO pour l'une ou les deux unités LTO au plus tard à cette date a été causée par (i) une décision volontaire d'arrêter, de ne pas poursuivre et/ou de ne pas exécuter le LTO, sauf en raison de modifications substantielles, et/ou (ii) par une faute intentionnelle de la part d'une partie Engie.

Pour l'application du présent article, on entend par "modification substantielle": une modification qui remplit toutes les conditions suivantes: (i) la modification rend le LTO excessivement onéreux, y compris pour des raisons techniques et/ou opérationnelles et/ou pour des motifs de sécurité raisonnablement irréalisables, qui ne peuvent pas être attendus d'un exploitant raisonnable et prudent; et (ii) le changement n'est pas imputable à une partie Engie; et/ou

in alle gevallen indien deze omstandigheden niet te wijten aan een Engie partij en buiten de redelijke controle van de relevante Engie partij vallen. Dergelijke onvoorzienbare omstandigheden omvatten de schending door de Staat of enige andere bevoegde autoriteiten van verplichtingen onder enige transactiedocumenten in het kader van de LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden of toepasselijke regelgeving;

3° opzettelijk wangedrag: grove nalatigheid waarbij de betreffende Engie partij aantoonbaar heeft gehandeld met de intentie om deze grove nalatigheid te plegen.

4° de vrijgave van de niet-Europese activa van de kernexploitant: alle operaties op de datum van closing zoals gedefinieerd in de transactiedocumenten met het oog op (i) het overdragen van de niet-Europese activa van de kernexploitant aan de verbonden ondernemingen waarover de kernexploitant geen controle uitoefent, en (ii) het gebruik en het verdelen van de gerelateerde fondsen.

Art. 6. Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof

§ 1. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en van de categorie verbruikte kernbrandstof komen ten laste van Hedera bij en op voorwaarde van de closing en de betaling van de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10, § 1.

§ 2. De overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en de categorie verbruikte kernbrandstof wordt geacht nooit te hebben bestaan indien, in een in kracht van gewijsde gegane rechterlijke of arbitrale beslissing waartegen geen gewoon of buitengewoon beroep meer openstaat en die is uitgesproken in het kader van een procedure die door de Staat of door Hedera is ingeleid tegen de kernexploitant, wordt vastgesteld dat:

a) de LTO-doorstartdatum niet werd bereikt voor één of beide LTO-eenheden uiterlijk op 1 november 2027 en het uitblijven van de LTO-doorstart voor één of beide LTO-eenheden uiterlijk op die datum werd veroorzaakt door (i) een vrijwillige beslissing om de LTO stop te zetten, niet verder te zetten en/of uit te voeren, behalve omwille van wezenlijke wijzigingen, en/of (ii) opzettelijk wangedrag door een Engie partij.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder "wezenlijke wijziging" verstaan: een wijziging die aan alle onderstaande voorwaarden voldoet: (i) de wijziging maakt de LTO buitensporig bezwarend, inclusief om technische en/of operationele redenen en/of om veiligheidsredenen redelijkerwijs onhaalbaar, zodat dit niet kan worden verwacht van een redelijke en voorzichtige exploitant; (ii) de wijziging is niet te wijten aan enige Engie partij; en/of

a) qu'à tout moment entre le closing et la fin prévue de la période d'exploitation des unités LTO, il ne peut y avoir de LTO pour des raisons techniques et/ou opérationnelles et/ou de sécurité et que cela est uniquement ou principalement dû à une négligence grave caractérisée de la part de toute partie Engie.

L'État ou Hedera supporte la charge et le risque de la preuve dans cette procédure, étant entendu que les parties concernées, y compris l'État, Hedera, l'exploitant nucléaire et la société mère de l'exploitant nucléaire, sont tenues de collaborer à la procédure et d'assurer la transparence et que des droits d'audit seront accordés aux parties concernées.

§ 3. Si l'État a connaissance d'une circonstance qu'il considère comme une circonstance visée au paragraphe 2, a) et/ou b), il en informe l'exploitant nucléaire et la société mère de l'exploitant nucléaire aussi vite que possible avec, si cela est raisonnablement possible, une période de remédiation raisonnable, sans que cela ne constitue une condition dans le cadre du présent article 6.

§ 4. Dès le paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, l'exploitant nucléaire peut procéder à la libération de ses actifs non européens.

§ 5. La libération des actifs non européens ne relève pas du champ d'application de la loi du 12 juillet 2022.

Art. 7. Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées liées aux déchets de catégorie A

§ 1^{er}. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A sont à charge de Hedera à partir de et à condition de la date de redémarrage LTO des deux unités LTO et du paiement du montant forfaitaire visé à l'article 10, § 1^{er}.

§ 2. Si la date de redémarrage LTO de l'une des deux unités LTO n'est pas intervenue avant le 1^{er} novembre 2027, le transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A ne peut être accordé que si, dans une décision judiciaire ou arbitrale passée en force de chose jugée qui n'est plus susceptible d'un recours ordinaire ou extraordinaire et qui a été rendue dans le cadre d'une procédure initiée par l'exploitant nucléaire contre l'État ou Hedera, il est constaté que cette absence de redémarrage LTO n'a pas été causée par une négligence grave d'une partie Engie. L'exploitant nucléaire supporte la charge de la preuve et le risque y afférent.

Si l'État a connaissance d'une circonstance qu'il considère comme une circonstance visée à l'alinéa 1^{er}, il en informe promptement l'exploitant nucléaire et la société anonyme de droit français Engie en aménageant, si cela est raisonnablement possible, une période de remédiation raisonnable.

b) er op om het even welk ogenblik vanaf de closing tot het voorziene einde van de exploitatie periode van de LTO-eenheden, geen LTO kan zijn om technische en/of operationele redenen en/of veiligheidsredenen en dat dit uitsluitend of hoofdzakelijk te wijten is aan een gekarakteriseerde grove nalatigheid door om het even welke Engie partij.

De Staat of Hedera draagt in deze procedure de bewijslast en het bewijsrisico, met dien verstande dat de relevante partijen, met inbegrip van de Staat, Hedera, de kernexploitant en de moedermaatschappij van de kernexploitant verplicht zijn om aan de procedure mee te werken en transparantie te verschaffen en dat voor de relevante partijen in auditrechten zal worden voorzien.

§ 3. Indien de Staat op de hoogte is van een omstandigheid die zij beschouwt als een omstandigheid zoals bedoeld onder paragraaf 2, a) en/of b), zal zij de kernexploitant en de moedermaatschappij van de kernexploitant hiervan zo snel mogelijk op de hoogte brengen met, indien redelijkerwijs mogelijk, een redelijke herstelperiode, zonder dat dit als een voorwaarde zal gelden in het kader van het bepaalde in dit artikel 6.

§ 4. Zodra de in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen zijn betaald, kan de kernexploitant zijn niet-Europese activa vrijgeven.

§ 5. De vrijgave van niet-Europese activa valt niet binnen het toepassingsgebied van de wet van 12 juli 2022.

Art. 7. Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen categorie A-afval

§ 1. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie A-afval komen ten laste van Hedera op het moment van en op voorwaarde van de LTO-doorstartdatum van beide LTO-eenheden en de betaling van het forfaitaire bedrag bedoeld in artikel 10, § 1.

§ 2. Indien de LTO-doorstartdatum met betrekking tot één van beide LTO-eenheden niet heeft plaatsgevonden voor 1 november 2027, kan de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie A-afval enkel worden verleend indien, in een in kracht van gewijsde gegane rechterlijke of arbitrale beslissing waartegen geen gewoon of buitengewoon beroep meer mogelijk is en die is uitgesproken in het kader van een procedure die door de kernexploitant is ingeleid tegen de Staat of Hedera, wordt vastgesteld dat deze afwezigheid van LTO-doorstart niet werd veroorzaakt door een grove nalatigheid van enige Engie partij. De kernexploitant draagt de bewijslast en het risico daarvan.

Indien de Staat op de hoogte is van een omstandigheid die zij beschouwt als een omstandigheid zoals hierboven in het eerste lid uiteengezet, zal zij prompt de kernexploitant en de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie hiervan in kennis stellen met verlening van, indien redelijkerwijs mogelijk, een redelijke herstelt termijn.

Art. 8. Moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Dès réception du paiement intégral du montant forfaitaire pertinent, tel que défini à l'article 10, § 1^{er}, qui constitue le moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, et sans préjudice de la possibilité que le transfert soit considéré comme n'ayant jamais existé en application des articles 6 et 7, l'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire, et les sociétés contributives seront automatiquement déchargés de façon complète et définitive, avec effet immédiat à compter du moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé et sans qu'aucune autre action ne soit nécessaire, des obligations financières transférées correspondantes pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

L'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire et les sociétés contributives ne seront plus tenus, à compter du moment de transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, de traiter avec la Commission des provisions nucléaires instituée par la loi du 12 juillet 2022, ni, pour les aspects financiers, avec l'Organisme national des déchets radioactifs institué par la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 en ce qui concerne les obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

Section 3. – MODALITÉS DE TRANSFERT DES OBLIGATIONS FINANCIÈRES TRANSFÉRÉES RELATIVES À LA GESTION DES DÉCHETS RADIOACTIFS ET DU COMBUSTIBLE USÉ

Sous-section 1^{re} – OBLIGATIONS FINANCIÈRES TRANSFÉRÉES RELATIVES AUX DÉCHETS RADIOACTIFS ET AU COMBUSTIBLE USÉ ET DÉTERMINATION ET PAIEMENT DES MONTANTS FORFAITAIRES

Art. 9. Sous réserve des dispositions de la présente loi et sans préjudice de l'article 10 et de la responsabilité d'autres entités comme les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire assume toutes les obligations financières relatives aux déchets radioactifs et au combustible usé, y compris la mise en conformité de tous les déchets radioactifs et du combustible usé avec les critères de transport contractuels et les coûts ONDRAF exclus.

Art. 10. § 1^{er}. La responsabilité financière des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est transférée à Hedera, sous réserve et sans préjudice des indemnités d'ajustement de volume et de la présente section 3 et à condition du paiement intégral des montants forfaitaires suivants à Hedera:

Art. 8. Moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof

Na ontvangst van de volledige betaling van het relevante forfaitaire bedrag, zoals gedefinieerd in artikel 10, § 1, dewelke het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof vormt, en onverminderd de mogelijkheid dat de overdracht geacht kan worden nooit te hebben bestaan overeenkomstig de artikelen 6 en 7, zullen de kernexploitant, de kernprovisievennootschap, en de bijdragende vennootschappen automatisch volledig en definitief worden ontheven, met onmiddellijke ingang vanaf het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof en zonder dat verdere actie is vereist, van de gerelateerde overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

De kernexploitant, de kernprovisievennootschap en de bijdragende vennootschappen zijn niet langer verplicht om, vanaf het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof, te handelen met de Commissie voor nucleaire voorzieningen opgericht door de wet van 12 juli 2022, noch, voor de financiële aspecten, met de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen opgericht door de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof.

Afdeling 3. – MODALITEITEN VOOR DE OVERDRACHT VAN DE OVERGEDRAGEN FINANCIËLE VERPLICHTINGEN INZAKE HET BEHEER VAN RADIOACTIEF AFVAL EN VERBRUIKTE KERBRANDSTOF

Onderafdeling 1 – OVERGEDRAGEN FINANCIËLE VERPLICHTINGEN INZAKE RADIOACTIEF AFVAL EN VERBRUIKTE KERBRANDSTOF EN VASTELLING EN BETALING VAN DE FORFAITAIRE BEDRAGEN

Art. 9. Behoudens de bepalingen van deze wet en zonder afbreuk te doen aan artikel 10 en de aansprakelijkheid van andere entiteiten zoals de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap, neemt de kernexploitant alle financiële verplichtingen met betrekking tot radioactief afval en verbruikte kernbrandstof op zich, met inbegrip van het in overeenstemming brengen van al het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria en de uitgesloten NIRAS-kosten.

Art. 10. § 1. De financiële verantwoordelijkheid voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof wordt overgedragen aan Hedera, onder voorbehoud van en onverminderd de volumeaanpassingsvergoeding en deze afdeling 3 en op voorwaarde van volledige betaling van de volgende forfaitaire bedragen Hedera:

1° déchets de catégorie A: 3.500.000.000 EUR (valeur au 31 décembre 2022) indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata temporis* pour une année incomplète et diminués de tous les coûts ONDRAF inclus payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour les déchets de la catégorie A, le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie A est payé;

1° déchets de catégorie B: 1.000.000.000 EUR (valeur au 31 décembre 2022), indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata temporis* pour une année incomplète et diminués des coûts ONDRAF inclus payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour les déchets de catégorie B, le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie B est payé;

2° déchets de catégorie C et catégorie combustible utilisé: 10.500.000.000 euros (valeur au 31 décembre 2022), indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata temporis* pour une année incomplète et diminués des éventuels coûts ONDRAF comptabilisés payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour les déchets de catégorie C et la catégorie combustible utilisé, le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie C et le combustible utilisé est payé.

L'exploitant nucléaire et les sociétés contributives sont, sauf dans le cas visé à l'article 6, § 2, après le paiement des montants forfaitaires visé à l'alinéa 1^{er}, libérés des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour la catégorie concernée et n'en sont plus financièrement responsables, sans préjudice de la responsabilité opérationnelle continue de l'exploitant nucléaire. Toutes les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé sont à la charge de Hedera.

Toute augmentation des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé qui interviendrait après le moment de transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé est supportée par Hedera, y compris les augmentations des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé qui interviendraient avant la conformité des déchets radioactifs et du combustible utilisé concernés avec les critères de transfert contractuels.

1° catégorie A-afval: 3.500.000.000 EUR (met waarde per 31 december 2022) geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar of *pro rata temporis* voor een onvolledig jaar en verminderd met alle inbegrepen NIRAS-kosten betaald door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie A-afval, allemaal tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie A-afval is betaald;

1° catégorie B-afval: 1.000.000.000 EUR (met waarde per 31 december 2022), geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar (of *pro rata temporis* voor een onvolledig jaar) en verminderd met de inbegrepen NIRAS-kosten die door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zijn betaald met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie B-afval, en dit alles tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie B-afval is betaald;

2° catégorie C-afval en catégorie verbruikte kernbrandstof: 10.500.000.000 euro (met waarde per 31 december 2022), geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar of *pro rata temporis* voor een onvolledig jaar en verminderd met eventuele opgenomen NIRAS-kosten betaald door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof, allemaal tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof is betaald.

De kernexploitant en de bijdragende vennootschappen worden, behalve in het geval bedoeld in artikel 6, § 2, na betaling van de forfaitaire bedragen zoals bepaald in het eerste lid vrijgesteld van en zijn niet langer financieel verantwoordelijk voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor de desbetreffende categorie, zonder afbreuk te doen aan de voortdurende operationele verantwoordelijkheid van de kernexploitant. Alle overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof komen ten laste van Hedera.

Elke verhoging van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die zich voordoet na het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof wordt gedragen door Hedera, met inbegrip van verhogingen van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die zich voordoen voordat het relevante radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof aan de contractuele overdrachtscriteria voldoen.

Par dérogation à l'article 179, §§ 1^{er} et 2, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, seuls les coûts ONDRAF inclus ne sont pas mis à charge des sociétés concernées.

Par dérogation à l'article 179, § 2, 4° et 6°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, les informations dont l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies est chargé de la collecte et de l'évaluation pour le transfert opérationnel des paquets de déchets historiques de catégorie A, B et C, et des paquets de combustible usé se limitent aux informations requises au titre des critères de transfert contractuels applicables à ces paquets.

§ 2. L'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies est responsable du transport des paquets de déchets radioactifs transférés et de combustible usé transférés depuis les sites nucléaires ou depuis tout autre lieu de conditionnement des paquets concernés situé en Belgique, dès leur conformité aux critères de transfert contractuels.

Le transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé conformes aux critères de transfert contractuels qui leur sont applicables est assuré par l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies, avec transfert de propriété, indépendamment de la conformité ou non de ces paquets: a) aux critères d'acceptation actuels ou futurs applicables à une quelconque étape de gestion de ces paquets, b) aux règles générales et au système d'acceptation établis en application de l'article 179, § 2, 4° et 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, c) aux autorisations pour les installations de stockage délivrées par les autorités compétentes en vertu de la loi du 15 avril 1994 relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants.

Le Roi détermine les conditions auxquelles l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies pourra agréer les équipements destinés à l'entreposage, au traitement et au conditionnement de déchets radioactifs présentés pour transfert à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies en application du présent article ainsi que les modalités de recours.

§ 3. Des critères autres que les critères de transfert contractuels, liés à une étape de gestion postérieure au transfert opérationnel des paquets, ne peuvent pas être imposés à l'occasion des opérations de mise en conformité de paquets aux critères de transfert contractuels, en ce compris dans le cadre du transport ou du conditionnement.

La conformité des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé aux critères de transfert contractuels est réputée emporter la conformité de ces paquets aux critères d'acceptation pour l'entreposage provisoire.

L'exploitant nucléaire réalise le conditionnement des déchets radioactifs et de combustible usé pour la mise en conformité

In afwijking van artikel 179, §§ 1 en 2 van de wet van 8 augustus 1980 houdende begrotingsvoorstel 1979-1980 worden enkel de NIRAS-kosten niet aangerekend aan de betrokken vennootschappen.

In afwijking van artikel 179, § 2, 4° en 6°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 wordt de informatie die de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen moet verzamelen en evalueren voor de operationele overdracht van pakketten historische afval van de categorieën A, B en C en van pakketten verbruikte kernbrandstof, beperkt tot de informatie die vereist is volgens de contractuele overdrachtscriteria die op deze pakketten van toepassing zijn.

§ 2. De Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen is verantwoordelijk voor het transport van de overgedragen pakketten radioactief afval en de overgedragen verbruikte kernbrandstof van de nucleaire sites of van elke andere plaats van conditionering van de betrokken pakketten in België, zodra ze voldoen aan de contractuele overdrachtscriteria.

De operationele overdracht van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming met de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria wordt verzorgd door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, met overdracht van de eigendom, ongeacht of deze pakketten al dan niet voldoen aan a) de huidige of toekomstige aanvaardingscriteria die van toepassing zijn op elke beheerfase van deze pakketten, b) de algemene regels en het acceptatiesysteem vastgesteld in uitvoering van artikel 179, § 2, 4° en 8° van de wet van 8 augustus 1980 houdende de budgettaire voorstellen 1979-1980, c) de toelatingen voor de bergingsinstallaties verleend door de bevoegde overheden overeenkomstig de wet van 15 april 1994 betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortspruitende gevaren.

De Koning bepaalt de voorwaarden waaronder de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen de uitrustingen bestemd voor de opslag, verwerking en conditionering van radioactief afval dat voor overdracht aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen overeenkomstig dit artikel wordt aangeboden, kan erkennen evenals de voorwaarden van verhaal.

§ 3. Andere criteria dan de contractuele overdrachtscriteria, die verband houden met een beheerfase volgend op de operationele overdracht van de pakketten, mogen niet worden opgelegd in het kader van werkzaamheden om pakketten in overeenstemming te brengen met de contractuele overdrachtscriteria, ook niet tijdens het vervoer of de conditionering.

De overeenstemming van de pakketten van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria wordt geacht in te houden dat deze pakketten voldoen aan de acceptatiecriteria voor voorlopige opslag.

De kernexploitant conditioneert het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof om te voldoen aan de contractuele

avec les critères de transfert contractuels au moyen de ses propres installations ou au moyen d'installations situées hors des sites nucléaires.

Sans préjudice de l'installation d'entreposage provisoire visée à l'article 4, 8°, e), Hedera, en tant que responsable financier des paquets de déchets radioactifs transférés, prend en charge les coûts de mise en œuvre d'installations d'entreposage provisoire suffisantes dans l'hypothèse où l'installation de stockage dédiée ne serait pas disponible en temps utile.

§ 4. Avant le closing, l'exploitant nucléaire conclut avec l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies de nouvelles conventions aux conditions de marché pour remplacer les conventions en vigueur conclues entre l'exploitant nucléaire et l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, dans la mesure où cela est nécessaire pour les rendre conformes avec les dispositions de la présente loi, notamment en ce qui concerne l'intervention de Hedera en tant que responsable financier des paquets de déchets radioactifs transférés et des paquets de combustible usé transférés, le transfert des paquets sur la base des critères de transfert contractuels et la durée et les modalités de la garantie de celui qui a conditionné les paquets.

§ 5. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé comprennent la garantie de conditionnement après le transfert opérationnel, sauf si et dans la mesure où cela est dû à un non-respect des critères de transfert contractuels pertinents, à démontrer par Hedera. En tout état de cause, l'exploitant nucléaire sera libéré et ne sera plus financièrement responsable au titre de la garantie de conditionnement cinq ans après le transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs concernés et de combustible usé concernés, quelle que soit l'origine de tout vice identifié à partir de la date du transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs concernés, y compris tout vice causé par la non-conformité des critères de transfert contractuels concernés.

§ 6. La conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels et le transfert opérationnel prévus par le présent article s'appliquent (1) indépendamment du fait que les paquets de déchets radioactifs et les paquets de combustible usé concernés satisfont ou non aux critères d'acceptation actuels ou futurs, par opposition aux critères de transfert contractuels et (2) au titre de montants forfaitaires, de sorte que l'exploitant nucléaire et/ou toute partie Engie et/ou une société contributive n'auront par conséquent droit à aucun paiement et/ou compensation et/ou remboursement sous quelque forme que ce soit et/ou pour quelque raison que ce soit, y compris, mais sans s'y limiter, dans le cas où les montants forfaitaires, pour quelque raison que ce soit, dépassent les coûts réels et/ou les responsabilités et/ou dans le cas où les quantités réelles sont inférieures aux quantités estimées et convenues.

Art. 11. § 1^{er}. Le Roi fixe la répartition des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé en quatre catégories: catégorie A, catégorie B, catégorie C et de combustible usé.

overdrachtsriteria door middel van zijn eigen installaties of met behulp van installaties buiten de nucleaire sites.

Onverminderd de installatie voor voorlopige opslag als bedoeld in artikel 4, 8°, e), draagt Hedera, als de partij die financieel verantwoordelijk is voor de overgedragen pakketten radioactief afval, de kosten voor het plaatsen van voldoende installaties voor voorlopige opslag ingeval de relevante bergingsinstallatie niet tijdig beschikbaar is.

§ 4. Vóór de closing sluit de kernexploitant nieuwe overeenkomsten met NIRAS tegen marktvoorwaarden ter vervanging van de bestaande overeenkomsten tussen de kernexploitant en NIRAS, in de mate dat dit noodzakelijk is om dergelijke overeenkomsten in overeenstemming te brengen met de bepalingen van deze wet, in het bijzonder met betrekking tot de tussenkomst van Hedera als de partij die financieel verantwoordelijk is voor de pakketten radioactief afval die worden overgedragen en de pakketten verbruikte kernbrandstof die worden overgedragen, de overdracht van de pakketten op basis van contractuele overdrachtsriteria en de duur en voorwaarden van de garantie van de partij die de pakketten heeft geconditioneerd.

§ 5. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof omvatten de conditioneringswaarborg na de operationele overdracht, behalve indien en in de mate dat dit te wijten is aan de niet naleving van de relevante contractuele overdrachtsriteria, aan te tonen door Hedera. De kernexploitant zal in elk geval vijf jaar na de operationele overdracht van de betreffende pakketten radioactief afval en de betreffende verbruikte kernbrandstof vrijgesteld worden van en niet langer financieel verantwoordelijk zijn onder de conditioneringswaarborg, ongeacht de oorsprong van elk gebrek dat wordt vastgesteld vanaf de datum van de operationele overdracht van de betrokken pakketten radioactief afval, met inbegrip van elk gebrek veroorzaakt door de niet naleving van de relevante contractuele overdrachtsriteria.

§ 6. De overeenstemming van deze pakketten met de contractuele overdrachtsriteria en de voorziene operationele overdracht in dit artikel zijn van toepassing (1) ongeacht of de betreffende pakketten radioactief afval en pakketten verbruikte kernbrandstof voldoen aan de huidige of toekomstige acceptatiecriteria, in tegenstelling tot de contractuele overdrachtsriteria, en (2) als forfaitaire bedragen zodat de kernexploitant en/of enige Engie partij en/of een bijdragende vennootschap bijgevolg geen recht zullen hebben op enige betaling en/of compensatie en/of terugbetaling in welke vorm en/of om welke reden dan ook, met inbegrip van maar niet beperkt tot het geval dat de forfaitaire bedragen, om welke reden dan ook, de werkelijke kosten en/of aansprakelijkheden overschrijden en/of in het geval dat de werkelijke hoeveelheden lager zijn dan de geraamde overeengekomen hoeveelheden.

Art. 11. § 1. De Koning bepaalt de indeling van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in vier categorieën: categorie A, categorie B, categorie C en verbruikte kernbrandstof.

§ 2. Pour chaque catégorie de déchets, l'exploitant dispose, en contrepartie du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, de crédits de volume.

Le crédit de volume constitue la quantité de paquets de déchets radioactifs et de combustible usé couverts par les quantités forfaitaires correspondantes que l'exploitant nucléaire peut transférer opérationnellement s'ils remplissent les conditions requises, le crédit de volume diminuant en conséquence, sans que des indemnités pour les ajustements de volume ne soient dues.

1° Déchets nucléaires de catégorie A

Pour les déchets historiques de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 39.563,73 mètres cubes équivalents.

Pour les paquets de déchets futurs de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume physique de stockage de 59.666,32 mètres cubes équivalents. Pour les paquets de déchets futurs de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de conformité de 16.868,10 mètres cubes équivalents. Le crédit de conformité reflète le niveau de risque de mise en conformité après transfert opérationnel tel qu'il a été estimé sur la base du rapport de sûreté de l'installation de catégorie A autorisée par l'arrêté royal. Ce volume de conformité est exprimé en mètres cubes équivalents. Il ne correspond ni au volume physique de stockage visé au crédit de volume de stockage et ni au volume que le paquet concerné occupera réellement dans l'installation après le transfert opérationnel.

2° Déchets nucléaires de catégorie B

Pour les déchets historiques de catégorie B, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 626,68 mètres équivalents de longueur de stockage.

Pour les paquets de déchets futurs de catégorie B, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 356 crédits de volume.

3° Déchets nucléaires de catégorie C et de catégorie combustible usé

Pour les déchets historiques de catégorie C, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 789 mètres équivalents.

Pour les paquets de combustible usé, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 14.786 mètres équivalents.

§ 3. Le crédit de volume physique de stockage pour les déchets de catégorie A et le crédit de volume pour déchets de catégorie B et C et de catégorie combustible usé reflète le volume physique de stockage qui est couvert par les obligations financières transférées et qui correspond au volume théorique de l'ensemble des paquets de déchet dans l'installation de

§ 2. Per categorie afval beschikt de kernexploitant, tegen betaling van de in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen, over volumekredieten.

Het volumekrediet is de hoeveelheid pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die, onder de betreffende forfaitaire hoeveelheden vallen, en die de kernexploitant operationeel kan overdragen indien deze aan de vereiste voorwaarden voldoen, waarbij het volumekrediet dienovereenkomstig vermindert, zonder dat enige vergoedingen voor volumeaanpassingen verschuldigd zijn.

1° Categorie A-afval

Voor historisch categorie A-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 39.563,73 equivalente kubieke meter.

Voor toekomstige categorie A-afvalpakketten beschikt de kernexploitant over een volumekrediet voor fysieke opslag van 59.666,32 equivalente kubieke meter. Voor toekomstige categorie A-afvalpakketten beschikt de kernexploitant over een conformiteitskrediet van 16.868,10 equivalente kubieke meter. Het conformiteitskrediet weerspiegelt het risiconiveau voor het in overeenstemming brengen na de operationele overdracht zoals beoordeeld op basis van het veiligheidsrapport over de categorie A-installatie werd goedgekeurd bij het koninklijk besluit. Dit conformiteitskrediet wordt uitgedrukt in equivalente kubieke meter. Het komt niet overeen met het fysieke opslagvolume waarnaar verwezen wordt in het volumekrediet voor de fysieke opslag, noch met het volume dat het betreffende pakket na de operationele overdracht daadwerkelijk in de installatie zal innemen.

2° Categorie B-afval

Voor historisch categorie B-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 626,68 equivalente meter opslaglengte.

Voor toekomstige pakketten categorie B-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 356 volumekredieten.

3° Categorie C-afval en categorie kernbrandstof

Voor historisch categorie C-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 789 equivalente meter.

Voor pakketten verbruikte kernbrandstof beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 14.786 equivalente meter.

§ 3. Het volumekrediet voor de fysieke opslag van categorie A-afval en het volumekrediet voor afval van de categorieën B en C en verbruikte kernbrandstof geeft het fysieke opslagvolume weer dat gedekt wordt door de overgedragen financiële verplichtingen en dat overeenstemt met het theoretische volume van alle afvalpakketten in de referentiebergingsinstallatie

stockage de référence dans leur forme finale pour les déchets de catégorie A, B et C et catégorie combustible usé.

§ 4. Le crédit de volume physique de stockage pour les déchets de catégorie A et le crédit de volume pour déchets de catégorie B et C et combustible usé visés au paragraphe 2 sont exprimés en mètres cubes équivalents, en crédits de volume et en mètres équivalents. Les notions de mètres cubes équivalents, de crédits de volume et de mètres équivalents correspondent à un volume physique de stockage estimé sur la base du scénario de référence cohérent avec l'avis qui a servi de base à la révision triennale de 2022 de la Commission des provisions nucléaires. Ces notions ne correspondent pas au volume physique effectif du paquet concerné dans l'installation de stockage future ou existante.

Le Roi fixe les notions de mètres cubes équivalents, de crédits de volume et de mètres équivalents.

Les règles de consommation de crédit de volume physique et le cas échéant de crédit de conformité de chaque paquet de déchets radioactifs et de combustible usé sont fixées par le Roi.

§ 5. Les crédits de volume s'appliquent par catégorie de déchets. Les crédits de volume non utilisés peuvent être consommés par d'autres paquets de déchets ou paquets de combustible usé appartenant à la même catégorie de déchets, en tenant compte de leur facteur de conversion respectif, comme déterminé par le Roi.

Art. 12. La répartition des paquets de déchets radioactifs et de paquets de combustible usé dans les catégories A, B et C et du combustible usé fixée par le Roi est définitive, de sorte qu'un paquet de déchets radioactifs ou un paquet de combustible usé réparti dans une catégorie de déchets particulière utilisera le crédit de volume correspondant à cette catégorie de déchets, même si, après le transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, il apparaît qu'une reclassification de ce paquet de déchets radioactifs ou de ce paquet de combustible usé dans une autre catégorie de déchets serait requise.

Art. 13. Dans le cas des déchets de catégorie X:

1° si les déchets radioactifs concernés satisfont à un critère de transfert contractuel existant applicable à un paquet de déchets radioactifs, ou peuvent raisonnablement être adaptés par l'exploitant nucléaire pour satisfaire à ce critère, les volumes des déchets de catégorie X concernés, comptabilisés au moyen du facteur de conversion applicable et après transfert opérationnel et conformité aux critères de transfert contractuels, sont déduits du crédit de volume comme exposé à l'article 11;

1° si les déchets radioactifs concernés ne satisfont à aucun des critères de transfert contractuels et ne peuvent pas raisonnablement être adaptés par l'exploitant nucléaire pour y satisfaire, le Roi fixe (i) la répartition des déchets radioactifs

in hun definitieve vorm voor afval van de categorieën A, B en C en verbruikte kernbrandstof.

§ 4. Het volumekrediet voor de fysieke opslag van categorie A-afval en het volumekrediet voor categorie B en C-afval en verbruikte kernbrandstof waarnaar wordt verwezen in paragraaf 2 wordt uitgedrukt in equivalente kubieke meter, volumekrediet en equivalente meter. De begrippen equivalente kubieke meter, volumekrediet en equivalente meter stemmen overeen met een fysiek opslagvolume dat is geraamd op basis van het referentiescenario dat overeenstemt met het advies dat als basis heeft gediend voor de driejaarlijkse herziening van 2022 door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Deze concepten komen niet overeen met het reële fysieke volume van de betrokken pakketten in de toekomstige of bestaande bergingsinstallatie.

De Koning bepaalt de begrippen equivalente kubieke meters, volumekredieten en equivalente meters.

De regels inzake het verbruik van het volumekrediet voor de fysieke opslag en in het voorkomend geval voor het conformiteitskrediet van elk pakket radioactief afval en verbruikte kernbrandstof worden door de Koning vastgelegd.

§ 5. De volumekredieten gelden per categorie afval. Ongebruikte volumekredieten kunnen worden verbruikt door andere afvalpakketten of pakketten verbruikte kernbrandstof die tot dezelfde categorie afval behoren, rekening houdend met hun respectieve conversiefactor zoals bepaald door de Koning.

Art. 12. De indeling van pakketten radioactief afval en pakketten verbruikte kernbrandstof in de categorieën A, B en C en verbruikte kernbrandstof vastgelegd door de Koning is definitief, zodat een pakket radioactief afval of een pakket verbruikte kernbrandstof ingedeeld in een bepaalde categorie afval, het volumekrediet gebruikt dat overeenkomt met die categorie afval, zelfs als na de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof zou blijken dat een herindeling van dat pakket radioactief afval of van dat pakket verbruikte kernbrandstof in een andere categorie afval vereist zou zijn.

Art. 13. In het geval van categorie X-afval:

1° als het relevante radioactief afval voldoet aan een bestaand contractueel overdrachtscriterium dat van toepassing is op een pakket radioactief afval, of door de kernexploitant redelijkerwijs aan dat criterium kan worden aangepast zodat het eraan voldoet, dan zullen de betrokken hoeveelheden categorie X-afval, verrekend aan de hand van de toepasselijke conversiefactor en na de operationele overdracht en de overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria, worden verrekend met het volumekrediet, zoals uiteengezet in artikel 11;

2° als het relevante radioactief afval niet voldoet aan een van de contractuele overdrachtscriteria en door de kernexploitant redelijkerwijs niet aan dit criterium kan worden aangepast zodat het eraan voldoet, dan bepaalt de Koning (i) de indeling van

concernés dans une catégorie, selon que les déchets radioactifs concernés peuvent être transférés vers l'un ou l'autre type de site de stockage (ii) les critères de transfert contractuels relatifs aux déchets radioactifs concernés et les quantités de paquets de déchets radioactifs qui en résultent, (iii) les facteurs de conversion et (iv) les indemnités d'ajustement de volume correspondant pour ce déchet de catégorie X, en tenant compte – entre autres – du ou des paquets de déchets radioactifs dont les propriétés physiques, chimiques et radiologiques sont suffisamment similaires à celles des déchets de catégorie X.

Dans la mesure où l'exploitant nucléaire bénéficie d'un crédit de volume relatif à la catégorie concernée au moment pertinent du transfert opérationnel et de la conformité aux critères de transfert contractuels, le volume de déchets de catégorie X est déduit de ce crédit de volume, en utilisant le facteur de conversion. Si l'exploitant nucléaire ne bénéficie pas d'un crédit de volume au moment du transfert opérationnel et de la conformité aux critères de transfert contractuels, le transfert opérationnel aura lieu après et à condition du paiement de l'indemnité d'ajustement de volume correspondante.

Art. 14. Les montants forfaitaires et les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé sont sans préjudice de:

1° toute obligation et/ou responsabilité, pour des coûts ou autres, liée à ou résultant du démantèlement et/ou déclasserement de toutes les centrales nucléaires, dont les unités LTO, et de l'exploitation des sites nucléaires avant transfert des sites;

2° toute indemnité d'ajustement de volume, en ce compris l'indemnité d'ajustement de volume des déchets LTO et du combustible usé LTO, telle que définie aux articles 16 à 18;

3° l'obligation et/ou la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour les coûts (ou autres) liés au non-respect éventuel des critères de transfert contractuels, sans préjudice des articles 20 et 21;

4° la responsabilité de l'exploitant nucléaire en vertu du droit commun en matière extracontractuelle et/ou contractuelle ou des obligations légales;

5° les obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé qui ne sont pas des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

Art. 15. Modalité de paiement des montants forfaitaires

§ 1. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, sont payés par la société de provisionnement nucléaire à Hedera en numéraire.

§ 2. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, 2° et l'article 10, § 1^{er}, 3° relatifs aux déchets radioactifs de

het betreffende radioactief afval in een categorie, in functie van de vraag of het betreffende radioactief afval naar een of andere soort opbergsite kan worden overgedragen, (ii) de contractuele overdrachtscriteria met betrekking tot het betreffende radioactief afval en de resulterende hoeveelheden pakketten radioactief afval, (iii) de conversiefactoren en (iv) de overeenkomstige volumeaanpassingsvergoeding voor dit categorie X-afval, waarbij rekening wordt gehouden met – onder andere – het (de) pakket(ten) radioactief afval waarvan de fysische, chemische en radiologische eigenschappen voldoende vergelijkbaar zijn met die van het categorie X-afval.

In de mate dat de kernexploitant op het relevante tijdstip van de operationele overdracht een volumekrediet geniet met betrekking tot de relevante categorie dat in overeenstemming is met de contractuele overdrachtscriteria, wordt het volume van het categorie X-afval verrekend met dit volumekrediet, met toepassing van de conversiefactor. Als de kernexploitant op het relevante moment van operationele overdracht en van de overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria niet geniet van een volumekrediet, zal de operationele overdracht maar plaatsvinden na en op voorwaarde van de betaling van de overeenstemmende volumeaanpassingsvergoeding.

Art. 14. De forfaitaire bedragen en de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof doen geen afbreuk aan:

1° elke verplichting en/of aansprakelijkheid, voor kosten of andere, met betrekking tot of als gevolg van de ontmanteling en/of buitenbedrijfstelling van alle kerncentrales, waaronder de LTO-eenheden, en de exploitatie van de nucleaire sites vóór de overdracht van de sites;

2° iedere volumeaanpassingsvergoeding, met inbegrip van de volumeaanpassingsvergoeding voor het LTO-afval en voor de verbruikte LTO-kernbrandstof, zoals gedefinieerd in artikel 16 tot en met artikel 18;

3° de verplichting en/of aansprakelijkheid van de kernexploitant voor kosten (of andere) in verband met de mogelijke niet-naleving van de contractuele overdrachtscriteria, onverminderd de artikelen 20 en 21;

4° de buitencontractuele, contractuele of wettelijke aansprakelijkheid van de kernexploitant onder het gemeenrecht;

5° de financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die geen overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof zijn.

Art. 15. Betalingswijze van de forfaitaire bedragen

§ 1. De in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen worden door de kernprovisievennootschap aan Hedera in contanten betaald.

§ 2 De in artikel 10, § 1, 2° en artikel 10, § 1, 3° bedoelde forfaitaire bedragen met betrekking tot radioactief afval van

catégorie B et C et de catégorie combustible usé sont payés à la date du closing.

Le montant forfaitaire visé à l'article 10, § 1^{er}, 1^o, relatif aux déchets radioactifs de catégorie A est payé à la date de redémarrage LTO des deux unités LTO.

§ 3. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, s'entendent hors taxe sur la valeur ajoutée. Si la taxe sur la valeur ajoutée est due sur l'un de ces montants, le montant payable sera augmenté de la taxe sur la valeur ajoutée au taux applicable.

§ 4. Les provisions nucléaires lors de la dernière révision triennale dans son avis du 7 juillet 2023, s'élèvent à respectivement 9070 millions d'euros au 31/12/2022 pour la gestion du combustible usé et 8122 millions d'euros au 31/12/2022 au titre du démantèlement.

§ 5. Lors du closing, et sans préjudice de l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022, les provisions nucléaires exprimées en valeur du 31/12/2022 sont réparties de la manière suivante:

1^o 6727 millions d'euros au titre des provisions pour le démantèlement excluant les obligations transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé;

Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing, de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

2^o 1683 millions d'euros au titre des provisions pour l'aval du cycle du combustible excluant les obligations transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible;

Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023, des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022 et des compléments de provisions constituées pour le nouveau combustible usé pendant la période entre le 1^{er} janvier 2023 et la date de closing;

3^o 8011 millions d'euros au titre des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie B et C et du combustible. Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

4^o 771 millions d'euros au titre des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A. Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date

de catégorie B et C et de catégorie combustible usé sont payés à la date du closing.

De in artikel 10, § 1, 1^o, bedoelde forfaitaire bedragen voor categorie A-afval wordt betaald op de LTO-opstartdatum van de twee LTO-eenheden.

§ 3. De in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen zijn exclusief belasting over de toegevoegde waarde. Indien over een van deze bedragen belasting over de toegevoegde waarde verschuldigd is, wordt het te betalen bedrag verhoogd met de belasting over de toegevoegde waarde tegen het geldende tarief.

§ 4. De nucleaire voorzieningen ten tijde van de laatste driejaarlijkse herziening in haar advies van 7 juli 2023 bedragen op 31/12/2022 respectievelijk 9070 miljoen euro voor het beheer van de verbruikte kernbrandstof en 8122 miljoen euro op 31/12/2022 voor de ontmanteling.

§ 5. Op het moment van closing en onverminderd artikel 11 van de wet van 12 juli 2022, zijn de nucleaire voorzieningen, uitgedrukt in waarde op 31/12/2022, als volgt opgesplitst:

1^o 6727 miljoen euro aan voorzieningen voor ontmanteling, met uitzondering van overgedragen verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende uitgaven die zijn gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

2^o 1683 miljoen euro aan voorzieningen voor de benefase van de splijtstofcyclus, exclusief de overgedragen verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en kernbrandstof;

Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023, en met de in aanmerking komende uitgaven gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022 en met de aanvullende voorzieningen aangelegd voor nieuwe verbruikte kernbrandstof tijdens de periode vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing;

3^o 8011 miljoen euro voor de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het categorie B-afval, categorie C-afval en de categorie kernbrandstof. Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende gemaakte kosten overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

4^o 771 miljoen euro voor de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van categorie A-afval. Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum

du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

La répartition visée à ce paragraphe est sans préjudice de l'application de l'article 12 de la loi du 12 juillet 2022 à partir du closing.

§ 5. La société de provisionnement nucléaire effectue les paiements de montants forfaitaires prévus à l'article 10. Pour ce faire:

1° la société de provisionnement nucléaire peut liquider les actifs financiers de son choix, contre-valeur des provisions pour obligations financières transférées, investis par la société de provisionnement nucléaire conformément à l'article 15, § 5, de la loi du 12 juillet 2022 à due concurrence des montants visés aux points 3° et 4° du paragraphe 1^{er};

2° l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives, à concurrence de leur quote-part en application de l'article 20 de la loi du 12 juillet 2022, et à l'exclusion de la société commune, sont tenus de payer en temps utile à la société de provisionnement nucléaire le solde des montants forfaitaires prévus à l'article 10.

Sous-section 2 - INDEMNITÉ D'AJUSTEMENT DE VOLUME

Art. 16. Si les volumes d'une catégorie de déchets radioactifs ou de combustible usé dépassent les volumes fixés à l'article 11, une indemnité d'ajustement de volume indexée sera payée à Hedera par l'exploitant nucléaire ou par une société contributive, au moment du constat par l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies de la conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels et comme condition au transfert à Hedera des obligations financières transférées relatives à la gestion du paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé concerné.

Art. 17. § 1^{er}. Les indemnités d'ajustement de volume prévues à l'article 18 relatives au combustible usé LTO sont payées à Hedera par les sociétés contributives, y compris la société commune, à concurrence de leur quote-part en application de l'article 20 de la loi du 12 juillet 2022, au moment de la date de livraison sur les sites nucléaires des nouveaux combustibles LTO. L'exploitant nucléaire notifie à Hedera la date de livraison sur les sites nucléaires des nouveaux combustibles LTO.

§ 2. Dès que de nouveaux déchets LTO de catégorie A, B et C sont produits, la société de provisionnement nucléaire constitue les provisions nucléaires y afférentes conformément à la loi du 12 juillet 2022.

L'opérateur nucléaire et les sociétés contributives, en ce compris la société commune, paient la dotation aux provisions, à concurrence de leur quote-part, conformément à la loi du 12 juillet 2022.

van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende uitgaven gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

De opsplitsing bedoeld in deze paragraaf doet geen afbreuk aan de toepassing van artikel 12 van de wet van 12 juli 2022 vanaf de closing.

§ 5. De kernprovisievennootschap betaalt de forfaitaire betalingen bedoeld in artikel 10. Daartoe:

1° kan de kernprovisievennootschap de financiële activa van haar keuze te gelde maken, die overeenstemmen met de voorzieningen voor overgedragen financiële verplichtingen geïnvesteerd door de kernprovisievennootschap overeenkomstig artikel 15, § 5, van de wet van 12 juli 2022, ten belope van de bedrage bedoeld in paragraaf 1, punten 3° en 4°;

2° zijn de nucleaire exploitant en de bijdragende vennootschappen, ten belope van hun aandeel in toepassing van artikel 20 van de wet van 12 juli 2022, en met uitsluiting van de gezamenlijke vennootschappen, ertoe zijn gehouden aan de kernprovisievennootschap tijdig het saldo te betalen van de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10.

Onderafdeling 2 - VOLUMEANPASSINGSVERGOEDING

Art. 16. Als de volumes van een categorie radioactief afval of verbruikte kernbrandstof groter zijn dan de volumes die zijn vastgelegd in artikel 11, zal een geïndexeerde volumeaanpassingsvergoeding worden betaald aan Hedera door de kernexploitant of door een bijdragende vennootschap, op het moment van de vaststelling door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen van de overeenstemming van deze pakketten met de contractuele overdrachtscriteria en als voorwaarde voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van het relevante pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof aan Hedera.

Art. 17. § 1. De volumeaanpassingsvergoeding bepaald in artikel 18 met betrekking tot de verbruikte LTO-kernbrandstof, wordt betaald aan Hedera door de bijdragende vennootschappen, met inbegrip van de gezamenlijke vennootschap, ten belope van hun aandeel in toepassing van artikel 20 van de wet van 12 juli 2022, op het moment van de datum van levering op de nucleaire sites van de nieuwe LTO-kernbrandstof. De kernexploitant brengt Hedera op de hoogte van de leveringsdatum van de nieuwe LTO-kernbrandstof op de nucleaire sites.

§ 2. Zodra nieuw LTO-afval van categorie A, B en C wordt geproduceerd, legt de kernprovisievennootschap de relevante nucleaire voorzieningen aan in overeenstemming met de wet van 12 juli 2022.

De kernexploitant en de bijdragende vennootschappen, met inbegrip van de gezamenlijke vennootschap, betalen de toelagen voor de voorzieningen ten belope van hun aandeel, overeenkomstig de wet van 12 juli 2022.

Les indemnités d'ajustement de volume prévues à l'article 16 relatives aux déchets LTO de catégorie A, B et C sont payées par l'exploitant nucléaire à Hedera, si le crédit de volume de la catégorie de déchets radioactifs correspondante est épuisé, en application de l'article 14. Pour ce faire, la société de provisionnement nucléaire paie ces indemnités en temps utile à l'exploitant nucléaire.

Art. 18. § 1^{er}. Les indemnités d'ajustement de volume par déchets de catégorie A, B et C et catégorie combustible usé sont les suivantes:

1° Pour les déchets de catégorie A, dans le cas où des mètres cubes équivalents sont nécessaires en sus du crédit de volume physique de stockage, un montant de 21.995,72 euros par mètre cube équivalent supplémentaire sera payé;

2° Pour les déchets de catégorie A, dans le cas où des mètres cubes équivalents sont nécessaires en sus du crédit de conformité, un montant de 21.995,72 euros par mètre cube équivalent supplémentaire, multiplié par le facteur de conversion relatif au groupe de conformité fixé par le Roi, sera payé;

3° Pour les déchets de catégorie B, dans le cas où des crédits de volume supplémentaires sont nécessaires en sus du crédit de volume sont nécessaires, un montant de 1.102.374,96 euros par crédit de volume supplémentaire sera payé;

4° Pour les déchets de catégorie C ou de combustible usé, dans le cas où des mètres cubes équivalents sont nécessaires en sus du crédit de volume, un montant de 400.155,98 euros par mètre cube équivalent supplémentaire sera payé;

§ 2. Les indemnités d'ajustement de volume visées au paragraphe 1^{er} sont exprimées en euros 2022 et sont applicables du 1^{er} janvier 2022 au 31 décembre 2022. Elles sont indexées à chaque premier janvier, par application d'un taux d'indexation de 3 % par an, à compter du 1^{er} janvier 2023. Pour les paquets de déchets de catégorie A, B et C, la date de transfert opérationnel détermine l'indexation de l'indemnité d'ajustement de volume applicable. Pour la catégorie combustible usé, la date de livraison sur les sites nucléaires de nouveaux combustibles détermine l'indexation de l'indemnité d'ajustement de volume applicable.

§ 3. Le paiement des indemnités d'ajustement de volume est une condition du transfert à Hedera des obligations financières transférées relatives à la gestion des paquets de déchets radioactifs concernés ou de combustible usé.

Sous-section 3 - CRITÈRES DE TRANSFERT CONTRACTUELS

Art. 19. Le Roi fixe les critères de transfert contractuels pour les déchets radioactifs, pour le combustible usé et pour les sites nucléaires. Les formes et procédures prévues en ce qui concerne les critères d'acceptation à l'article 179, § 2, 4° et 8° de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 ne sont pas d'application.

De in artikel 16 bedoelde vergoedingen voor volumeaanpassing met betrekking tot LTO-afval van categorie A, B en C worden door de nucleaire exploitant aan Hedera betaald, indien het volumekrediet voor de overeenkomstige categorie radioactief afval is uitgeput, in toepassing van artikel 14. Daartoe betaalt het nucleaire bevoorradingsbedrijf deze vergoedingen tijdig aan de nucleaire exploitant.

Art. 18. § 1. De volumeaanpassingsvergoeding per afval van categorie A, B en C en categorie verbruikte kernbrandstof is de volgende:

1° Voor categorie A-afval wordt, wanneer er equivalente kubieke meters bovenop het volumekrediet voor de fysieke opslag vereist zijn, een bedrag van 21.995,72 euro per extra equivalente kubieke meter betaald;

2° Voor categorie A-afval wordt, wanneer er equivalente kubieke meters bovenop het conformiteitskrediet vereist zijn, een bedrag betaald van 21.995,72 euro per extra equivalente kubieke meter, vermenigvuldigd met de door de Koning vastgestelde conversiefactor voor de nalevingsgroep;

3° Voor categorie B-afval wordt, wanneer er extra volumekrediet bovenop het volumekrediet vereist is, een bedrag van 1.102.374,96 euroeuro per extra volumekrediet betaald;

4° Voor categorie C-afval of verbruikte kernbrandstof wordt, wanneer er equivalente kubieke meters bovenop het volumekrediet nodig zijn, een bedrag van 400.155,98 euro per extra equivalente kubieke meter betaald;

§ 2. De volumeaanpassingsvergoedingen bedoeld in paragraaf 1 worden uitgedrukt in euro 2022 en zijn van toepassing van 1 januari 2022 tot 31 december 2022. Ze worden op elke eerste januari geïndexeerd door toepassing van een indexeringspercentage van 3 % per jaar, met ingang van 1 januari 2023. Voor afvalpakketten van de categorieën A, B en C bepaalt de datum van operationele overdracht de toepasselijke indexering van de volumeaanpassingsvergoeding. Voor de categorie verbruikte splijfstof bepaalt de datum van levering van nieuwe kernbrandstof op de nucleaire sites de toepasselijke indexering van de volumeaanpassingsvergoeding.

§ 3. De betaling van de volumeaanpassingsvergoeding is een voorwaarde voor de overdracht aan Hedera van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van de pakketten radioactief afval of verbruikte kernbrandstof.

Onderafdeling 3 - CONTRACTUELE OVERDRACHTSCriteria

Art. 19. De Koning stelt de contractuele overdrachtscriteria vast voor het radioactief afval, de verbruikte kernbrandstof en de nucleaire sites. De in artikel 179, § 2, 4° en 8° van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 voorziene vormen en procedures met betrekking tot de acceptatiecriteria zijn niet van toepassing.

À partir du closing, et dès avant l'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets en application de la section 2, l'exploitant nucléaire aura le droit de transférer opérationnellement ses déchets opérationnels futurs de catégorie A, sur la base des critères de transfert contractuels et aux conditions du marché,

Sous-section 4 - NON-RESPECT DES CRITÈRES DE TRANSFERT CONTRACTUELS

Art. 20. Sans préjudice de l'article 21, l'exploitant nucléaire est responsable de la mise en conformité des déchets radioactifs et du combustible usé, en ce compris les déchets radioactifs LTO et le combustible usé LTO, avec les critères de transfert contractuels et supporte donc, entre autres, l'intégralité des coûts, responsabilités et risques liés à la mise en conformité des déchets radioactifs et du combustible usé avec ces critères de transfert contractuels.

Art. 21. Par dérogation à l'article 20, le Roi peut fixer de nouveaux critères de transfert contractuels dans le cas où l'exploitant nucléaire n'est pas en mesure de mettre en conformité des déchets radioactifs et le combustible usé avec un ou plusieurs critères de transfert contractuels en raison d'un obstacle technique ou réglementaire répondant à chacune des conditions suivantes:

1° l'exploitant nucléaire n'en avait pas connaissance et un exploitant raisonnable et prudent n'aurait pas dû en avoir connaissance au moment où les critères de transfert contractuels ont été fixés, et

2° l'exploitant nucléaire ne peut pas raisonnablement mettre en conformité les déchets radioactifs et le combustible usé avec les critères de transfert contractuels; et

3° la non-conformité n'est pas due à une violation de la réglementation, la loi ou d'un contrat par une entité du groupe Engie et/ou une partie Engie.

Lors du transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs conformes aux critères de transfert contractuels, le crédit de volume de la même catégorie de déchets est consommé, en appliquant le facteur de conversion pertinent.

Sous-section 5 - TRANSFERT DES SITES NUCLÉAIRES

Art. 22. Tous les sites nucléaires conformes aux critères de transfert contractuels sont transférés, conformément aux conditions contractuelles convenues, à l'État ou à une entité à désigner par lui, y compris, le cas échéant, l'Organisme national des déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies, y compris toutes les installations d'entreposage provisoire sur site et les installations auxiliaires, ainsi que tous les biens, actifs financiers ou autres, équipements, personnel et/ou autorisations et permis utiles ou nécessaires à la poursuite

Vanaf de closing en vóór de verlening van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot afvalbeheer overeenkomstig afdeling 2, heeft de kernexploitant het recht om zijn toekomstig operationeel categorie A-afval operationeel overeenkomstig de contractuele overdrachtscriteria en tegen marktvoorwaarden over te dragen.

Onderafdeling 4 - NIET IN OVEREENSTEMMING BRENGEN MET DE CONTRACTUELE OVERDRACHTSCRITERIA

Art. 20. Onverminderd artikel 21, is de kernexploitant verantwoordelijk voor het in overeenstemming brengen van het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof, met inbegrip van LTO radioactief afval en LTO verbruikte kernbrandstof, met de contractuele overdrachtscriteria en draagt deze derhalve onder meer de volledige kosten, aansprakelijkheid en risico's om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met deze contractuele overdrachtscriteria.

Art. 21. In afwijking van artikel 20 kan de Koning nieuwe contractuele overdrachtscriteria vaststellen in het geval de kernexploitant niet in staat is om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met één of meer contractuele overdrachtscriteria ten gevolge van een technische of regelgevende belemmering die voldoet aan elk van de volgende voorwaarden:

1° de kernexploitant kende deze niet en een redelijke en voorzichtige exploitant had die niet moeten kennen op het ogenblik dat de contractuele overdrachtscriteria werden vastgesteld, en

2° de kernexploitant kan het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof redelijkerwijs niet in overeenstemming brengen met de contractuele overdrachtscriteria; en

3° het niet in overeenstemming brengen is niet te wijten aan een inbreuk op de regelgeving, de wet of een contract door een entiteit van de Engie groep en/of een Engie partij.

Bij de operationele overdracht van de betreffende pakketten radioactief afval in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria, wordt het volumekrediet van dezelfde categorie afval verbruikt, met toepassing van de relevante conversiefactor.

Onderafdeling 5 - OVERDRACHT VAN DE NUCLEAIRE SITES

Art. 22. Alle nucleaire sites in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria worden overgedragen, overeenkomstig de overeengekomen voorwaarden, aan de Staat of aan een door haar aan te duiden entiteit, met inbegrip van, naargelang het geval, de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, met inbegrip van alle relevante installaties van voorlopige opslag aanwezig op de site en bijkomende installaties en alle goederen, financiële of andere activa, uitrustingen, personeel en/of toelatingen en

de l'exploitation de l'entreposage provisoire en continu, à la première des deux dates suivantes:

1° la date à laquelle tous les sites nucléaires ont été démantelés, conformément à la constatation de l'Agence fédérale du Contrôle nucléaire, conformément à l'article 17/12 de l'arrêté royal du 30 novembre 2011 portant prescriptions de sûreté des installations nucléaires, que la configuration finalement déterminée dans l'autorisation de démantèlement est atteinte, à l'exception de l'entreposage provisoire sur le site nucléaire pour le combustible usé; et

2° 1^{er} janvier 2050;

dans les deux cas si les sites nucléaires et l'ensemble du combustible usé satisfont aux critères de transfert contractuel pertinents.

S'il apparaît que le démantèlement d'un site nucléaire ne sera pas achevé en date du 1^{er} janvier 2050, l'État et l'exploitant nucléaire conviendront avant le début du démantèlement du site nucléaire concerné d'un mécanisme approprié pour que l'État assume la responsabilité au moins de la partie du site nucléaire consacrée à l'entreposage provisoire sur site du combustible usé, l'exploitant nucléaire conservant à tout le moins l'entière responsabilité du reste du site nucléaire accueillant encore des activités de démantèlement jusqu'à la fin du démantèlement, lorsque le reste du site nucléaire sera transféré à l'État.

Art. 23. L'État et l'exploitant nucléaire conviennent du prix pour le transfert des sites nucléaires.

Art. 24. Les parties des sites nucléaires autres que les installations d'entreposage pour le combustible usé seront transférées dans un état de site industriel vierge, et libre de toute affectation nucléaire aux frais et sous la responsabilité de l'exploitant nucléaire.

Art. 25. L'État et l'exploitant nucléaire peuvent convenir, avant 2040, des autres modalités de transfert des sites nucléaires avant la fin du démantèlement de toutes les centrales nucléaires, conformément aux dispositions du présent chapitre.

Art. 26. Le fait que le démantèlement de toutes les centrales nucléaires n'est pas achevé au 1^{er} janvier 2050 n'a pas d'influence sur les montants forfaitaires ou le transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé conformément à l'article 10.

Sous-section 6 - CONDITIONS OPÉRATIONNELLES

Art. 27. § 1^{er}. Dans la mesure où cela est nécessaire aux fins du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs en application de la section 3, et dans la mesure où ces conditions opérationnelles ne sont pas déjà définies par les critères de transfert contractuels et sans préjudice des exigences de sûreté nucléaire,

vergunningen die nodig of nuttig zijn voor de verdere exploitatie van de voorlopige opslag in continuïteit op de vroegste van de volgende twee data:

1° de datum waarop alle nucleaire sites ontmanteld zijn, conform de vaststelling van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, in overeenstemming met artikel 17/12 van het koninklijk Besluit van 30 november 2011 houdende veiligheidsvoorschriften voor kerninstallaties, dat de eindtoestand zoals bepaald in de ontmantelingsvergunning is bereikt, met uitzondering van de voorlopige opslag op de nucleaire site voor verbruikte kernbrandstof; en

2° 1 januari 2050;

in beide gevallen indien de nucleaire sites en alle verbruikte kernbrandstof voldoen aan de relevante contractuele overdrachtscriteria.

Indien blijkt dat de ontmanteling van een nucleaire site niet voltooid zal zijn tegen 1 januari 2050, komen de Staat en de kernexploitant vóór de start van de ontmanteling van de betrokken nucleaire site een passend mechanisme overeen waarbij de Staat de verantwoordelijkheid op zich neemt voor ten minste het gedeelte van de nucleaire site dat bestemd is voor de voorlopige opslag van verbruikte kernbrandstof op de site en waarbij de kernexploitant ten minste de volledige verantwoordelijkheid behoudt voor de rest van de nucleaire site waar nog ontmantelingsactiviteiten plaatsvinden tot het einde van de ontmanteling, wanneer de rest van de nucleaire site aan de Staat wordt overgedragen.

Art. 23. De Staat en de kernexploitant komen de prijs voor de overdracht van sites overeen.

Art. 24. De andere delen van de nucleaire sites dan de opslaginstallaties voor verbruikte kernbrandstof zullen worden overgedragen in een toestand van industriële greenfield, en vrij van nucleaire affectatie, op kosten en aansprakelijkheid van de kernexploitant.

Art. 25. De Staat en de kernexploitant kunnen vóór 2040 de nadere modaliteiten overeenkomen voor de overdracht van de nucleaire sites vóór het einde van de ontmanteling van alle nucleaire centrales, in overeenstemming met de bepalingen van dit hoofdstuk.

Art. 26. Het feit dat de ontmanteling van alle nucleaire eenheden niet op 1 januari 2050 is voltooid, heeft geen invloed op de forfaitaire bedragen of de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof overeenkomstig artikel 10.

Onderafdeling 6 - OPERATIONELE VOORWAARDEN

Art. 27. § 1. Indien nodig voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval overeenkomstig afdeling 3, en in de mate dat deze operationele voorwaarden niet reeds zijn vastgelegd in de contractuele overdrachtscriteria en onverminderd de eisen inzake nucleaire veiligheid, komen de Staat

l'État et l'exploitant nucléaire s'accorderont, dès que cela sera raisonnablement possible et au plus tard à la première date de redémarrage LTO de l'une des deux unités LTO, sauf accord contraire de l'État et de l'exploitant nucléaire, sur les conditions opérationnelles pour la production et l'entreposage à court terme des paquets de déchets nucléaires et des paquets de combustible usé et l'entreposage provisoire des paquets de combustible usé, c'est à dire: a) le conditionnement des déchets nucléaires en paquets de déchets nucléaires; b) la caractérisation des paquets de déchets nucléaires et de combustible usé; c) la logistique et l'entreposage à court terme sur les sites nucléaires uniquement; d) les spécifications des paquets de déchets nucléaires et de combustible usé; et e) les critères de transport le cas échéant.

§ 2. Les accords visés au paragraphe 1^{er} doivent être conformes aux pratiques de l'industrie et fondés sur des solutions techniquement et opérationnellement réalisables tout en minimisant les coûts pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Sous-section 7 – PARTAGE DE CONNAISSANCE DANS L'INTÉRÊT DE LA GESTION SÛRE À LONG TERME DES DÉCHETS RADIOACTIFS ET DU COMBUSTIBLE USÉ

Art. 28. § 1^{er}. L'exploitant nucléaire et l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles s'accorderont sur le partage de connaissance dans l'intérêt de la gestion sûre à long terme des déchets radioactifs et du combustible usé.

L'accord règle notamment les points suivants:

1° la participation des experts de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles aux équipes techniques de l'exploitant nucléaire chargées des calculs relatifs au combustible et des calculs relatifs aux futurs schémas de chargement du combustible;

2° l'accès aux connaissances, bases de données et documents existants relatifs aux déchets radioactifs de catégorie C et au combustible usé;

3° la demande conjointe aux fournisseurs tiers d'obtenir les informations définies conjointement comme pertinentes et non disponibles auprès de l'exploitant nucléaire en ce qui concerne le combustible; 4° le droit pour l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles de se voir transférer des aiguilles de combustible usé pour effectuer des tests pour autant que le planning de cette activité ne compromette ou ne retarde pas le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) et que l'exploitant nucléaire ne soit pas en mesure de prendre des mesures raisonnables permettant d'éviter que le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) ne soit compromis ou retardé;

5° le droit pour l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles de faire des mesures sur des

en de kernexploitant, zo spoedig als redelijkerwijs mogelijk is en uiterlijk op de eerste LTO-doorstartdatum van een van beide LTO-eenheden, tenzij anders overeengekomen door de Staat en de kernexploitant, de operationele voorwaarden overeen voor de productie en kortetermijnopslag van pakketten nucleair afval en pakketten verbruikte kernbrandstof en de voorlopige opslag van pakketten verbruikte kernbrandstof, dat wil zeggen: a) de conditionering van nucleair afval in pakketten nucleair afval; b) de karakterisering van pakketten nucleair afval en verbruikte kernbrandstof; c) de logistiek en kortetermijnopslag uitsluitend op nucleaire sites; d) de specificaties van pakketten nucleair afval en verbruikte kernbrandstof; en e) de vervoerscriteria, indien van toepassing.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde overeenkomsten moeten in overeenstemming zijn met de gangbare praktijk in de industrie en gebaseerd zijn op oplossingen die technisch en operationeel haalbaar zijn, terwijl de kosten voor de Staat en de kernexploitant tot een minimum worden beperkt.

Onderafdeling 7 – HET DELEN VAN KENNIS IN HET BELANG VAN EEN VEILIG LANGETERMIJNBEHEER VAN RADIOACTIEF AFVAL EN VERBRUIKTE KERBRANDSTOF

Art. 28. § 1. De kernexploitant en de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen maken afspraken over het delen van kennis in het belang van het veilige beheer op lange termijn van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

De overeenkomst heeft in het bijzonder betrekking op de volgende punten:

1° deelname van deskundigen van de Nationale Instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen aan de technische teams van de kernexploitant die verantwoordelijk zijn voor berekeningen met betrekking tot kernbrandstof en berekeningen met betrekking tot toekomstige splijtstofladingsschema's;

2° toegang tot bestaande kennis, gegevensbanken en documenten met betrekking tot categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof;

3° het gezamenlijke verzoek aan derde leveranciers om informatie te verkrijgen die gezamenlijk is omschreven als relevant en niet beschikbaar bij de kernexploitant met betrekking tot kernbrandstof; d) het recht van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen om verbruikte splijtstofnaalden aan haar te laten overdragen voor tests op voorwaarde dat de planning van deze activiteit het algemene ontmantelingsprogramma (inclusief het legen van de bassins, wat op het kritieke pad ligt) niet in gevaar brengt of vertraagt en de kernexploitant geen redelijke stappen kan ondernemen om te voorkomen dat het algemene ontmantelingsprogramma (inclusief het legen van de bassins, wat op het kritieke pad ligt) in gevaar wordt gebracht of wordt vertraagd; en

4° het recht van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen om metingen te verrichten aan

combustibles usés du type UOX et MOX avant leur retrait des centrales nucléaires, pour autant que le planning de cette activité ne compromette ou ne retarde pas le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) et que l'exploitant nucléaire ne soit pas en mesure de prendre des mesures raisonnables permettant d'éviter que le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) ne soit compromis ou retardé;

6° la participation de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles au processus de révision périodique de sûreté pour la révision périodique de sûreté y inclus les travaux de préparation durant laquelle le transfert des sites aura lieu.

§ 2. L'accord visé au paragraphe 1^{er} doit être conforme aux pratiques de l'industrie et fondé sur des solutions techniquement et opérationnellement réalisables tout en minimisant les coûts pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Sous-section 8 SOUTIEN ACTIONNARIAL FINANCIER

Art. 29. La société mère de l'exploitant nucléaire fournit un soutien actionnarial financier à l'exploitant nucléaire.

Sous réserve de certaines exceptions à convenir contractuellement, le soutien actionnarial financier concerne le respect par l'exploitant nucléaire de ses obligations contractuelles envers la société commune en vertu du contrat d'exploitation et de maintenance et de ses obligations contractuelles envers les prestataires qui fournissent des services à l'exploitant nucléaire dans le cadre du contrat d'exploitation et de maintenance.

Le contrat de soutien financier actionnarial est soumis au droit belge ou étranger.

Sans préjudice de ce qui précède, les autres conditions du soutien actionnarial sont fixées dans le contrat de soutien actionnarial.

CHAPITRE 3. – Mécanisme de soutien

Art. 30. Pour l'application de ce chapitre, il y a lieu d'entendre par:

1° Sociétés bénéficiaires: les propriétaires indivis des unités LTO prolongées en vertu de l'article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

2° événement de force majeure: tout événement de force majeure non politique et/ou tout événement de force majeure politique;

3° événement de force majeure politique:

verbruikte UOX- en MOX-kernbrandstof voordat deze uit de nucleaire centrales wordt verwijderd, op voorwaarde dat de planning van deze activiteit het algemene ontmantelingsprogramma (inclusief het legen van de bassins, wat een kritiek pad is) niet in gevaar brengt of vertraagt en dat de kernexploitant geen redelijke stappen kan ondernemen om te voorkomen dat het algemene ontmantelingsprogramma (inclusief het legen van de bassins, wat een kritiek pad is) in gevaar wordt gebracht of wordt vertraagd;

5° de deelname van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen aan het proces voor de periodieke veiligheidsherziening, met inbegrip van de voorbereidende werkzaamheden, tijdens welke de overdracht van de sites zal plaatsvinden.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde overeenkomst moet in overeenstemming zijn met de gangbare praktijk in de sector en gebaseerd zijn op oplossingen die technisch en operationeel haalbaar zijn, waarbij de kosten voor de Staat en de kernexploitant tot een minimum worden beperkt.

Onderafdeling 8 FINANCIËLE AANDEELHOUDERSSTEUN

Art. 29. De moeder vennootschap van de kernexploitant verleent financiële aandeelhouderssteun aan de kernexploitant.

Onder voorbehoud van bepaalde uitzonderingen die contractueel moeten worden overeengekomen, heeft de financiële aandeelhouderssteun betrekking op de naleving door de kernexploitant van zijn contractuele verplichtingen ten aanzien van de gezamenlijke vennootschap overeenkomstig het exploitatie- en onderhoudscontract en van zijn contractuele verplichtingen ten aanzien van de dienstverleners die diensten leveren aan de kernexploitant overeenkomstig het exploitatie- en onderhoudscontract.

Het contract voor aandeelhouderssteun is onderworpen aan de Belgische of buitenlandse wetgeving.

Onverminderd het voorgaande worden de overige voorwaarden voor aandeelhouderssteun uiteengezet in het contract voor aandeelhouderssteun.

HOOFDSTUK 3. – Ondersteuningsmechanisme

Art. 30. Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt verstaan onder:

1° Begunstigde vennootschappen: de onverdeelde eigenaars van de verlengde LTO-eenheden krachtens artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

2° overmacht: elk geval van niet-politiek overmacht en/of elk geval van politiek overmacht;

3° geval van politieke overmacht:

a) toute sentence, décision, décret, détermination, directive, changement d'interprétation, changement de stratégie d'application, ordre, instruction, directive ou demande de ou par une autorité publique; et/ou

b) une modification ou l'introduction d'une condition liée à une autorisation, ou l'introduction d'une nouvelle autorisation,

sous réserve de certaines exceptions à convenir avec les entreprises bénéficiaires;

4° événement de force majeure non politique: tout événement ou circonstance, autre qu'un événement de force majeure politique, qui échappe au contrôle raisonnable de la partie affectée et qu'elle n'aurait pas pu raisonnablement éviter ou surmonter (en agissant conformément à la norme de diligence applicable), à l'exclusion de toute insuffisance de fonds ou incapacité à obtenir un financement;

5° pertes: dommages directs, coûts directs, dépenses directes et responsabilités directes conformément au droit applicable;

6° modification législative pertinente: l'adoption, l'entrée en vigueur, la modification ou l'abrogation de:

a) toute loi fédérale, réglementation fédérale ou mesure fiscale fédérale, dans chaque cas si elle est adoptée par le Parlement fédéral belge, le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge, à l'exclusion de toute loi, réglementation ou mesure fiscale dans la mesure où elle transpose une directive européenne ou une loi internationale en Belgique, mais seulement si et dans la mesure où: (i) l'application ou la transposition est obligatoire; et (ii) la loi, le règlement ou la mesure fiscale est strictement nécessaire pour mettre en œuvre cette transposition;

b) toute loi, réglementation ou mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale ou autre ne relevant pas du point a); et/ou

c) toute décision judiciaire, mesure judiciaire, ordonnance judiciaire ou autre action de tout tribunal ou organe judiciaire en Belgique ou à partir de la Belgique (y compris l'annulation de toute loi, réglementation ou mesure fiscale), mais à l'exclusion de toute décision des procédures de résolution des litiges prévues dans les documents de transaction, et de toute interprétation ou changement d'interprétation de toute loi, réglementation ou mesure fiscale,

qui, en outre, affecte spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires en Belgique (ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés affiliées) et/ou aux opérations nucléaires, et modifie ou affecte négativement les conditions matérielles envisagées dans les documents de transaction, y compris les droits et les recours de toute partie en vertu de ces documents;

7° contrepartie publique: l'État.

a) een uitspraak, beslissing, decreet, vaststelling, richtlijn, interpretatiewijziging, wijziging van de uitvoeringsstrategie, bevel, instructie, aanbeveling of verzoek door of namens een overheidsinstantie; en/of

b) een wijziging of de invoering van een voorwaarde gekoppeld aan een toelating, of de invoering van een nieuwe toelating,

behoudens bepaalde uitzonderingen die met de begunstigde vennootschappen moeten worden overeengekomen;

4° geval van niet-politieke overmacht: elke gebeurtenis of omstandigheid, andere dan een geval van politiek overmacht, die buiten de redelijke controle van de betrokken partij valt en die deze redelijkerwijs niet had kunnen vermijden of overwinnen (waarbij wordt gehandeld in overeenstemming met de toepasselijke zorgvuldigheidsnorm), met uitsluiting van een tekort aan middelen of het niet kunnen verkrijgen van financiering;

5° verliezen: directe schade, directe kosten, directe uitgaven en directe aansprakelijkheden in overeenstemming met de toepasselijke wetgeving;

6° relevante wetswijziging: de aanneming, inwerkingtreding, wijziging of intrekking van:

a) elke federale wet, federale regelgeving of federale belastingmaatregel, steeds aangenomen door het Belgische Federale Parlement, de Belgische Federale regering en/of elk lid van de Belgische Federale regering, met uitzondering van elke wet, regelgeving of belastingmaatregel voor zover deze een Europese richtlijn of een internationale wet in België omzet, maar enkel indien en voor zover: (i) de toepassing of omzetting verplicht is; en (ii) de wet, verordening of belastingmaatregel strikt noodzakelijk is om dergelijke omzetting uit te voeren;

b) alle internationale, supranationale, Europese, nationale, regionale of andere belastingwetten, -regelingen of -maatregelen die niet onder de voorgaande punt a); en/of

c) elke gerechtelijke beslissing, gerechtelijke maatregel, gerechtelijk bevel of andere maatregel van een rechtbank of gerechtelijk orgaan in of vanuit België (met inbegrip van de nietigverklaring van een belastingwet, -reglement of -maatregel), maar met uitsluiting van elke beslissing van de geschillenbeslechtsprocedures voorzien in de transactiedocumenten, en elke interpretatie of wijziging van interpretatie van een belastingwet, -regelgeving of -maatregel,

die bovendien een specifieke invloed heeft op of van toepassing is op de kernexploitanten in België (of hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of nucleaire activiteiten, en die de materiële voorwaarden die in de transactiedocumenten worden overwogen, met inbegrip van de rechten en rechtsmiddelen van elke partij in het kader daarvan, wijzigt of ongunstig beïnvloedt;

7° publieke tegenpartij: de Staat.

Art. 31. La contrepartie publique propose aux sociétés bénéficiaires de conclure un accord de rémunération unique visant à leur garantir un prix identique indexé par mégawatt-heure pour la poursuite de la production d'électricité de Doel 4 et Tihange 3. Cet accord deviendra effectif au closing tel que défini à l'article 2, 5°, et couvrira la production d'électricité à partir de la première injection jusqu'à la date de désactivation.

L'accord de rémunération se poursuivra jusqu'au 31 décembre 2037 ou, si elle est antérieure, jusqu'à la dernière date à laquelle l'exploitant nucléaire est autorisé à exploiter l'une ou les deux unités LTO. Il se terminera plus tôt dans les cas visés à l'article 36. Nonobstant la résiliation ou l'expiration de l'accord de rémunération, ses dispositions continuent de lier chaque partie dans la mesure et aussi longtemps que nécessaire pour donner effet à leurs droits, obligations et responsabilités respectifs.

Art. 32. L'accord de rémunération utilisera une structure de paiement de type "contrat d'écart compensatoire bidirectionnel" pendant la période commençant à la première injection de Doel 4 et Tihange 3 ou d'une des deux unités LTO, et incluant la compensation des coûts d'équilibrage sur une base de refacturation. Dans le cadre de cette structure de paiement, un montant de différence sera calculé pour chaque mégawatt-heure d'électricité produit par une ou les deux unités LTO et correspondra à la différence entre le prix de référence du marché au moment où l'électricité a été produite et un prix d'exercice.

Si le prix de référence du marché est supérieur au prix d'exercice, le bénéficiaire concerné paiera la différence, en proportion de sa part de puissance générée, à la contrepartie publique de l'accord de rémunération. Si le prix de référence du marché est inférieur au prix d'exercice, la contrepartie publique versera la différence au bénéficiaire concerné, proportion de sa part de puissance générée. Dans chaque cas, le montant payé tiendra compte de certains ajustements mécaniques et des montants de réconciliation.

Le prix de référence du marché pour l'accord de rémunération sera le prix "*spot day ahead*". Au plus tôt avant la fin des travaux pour étendre la durée de vie des unités LTO, la contrepartie publique a le droit de faire une ou plusieurs (selon les termes de l'accord de rémunération) propositions de modifications du prix de référence du marché qui doit être acceptée par chacune des sociétés bénéficiaires, afin de refléter le même équilibre économique et la même allocation des risques que celui existant au moment de la conclusion de l'accord de rémunération.

Art. 33. Le prix d'exercice dans le cadre de l'accord de rémunération reflétera le coût de l'énergie nivelé pour Doel 4 et Tihange 3. Ce coût sera calculé en agrégeant tous les coûts de développement, d'investissement récurrents et non-récurrents, d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles et déchets nucléaires et les coûts et les pertes de revenus liés aux pannes avant la date de désactivation), et de financement prévus pour la prolongation de la durée de vie légale des unités LTO, et en divisant le résultat

Art. 31. De publieke tegenpartij stelt aan de begunstigde vennootschappen voor om één remuneratieovereenkomst af te sluiten die hen een identieke geïndexeerde prijs per megawattuur garandeert voor de verdere productie van elektriciteit uit Doel 4 en Tihange 3. Deze overeenkomst zal van kracht worden bij closing zoals omschreven in artikel 2, 5°, en zal betrekking hebben op de productie van elektriciteit vanaf de eerste injectie tot de datum van deactivering.

De remuneratieovereenkomst geldt tot 31 december 2037 of tot de datum waarop de kernexploitant een toelating heeft om een of beide LTO-eenheden te exploiteren, indien deze datum vroeger valt. De overeenkomst wordt eerder beëindigd in de in artikel 36 bedoelde gevallen. Niettegenstaande de beëindiging of het verstrijken van de remuneratieovereenkomst blijven de bepalingen hiervan bindend voor elke partij in de mate en voor zolang zij noodzakelijk is om uitvoering te geven aan hun respectieve rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden.

Art. 32. De remuneratieovereenkomst zal gebruik maken van een betalingsstructuur van het type "tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen" voor de periode vanaf de eerste injectie van Doel 4 en Tihange 3 of van één van de twee LTO-eenheden, en inclusief compensatie voor balanceringskosten op basis van herfacturering. Onder deze betalingsstructuur zal een verschilbedrag worden berekend voor elk megawattuur elektriciteit geproduceerd door één of beide LTO-eenheden en zal dit bedrag overeenstemmen met het verschil tussen de referentiemarktprijs op het moment dat de elektriciteit werd geproduceerd en een uitoefeningsprijs.

Indien de marktreferentieprijs hoger is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de betrokken begunstigde het verschil, in verhouding tot zijn aandeel in de opgewekte energie, aan de publieke tegenpartij bij de remuneratieovereenkomst. Als de marktreferentieprijs lager is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de publieke tegenpartij het verschil aan de betrokken begunstigde, in verhouding tot zijn aandeel in de opgewekte energie. In elk geval wordt in het betaalde bedrag rekening gehouden met bepaalde mechanische aanpassingen en afstemmingsbedragen.

De uitoefeningsprijs voor de remuneratieovereenkomst is de "*spot day ahead*" prijs. Niet eerder dan het einde van de werkzaamheden om de levensduur van de LTO-eenheden te verlengen, heeft de publieke tegenpartij het recht om een of meer (afhankelijk van de voorwaarden van de remuneratieovereenkomst) voorstellen te doen voor wijzigingen van de marktreferentieprijs, die door elk van de begunstigde vennootschappen moeten worden aanvaard, om hetzelfde economische evenwicht en dezelfde risicoverdeling te weerspiegelen die bestond toen de remuneratieovereenkomst werd gesloten.

Art. 33. De uitoefeningsprijs onder de remuneratieovereenkomst zal de genivelleerde energiekosten voor Doel 4 en Tihange 3 weerspiegelen. Deze kost zal worden berekend door alle ontwikkelings-, terugkerende en niet-terugkerende investerings-, exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van splijststof- en afvalkosten en kosten en inkomstenverliezen met betrekking tot onderbrekingen vóór de datum van deactivering), en financieringskosten voorzien voor de verlenging van de wettelijke levensduur van de LTO-eenheden samen

par la production estimée des unités LTO jusqu'à la fin de leur durée de vie légale afin d'atteindre un taux de rendement du projet de 7 %, calculé conformément aux dispositions de l'accord de rémunération, sous réserve d'une répartition des profits et des pertes concernant le prix de référence du marché supérieur ou inférieur au prix d'exercice faisant varier le taux de rendement du projet entre 6 et 8 %.

Un prix d'exercice initial sera fixé jusqu'au 31 décembre 2028 et ajusté ensuite pour tenir compte de la date de redémarrage LTO, des coûts et revenus réels, ainsi que des projections révisées. Le prix d'exercice ajusté pour atteindre un taux de rendement du projet de 7 %, sera ensuite fixe, sous réserve des ajustements suivants. Le prix d'exercice initial et le prix d'exercice ajusté seront indexés annuellement et intégralement sur la base de l'indice des prix à la consommation ou de tout autre indice pertinent, et seront sujets à des ajustements pour des événements spécifiques, y compris:

1° en cas de modification législative pertinente; ou

2° en cas d'événement de force majeure qui affecte les unités LTO (ou l'une d'elles) et/ou la production ou l'exportation d'électricité à partir des unités LTO (ou l'une d'elles),

pour autant que cette modification législative pertinente ou cet événement de force majeure n'empêche pas de façon permanente le fonctionnement continu des unités LTO et ne donne donc pas la possibilité de résilier l'accord de rémunération. Les paiements en cas de résiliation de l'accord de rémunération sont définis à l'article 36.

Le prix d'exercice sera le même pour chaque société bénéficiaire de l'accord de rémunération.

Art. 34. La contrepartie publique octroiera à chaque société bénéficiaire un prêt sans recours, non garanti et à intérêt au plus tard à compter du 1^{er} juillet 2025.

Chaque prêt sera constitué de deux tranches pour chaque unité:

1° l'une portant sur tous les coûts de fonctionnement, d'exploitation, de maintenance et les coûts de combustibles pour permettre le redémarrage des unités LTO au cours de la période commençant à la date de fin légale actuelle des unités LTO et se terminant au moment du redémarrage des unités LTO;

2° l'autre fixe portant sur une estimation des coûts de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires, et des coûts d'investissement récurrents exposés par le bénéficiaire au cours de la période suivant le redémarrage des unités LTO et se terminant à la date de révision du prix d'exercice, qui ne pourront pas être financés par les revenus en raison des arrêts planifiés pour effectuer des travaux continus afin d'étendre la durée de vie des unités LTO.

te tellen, en het resultaat te delen door de geschatte productie van de LTO-eenheden tot het einde van hun wettelijke levensduur, om te komen tot een projectrendement van 7 %, berekend conform de bepalingen van de remuneratieovereenkomst, onder voorbehoud van een toewijzing van winsten en verliezen met betrekking tot de marktreferentieprijs boven of onder de uitoefeningsprijs, waardoor het projectrendement varieert tussen 6 % en 8 %.

Een initiële uitoefeningsprijs zal worden vastgesteld tot 31 december 2028 en daarna worden aangepast om rekening te houden met de LTO-doorstartdatum, werkelijke kosten en opbrengsten en herziene verwachtingen. Daarna zal de uitoefeningsprijs, aangepast om een projectrendement van 7 % te bereiken, worden vastgesteld. De initiële uitoefeningsprijs en de aangepaste uitoefeningsprijs zullen jaarlijks volledig worden geïndexeerd op basis van de consumentenprijsindex of een andere relevante index, en zullen onderworpen zijn aan herzieningen voor specifieke gebeurtenissen, waaronder:

1° in geval van een relevante wetswijziging; of

2° in het geval van een geval van overmacht dat invloed heeft op de LTO-eenheden (of één van de LTO-eenheden) en/of de productie of export van elektriciteit uit de LTO-eenheden (of één van de LTO-eenheden),

op voorwaarde dat de relevante wetswijziging of geval van overmacht de voortzetting van de exploitatie van de LTO-eenheden niet blijvend verhindert en derhalve geen aanleiding geeft tot de mogelijkheid om de remuneratieovereenkomst te beëindigen. Betalingen in geval van beëindiging van de remuneratieovereenkomst worden gedefinieerd in artikel 36.

De uitoefeningsprijs zal gelijk zijn voor elke begunstigde vennootschap van de remuneratieovereenkomst.

Art. 34. De publieke tegenpartij verstrekt aan elke begunstigde vennootschap uiterlijk op 1^{er} juli 2025 een interestdragende lening zonder verhalen en niet gewaarborgd door een zekerheid en met interest.

Elke lening bestaat uit twee schijven voor elke eenheid:

1° de ene die alle werkings-, exploitatie-, onderhouds- en brandstofkosten dekt teneinde de LTO-eenheden opnieuw te kunnen opstarten gedurende de periode die begint op de huidige wettelijke einddatum van de LTO-eenheden en eindigt op het moment dat de LTO-eenheden opnieuw worden opgestart;

2° de andere vaste kosten, die betrekking hebben op een raming van de werkings-, exploitatie- en onderhoudskosten, met inbegrip van de kosten van kernbrandstof radioactief afval, en de terugkerende investeringskosten die de begunstigde maakt in de periode na de doorstart van de LTO-eenheden en die eindigen op de uitoefeningsprijsherzieningsdatum, en die niet uit inkomsten kunnen worden gefinancierd als gevolg van geplande stilleggingen om lopende werkzaamheden uit te voeren om de levensduur van de LTO-eenheden te verlengen.

Chaque société bénéficiaire devra rembourser son prêt en proportion de sa part indivise dans les unités LTO. Ce remboursement sera exigé par la contrepartie publique uniquement lorsque les flux de trésorerie cumulés générés par les unités LTO, en ce compris tout paiement de différence au titre de l'accord de rémunération visé à l'article 31, auront permis le remboursement intégral des capitaux injectés nécessaires pour permettre le redémarrage des unités LTO, à l'exclusion de tout rendement de ces capitaux. Lorsque les remboursements du prêt commenceront, le prêt sera de même rang que la rémunération correspondant au rendement de ces capitaux pour chaque société bénéficiaire. À la fin du terme, le capital restant dû et les intérêts capitalisés non payés ne seront pas exigibles par la contrepartie publique, et le prêt sera automatiquement annulé, selon les conditions, les modalités et les méthodes de calcul prévues dans l'accord de rémunération.

Art. 35. Les sociétés bénéficiaires financeront les coûts courants de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires), et des coûts d'investissement récurrents des unités LTO, ainsi que tous les impôts dus en utilisant les revenus de la production.

L'accord de rémunération prévoira le versement à la société bénéficiaire concernée de tout déficit mensuel, avec réconciliation annuelle, entre les revenus de la production (y compris les paiements de différence) et les coûts de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance réels (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires) et les coûts d'investissement récurrents réels des unités LTO, ainsi que tous les impôts dus, en proportion de leur part indivise dans les unités LTO.

L'accord de rémunération prévoira, en sus du versement visé à l'alinéa 2, une évaluation des revenus sur chaque période de trois ans de la durée de l'accord de rémunération et, si ces revenus ne permettent pas de recouvrer les coûts visés à l'alinéa 2, ainsi que 50 % des coûts d'investissement non récurrents réels cumulés encourus dans le cadre de l'extension de la durée de vie des unités LTO, la contrepartie publique paiera ce manque à gagner à la société bénéficiaire concernée en proportion de sa part indivise dans les unités LTO.

Art. 36. L'accord de rémunération prévoit des droits de résiliation pour la contrepartie publique et les sociétés bénéficiaires, y compris en cas de modification législative pertinente ou d'événement de force majeure empêchant de manière permanente la poursuite de l'exploitation des unités LTO.

L'accord de rémunération comprendra des droits permettant à la contrepartie publique et aux sociétés bénéficiaires de retirer une unité non redémarrée du champ d'application de l'accord de rémunération sans mettre fin à l'ensemble de l'accord de rémunération.

En cas de résiliation ou de retrait d'unité, des indemnités de résiliation seront versées par la contrepartie publique

Elke begunstigde vennootschap moet haar lening terugbetalen in verhouding tot haar onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden. Deze terugbetaling wordt door de publieke tegenpartij pas vereist wanneer de gecumuleerde kasstromen die door de LTO-eenheden worden voortgebracht, met inbegrip van de eventuele betaling van een verschil uit hoofde van de in artikel 31 bedoelde remuneratieovereenkomst, de volledige terugbetaling mogelijk hebben gemaakt van het kapitaal dat is ingebracht om de LTO-eenheden opnieuw op te starten, met uitsluiting van de eventuele opbrengst van dit kapitaal. Wanneer de terugbetaling van de lening begint, is de lening van gelijke waarde als de vergoeding die overeenstemt met de opbrengst van dit kapitaal voor elke begunstigde vennootschap. Aan het einde van de looptijd zijn de openstaande hoofdsom en de niet-betaalde gekapitaliseerde interesten niet verschuldigd door de publieke tegenpartij en wordt de lening automatisch beëindigd, overeenkomstig de voorwaarden, modaliteiten, en berekeningsmethodes voorzien in de remuneratieovereenkomst.

Art. 35. De begunstigde vennootschappen zullen de lopende kosten voor de werking, de exploitatie en het onderhouden van de LTO-eenheden (met inbegrip van de kosten voor kernbrandstof radioactief afval) en de terugkerende investeringskosten van de LTO-eenheden, alsook alle verschuldigde belastingen, financieren met de inkomsten uit de productie.

De remuneratieovereenkomst zal voorzien in de betaling aan de relevante begunstigde vennootschap van elk tekort tussen de productie-inkomsten (met inbegrip van betalingen van verschillen) en de werkelijke werkings-, exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van kernbrandstof radioactief afval) en werkelijke terugkerende investeringskosten van de LTO-eenheden, samen met alle verschuldigde belastingen, in verhouding tot hun onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden.

De remuneratieovereenkomst voorziet, naast in de tweede lid bedoelde vergoeding, in een beoordeling van de opbrengsten gedurende elke periode van drie jaar van de duur van de remuneratieovereenkomst en, indien deze opbrengsten het niet mogelijk maken de in lid 2 bedoelde kosten, alsmede 50 % van de cumulatieve werkelijke eenmalige investeringskosten in verband met de verlenging van de levensduur van de LTO-eenheden terug te verdienen, betaalt de publieke tegenpartij dit tekort aan de betrokken begunstigde vennootschap in verhouding tot hun onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden.

Art. 36. De remuneratieovereenkomst voorziet in beëindigingsgronden voor de publieke tegenpartij en de begunstigde vennootschappen, onder andere in het geval van een relevante wetswijziging of een geval van overmacht dat de voortzetting van de exploitatie van de LTO-eenheden permanent verhindert.

De remuneratieovereenkomst bevat rechten op grond waarvan de publieke tegenpartij en de begunstigde vennootschappen een niet doorstartte eenheid uit het toepassingsgebied van de remuneratieovereenkomst kunnen halen zonder de gehele remuneratieovereenkomst te beëindigen.

In geval van beëindiging of terugtrekking van een eenheid betaalt de publieke tegenpartij beëindigingsvergoedingen aan

aux sociétés bénéficiaires afin de sauvegarder leurs intérêts légitimes. La partie du prêt visé à l'article 34 pour les coûts couverts après le redémarrage LTO ne sera pas exigible par la contrepartie publique en cas de résiliation.

Art. 37. Si les ajustements du prix d'exercice initial et du prix d'exercice ajusté conformément à l'article 33 ne permettent pas d'indemniser intégralement la société bénéficiaire concernée des pertes qu'elle a subies en raison d'une modification législative pertinente ou d'un événement de force majeure, les autres protections prévues par les documents de transaction s'appliqueront, dans les conditions prévues par ces documents.

Art. 38. Sans préjudice des articles 30 à 37, les autres conditions du mécanisme de soutien sont fixées dans les accords de rémunération et dans les autres contrats liés au mécanisme de soutien.

CHAPITRE 4. – PROTECTION CONTRE LES MODIFICATIONS LÉGISLATIVES

Art. 39. Pour l'application de ce chapitre, on entend par:

1° Entité d'Engie: a) la société anonyme de droit belge Electrabel; b) toute partie d'Engie; et/ou c) tout fournisseur, contractant, prestataire de services et/ou sous-traitant de quelque niveau que ce soit, de toute personne et/ou entité relevant des sous-catégories a) et/ou b), y compris l'une par rapport à l'autre, le cas échéant;

2° Entité indemnisée: la société anonyme de droit belge Electrabel, chaque membre concerné du groupe ENGIE et/ou la société commune;

3° Modification législative pertinente: l'adoption, la modification ou l'abolition de:

a) toute loi fédérale, toute réglementation fédérale ou toute mesure fiscale fédérale, dans chaque cas si adopté par le Parlement fédéral belge, le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge, à l'exclusion de toute loi, réglementation ou mesure fiscale dans la mesure où celle-ci transpose une directive européenne ou un droit international en Belgique, mais uniquement si et dans la mesure où: (i) l'application ou la transposition est obligatoire; et (ii) la loi, le règlement ou la mesure fiscale est strictement nécessaire pour mettre en œuvre cette transposition;

b) toute loi, règlement ou mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale, qui n'est pas visée au précédent point a), pour autant que et dans la mesure où son adoption et son contenu ont été incités ou activement promus par le gouvernement fédéral belge ou le Parlement fédéral belge étant entendu que, dans le cas d'une directive européenne, d'un règlement européen ou international, d'une loi, d'un règlement ou d'une mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale n'est pas réputé incité ou activement promu du seul fait que l'État belge

de begunstigde vennootschappen teneinde hun rechtmatige belangen te waarborgen. Het in artikel 34 genoemde deel van de lening voor kosten die na de LTO-doorstart zijn gedekt, is in geval van beëindiging niet verschuldigd door de publieke tegenpartij.

Art. 37. Indien de aanpassingen aan de initiële uitoefeningsprijs en de aangepaste uitoefeningsprijs overeenkomstig artikel 33 de relevante begunstigde vennootschap niet volledig vergoeden voor de verliezen die zij heeft geleden ten gevolge van een relevante wetswijziging of een geval van overmacht, zullen de andere beschermingsmaatregelen voorzien door de transactiedocumenten van toepassing zijn, onder de voorwaarden uiteengezet in deze documenten.

Art. 38. Onverminderd artikel 30 tot en met artikel 37 zijn de overige voorwaarden van het ondersteuningsmechanisme vastgelegd in de remuneratieovereenkomst en andere overeenkomsten inzake het ondersteuningsmechanisme.

HOOFDSTUK 4. – BESCHERMING TEGEN WETSWIJZIGINGEN

Art. 39. Voor de toepassing van dit hoofdstuk, wordt verstaan onder:

1° Engie entiteit: a) de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel; b) elke Engie partij; en/of c) elke leverancier, aannemer, dienstverlener en/of onderaannemer op alle niveaus, elke persoon en/of entiteit die onder de subcategorieën a) en/of b) valt, met inbegrip van de ene in relatie tot de andere, indien van toepassing;

2° Vergoede entiteit: de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, elk betrokken lid van de ENGIE Groep en/of de gezamenelijke vennootschap;

3° Relevante wetswijziging: de aanneming, wijziging of ophefing van:

a) elk(e) federale wet, elke federale regelgeving of elke federale fiscale maatregel, in elk geval indien aangenomen door het Belgische federale parlement, de Belgische federale regering en/of elk lid van de Belgische federale regering, met uitzondering van elke wet, elk reglement of elke fiscale maatregel in de mate dat deze een Europese richtlijn of internationaal recht in België omzet, maar enkel indien en in de mate dat: (i) de toepassing of de omzetting verplicht is; en (ii) de wet, het reglement of de fiscale maatregel strikt noodzakelijk is om die omzetting uit te voeren;

b) elk(e) internationale, supranationale, Europese, nationale of regionale wet, reglement of fiscale maatregel die niet is bedoeld in het vorige punt a), op voorwaarde en in de mate dat de aanneming en de inhoud ervan werden geïnstigeerd of actief bevorderd door de Belgische federale regering of het Belgische federale parlement, met dien verstande dat in het geval van een Europese richtlijn, een Europese of internationale verordening, een internationale, supranationale, Europese, nationale of regionale wet, reglement of fiscale maatregel niet geacht wordt te zijn geïnstigeerd of actief bevorderd door het

a voté en faveur de cette loi, de ce règlement ou de cette mesure fiscale au sein du Conseil européen ou de l'instance internationale compétente;

c) toute décision judiciaire, mesure judiciaire, ordonnance judiciaire ou autre action d'un tribunal ou d'un organe judiciaire en Belgique ou de Belgique, en ce compris l'annulation de toute loi, de tout règlement, ou de toute mesure fiscale, mais excluant toute décision de procédures de règlement des conflits prévues dans les documents de transaction, toute interprétation ou tout changement d'interprétation d'une loi, d'un règlement ou d'une mesure fiscale, si et dans la mesure où le gouvernement fédéral belge ou le Parlement fédéral belge a incité ou activement promu l'adoption de cette décision, mesure, ordonnance ou autre action.

L'adoption, la modification ou l'abolition répond en outre aux trois conditions cumulatives suivantes:

a) en ce qui concerne les dispositions sous le point 4°, a) et b), l'adoption, la modification ou l'abolition ne fait pas partie des modifications législatives requises pour la mise en œuvre des documents de transaction ou ne fait pas l'objet d'un autre accord entre l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel; et

b) affecte spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires en Belgique, ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés affiliées, et/ou aux opérations nucléaires; et

c) modifie négativement ou affecte négativement les termes matériels ou conditions matérielles envisagés par les documents de transaction, y compris les droits et les recours de toute partie en vertu de ces documents;

4° Accords de rémunération: les accords de rémunération visés au chapitre 3 de la présente loi;

5° Partie d'Engie: la société anonyme de droit belge Electrabel, la société anonyme de droit français Engie et/ou toute entité affiliée à l'une ou l'autre d'entre elles et leur personnel respectif;

6° Pertes: les dommages directs, les coûts directs, les dépenses directes et les responsabilités directes conformément au droit applicable.

Art. 40. L'État conclut un contrat avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 ayant pour objet l'indemnisation de chacune des entités indemnisées pour les pertes subies par elles et par la société anonyme de droit belge Luminus:

1° sous réserve de certaines exceptions à convenir avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3, en raison d'une décision, mesure, ordonnance ou autre action prise par une autorité publique qui entraîne un arrêt temporaire de l'une ou des deux centrales nucléaires Doel 4 et

enkele feit dat de Belgische Staat voor die wet, dit reglement of deze fiscale maatregel heeft gestemd in de Europese Raad of in de bevoegde internationale instantie;

c) elk(e) gerechtelijke beslissing, gerechtelijke maatregel, gerechtelijk bevel of andere handeling van een rechtbank of een gerechtelijk orgaan in of van België, met inbegrip van de nietigverklaring van elke wet, elk reglement of elke fiscale maatregel, maar met uitsluiting van elke beslissing van procedures voor het beslechten van geschillen voorzien in de transactiedocumenten, elke interpretatie of elke wijziging van interpretatie van een wet, een reglement of een fiscale maatregel, indien en in de mate dat de Belgische federale regering of het Belgische federale parlement de aanneming van deze beslissing, maatregel, bevel of andere actie heeft geïnstigeerd of actief heeft bevorderd.

De aanneming, wijziging of opheffing voldoet bovendien aan de volgende drie cumulatieve voorwaarden:

a) wat de bepalingen onder punt 4°, a) en b) betreft, maakt de aanneming, de wijziging of de opheffing geen deel uit van de wetwijzigingen die vereist zijn voor de toepassing van de transactiedocumenten of maakt de aanneming, de wijziging of de afschaffing niet het voorwerp uit van een ander akkoord tussen de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel; en

b) is specifiek van invloed op of is specifiek van toepassing op exploitanten van kerncentrales in België, of op hun activa, ondernemingen of filialen, en/of nucleaire activiteiten; en

c) wijzigt nadelig of beïnvloedt nadelig de materiële voorwaarden of de materiële bepalingen voorzien in de transactiedocumenten, met inbegrip van de rechten en de rechtsmiddelen van elke partij krachtens deze documenten;

4° Remuneratieovereenkomsten: de remuneratieovereenkomsten bedoeld in hoofdstuk 3 van deze wet;

5° Engie partij: de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie en/of elke entiteit die verbonden is met één van hen en hun respectieve personeelsleden;

6° Verliezen: directe schade, directe kosten, directe uitgaven en directe aansprakelijkheden in overeenstemming met de toepasselijke wetgeving.

Art. 40. De Staat sluit een overeenkomst met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 om elk van de vergoede entiteiten te vergoeden voor de door hen en door de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Luminus geleden verliezen:

1° behoudens bepaalde met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 overeen te komen uitzonderingen, ten gevolge van een beslissing, maatregel, bevel of andere handeling van een overheidsinstantie die resulteert in de tijdelijke sluiting van één of beide kerncentrales Doel 4

Tihange 3 avant la fin de la période prévue à l'article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité;

2° en raison d'une modification législative pertinente sauf si et dans la mesure où cet événement résulte d'une violation par une entité d'Engie de la législation applicable et/ou d'un document de transaction;

3° en raison de la suspension ou de l'annulation par un tribunal compétent, de la loi introduisant le nouvel article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité, en raison d'une déficience au niveau de l'évaluation des incidences environnementales avec la référence 2022/77251/E2/EIE et pour autant que et dans la mesure où cette déficience ne soit pas la conséquence d'un acte ou d'une omission et/ou de toute information fournie par écrit par une entité d'Engie;

4° le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge compétent en la matière s'abstient d'adopter et de mettre en vigueur tout arrêté royal pour donner plein effet aux critères de transfert contractuels déterminés conformément aux articles 13, 19 et 21, s'il retarde de manière négligente l'adoption ou l'entrée en vigueur dudit arrêté royal, ou s'il modifie de quelque manière que ce soit les critères de transfert contractuels déterminés en application des articles 13, 19 et 21.

Art. 41. Les caractéristiques principales du contrat de protection contre les modifications législatives sont les suivantes:

1° un droit à indemnisation n'existe que si et dans la mesure où les pertes ne sont pas déjà couvertes par les accords de rémunération ou tout autre document de transaction;

2° un droit à indemnisation n'existe pas si les pertes concernées ont déjà été récupérées auprès de l'État ou d'une société affiliée à l'État que ce soit en vertu des accords de rémunération ou de tout autre document de transaction ou autrement, afin de garantir qu'il n'y ait pas de "double indemnisation" pour les mêmes pertes;

3° un droit à indemnisation n'existe pas dans les circonstances où les accords de rémunération sont visés comme étant la seule voie de recours.

Sans préjudice du présent article, les articles de ce chapitre ne sont pas applicables aux accords de rémunération conclus en application du chapitre 3.

Sans préjudice des articles 39 à 41, les autres conditions de la protection contre les modifications législatives sont fixées dans le contrat visé dans le présent chapitre conclu avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3.

en Tihange 3 vóór het einde van de in artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie bedoelde periode;

2° als gevolg van een relevante wetswijziging, tenzij en in de mate dat deze gebeurtenis het gevolg is van een inbreuk door een Engie-entiteit op de toepasselijke wetgeving en/of een transactiedocument;

3° ten gevolge van de schorsing of de nietigverklaring door een bevoegde rechtbank van de wet houdende invoeging van het nieuwe artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, wegens een tekortkoming in het milieueffectenrapport met referentie 2022/77251/E2/EIE en in de mate dat deze tekortkoming niet het gevolg is van een handelen of nalaten en/of van elke inlichting die schriftelijk werd verstrekt door een Engie entiteit;

4° de Belgische federale regering en/of elk ter zake bevoegd lid van de Belgische federale regering afziet van de aanneming en inwerkingtreding van enig koninklijk besluit met het oog op de volledige toepassing van de contractuele overdrachtscriteria bepaald overeenkomstig de artikelen 13, 19 en 21, indien zij de aanneming of inwerkingtreding van genoemd koninklijk besluit uit nalatigheid uitstelt of indien zij op enigerlei wijze de contractuele overdrachtscriteria bepaald in toepassing van de artikelen 13, 19 en 21 wijzigt.

Art. 41. De belangrijkste kenmerken van het contract ter bescherming tegen wetswijzigingen zijn als volgt:

1° een recht op vergoeding bestaat slechts indien en in de mate dat de verliezen niet reeds gedekt zijn door de remuneratieovereenkomsten of enig ander transactiedocument;

2° er bestaat geen recht op schadevergoeding indien de betrokken verliezen reeds werden verhaald op de Staat of een met de Staat verbonden vennootschap, krachtens de remuneratieovereenkomsten of enig ander transactiedocument, om te verzekeren dat er geen "dubbele vergoeding" van dezelfde verliezen plaatsvindt;

3° een recht op schadevergoeding bestaat niet in omstandigheden waarin wordt bepaald dat de remuneratieovereenkomsten het enige rechtsmiddel zijn.

Onverminderd dit artikel zijn de artikelen van dit hoofdstuk niet van toepassing op remuneratieovereenkomsten die op grond van hoofdstuk 3 worden gesloten.

Onverminderd artikel 39 tot en met artikel 41 zijn de overige voorwaarden voor de bescherming tegen wetswijzigingen vastgelegd in het in dit hoofdstuk bedoelde contract dat met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 is gesloten.

CHAPITRE 5. – MODIFICATIONS DE LA LOI DU 12 AVRIL 1965 RELATIVE AU TRANSPORT DE PRODUITS GAZEUX ET AUTRES PAR CANALISATIONS

Art. 42. À l'article 8/3 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 1^{er}/1, est complété par un alinéa 6 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”;

2° le paragraphe 1/2 est complété par un alinéa 3 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”.

CHAPITRE 6. – MODIFICATIONS DE LA LOI DU 29 AVRIL 1999 RELATIVE À L'ORGANISATION DU MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ

Art. 43. L'article 9, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité est complété par un alinéa 3 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent article, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire de réseau et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”.

CHAPITRE 7. – MODIFICATIONS DE LA LOI DU 8 AOÛT 1980 RELATIVE AUX PROPOSITIONS BUDGÉTAIRES 1979-1980

Art. 44. L'article 179 de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 est complété par un paragraphe 12 rédigé comme suit:

“§ 12. Les obligations relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé prévues dans le présent article et dans ses arrêtés d'exécution, mises à charge de l'exploitant des centrales nucléaires situées en Belgique et de la société mixte définies au paragraphe 1^{er} en leur qualité

HOOFDSTUK 5. - WIJZIGINGEN VAN DE WET VAN 12 APRIL 1965 BETREFFENDE HET VERVOER VAN GASACHTIGE PRODUCTEN EN ANDERE DOOR MIDDEL VAN LEIDINGEN.

Art. 42. In artikel 8/3 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1/1, wordt aangevuld met een zesde lid, luidende:

“Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, de onderneming dat een van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”;

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

“Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, een onderneming dat een van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”.

HOOFDSTUK 6. – WIJZIGINGEN VAN DE WET VAN 29 APRIL 1999 BETREFFENDE DE ORGANISATIE VAN DE ELEKTRICITEITSMARKT

Art. 43. Artikel 9, § 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt aangevuld met een derde lid luidende:

“Voor de toepassing van dit artikel worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de netbeheerder en, anderzijds, een onderneming dat een van de functies van productie of levering verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”.

HOOFDSTUK 7. – WIJZIGINGEN VAN DE WET VAN AUGUSTUS 1980 BETREFFENDE DE BUDGETTAIRE VOORSTELLEN 1979-1980

Art. 44. Aan artikel 179 van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 wordt een nieuwe paragraaf 12 toegevoegd luidende:

“§ 12. De verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die in dit artikel en in de uitvoeringsbesluiten ervan worden beschreven en die worden opgelegd aan de uitbater van de in België gelegen nucleaire installaties en aan de in paragraaf 1 omschreven

d'exploitants, de producteurs, de propriétaires ou de détenteurs de déchets, ou de bénéficiaires de services de l'Organisme, sont d'application sous réserve des dispositions du chapitre 2 de la loi portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.”

CHAPITRE 8. – Modifications de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires

Art. 45. L'article 2 de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires est remplacé par ce qui suit:

“Art. 2. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par:

— Acteurs:

1° Commission des provisions nucléaires: la Commission d'avis et de contrôle des provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé visée dans la présente loi;

2° société de provisionnement nucléaire: la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1^{er}, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits;

3° Hedera: l'organisme de droit public avec personnalité juridique appelé “Hedera”, tel que visé dans la loi du [●] portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public chargé d'assumer la responsabilité financière de certains engagements liés à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.;

4° exploitant nucléaire: tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits, et toute société qui reprend l'exploitation de centrales nucléaires situées en Belgique ou une partie de l'exploitation. La société commune n'est pas un exploitant;

gemengde vennootschap in hun hoedanigheid van uitbater, producent, eigenaar of houder van afval of begunstigde van diensten van de Instelling, zijn van toepassing onder voorbehoud van de bepalingen van hoofdstuk 2 van de wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.”.

HOOFDSTUK 8. – Wijzigingen van de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

Art. 45. Artikel 2 van de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales wordt vervangen als volgt:

“Art. 2. Voor de toepassing van deze wet wordt verstaan onder:

— Actoren:

1° Commissie voor nucleaire voorzieningen: de advies- en controlecommissie voor de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, bedoeld in deze wet;

2° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap;

3° Hedera: de publiekrechtelijke instelling genaamd “Hedera”, zoals bedoeld in de wet van [●] houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof te dragen;

4° kernexploitant: elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap en elke vennootschap die de exploitatie van in België gelegen kerncentrales of een deel van de exploitatie overneemt. De gezamenlijke vennootschap is geen exploitant;

5° société mère de l'exploitant nucléaire: la société qui exerce un pouvoir de contrôle sur l'exploitant nucléaire et toute société qui viendrait à ses droits ou une partie de ses droits;

6° société commune: société détenue par l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel et qui a pour objet de devenir co-propriétaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

7° société contributive: toute société autre qu'un exploitant nucléaire ayant ou ayant eu une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires;

8° société liée externe: toute entité liée à la société mère de l'exploitant nucléaire ou dans laquelle la société mère de l'exploitant nucléaire détient une participation (directe ou indirecte), autre que l'exploitant nucléaire et les entités contrôlées par l'exploitant nucléaire;

— Concepts de base:

9° combustible utilisé: le combustible utilisé visé à l'article 179, § 5, 11°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

10° gestion du combustible utilisé: la gestion du combustible utilisé, visée à l'article 179, § 5, 12°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

11° démantèlement: l'ensemble des opérations techniques et administratives (i) qui constituent un élément du déclassement des centrales nucléaires, (ii) par lesquelles l'installation nucléaire est démontée et les équipements, structures et composantes sont supprimés ou décontaminés, en vue de la libération, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion des déchets radioactifs qui en résultent, et (iii) qui font en sorte qu'un établissement nucléaire ne soit plus soumis à la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants;

12° coûts de démantèlement: les coûts de démantèlement, notamment les coûts de mise à l'arrêt du réacteur, de déchargement du combustible nucléaire, d'assainissement du site et de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion des déchets radioactifs, en ce compris les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, mais à l'exclusion des obligations financières transférées en vertu de l'article 10 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;

13° coûts de gestion du combustible utilisé: les coûts de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion du combustible utilisé mais à l'exclusion des coûts de

5° moeder vennootschap van de kernexploitant: de vennootschap die controle uitoefent over de kernexploitant en iedere vennootschap die geheel of gedeeltelijk in haar rechten treedt;

6° gezamenlijke vennootschap: de vennootschap in eigendom van de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, en die als doel heeft mede-eigenaar te worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

7° bijdragende vennootschap: iedere vennootschap andere dan een kernexploitant die een aandeel heeft of heeft gehad in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen;

8° externe verbonden vennootschap: elke entiteit die verbonden is met de moeder vennootschap van de kernexploitant of waarin de moeder vennootschap van de kernexploitant een (directe of indirecte) deelneming aanhoudt, anders dan de kernexploitant en de entiteiten die door de kernexploitant worden gecontroleerd;

— Basisbegrippen:

9° verbruikte splijtstof: de verbruikte splijtstof bedoeld in artikel 179, § 5, 11°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

10° beheer van de verbruikte splijtstof: het beheer van de verbruikte splijtstof, bedoeld in artikel 179, § 5, 12°, van de wet van 8 augustus betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

11° ontmanteling: het geheel van de technische en administratieve verrichtingen (i) die een onderdeel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) waarbij de nucleaire installaties gedemonteerd worden en de uitrustingen, structuren en componenten verwijderd of ontsmet worden voor de vrijgave, het hergebruik, de recyclage en het beheer van het radioactief afval dat eruit voortkomt, en (iii) die ertoe leidt dat de nucleaire installaties niet meer onderworpen zijn aan de wetgeving inzake de bescherming tegen ioniserende stralingen;

12° kosten van ontmanteling: de kosten van ontmanteling, onder meer de kosten van de stopzetting van de reactor, de ontlading van de kernbrandstof en de sanering van de site, en van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van het radioactief afval, met inbegrip van de kosten met betrekking tot de aanpassing van de volumes zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, maar met uitsluiting van de financiële verplichtingen die in het kader van artikel 10 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector zijn overgedragen

13° kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van de verbruikte splijtstof, maar

gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été transférée à l'État en application de l'article 10 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;

14° provisions nucléaires: les provisions pour les coûts de démantèlement et les coûts de gestion du combustible usé;

15° gestion des déchets radioactifs: la gestion des déchets radioactifs, visée à l'article 179, § 5, 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

16° centrales nucléaires: tout installation nucléaire produisant ou ayant produit, de manière industrielle, de l'électricité;

— Concepts financiers:

17° décision capitalistique: en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire, toute société sous son contrôle, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, une décision:

a) concernant le paiement de dividendes, ou

b) impliquant une réduction des capitaux propres, ou

c) concernant des transactions impliquant la vente ou l'acquisition d'actions ou d'immobilisations corporelles, entre parties liées au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales, à l'exception des transactions entre, d'une part, l'exploitant nucléaire ou la société contributive et, d'autre part, les sociétés sous leur contrôle respectif;

en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle, également:

d) une décision en dehors du cadre de la gestion des actifs qui constituent la contre-valeur des provisions nucléaires conformément à l'article 14 sur un investissement, un désinvestissement, une participation ou un partenariat stratégique, y compris une décision sur l'acquisition ou l'établissement d'une autre entité, sur l'établissement d'une joint-venture, sur la conclusion d'un accord de coopération, sur l'apport d'une branche d'activité ou l'acquisition de celle-ci, et sur une fusion ou une scission;

18° credit rating: la cotation internationale accordée par une agence de notation sélectionnée avec l'approbation de la Commission des provisions nucléaires;

19° prêt intragroupe: tout prêt de l'exploitant nucléaire à une société liée externe, à l'exclusion de tout dépôt au titre du cash pooling;

met uitzondering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijstof waarvoor de financiële verantwoordelijkheid overgedragen is aan de Staat in toepassing van artikel 10 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector;

10° nucleaire voorzieningen: voorzieningen voor de kosten van ontmanteling en kosten van het beheer van verbruikte splijstof;

11° het beheer van radioactief afval: het beheer van het radioactief afval, bedoeld in artikel 179, § 5, 8°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

12° kerncentrale: elke kerninstallatie die, op industriële wijze, elektriciteit produceert of heeft geproduceerd;

— Financiële begrippen:

13° kapitaalsbeslissing: voor wat betreft de kernprovisievennootschap, elke vennootschap onder haar controle, elke kern-exploitant en elke bijdragende vennootschap, een beslissing:

a) betreffende dividenduitkeringen, of

b) die een vermindering inhoudt van het kapitaal/ eigen vermogen, of

c) betreffende transacties met betrekking tot de verkoop of verwerving van aandelen of materiële vaste activa, tussen verbonden partijen in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen, met uitzondering van transacties tussen, enerzijds, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap en, anderzijds, de vennootschappen onder hun respectieve controle;

voor wat betreft de kernprovisievennootschap en elke vennootschap onder haar controle, eveneens:

d) een beslissing buiten het kader van het beheer van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 14 over een investering, desinvestering, deelneming of strategisch samenwerkingsverband, met inbegrip van een beslissing tot verwerving of oprichting van een andere entiteit, tot oprichting van een joint venture, tot het sluiten van een samenwerkingsovereenkomst, tot inbreng of verwerving van een bedrijfstuk, en tot fusie of splitsing;

18° credit rating: de internationale quotering die wordt toegekend door een ratingbureau dat met instemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen werd geselecteerd;

19° intra-groep lening: elke lening van de kernexploitant aan een externe verbonden onderneming, met uitzondering van een cash pooling deposito;

20° cash pooling: mécanisme de gestion centralisée et dynamique de la trésorerie visant à recevoir des dépôts de moins de trois mois de la part de sociétés liées;

21° société de centralisation du cash pooling: toute société qui est responsable de la gestion et de la centralisation des liquidités d'un groupe au sein d'un cash pooling;

22° société liée: une société liée au sens des normes comptables internationales adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales;

— Législation et concepts pratiques:

23° rapport sur la valeur des actifs européens: la mise à jour par l'exploitant nucléaire, revue par un réviseur d'entreprise agréé, de la valeur des capitaux propres des actifs européens résultant de son test de dépréciation d'actifs annuel visé à l'article 12.1 de l'Implementation Agreement signé le 13 décembre 2023 entre l'exploitant nucléaire et l'État;

24° date de redémarrage LTO: la date de redémarrage des deux unités LTO telle que définie dans l'article 2, 4° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;

25° arrêté royal du 10 juin 1994: l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom;

26° loi ou la présente loi: la présente loi, ainsi que les arrêtés et règlements régulièrement adoptés en exécution de celle-ci, tels que cette loi ainsi que ces arrêtés et règlements d'exécution peuvent être modifiés au fil du temps.”

Art. 46. Dans la même loi, l'intitulé du chapitre 2 est remplacé par ce qui suit:

“Chapitre 2 – Mécanismes liés aux provisions nucléaires (et contributions)”.

Art. 47. À l'article 5 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, 2°, les mots “en vertu de la présente loi ou des conventions de prêts conclues en application de la présente loi;” sont remplacés par les mots “en vertu de la présente loi et des conventions de prêts conclues ou des garanties fournies en application de la présente loi;”;

2° dans le paragraphe 1^{er}, il est inséré le 2/1° rédigé comme suit:

20° cash pooling: gecentraliseerd en dynamisch beheersmechanisme van de financiën om deposito's van minder dan drie maanden te ontvangen van verbonden vennootschappen;

21° vennootschap voor het centraliseren van cash pooling: elke vennootschap die verantwoordelijk is voor het beheer en het centraliseren van de liquiditeiten van een groep binnen een cash pooling;

22° verbonden vennootschap: een verbonden vennootschap in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen

— Wetgeving en praktische begrippen:

23° verslag over de waarde van de Europese activa: de actualisering door de kernexploitant, nagezien door een erkend bedrijfsrevisor, van de vermogenswaarde van de Europese activa die voortvloeit uit zijn jaarlijkse waardeverminderingstest van de activa bedoeld in artikel 12.1 van de Implementation Agreement ondertekend op 13 december 2023 tussen de kernexploitant en de Staat;

24° datum van doorstart: de datum van doorstart van beide LTO-eenheden zoals gedefinieerd in artikel 2, 4° van wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector;

25° koninklijk besluit van 10 juni 1994: het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom;

26° wet of deze wet: deze wet, alsook de regelmatig ter uitvoering ervan genomen besluiten en reglementen, zoals deze wet en haar uitvoeringsbesluiten en reglementen doorheen de tijd gewijzigd kunnen worden.”

Art. 46. In dezelfde wet wordt het opschrift van hoofdstuk 2 vervangen als volgt:

“Hoofdstuk 2. – Mechanismen verbonden met de nucleaire voorzieningen (en bijdragen)”.

Art. 47. In artikel 5 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, 2°, worden de woorden “ingevolge deze wet of de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten” vervangen door de woorden “ingevolge deze wet en de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten of verstrekte garanties”;

2° in paragraaf 1, wordt een bepaling onder 2/1° ingevoegd, luidende:

“2/1° l'exercice, par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire des droits visés à l'article 20/4 de la présente loi, dans les conditions visées à cet article;”;

3° dans le paragraphe 2, 4°, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “octroie éventuellement”;

4° le paragraphe 2, 8°, est complété par les mots: “et les paiements des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé à effectuer en application de l'article 11;”;

5° le paragraphe 2 est complété par le 9° rédigé comme suit:

“9° la prise en charge par l'État de la responsabilité financière des coûts de démantèlement résultant de la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires conformément à l'article 12, § 3/1, de la présente loi.”

Art. 48. À l'article 6 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 1° les mots “à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci” sont remplacés par les mots “aux obligations visées à l'article 5, § 1^{er}, 2° et 2/1^{er}”;

2° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 1°, b), les mots “ou que le droit soit exercé” sont insérés entre les mots “soit accomplie” et “dans le délai”;

3° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 2°, les mots “à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci” sont remplacés par les mots “aux obligations visées à l'article 5, § 1^{er}, 2° et 2/1^{er}”;

4° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 2°, le mot “750.000.000, 00” est remplacé par le mot “150.000.000, 00”;

5° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 3°, le mot “1.000.000.000, 00” est remplacé par le mot “200.000.000, 00”;

6° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 4°, le mot “1.500.000.000, 00” est remplacé par le mot “250.000.000, 00”;

7° dans le paragraphe 3, deux alinéas rédigés comme suit sont insérés entre les alinéas 2 et 3:

“Afin de permettre à la Commission des provisions nucléaires de mieux évaluer l'impact d'une décision capitalistique proposée, l'exploitant nucléaire doit, sous peine d'irrecevabilité, dans tout dossier qu'il soumet à la Commission des provisions nucléaires concernant une décision capitalistique visée par l'article 6, § 3, alinéa 1^{er}, inclure la dernière version disponible du rapport visé à l'article 7, § 3, 1°, b).

“2/1° de l'uitoefening door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap, van de in artikel 20/4 van deze wet bedoelde rechten, onder de in dat artikel bedoelde voorwaarden;”;

3° in paragraaf 2, 4°, wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “octroie eventuellement”;

4° paragraaf 2, 8°, wordt aangevuld met de woorden “en de betalingen van de kosten voor de ontmanteling van kerncentrales of de kosten van het beheer van verbruikte splijtstof uit te voeren overeenkomstig artikel 11;”;

5° paragraaf 2 wordt aangevuld met een bepaling onder 9°, luidende:

“9° de overname door de Staat van de financiële verantwoordelijkheid voor de kosten van ontmanteling ten gevolge van de verlenging van de levensduur van de nucleaire eenheden overeenkomstig artikel 12, § 3/1, van deze wet.”

Art. 48. In artikel 6 van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, eerste lid, 1° worden de woorden “een bepaling van deze wet of van een ingevolge deze wet gesloten overeenkomst” vervangen door de woorden “de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1^{er}”;

2° paragraaf 2, eerste lid, 1°, b), wordt aangevuld met de woorden: “of dat het recht wordt uitgeoefend binnen deze termijn”;

3° in paragraaf 2, eerste lid, 2° worden de woorden “deze wet of enige krachtens deze wet gesloten overeenkomst” vervangen door de woorden “de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1^{er}”;

4° in paragraaf 3, eerste lid, 2°, wordt het woord “750.000.000, 00” vervangen door het woord “150.000.000, 00”;

5° in paragraaf 3, eerste lid, 3°, wordt het woord “1.000.000.000, 00” vervangen door het woord “200.000.000, 00”;

6° in paragraaf 3, eerste lid 4°, wordt het woord “1.500.000.000,00” vervangen door het woord “250.000.000, 00”;

7° in paragraaf 3, worden tussen het tweede en derde lid twee leden ingevoegd, luidende:

“Teneinde de Commissie voor nucleaire voorzieningen in staat te stellen de impact van een voorgestelde kapitaalsbeslissing beter te beoordelen, moet de kernexploitant, op straffe van onontvankelijkheid, de laatste beschikbare versie van het verslag bedoeld in artikel 7, § 3, 1°, b) opnemen in elk dossier dat hij aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorlegt betreffende een kapitaalsbeslissing zoals bedoeld in artikel 6, § 3, eerste lid.

Lorsque la Commission des provisions nucléaires évalue une décision visée à l'alinéa 1^{er} prise par un exploitant nucléaire, elle prend le rapport sur la valeur des actifs européens dûment en considération, sans toutefois être tenue par celui-ci.”;

8° le paragraphe 3/1 suivant est ajouté:

“§ 3/1. La Commission des provisions nucléaires décide d'une éventuelle libération supplémentaire d'actifs après la libération des actifs non européens de l'exploitant nucléaire visée à l'article 6, § 4, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Cette éventuelle libération aura lieu à la date et à la condition du redémarrage des deux unités LTO telles que définies à l'article 2, 2° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et à la condition du paiement du montant forfaitaire en application de l'article 10, § 1, 1° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ou, dans l'hypothèse visée à l'article 7, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, au moment de l'octroi du transfert des obligations financières transférées liées aux déchets radioactifs de catégorie A.

En décidant d'une éventuelle libération supplémentaire, la Commission des provisions nucléaires prendra en compte (i) la couverture d'actifs nécessaire à la lumière de toutes les circonstances et dispositions prises dans leur ensemble, y compris, entre autres, le profil de risque réduit en raison du paiement du montant forfaitaire pour les déchets de catégorie A et de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire conformément à la présente loi, de tout accord conclu et/ou tout avis contraignant émis par la Commission des provisions nucléaires; et (ii) les sûretés mises en place pour couvrir les passifs et obligations concernés, telles que modifiées par l'effet des obligations financières transférées, les paiements (y compris en ce qui concerne les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie B et C et du combustible usé) et les sûretés supplémentaires, et toute éventuelle libération supplémentaire est proportionnelle à ces éléments.

Art. 49. À l'article 7 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 2, 1°, les mots “pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé” sont remplacés par le mot “nucléaires”;

2° dans le paragraphe 2, 2°, a), les mots “constituées pour le démantèlement et la gestion combustible usé” sont remplacés par le mot “nucléaires”;

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een in het eerste lid bedoelde beslissing van een kernexploitant beoordeelt, houdt zij naar behoren rekening met het verslag over de waarde van de Europese activa, zonder er evenwel door gebonden te zijn.”;

8° de volgende paragraaf 3/1 wordt toegevoegd:

“§ 3/1. De Commissie voor nucleaire voorzieningen beslist over elke eventuele bijkomende vrijgave van activa na de vrijgave van de niet-Europese activa van de nucleaire exploitant als bedoeld in artikel 6, § 4, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector.

Deze eventuele vrijgave zal plaatsvinden op de datum en op voorwaarde van de doorstart van de twee LTO-eenheden zoals gedefinieerd in artikel 2, 2° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, en op voorwaarde van betaling van de forfaitaire bedragen overeenkomstig artikel 10, § 1, 1° van de wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie of, in het geval bedoeld in artikel 7, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, op het moment van het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot categorie A-radioactief afval.

Bij de beslissing over een eventuele bijkomende vrijgave houdt de Commissie voor nucleaire voorzieningen rekening met (i) de vereiste activadekking in het licht van alle omstandigheden en regelingen in hun geheel, met inbegrip van, onder meer, het verminderde risicoprofiel ten gevolge van de betaling van het forfaitaire bedrag voor het categorie A-afval en de uitvoering van de verplichtingen van de kernexploitant overeenkomstig deze wet, alle aangegane overeenkomsten en/of elk bindend advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen; en (ii) de zekerheden die zijn gesteld ter dekking van de desbetreffende passiva en verbintenissen, als gewijzigd door het effect van de overgedragen financiële verplichtingen, van de betalingen (inclusief met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie B en C en van en verbruikte splijtstof) en de aanvullende zekerheden, en elke eventuele bijkomende vrijgave staat in verhouding tot dergelijke elementen.

Art. 49. In artikel 7 van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, 1°, worden de woorden “provisievorming voor de ontmanteling en voor het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “nucleaire voorzieningen”;

2° in paragraaf 2, 2°, a), worden de woorden “voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling en voor het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “nucleaire voorzieningen”;

3° dans le paragraphe 2, 5°, le b) est remplacé par ce qui suit:

“b) l'existence, le cas échéant, de tout défaut de paiement de tout somme qui lui est due, en vertu de la présente loi ou de tout contrat ou garantie, par tout exploitant nucléaire, la société mère de l'exploitant nucléaire ou toute société contributive;”;

4° le paragraphe 2, 6°, est complété par le c) rédigé comme suit:

“c) toute réorganisation des provisions nucléaires procédant du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.”;

5° dans le paragraphe 3, 1°, a), les mots “(y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes)” sont insérés entre les mots “garanties hors bilan” et les mots “et d'un aperçu”;

6° dans le paragraphe 3, 1°, le b) est remplacé par ce qui suit:

“b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée:

i. d'une évaluation de ses garanties hors bilan (y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes);

ii. d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

iii. d'une mise à jour, au moins une fois par an, du rapport sur la valeur des actifs européens; et

iv. d'un aperçu des prêts intragroupes et conventions de cash pooling, y compris les créances et dettes y afférant;”;

7° le paragraphe 3, 1° est complété par le c) rédigé comme suit:

“c) un rapport sur l'état des sûretés couvrant le prêt accordé en vertu de l'article 15, §§ 1^{er} et 2;”

8° le paragraphe 3, 2° est complété par les e) à g), rédigés comme suit:

“e) toute convention de prêt intragroupe, ou toute modification à une convention de prêt intragroupe existante, incluant la clause de remboursement anticipé visée à l'article 20/3;

f) toute convention de cash pooling entre l'exploitant nucléaire (ou l'une de ses filiales) et des sociétés liées externes, ou toute

3° in paragraaf 2, 5°, wordt de bepaling onder b) vervangen, als volgt:

“b) het bestaan, in voorkomend geval, van elke wanbetaling van enig bedrag die haar door een kernexploitant, de moeder vennootschap van de kernexploitant of een bijdragende vennootschap verschuldigd is overeenkomstig deze wet of enige overeenkomst of garantie;”;

4° paragraaf 2, 6°, wordt aangevuld met de bepaling onder c), luidende:

“c) elke reorganisatie van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de betaling van de in artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector bedoelde forfaitaire bedragen.”;

5° in paragraaf 3, 1°, a), worden de woorden “(inclusief, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van externe verbonden vennootschappen)” ingevoegd tussen de woorden “garanties buiten de balans” en de woorden “en een overzicht”;

6° in paragraaf 3, 1°, wordt de bepaling onder b) vervangen als volgt:

“b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met:

i. een beoordeling van haar garanties buiten de balans (met inbegrip, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van de externe verbonden vennootschappen);

ii. een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

iii. een actualisering, ten minste eenmaal per jaar, van het verslag over de waarde van de Europese activa; en

iv. een overzicht van intra-groep leningen en cash pooling overeenkomsten, met inbegrip van de daarmee verbonden vorderingen en schulden;”;

7° paragraaf 3, 2° wordt aangevuld met de bepaling onder c, luidende:

“c) een verslag over de staat van de zekerheden die de lening toegekend op grond van artikel 15, §§ 1 en 2 dekken;”

8° paragraaf 3, 2° wordt aangevuld met de bepalingen onder e) tot g), luidende:

“e) elke intra- groep leningsovereenkomst of elke wijziging van een bestaande intra-groep leningsovereenkomst, met inbegrip van de clause inzake de vervroegde terugbetaling zoals bedoeld in artikel 20/3;

f) elke cash pooling overeenkomst tussen de kernexploitant (of een van zijn dochterondernemingen) en externe verbonden

modification à une telle convention de cash pooling existante, y compris toute modification de l'identité des sociétés de centralisation du cash pooling;

g) tout paiement d'un montant forfaitaire en application de l'article 10, § 1^{er}, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;";

9° dans le paragraphe 3, 3°, les mots "qu'il" sont remplacés par les mots "que l'exploitant nucléaire";

10° le paragraphe 3, 3°, est complété par le e), rédigé comme suit:

"e) tout défaut de paiement ou de remboursement par la société mère visée dans le cadre des garanties illimitées visées aux articles 20/1 et 20/2, par les emprunteurs dans le cadre des prêts intragroupes visés à l'article 20/3 ou par les sociétés de centralisation du cash pooling dans le cadre de l'article 20/4."

Art. 50. Dans l'article 9 de la même loi, l'alinéa 3 est complété par le mot: "nucléaire".

Art. 51. Dans le chapitre 2 de la même loi, l'intitulé de la section 2 est remplacé par ce qui suit:

"Section 2. – Modalités de constitution et de gestion des provisions nucléaires".

Art. 52. Dans le chapitre 2, section 2, de la même loi, l'intitulé de la sous-section 1^{re} est remplacé par ce qui suit:

"Sous-section 1^{re}. – Constitution des provisions nucléaires".

Art. 53. L'article 11 de la même loi est remplacé par ce qui suit:

"Art. 11. § 1^{er} La société de provisionnement nucléaire est responsable pour assurer la couverture et le paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, et des coûts de gestion du combustible usé dérivé de ces centrales nucléaires.

La société de provisionnement nucléaire comptabilise de façon distincte les provisions et les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, calculées conformément aux méthodes visées à l'article 12 ou arrêtées en application de cet article. Ces actifs identifiés comme représentant les provisions nucléaires ne peuvent servir qu'au financement des coûts de gestion du combustible usé, ou des coûts de démantèlement. Les actifs représentatifs des provisions nucléaires ne peuvent pas faire l'objet d'une saisie, sauf sur demande de l'État ou de l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire ou de toute personne agissant pour son compte d'exécuter les obligations légales ou contractuelles applicables dans le cadre du financement

vennootschappen, of elke wijziging van een dergelijke bestaande cash pooling overeenkomst, met inbegrip van elke wijziging van de identiteit van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling;

g) elke betaling van een forfaitair bedrag overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector;";

9° in paragraaf 3, 3°, wordt het woord "hij" vervangen door de woorden "de kernexploitant"

10° paragraaf 3, 3°, wordt aangevuld met een bepaling e), luidende:

"e) elk gebrek aan betaling of terugbetaling door de moedervennootschap bedoeld in het kader van de onbeperkte garanties zoals bedoeld in de artikelen 20/1 en 20/2, door de ontleners in het kader van de intra-groep leningen bedoeld in artikel 20/3 of door de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling in het kader van artikel 20/4."

Art. 50. In artikel 9 van dezelfde wet wordt het derde lid, in de Franse tekst aangevuld met de woorden "nucléaire".

Art. 51. In hoofdstuk 2 van dezelfde wet wordt het opschrift van afdeling 2 vervangen als volgt:

"Afdeling 2. – Nadere regels voor de aanleg en het beheer van de nucleaire voorzieningen".

Art. 52. In hoofdstuk 2, afdeling 2, van dezelfde wet wordt het opschrift van onderafdeling 1 vervangen als volgt:

"Onderafdeling 1. – Aanleg van de nucleaire voorzieningen".

Art. 53. Artikel 11 van dezelfde wet wordt vervangen als volgt:

§ 1. De kernprovisievennootschap is verantwoordelijk om de dekking en betaling van de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales, en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, afkomstig van deze kerncentrales te verzekeren.

De kernprovisievennootschap boekt afzonderlijk de voorzieningen en de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig de in artikel 12 bedoelde of krachtens dat artikel vastgestelde methoden. De activa, die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, mogen alleen worden gebruikt voor de financiering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, of de kosten van ontmanteling. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen kunnen geen voorwerp uitmaken van een beslag, tenzij op vraag van de Staat of van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, ingeval de kernprovisievennootschap of een persoon die voor haar rekening optreedt de wettelijke of contractuele verplichtingen die van toepassing zijn op de

des coûts de démantèlement et des coûts de gestion du combustible usé.

Lorsque la Commission des provisions nucléaires constate une insuffisance ou une inadéquation dans l'évaluation, le calcul ou le montant des provisions ou dans la composition ou la gestion des actifs affectés à ces provisions, elle peut imposer les mesures nécessaires à la régularisation de la situation, conformément à l'article 6.

§ 2. Les exploitants nucléaires et les sociétés contributives, sont tenus de payer à la société de provisionnement nucléaire des montants correspondant aux dotations aux provisions nucléaires, calculés conformément à l'article 12.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et, conformément à l'article 20, toute société contributive, ont l'obligation inconditionnelle d'honorer à bonne date toutes les obligations pécuniaires qui leur incombent et de gérer leur patrimoine et leurs activités en conséquence.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive établissent, même s'ils se trouvent dans les conditions prévues aux articles 3:25 et 3:26 du Code des sociétés et associations, des états financiers consolidés, revus par un réviseur agréé, pour la propre information de la Commission des provisions nucléaires et selon la forme déterminée par la Commission des provisions nucléaires. La date de l'exercice comptable de la société de provisionnement nucléaire coïncide avec celle de l'exploitant nucléaire.

§ 3. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, en versements trimestriels, un montant total qui correspond à la dotation aux provisions nucléaires pour l'exercice en cours, après déduction des montants à verser directement à la société de provisionnement nucléaire par les sociétés contributives.

§ 4. La partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement sera constituée de manière à couvrir, pour chaque centrale nucléaire, l'intégralité du montant actualisé des coûts de démantèlement lors de l'arrêt programmé de la centrale nucléaire concernée, soit au plus tard aux dates prévues à l'article 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement sont payés par les exploitants nucléaires pour le compte de la société de provisionnement nucléaire et les coûts de démantèlement sont imputés par la société de provisionnement nucléaire sur les provisions constituées par elle.

Si l'exploitant nucléaire est en état de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire ou de transfert sous contrôle judiciaire, la société de provisionnement nucléaire procède directement aux paiements dus aux bénéficiaires concernés après accord de la Commission des provisions nucléaires sur le principe de tels paiements directs et sur les catégories de bénéficiaires concernés. Les montants

financiering van de kosten van ontmanteling en de kosten van beheer van verbruikte splijtstof, niet naleeft.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een ontoereikendheid of een tekortkoming vaststelt in de evaluatie, de berekening of het bedrag van de voorzieningen, of in de samenstelling of het beheer van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen, kan zij de nodige maatregelen opleggen om deze situatie te regulariseren, overeenkomstig artikel 6.

§ 2. De kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen zijn gehouden tot de betaling aan de kernprovisievennootschap van de bedragen die overeenstemmen met de toelagen voor de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig artikel 12.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en, overeenkomstig artikel 20, elke bijdragende vennootschap, hebben de onvoorwaardelijke verplichting om alle op hen rustende geldelijke verplichtingen tijdig na te komen en hun vermogen en activiteiten dienovereenkomstig te beheren.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap stellen, ook wanneer zij in aanmerking komen voor de vrijstellingen voorzien in artikelen 3:25 en 3:26 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, geconsolideerde financiële staten op, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor, voor kennisneming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en in de door de Commissie voor nucleaire voorzieningen bepaalde vorm. Het boekjaar van de kernprovisievennootschap valt samen met dat van de kernexploitant.

§ 3. De kernexploitanten maken, in driemaandelijksse betalingsschijven, aan de kernprovisievennootschap een totaalbedrag over dat gelijk is aan de toelagen voor de nucleaire voorzieningen voor het lopende boekjaar na aftrek van de bedragen die rechtstreeks door de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap moeten worden gestort.

§ 4. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op de kosten van ontmanteling zal worden aangelegd teneinde, voor elke kerncentrale, het volledig geactualiseerd bedrag van de kosten van ontmanteling te dekken bij de geprogrammeerde uitdienstname van de betrokken kerncentrale, te weten uiterlijk op de data bepaald in artikel 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling worden betaald door de kernexploitanten voor rekening van de kernprovisievennootschap en de kosten van ontmanteling zijn door de kernprovisievennootschap worden aangerekend op de voorzieningen die ze heeft aangelegd.

Indien de kernexploitant in staat van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht verkeert, gaat de kernprovisievennootschap rechtstreeks over tot de betalingen die aan de betrokken begunstigten verschuldigd zijn na akkoord van de Commissie voor nucleaire voorzieningen over het principe van deze rechtstreekse betalingen en over de categorieën van

déjà payés par la société de provisionnement nucléaires à l'exploitant nucléaire au titre des coûts de démantèlement sont affectés par privilège spécial au paiement des bénéficiaires concernés par les coûts de démantèlement.

Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus.

Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.

§ 5. La partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé produites dans l'année correspondante.

La gestion du combustible usé sera assurée exclusivement par la société de provisionnement nucléaire et les coûts de gestion du combustible usé sont payés par la société de provisionnement directement aux créanciers concernés sans intervention de quelque autre entité, telle que l'exploitant nucléaire, et sont imputés par la société de provisionnement sur les provisions constituées par elle. Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus. Si, au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé, les exploitants nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent des coûts de gestion de combustible usé au moment où celui-ci est dû.

§ 6. La société de provisionnement nucléaire ne participe à aucun mécanisme de cash pooling.

§ 7. L'exploitant nucléaire ne peut accorder de prêts intra-groupe qu'à la société mère de l'exploitant nucléaire, ou avec toute autre société liée externe bénéficiant d'une notation de qualité "investissement" par une agence de notation indépendante.

§ 8. Les exploitants nucléaires restent solidairement responsables pour la couverture de leur part de l'insuffisance des provisions nucléaires, et ce même si ceux-ci ne disposent plus de la qualité d'exploitant nucléaire ou ont perdu leur quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires. La part personnelle de ses exploitants dans la couverture de l'insuffisance des provisions nucléaires est calculée proportionnellement à leur propre contribution

de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé produites dans l'année correspondante.

Moyens de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus.

Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.

§ 5. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof wordt jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof.

Het beheer van de verbruikte splijtstof wordt uitsluitend verzekerd door de kernprovisievennootschap en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof zullen door de kernprovisievennootschap rechtstreeks worden betaald aan de betrokken schuldeisers zonder tussenkomst van enige andere entiteit, zoals de kernexploitant en worden door de kernprovisievennootschap aangerekend op de voorzieningen die zij heeft aangelegd. De middelen die uit hoofde van de in artikel 20/1 bedoelde garantie van de moederennootschap van de kernexploitant zijn ontvangen, worden aan de begunstigden betaald wanneer de betalingen aan de genoemde begunstigden verschuldigd zijn. Indien, tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof, maken de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag over dat nodig is om het overschot aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 6. De kernprovisievennootschap neemt niet deel aan een cash pooling mechanisme.

§ 7. De kernexploitant mag intra-groep leningen verlenen enkel aan de moederennootschap van de kernexploitant of aan elke andere verbonden externe onderneming met een kwaliteitsrating "investeren" van een onafhankelijk ratingsbureau.

§ 8. De kernexploitanten blijven hoofdelijk aansprakelijk voor de dekking van hun aandeel in het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij de hoedanigheid van kernexploitant niet meer hebben of indien zij niet langer een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit middels de bestraling van splijtstoffen. Het eigen aandeel van deze exploitanten in de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van

en tant qu'exploitant nucléaire au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées.”

Art. 54. À l'article 12 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “et, pour les provisions de démantèlement,” sont remplacés par les mots “et, pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,”;

2° dans le paragraphe 2, les mots “provisions pour le démantèlement et une proposition de révision de la méthode de constitution des provisions pour la gestion de combustible usé” sont remplacés par les mots “provisions nucléaires”;

3° dans le paragraphe 3, les mots “s'il s'agit des provisions de démantèlement,” sont remplacés par les mots “pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,”;

4° le paragraphe 3/1 est inséré, rédigé comme suit:

“§ 3/1. Lorsque l'État, en application des documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et réforme du secteur nucléaire, s'est engagé à prendre à sa charge un montant correspondant à l'augmentation des provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire, par rapport aux provisions de la révision triennale de l'année 2022, résultant de la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires, et dans les conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'État et l'exploitant nucléaire s'accordent par convention sur le règlement total et définitif et pour solde de tout compte du montant dû par l'État à l'exploitant nucléaire en application des documents de transaction visés à l'article [x] de la loi de du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Si l'État et l'exploitant nucléaire ne s'accordent pas sur le règlement visé à l'alinéa 1^{er}, l'État (ou, dans les conditions visées par les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire soumettra le différé à la Commission des provisions nucléaires aux fins d'obtenir un avis contraignant sur la prise en charge par l'État conformément aux conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

La Commission des provisions nucléaires émet l'avis contraignant visé à l'alinéa 2 dans les trente jours ouvrables

hun eigen bijdrage aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.”

Art. 54. In artikel 12 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “en, voor de voorzieningen voor de ontmanteling,” vervangen door de woorden “en, voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt,”;

2° in paragraaf 2, worden de woorden “voorzieningen voor de ontmanteling en een voorstel tot herziening van de methode voor het vaststellen van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof,” vervangen door de woorden “van de nucleaire voorzieningen”;

4° in paragraaf 3, worden de woorden “indien het voorzieningen voor de ontmanteling betreft,” vervangen door de woorden “voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt,”;

5° een paragraaf 3/1 wordt ingevoegd, luidende:

“§ 3/1 Wanneer de Staat, in toepassing van de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, zich ertoe heeft verbonden een bedrag te betalen dat overeenstemt met de verhoging van de nucleaire voorzieningen van de kernexploitant, ten opzichte van de voorzieningen voor de driejaarlijkse herziening van 2022, ten gevolge van de verlenging van de levensduur van de nucleaire eenheden, onder de voorwaarden voorzien in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, komen de Staat en de kernexploitant bij overeenkomst de volledige en definitieve regeling en tot slot van alle rekeningen van het bedrag die de Staat aan de kernexploitant is verschuldigd, overeen.

Indien de Staat en de kernexploitant het niet eens worden over de in het eerste lid bedoelde regeling, zal de Staat of, onder de voorwaarden vermeld in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, de kernexploitant het geschil voor aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorleggen met het oog op het verkrijgen van een bindend advies het ten laste nemen door de Belgische Staat overeenkomstig de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen brengt het in het tweede lid bedoelde bindend advies uit binnen dertig

de sa saisine. Cet avis de la Commission des provisions nucléaires est contraignant pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Au closing tel que défini à l'article 2, 5° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire adresse un appel de fonds à l'État pour le montant convenu ou, à défaut, le montant fixé par la Commission des provisions nucléaires. La Commission des provisions nucléaires incorpore la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires à son audit des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et la modification des provisions nucléaires qui en résulte. La société de provisionnement nucléaire facture ce montant à l'exploitant nucléaire qui reverse les montants payés par l'État à l'exploitant nucléaire.”;

5° dans le paragraphe 4, les mots “En cas de survenance de tout événement affectant d’une manière qu’elle estime significative l’adéquation des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé” sont remplacés par les mots “En cas de survenance de tout événement affectant d’une manière qu’elle estime significative l’application des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et leur adéquation”.

Art. 55. Dans le chapitre 2, section 2, de la même loi, l’intitulé de la sous-section 3 est remplacé par ce qui suit:

“Sous-section 3. – Gestion des provisions nucléaires”.

Art. 56. À l'article 15 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “la contre-valeur des provisions pour la gestion du combustible usé” sont chaque fois remplacés par les mots “la contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible usé”;

1° dans le paragraphe 2, les mots “la contre-valeur des provisions pour le démantèlement” sont chaque fois remplacés par les mots “la contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement”;

2° dans le paragraphe 2, alinéa 3, les mots “à partir de la date de redémarrage LTO et du paiement du montant forfaitaire tel que décrit dans l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire” sont insérés entre les mots “un exploitant nucléaire” et les mots “si, en application de l'article 12”;

3° dans le paragraphe 3, l'alinéa 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

werkdagen nadat de zaak bij haar aanhangig werd gemaakt. Dit advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen is bindend voor de Staat en de kernexploitant.

Bij de closing zoals gedefinieerd in artikel 2, 5° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, richt de kernexploitant een verzoek tot storting aan de Staat voor het overeengekomen bedrag of, bij ontstentenis daarvan, het bedrag dat is vastgesteld door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. De Commissie voor nucleaire voorzieningen neemt de verlenging van de exploitatieduur van de nucleaire eenheden op in haar audit van de methoden die worden gebruikt voor de berekening van de aanleg van de nucleaire voorzieningen en de wijziging van de nucleaire voorzieningen die daaruit voortvloeit. De kernprovisievennootschap factureert die de bedragen die door de Staat aan de kernexploitant werden betaald, doorstort.”;

5° in paragraaf 4, worden de woorden “Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toereikendheid van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toepassing van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de nucleaire voorzieningen en hun toereikendheid”.

Art. 55. In hoofdstuk 2, afdeling 2, van dezelfde wet wordt het opschrift van onderafdeling 3 vervangen als volgt:

“Onderafdeling 3. – Beheer van de nucleaire voorzieningen”.

Art. 56. In artikel 15 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof,” telkens vervangen door de woorden “van het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof,”;

2° in paragraaf 2, worden de woorden “van de voorzieningen voor de ontmanteling” telkens vervangen door de woorden “van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt”;

3° in paragraaf 2, derde lid, worden de woorden “vanaf de datum van doorstart en de betaling van het forfaitaire bedrag zoals beschreven in artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector” ingevoegd tussen de woorden “aan een kernexploitant” en de woorden “indien, in toepassing van artikel 12”;

4° in paragraaf 3, wordt het eerste lid vervangen als volgt:

“§ 3. Sans préjudice des limites prévues dans les paragraphes 1^{er} et 2, la société de provisionnement nucléaire ne peut de toute façon prêter qu’aux exploitants nucléaires qui peuvent être considérés comme des débiteurs de bonne qualité, à hauteur de maximum septante-cinq pour cent du montant de la partie des provisions couvrant le démantèlement et la gestion du combustible usé respectivement. La qualité du crédit de chaque exploitant nucléaire est mesurée et réévaluée périodiquement au moyen d’un ratio d’endettement au regard des capitaux propres, sur une base consolidée, et d’un crédit rating.”;

4° dans le paragraphe 4, alinéa 4, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “par écrit”;

5° dans le paragraphe 4, alinéa 4, les mots “aucune modification ultérieure de la convention de prêt ne peut être effectuée” sont remplacés par les mots “aucune modification ultérieure de la convention ou des conditions de prêt ou de sûreté ne peut être effectuée”;

6° dans le paragraphe 5, alinéa 2, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “peut placer dans des actifs émis”;

7° dans le paragraphe 5, alinéa 3, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “et les bénéficiaires”;

8° dans le paragraphe 6, les mots “les dépenses liées au démantèlement et à la gestion de combustible usé” sont remplacés par les mots “les dépenses liées aux coûts de démantèlement et aux coûts de gestion du combustible usé”;

9° le paragraphe 7 est inséré, rédigé comme suit:

“§ 7. La société de provisionnement ouvre et détient un compte distinct pour la détention des fonds reçus de la société mère de l’exploitant nucléaire en application de l’article 20/1 de la présente loi.”

Art. 57. À l’article 16 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “et à tout moment” sont insérés entre les mots “prévues à l’article 15” et les mots “, la Commission des provisions nucléaires”;

2° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “à mesure de l’évolution de la qualité de son crédit par rapport aux critères” sont remplacés par les mots “à mesure de la qualité de son crédit et de l’évolution de cette qualité par rapport aux critères”;

3° dans le paragraphe 2, les mots “la Commission des provisions nucléaire” sont remplacés par les mots “la Commission des provisions nucléaires”.

“§ 3. Onverminderd de in paragrafen 1 en 2 voorziene beperkingen, kan de kernprovisievennootschap in elk geval enkel lenen aan kernexploitanten die kunnen worden beschouwd als schuldenaars van goede kwaliteit, tot een maximum van vijftien procent van het bedrag van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof respectievelijk dekt. De kwaliteit van het krediet van elke kernexploitant wordt gemeten en periodiek opnieuw geëvalueerd door middel van een schuldratio ten aanzien van het eigen vermogen, op geconsolideerde basis, en van een credit rating.”;

4° in paragraaf 4, vierde lid wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “par écrit”;

5° in paragraaf 4, vierde lid, worden de woorden aan de leningsovereenkomst” vervangen door de woorden “aan de lenings- of zekerheidsovereenkomst of lenings- of zekerheidsvoorwaarden”;

6° in paragraaf 5, tweede lid, wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “peut placer dans des actifs émis”;

7° in paragraaf 5, derde lid, wordt in de Franse tekst het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “et les bénéficiaires”;

8° in paragraaf 6, worden de woorden “alle kosten verbonden met de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof”;

9° een paragraaf 7 wordt ingevoegd, luidende als volgt:

“§ 7. In toepassing van artikel 20/1 van deze wet opent en bewaart de kernprovisievennootschap een afzonderlijke rekening voor het bewaren van de middelen die ze ontvangt van de moedervernootschap van de kernexploitant.”

Art. 57. In artikel 16 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “en op ieder ogenblik” ingevoegd tussen de woorden “voorzien in artikel 15” en de woorden “, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen”;

2° in paragraaf 1, worden de woorden “naarmate de kredietkwaliteit van de kernexploitant wijzigt” vervangen door de woorden “in functie van zijn kredietkwaliteit en naarmate deze kwaliteit wijzigt”;

3° in paragraaf 2, worden in de Franse tekst de woorden “la Commission des provisions nucléaire” vervangen door de woorden “la Commission des provisions nucléaires”.

Art. 58. Dans la même loi, il est inséré un chapitre 2/1 intitulé “Chapitre 2/1. - Mécanismes liés aux provisions nucléaires liées aux obligations financières transférées”.

Art. 59. Dans le chapitre 2/1 il est inséré par la présente loi, il est inséré un article 19/1 rédigé comme suit:

“Art. 19/1. Les obligations de Hedera et les mécanismes liés aux provisions des coûts à charge de Hedera sont réglés dans les articles de la loi du [●] portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public chargé d'assumer la responsabilité financière de certains engagements liés à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.”.

Art. 60. Dans le chapitre 2/1 inséré par la présente loi, il est inséré un article 19/2 rédigé comme suit:

“Art. 19/2. § 1^{er}. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, aucune obligation financière relative à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé et la gestion des sites nucléaires ne sera transférée à Hedera. L'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire seront responsables de leurs obligations financières respectives relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé, et la gestion des sites nucléaires, et aucun paiement déjà réalisé au titre du montant forfaitaire relatif aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé en application de l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ne sera remboursé par Hedera à l'exploitant nucléaire, aux sociétés contributives ou à la société de provisionnement nucléaire, sous réserve des dispositions suivantes.

§ 2. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, Hedera gère tous les actifs constituant la contre-valeur des montants forfaitaires relatifs aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé au profit de la société de provisionnement nucléaire sans garantie de performance de la part de l'État, de toute entité liée à l'État ou de Hedera à cet égard, conformément aux dispositions de cette loi et aux instructions de gestion de la société de provisionnement nucléaire. Toute commission de gestion facturée par Hedera doit être conforme aux conditions de marché et déduite de la performance des investissements. L'État et Hedera ne versent

Art. 58. In dezelfde wet wordt een hoofdstuk 2/1 ingevoegd, luidende “Hoofdstuk 2/1. - Mechanismen in verband met de nucleaire voorzieningen met betrekking tot overgedragen financiële verplichtingen”.

Art. 59. In hoofdstuk 2/1, ingevoegd bij deze wet, wordt een artikel 19/1 ingevoegd, luidende:

“Art. 19/1. De verplichtingen van Hedera en de mechanismen in verband met de voorzieningen voor de kosten ten laste van Hedera, worden geregeld in de wet van [●] houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof te dragen.”.

Art. 60. In hoofdstuk 2/1, ingevoegd bij deze wet, wordt het volgende artikel 19/2 ingevoegd:

“Art. 19/2, § 1: Indien de overdracht van de overgedragen financiële verantwoordelijkheden met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, zullen geen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites worden overgedragen aan Hedera. De kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap zullen aansprakelijk zijn voor hun respectievelijke financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites, en zullen geen reeds uitgevoerde betalingen met betrekking tot het forfaitair bedrag met betrekking tot radioactief afval van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijtstof overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector door Hedera worden terugbetaald aan de kernexploitant of aan de kernprovisievennootschap, onder voorbehoud van de volgende bepalingen.

§ 2. Indien de overdracht van de overgedragen financiële verantwoordelijkheden met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, zal Hedera alle activa die een tegenwaarde vormen voor de forfaitaire bedragen met betrekking tot het radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van de verbruikte splijtstof beheren ten gunste van de kernprovisievennootschap zonder enige rendementsgarantie vanwege de Staat, enige met de Staat verbonden entiteit of Hedera in dit verband, overeenkomstig de bepalingen van deze wet en de beheersinstructies van de kernprovisievennootschap. Elke beheersvergoeding die Hedera aanrekent, moet marktconform zijn en wordt afgetrokken van het rendement van de

aucune compensation à la société de provisionnement nucléaire en cas de perte de valeur des actifs gérés par Hedera.

§ 3. La Commission des provisions nucléaires réévalue les provisions nucléaires conformément à l'article 12, § 4, afin de comptabiliser les obligations financières relatives aux déchets radioactifs de catégorie B et C et de catégorie combustible usé, y compris les obligations financières qui auraient autrement été transférées en ce qui concerne ces déchets et ce combustible.

Dès la détermination finale de cette réévaluation:

1° la société de provisionnement nucléaire réclame le paiement immédiat par Hedera du montant réévalué des provisions nucléaires, et Hedera paie ce montant réévalué à première demande jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur de ses actifs au moment du paiement; et

2° tout déficit des fonds alors disponibles auprès de Hedera par rapport au montant réévalué des provisions nucléaires est supporté par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives, est payé par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives à la société de provisionnement nucléaire conformément à l'article 11.

Les paiements au titre des points précédents sont effectués simultanément si le point 2° est applicable. Jusqu'à ce que le paiement ait été effectué par Hedera conformément au point 1°, l'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire ne seront pas responsables de l'insuffisance ou d'une inadéquation potentielles des provisions nucléaires qui résultent de la réévaluation ou de toute augmentation correspondante des provisions nucléaires.

§ 4. Tant que des actifs, en ce compris les plus-values éventuelles, restent disponibles auprès de Hedera, la société de provisionnement nucléaire peut réclamer, à la première demande, le paiement immédiat par Hedera, d'un montant égal à toute autre obligation de paiement relative aux provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire ou de la société de provisionnement, jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur des actifs disponible auprès de Hedera au moment de paiement

Lorsque toutes les obligations financières relatives aux déchets radioactifs et au combustible usé auront été intégralement acquittées, tous les actifs y compris les plus-values éventuelles qui restent disponibles auprès de Hedera seront immédiatement transférés par Hedera à la société de provisionnement nucléaire."

Art. 61. A l'article 20 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots "provisions pour le démantèlement" sont remplacés par les mots "provisions nucléaires";

investeringen. De Staat en Hedera betalen geen vergoeding aan de kernprovisievennootschap in geval van waardeverlies van de door Hedera beheerde activa.

§ 3 De Commissie voor nucleaire voorzieningen herzielt de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 12, § 4, teneinde rekening te houden met de financiële verplichtingen met betrekking tot het radioactieve afval van categorie B, en C, en van categorie verbruikte splijtstof, met inbegrip van de financiële verplichtingen die anderszins zouden zijn overgedragen met betrekking tot dit afval en deze splijtstof.

Zodra deze herziening definitief is vastgesteld:

1° eist de kernprovisievennootschap onmiddellijke betaling van Hedera voor het herziene bedrag van de nucleaire voorzieningen en Hedera betaalt het herziene bedrag op eerste verzoek tot maximaal de tegenwaarde van de haar activa op het ogenblik van betaling; en

2° het eventuele tekort van de op dat moment bij Hedera beschikbare middelen ten opzichte van het herziene bedrag van de nucleaire voorzieningen wordt gedragen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen en wordt door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap betaald overeenkomstig artikel 11.

Betalingen ingevolge de voorgaande punten worden gelijktijdig verricht indien punt 2° van toepassing is. Totdat de betaling door Hedera is verricht overeenkomstig punt 1°, zijn de kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap niet aansprakelijk voor mogelijke ontoereikendheid of het tekort van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de herziening of een dienovereenkomstige verhoging van de nucleaire voorzieningen.

§ 4. Zolang er activa, met inbegrip van eventuele meerwaarden, beschikbaar blijven bij Hedera, kan de kernprovisievennootschap, op eerste verzoek, onmiddellijke betaling eisen van de Hedera van een bedrag dat gelijk is aan enige andere betalingsverplichting van de kernexploitant of de kernprovisievennootschap met betrekking tot de nucleaire voorzieningen, tot maximaal de tegenwaarde van de activa die beschikbaar zijn bij Hedera op het ogenblik van betaling.

Wanneer alle financiële verplichtingen met betrekking tot het radioactief afval en de verbruikte splijtstof volledig zijn betaald, zullen alle middelen (met inbegrip van eventuele beleggingsopbrengsten met betrekking tot dergelijke middelen) die nog beschikbaar zijn bij Hedera onmiddellijk door Hedera aan de kernprovisievennootschap worden betaald."

Art. 61. In artikel 20 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, eerste lid worden de woorden "voorzieningen voor de ontmanteling" vervangen door de woorden "nucleaire voorzieningen";

2° dans le paragraphe 4, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “et l’exploitant nucléaire”.

Art. 62. Dans la même loi, il est inséré un chapitre 3/1 intitulé “Chapitre 3/1. - Sociétés liées à l’exploitant nucléaire”.

Art. 63. Dans le chapitre 3/1, inséré par la présente loi, il est inséré un article 20/1 rédigé comme suit:

“Art. 20/1. L’exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l’Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies, l’Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire, la société de provisionnement nucléaire, Hedera et l’État pour les obligations de paiement de l’exploitant nucléaire relatives:

1° aux coûts de démantèlement des centrales nucléaires de Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 et Tihange 3 (y compris les coûts de démantèlement du bâtiment “DE” et de toutes installations et/ou actifs auxiliaires sur les sites nucléaires qui ne sont pas nécessaires à l’exploitation des installations provisoires de stockage à sec du combustible usé sur les sites nucléaires après le transfert des sites à l’État):

a) en vertu de la présente loi;

b) à l’Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies; et

c) à l’Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire;

2° aux coûts relatifs à l’ajustement des volumes visé aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d’approvisionnement dans le domaine de l’énergie et la réforme du secteur de l’énergie nucléaire; et

3° au remboursement des emprunts actuels et futurs contractés par l’exploitant nucléaire concerné à la société de provisionnement nucléaire.

Les modalités sont convenues conventionnellement.”.

Art. 64. Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/2 rédigé comme suit:

“Art. 20/2. L’exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l’exploitant nucléaire et des filiales de l’exploitant nucléaire pour les obligations de paiement des sociétés de centralisation du cash pooling en vertu des conventions de cash pooling conclues avec l’exploitant nucléaire et ses filiales.

La garantie visée à l’alinéa 1^{er} doit pouvoir être mise en œuvre par l’exploitant nucléaire:

2° in paragraaf 4 wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “et l’exploitant nucléair”;

Art. 62. In dezelfde wet wordt een hoofdstuk 3/1 ingevoegd, luidende “Hoofdstuk 3/1. - Vennootschappen verbonden aan de kernexploitant”.

Art. 63. In hoofdstuk 3/1, ingevoegd bij deze wet, wordt een artikel 20/1 ingevoegd, luidende:

“Art. 20/1. De kernexploitant verkrijgt van zijn moedervernootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, de kernprovisievennootschap, Hedera en de Staat voor de betalingsverplichtingen van de kernexploitant met betrekking tot:

1° de kosten van ontmanteling voor de kerncentrales Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 en Tihange 3 (met inbegrip van de kosten van ontmanteling voor het “DE”-gebouw en alle installaties en/of bijkomende activa op de nucleaire sites die niet noodzakelijk zijn voor de exploitatie van de tijdelijke faciliteiten voor de droge opslag van verbruikte splijtstof op de nucleaire sites na de overdracht van de sites aan de Staat):

a) krachtens deze wet;

b) aan de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen; en

c) aan het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle;

2° de kosten met betrekking tot de volumeaanpassing bedoeld in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector; en

3° de terugbetaling van de huidige en toekomstige leningen die de betrokken kernexploitant is aangegaan bij de kernprovisievennootschap.

De nadere regels worden contractueel vastgelegd.”.

Art. 64. In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/2 ingevoegd, luidende:

“Art. 20/2. De kernexploitant verkrijgt van zijn moedervernootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de kernexploitant en de dochterondernemingen van de kernexploitant voor de betalingsverplichtingen van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling op basis van de cash pooling overeenkomsten afgesloten met de kernexploitant en zijn dochterondernemingen.

De in het eerste lid bedoelde garantie moet door de kernexploitant kunnen worden geïmplementeerd:

1° en cas de défaut par une société de centralisation du cash pooling de rembourser tout montant dû à l'exploitant nucléaire en vertu des conventions de cash pooling;

2° en cas de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire de transfert sous contrôle judiciaire d'une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling. Dans ce cas, le droit pour l'exploitant nucléaire d'exercer la garantie visée à l'alinéa 1^{er} doit couvrir tout montant dû en vertu des conventions de cash pooling à l'exploitant nucléaire ainsi qu'aux filiales de l'exploitant nucléaire.

Sans préjudice des modalités visées au présent article, les modalités sont fixées conventionnellement. L'exploitant nucléaire notifie sans délai la Commission des provisions de l'obtention de cette garantie illimitée et fournit une copie de cette convention.”

Art. 65. Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/3 rédigé comme suit:

“Art. 20/3. Toute convention de prêt intragroupe inclut au profit de l'exploitant nucléaire une clause de remboursement anticipé des montants prêtés (y compris les intérêts accumulés et les autres coûts) dans l'hypothèse où l'exploitant nucléaire serait en défaut de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé, en vertu de l'article 11 de la présente loi ou du remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire.

La clause de remboursement anticipé présente les caractéristiques suivantes:

1° le remboursement anticipé est limité aux montants dont l'exploitant nucléaire est redevable en vertu de l'article 11 de la présente loi ou en vertu du contrat de prêt avec la société de provisionnement nucléaire;

2° l'emprunteur rembourse les montants réclamés dans un délai de cinq jours ouvrables de la demande qui lui en est faite par l'exploitant nucléaire;

3° toute obligation de paiement devra être exécutée sans déduction, compensation ou rétention pour quelque raison que ce soit;

4° en cas de violation par l'emprunteur de toute disposition de cette clause, le montant total du prêt devient immédiatement exigible

Les parties concernées ne peuvent pas modifier ou déroger aux caractéristiques précitées, sauf accord préalable de la Commission des provisions nucléaires sur la clause de remboursement anticipé, l'accord ou l'engagement qui s'écarterait de ces caractéristiques.”

1° als een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling enig bedrag dat verschuldigd is aan de kernexploitant op basis van de cash pooling overeenkomsten niet terugbetaalt;

2° in geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling. In dit geval moet het recht van de kernexploitant om de in het eerste lid bedoelde garantie uit te oefenen alle bedragen dekken die uit hoofde van de cash pooling overeenkomsten verschuldigd zijn aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant.

Zonder afbreuk te doen aan de modaliteiten bedoeld in dit artikel, worden de modaliteiten contractueel vastgelegd. De kernexploitant stelt onverwijld de Commissie voor nucleaire voorzieningen in kennis van het verkrijgen van deze onbeperkte garantie en maakt een kopie van deze overeenkomst over.”

Art. 65. In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/3 ingevoegd, luidende:

“Art. 20/3. Elke intra-groep leningovereenkomst bevat, ten gunste van de kernexploitant, een clausule inzake de vervroegde terugbetaling van de geleende bedragen (met inbegrip van de opgelopen interesten en andere kosten) in het geval dat de kernexploitant zijn verplichtingen niet nakomt om de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, krachtens artikel 11 van deze wet of de terugbetaling van de leningen aan de kernprovisievennootschap te betalen.

De clausule inzake de vervroegde terugbetaling heeft de volgende kenmerken:

1° de vervroegde terugbetaling is beperkt tot de bedragen waarvoor de kernexploitant verschuldigd is krachtens artikel 11 van deze wet of krachtens de leningsovereenkomst met de kernprovisievennootschap;

2° de ontlenaar betaalt de gevorderde bedragen terug binnen de vijf werkdagen nadat de kernexploitant hem hierom heeft verzocht;

3° elke betalingsverplichting zal moeten worden uitgevoerd zonder aftrek, verrekening of opschorting uit welke hoofde dan ook;

4° in geval van schending door de ontlenaar van enige bepaling van deze clausule wordt het volledige bedrag van de lening onmiddellijk opeisbaar.

De betrokken partijen mogen de hierboven vermelde kenmerken, niet wijzigen noch ervan afwijken behalve mits de voorafgaande toestemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen met betrekking tot de clausule inzake de vervroegde terugbetaling, de overeenkomst of de verbintenis die van deze kenmerken zou afwijken.”

Art. 66. Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/4 rédigé comme suit:

“Art. 20/4. § 1^{er}. En cas de défaut par l’exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé en vertu de l’article 11 de la présente loi ou en cas de défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire et après une mise en demeure de la société de provisionnement nucléaire avec un délai de cinq jours de rectification, la société de provisionnement nucléaire exerce son droit à paiement en application de l’article 20/1, et/ou l’exploitant nucléaire exerce ses droits à paiement ou à remboursement en vertu:

1° du mécanisme de cash pooling auquel l’exploitant nucléaire participe; et/ou

2° de la garantie dont l’exploitant nucléaire bénéficie de la part de sa société mère en application de l’article 20/2; et/ou

3° des conventions de prêts intragroupe visées à l’article 20/3.

§ 2. En cas de faillite ou d’aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire ou de transfert sous contrôle judiciaire d’une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling, l’exploitant nucléaire exerce immédiatement la garantie visée à l’article 20/2 en vue de couvrir tout montant dû à l’exploitant nucléaire ainsi qu’aux filiales de l’exploitant nucléaire.

§ 3. À défaut pour l’exploitant nucléaire et/ou la société de provisionnement nucléaire d’exercer les droits visés aux paragraphes 1^{er} et 2 d’une façon qui permette de mettre fin au défaut par l’exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé en vertu de l’article 11 de la présente loi ou au défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire ad hoc afin d’exercer les droits nécessaires au nom et pour le compte de l’exploitant nucléaire et/ou de la société de provisionnement nucléaire, sans préjudice des autres droits dont la Commission des provisions nucléaires dispose en vertu de la présente loi.”

Art. 67. Dans l’article 21, paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la même loi les mots “, 20/1, 20/4” sont insérés entre les mots “aux articles 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20” et les mots “et 27 de la présente loi”.

Art. 68. Dans la même loi, l’article 22 est abrogé.

Art. 69. Dans l’article 27, alinéa 2, de la même loi les mots “dans les deux ans de l’entrée en vigueur de la présente loi conformément à cette disposition” sont remplacés par les mots “au 30 novembre 2025 au plus tard. Les sûretés constituées en application de l’article 15, § 4, avant le 30 novembre 2025

Art. 66. In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/4 ingevoegd, luidende:

“Art. 20/4. § 1. In het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de betaling van de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof krachtens artikel 11 van deze wet, of in het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de terugbetaling van leningen aan de kernprovisievennootschap, en na een ingebrekestelling door de kernprovisievennootschap met een termijn van vijf dagen voor rechtzetting, oefent de kernprovisievennootschap haar recht op betaling uit in toepassing van artikel 20/1, en/of oefent de kernexploitant zijn rechten op betaling of terugbetaling uit krachtens:

1° het cash pooling mechanisme waaraan de kernexploitant deelneemt; en/of

2° de garantie die de kernexploitant geniet van zijn moederennootschap in toepassing van artikel 20/2; en/of

3° de intra-groep leningovereenkomst bedoeld in artikel 20/3.

§ 2. In geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, oefent de kernexploitant onmiddellijk de in artikel 20/2 bedoelde garantie uit ter dekking van elk bedrag die verschuldigd is aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant.

§ 3. Indien de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap nalaten de in paragrafen 1 en 2 bedoelde rechten uit te oefenen op een wijze die een einde maakt aan de niet-nakoming door de kernexploitant van zijn verplichtingen tot betaling van de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof krachtens artikel 11 van deze wet, of aan het niet terugbetalen van de leningen aan de kernprovisievennootschap, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber ad hoc aanwijzen om in naam en voor rekening van de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap de nodige rechten uit te oefenen, onverminderd alle rechten die de Commissie voor nucleaire voorzieningen heeft krachtens deze wet.”

Art. 67. In het artikel 21, paragraaf 1, eerste lid van dezelfde wet worden de woorden “, 20/1, 20/4” ingevoegd tussen de woorden “in de artikelen 6, § 3, , 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20” en de woorden “en 27 van deze wet”.

Art. 68. In dezelfde wet wordt artikel 22 opgeheven.

Art. 69. In artikel 27, tweede lid van dezelfde wet, worden de woorden “stelt binnen de twee jaar na de inwerkingtreding van deze wet de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen” vervangen door de woorden “stelt tegen 30 november 2025 ten laatste de vereiste

restent en place jusqu'à ce moment, avec les mêmes montants garantis qu'au jour de leur constitution.”.

Art. 70. Dans la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans l'intitulé, les mots “et de la gestion du combustible usé” sont remplacés par les mots “pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels”;

2° dans l'article 2, 1° tel que remplacé par la présente loi, les mots “et pour la gestion du combustible usé” sont remplacés par les mots “, pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels”;

3° dans l'article 2 tel que remplacé par la présente loi, il est inséré le 13/1° rédigé comme suit:

“13/1° coûts de gestion des déchets opérationnels: les coûts de toutes les opérations techniques et administratives jusqu'à leur transfert prévu à l'article 10, § 2 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, liés à la gestion de tous les déchets radioactifs liés à toutes les unités nucléaires et/ou produits par celles-ci et/ou provenant de celles-ci, mais à l'exclusion des déchets nucléaires produits par le déclassement et le démantèlement et à l'exclusion du combustible usé;”;

4° dans l'article 2, 14° tel que remplacé par la présente loi, les mots “et les coûts de gestion du combustible usé” sont remplacés par les mots “, les coûts de gestion du combustible usé et les coûts de gestion des déchets opérationnels”;

5° dans l'article 5, paragraphe 2, 8° tel que modifié par la présente loi, les mots “ou des coûts de gestion du combustible usé” sont remplacés par “, des coûts de gestion du combustible usé ou des coûts de gestion des déchets opérationnels”;

6° dans l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er} tel que remplacé par la présente loi, les mots “et les coûts de gestion du combustible usé” sont remplacés par “, les coûts de gestion du combustible usé, et les coûts de gestion des déchets opérationnels”;

7° dans l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots “ou les coûts de gestion du combustible usé” sont remplacés par “, les coûts de gestion du combustible usé, ou les coûts de gestion des déchets opérationnels”;

zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen. De zekerheden vóór 30 november 2025 gesteld in toepassing van artikel 15, § 4, blijven tot dat moment bestaan, met dezelfde gewaarborgde bedragen als op de dag waarop ze werden aangelegd.”.

Art. 70. In dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het opschrift van, worden de woorden “en voor het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval”.

2° in artikel 2, 1° zoals vervangen door deze wet worden de woorden “en het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “, het beheer van verbruikte splijtstof en het beheer van operationeel afval”;

3° in artikel 2, zoals vervangen door deze wet wordt een 13/1° ingevoegd dat luidt als volgt:

“13/1° kosten van het beheer van operationeel afval: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van het geheel van het radioactief afval verbonden aan en/of geproduceerd door en/of afkomstig van alle nucleaire eenheden, tot de overdracht ervan zoals voorzien in artikel 10, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector en de kosten met betrekking tot de aanpassing van de volumes zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, maar met uitzondering van het radioactief afval geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en de ontmanteling en met uitzondering van de verbruikte splijtstof;”;

4° in artikel 2, 14° zoals vervangen door deze wet, worden de woorden “en kosten van het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval”;

5° in artikel 5, paragraaf 2, 8° zoals gewijzigd door deze wet, worden de woorden “of kosten van het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof of kosten van het beheer van operationeel afval”;

6° in artikel 11, paragraaf 1, eerste lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden “en kosten van het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval”;

7° in artikel 11, paragraaf 1, eerste lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden “of kosten van het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof of kosten van het beheer van operationeel afval”;

8° l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, est complété par les mots "et des coûts de gestion des déchets opérationnels";

9° dans l'article 11, paragraphe 4, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots "Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement" sont remplacés par les mots "Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement et de gestion des déchets opérationnels";

10° dans l'article 11, paragraphe 5, l'alinéa 1^{er} tel que remplacé par la présente loi, est remplacé par ce qui suit:

"§ 5. La partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé et la gestion des déchets opérationnels est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé et de déchets opérationnels produite dans l'année correspondante.";

11° dans l'article 11, paragraphe 5, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots "au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots "au cours des opérations de gestion du combustible usé et des déchets opérationnels, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé et des déchets opérationnels";

12° dans l'article 11, paragraphe 5, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots "et des déchets opérationnels" sont insérés entre les mots "des coûts de gestion de combustible usé" et les "au moment où celui-ci est dû";

13° dans l'article 11 tel que remplacé par la présente loi, un paragraphe 5/1 est inséré, rédigé comme suit:

"§ 5/1. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire un montant égal à la contre-valeur des provisions déjà constituées par les exploitants nucléaires pour la gestion des déchets opérationnels, à la première des deux dates suivantes: la date de redémarrage LTO des deux unités ou la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.";

14° dans l'article 12, paragraphe 2, le point 1° est remplacé par ce qui suit:

"1° un scénario élaboré pour le démantèlement des centrales nucléaires, pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels";

8° in artikel 11 paragraaf 1, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "verbruikte splijtstof, niet naleeft" vervangen door de woorden "verbruikte splijtstof en de kosten van beheer van operationeel afval, niet naleeft";

9° in artikel 11, paragraaf 4, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling" vervangen door "De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling en het beheer van operationeel afval";

10° in artikel 11, paragraaf 5, wordt het eerste lid zoals vervangen door deze wet, vervangen als volgt:

"§ 5. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer de verbruikte splijtstof en op het beheer van operationeel afval wordt jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof en operationeel afval.";

11° in artikel 11, paragraaf 5, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof" vervangen door de de woorden "tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof en van operationeel afval, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof en van het beheer van operationeel afval";

12° in artikel 11, paragraaf 5, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "en van operationeel afval" ingevoegd tussen de woorden "aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof" en de woorden "te dekken op het moment dat dit is verschuldigd";

13° in artikel 11 zoals vervangen door deze wet, wordt een paragraaf 5/1 ingevoegd die luidt als volgt:

"§ 5/1. De kernexploitanten dragen aan de kernprovisievennootschap een bedrag over dat gelijk is aan de tegenwaarde van de voorzieningen die de kernexploitanten reeds hebben aangelegd voor het beheer van operationeel afval, op de vroegste van de twee volgende data: de LTO-doorstartdatum van de twee LTO-eenheden of de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector.";

14° in artikel 12, paragraaf 2, wordt de bepaling onder punt 1° vervangen als volgt:

"1° een uitgewerkt scenario voor de ontmanteling van de kerncentrales, voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval";

15° dans l'article 15, paragraphe 1^{er}, alinéa 2, les mots "et la gestion des déchets opérationnels" sont insérés entre les mots "La contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible usé" et "ne peut pas faire l'objet";

16° dans l'article 15, paragraphe 6 tel que modifié par la présente loi, les mots "les dépenses liées aux coûts de démantèlement et aux coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots "les dépenses liées aux coûts de démantèlement, aux coûts de gestion du combustible usé et aux coûts de gestion des déchets opérationnels";

17° dans l'article 19 les mots "coûts de démantèlement et de gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots "coûts de démantèlement, de gestion du combustible usé et de gestion des déchets opérationnels";

18° dans l'article 20/3, alinéa 1^{er} et l'article 20/4, paragraphes 1^{er} et 3 tels que insérés par la présente loi, les mots "des coûts de gestion du combustible usé en vertu de l'article 11 de la présente loi" sont chaque fois remplacés par "des coûts de gestion du combustible usé, des coûts de gestion des déchets opérationnels en vertu de l'article 11 de la présente loi".

CHAPITRE 9. – STRUCTURE

Art. 71. L'État est autorisé à prendre une participation dans la société commune et à conclure tout contrat lié à cette participation.

CHAPITRE 10. – Entrée en vigueur

Art. 73. § 1. La loi, à l'exception de l'article 10, § 4, de l'article 47, 5°, de l'article 54, 4°, de l'article 70 et de l'article 71, entre en vigueur à la date du closing.

§ 2. Les articles 47, 5° et 54, 4° entrent en vigueur le 13 décembre 2023¹.

§ 3. L'article 70 entre en vigueur à la première des deux dates suivantes: la date de redémarrage LTO des deux unités ou la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire le 1^{er} novembre 2025.

Dès que possible après la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans

¹ Dans l'hypothèse où le C.E. conteste la possibilité de faire entrer cette disposition avec effet rétroactif, les parties devront trouver une autre solution

15° in artikel 15, paragraaf 1, tweede lid, worden de woorden "en het beheer van operationeel afval" ingevoegd tussen de woorden "de tegenwaarde van de voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof" en "mag niet het voorwerp uitmaken";

16° in artikel 15, paragraaf 6, zoals gewijzigd door deze wet, worden de woorden "alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof en de kosten van het beheer van operationeel afval";

17° in artikel 19 worden de woorden "de kosten van ontmanteling en van beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "de kosten van ontmanteling, van het beheer van verbruikte splijtstof en van het beheer van operationeel afval".

18° in artikel 20/3, eerste lid en artikel 20/4, paragrafen 1 en 3, zoals ingevoegd in deze wet, worden de woorden "de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof krachtens artikel 11 van deze wet" telkens vervangen door de woorden "de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, de kosten van het beheer van operationeel afval krachtens artikel 11 van deze wet".

HOOFDSTUK 9. – STRUCTUUR

Art. 71. De Staat wordt ertoe gemachtigd een belang in de gezamenlijke vennootschap te nemen en alle met dit belang verbonden overeenkomsten te sluiten.

HOOFDSTUK 10. – Inwerkingtreding

Art. 73. § 1. De wet, met uitzondering van artikel 10, § 4, artikel 47, 5°, artikel 54, 4°, artikel 70, en van artikel 71 treedt in werking op de datum van de closing.

§ 2. De artikelen 47, 5° en 54, 4° treden in werking op 13 december 2023¹.

§ 3. Artikel 70 treedt in werking op de vroegste van de twee volgende data: de LTO-doorstartdatum van de twee LTO-eenheden of de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector.

Zo snel mogelijk na de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van

¹ Dans l'hypothèse où le C.E. conteste la possibilité de faire entrer cette disposition avec effet rétroactif, les parties devront trouver une autre solution

le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant cette date.

§ 4. Les articles 10, § 4, et 71 entrent en vigueur le dixième jour qui suit la publication de la présente loi au *Moniteur belge*.

de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de nucleaire sector, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat deze datum vermeldt.

§ 4. Artikelen 10, § 4, en 71 treden in werking de tiende dag na de bekendmaking van deze wet in het *Belgisch Staatsblad*.

Analyse d'impact de la réglementation

RiA-AiR

- :: Remplissez de préférence le formulaire en ligne ria-air.fed.be
- :: Contactez le Helpdesk si nécessaire ria-air@premier.fed.be
- :: Consultez le manuel, les FAQ, etc. www.simplification.be

Fiche signalétique

Auteur .a.

Membre du Gouvernement compétent	Tinne Van der Straeten – Ministre de l’Energie
Contact cellule stratégique (nom, email, tél.)	Joris Creemers, joris.creemers@economie.fgov.be
Administration compétente	Service public fédéral Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie
Contact administration (nom, email, tél.)	Alberto Fernandez, Alberto.Fernandez@economie.fgov.be

Projet .b.

Titre du projet de réglementation	Avant-projet de loi modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité ; APL portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public ayant pour objet d'assumer la responsabilité financière de certaines obligations nucléaires ; APL portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ; APL portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un service administratif à comptabilité autonome, dénommé [Département LTO].	
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 13 décembre 2023, l'État belge et Electrabel ont conclu un « Implementation Agreement » plus détaillé dans lequel les accords du « Framework Agreement » ont été développés en accords définitifs. L'exécution de ces accords et, plus généralement, la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 requièrent de légiférer. L'accord avec Electrabel se compose de quatre volets : (i) la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires de Doel 4 et Tihange 3 et les mécanismes de soutien et les changements structurels à cet égard, (ii) le plafonnement de la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour le stockage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires, (iii) la modification du paquet de sécurité et la surveillance de la position financière de l'exploitant nucléaire à la lumière du profil de risque modifié en raison du plafonnement convenu, et (iv) les accords en matière d'allocation des risques en cas de changements législatifs. Les modifications législatives actuelles s'imposent.	
Analyses d'impact déjà réalisées	☐ Oui ☒ Non	Si oui, veuillez joindre une copie ou indiquer la référence du document : __

Consultations sur le projet de réglementation .c.

Consultations obligatoires, facultatives ou informelles :	L'ONDRAP/NIRAS, la CNV, CEN et la CREG ont été consultés sur certains aspects
---	---

Formulaire AIR - v2 – oct. 2014

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

Statistiques, documents de référence,
organisations et personnes de référence :

[Le EIE](#)**Date de finalisation de l'analyse d'impact .e.**[13/12/2023](#)

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



Un projet de réglementation aura généralement des impacts sur un nombre limité de thèmes. Une liste non-exhaustive de mots-clés est présentée pour faciliter l'appréciation de chaque thème. S'il y a des **impacts positifs et / ou négatifs**, **expliquez-les** (sur base des mots-clés si nécessaire) et **indiquez** les mesures prises pour alléger / compenser les éventuels impacts négatifs. Pour les thèmes **3, 10, 11 et 21**, des questions plus approfondies sont posées. Consultez le [manuel](#) ou contactez le helpdesk ria-air@premier.fed.be pour toute question.

Lutte contre la pauvreté .1.

Revenu minimum conforme à la dignité humaine, accès à des services de qualité, surendettement, risque de pauvreté ou d'exclusion sociale (y compris chez les mineurs), illettrisme, fracture numérique.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

Égalité des chances et cohésion sociale .2.

Non-discrimination, égalité de traitement, accès aux biens et services, accès à l'information, à l'éducation et à la formation, écart de revenu, effectivité des droits civils, politiques et sociaux (en particulier pour les populations fragilisées, les enfants, les personnes âgées, les personnes handicapées et les minorités).

☐ Impact positif

☐ Impact négatif


Expliquez.

☒ Pas d'impact

Égalité entre les femmes et les hommes .3.

Accès des femmes et des hommes aux ressources : revenus, travail, responsabilités, santé/soins/bien-être, sécurité, éducation/savoir/formation, mobilité, temps, loisirs, etc.

Exercice des droits fondamentaux par les femmes et les hommes : droits civils, sociaux et politiques.

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

Si aucune personne n'est concernée, expliquez pourquoi.



Si des personnes sont concernées, répondez à la question 2.

2. Identifiez les éventuelles différences entre la situation respective des femmes et des hommes dans la matière relative au projet de réglementation.



S'il existe des différences, répondez aux questions 3 et 4.

3. Certaines de ces différences limitent-elles l'accès aux ressources ou l'exercice des droits fondamentaux des femmes ou des hommes (différences problématiques) ? [O/N] > expliquez



4. Compte tenu des réponses aux questions précédentes, identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur l'égalité des femmes et les hommes ?



S'il y a des impacts négatifs, répondez à la question 5.

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

Santé .4.

Accès aux soins de santé de qualité, efficacité de l'offre de soins, espérance de vie en bonne santé, traitements des maladies chroniques (maladies cardiovasculaires, cancers, diabète et maladies respiratoires chroniques), déterminants de la santé (niveau socio-économique, alimentation, pollution), qualité de la vie.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact
Emploi .5.

Accès au marché de l'emploi, emplois de qualité, chômage, travail au noir, conditions de travail et de licenciement, carrière, temps de travail, bien-être au travail, accidents de travail, maladies professionnelles, équilibre vie privée - vie professionnelle, rémunération convenable, possibilités de formation professionnelle, relations collectives de travail.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☐ Pas d'impact

L'exploitation prolongée de 10 ans des centrales nucléaires garantit une sécurité d'emploi plus longue et de nouvelles opportunités d'emploi dans ces centrales.

Modes de consommation et production .6.

Stabilité/prévisibilité des prix, information et protection du consommateur, utilisation efficace des ressources, évaluation et intégration des externalités (environnementales et sociales) tout au long du cycle de vie des produits et services, modes de gestion des organisations.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☐ Pas d'impact

Garantie de la sécurité d'approvisionnement en électricité__

Développement économique .7.

Création d'entreprises, production de biens et de services, productivité du travail et des ressources/matières premières, facteurs de compétitivité, accès au marché et à la profession, transparence du marché, accès aux marchés publics, relations commerciales et financières internationales, balance des importations/exportations, économie souterraine, sécurité d'approvisionnement des ressources énergétiques, minérales et organiques.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☐ Pas d'impact

Garantie de la sécurité d'approvisionnement en électricité

Investissements .8.

Investissements en capital physique (machines, véhicules, infrastructures), technologique, intellectuel (logiciel, recherche et développement) et humain, niveau d'investissement net en pourcentage du PIB.

☒ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☐ Pas d'impact

Les moyens transférés à l'État belge pour la gestion à long terme des déchets radioactifs seront investies selon une stratégie ciblée. Des investissements seront également réalisés dans le LTO des centrales nucléaires.

Recherche et développement .9.

Opportunités de recherche et développement, innovation par l'introduction et la diffusion de nouveaux modes de production, de nouvelles pratiques d'entreprises ou de nouveaux produits et services, dépenses de recherche et de développement.

☐ Impact positif

☐ Impact négatif

 Expliquez.

☒ Pas d'impact

--

PME .10.

Impact sur le développement des PME.

1. Quelles entreprises sont directement et indirectement concernées par le projet ?
 Détaillez le(s) secteur(s), le nombre d'entreprises, le % de PME (< 50 travailleurs) dont le % de micro-entreprise (< 10 travailleurs).
 Si aucune entreprise n'est concernée, expliquez pourquoi.

—

↓ Si des PME sont concernées, répondez à la question 2.

2. Identifiez les impacts positifs et négatifs du projet sur les PME.
N.B. les impacts sur les charges administratives doivent être détaillés au thème 11

— —

↓ S'il y a un impact négatif, répondez aux questions 3 à 5.

3. Ces impacts sont-ils proportionnellement plus lourds sur les PME que sur les grandes entreprises ? [O/N] > expliquez

— [View all posts by](#) [David](#)

4. Ces impacts sont-ils proportionnels à l'objectif poursuivi ? [O/N] > expliquez

— —

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

— —

Charges administratives .11.

Réduction des formalités et des obligations administratives liées directement ou indirectement à l'exécution, au respect et/ou au maintien d'un droit, d'une interdiction ou d'une obligation.

↓ Si des citoyens (cf. thème 3) et/ou des entreprises (cf. thème 10) sont concernés, répondez aux questions suivantes.

1. Identifiez, par groupe concerné, les formalités et les obligations nécessaires à l'application de la réglementation. S'il n'y a aucune formalité ou obligation, expliquez pourquoi.

- a. __réglementation actuelle*

- b. réglementation en projet**

↓ S'il y a des formalités et des obligations dans la réglementation actuelle*, répondez aux questions 2a à 4a.

↓ S'il y a des formalités et des obligations dans la réglementation en projet**, répondez aux questions 2b à 4b.

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

- a. *

- b. **

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

- a. *

- b. **

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

- a. *

- b. **

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

..

Énergie .12.

Mix énergétique (bas carbone, renouvelable, fossile), utilisation de la biomasse (bois, biocarburants), efficacité énergétique, consommation d'énergie de l'industrie, des services, des transports et des ménages, sécurité d'approvisionnement, accès aux biens et services énergétiques.		
☒ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
Garantie de la sécurité d'approvisionnement en électricité		☐ Pas d'impact

Mobilité .13.

Volume de transport (nombre de kilomètres parcourus et nombre de véhicules), offre de transports collectifs, offre routière, ferroviaire, maritime et fluviale pour les transports de marchandises, répartitions des modes de transport (modal shift), sécurité, densité du trafic.		
☐ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement		☐ Pas d'impact

Alimentation .14.

Accès à une alimentation sûre (contrôle de qualité), alimentation saine et à haute valeur nutritionnelle, gaspillages, commerce équitable.		
☐ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
--		☒ Pas d'impact

Changements climatiques .15.

Émissions de gaz à effet de serre, capacité d'adaptation aux effets des changements climatiques, résilience, transition énergétique, sources d'énergies renouvelables, utilisation rationnelle de l'énergie, efficacité énergétique, performance énergétique des bâtiments, piégeage du carbone.		
☐ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement		☒ Pas d'impact

Ressources naturelles .16.

Gestion efficace des ressources, recyclage, réutilisation, qualité et consommation de l'eau (eaux de surface et souterraines, mers et océans), qualité et utilisation du sol (pollution, teneur en matières organiques, érosion, assèchement, inondations, densification, fragmentation), déforestation.		
☐ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement		☒ Pas d'impact

Air intérieur et extérieur .17.

Qualité de l'air (y compris l'air intérieur), émissions de polluants (agents chimiques ou biologiques : méthane, hydrocarbures, solvants, SOx, NOx, NH3), particules fines.		
☐ Impact positif	☐ Impact négatif	↓ Expliquez.
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement		☒ Pas d'impact

Biodiversité .18.

Niveaux de la diversité biologique, état des écosystèmes (restauration, conservation, valorisation, zones protégées), altération et fragmentation des habitats, biotechnologies, brevets d'invention sur la matière biologique, utilisation des ressources génétiques, services rendus par les écosystèmes (purification de l'eau et de l'air, ...), espèces domestiquées ou cultivées, espèces exotiques envahissantes, espèces menacées.		
--	--	--

Formulaire AIR - v2 – oct. 2014

☐ Impact positif ☐ Impact négatif ↓ Expliquez.	☒ Pas d'impact
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement	

Nuisances .19.

Nuisances sonores, visuelles ou olfactives, vibrations, rayonnements ionisants, non ionisants et électromagnétiques, nuisances lumineuses.	
☐ Impact positif ☐ Impact négatif ↓ Expliquez.	☒ Pas d'impact
le projet de report de la désactivation des centrales nucléaires et la réalisation de travaux de sûreté en lien avec celui-ci n'entraîne pas d'incidence notable sur l'environnement	

Autorités publiques .20.

Fonctionnement démocratique des organes de concertation et consultation, services publics aux usagers, plaintes, recours, contestations, mesures d'exécution, investissements publics.	
☒ Impact positif ☐ Impact négatif ↓ Expliquez.	☐ Pas d'impact
Le gouvernement gérera les ressources transférées, la participation dans une coentreprise nucléaire et le CfD.	

Cohérence des politiques en faveur du développement .21.

Prise en considération des impacts involontaires des mesures politiques belges sur les intérêts des pays en développement.									
1. Identifiez les éventuels impacts directs et indirects du projet sur les pays en développement dans les domaines suivants : <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td>○ sécurité alimentaire</td> <td>○ revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation)</td> </tr> <tr> <td>○ santé et accès aux médicaments</td> <td>○ mobilité des personnes</td> </tr> <tr> <td>○ travail décent</td> <td>○ environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre)</td> </tr> <tr> <td>○ commerce local et international</td> <td>○ paix et sécurité</td> </tr> </table>		○ sécurité alimentaire	○ revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation)	○ santé et accès aux médicaments	○ mobilité des personnes	○ travail décent	○ environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre)	○ commerce local et international	○ paix et sécurité
○ sécurité alimentaire	○ revenus et mobilisations de ressources domestiques (taxation)								
○ santé et accès aux médicaments	○ mobilité des personnes								
○ travail décent	○ environnement et changements climatiques (mécanismes de développement propre)								
○ commerce local et international	○ paix et sécurité								
Expliquez si aucun pays en développement n'est concerné.									
↓ S'il y a des impacts positifs et/ou négatifs, répondez à la question 2.									
2. Précisez les impacts par groupement régional ou économique (lister éventuellement les pays). Cf. manuel									
↓ S'il y a des impacts négatifs, répondez à la question 3.									
3. Quelles mesures sont prises pour les alléger / compenser les impacts négatifs ?									

Regelgevingsimpactanalyse

RIA-AiR

- :: Vul het formulier bij voorkeur online in ria-air.fed.be
- :: Contacteer de helpdesk indien nodig ria-air@premier.fed.be
- :: Raadpleeg de handleiding, de FAQ, enz. www.veroeenvoudiging.be

Beschrijvende fiche

Auteur .a.

Bevoegd regeringslid	Tinne Van der Straten – Minister van Energie
Contactpersoon beleidscel (Naam, E-mail, Tel. Nr.)	Joris Creemers, joris.creemers@economie.fgov.be
Overheidsdienst	Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie
Contactpersoon overheidsdienst (Naam, E-mail, Tel. Nr.)	Alberto Fernandez, alberto.fernandez@economie.fgov.be

Ontwerp .b.

Titel van het ontwerp van regelgeving	Voorontwerp van wet houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde nucleaire verplichtingen te dragen; Voorontwerp van wet tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie; Voorontwerp van wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie; Voorontwerp van wet houdende de oprichting, organisatie en werking van een administratieve dienst met boekhoudkundige autonomie, met als naam Dienst LTO
Korte beschrijving van het ontwerp van regelgeving met vermelding van de oorsprong (verdrag, richtlijn, samenwerkingsakkoord, actualiteit, ...), de beoogde doelen van uitvoering.	Op 13 december 2023 hebben de Belgische Staat en Electrabel een meer gedetailleerde "Implementation Agreement" gesloten waarin de afspraken uit de "Framework Agreement" verder werden uitgewerkt in finale overeenkomsten. De uitvoering van deze overeenkomsten en meer algemeen de verlenging van de levensduur van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 vereist een wetgevend optreden. Het akkoord met Electrabel bestaat uit vier luiken: (i) de verlenging van de levensduur van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 en de ondersteuningsmechanismen en structuurwijzigingen in dit verband, (ii) de cap op de aansprakelijkheid van de kernexploitant voor de lange termijn opslag en definitieve berging van nucleair afval, (iii) de wijziging van het zekerheidspakket en het toezicht op de financiële positie van de kernexploitant in het licht van het gewijzigde risicoprofiel door de overeengekomen cap, en (iv) afspraken inzake risicoallocatie in geval van wetswijzigingen. Voorliggende etswijzigingen dringen zich daardoor op.
Impactanalyses reeds uitgevoerd	☐ Ja Indien ja, gelieve een kopie bij te voegen of de referentie van het document te vermelden: __ ☒ Nee

Raadpleging over het ontwerp van regelgeving .c.

Verplichte, facultatieve of informele raadplegingen:

Voor bepaalde aspecten werden NIRAS, CNV, CREG, SCK
geconsulteerd**Bronnen gebruikt om de impactanalyse uit te voeren .d.**Statistieken, referentiedocumenten, organisaties en
contactpersonen:

De uitgevoerde MER

Datum van beëindiging van de impactanalyse .e.

13/12/2023

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



Een ontwerp van regelgeving zal meestal slechts impact hebben op enkele thema's.

Een niet-exhaustieve lijst van trefwoorden is gegeven om de inschatting van elk thema te vergemakkelijken.

Indien er een **positieve en/of negatieve impact** is, leg deze uit (gebruik indien nodig trefwoorden) en vermeld welke maatregelen worden genomen om de eventuele negatieve effecten te verlichten/te compenseren.

Voor de thema's **3, 10, 11** en **21**, worden meer gedetailleerde vragen gesteld.

Raadpleeg de [handleiding](#) of contacteer de helpdesk ria-air@premier.fed.be indien u vragen heeft.

Kansarmoedebestrijding .1.

Menswaardig minimuminkomen, toegang tot kwaliteitsvolle diensten, schuldenoverlast, risico op armoede of sociale uitsluiting (ook bij minderjarigen), ongeletterdheid, digitale kloof.

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact



Leg uit.

☒ Geen impact

Gelijke Kansen en sociale cohesie .2.

Non-discriminatie, gelijke behandeling, toegang tot goederen en diensten, toegang tot informatie, tot onderwijs en tot opleiding, loonkloof, effectiviteit van burgerlijke, politieke en sociale rechten (in het bijzonder voor kwetsbare bevolkingsgroepen, kinderen, ouderen, personen met een handicap en minderheden).

☐ Positieve impact

☐ Negatieve impact



Leg uit.

☒ Geen impact

Gelijkheid van vrouwen en mannen .3.

Toegang van vrouwen en mannen tot bestaansmiddelen: inkomen, werk, verantwoordelijkheden, gezondheid/zorg/welzijn, veiligheid, opleiding/kennis/vorming, mobiliteit, tijd, vrije tijd, etc.

Uitoefening door vrouwen en mannen van hun fundamentele rechten: burgerlijke, sociale en politieke rechten.

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?

Indien geen enkele persoon betrokken is, leg uit waarom.



Indien er personen betrokken zijn, beantwoord dan vraag 2.



2. Identificeer de eventuele verschillen in de respectieve situatie van vrouwen en mannen binnen de materie waarop het ontwerp van regelgeving betrekking heeft.



Indien er verschillen zijn, beantwoord dan vragen 3 en 4.

3. Beperken bepaalde van deze verschillen de toegang tot bestaansmiddelen of de uitoefening van fundamentele rechten van vrouwen of mannen (problematische verschillen)? [J/N] > Leg uit



4. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de gelijkheid van vrouwen en mannen, rekening houdend met de voorgaande antwoorden?



Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vraag 5.

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

Gezondheid .4.

Toegang tot kwaliteitsvolle gezondheidszorg, efficiëntie van het zorgaanbod, levensverwachting in goede gezondheid, behandelingen van chronische ziekten (bloedvatenziekten, kankers, diabetes en chronische ademhalingsziekten), gezondheidsdeterminanten (sociaaleconomisch niveau, voeding, verontreiniging), levenskwaliteit.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact**Werkgelegenheid .5.**

Toegang tot de arbeidsmarkt, kwaliteitsvolle banen, werkloosheid, zwartwerk, arbeids- en ontslagomstandigheden, loopbaan, arbeidstijd, welzijn op het werk, arbeidsongevallen, beroepsziekten, evenwicht privé- en beroepsleven, gepaste verloning, mogelijkheid tot beroepsopleiding, collectieve arbeidsverhoudingen.

☒ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☐ Geen impact

De 10 jaar langere uitbating van de kerncentrales zorgt voor langere werkzekerheid en nieuwe jobkansen in deze centrales.

Consumptie- en productiepatronen .6.

Prijsstabiliteit of -voorzienbaarheid, inlichting en bescherming van de consumenten, doeltreffend gebruik van hulpbronnen, evaluatie en integratie van (sociale- en milieu-) externaliteiten gedurende de hele levenscyclus van de producten en diensten, beheerpatronen van organisaties.

☒ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☐ Geen impact

Garantie van zekerheid van elektriciteitsvoorziening

Economische ontwikkeling .7.

Oprichting van bedrijven, productie van goederen en diensten, arbeidsproductiviteit en productiviteit van hulpbronnen/grondstoffen, competitiviteitsfactoren, toegang tot de markt en tot het beroep, markttransparantie, toegang tot overheidsopdrachten, internationale handels- en financiële relaties, balans import/export, ondergrondse economie, bevoorradingszekerheid van zowel energiebronnen als minerale en organische hulpbronnen.

☒ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☐ Geen impact

Garantie van zekerheid van elektriciteitsvoorziening

Investerings .8.

Investerings in fysiek (machines, voertuigen, infrastructuur), technologisch, intellectueel (software, onderzoek en ontwikkeling) en menselijk kapitaal, nettoinvesteringcijfer in procent van het bbp.

☒ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☐ Geen impact

De aan de Belgische staat overgedragen middelen voor het langetermijnbeheer van het radioactief afval zullen volgens een geijkte strategie geïnvesteerd worden. Er zal ook geïnvesteerd worden in de LTO van de kerncentrales.

Onderzoek en ontwikkeling .9.

Mogelijkheden betreffende onderzoek en ontwikkeling, innovatie door de invoering en de verspreiding van nieuwe productiemethodes, nieuwe ondernemingspraktijken of nieuwe producten en diensten, onderzoeks- en ontwikkelingsuitgaven.

☐ Positieve impact☐ Negatieve impact

Leg uit.

☒ Geen impact

--

Kmo's .10.

Impact op de ontwikkeling van de kmo's.

1. Welke ondernemingen zijn rechtstreeks of onrechtstreeks betrokken?

Beschrijf de sector(en), het aantal ondernemingen, het % kmo's (< 50 werknemers), waaronder het % micro-ondernemingen (< 10 werknemers).

Indien geen enkele onderneming betrokken is, leg uit waarom.

--

↓ Indien er kmo's betrokken zijn, beantwoord dan vraag 2.

2. Identificeer de positieve en negatieve impact van het ontwerp op de kmo's.
N.B. De impact op de administratieve lasten moet bij thema 11 gedetailleerd worden.

--

↓ Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vragen 3 tot 5.

3. Is deze impact verhoudingsgewijs zwaarder voor de kmo's dan voor de grote ondernemingen? [J/N] > Leg uit

--

4. Staat deze impact in verhouding tot het beoogde doel? [J/N] > Leg uit

--

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

--

Administratieve lasten .11.

Verlaging van de formaliteiten en administratieve verplichtingen die direct of indirect verbonden zijn met de uitvoering, de naleving en/of de instandhouding van een recht, een verbod of een verplichting.

↓ Indien burgers (zie thema 3) en/of ondernemingen (zie thema 10) betrokken zijn, beantwoord dan volgende vragen.

1. Identificeer, per betrokken doelgroep, de nodige formaliteiten en verplichtingen voor de toepassing van de regelgeving.
Indien er geen enkele formaliteiten of verplichtingen zijn, leg uit waarom.

a. __huidige regelgeving*

b. __ontwerp van regelgeving**

↓ Indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in de huidige* regelgeving, beantwoord dan vragen 2a tot 4a.

↓ Indien er formaliteiten en/of verplichtingen zijn in het ontwerp van regelgeving**, beantwoord dan vragen 2b tot 4b.

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

a. __*

b. __**

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

a. __*

b. __**

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

a. __*

b. __**

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

--

Energie .12.

Energiemix (koolstofarm, hernieuwbaar, fossiel), gebruik van biomassa (hout, biobrandstoffen), energie-efficiëntie, energieverbruik van de industrie, de dienstensector, de transportsector en de huishoudens, bevoorradingszekerheid, toegang tot energiediensten en -goederen.		
☒ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☐ Geen impact
↓ Leg uit. Garantie van zekerheid van elektriciteitsvoorziening		

Mobiliteit .13.

Transportvolume (aantal afgelegde kilometers en aantal voertuigen), aanbod van gemeenschappelijk personenvervoer, aanbod van wegen, sporen en zee- en binnenvaart voor goederenvervoer, verdeling van de vervoerswijzen (modal shift), veiligheid, verkeersdichtheid.		
☐ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☒ Geen impact
↓ Leg uit. het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu		

Voeding .14.

Toegang tot veilige voeding (kwaliteitscontrole), gezonde en voedzame voeding, verspilling, eerlijke handel.		
☐ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☒ Geen impact
↓ Leg uit. --		

Klimaatverandering .15.

Uitstoot van broeikasgassen, aanpassingsvermogen aan de gevolgen van de klimaatverandering, veerkracht, energie overgang, hernieuwbare energiebronnen, rationeel energiegebruik, energie-efficiëntie, energieprestaties van gebouwen, winnen van koolstof.		
☐ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☐ Geen impact
↓ Leg uit. het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu		

Natuurlijke hulpbronnen .16.

Efficiënt beheer van de hulpbronnen, recyclage, hergebruik, waterkwaliteit en -consumptie (oppervlakte- en grondwater, zeeën en oceanen), bodemkwaliteit en -gebruik (verontreiniging, organisch stofgehalte, erosie, drooglegging, overstromingen, verdichting, fragmentatie), ontbossing.		
☐ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☒ Geen impact
↓ Leg uit. het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu		

Buiten- en binnenlucht .17.

Luchtqualiteit (met inbegrip van de binnenlucht), uitstoot van verontreinigende stoffen (chemische of biologische agentia: methaan, koolwaterstoffen, oplosmiddelen, SOX, NOX, NH3), fijn stof.		
☐ Positieve impact	☐ Negatieve impact	☒ Geen impact
↓ Leg uit. het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu		

Biodiversiteit .18.

Graad van biodiversiteit, stand van de ecosystemen (herstelling, behoud, valorisatie, beschermde zones), verandering en fragmentatie van de habitatten, biotechnologieën, uitvindingsoctrooien in het domein van de biologie, gebruik van genetische hulpbronnen, diensten die de ecosystemen leveren (water- en luchtzuivering, enz.), gedomesticeerde of gecultiveerde soorten, invasieve uitheemse soorten, bedreigde soorten.		
---	--	--

RIA formulier - v2 - oct. 2014

☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact ↓ Leg uit.	☒ Geen impact
het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu	

Hinder .19.

Geluids-, geur- of visuele hinder, trillingen, ioniserende, niet-ioniserende en elektromagnetische stralingen, lichtoverlast.	
☐ Positieve impact ☐ Negatieve impact ↓ Leg uit.	☐ Geen impact
het project tot uitstel van de desactivering van de kerncentrales en het uitvoeren van de werken voor de veiligheid in verband hiermee heeft geen aanzienlijke effecten op het milieu	

Overheid .20.

Democratische werking van de organen voor overleg en beraadslaging, dienstverlening aan gebruikers, klachten, beroep, protestbewegingen, wijze van uitvoering, overheidsinvesteringen.	
☒ Positieve impact ☐ Negatieve impact ↓ Leg uit.	☐ Geen impact
De overheid zal de overgedragen middelen, het aandeelhouderschap in een joint venture mbt de kerncentrales en de CfD beheren.	

Beleidscoherentie ten gunste van ontwikkeling .21.

Inachtname van de onbedoelde neveneffecten van de Belgische beleidsmaatregelen op de belangen van de ontwikkelingslanden.			
1. Identificeer de eventuele rechtstreekse of onrechtstreekse impact van het ontwerp op de ontwikkelingslanden op het vlak van: <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="vertical-align: top;"> ○ voedselveiligheid ○ gezondheid en toegang tot geneesmiddelen ○ waardig werk ○ lokale en internationale handel </td> <td style="vertical-align: top;"> ○ inkomens en mobilisering van lokale middelen (taxatie) ○ mobiliteit van personen ○ leefmilieu en klimaatverandering (mechanismen voor schone ontwikkeling) ○ vrede en veiligheid </td> </tr> </table>		○ 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
○ 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		
Indien er geen enkel ontwikkelingsland betrokken is, leg uit waarom.			
↓ Indien er een positieve en/of negatieve impact is, beantwoord dan vraag 2.			
2. Verduidelijk de impact per regionale groepen of economische categorieën (eventueel landen oplijsten). Zie bijlage			
↓ Indien er een negatieve impact is, beantwoord dan vraag 3.			
3. Welke maatregelen worden genomen om de negatieve impact te verlichten / te compenseren?			

AVIS DU CONSEIL D'ÉTAT
N° 75.103/16 DU 15 JANVIER 2024

Le 14 décembre 2023, le Conseil d'État, section de législation, a été invité par la ministre de l'Énergie à communiquer un avis dans un délai de trente jours, sur un avant-projet de loi 'portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire'.

L'avant-projet a été examiné par la seizième chambre le 9 janvier 2024. La chambre était composée de Pierre LEFRANC, président de chambre f.f., Toon MOONEN et Tim CORTHAUT, conseillers d'État, Johan PUT, assesseur, et Eline YOSHIMI, greffier.

Le rapport a été présenté par Lennart NIJS, auditeur adjoint.

L'avis, dont le texte suit, a été donné le 15 janvier 2024.

*

1. En application de l'article 84, § 3, alinéa 1^{er}, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973, la section de législation a fait porter son examen essentiellement sur la compétence de l'auteur de l'acte, le fondement juridique¹ et l'accomplissement des formalités prescrites.

PORTÉE DE L'AVANT-PROJET

2. L'avant-projet de loi soumis pour avis s'inscrit dans le cadre de l'ensemble des initiatives législatives prises en exécution des accords conclus à l'issue des négociations relatives au redémarrage des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 (les unités dites "LTO"²). L'accord qui a été conclu entre l'État belge et l'exploitant nucléaire³, la société anonyme Electrabel, comporte quatre chantiers dont l'avant-projet à l'examen constitue la traduction légale.

2.1. En premier lieu, l'avant-projet impose un "cap" en ce qui concerne la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour l'entreposage à long terme et le stockage définitif des déchets nucléaires (chapitre 2; articles 3 à 29 de l'avant-projet).

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

² Selon l'exposé des motifs, "LTO" est l'abréviation de "long term operation".

³ L'article 2, 7°, de l'avant-projet définit l'"exploitant nucléaire", en faisant référence à l'article 2, 3°, de la loi du 12 juillet 2022 'renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires' comme étant "tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits".

ADVIES VAN DE RAAD VAN STATE
NR. 75.103/16 VAN 15 JANUARI 2024

Op 14 december 2023 is de Raad van State, afdeling Wetgeving, door de minister van Energie verzocht binnen een termijn van dertig dagen een advies te verstrekken over een voorontwerp van wet 'houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie'.

Het voorontwerp is door de zestiende kamer onderzocht op 9 januari 2024. De kamer was samengesteld uit Pierre LEFRANC, wnd. kamervoorzitter, Toon MOONEN en Tim CORTHAUT, staatsraden, Johan PUT, assessor, en Eline YOSHIMI, griffier.

Het verslag is uitgebracht door Lennart NIJS, adjunct-auditeur.

Het advies, waarvan de tekst hierna volgt, is gegeven op 15 januari 2024.

*

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

STREKKING VAN HET VOORONTWERP

2. Het om advies voorgelegde voorontwerp van wet kadert in het pakket aan wetgevende initiatieven ter uitvoering van de overeenkomsten die werden gesloten naar aanleiding van de onderhandelingen over de doorstart van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 (de zogenaamde "LTO-eenheden"²). Het akkoord dat tussen de Belgische Staat en de kernexploitant³, de naamloze vennootschap Electrabel, werd afgesloten, bevat vier werven waarvan het voorliggende voorontwerp de wettelijke vertaling vormt.

2.1. Ten eerste legt het voorontwerp een "cap" op de aansprakelijkheid van de kernexploitant voor de lange termijn-opslag en definitieve berging van nucleair afval (hoofdstuk 2; artikelen 3 tot 29 van het voorontwerp). Na betaling van het

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

² Blijkens de memorie van toelichting staat "LTO" voor "long term operation".

³ In artikel 2, 7°, van het voorontwerp wordt de "kernexploitant" met verwijzing naar artikel 2, 3°, van de wet van 12 juli 2022 'tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales' gedefinieerd als "elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap".

Après paiement du montant forfaitaire fixé par l'avant-projet, la responsabilité financière pour les paquets de déchets radioactifs et de combustible nucléaire usé qui répondent aux critères de transfert contractuels à fixer par le Roi et qui ont été confiés à l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies (ci-après: ONDRAF) sera transférée à l'organisme de droit public doté de la personnalité juridique "Hedera".

2.2. En deuxième lieu, il est prévu des mécanismes de soutien supplémentaires pour l'exploitant nucléaire. Ainsi, l'État belge investit, concomitamment avec l'exploitant nucléaire, dans une société commune portant le nom de "*NuclearSub*" et qui devient propriétaire à hauteur de 89,807 % des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3⁵. En tant que copropriétaire, *NuclearSub* supportera également les investissements nécessaires à la prolongation de l'exploitation des unités LTO. Qui plus est, l'avant-projet prévoit la possibilité d'un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel⁶, qui propose un taux de rendement du projet garanti entre 6 % et 8 % (chapitre 3; articles 30 à 38 et chapitre 9; article 71).

2.3. En troisième lieu, divers accords entre l'État belge et la société anonyme Electrabel concernant le partage des risques sont ancrés dans la loi. Ainsi, l'État belge indemniserait les pertes directes que l'exploitant nucléaire, chaque membre concerné du Groupe ENGIE, la société commune ou la société anonyme Luminus subit consécutivement aux modifications du cadre juridique pertinent à la suite de l'intervention du pouvoir législatif, exécutif ou judiciaire et qui concerne spécifiquement l'exploitation des unités LTO (chapitre 4; articles 39 à 41).

2.4. En quatrième lieu, l'avant-projet assouplit le paquet de garanties et le régime de contrôle de la situation financière de l'exploitant nucléaire, dès lors que le profil de risque de ce dernier est influencé favorablement par l'instauration de la limitation de responsabilité (le "cap"). À cet effet, des dispositions de la loi du 12 juillet 2022 'renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires' sont également modifiées afin

middels het voorontwerp vastgestelde forfaitair bedrag zal de financiële verantwoordelijkheid voor pakketten radioactief afval en gebruikte kernbrandstof die voldoen aan de door de Koning vast te stellen contractuele overdrachtscriteria en die toevertrouwd zijn aan de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (hierna: NIRAS) worden overgedragen aan de publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid "Hedera".⁴

2.2. Ten tweede wordt voorzien in bijkomende ondersteuningsmechanismen voor de kernexploitant. Zo investeert de Belgische Staat, samen met de kernexploitant, in een gezamenlijke vennootschap die als werktitel "*NuclearSub*" heeft en die voor 89,807 % eigenaar wordt van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3.⁵ *NuclearSub* zal als mede-eigenaar mee de investeringen benodigd voor de verlengde uitbating van de LTO-eenheden dragen. Daarenboven voorziet het voorontwerp in de mogelijkheid van een tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen⁶, waarbij een gegarandeerd projectrendement tussen 6 % en 8 % wordt aangeboden (hoofdstuk 3; artikelen 30 tot 38 en hoofdstuk 9; artikel 71).

2.3. Ten derde worden diverse afspraken tussen de Belgische Staat en de naamloze vennootschap Electrabel inzake risico-allocatie wettelijk verankerd. Zo zal de Belgische Staat de directe schade vergoeden die de kernexploitant, elk betrokken lid van de ENGIE-groep, de gezamenlijke vennootschap of de naamloze vennootschap Luminus lijdt ten gevolge van wijzigingen in het relevante juridische kader door het optreden van de wetgevende, uitvoerende of rechterlijke macht en die specifiek betrekking heeft op de uitbating van de LTO-eenheden (hoofdstuk 4; artikelen 39 tot 41).

2.4. Ten vierde versoepelt het voorontwerp het zekerheidspakket en de toezichtregeling op de financiële positie van de kernexploitant, nu het risicoprofiel van deze laatste gunstig wordt beïnvloed door de invoering van de aansprakelijkheidsbeperking (de zogenaamde "cap"). Daartoe worden ook bepalingen van de wet van 12 juli 2022 'tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales'

⁴ La création de cet organisme de droit public doté de la personnalité juridique fait l'objet d'un autre avant-projet de loi, sur lequel l'avis du Conseil d'État a également été demandé: voir l'avant-projet de loi 'portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public ayant pour objet d'assumer la responsabilité financière de certaines obligations nucléaires' (dossier 75.104/16).

⁵ La SA Luminus est titulaire des 10,193 % restants des droits de propriété.

⁶ L'exposé des motifs définit un "contrat d'écart compensatoire bidirectionnel" comme suit: "L'objectif de ce type de contrat est de garantir aux sociétés bénéficiaires un prix d'exercice convenu contractuellement. La contrepartie publique supporte le risque que le prix de référence soit inférieur à ce prix d'exercice. En revanche, la contrepartie publique est rémunérée par les sociétés bénéficiaires si le prix de référence est supérieur au prix d'exercice".

⁴ De oprichting van die publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid vormt het voorwerp van een ander voorontwerp van wet, waarover de Raad van State eveneens om advies is gevraagd; zie het voorontwerp van wet 'houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde nucleaire verplichtingen te dragen' (dossier 75.104/16).

⁵ De nv Luminus is titularis van de overige 10,193 % aan eigendomsrechten.

⁶ Een zogenaamd "contract for difference", dat in de memorie van toelichting als volgt wordt omschreven: "Een dergelijk contract heeft als doel de begunstigde bedrijven een contractueel overeengekomen uitoefeningsprijs te verzekeren. De publieke tegenpartij draagt het risico dat de referentieprij lager zal zijn dan deze uitoefeningsprijs. Daartegenover wordt de publieke tegenpartij vergoed door de begunstigde bedrijven als de referentieprij hoger is dan de uitoefeningsprijs."

de les mettre en conformité avec la réglementation en projet (chapitre 8; articles 45 à 70).

2.5. Par ailleurs, les articles 42 et 43 visent à transposer, respectivement, l'article 9, paragraphe 6, de la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 'concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE'⁷ et l'article 43, paragraphe 5, de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 'concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE'. L'article 44 modifie l'article 179 de la loi du 8 août 1980 'relative aux propositions budgétaires 1979-1980', afin de préciser que la limitation de responsabilité instaurée par l'avant-projet à l'examen constitue une exception au principe de la responsabilité illimitée des producteurs de déchets radioactifs.

2.6. L'article 73 règle l'entrée en vigueur de la loi dont l'adoption est envisagée.

FORMALITÉS

3. L'avant-projet contient divers régimes qui peuvent être considérés comme une aide d'État, de sorte qu'ils doivent en principe être notifiés à la Commission européenne. L'article 108, paragraphe 3, du Traité 'sur le fonctionnement de l'Union européenne' (ci-après: TFUE) requiert en effet que la Commission européenne soit informée, en temps utile, de tout projet tendant à instituer ou à modifier des aides. C'est cette dernière qui dispose de la compétence exclusive d'apprécier la compatibilité du dispositif avec le marché intérieur⁸.

La réglementation en projet, concomitamment avec les autres avant-projets relatifs au redémarrage des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3, a été notifiée à cette fin à la Commission européenne comme aide d'État éventuelle (inscrite sous le numéro SA.106107). Par conséquent, conformément à l'article 108, paragraphe 3, du TFUE, il faudra attendre la décision finale de la Commission européenne avant que le régime puisse se concrétiser.

4. Il ne ressort pas du dossier transmis au Conseil d'État, section de législation, que l'analyse d'impact de la réglementation, obligatoire en vertu de l'article 6, § 1^{er}, de la loi du 15 décembre 2013 'portant des dispositions diverses concernant la simplification administrative', a déjà été effectuée. Sauf si un motif d'exception ou de dispense peut être invoqué, il faudra encore procéder à un tel examen.

⁷ L'exposé des motifs fait toutefois mention – à tort – de l'article 9, paragraphe 5, de cette directive.

⁸ C.J.U.E., 18 juillet 2007, C-119/05, ECLI:EU:C:2007:434, Lucchini SpA, points 52 et 62.

gewijzigd om deze in overeenstemming te brengen met de ontworpen regeling (hoofdstuk 8; artikelen 45 tot 70).

2.5. Verder strekken de artikelen 42 en 43 tot de omzetting van respectievelijk artikel 9, lid 6, van richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 'betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG'⁷ en artikel 43, lid 5, van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 'betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU'. Artikel 44 wijzigt artikel 179 van de wet van 8 augustus 1980 'betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980', teneinde te verduidelijken dat de door huidig voorontwerp ingevoerde aansprakelijkheidsbeperking een uitzondering vormt op het beginsel van de onbeperkte aansprakelijkheid van de producenten van radioactief afval.

2.6. Artikel 73 regelt de inwerkingtreding van de aan te nemen wet.

VORMVEREISTEN

3. Het voorontwerp bevat diverse regelingen die als staatssteun kunnen worden beschouwd, zodat ze in principe moeten worden aangemeld bij de Europese Commissie. Krachtens artikel 108, lid 3, van het Verdrag 'betreffende de werking van de Europese Unie' (hierna: VWEU), dient de Europese Commissie immers van elk voornemen tot invoering of wijziging van steunmaatregelen tijdig op de hoogte te worden gebracht. Het is de Europese Commissie die exclusief bevoegd is om de verenigbaarheid van de regeling met de interne markt te beoordelen.⁸

De ontworpen regeling is, tezamen met de andere voorontwerpen met betrekking tot de doorstart van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, te dien einde bij de Europese Commissie aangemeld als mogelijke staatssteun (gekend onder het nummer SA.106107). Overeenkomstig artikel 108, lid 3, VWEU moet bijgevolg de eindbeslissing van de Europese Commissie worden afgewacht voor de regeling doorgang kan vinden.

4. Uit het aan de Raad van State, afdeling Wetgeving, bezorgde dossier blijkt niet dat de regelgevingsimpactanalyse, die verplicht is krachtens artikel 6, § 1, van de wet van 15 december 2013 'houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging', reeds werd opgemaakt. Behoudens wanneer een uitzonderings- of vrijstellingsgrond zou kunnen worden ingeroepen, dient alsnog te worden overgegaan tot het verrichten van een dergelijk onderzoek.

⁷ De memorie van toelichting maakt echter – ten onrechte – gewag van artikel 9, lid 5, van die richtlijn.

⁸ HvJ 18 juli 2007, C-119/05, ECLI:EU:C:2007:434, Lucchini SpA, punten 52 en 62.

5. Si le texte de l'avant-projet devait encore être modifié à la suite de l'accomplissement des formalités précitées⁹, ces modifications devraient également encore être soumises à l'avis de la section de législation, conformément à l'article 3, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, des lois coordonnées sur le Conseil d'État.

OBSERVATIONS GÉNÉRALES

Le principe du “pollueur-payeur”

6. La directive 2011/70/Euratom du Conseil du 19 juillet 2011 ‘établissant un cadre communautaire pour la gestion responsable et sûre du combustible usé et des déchets radioactifs’ fixe les principes de base en matière de responsabilité de la gestion des déchets nucléaires et du combustible nucléaire usé.

6.1.1. Conformément à l'article 4, paragraphe 3, e), de la directive 2011/70/Euratom, les coûts de gestion du combustible usé et des déchets radioactifs sont supportés par ceux qui ont produit ces substances. Ce principe doit être transposé dans un cadre légal, réglementaire et organisationnel national adéquat (“le cadre national”), qui confère la responsabilité première, pour ce qui est du combustible usé et des déchets radioactifs, à ceux qui les produisent ou, dans certains cas particuliers, au titulaire d'une autorisation¹⁰ à qui les organismes compétents ont confié cette responsabilité (article 5, paragraphe 1, f), de la directive 2011/70/Euratom).

La responsabilité en dernier ressort en matière de gestion du combustible usé et des déchets radioactifs incombe aux États membres (article 4, paragraphe 1, de la directive 2011/70/Euratom).

Enfin, l'article 9 de la directive 2011/70/Euratom dispose que les États membres veillent à ce que le cadre national impose que les ressources financières suffisantes soient disponibles pour la mise en œuvre des programmes nationaux visés à l'article 11, “en particulier pour la gestion du combustible usé et des déchets radioactifs, en tenant dûment compte de la responsabilité des producteurs de combustible usé et de déchets radioactifs”.

6.1.2. La question se pose de savoir jusqu'où s'étend la responsabilité (première) du producteur de combustible usé et de déchets radioactifs, étant donné que la directive 2011/70/Euratom ne contient aucune précision à ce sujet et que la Cour de justice ne s'est pas encore prononcée non plus sur une telle affaire.

⁹ À savoir d'autres modifications que celles dont fait état l'avis ou que celles visant à répondre aux observations formulées dans l'avis.

¹⁰ Le titulaire d'une autorisation est “une personne morale ou physique ayant la responsabilité générale d'une activité ou d'une installation associée à la gestion du combustible usé ou des déchets radioactifs tel qu'indiqué dans l'autorisation” (article 3, 6., de la directive 2011/70/Euratom).

5. Indien de tekst van het voorontwerp nog wijzigingen zou ondergaan naar aanleiding van het vervullen van de voornoemde vormvereisten,⁹ zullen die wijzigingen ter inachtneming van het bepaalde in artikel 3, § 1, eerste lid, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State, eveneens nog om advies aan de afdeling Wetgeving moeten worden voorgelegd.

ALGEMENE OPMERKINGEN

Het beginsel “de vervuiler betaalt”

6. Richtlijn 2011/70/Euratom van de Raad van 19 juli 2011 ‘tot vaststelling van een communautair kader voor een verantwoord en veilig beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval’ legt de basisbeginselen inzake de aansprakelijkheid voor het beheer van nucleair afval en verbruikte kernbrandstof vast.

6.1.1. Overeenkomstig artikel 4, lid 3, e), van richtlijn 2011/70/Euratom komen de kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval ten laste van degene die deze materialen hebben geproduceerd. Dit beginsel dient te worden omgezet in een passend nationaal wettelijk, regelgevend en organisatorisch kader (“het nationale kader”), waarbij in het bijzonder de hoofdverantwoordelijkheid voor verbruikte splijtstof en radioactief afval gelegd wordt bij de producenten ervan, of, in specifieke omstandigheden, bij een vergunninghouder¹⁰ aan wie de bevoegde instanties deze verantwoordelijkheid hebben toegewezen (artikel 5, lid 1, f), van richtlijn 2011/70/Euratom).

De uiteindelijke verantwoordelijkheid betreffende het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval wordt gedragen door de lidstaten (artikel 4, lid 1, van richtlijn 2011/70/Euratom).

Artikel 9 van richtlijn 2011/70/Euratom bepaalt tot slot dat de lidstaten ervoor zorgen dat het nationale kader voorschrijft dat voldoende financiële middelen beschikbaar moeten zijn voor het uitvoeren van de in artikel 11 van de richtlijn bedoelde nationale programma's, “in het bijzonder voor het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval, en dat daarbij voldoende rekening moet worden gehouden met de verantwoordelijkheid van de producenten van verbruikte splijtstof en radioactief afval”.

6.1.2. De vraag rijst hoe ver de (hoofd-)verantwoordelijkheid van de producent van verbruikte splijtstof en radioactief afval zich uitstrekt, nu richtlijn 2011/70/Euratom hieromtrent geen verduidelijkingen bevat en ook het Hof van Justitie zich nog niet over een dergelijke zaak heeft uitgesproken.

⁹ Namelijk andere wijzigingen dan diegene waarvan in het advies melding wordt gemaakt of wijzigingen die ertoe strekken tegemoet te komen aan hetgeen in het advies wordt opgemerkt.

¹⁰ De vergunninghouder is “een rechtspersoon of natuurlijke persoon die de in een vergunning gespecificeerde algemene verantwoordelijkheid voor een activiteit of een faciliteit in verband met het beheer van verbruikte splijtstof of radioactief afval draagt” (artikel 3, 6), van richtlijn 2011/70/Euratom).

À cet égard, il faut souligner que dans le cadre des actes préparatoires qui ont finalement abouti à la directive 2011/70/Euratom, il a été fait référence à plusieurs reprises au principe du pollueur-payeur¹¹, qui est d'ailleurs consacré à l'article 191, paragraphe 2, du TFUE¹². À cet égard, il a notamment été précisé que "[i]n accordance with the polluter-pays principle, nuclear operators should set up adequate funds on the basis of the revenues obtained from their nuclear activities. These funds should be properly managed and protected, in order to make sure that they are available when costs arise"¹³. Un amendement proposé, qui visait à inscrire dans l'article, qui est au final devenu l'article 9 de la directive 2011/70/Euratom, qu'il est "dûment" tenu compte de la responsabilité des producteurs de déchets radioactifs conformément au principe du 'pollueur-payeur', sans recourir à une aide d'État, n'a toutefois pas été retenu.

Dans la recommandation 2006/851/Euratom de la Commission du 24 octobre 2006 'concernant la gestion des ressources financières destinées au démantèlement d'installations nucléaires, de combustibles usés et de déchets radioactifs', il est également envisagé que conformément au principe du pollueur-payeur, les exploitants d'installations nucléaires doivent rassembler, pendant la vie productive de ces installations, les ressources financières nécessaires pour couvrir les futurs coûts de démantèlement¹⁴.

6.2. En vertu de la réglementation belge actuelle, la responsabilité financière et opérationnelle du conditionnement et de la gestion des déchets radioactifs incombe à l'exploitant nucléaire, également après que les déchets ont été acceptés et transférés à l'ONDRAF.

Afin de limiter les risques de responsabilité des exploitants nucléaires et d'éviter également que l'État belge ne doive supporter le coût du passif nucléaire d'anciens producteurs de déchets qui n'existent plus, l'avant-projet vise à instaurer une limitation de la responsabilité pour les déchets radioactifs résultant de la production d'électricité à partir de l'énergie nucléaire.

Daarbij dient te worden aangestipt dat in het kader van de voorbereidende handelingen die uiteindelijk tot richtlijn 2011/70/Euratom hebben geleid meermaals werd verwezen naar het beginsel dat de vervuiler betaalt,¹¹ dat tevens vervat is in artikel 191, lid 2, van het VWEU.¹² Daarbij werd onder andere verduidelijkt dat "[i]n accordance with the polluter-pays principle, nuclear operators should set up adequate funds on the basis of the revenues obtained from their nuclear activities. These funds should be properly managed and protected, in order to make sure that they are available when costs arise."¹³ Een voorgesteld amendement dat ertoe strekte in het artikel, dat uiteindelijk artikel 9 van richtlijn 2011/70/Euratom werd, in te schrijven dat "ten volle" rekening wordt gehouden met de verantwoordelijkheid van de producenten van radioactief afval "overeenkomstig het beginsel 'de vervuiler betaalt', zonder dat een beroep wordt gedaan op staatssteun" werd evenwel niet weerhouden.

In de aanbeveling van de Commissie 2006/851/Euratom van 24 oktober 2006 'betreffende het beheer van de financiële middelen voor de ontmanteling van nucleaire installaties en de verwerking van verbruikte splijtstof en radioactief afval' wordt eveneens overwogen dat de nucleaire exploitanten gedurende de levensduur van hun installaties voldoende middelen dienen te reserveren om de toekomstige kosten van de ontmanteling te dragen, in toepassing van het beginsel dat de vervuiler betaalt.¹⁴

6.2. Onder de huidige Belgische regelgeving berust de financiële en operationele aansprakelijkheid voor de conditionering en het beheer van radioactief afval bij de kernexploitant, ook nadat het afval werd aanvaard door en overgedragen aan NIRAS.

Om de aansprakelijkheidsrisico's voor kernexploitanten in te perken, alsook om te vermijden dat de Belgische Staat zou moeten opdraaien voor het nucleair passief van voormalige afvalproducenten die niet langer bestaan, heeft het voorontwerp tot doel een beperking op de aansprakelijkheid voor radioactief afval ten gevolge van elektriciteitsproductie door middel van kernenergie in te voeren.

¹¹ Voir proposition de la Commission européenne pour une directive du Conseil 'relative à la gestion du combustible usé et des déchets radioactifs', COM(2010) 618.

¹² Cette disposition s'énonce comme suit: "La politique de l'Union dans le domaine de l'environnement vise un niveau de protection élevé, en tenant compte de la diversité des situations dans les différentes régions de l'Union. Elle est fondée sur les principes de précaution et d'action préventive, sur le principe de la correction, par priorité à la source, des atteintes à l'environnement et sur le principe du pollueur-payeur".

¹³ Commission staff working document – Accompanying document to the revised proposal for a COUNCIL DIRECTIVE (Euratom) on the Management of Spent Fuel and Radioactive Waste – Impact Assessment, COM (2010) 618, SEC(2010) 1290, 21.

¹⁴ Partie 3, 3), de la recommandation 2006/851/Euratom de la Commission du 24 octobre 2006 'concernant la gestion des ressources financières destinées au démantèlement d'installations nucléaires, de combustibles usés et de déchets radioactifs'. Voir également le considérant 14.

¹¹ Zie voorstel van de Europese Commissie voor een richtlijn van de Raad 'inzake het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval', COM(2010) 618.

¹² Die bepaling luidt als volgt: "De Unie streeft in haar milieubeleid naar een hoog niveau van bescherming, rekening houdend met de uiteenlopende situaties in de verschillende regio's van de Unie. Haar beleid berust op het voorzorgsbeginsel en het beginsel van preventief handelen, het beginsel dat milieuaantastingen bij voorrang aan de bron dienen te worden bestreden, en het beginsel dat de vervuiler betaalt."

¹³ Commission staff working document – Accompanying document to the revised proposal for a COUNCIL DIRECTIVE (Euratom) on the Management of Spent Fuel and Radioactive Waste – Impact Assessment, COM (2010) 618, SEC(2010) 1290, 21.

¹⁴ Afdeling 3, 3), van de aanbeveling van de Commissie 2006/851/Euratom, 24 oktober 2006 'betreffende het beheer van de financiële middelen voor de ontmanteling van nucleaire installaties en de verwerking van verbruikte splijtstof en radioactief afval'. Zie ook considerans 14.

6.2.1. À cet effet, la société de provisionnement nucléaire¹⁵, conformément à l'article 10, § 1^{er}, de l'avant-projet, paie à l'organisme de droit public à créer, Hedera, des montants forfaitaires, dont la valeur est fixée au 31 décembre 2022 et qui sont indexés à trois pour cent par an ou *pro rata temporis* pour une année incomplète, diminués des éventuels coûts ONDRAF payés. Les montants forfaitaires précités s'élèvent à 3.500.000.000 euros pour les déchets de catégorie A, 1.000.000.000 euros pour les déchets de catégorie B et 10.500.000.000 euros pour les déchets de catégorie C et de la catégorie combustible usé¹⁶.

Après le paiement intégral des montants forfaitaires, l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives sont libérés des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé¹⁷ pour la catégorie concernée. La responsabilité opérationnelle, la concurrence de la mise en conformité des déchets radioactifs avec les critères de transfert contractuels et le (coût du) démantèlement continuent à incomber à l'exploitant nucléaire.

6.2.2. Selon l'exposé des motifs, le montant forfaitaire par catégorie correspond au crédit de volume¹⁸ pour des volumes prédéterminés. On n'aperçoit toutefois pas clairement sur quelle base ces montants forfaitaires sont fixés. Par ailleurs, l'Inspection des Finances s'est interrogée sur le rendement escompté du placement de ces montants forfaitaires à concurrence de 15 milliards d'euros, dès lors qu'ils devraient atteindre, sur un délai de quarante ans, un montant de 60 milliards d'euros grâce à une stratégie d'investissement prudente et non agressive¹⁹.

6.3. Interrogé au sujet de l'articulation entre la limitation de responsabilité en projet et le principe selon lequel le producteur supporte les coûts de gestion du combustible usé et

6.2.1. Daartoe betaalt de kernprovisievennootschap¹⁵ overeenkomstig artikel 10, § 1, van het voorontwerp aan de op te richten publiekrechtelijke instelling Hedera forfaitaire bedragen, gewaardeerd op 31 december 2022 en geïndexeerd aan drie procent per jaar of *pro rata temporis* voor een onvolledig jaar, verminderd met eventuele betaalde NIRAS-kosten. De voornoemde forfaitaire bedragen belopen 3.500.000.000 euro voor categorie A-afval, 1.000.000.000 euro voor categorie B-afval en 10.500.000.000 euro voor categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof.¹⁶

Na de integrale betaling van de forfaitaire bedragen worden de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen vrijgesteld van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof¹⁷ voor de desbetreffende categorie. De operationele verantwoordelijkheid, de verantwoordelijkheid om het radioactief afval in overeenstemming te brengen met de contractuele overdrachtscriteria en de ontmanteling(skosten) blijven bij de kernexploitant berusten.

6.2.2. Blijkens de memorie van toelichting stemt het forfaitaire bedrag per categorie overeen met het volumekrediet¹⁸ voor vooraf bepaalde volumes. Het is echter niet duidelijk op welke basis deze forfaitaire bedragen zijn vastgesteld. De Inspectie van Financiën heeft daarnaast vraagtekens geplaatst bij het beoogde rendement van de belegging van die forfaitaire bedragen ten belope van 15 miljard euro, nu ze door middel van een niet-agressieve, voorzichtige investeringsstrategie op een termijn van veertig jaar een bedrag van 60 miljard euro zouden moeten bereiken.¹⁹

6.3. Gevraagd naar de verhouding tussen de ontworpen aansprakelijkheidsbeperking en het beginsel dat de producent de kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof en

¹⁵ Selon l'article 2, en projet, de la loi du 12 juillet 2022, remplacé par l'article 45 de l'avant-projet, il y a lieu d'entendre par la société de provisionnement nucléaire ce qui suit: "la société anonyme Société beige des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1^{er}, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits". Il est recommandé d'ajouter également une définition de ce terme à l'article 4 de l'avant-projet.

¹⁶ Selon l'article 4, 6°, combiné avec l'article 11, § 1^{er}, de l'avant-projet, le Roi fixe la répartition des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé en quatre catégories: catégorie A, B, C ou de "combustible usé".

¹⁷ Telles qu'elles sont définies à l'article 4, 7°, de l'avant-projet.

¹⁸ Tel qu'il est défini à l'article 4, 32°, combiné avec l'article 11, § 2, alinéa 2, de l'avant-projet comme étant "la quantité de paquets de déchets radioactifs et de combustible usé couverts par les quantités forfaitaires correspondantes que l'exploitant nucléaire peut transférer opérationnellement s'ils remplissent les conditions requises, le crédit de volume diminuant en conséquence, sans que des indemnités pour les ajustements de volume ne soient dues".

¹⁹ Voir la sous-section 2.2.2, point (7) 'Investeringsstrategie', et dans une moindre mesure la sous-section 2.3.2, point (1) 'Artikel 10, § 1 – capregeling' de l'avis de l'Inspection des Finances.

¹⁵ Luidens het ontworpen artikel 2 van de wet van 12 juli 2022, zoals vervangen door artikel 45 van het voorontwerp, wordt onder de kernprovisievennootschap het volgende begrepen: "de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap". Het verdient aanbeveling om een definitie van die term ook toe te voegen aan artikel 4 van het voorontwerp.

¹⁶ Luidens artikel 4, 6°, gelezen in samenhang met artikel 11, § 1, van het voorontwerp bepaalt de Koning de indeling van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof volgens de categorieën A, B, C of "verbruikte kernbrandstof".

¹⁷ Zoals gedefinieerd in artikel 4, 7°, van het voorontwerp.

¹⁸ Zoals gedefinieerd in artikel 4, 32°, gelezen in samenhang met artikel 11, § 2, tweede lid, van het voorontwerp als "de hoeveelheid pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die, onder de betreffende forfaitaire hoeveelheden vallen, en die de kernexploitant operationeel kan overdragen indien deze aan de vereiste voorwaarden voldoen, waarbij het volumekrediet dienovereenkomstig vermindert, zonder dat enige vergoedingen voor volumeaanpassingen verschuldigd zijn".

¹⁹ Zie onderafdeling 2.2.2, punt (7) 'Investeringsstrategie', en in mindere mate onderafdeling 2.3.2, punt (1) 'Artikel 10, § 1 – capregeling' van het advies van de Inspectie van Financiën.

des déchets radioactifs, conformément à la directive 2011/70/Euratom, le délégué a répondu:

“Het principe dat de vervuiler betaalt, blijft gerespecteerd. Gelijkaardige regelingen werden ook al uitgewerkt in Duitsland²⁰ en in het Verenigd Koninkrijk²¹ (toen het nog lid was van de EU), en de Europese Commissie heeft deze aanvaard.

De eindverantwoordelijkheid van de lidstaten voor de veiligheid van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval is een fundamenteel beginsel.

Zoals de Commissie al eerder heeft aangegeven, wordt het beheer van radioactief afval gekenmerkt door lange termijnen, waardoor enige vorm van staatsinterventie nodig kan zijn.

Bovendien is de noodzaak van staatsinterventie met het oog op een verantwoord en veilig beheer van radioactief afval vastgelegd in artikel 4, lid 1, van Richtlijn 2011/70/Euratom, dat voorziet in de uiteindelijke verantwoordelijkheid van de staat in dit verband en in de Gezamenlijk Verdrag inzake de veiligheid van het beheer van bestraalde splijtstof en in zake de veiligheid van het beheer van radioactief afval.

De uiteindelijke verantwoordelijkheid van de staat op dit gebied kan onder bepaalde omstandigheden rechtvaardigen dat de staat direct actie onderneemt, met name om het risico te vermijden dat de staat in de toekomst zwaarder wordt belast als er geen actie wordt ondernomen.

De overdracht van de financiële verantwoordelijkheid heeft enkel betrekking op dat deel van het beheer van het afval dat door de Staat of door een staatsinstelling (met name NIRAS) of haar dochterondernemingen (met name Belgoprocess) wordt uitgevoerd. De kernexploitant heeft hier geen zeggenschap over, maar moet er uiteraard volgens het principe dat de vervuiler betaalt, voor betalen.

De kernexploitant blijft verantwoordelijk tem overdracht van afval en verbruikte splijtstof, ontmantelingsactiviteiten inbegrepen.

De Staat draag geen financiële of andere verantwoordelijkheid voor het deel van het beheer vóór overdracht, dat gebeurt door de kernexploitant.²²

De kernexploitant betaalt een aanzienlijke risicopremie.

²⁰ Note de bas de page des explications fournies par le délégué: https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/269593/269593_1912030_141_2.pdf.

²¹ Note de bas de page des explications fournies par le délégué: https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/259514/259514_1748538_140_2.pdf.

²² Note de bas de page des explications fournies par le délégué: De enige uitzonderingen hierop zijn het aandeel van de Staat in de kosten voor het beheer van het operationeel afval van de LTO-eenheden als mede-eigenaar van de lto-eenheden, en de betaling door de Staat van de zogenaamde ontmantelingsdyssynergieën, zijnde de bijkomende kosten voor de ontmanteling door de LTO zoals bepaald in artikel 54, eerste lid, 5°.

radioactief afval draagt overeenkomstig richtlijn 2011/70/Euratom, antwoordde de gemachtigde:

“Het principe dat de vervuiler betaalt, blijft gerespecteerd. Gelijkaardige regelingen werden ook al uitgewerkt in Duitsland²⁰ en in het Verenigd Koninkrijk²¹ (toen het nog lid was van de EU), en de Europese Commissie heeft deze aanvaard.

De eindverantwoordelijkheid van de lidstaten voor de veiligheid van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval is een fundamenteel beginsel.

Zoals de Commissie al eerder heeft aangegeven, wordt het beheer van radioactief afval gekenmerkt door lange termijnen, waardoor enige vorm van staatsinterventie nodig kan zijn.

Bovendien is de noodzaak van staatsinterventie met het oog op een verantwoord en veilig beheer van radioactief afval vastgelegd in artikel 4, lid 1, van Richtlijn 2011/70/Euratom, dat voorziet in de uiteindelijke verantwoordelijkheid van de staat in dit verband en in de Gezamenlijk Verdrag inzake de veiligheid van het beheer van bestraalde splijtstof en in zake de veiligheid van het beheer van radioactief afval.

De uiteindelijke verantwoordelijkheid van de staat op dit gebied kan onder bepaalde omstandigheden rechtvaardigen dat de staat direct actie onderneemt, met name om het risico te vermijden dat de staat in de toekomst zwaarder wordt belast als er geen actie wordt ondernomen.

De overdracht van de financiële verantwoordelijkheid heeft enkel betrekking op dat deel van het beheer van het afval dat door de Staat of door een staatsinstelling (met name NIRAS) of haar dochterondernemingen (met name Belgoprocess) wordt uitgevoerd. De kernexploitant heeft hier geen zeggenschap over, maar moet er uiteraard volgens het principe dat de vervuiler betaalt, voor betalen.

De kernexploitant blijft verantwoordelijk tem overdracht van afval en verbruikte splijtstof, ontmantelingsactiviteiten inbegrepen.

De Staat draag geen financiële of andere verantwoordelijkheid voor het deel van het beheer vóór overdracht, dat gebeurt door de kernexploitant.²²

De kernexploitant betaalt een aanzienlijke risicopremie.

²⁰ Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/269593/269593_1912030_141_2.pdf.

²¹ Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases/259514/259514_1748538_140_2.pdf.

²² Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: De enige uitzonderingen hierop zijn het aandeel van de Staat in de kosten voor het beheer van het operationeel afval van de LTO-eenheden als mede-eigenaar van de lto-eenheden, en de betaling door de Staat van de zogenaamde ontmantelingsdyssynergieën, zijnde de bijkomende kosten voor de ontmanteling door de LTO zoals bepaald in artikel 54, eerste lid, 5°.

De Commissie heeft in haar Euratom-aanbeveling 2006/851 het belang benadrukt van de toepassing van het beginsel dat de vervuiler betaalt gedurende de ontmanteling van nucleaire installaties, met inbegrip van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval.²³

Zoals aangegeven in overweging 14 en artikel 3, lid 3, van die aanbeveling, houdt dit in dat exploitanten voldoende financiële middelen opzij moeten zetten voor de kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval tijdens de productieve levensduur van die installaties. Deze kosten wordt door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen vastgelegd.

De aansprakelijkheidsbeperking volgt deze aanbeveling aangezien zij verplicht zijn de prijs voor de overdracht van afval nu te betalen met een risicopremie boven op de nucleaire voorzieningen en nu al, alle nodige middelen opzij te zetten om aan hun verplichtingen te voldoen.

In plaats van het huidige systeem, waarbij een voorschot betaald wordt aan NIRAS bij overdracht, en waarbij erna de werkelijke kostprijs wordt aangerekend aan de vervuiler, zijnde de kernexploitant, wordt er nu op voorhand volledig betaald voor een vastgelegde hoeveelheid afval, waarbij boven op de huidige inschatting van de kostprijs, een risicopremie wordt aangerekend als vergoeding voor het risico op mogelijke verhogingen van de kosten in de toekomst. Bij de berekening van de forfaitaire bedragen werd uitgegaan van een NIRAS-rapport, waarbij werd uitgegaan van het referentiescenario van NIRAS en waarop bijkomende onzekerheden werden toegepast. Er werd rekening werd gehouden met elementen buiten het referentiescenario waaronder berging op andere locatie en dieper dan het referentiescenario en daarbovenop werd een risicopremie toegepast.

De kernexploitant betaalt voor een gelegde hoeveelheid afval die aan door NIRAS-gedefinieerd transfercriteria moet voldoen.

De betaling dekt ook enkel voor een vastgelegde hoeveelheid afval, die gebaseerd is op de hoeveelheden die zullen ontstaan in het huidige ontmantelingsscenario. De kernexploitant heeft er dus alle belang bij dat hij geen grotere hoeveelheden afval creëert bij de ontmanteling, aangezien hij volledig volgens het principe dat de vervuiler betaalt, hiervoor een volumeaanpassingsvergoeding zal moeten betalen.

Geen terugbetaling van de cap is voorzien.

Om ervoor te zorgen dat de berekeningen die geleid hebben tot de bepaling van de risicopremie niet in het gedrang komen, is er geen terugbetaling voorzien indien er minder afval gecreëerd wordt. Wel kan de kernexploitant het overgebleven krediet aanwenden voor het operationeel afval van de LTO-eenheden tijdens de LTO-periode. Op deze manier is er een bijkomende aanmoediging om tijdens de ontmanteling zo min mogelijk afval te creëren, zoals voorzien in artikel 4, derde lid, a) van Richtlijn 2011/70/Euratom.

²³ Note de bas de page dles explications fournies par le délégué: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32006H0851>.

De Commissie heeft in haar Euratom-aanbeveling 2006/851 het belang benadrukt van de toepassing van het beginsel dat de vervuiler betaalt gedurende de ontmanteling van nucleaire installaties, met inbegrip van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval.²³

Zoals aangegeven in overweging 14 en artikel 3, lid 3, van die aanbeveling, houdt dit in dat exploitanten voldoende financiële middelen opzij moeten zetten voor de kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval tijdens de productieve levensduur van die installaties. Deze kosten wordt door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen vastgelegd.

De aansprakelijkheidsbeperking volgt deze aanbeveling aangezien zij verplicht zijn de prijs voor de overdracht van afval nu te betalen met een risicopremie boven op de nucleaire voorzieningen en nu al, alle nodige middelen opzij te zetten om aan hun verplichtingen te voldoen.

In plaats van het huidige systeem, waarbij een voorschot betaald wordt aan NIRAS bij overdracht, en waarbij erna de werkelijke kostprijs wordt aangerekend aan de vervuiler, zijnde de kernexploitant, wordt er nu op voorhand volledig betaald voor een vastgelegde hoeveelheid afval, waarbij boven op de huidige inschatting van de kostprijs, een risicopremie wordt aangerekend als vergoeding voor het risico op mogelijke verhogingen van de kosten in de toekomst. Bij de berekening van de forfaitaire bedragen werd uitgegaan van een NIRAS-rapport, waarbij werd uitgegaan van het referentiescenario van NIRAS en waarop bijkomende onzekerheden werden toegepast. Er werd rekening werd gehouden met elementen buiten het referentiescenario waaronder berging op andere locatie en dieper dan het referentiescenario en daarbovenop werd een risicopremie toegepast.

De kernexploitant betaalt voor een gelegde hoeveelheid afval die aan door NIRAS-gedefinieerd transfercriteria moet voldoen.

De betaling dekt ook enkel voor een vastgelegde hoeveelheid afval, die gebaseerd is op de hoeveelheden die zullen ontstaan in het huidige ontmantelingsscenario. De kernexploitant heeft er dus alle belang bij dat hij geen grotere hoeveelheden afval creëert bij de ontmanteling, aangezien hij volledig volgens het principe dat de vervuiler betaalt, hiervoor een volumeaanpassingsvergoeding zal moeten betalen.

Geen terugbetaling van de cap is voorzien.

Om ervoor te zorgen dat de berekeningen die geleid hebben tot de bepaling van de risicopremie niet in het gedrang komen, is er geen terugbetaling voorzien indien er minder afval gecreëerd wordt. Wel kan de kernexploitant het overgebleven krediet aanwenden voor het operationeel afval van de LTO-eenheden tijdens de LTO-periode. Op deze manier is er een bijkomende aanmoediging om tijdens de ontmanteling zo min mogelijk afval te creëren, zoals voorzien in artikel 4, derde lid, a) van Richtlijn 2011/70/Euratom.

²³ Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32006H0851>.

Het veiligstellen van de financiële middelen van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval is een voorwaarde voor een verantwoord en veilig beheer ervan.

Zoals aangegeven in overweging 24 van Richtlijn 2011/70/Euratom, iedere lidstaat heeft de ethische plicht ervoor te zorgen dat toekomstige generaties geen onnodige last ondervinden van de verbruikte splijtstof en het radioactief afval noch van het radioactief afval.

Door de nucleaire voorzieningen die de nucleaire exploitanten hebben opgebouwd, over te dragen naar een fonds in overheidshanden met een aanzienlijke aanvullende risicopremie, wordt met de overeenkomst met Engie het risico aangepakt van een mogelijke insolventie van de exploitanten die zich in de toekomst zou kunnen voordoen, d.w.z. voordat de definitieve berging van radioactief afval operationeel wordt.

In een dergelijk scenario zouden de nucleaire voorzieningen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof niet langer beschikbaar zijn om deze kosten te dekken en zou de federale overheid het beheer van deze materialen moeten financieren als onderdeel van haar eindverantwoordelijkheid voor het veilige beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval. Dit financiële risico is groot in het geval van België, als gevolg van de politieke beslissing om kernenergie in België uit te faseren in 2035. De nucleaire exploitant zal in de toekomst geen inkomsten meer genereren uit de exploitatie van kerncentrales die zouden kunnen bijdragen tot de financiering van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval, en die de waarde van de activa die de nucleaire voorzieningen dekken, zouden kunnen beïnvloeden.

Op deze manier wordt voldaan aan de vereisten bedoeld in artikelen 4, derde lid, e) en artikel 5, eerste lid f) van richtlijn 2011/70/Euratom, maar is de Staat ook beter voorzien voor de verplichting die op haar rust krachtens artikel 9 van dezelfde Richtlijn, aangezien zij deze financiële middelen nu al ter beschikking zal krijgen, en niet meer afhankelijk zal zijn van het bestaan van een private kernexploitant in een verre toekomst. De uitgewerkte regeling houdt daarbij zoals hierboven aangegeven en zoals vereist door artikel 9 van de Richtlijn voldoende rekening met de verantwoordelijkheid van de producenten van verbruikte splijtstof en radioactief afval".

6.4.1. Au regard de ce qui précède, la principale responsabilité financière de la gestion des déchets radioactifs résultant de la production d'électricité à partir de l'énergie nucléaire devrait incomber à l'exploitant nucléaire. Le fait qu'une aide financière puisse néanmoins être accordée à l'exploitant nucléaire n'y change rien.

Selon les explications fournies par le délégué, la fixation des montants forfaitaires se fonde sur les calculs effectués dans un rapport de l'ONDRAF, qui aurait également intégré dans ces calculs une prime de risque dans les montants forfaitaires. La section de législation ne dispose pas des connaissances requises ni des éléments de fait requis à cet effet lui permettant de vérifier si le principe du pollueur-payeur est suffisamment respecté. Eu égard notamment aux réserves émises par l'Inspection des Finances à propos des divers avant-projets

Het veiligstellen van de financiële middelen van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval is een voorwaarde voor een verantwoord en veilig beheer ervan.

Zoals aangegeven in overweging 24 van Richtlijn 2011/70/Euratom, iedere lidstaat heeft de ethische plicht ervoor te zorgen dat toekomstige generaties geen onnodige last ondervinden van de verbruikte splijtstof en het radioactief afval noch van het radioactief afval.

Door de nucleaire voorzieningen die de nucleaire exploitanten hebben opgebouwd, over te dragen naar een fonds in overheidshanden met een aanzienlijke aanvullende risicopremie, wordt met de overeenkomst met Engie het risico aangepakt van een mogelijke insolventie van de exploitanten die zich in de toekomst zou kunnen voordoen, d.w.z. voordat de definitieve berging van radioactief afval operationeel wordt.

In een dergelijk scenario zouden de nucleaire voorzieningen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof niet langer beschikbaar zijn om deze kosten te dekken en zou de federale overheid het beheer van deze materialen moeten financieren als onderdeel van haar eindverantwoordelijkheid voor het veilige beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval. Dit financiële risico is groot in het geval van België, als gevolg van de politieke beslissing om kernenergie in België uit te faseren in 2035. De nucleaire exploitant zal in de toekomst geen inkomsten meer genereren uit de exploitatie van kerncentrales die zouden kunnen bijdragen tot de financiering van het beheer van verbruikte splijtstof en radioactief afval, en die de waarde van de activa die de nucleaire voorzieningen dekken, zouden kunnen beïnvloeden.

Op deze manier wordt voldaan aan de vereisten bedoeld in artikelen 4, derde lid, e) en artikel 5, eerste lid f) van richtlijn 2011/70/Euratom, maar is de Staat ook beter voorzien voor de verplichting die op haar rust krachtens artikel 9 van dezelfde Richtlijn, aangezien zij deze financiële middelen nu al ter beschikking zal krijgen, en niet meer afhankelijk zal zijn van het bestaan van een private kernexploitant in een verre toekomst. De uitgewerkte regeling houdt daarbij zoals hierboven aangegeven en zoals vereist door artikel 9 van de Richtlijn voldoende rekening met de verantwoordelijkheid van de producenten van verbruikte splijtstof en radioactief afval."

6.4.1 In het licht van het bovenstaande zou de belangrijkste financiële verantwoordelijkheid voor het beheer van radioactief afval ten gevolge van elektriciteitsproductie door middel van kernenergie bij de kernexploitant moeten berusten. Dat niettemin financiële steun kan worden verleend aan de kernexploitant, doet daaraan geen afbreuk.

Bij de vaststelling van de forfaitaire bedragen werd, blijkens de toelichting van de gemachtigde, uitgegaan van berekeningen gemaakt in een rapport van NIRAS, waarbij ook een risicopremie in de forfaitaire bedragen zou zijn ingecalculleerd. De afdeling Wetgeving beschikt niet over het vereiste inzicht, noch over de hiertoe vereiste feitelijke gegevens, om na te gaan of het beginsel dat de vervuiler betaalt voldoende wordt gerespecteerd. Mede gelet op de door de Inspectie van Financiën bij de diverse voorontwerpen inzake de doorstart

concernant le redémarrage des unités LTO, et étant donné que le risque d'investissement incombera entièrement à l'État belge après le paiement intégral des montants forfaitaires par la société de provisionnement nucléaire, il semble que cela soit loin d'être une évidence.

Il est dès lors recommandé d'intégrer dans l'exposé des motifs une précision en ce sens sur la base des calculs de l'ONDRAF.

6.4.2. En outre, il convient de relever que, lors de l'appréciation que la Commission européenne, sous le contrôle de la Cour de justice, effectuera en vertu de l'article 108, paragraphe 3, du TFUE pour vérifier si les formes d'aides d'État notifiées sont compatibles avec le marché intérieur, il faudra également tenir compte du principe du pollueur-payeur. En effet, la base sur laquelle se fonde l'évaluation de l'importance de l'aide d'État est dans une large mesure déterminée par l'importance des charges qui devraient normalement être supportées par l'exploitant nucléaire, conformément à l'article 4, paragraphe 3, e), à l'article 5, paragraphe 1, f), et à l'article 9 de la directive 2011/70/Euratom. Il est donc recommandé, toujours en vue de cette appréciation, de fournir également une justification plus circonstanciée des chiffres et des hypothèses sous-jacents.

Le droit de propriété et la liberté d'entreprendre

7. La réglementation en projet apporte des changements fondamentaux dans la manière dont la responsabilité des exploitants nucléaires est réglée, certaines dispositions ayant une incidence sur le droit de propriété et la liberté d'entreprendre des entreprises concernées.

7.1. L'article 29 de l'avant-projet impose à la société mère française (ENGIE S.A.) de l'exploitant nucléaire (Electrabel) l'obligation d'accorder un soutien actionnarial financier à l'exploitant nucléaire concernant le respect de ses obligations contractuelles envers la société commune et envers les prestataires qui fournissent des services à l'exploitant nucléaire conformément au contrat d'exploitation et de maintenance.

En outre, l'avant-projet dispose que la société mère octroie une garantie illimitée de droit belge ou étranger à l'exploitant nucléaire en ce qui concerne les coûts de démantèlement des centrales nucléaires belges, les coûts relatifs à l'ajustement des volumes et au remboursement des emprunts actuels et futurs de l'exploitant nucléaire à la société de provisionnement nucléaire (article 63), ainsi que pour couvrir les créances de l'exploitant nucléaire sur l'entité de *cash pooling* (article 64).

7.2. Enfin, l'avant-projet règle la libération des actifs non européens d'Electrabel du périmètre d'Electrabel et la surveillance de la Commission des provisions nucléaires qui l'accompagne, et les seuils des décisions capitalistiques sont considérablement abaissés, de sorte que la Commission des provisions nucléaires doit donner son accord préalable pour les décisions capitalistiques à partir de 125 millions, 200 millions ou 250 millions d'euros (en fonction du degré de

van de LTO-eenheden geplaatste kanttekeningen, en aangezien het investeringsrisico volledig bij de Belgische Staat zal berusten na de integrale betaling van de forfaitaire bedragen door de kernprovisievennootschap, lijkt zulks op zijn minst geen evidentie te zijn.

Het verdient dan ook aanbeveling om een verduidelijking in die zin aan de hand van de becijferingen van NIRAS in de memorie van toelichting te integreren.

6.4.2. Bovendien dient erop te worden gewezen dat bij de beoordeling die de Europese Commissie, onder toezicht van het Hof van Justitie, uit hoofde van artikel 108, lid 3, van het VWEU uitvoert om na te gaan of de aangemelde vormen van staatssteun verenigbaar zijn met de interne markt, ook rekening zal moeten worden gehouden met het beginsel dat de vervuiler betaalt. De basis voor het beoordelen van de omvang van de staatssteun wordt immers in belangrijke mate bepaald door de omvang van de lasten die in overeenstemming met artikel 4, lid 3, e), artikel 5, lid 1, f), en artikel 9 van richtlijn 2011/70/Euratom normaal ten laste zouden moeten vallen van de kernexploitant. Ook met het oog op die beoordeling verdient het dus aanbeveling om een meer omstandige verantwoording van de onderliggende cijfers en aannames te geven.

Het eigendomsrecht en de vrijheid van ondernemen

7. De ontworpen regeling brengt fundamentele veranderingen aan in de wijze waarop de aansprakelijkheid van kernexploitanten geregeld is, waarbij een aantal regelingen een weerslag hebben op het eigendomsrecht en de ondernemingsvrijheid van de betrokken ondernemingen.

7.1. Artikel 29 van het voorontwerp legt aan de Franse moedervernootschap (ENGIE S.A.) van de kernexploitant (Electrabel) de verplichting op financiële aandeelhouderssteun te verlenen aan de kernexploitant met betrekking tot de naleving van de contractuele verplichtingen jegens de gezamenlijke vennootschap en dienstverleners die aan de kernexploitant diensten verlenen overeenkomstig het exploitatie- en onderhoudscontract.

Het voorontwerp bepaalt daarenboven dat de moedervernootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht aflevert aan de kernexploitant met betrekking tot de kosten van ontmanteling voor de Belgische kerncentrales, de kosten met betrekking tot de volumeaanpassingen en de terugbetaling van bestaande en toekomstige leningen van de kernexploitant bij de kernprovisievennootschap (artikel 63), alsook ter dekking van de vorderingen van de kernexploitant op de *cash pooling* entiteit (artikel 64).

7.2. Tot slot regelt het voorontwerp de vrijgave van de niet-Europese activa van Electrabel uit de Electrabel-perimeter en het bijhorende toezicht door de Commissie voor nucleaire voorzieningen, en worden de drempels van de kapitaalsbeslissingen aanzienlijk verlaagd, zodat de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorafgaande goedkeuring moet geven voor kapitaalsbeslissingen vanaf 125 miljoen, 200 miljoen of 250 miljoen euro (afhankelijk van de graad van terugbetaling door

remboursement par l'exploitant nucléaire des prêts en cours auprès de la société de provisionnement nucléaire visés à l'article 15, § 2, de la loi du 12 juillet 2022) et pas seulement à partir, respectivement, de 750 millions, 1 milliard et 1,25 milliard d'euros (article 48 de l'avant-projet).

7.3. Dans son avis 70.791/3, la section de législation a considéré le pouvoir d'approbation de la Commission des provisions nucléaires, et l'atteinte ainsi portée au droit de propriété et à la liberté d'entreprendre des entreprises concernées, comme étant proportionné au regard des obligations européennes de fournir des moyens suffisants pour le démantèlement et pour la gestion des combustibles usés et de garantir à cet effet que soit appliqué le principe du "pollueur-payeur"²⁴.

7.3.1. Dans le même sens, l'obligation imposée à la société mère de fournir les garanties mentionnées dans l'observation 7.1, semble proportionnée.

7.3.2. Selon l'exposé des motifs, la diminution des seuils actuels pour les décisions capitalistiques est justifiée du fait de la réduction du périmètre d'Electrabel consécutivement à la libération des actifs non européens.

7.4. Compte tenu de la subsistance de quelques risques pour l'exploitant nucléaire qui ne tombent pas sous le coup de la limitation de responsabilité²⁵, ces garanties supplémentaires semblent elles aussi pouvoir se justifier. En outre, le Conseil d'État prend acte du fait que les présents assouplissements et renforcements des garanties sont le résultat de négociations entre l'autorité et les sociétés concernées et doivent donc être considérés comme la contrepartie des droits et obligations réciproques.

Par conséquent, le Conseil d'État n'aperçoit pas d'éléments indiquant que le régime de garantie constituerait une restriction disproportionnée du droit de propriété ou de la liberté d'entreprendre.

Réglementation par convention

8. Diverses dispositions de l'avant-projet prévoient l'exercice de la fonction normative par des accords, à conclure entre l'autorité et l'exploitant nucléaire ainsi que, en ce qui concerne

de kernexploitant van de openstaande leningen bij de kernprovisievennootschap bedoeld in artikel 15, § 2, van de wet van 12 juli 2022) en niet slechts vanaf respectievelijk 750 miljoen, 1 miljard en 1,25 miljard euro (artikel 48 van het voorontwerp).

7.3. In advies 70.791/3 heeft de afdeling Wetgeving de goedkeuringsbevoegdheid voor de Commissie voor nucleaire voorzieningen, en de afbreuk die daarmee gedaan wordt aan het eigendomsrecht en de ondernemingsvrijheid van de betrokken ondernemingen, beschouwd als proportioneel in het licht van de Europese verplichtingen om in voldoende middelen te voorzien voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstoffen en daarbij te waarborgen dat dit gebeurt volgens het principe van "de vervuiler betaalt".²⁴

7.3.1. In dezelfde zin lijkt de verplichting aan de moeder-vennootschap om de in opmerking 7.1 vermelde garanties te voorzien, proportioneel te zijn.

7.3.2. Blijkens de memorie van toelichting wordt het verlagen van de bestaande drempels voor kapitaalsbeslissingen verantwoord doordat de Electrabel-perimeter kleiner wordt wegens de vrijgave van de niet-Europese activa.

7.4. Gelet op het voortbestaan van enkele risico's voor de kernexploitant die niet onder de aansprakelijkheidsbeperking vallen,²⁵ lijken ook die bijkomende waarborgen te kunnen worden verantwoord. De Raad van State neemt bovendien akte van het feit dat de voorliggende versoepelingen en verstrengingen van de waarborgen het resultaat zijn van onderhandelingen tussen de overheid en de betrokken vennootschappen en dus geacht moeten worden het *quid pro quo* te vormen van de wederzijdse rechten en verplichtingen.

Bijgevolg ziet de Raad van State geen elementen die erop wijzen dat de waarborgregeling een disproportionele beperking van het recht op eigendom of de vrijheid van ondernemen zou vormen.

Regelgeving bij overeenkomst

8. Diverse bepalingen van het voorontwerp voorzien in het uitoefenen van de normatieve functie middels overeenkomsten, te sluiten tussen de overheid en de kernexploitant alsook,

²⁴ Avis C.E. 70.791/3 du 25 février 2022 sur un avant-projet devenu la loi du 12 juillet 2022 'renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires', observation 3.

²⁵ L'exposé des motifs indique à cet égard: "(i) les coûts de démantèlement qui pourraient s'avérer plus élevés que les provisions actuellement constituées ou que la valeur finale des actifs constituant la contrepartie des provisions, (ii) le risque de volume si les volumes finaux de déchets nucléaires et de combustible usé s'avèrent plus élevés que le crédit de volume, (iii) le remboursement des emprunts à Synatom, et (iv) les autres coûts et responsabilités associés à l'exploitation d'une centrale nucléaire".

²⁴ Adv.RvS 70.791/3 van 25 februari 2022 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 12 juli 2022 'tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestaand in deze kerncentrales', opmerking 3.

²⁵ De memorie van toelichting vermeldt in dat verband: "(i) de kosten voor ontmanteling die hoger zouden kunnen uitdraaien dan wat thans geprovisioneerd is of dan wat de uiteindelijke waarde is van de activa die de tegenwaarde van de provisies vormen, (ii) het volumerisico indien de uiteindelijke volumes nucleair afval en verbruikte kernbrandstof hoger blijken dan het volumekrediet, (iii) de terugbetaling van de leningen aan Synatom, en (iv) de andere kosten en aansprakelijkheden die verband houden met de exploitatie van een kerncentrale".

l'accord de rémunération prévu à l'article 31, les propriétaires des unités LTO prolongées²⁶.

8.1. La fonction normative ne peut pas être exercée par la conclusion de conventions avec les intéressés²⁷. Le législateur n'est pas non plus lié par de tels accords²⁸. Seuls peuvent figurer dans de telles conventions, les accords pratiques concrétisant des règles fixées par la loi ou, éventuellement, dans les limites permettant des délégations, par arrêté d'exécution. Les observations formulées aux points 8.2 et 8.3 qui concernent des accords spécifiques visés par l'avant-projet, sont donc formulées sous cette réserve expresse.

8.2. Par dérogation implicite à l'article V.2 du Code de droit économique, qui dispose que les prix des biens et des services sont déterminés par le libre jeu de la concurrence, l'avant-projet prévoit que le prix d'exercice de l'accord de rémunération visé à l'article 31²⁹ est fixé de manière telle que les sociétés bénéficiaires puissent amortir leurs investissements et bénéficier d'un taux de rendement entre 6 à 8 % après impôts. Si le prix de référence du marché est supérieur au prix d'exercice, le bénéficiaire paie la différence entre les deux à la contrepartie publique; si le prix de référence du marché est inférieur au prix d'exercice, la contrepartie publique paie la différence entre les deux au bénéficiaire concerné (articles 32 et 33 de l'avant-projet).

²⁶ Voir l'article 27 de l'avant-projet relatif aux conditions opérationnelles pour la production et l'entreposage à court terme des paquets de déchets nucléaires et des paquets de combustible usé et l'entreposage provisoire des paquets de combustible usé; l'article 28 relatif au partage des connaissances; l'article 29 pour le contrat de soutien actionnarial; les articles 31 à 38 relatifs à l'accord de rémunération et aux autres contrats liés au mécanisme de soutien; l'article 40 relatif à l'indemnisation des pertes subies.

²⁷ Avis C.E. 57.093/3 du 16 février 2015 sur un avant-projet devenu la loi du 28 juin 2015 'modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité afin de garantir la sécurité d'approvisionnement sur le plan énergétique', observation 7.1.

²⁸ Cela n'exclut évidemment pas que la remise en cause des accords conclus antérieurement puisse donner lieu à des actions en dommages-intérêts fondées sur cet accord. Voir: avis C.E. 71.400/3 du 3 juin 2022 sur une proposition de loi 'instituant une taxe spéciale sur les surprofits dans le secteur de l'énergie', observation 6.3; avis C.E. 60.625/3 du 16 décembre 2016 sur des amendements à un projet de loi devenu la loi du 25 décembre 2016 'portant modifications de la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales et de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité', observation 3.2.

²⁹ Sur la nécessité de disposer à cet effet d'un fondement juridique suffisant, voir l'avis C.E. 75.107/3 du 11 janvier 2024 sur un projet d'arrêté royal 'établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique', observation 4.3.1.

voor wat de remuneratieovereenkomst van artikel 31 betreft, de eigenaars van de verlengde LTO-eenheden.²⁶

8.1. De normatieve functie kan niet door middel van overeenkomsten met de betrokkenen worden uitgeoefend.²⁷ Evenmin is de wetgever door dergelijke overeenkomsten gebonden.²⁸ In dergelijke overeenkomsten kunnen enkel praktische afspraken worden opgenomen die een concretisering inhouden van de bij wet of eventueel, binnen de grenzen waarbinnen delegaties toelaatbaar zijn, bij uitvoeringsbesluiten vastgestelde regels. De onder 8.2 en 8.3 gemaakte opmerkingen, die betrekking hebben op specifieke door het voorontwerp geviseerde overeenkomsten, worden dan ook onder dit uitdrukkelijke voorbehoud gemaakt.

8.2. In impliciete afwijking van artikel V.2 van het Wetboek van economisch recht, dat vooropstelt dat de prijzen van goederen en diensten worden bepaald door de vrije mededinging, bepaalt het voorontwerp dat de uitoefeningsprijs onder de remuneratieovereenkomst bedoeld in artikel 31²⁹ zo wordt vastgesteld dat de begunstigde ondernemingen hun investeringen kunnen afschrijven en kunnen genieten van een opbrengst tussen 6 en 8 % na belasting. Indien de marktreferentieprijs hoger is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de begunstigde het verschil tussen beide aan de publieke tegenpartij; indien de marktreferentieprijs lager is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de publieke tegenpartij het verschil tussen beide aan de betrokken begunstigde (artikelen 32 en 33 van het voorontwerp).

²⁶ Zie artikel 27 van het voorontwerp met betrekking tot de operationele voorwaarden voor productie en kortetermijnopslag van pakketten nucleair afval en pakketten verbruikte kernbrandstof en de voorlopige opslag van pakketten verbruikte kernbrandstof; artikel 28 met betrekking tot het delen van kennis; artikel 29 voor het contract voor aandeelhouderssteun; artikelen 31 tot 38 met betrekking tot de remuneratieovereenkomst en andere overeenkomsten inzake het ondersteuningsmechanisme; artikel 40 met betrekking tot de vergoeding van geleden verliezen.

²⁷ Adv.RvS 57.093/3 van 16 februari 2015 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 28 juni 2015 'tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie met het oog op het verzekeren van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie', opmerking 7.1.

²⁸ Dat sluit uiteraard niet uit dat terugkomen op eerder gesloten overeenkomsten aanleiding kan geven tot vorderingen tot schadevergoeding op basis van die overeenkomst. Zie: Adv. RvS 71.400/3 3 juni 2022 over een wetsvoorstel 'tot instelling van een bijzondere overwinstentaks in de energiesector', opmerking 6.3; Adv.RvS 60.625/3 van 16 december 2016 over amendementen op een wetsontwerp dat heeft geleid tot de wet van 25 december 2016 'tot wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze centrales en van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt', opmerking 3.2.

²⁹ Over de noodzaak om hiervoor een voldoende wettelijke grondslag te hebben, zie adv.RvS 75.107/3 van 11 januari 2024 over een ontwerp van koninklijk besluit 'tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België', opmerking 4.3.1.

Bien que cela ne ressorte pas du texte de l'avant-projet, l'exposé des motifs précise en ce qui concerne l'article 31 que les conditions fixées contractuellement dans l'accord de rémunération prévalent sur les conditions légales, fixées au chapitre 3 de l'avant-projet³⁰.

Un tel procédé permettant de déroger par un accord à des conditions légales clairement définies est contraire à la hiérarchie des normes et ne saurait se concrétiser, compte tenu notamment des principes énoncés dans l'observation 8.1.

Toutefois, il y a lieu d'observer que cette interprétation de la portée de l'accord de rémunération semble être infirmée par l'article 38 du projet qui indique:

"Sans préjudice des articles 30 à 37, les autres conditions du mécanisme de soutien sont fixées dans les accords de rémunération et dans les autres contrats liés au mécanisme de soutien".

Par conséquent, la réglementation en projet ne pourra se concrétiser que si l'article 38 a effectivement une portée telle qu'il *ne peut* être dérogé aux dispositions des articles 30 à 37 par un accord. La discordance entre le texte du projet et l'exposé des motifs doit être éliminée.

8.3. L'article 40 de l'avant-projet dispose que l'État belge³¹ conclut un contrat avec l'exploitant nucléaire en vue d'indemniser les pertes subies à la suite des cas énumérés aux points 1° à 4° par l'exploitant nucléaire lui-même, chaque membre du groupe ENGIE concerné, la société commune et/ou la société anonyme Luminus. Tel que l'article 40 est formulé, l'intention semble être qu'un cadre *ex ante* pour d'éventuelles indemnités soit convenu, éventuellement par dérogation au droit commun de la responsabilité, plutôt que soit conclue une transaction *ad hoc* en cas de sinistre. Il s'agit d'un très large éventail de cas dans lesquels l'exploitation des unités LTO ne peut avoir lieu, temporairement ou définitivement, en raison d'une décision émanant d'un pouvoir public (1°, 3° et 4°). Les pertes résultant d'une "modification législative pertinente" s'inscrivent elles aussi dans ce cadre (2°).

³⁰ En effet, l'exposé des motifs explique ce qui suit: "Les sociétés bénéficiaires ou la contrepartie publique se baseront sur les accords de rémunération pour obtenir une rémunération. Elles ne se baseront pas sur ce chapitre 3 qui ne met pas sur pied un système de rémunération mais qui constitue la base légale pour la conclusion des contrats de rémunération. Ce sont donc les termes des accords qui régiront exclusivement la relation entre les parties. En cas de contradictions entre les termes du chapitre 3 et les termes des accords, les termes du chapitre 3 ne pourront pas être invoqués pour faire prévaloir une interprétation différente de celle basée exclusivement sur les dispositions contractuelles".

³¹ Sans doute s'agit-il d'une habilitation conférée au Roi ayant pour but d'engager l'État belge, ce qui devrait alors être mieux exprimé dans le projet; voir également l'observation 18.

Hoewel zulks niet blijkt uit de tekst van het voorontwerp, verduidelijkt de memorie van toelichting bij artikel 31 dat de voorwaarden zoals contractueel vastgelegd in de remuneratieovereenkomst prevaleren over de wettelijke voorwaarden, vastgelegd in hoofdstuk 3 van het voorontwerp.³⁰

Een dergelijke werkwijze waarbij via overeenkomst afgeweken kan worden van duidelijk omschreven wettelijke voorwaarden, staat op gespannen voet met de hiërarchie der normen, en kan mede gelet op de in opmerking 8.1 geschetste beginselen geen doorgang vinden.

Er moet echter worden opgemerkt dat die interpretatie van de draagwijdte van de remuneratieovereenkomst lijkt te worden tegengesproken door artikel 38 van het ontwerp dat stelt:

"Onverminderd artikel 30 tot en met artikel 37 zijn de overige voorwaarden van het ondersteuningsmechanisme vastgelegd in de remuneratieovereenkomst en andere overeenkomsten inzake het ondersteuningsmechanisme."

Bijgevolg kan de ontworpen regeling slechts doorgang vinden indien artikel 38 inderdaad de draagwijdte heeft dat er *niet* bij overeenkomst mag worden afgeweken van de bepalingen van de artikelen 30 tot 37. De discrepantie tussen de tekst van het ontwerp en de memorie van toelichting moet worden weggewerkt.

8.3. Artikel 40 van het voorontwerp bepaalt dat de Belgische Staat³¹ een overeenkomst sluit met de kernexploitant om de verliezen te vergoeden die naar aanleiding van de onder punten 1° tot 4° opgesomde gevallen worden geleden door kernexploitant zelf, elk betrokken lid van de ENGIE-groep, de gezamenlijke vennootschap en/of de naamloze vennootschap Luminus. Zoals artikel 40 is geformuleerd lijkt het de bedoeling dat een *ex ante* kader voor eventuele schadevergoedingen zal worden afgesproken, mogelijk in afwijking van het gemeen aansprakelijkheidsrecht, veeleer dat er *ad hoc* een dading zou worden afgesloten indien een schadegeval zich voordoet. Het betreft een zeer ruime waaier aan gevallen waarin de exploitatie van de LTO-eenheden niet kan plaatsvinden, tijdelijk of definitief, omwille van een beslissing vanwege een overheidsmacht (1°, 3° en 4°). Ook verliezen die het gevolg zijn van "een relevante wetswijziging" vallen daaronder (2°).

³⁰ In de memorie van toelichting wordt immers het volgende uiteengezet: "De begunstigde vennootschappen of de publieke tegenpartij baseren zich op de remuneratieovereenkomsten om een remuneratie te ontvangen. Ze baseren zich niet op deze titel (lees: hoofdstuk 3), waarin geen remuneratiemechanisme wordt opgezet, maar die de rechtsgrondslag vormt voor het afsluiten van remuneratieovereenkomsten. De verhouding tussen de partijen hangt dus uitsluitend af van de voorwaarden van de overeenkomsten. In geval van tegenstrijdigheden tussen de voorwaarden van hoofdstuk 3 en de voorwaarden van de overeenkomsten, kunnen de voorwaarden van hoofdstuk 3 niet worden ingeroepen om een andere interpretatie te laten prevaleren dan wat uitsluitend op de contractuele bepalingen is gebaseerd."

³¹ Wellicht wordt hiermee een machtiging aan de Koning bedoeld om de Belgische Staat te verbinden, wat dan beter tot uiting zou moeten komen in het ontwerp; zie ook opmerking 18.

8.3.1. Indépendamment même de l'emploi peu heureux de "modification législative pertinente", cette notion ayant un sens nettement plus large que les actes émanant du pouvoir législatif (voir l'observation 15.1), force est de constater que les conditions que doit remplir la "modification législative" pour pouvoir être qualifiée de pertinente, sont formulées tout aussi largement. Ainsi, celles-ci doivent "affecte[r] spécifiquement ou s'applique[r] spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires" et "modifie[r] négativement ou affecte[r] négativement" les termes matériels ou conditions matérielles envisagés par les documents de transaction.

Interrogé sur la portée de ces conditions, le délégué n'a apporté que peu d'éclaircissements:

"Het is inderdaad de bedoeling om aansluiting te zoeken bij de Franse taalversie.^[32] Zoals de memorie van toelichting bij artikel 39 aangeeft, kan er slechts sprake zijn van een relevante wetswijziging indien de desbetreffende akte specifiek betrekking heeft op of specifiek van toepassing is op de kernexploitanten in België (of op hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of op nucleaire activiteiten".

8.3.2. L'exposé des motifs précise que ces accords "ne limitent en rien la liberté du législateur fédéral ou de l'exécutif fédéral. Ils sont toujours libres d'adopter ou de promouvoir activement une telle législation".

Le délégué a encore ajouté ce qui suit:

"Om (deels) tegemoet te komen aan de substantiële risico's die een verlengde exploitatie van Doel 4 en Tihange 3 met zich meebrengt, wordt er o.a. een machtiging gegeven aan de Koning om een overeenkomst te sluiten met betrekking tot een schadevergoedingsregeling ten voordele van de gevrijwaarde entiteiten in het geval van wetswijzigingen die de exploitatie, de materiële voorwaarden van de transactie of de nucleaire activiteiten van Electrabel negatief kunnen impacteren. Deze overeenkomst maakt deel uit van het globale akkoord tussen de Belgische Staat en Electrabel dat tot stand is gekomen omtrent de verlenging van de levensduur van voornoemde kerncentrales en voorziet afdoende waarborgen opdat de gevrijwaarde entiteiten bereid zouden zijn de verlengde exploitatie te bewerkstelligen, waardoor de bevoorradingszekerheid in België kan worden gewaarborgd.

De overeenkomst met betrekking tot toekomstige wetswijzigingen betreft louter de risico-allocatie voor toekomstige wetswijzigingen. In overeenkomsten tussen private partijen wordt vaak een regeling opgenomen over wie het risico draagt in geval van een wetswijziging die de uitvoering van de overeenkomst bemoeilijkt of onmogelijk maakt. In grote infrastructuurprojecten met overheden is dit eveneens gebruikelijk (cf. Hinkley Point C in het Verenigd Koninkrijk, maar ook de vorige verlengde uitbating). Ook in publiek-private samenwerkingsverbanden (zoals DBFM-overeenkomsten) is het gebruikelijk dat de publieke opdrachtgever het risico draagt van wijzigingen in de regelgeving die een impact op

³² Voir l'observation 15.2 à laquelle se rapporte la première phrase de l'explication du délégué.

8.3.1. Nog afgezien van de ongelukkige aanduiding als "relevante wetswijziging", nu dit begrip een aanzienlijk ruimere lading dekt dan handelingen uitgaande van de wetgevende macht (zie opmerking 15.1), dient te worden vastgesteld dat de voorwaarden waaraan de "wetswijziging" moet voldoen om als relevant te kunnen worden bestempeld, evenzeer ruim geformuleerd zijn. Zo dienen deze "specifiek van invloed (...) of (...) specifiek van toepassing" te zijn op exploitanten van kerncentrales, en de materiële voorwaarden of bepalingen voorzien in de transactiedocumenten "nadelig [te wijzigen of te beïnvloeden]".

Bevraagd over de draagwijdte van die voorwaarden, stelde de gemachtigde weinig verduidelijkend:

"Het is inderdaad de bedoeling om aansluiting te zoeken bij de Franse taalversie.^[32] Zoals de memorie van toelichting bij artikel 39 aangeeft, kan er slechts sprake zijn van een relevante wetswijziging indien de desbetreffende akte specifiek betrekking heeft op of specifiek van toepassing is op de kernexploitanten in België (of op hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of op nucleaire activiteiten."

8.3.2. In de memorie van toelichting wordt verduidelijkt dat deze afspraken "geenszins de vrijheid van de federale wetgever of de federale uitvoerende macht [beperken]. Het staat hen nog altijd vrij om dergelijke wetgeving aan te nemen of actief te promoten."

De gemachtigde voegde daar nog het volgende aan toe:

"Om (deels) tegemoet te komen aan de substantiële risico's die een verlengde exploitatie van Doel 4 en Tihange 3 met zich meebrengt, wordt er o.a. een machtiging gegeven aan de Koning om een overeenkomst te sluiten met betrekking tot een schadevergoedingsregeling ten voordele van de gevrijwaarde entiteiten in het geval van wetswijzigingen die de exploitatie, de materiële voorwaarden van de transactie of de nucleaire activiteiten van Electrabel negatief kunnen impacteren. Deze overeenkomst maakt deel uit van het globale akkoord tussen de Belgische Staat en Electrabel dat tot stand is gekomen omtrent de verlenging van de levensduur van voornoemde kerncentrales en voorziet afdoende waarborgen opdat de gevrijwaarde entiteiten bereid zouden zijn de verlengde exploitatie te bewerkstelligen, waardoor de bevoorradingszekerheid in België kan worden gewaarborgd.

De overeenkomst met betrekking tot toekomstige wetswijzigingen betreft louter de risico-allocatie voor toekomstige wetswijzigingen. In overeenkomsten tussen private partijen wordt vaak een regeling opgenomen over wie het risico draagt in geval van een wetswijziging die de uitvoering van de overeenkomst bemoeilijkt of onmogelijk maakt. In grote infrastructuurprojecten met overheden is dit eveneens gebruikelijk (cf. Hinkley Point C in het Verenigd Koninkrijk, maar ook de vorige verlengde uitbating). Ook in publiek-private samenwerkingsverbanden (zoals DBFM-overeenkomsten) is het gebruikelijk dat de publieke opdrachtgever het risico draagt van wijzigingen in de regelgeving die een impact op

³² Zie de opmerking 15.2, waarop de eerste zin van de toelichting van de gemachtigde betrekking heeft.

de uitvoering van de opdracht hebben. Zo zullen wetswijzigingen die een wijziging van de overeenkomst vereisen typisch voor rekening (ook financieel) van de opdrachtgever zijn. Dergelijke afspraken wijken niet af van reglementaire normen en beperken geenszins de vrijheid van de federale wetgever of de federale uitvoerende macht. Het staat hen nog altijd vrij om dergelijke wetgeving aan te nemen of actief te promoten op het Europese niveau. De risico-allocatie voor toekomstige wetswijzigingen wordt bovendien beperkt door (i) de definitie die wordt gegeven aan het begrip ‘relevante wetswijziging’ (artikel 39, 3°), en (ii) de beperkingen die worden opgelegd aan de te sluiten overeenkomst tussen de Belgische Staat en de kernexploitant in de artikelen 40 en 41. Zelfs in geval voldaan is aan de definitie van ‘relevante wetswijziging’, zal de kernexploitant immers maar vergoed kunnen worden indien zij hiervoor niet reeds is vergoed”.

Il ressort de ce qui précède qu’un régime spécial de responsabilité sera élaboré par un accord aux termes duquel l’autorité pourra être tenue responsable dans les cas où la réglementation et la jurisprudence existantes ne le permettent pas.

À cet égard, le Conseil d’État doit se référer aux observations qu’il a déjà formulées dans ses avis 57.093/3 et 58.448/3, à savoir qu’il n’appartient pas au pouvoir exécutif de régler dans une convention avec l’exploitant nucléaire des aspects à ce point importants de la responsabilité de l’autorité à l’égard de cet exploitant et de divers autres intéressés au redémarrage des unités LTO. Comme le soulignent les avis précités, le pouvoir exécutif pourrait à la rigueur s’engager à soumettre les règles définies dans une telle convention à la Chambre des représentants, qui décidera en toute autonomie de les adopter ou non³³.

EXAMEN DU TEXTE

Article 2

9. Conformément à l’article 2, 4° et 5°, de l’avant-projet, le ministre qui a l’Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant respectivement la date de redémarrage LTO et le jour du *closing*.

9.1. Il est préférable de ne pas insérer une telle mission confiée au pouvoir exécutif dans une définition, mais de l’intégrer plutôt dans une autre (nouvelle) disposition de l’avant-projet.

³³ Avis C.E. 58.448/3 du 16 novembre 2015 sur un avant-projet devenu la loi du 12 juin 2016 ‘modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l’énergie nucléaire à des fins de production industrielle d’électricité, en vue de la fixation de la redevance annuelle due pour la prolongation des centrales nucléaires Doel 1 et Doel 2’, observation 11.1, se référant à l’avis C.E. 57.093/3 du 16 février 2015 sur un avant-projet devenu la loi du 28 juin 2015 ‘modifiant la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l’énergie nucléaire à des fins de production industrielle d’électricité afin de garantir la sécurité d’approvisionnement sur le plan énergétique’, observation 7.

de uitvoering van de opdracht hebben. Zo zullen wetswijzigingen die een wijziging van de overeenkomst vereisen typisch voor rekening (ook financieel) van de opdrachtgever zijn. Dergelijke afspraken wijken niet af van reglementaire normen en beperken geenszins de vrijheid van de federale wetgever of de federale uitvoerende macht. Het staat hen nog altijd vrij om dergelijke wetgeving aan te nemen of actief te promoten op het Europese niveau. De risico-allocatie voor toekomstige wetswijzigingen wordt bovendien beperkt door (i) de definitie die wordt gegeven aan het begrip ‘relevante wetswijziging’ (artikel 39, 3°), en (ii) de beperkingen die worden opgelegd aan de te sluiten overeenkomst tussen de Belgische Staat en de kernexploitant in de artikelen 40 en 41. Zelfs in geval voldaan is aan de definitie van “relevante wetswijziging”, zal de kernexploitant immers maar vergoed kunnen worden indien zij hiervoor niet reeds is vergoed.”

Uit het voorgaande blijkt dat bij overeenkomst een bijzondere aansprakelijkheidsregeling zal worden uitgewerkt, die het mogelijk maakt dat de overheid aansprakelijk wordt gesteld in gevallen waarin dat op basis van de bestaande regelgeving en rechtspraak niet mogelijk is.

De Raad van State moet in dat verband verwijzen naar hetgeen hij reeds heeft opgemerkt in adviezen 57.093/3 en 58.448/3, namelijk dat het niet aan de uitvoerende macht staat om dergelijke belangrijke aspecten van de aansprakelijkheid van de overheid ten aanzien van de kernexploitant en diverse andere belanghebbenden bij de doorstart van de LTO-eenheden te regelen in een overeenkomst met de kernexploitant. Hoogstens zou, zoals in de voormelde adviezen wordt benadrukt, de uitvoerende macht zich ertoe kunnen verbinden de in een dergelijke overeenkomst omschreven regels aan de Kamer van volksvertegenwoordigers voor te leggen, die autonoom beslist de regels al dan niet aan te nemen.³³

ONDERZOEK VAN DE TEKST

Artikel 2

9. Overeenkomstig artikel 2, 4° en 5°, van het voorontwerp publiceert de minister, bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de LTO-doorstartdatum, respectievelijk de dag van *closing* vermeldt.

9.1. Het verdient de voorkeur dergelijke opdracht aan de uitvoerende macht niet in een definitie op te nemen, maar in een andere (nieuwe) bepaling van het voorontwerp.

³³ Adv.RvS 58.448/3 van 16 november 2015 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 12 juni 2016 ‘tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, met het oog op de vaststelling van de jaarlijkse vergoeding verschuldigd voor de verlenging van de kerncentrales Doel 1 en Doel 2’, opmerking 11.1, onder verwijzing naar adv.RvS 57.093/3 van 16 februari 2015 over een voorontwerp dat heeft geleid tot de wet van 28 juni 2015 ‘tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie met het oog op het verzekeren van de voorradingszekerheid op het gebied van energie’, opmerking 7.

9.2. En outre, le fait que le législateur attribue directement une mission à un ministre signifie que le législateur empiète sur une prérogative qui revient en principe au Roi en tant que chef du pouvoir exécutif fédéral en vertu de l'article 37 de la Constitution. C'est dès lors au Roi qu'il convient de confier cette mission.

Article 4

10. L'article 4, 10°, de l'avant-projet définit les déchets de catégorie X comme "tout type de déchet futur de catégorie A ou de catégorie B (par opposition, entre autres, aux volumes) n'étant pas identifié par le Roi dans la catégorie A ou B". La définition est rendue confuse par l'insertion des mots "par opposition, entre autres, aux volumes". Ainsi, on n'aperçoit pas, tout d'abord, quels sont les volumes visés, et les mots "entre autres" semblent suggérer qu'il y a d'autres formes de déchets qui sont exclues, mais celles-ci ne sont définies nulle part.

Le délégué a précisé que ce membre de phrase devait se comprendre comme suit:

"Deze zinsnede heeft als doel om te verduidelijken dat bijkomende volumes categorie A- of categorie B-afval geen categorie X-afval uitmaken. Bijkomende volumes leiden tot de betaling van een volumeaanpassingsvergoeding.

Categorie X-afval betreft onverwachte/onvoorziene soorten afval die nog niet deel uit maken van de referentie-inventaris op 31/12/2022. In zulk geval zal worden bepaald in welke categorie dit afval moet worden ingedeeld (categorie A of B). Dan zal worden bepaald of het afval voldoende dicht bij een bestaande soort aanleunt (in welk geval het bestaande volume-equivalent kan worden gebruikt) of indien dat niet het geval is, zal een nieuwe set overdrachtscriteria worden bepaald. In voorkomend geval zullen bijkomende volumes moeten worden aangekocht".

Toutefois, les éventuels dépassements du volume, qui donneront lieu à une indemnité d'ajustement de volume, n'ont pas d'incidence sur la possibilité que les paquets de déchets concernés soient déjà qualifiés de déchets de catégorie A ou de catégorie B. Plus encore, la qualification d'un paquet de déchets est une condition nécessaire pour permettre l'octroi d'une indemnité d'ajustement de volume. Le membre de phrase "par opposition, entre autres, aux volumes" est dès lors superflu. Celui-ci doit à tout le moins être reformulé en omettant les mots "entre autres", imprécis, ou en les remplaçant par une énumération exhaustive.

11. L'article 4, 25°, de l'avant-projet vise "les obligations résultant de toute loi ou réglementation existante ou future", cette mention étant suivie d'une énumération indicative. Il s'agit là d'une référence dynamique très large, comprenant notamment des règlements futurs émanant de l'ONDRAF ou de l'Agence fédérale de contrôle nucléaire (ci-après: AFCN), par exemple³⁴.

³⁴ Ceci a été confirmé par le délégué.

9.2. Bovendien komt het rechtstreeks toewijzen van een opdracht aan een minister door de wetgever neer op een ingrijpen van de wetgever in een prerogatief dat in beginsel aan de Koning als hoofd van de federale uitvoerende macht toebehoort op grond van artikel 37 van de Grondwet. De opdracht moet dan ook worden toegekend aan de Koning.

Artikel 4

10. Categorie X-afval wordt in artikel 4, 10°, van het voorontwerp gedefinieerd als "elk type toekomstig categorie A-afval of categorie B-afval (in tegenstelling tot onder andere volumes) niet geïdentificeerd door de Koning in categorie A of B." De definitie wordt onduidelijk door de invoeging van de woorden "in tegenstelling tot onder andere volumes". Zo is vooreerst niet duidelijk op welke volumes wordt gedoeld, en lijkt de bewoording "onder andere" te suggereren dat er andere afvalvormen zijn die uitgesloten worden, maar deze worden nergens omschreven.

De gemachtigde verduidelijkte dat deze zinsnede dient te worden begrepen als volgt:

"Deze zinsnede heeft als doel om te verduidelijken dat bijkomende volumes categorie A- of categorie B-afval geen categorie X-afval uitmaken. Bijkomende volumes leiden tot de betaling van een volumeaanpassingsvergoeding.

Categorie X-afval betreft onverwachte/onvoorziene soorten afval die nog niet deel uit maken van de referentie-inventaris op 31/12/2022. In zulk geval zal worden bepaald in welke categorie dit afval moet worden ingedeeld (categorie A of B). Dan zal worden bepaald of het afval voldoende dicht bij een bestaande soort aanleunt (in welk geval het bestaande volume-equivalent kan worden gebruikt) of indien dat niet het geval is, zal een nieuwe set overdrachtscriteria worden bepaald. In voorkomend geval zullen bijkomende volumes moeten worden aangekocht."

Gebeurlijke volume-overschrijdingen, die aanleiding zullen geven tot een volume-aanpassingsvergoeding, hebben evenwel geen invloed op de mogelijkheid om de bewuste afvalpakketten reeds te kwalificeren als categorie A-afval of categorie B-afval. Meer zelfs, de kwalificatie van een afvalpakket is een noodzakelijke voorwaarde om aanleiding te kunnen geven tot een volume-aanpassingsvergoeding. De zinsnede "in tegenstelling tot onder andere volumes" is dan ook overbodig. Minstens dient deze te worden geherformuleerd, waarbij het onbepaalde "onder andere" wordt weggelaten of vervangen door een exhaustieve opsomming.

11. In artikel 4, 25°, van het voorontwerp wordt verwezen naar "de verplichtingen voortvloeiend uit elke bestaande of toekomstige wet of reglementering", waarna een enuntiatieve opsomming volgt. Hiermee wordt een zeer ruime dynamische verwijzing beoogd, waaronder ook bijvoorbeeld toekomstige reglementen uitgaande van NIRAS of het Federaal Agentschap voor de Nucleaire Controle (hierna: FANC) vallen.³⁴

³⁴ Dit werd bevestigd door de gemachtigde.

Bien qu'une référence dynamique générale, renvoyant également à des normes de droit inférieures, ne soit en principe pas recommandée, elle peut néanmoins être admise en l'occurrence. Ainsi, l'ensemble des obligations financières est transféré à Hedera, ce qui serait inutilement compliqué et aurait des effets indésirables si la référence à ces obligations devait être fragmentée. Les auteurs de l'avant-projet devront veiller à ce que d'éventuelles modifications, que non seulement le Roi, mais aussi les autorités publiques concernées comme l'ONDRAF ou l'AFCN apporterait à leur réglementation et qui peuvent même découler de conventions, continuent effectivement à correspondre à leurs intentions politiques³⁵.

Article 11

12. Conformément à l'article 11, § 1^{er}, de l'avant-projet, le Roi fixe la répartition des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé en quatre catégories: à savoir, catégorie A, catégorie B, catégorie C et combustible usé.

12.1. Le délégué a précisé que cette habilitation "betrekking [heeft] op het indelen van concrete types van afvalpakketten in de relevante categorie: radioactief afval A, B of C of verbruikte kernbrandstof. De Koning wordt gemachtigd om de contractuele transfercriteria per pakket vast te stellen en dit pakket in te delen in een van deze vier categorieën". Le Roi n'est dès lors pas habilité à fixer d'une manière générale des critères de répartition des déchets radioactifs dans une catégorie donnée.

12.2. À la question de savoir où se trouvent les critères que le Roi doit appliquer dans le cadre de la répartition des paquets de déchets concrets, le délégué a répondu:

"Historisch heeft NIRAS voor het langetermijnbeheer van radioactief afval, over het algemeen, gebruik gemaakt van een radiologische indeling in drie categorieën, gedefinieerd op een wijze die overeenstemt met de indeling die in 1994 door het IAEA werd voorgesteld (IAEA/AIEA, Classification of Radioactive Waste — A Safety Guide, Safety Series No. 111-G-1.1, Vienna, May 1994) en die werd aanbevolen in 1999 door de Europese Commissie (Aanbeveling van de Commissie van 15 september 1999 inzake een classificatiesysteem voor vast radioactief afval (99/669/EG, Euratom), Publicatieblad Nr. L 265, 13 oktober 1999).

Het Belgisch Nationaal programma voor het beheer van verbruikte splijtstoffen en radioactief afval overeenkomstig de

³⁵ Voir dans ce sens l'avis C.E. 26.663/4 du 30 juillet 1997 sur un projet devenu l'arrêté du gouvernement wallon du 9 octobre 1997 'relatif aux conditions d'agrément et de subventionnement des services résidentiels, d'accueil de jour et de placement familial pour personnes handicapées'; l'avis C.E. 72.556/3 du 16 janvier 2023 sur un avant-projet devenu le décret du 16 juin 2023 'tot wijziging van het Provinciedecreet van 9 december 2005 en het decreet van 22 december 2017 over het lokaal bestuur, wat betreft de beëindiging van de hoedanigheid van het statutaire personeelslid', observation 3.2.

Hoewel een algemene dynamische verwijzing, waarbij tevens verwezen wordt naar lagere rechtsnormen, in beginsel niet aan te bevelen is, kan deze in het voorliggende geval toch worden aanvaard. Zo wordt het geheel aan financiële verplichtingen overgedragen aan Hedera, hetgeen onnodig zou worden gecompliceerd en tot ongewenste gevolgen zou leiden indien de verwijzing naar deze verplichtingen wordt gefragmenteerd. De stellers van het voorontwerp zullen er wel op moeten toezien dat eventuele wijzigingen die niet enkel de Koning, maar ook de betrokken overheidsinstanties zoals NIRAS en het FANC aan hun regelingen aanbrengen en die zelfs kunnen voortvloeien uit overeenkomsten, wel degelijk blijven overeenstemmen met de eigen beleidsintenties.³⁵

Artikel 11

12. Overeenkomstig artikel 11, § 1, van het voorontwerp bepaalt de Koning de indeling van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in vier categorieën, te weten: categorie A, categorie B, categorie C en verbruikte kernbrandstof.

12.1. De gemachtigde lichtte toe dat deze machtiging "betrekking [heeft] op het indelen van concrete types van afvalpakketten in de relevante categorie: radioactief afval A, B of C of verbruikte kernbrandstof. De Koning wordt gemachtigd om de contractuele transfercriteria per pakket vast te stellen en dit pakket in te delen in een van deze vier categorieën." De Koning wordt bijgevolg niet gemachtigd om op algemene wijze criteria vast te stellen voor de indeling van radioactief afval in een bepaalde categorie.

12.2. Gevraagd waar de criteria zijn vastgesteld die de Koning dient toe te passen bij het indelen van de concrete afvalpakketten, antwoordde de gemachtigde:

"Historisch heeft NIRAS voor het langetermijnbeheer van radioactief afval, over het algemeen, gebruik gemaakt van een radiologische indeling in drie categorieën, gedefinieerd op een wijze die overeenstemt met de indeling die in 1994 door het IAEA werd voorgesteld (IAEA/AIEA, Classification of Radioactive Waste — A Safety Guide, Safety Series No. 111-G-1.1, Vienna, May 1994) en die werd aanbevolen in 1999 door de Europese Commissie (Aanbeveling van de Commissie van 15 september 1999 inzake een classificatiesysteem voor vast radioactief afval (99/669/EG, Euratom), Publicatieblad Nr. L 265, 13 oktober 1999).

Het Belgisch Nationaal programma voor het beheer van verbruikte splijtstoffen en radioactief afval overeenkomstig de

³⁵ Zie in die zin adv.RvS 26.663/4 van 30 juli 1997 over een ontwerp dat heeft geleid tot het besluit van de Waalse regering van 9 oktober 1997 'relatif aux conditions d'agrément et de subventionnement des services résidentiels, d'accueil de jour et de placement familial pour personnes handicapées'; adv.RvS 72.556/3 van 16 januari 2023 over een voorontwerp dat heeft geleid tot het decreet van 16 juni 2023 'tot wijziging van het Provinciedecreet van 9 december 2005 en het decreet van 22 december 2017 over het lokaal bestuur, wat betreft de beëindiging van de hoedanigheid van het statutaire personeelslid', opmerking 3.2.

wet van 3 juni 2014 ter omzetting van de Europese richtlijn 2011/70/Euratom van 19 juli 2011 geeft de volgende indeling:³⁶

Het categorie A-afval betreft het geconditioneerd laag- en middelactief kortlevend radioactief afval dat beperkte hoeveelheden langlevende radionucliden bevat. Het vormt een risico voor mens en milieu gedurende enkele honderden jaren. Ze komen in aanmerking voor oppervlakteberging of ondiepe berging. Het komt overeen met het laagactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009.

Het categorie B-afval betreft het geconditioneerd laag- en middelradioactief afval dat besmet is met langlevende radionucliden in hoeveelheden die een risico vormen voor mens en milieu gedurende enkele tien- tot honderdduizenden jaren in sommige gevallen. Hun thermisch vermogen kan aanzienlijk zijn op het ogenblik van hun conditionering, maar ze zullen na hun opslagperiode te weinig warmte afgeven om in categorie C te worden ingedeeld. Het komt overeen met het middelactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009

Het categorie C-afval is geconditioneerd hoogradioactief afval dat grote hoeveelheden langlevende radionucliden bevat en dat, zoals categorie B-afval, dus een risico vormt voor enkele tien- tot honderdduizenden jaren in sommige gevallen. Na hun opslagperiode zoals momenteel voorgenomen, veroorzaakt hun thermisch vermogen nog steeds een aanzienlijke stijging van de temperatuur van de gastomgeving van de opslagfaciliteit. Het komt overeen met het hoogradioactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009

Het categorie C-afval omvat verglaasd afval van de opwerking van de verbruikte kernbrandstof van commerciële kerncentrales en de niet-opgewerkte verbruikte kernbrandstof die als radioactief afval is ingedeeld, met uitzondering van bepaalde splijtstoffen van onderzoeksreactoren die tot categorie B behoren

Verbruikte kernbrandstof omvat de verbruikte kernbrandstof die niet als radioactief afval is ingedeeld.

Deze radiologische classificatie wordt door NIRAS contractueel vastgelegd in de ophalingscontracten ("*contrats d'enlèvements*") met de verschillende producenten. De producenten delen klassiek hun historisch, huidig en toekomstig afval in in functie van deze classificatie in hun (voorlopige) referentie-inventaris die ze aan NIRAS moeten overmaken. De producenten gaan daarbij uit dat hun afval ofwel zal worden opgeslagen in een nog te bouwen opslagfaciliteit in Dessel voor het categorie A-afval ofwel in een hypothetische enkelvoudige geologische opslagfaciliteit voor het B&C-afval.

Het is belangrijk om op te merken dat deze classificatie niet als dusdanig wordt gebruikt in ons reglementaire kader;

Het koninklijk besluit van 28 oktober 2022 tot vaststelling van het eerste deel van de Nationale Beleidsmaatregel met betrekking tot het langetermijnbeheer van hoogradioactief en/

³⁶ Note de bas de page des explications fournies par le délégué: <https://economie.fgov.be/sites/default/files/Files/Energy/Nationaal-programma-cpnpc.pdf>

wet van 3 juni 2014 ter omzetting van de Europese richtlijn 2011/70/Euratom van 19 juli 2011 geeft de volgende indeling:³⁶

Het categorie A-afval betreft het geconditioneerd laag- en middelactief kortlevend radioactief afval dat beperkte hoeveelheden langlevende radionucliden bevat. Het vormt een risico voor mens en milieu gedurende enkele honderden jaren. Ze komen in aanmerking voor oppervlakteberging of ondiepe berging. Het komt overeen met het laagactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009.

Het categorie B-afval betreft het geconditioneerd laag- en middelradioactief afval dat besmet is met langlevende radionucliden in hoeveelheden die een risico vormen voor mens en milieu gedurende enkele tien- tot honderdduizenden jaren in sommige gevallen. Hun thermisch vermogen kan aanzienlijk zijn op het ogenblik van hun conditionering, maar ze zullen na hun opslagperiode te weinig warmte afgeven om in categorie C te worden ingedeeld. Het komt overeen met het middelactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009

Het categorie C-afval is geconditioneerd hoogradioactief afval dat grote hoeveelheden langlevende radionucliden bevat en dat, zoals categorie B-afval, dus een risico vormt voor enkele tien- tot honderdduizenden jaren in sommige gevallen. Na hun opslagperiode zoals momenteel voorgenomen, veroorzaakt hun thermisch vermogen nog steeds een aanzienlijke stijging van de temperatuur van de gastomgeving van de opslagfaciliteit. Het komt overeen met het hoogradioactief afval volgens de classificatie van het IAEA van 2009

Het categorie C-afval omvat verglaasd afval van de opwerking van de verbruikte kernbrandstof van commerciële kerncentrales en de niet-opgewerkte verbruikte kernbrandstof die als radioactief afval is ingedeeld, met uitzondering van bepaalde splijtstoffen van onderzoeksreactoren die tot categorie B behoren

Verbruikte kernbrandstof omvat de verbruikte kernbrandstof die niet als radioactief afval is ingedeeld.

Deze radiologische classificatie wordt door NIRAS contractueel vastgelegd in de ophalingscontracten ("*contrats d'enlèvements*") met de verschillende producenten. De producenten delen klassiek hun historisch, huidig en toekomstig afval in in functie van deze classificatie in hun (voorlopige) referentie-inventaris die ze aan NIRAS moeten overmaken. De producenten gaan daarbij uit dat hun afval ofwel zal worden opgeslagen in een nog te bouwen opslagfaciliteit in Dessel voor het categorie A-afval ofwel in een hypothetische enkelvoudige geologische opslagfaciliteit voor het B&C-afval.

Het is belangrijk om op te merken dat deze classificatie niet als dusdanig wordt gebruikt in ons reglementaire kader;

Het koninklijk besluit van 28 oktober 2022 tot vaststelling van het eerste deel van de Nationale Beleidsmaatregel met betrekking tot het langetermijnbeheer van hoogradioactief en/

³⁶ Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: <https://economie.fgov.be/sites/default/files/Files/Energy/Nationaal-programma-cpnpc.pdf>

of langlevend afval en tot verduidelijking van het stapsgewijze proces voor de vaststelling van de andere delen van deze Nationale Beleidsmaatregel is van toepassing op hoogradioactief afval en laag- en middelactief en langlevend radioactief afval, met inbegrip van de verbruikte kernbrandstof die als radioactief afval wordt beschouwd, radioactief afval afkomstig uit de opwerking van verbruikte kernbrandstof en overtollige splijtstoffen die als radioactief afval worden beschouwd. Dit besluit is ook van toepassing op ander radioactief afval waarvan de kenmerken verenigbaar zijn of verenigbaar zijn gemaakt met de diepe berging.

Koninklijk besluit tot het verlenen van de oprichtings- en exploitatievergunning van een inrichting voor de berging van kortlevend laag-en middelactief radioactief afval aan de oppervlakte in Dessel. (<https://fanc.fgov.be/nl/system/files/20230516-kb-vergunning-cat-web.pdf>).

Ongeacht de aanvankelijke indeling is het belangrijk dat bij de verwerking en conditionering van radioactief afval rekening wordt gehouden met de noodzaak om de uiteindelijk compatibiliteit met de opslagfaciliteit die het afval zal ontvangen, te waarborgen onder de voorwaarden van de exploitatievergunning voor deze faciliteiten die door het FANC zijn afgegeven. Deze vergunningen zijn niet gebaseerd op één enkele radiologische classificatie, maar leggen de fysisch-chemische en radiologische criteria vast voor het afval dat deze opslagfaciliteiten voor radioactief afval mogen opslaan.

Het afval zal worden verdeeld op basis van de referentie-inventarissen van de kernexploitant en Synatom, die als basis dienden voor de laatste driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen in 2022. Een lijst met de verwachte afvalpakket werd aangehecht aan de “Implementation Agreement” Deze lijst bevat onder meer de classificatie van het afval en de eventuele versoepelde criteria die moeten worden gebruikt.”

12.3. Comme l'admet également le délégué, la répartition en catégories A, B, C et combustible usé n'est pas encore utilisée actuellement dans le cadre réglementaire, mais la fixation de celle-ci est en quelque sorte implicitement déléguée à l'ONDRAF.

L'attribution d'un pouvoir réglementaire à un organisme public, comme l'ONDRAF, n'est en principe pas conforme aux principes généraux de droit public en ce qu'il est ainsi porté atteinte au principe de l'unité du pouvoir réglementaire et qu'un contrôle parlementaire direct fait défaut. En outre, les garanties dont est assortie la réglementation classique, telles que celles en matière de publication, de contrôle préventif exercé par le Conseil d'État, section de législation, et de rang précis dans la hiérarchie des normes, sont absentes. Pareilles délégations ne se justifient dès lors que dans la mesure où elles sont très limitées et ont un caractère non politique, en raison de leur portée secondaire ou principalement technique. Les organismes qui doivent appliquer la réglementation

of langlevend afval en tot verduidelijking van het stapsgewijze proces voor de vaststelling van de andere delen van deze Nationale Beleidsmaatregel is van toepassing op hoogradioactief afval en laag- en middelactief en langlevend radioactief afval, met inbegrip van de verbruikte kernbrandstof die als radioactief afval wordt beschouwd, radioactief afval afkomstig uit de opwerking van verbruikte kernbrandstof en overtollige splijtstoffen die als radioactief afval worden beschouwd. Dit besluit is ook van toepassing op ander radioactief afval waarvan de kenmerken verenigbaar zijn of verenigbaar zijn gemaakt met de diepe berging.

Koninklijk besluit tot het verlenen van de oprichtings- en exploitatievergunning van een inrichting voor de berging van kortlevend laag-en middelactief radioactief afval aan de oppervlakte in Dessel. (<https://fanc.fgov.be/nl/system/files/20230516-kb-vergunning-cat-web.pdf>).

Ongeacht de aanvankelijke indeling is het belangrijk dat bij de verwerking en conditionering van radioactief afval rekening wordt gehouden met de noodzaak om de uiteindelijk compatibiliteit met de opslagfaciliteit die het afval zal ontvangen, te waarborgen onder de voorwaarden van de exploitatievergunning voor deze faciliteiten die door het FANC zijn afgegeven. Deze vergunningen zijn niet gebaseerd op één enkele radiologische classificatie, maar leggen de fysisch-chemische en radiologische criteria vast voor het afval dat deze opslagfaciliteiten voor radioactief afval mogen opslaan.

Het afval zal worden verdeeld op basis van de referentie-inventarissen van de kernexploitant en Synatom, die als basis dienden voor de laatste driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen in 2022. Een lijst met de verwachte afvalpakket werd aangehecht aan de “Implementation Agreement” Deze lijst bevat onder meer de classificatie van het afval en de eventuele versoepelde criteria die moeten worden gebruikt.”

12.3. Zoals ook wordt erkend door de gemachtigde, wordt de indeling in categorieën A, B, C, en verbruikte kernbrandstof op heden nog niet gebruikt in het regelgevend kader, maar wordt de vaststelling hiervan als het ware impliciet gedelegeerd aan NIRAS.

Het verlenen van verordenende bevoegdheid aan een openbare instelling, zoals NIRAS, is in beginsel niet in overeenstemming met de algemene publiekrechtelijke beginselen omdat erdoor geraakt wordt aan het beginsel van de eenheid van de verordenende macht en een rechtstreekse parlementaire controle ontbreekt. Bovendien ontbreken de waarborgen waarmee de klassieke regelgeving gepaard gaat, zoals die inzake de bekendmaking, de preventieve controle van de Raad van State, afdeling Wetgeving, en de duidelijke plaats in de hiërarchie der normen. Dergelijke delegaties kunnen dan ook enkel worden gebillijkt voor zover zij zeer beperkt zijn en een niet-beleidsmatig karakter hebben, door hun detailmatige of hoofdzakelijk technische draagwijdte. De instellingen die

concernée doivent être soumis à cet égard tant à un contrôle juridictionnel qu'à un contrôle politique³⁷.

Étant donné que les montants forfaitaires devant être payés à Hedera ont été déterminés par catégorie de déchets et que cette répartition est essentielle pour déterminer le crédit de volume applicable (et, en ce qui concerne les déchets de

de betrokken reglementering dienen toe te passen moeten hierbij zowel aan rechterlijke controle als aan politieke controle onderworpen zijn.³⁷

Vermits de forfaitaire bedragen die aan Hedera dienen te worden betaald bepaald zijn per afvalcategorie en deze indeling van essentieel belang is voor het bepalen van het toepasselijke volumekrediet (en, wat categorie A-afval betreft,

³⁷ Comparer avec les critères d'évaluation qu'utilise la Cour constitutionnelle pour apprécier les délégations de pouvoir réglementaire par le législateur à une autorité administrative autonome ou à un organisme public décentralisé; voir C.C., 11 juin 2015, n° 86/2015, B.22.4, et C.C., 9 juin 2016, n° 89/2016, B.9.6.4: "Les articles 33, 105 et 108 de la Constitution ne s'opposent pas à ce que, dans une matière technique déterminée, le législateur confie des compétences exécutives spécifiques à une autorité administrative autonome soumise tant au contrôle juridictionnel qu'au contrôle parlementaire et n'interdisent pas au législateur d'accorder des délégations à un organe exécutif, pour autant qu'elles portent sur l'exécution de mesures dont le législateur compétent a déterminé l'objet, en particulier dans les matières techniques et complexes"; voir C.C., 19 novembre 2015, n° 162/2015, B.8.4: "L'article 33 de la Constitution et l'article 20 de la loi spéciale du 8 août 1980 [de réformes institutionnelles] ne s'opposent pas à ce que le législateur confie des compétences exécutives spécifiques à un organisme public décentralisé qui est soumis à une tutelle administrative et à un contrôle juridictionnel". Voir aussi C.C., 14 mai 2020, n° 67/2020, B.41.2.: "Une délégation à un organisme public décentralisé qui est soumis à une tutelle administrative et à un contrôle juridictionnel n'est toutefois pas contraire au principe de légalité, pour autant que l'habilitation soit définie de manière suffisamment précise et porte sur l'exécution de mesures dont les éléments essentiels sont fixés préalablement par le législateur".

³⁷ Vergelijk met de toetsingscriteria die het Grondwettelijk Hof gebruikt om delegaties van verordenende bevoegdheid door de wetgever aan een autonome administratieve overheid of een gedecentraliseerde openbare instelling te beoordelen; zie GwH 11 juni 2015, nr. 86/2015, B.22.4 en GwH 9 juni 2016, nr. 89/2016, B.9.6.4: "De artikelen 33, 105 en 108 van de Grondwet verzetten zich niet ertegen dat, in een bepaalde technische materie, de wetgever specifieke uitvoerende bevoegdheden toevertrouwt aan een autonome administratieve overheid die zowel aan de jurisdictionele controle als aan de parlementaire controle is onderworpen, en verbieden de wetgever niet om delegaties te verlenen aan een uitvoerend orgaan, op voorwaarde dat die betrekking hebben op de uitvoering van maatregelen waarvan het doel door de bevoegde wetgever is bepaald, in het bijzonder in technische en ingewikkelde materies."; zie GwH 19 november 2015, nr. 162/2015, B.8.4: "Artikel 33 van de Grondwet en artikel 20 van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 [tot hervorming der instellingen] staan niet eraan in de weg dat de wetgever specifieke uitvoerende bevoegdheden toevertrouwt aan een gedecentraliseerde openbare instelling die aan een bestuurlijk toezicht en aan een rechterlijke toetsing is onderworpen." Zie ook GwH 14 mei 2020, nr. 67/2020, B.41.2: "Een delegatie aan een gedecentraliseerde openbare instelling die aan een bestuurlijk toezicht en aan een rechterlijke toetsing is onderworpen is evenwel niet in strijd met het wettigheidsbeginsel voor zover de machtiging voldoende nauwkeurig is omschreven en betrekking heeft op de tenuitvoerlegging van maatregelen waarvan de essentiële elementen voorafgaandelijk door de wetgever zijn vastgesteld."

catégorie A, le crédit de conformité³⁸), la détermination des catégories de déchets ne semble pas avoir une portée limitée, de sorte qu'elle devrait être confiée au législateur ou au Roi,

het conformiteitskrediet³⁸), lijkt de vaststelling van de afvalcategorieën geen beperkte draagwijdte te hebben, zodat zulks dient te gebeuren door de wetgever of de Koning, desgevallend

³⁸ Le délégué a fourni les éclaircissements suivants en ce qui concerne le "crédit de conformité" et le motif pour lequel celui-ci n'est prévu que pour les déchets radioactifs de catégorie A:

"In het kader van het akkoord met Electrabel, worden de inventarissen van het categorie A-, B- en C-afval vastgelegd op basis van de driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen in 2022. Op basis van deze inventarissen heeft NIRAS een kostenraming opgesteld, inclusief een inschatting van de risico's die aan deze inventaris verbonden zijn. Deze inventarissen vormen de volumekredieten waarover Electrabel/Synatom beschikt voor elke afvalcategorie na betaling van de forfaitaire bedragen. Eens dit volumekrediet opgebruikt is, moet een volumeaanpassingsvergoeding worden betaald om meer volumekrediet te krijgen.

Er is momenteel maar één faciliteit voor de berging van radioactief afval in België met een vergunning van het FANC. Dit is de oppervlakteberging voor laag- en middelactief kortlevend afval in Dessel (<https://fanc.fgov.be/nl/system/files/20230516-kb-vergunning-cat-web.pdf>). Deze faciliteit zou bijna al het categorie A-afval moeten kunnen bergen. Deze vergunning bepaalt de fysisch-chemische en radiologische criteria voor radioactief afval dat in de faciliteit in Dessel kan worden opgeslagen.

Wat de specifieke inventaris voor categorie A-afval betreft, heeft NIRAS het concept van subcategorieën ingevoerd om rekening te houden met het financiële risico van de "opslagbaarheid" en met de verschillende mogelijkheden om dit risico voor de Federale Staat te mitigeren. Het risico van opslagbaarheid van categorie A-afval wordt gematerialiseerd door het bestaan van afval dat niet voldoet aan de conformiteitscriteria in het veiligheidsdossier voor de opslag in Dessel en de criteria in het koninklijk vergunningsbesluit dat zopas werd gepubliceerd.

Aangezien de mitigeringsopties verschillende kosten met zich meebrengen, is het belangrijk om een concept van "conformiteitskrediet" te introduceren.

Er zijn twee kredieten gedefinieerd voor oppervlakteopslag:

Het volumekrediet voor fysieke opslag dat overeenkomt met het fysieke bezettingsvolume van het afval dat naar de opslagfaciliteit wordt overgebracht

Het conformiteitskrediet, dat niet overeenkomt met het fysieke bezettingsvolume, maar de risico's weergeeft die de Staat draagt na overdracht om de conformiteit van de oppervlakteopslag te verzekeren

Zodra dit conformiteitskrediet is opgebruikt, zal Electrabel/Synatom extra kosten moeten betalen op bijkomend conformiteitskrediet te verkrijgen.

Het conformiteitskrediet werd toegevoegd aan het volumekrediet om

Het financiële risico van de Staat actief te beheren

Electrabel aan te moedigen om radioactief afval te produceren tijdens de ontmanteling dat voldoet aan de conformiteitscriteria van het veiligheidsdossier van de opslag in Dessel en de criteria van het recent gepubliceerde koninklijk besluit betreffende de vergunning en de latere ontwikkelingen.

Voor al het andere radioactief afval [dan afval van categorie A] en, in voorkomend geval, als afval ingedeelde verbruikte kernbrandstof, zijn er nog geen bergingsfaciliteiten. Voor de berekening van deze tarieven gaat NIRAS uit van een referentiescenario voor de geologische berging van hoogradioactief en/of langlevend afval. Een dergelijk conformiteitskrediet kan dus niet worden gedefinieerd voor ander afval dan categorie A-afval".

³⁸ De gemachtigde verschaft de hiernavolgende verheldering wat betreft het "conformiteitskrediet" en de reden waarom dit enkel voor radioactief afval van categorie A wordt voorzien:

"In het kader van het akkoord met Electrabel, worden de inventarissen van het categorie A-, B- en C-afval vastgelegd op basis van de driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen in 2022. Op basis van deze inventarissen heeft NIRAS een kostenraming opgesteld, inclusief een inschatting van de risico's die aan deze inventaris verbonden zijn. Deze inventarissen vormen de volumekredieten waarover Electrabel/Synatom beschikt voor elke afvalcategorie na betaling van de forfaitaire bedragen. Eens dit volumekrediet opgebruikt is, moet een volumeaanpassingsvergoeding worden betaald om meer volumekrediet te krijgen.

Er is momenteel maar één faciliteit voor de berging van radioactief afval in België met een vergunning van het FANC. Dit is de oppervlakteberging voor laag- en middelactief kortlevend afval in Dessel (<https://fanc.fgov.be/nl/system/files/20230516-kb-vergunning-cat-web.pdf>). Deze faciliteit zou bijna al het categorie A-afval moeten kunnen bergen. Deze vergunning bepaalt de fysisch-chemische en radiologische criteria voor radioactief afval dat in de faciliteit in Dessel kan worden opgeslagen.

Wat de specifieke inventaris voor categorie A-afval betreft, heeft NIRAS het concept van subcategorieën ingevoerd om rekening te houden met het financiële risico van de "opslagbaarheid" en met de verschillende mogelijkheden om dit risico voor de Federale Staat te mitigeren. Het risico van opslagbaarheid van categorie A-afval wordt gematerialiseerd door het bestaan van afval dat niet voldoet aan de conformiteitscriteria in het veiligheidsdossier voor de opslag in Dessel en de criteria in het koninklijk vergunningsbesluit dat zopas werd gepubliceerd.

Aangezien de mitigeringsopties verschillende kosten met zich meebrengen, is het belangrijk om een concept van "conformiteitskrediet" te introduceren.

Er zijn twee kredieten gedefinieerd voor oppervlakteopslag:

Het volumekrediet voor fysieke opslag dat overeenkomt met het fysieke bezettingsvolume van het afval dat naar de opslagfaciliteit wordt overgebracht

Het conformiteitskrediet, dat niet overeenkomt met het fysieke bezettingsvolume, maar de risico's weergeeft die de Staat draagt na overdracht om de conformiteit van de oppervlakteopslag te verzekeren

Zodra dit conformiteitskrediet is opgebruikt, zal Electrabel/Synatom extra kosten moeten betalen op bijkomend conformiteitskrediet te verkrijgen.

Het conformiteitskrediet werd toegevoegd aan het volumekrediet om

Het financiële risico van de Staat actief te beheren

Electrabel aan te moedigen om radioactief afval te produceren tijdens de ontmanteling dat voldoet aan de conformiteitscriteria van het veiligheidsdossier van de opslag in Dessel en de criteria van het recent gepubliceerde koninklijk besluit betreffende de vergunning en de latere ontwikkelingen.

Voor al het andere radioactief afval [dan afval van categorie A] en, in voorkomend geval, als afval ingedeelde verbruikte kernbrandstof, zijn er nog geen bergingsfaciliteiten. Voor de berekening van deze tarieven gaat NIRAS uit van een referentiescenario voor de geologische berging van hoogradioactief en/of langlevend afval. Een dergelijk conformiteitskrediet kan dus niet worden gedefinieerd voor ander afval dan categorie A-afval."

le cas échéant sur proposition ou avis de l'ONDRAF. Il y a lieu de combler la lacune à l'article 11, § 1^{er}, en ce sens³⁹.

Article 21

13.1. L'article 21 de l'avant-projet habilite le Roi à fixer de nouveaux critères de transfert contractuels dans le cas où l'exploitant nucléaire n'est pas en mesure de mettre en conformité des déchets radioactifs et le combustible usé avec un ou plusieurs critères de transfert contractuels en raison d'obstacles techniques ou réglementaires. À cet effet, il n'est pas requis d'établir un nouvel accord et l'article 21 n'exige pas de participation de l'exploitant nucléaire. À la question de savoir comment cet article s'articule avec la protection contre les modifications législatives offerte par l'article 40 de l'avant-projet, le délégué a répondu ce qui suit:

"In de 'Implementation Agreement' werd overeengekomen om in dit geval te overleggen met de kernexploitant en het desgevallend aan een expertenpanel voor te leggen. Indien overeenkomstig deze contractuele procedure de nieuwe criteria werden bepaald, maar de Koning nalaat om deze overeengekomen criteria bij koninklijk besluit vast te stellen, kan men schadevergoeding vorderen op basis van de overeenkomst".

Dans la mesure où les nouveaux critères de transfert contractuels sont effectivement établis avec l'accord de l'exploitant nucléaire – ce qui ne ressort toutefois pas de l'avant-projet lui-même –, l'arrêté établissant ces critères n'entre pas dans le champ d'application de l'article 40, 2°, en vertu de l'article 39, 3°, alinéa 2, a), selon lequel la modification législative pertinente ne peut faire l'objet d'un accord entre l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel. Si, par contre, aucun accord ne peut être trouvé entre l'État belge et l'exploitant nucléaire et que le cas est soumis à un groupe d'experts, il ne semble pas exclu que l'État belge doive payer une indemnisation à hauteur des coûts supplémentaires éventuels pour se conformer aux nouveaux critères, ce qui ne paraît pas être l'intention.

Le régime de responsabilité doit être reconsidéré à la lumière de ce qui précède et il s'impose de l'explicitier dans l'exposé des motifs.

13.2. Les nouveaux critères de transfert contractuels ont une incidence sur les accords entre l'exploitant nucléaire et l'ONDRAF. Par conséquent, il est recommandé, par analogie avec l'article 179, § 2, 4°, avant-dernier alinéa, de la loi du 8 août 1980 'relative aux propositions budgétaires 1979-1980'⁴⁰, de déterminer que les dispositions des accords conclus entre l'exploitant nucléaire et l'ONDRAF, sur lesquelles la

³⁹ À cet égard, on peut par exemple chercher à s'aligner sur le régime inscrit à l'article 179, § 2, 4°, alinéa 2, de la loi du 8 août 1980 'relative aux propositions budgétaires 1979-1980' pour la fixation par le Roi des règles générales pour l'établissement des critères d'acceptation (qui, en vertu de l'article 19, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de l'avant-projet, ne sont cependant pas d'application aux déchets radioactifs relevant du dispositif à l'examen).

⁴⁰ Cette disposition n'est même plus applicable aux déchets nucléaires relevant de cette loi, en vertu de l'article 19, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de l'avant-projet.

op voorstel of advies van NIRAS. De lacune in artikel 11, § 1, dient in die zin te worden aangevuld.³⁹

Artikel 21

13.1. Artikel 21 van het voorontwerp machtigt de Koning om nieuwe contractuele overdrachtscriteria vast te stellen in het geval de kernexploitant niet in staat is om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met één of meer contractuele overdrachtscriteria ten gevolge van technische of regelgevende belemmeringen. Daartoe moet geen nieuwe overeenkomst worden opgemaakt, noch vereist artikel 21 inspraak door de kernexploitant. Gevraagd hoe dit artikel zich verhoudt tot de bescherming tegen wetswijzigingen, geboden door artikel 40 van het voorontwerp, antwoordde de gemachtigde:

"In de 'Implementation Agreement' werd overeengekomen om in dit geval te overleggen met de kernexploitant en het desgevallend aan een expertenpanel voor te leggen. Indien overeenkomstig deze contractuele procedure de nieuwe criteria werden bepaald, maar de Koning nalaat om deze overeengekomen criteria bij koninklijk besluit vast te stellen, kan men schadevergoeding vorderen op basis van de overeenkomst."

Voor zover de nieuwe contractuele overdrachtscriteria inderdaad tot stand komen met het akkoord van de kernexploitant – hetgeen evenwel niet blijkt uit het voorontwerp zelf –, valt het besluit waarbij deze worden vastgesteld buiten het toepassingsgebied van artikel 40, 2°, op grond van artikel 39, 3°, tweede lid, a), luidens hetwelk de relevante wetswijziging niet het voorwerp mag uitmaken van een akkoord tussen de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel. Indien er daarentegen geen overeenstemming tussen de Belgische Staat en de kernexploitant kan worden bereikt en de zaak aan een expertenpanel wordt voorgelegd, lijkt niet uitgesloten dat de Belgische Staat een vergoeding dient te betalen ten belope van de eventuele meerkosten voor het naleven van de nieuwe criteria, wat niet de bedoeling lijkt.

De aansprakelijkheidsregeling moet in het licht daarvan worden heroverwogen, en toegelicht in de memorie van toelichting.

13.2. De nieuwe contractuele overdrachtscriteria hebben gevolgen voor de overeenkomsten tussen de kernexploitant en NIRAS. Bijgevolg verdient het aanbeveling om, naar analogie van artikel 179, § 2, 4°, voorlaatste lid, van de wet van 8 augustus 1980 'betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980'⁴⁰, te bepalen dat de bepalingen van de overeenkomsten afgesloten tussen de kernexploitant en NIRAS, die door de

³⁹ Daarbij kan bijvoorbeeld aansluiting worden gezocht bij de regeling in artikel 179, § 2, 4°, tweede lid, van de wet van 8 augustus 1980 'betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980' voor de vaststelling door de Koning van de algemene regels voor het opstellen van de acceptatiecriteria (die gelet op artikel 19, § 1, eerste lid, van het voorontwerp echter niet van toepassing is op het radioactief afval dat onder de voorliggende regeling valt).

⁴⁰ Die bepaling is zelf niet langer van toepassing op het nucleair afval dat onder deze wet valt, gelet op artikel 19, § 1, eerste lid, van het voorontwerp.

fixation de nouveaux critères de transfert contractuels a une incidence, sont de plein droit mises en conformité avec les nouveaux critères.

Article 24

14. Conformément à l'article 24 de l'avant-projet, les parties des sites nucléaires autres que les installations d'entreposage pour le combustible usé seront transférées "in een toestand van industriële greenfield" ("*dans un état de site industriel vierge*"). La notion de "greenfield" est peu usitée dans l'ordre juridique interne et, plus largement, dans la langue néerlandaise (tout comme la notion correspondante en français "site industriel vierge"), et peut se comprendre comme un "niet eerder bebouwde of uitgewonnen grond"⁴¹.

Le délégué a précisé la notion de "industriële greenfield" en ces termes:

"Zodra de ontmantelingswerkzaamheden zijn voltooid en de kernexploitant de veilige definitieve configuratie heeft bereikt die in de ontmantelingsvergunning is vastgelegd, kan de veiligheidsautoriteit bevestigen dat er niet langer radioactiviteit op de site aanwezig is boven de reglementaire niveaus en dat er dus geen risico meer is voor de bevolking en het milieu. Aangezien de vrijgave van de site gepaard gaat met de volledige opheffing van de wettelijke eisen die van toepassing zijn op een nucleaire installatie, is het belangrijk de eindsituatie te karakteriseren om te kunnen beslissen over een onbeperkte vrijgave.

Daartoe moet de exploitant een radiologische eindkarakterisering opstellen om te bevestigen dat de veilige eindconfiguratie is bereikt en dat de radiologische toestand van de installatie niet langer een risico inhoudt. De exploitant stelt het definitieve ontmantelingsverslag op (zie artikel 17/12 van het koninklijk besluit van 30 november 2011 houdende veiligheidsvoorschriften voor kerninstallaties), dat de resultaten van de karakterisering van de definitieve toestand en een volledige lijst van de uitgevoerde ontmantelingsactiviteiten bevat. Als de residuele activiteitsniveaus in de installatie te hoog zijn om de vorige opties te overwegen, zal de exploitant

⁴¹ Voir, par exemple, le Rapport spécial n° 23 de la Cour des comptes européenne, "Les actions structurelles de l'UE ont-elles contribué avec succès à la régénération de friches industrielles et militaires?", présenté en vertu de l'article 287, paragraphe 4, deuxième alinéa, du TFUE, 2012, p. 5, consultable électroniquement en néerlandais sur <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:52012SA0023&qid=1704401459466>, où la notion de *greenfield* est définie comme "onbebouwde grond in stedelijk of plattelandsgebied die wordt gebruikt voor landbouw of landschapsarchitectuur of aan de natuur wordt overgelaten", et consultable électroniquement en français sur <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/FR/TXT/PDF/?uri=CELEX:52012SA0023&qid=1704401459466>, p. 6, où la notion de "site vierge" est définie comme "terrain non viabilisé, dans une zone rurale ou urbaine, utilisé à des fins agricoles, d'architecture paysagère ou laissé à l'état naturel". Le *Merriam-Webster* définit *greenfield* (noun) comme "land (such as a potential industrial site) not previously developed or polluted". Le *Cambridge Dictionary* définit *greenfield* (noun) comme "land that has never previously had buildings on it or been used for industry".

vaststelling van nieuwe contractuele overdrachtscriteria beïnvloed worden, hiermee van rechtswege in overeenstemming worden gebracht.

Artikel 24

14. Conform artikel 24 van het voorontwerp worden de andere delen van de nucleaire sites dan de opslaginstallaties voor verbruikte kernbrandstof overgedragen "in een toestand van industriële greenfield" ("*site industriel vierge*"). Het begrip "greenfield" is weinig gangbaar in de Belgische rechtsorde en, ruimer, de Nederlandse taal (net als het corresponderende Franse begrip "site industriel vierge"), en kan worden begrepen als een "niet eerder bebouwde of uitgewonnen grond".⁴¹

De gemachtigde lichtte het begrip "industriële greenfield" toe:

"Zodra de ontmantelingswerkzaamheden zijn voltooid en de kernexploitant de veilige definitieve configuratie heeft bereikt die in de ontmantelingsvergunning is vastgelegd, kan de veiligheidsautoriteit bevestigen dat er niet langer radioactiviteit op de site aanwezig is boven de reglementaire niveaus en dat er dus geen risico meer is voor de bevolking en het milieu. Aangezien de vrijgave van de site gepaard gaat met de volledige opheffing van de wettelijke eisen die van toepassing zijn op een nucleaire installatie, is het belangrijk de eindsituatie te karakteriseren om te kunnen beslissen over een onbeperkte vrijgave.

Daartoe moet de exploitant een radiologische eindkarakterisering opstellen om te bevestigen dat de veilige eindconfiguratie is bereikt en dat de radiologische toestand van de installatie niet langer een risico inhoudt. De exploitant stelt het definitieve ontmantelingsverslag op (zie artikel 17/12 van het koninklijk besluit van 30 november 2011 houdende veiligheidsvoorschriften voor kerninstallaties), dat de resultaten van de karakterisering van de definitieve toestand en een volledige lijst van de uitgevoerde ontmantelingsactiviteiten bevat. Als de residuele activiteitsniveaus in de installatie te hoog zijn om de vorige opties te overwegen, zal de exploitant

⁴¹ Zie bijvoorbeeld het Speciaal verslag nr. 23 van de Europese Rekenkamer, "Hebben de structurele maatregelen van de EU met succes de regeneratie ondersteund van industriële en militaire brownfieldterreinen", uitgebracht krachtens artikel 287, lid 4, tweede alinea, VWEU, 2012, 5, digitaal raadpleegbaar via <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:52012SA0023&qid=1704401459466>, waar het begrip *greenfield* wordt gedefinieerd als "onbebouwde grond in stedelijk of plattelandsgebied die wordt gebruikt voor landbouw of landschapsarchitectuur of aan de natuur wordt overgelaten". *Merriam-Webster* definieert *greenfield* (noun) als "land (such as a potential industrial site) not previously developed or polluted". *Cambridge Dictionary* verklaart *greenfield* (noun) als: "land that has never previously had buildings on it or been used for industry".

een nieuwe sanering moeten uitvoeren en/of de gebouwen of het terrein moeten ontmantelen. Zodra de vrijgave is bereikt, is de nucleaire installatie niet langer onderworpen aan de regelgeving inzake bescherming tegen ioniserende straling. Dit is de limiet die is gekozen om ontmanteling te definiëren in de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales.

De ontmantelingsstrategie van Electrabel is gebaseerd op (i) onmiddellijke ontmanteling zodra de reactor is stilgelegd, (ii) ontmanteling in serie in plaats van per eenheid, en (iii) volledige ontmanteling (terugkeer naar een 'industriële greenfield'), waardoor het terrein in de toekomst industrieel kan worden gebruikt.⁴² Het voorziet dus ook in latere sanering van het terrein.

Het begrip 'industriële greenfield' vindt zijn oorsprong in de toepasselijke regionale regelgeving en betekent in het kader van dit voorontwerp van wet dat de kerncentrales volledig ontmanteld moeten zijn en dat alle (regionale) saneringsverplichtingen die toepasselijk zijn, moeten vervuld zijn".

Eu égard à l'absence de définition juridiquement sûre de la notion de "(industriële) greenfield" ("site (industriel) vierge") et à la signification particulière que les auteurs entendent lui donner, il est recommandé d'inscrire une définition de cette notion dans l'avant-projet⁴³.

Articles 30 et 39

15. L'article 30, 6°, et l'article 39, 3°, de l'avant-projet définissent tous deux la notion de "modification législative pertinente".

15.1. La définition donnée à cette notion s'écartere du sens usuel normal de celle-ci, dès lors que la modification législative pertinente visée dans l'avant-projet comprend non seulement des actes émanant du pouvoir législatif, mais aussi des réglementations ou mesures fiscales (qui pourraient également inclure des arrêtés royaux et ministériels, ainsi que des circulaires) et des décisions judiciaires, des mesures judiciaires, des ordonnances judiciaires ou toute autre mesure d'un tribunal ou organe judiciaire. Une telle définition peut être source de confusion et d'insécurité juridique. Il est recommandé de

⁴² Note de bas de page des explications fournies par le délégué: ENGIE - rapport d'activité et états financiers consolidés annuels 2022 p. 160/195 https://www.engie.com/sites/default/files/assets/documents/2023-03/ENGIE_Rapport%20d%27activit%C3%A9%20et%20%C3%A9tats%20financiers%20consolid%C3%A9s%20annuels%202022.pdf.

⁴³ Conseil d'État, *Principes de technique législative – Guide de rédaction des textes législatifs et réglementaires*, 2008, http://www.raadvst-consetat.be/?page=technique_legislative&lang=fr http://www.raadvst-consetat.be/?page=technique_legislative&lang=fr, recommandation 95, a).

een nieuwe sanering moeten uitvoeren en/of de gebouwen of het terrein moeten ontmantelen. Zodra de vrijgave is bereikt, is de nucleaire installatie niet langer onderworpen aan de regelgeving inzake bescherming tegen ioniserende straling. Dit is de limiet die is gekozen om ontmanteling te definiëren in de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales.

De ontmantelingsstrategie van Electrabel is gebaseerd op (i) onmiddellijke ontmanteling zodra de reactor is stilgelegd, (ii) ontmanteling in serie in plaats van per eenheid, en (iii) volledige ontmanteling (terugkeer naar een 'industriële greenfield'), waardoor het terrein in de toekomst industrieel kan worden gebruikt.⁴² Het voorziet dus ook in latere sanering van het terrein.

Het begrip 'industriële greenfield' vindt zijn oorsprong in de toepasselijke regionale regelgeving en betekent in het kader van dit voorontwerp van wet dat de kerncentrales volledig ontmanteld moeten zijn en dat alle (regionale) saneringsverplichtingen die toepasselijk zijn, moeten vervuld zijn."

Gelet op het gebrek aan een rechtszekere invulling van het begrip "(industriële) greenfield" en de bijzondere betekenis die de stellers aan dat begrip beogen te geven, verdient het aanbeveling een definitie hiervan op te nemen in het voorontwerp.⁴³

Artikelen 30 en 39

15. Artikel 30, 6°, en artikel 39, 3°, van het voorontwerp definiëren beide het begrip "relevante wetswijziging".

15.1. De begripsomschrijving die aan dit begrip wordt toegemeten wijkt af van de normale spraakgebruikelijke betekenis ervan, nu de relevante wetswijziging zoals gevisieerd in het voorontwerp niet enkel handelingen uitgaande van de wetgevende macht, maar ook belastingregelingen of -maatregelen (waaronder ook koninklijke en ministeriële besluiten, alsook omzendbrieven zouden kunnen worden begrepen) en gerechtelijke beslissingen, gerechtelijke maatregelen, gerechtelijke bevelen of andere maatregel van een rechtbank of gerechtelijk orgaan omvatten. Een dergelijke omschrijving

⁴² Voetnoot in toelichting door de gemachtigde: ENGIE - rapport d'activité et états financiers consolidés annuels 2022 p. 160/195 https://www.engie.com/sites/default/files/assets/documents/2023-03/ENGIE_Rapport%20d%27activit%C3%A9%20et%20%C3%A9tats%20financiers%20consolid%C3%A9s%20annuels%202022.pdf.

⁴³ Raad van State, *Beginnelsen van de Wetgevingstechniek – Handleiding voor het opstellen van wetgevende en reglementaire teksten*, 2008, http://www.raadvst-consetat.be/?page=technique_legislative&lang=nl, aanbevelingen 95, a).

reconsidérer le choix de la notion de “modification législative pertinente” au regard de ce qui précède.

15.2. Afin d’assurer la cohérence entre les deux versions linguistiques, on remplacera les mots “die bovendien een specifieke invloed heeft op of van toepassing is op de kernexploitanten in België” par les mots “die bovendien een specifieke invloed heeft op of *specifiek* van toepassing is op de kernexploitanten in België” dans le texte néerlandais de l’article 30, 6°, de l’avant-projet.

Article 42

16.1. Au chapitre 5 de l’avant-projet, il y a lieu d’insérer un nouvel article introductif précisant que le chapitre transpose partiellement la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 ‘concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE’.

16.2. Dans la version néerlandaise de l’article 42 de l’avant-projet, on écrira chaque fois “een onderneming *die* een van de functies ...”.

Article 43

17.1. Au chapitre 6 de l’avant-projet, il y a lieu d’insérer un nouvel article introductif précisant que le chapitre transpose partiellement la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 ‘concernant des règles communes pour le marché intérieur de l’électricité et modifiant la directive 2012/27/UE’.

17.2. Dans la version néerlandaise de l’article 43 de l’avant-projet, on écrira chaque fois “een onderneming *die* een van de functies ...”.

Article 71

18. L’article 71 de l’avant-projet habilite l’“État” à prendre une participation dans la société commune et à conclure tout contrat lié à cette participation. L’exposé des motifs précise que cet article contient une délégation au Roi.

Mieux vaudrait reformuler l’article en projet dans ce sens.

kan tot verwarring en rechtsonzekerheid leiden. Het verdient aanbeveling de keuze voor het begrip “relevante wetswijziging” te herbekijken in het licht van het voorgaande.

15.2. Teneinde beide taalversies op elkaar af te stemmen, dient in de Nederlandse taalversie van artikel 30, 6°, van het voorontwerp de bewoording “die bovendien een specifieke invloed heeft op of van toepassing is op de kernexploitanten in België” te worden vervangen door “die bovendien een specifieke invloed heeft op of *specifiek* van toepassing is op de kernexploitanten in België”.

Artikel 42

16.1. In hoofdstuk 5 van het voorontwerp moet een nieuw inleidend artikel worden ingevoegd waarin wordt verduidelijkt dat het hoofdstuk een gedeeltelijke omzetting is van richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 ‘betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG’.

16.2. In de Nederlandse taalversie van artikel 42 van het voorontwerp moet telkens worden geschreven “een onderneming *die* een van de functies ...”.

Artikel 43

17.1. In hoofdstuk 6 van het voorontwerp moet een nieuw inleidend artikel worden ingevoegd waarin wordt verduidelijkt dat het hoofdstuk een gedeeltelijke omzetting is van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 ‘betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU’.

17.2. In de Nederlandse taalversie van artikel 43 van het voorontwerp moet worden geschreven “een onderneming *die* een van de functies ...”.

Artikel 71

18. Bij artikel 71 van het voorontwerp wordt de “Staat” ertoe gemachtigd een belang te nemen in de gezamenlijke vennootschap en alle met dit belang verbonden overeenkomsten te sluiten. De memorie van toelichting verduidelijkt dat dit artikel een machtiging aan de Koning bevat.

Het ontworpen artikel wordt best in die zin geherformuleerd.

OBSERVATION FINALE

19. L'avant-projet doit être soumis à un examen approfondi sur le plan rédactionnel⁴⁴ et de la correction de la langue⁴⁵. C'est surtout la version néerlandaise qui est parfois mal formulée et semble, sur divers points, se fonder sur une traduction incomplète ou incorrecte du français⁴⁶.

Le greffier,

Eline YOSHIMI

Le président,

Pierre LEFRANC

SLOTOPMERKING

19. Het voorontwerp dient aan een grondig redactioneel⁴⁴ en taalkundig⁴⁵ onderzoek te worden onderworpen. Vooral de Nederlandse taalversie is bijwijlen slordig opgesteld en lijkt op verschillende punten te berusten op een onvolledige of onjuiste vertaling van de Franse.⁴⁶

De griffier,

Eline YOSHIMI

De voorzitter,

Pierre LEFRANC

⁴⁴ Ainsi, un nombre limité d'articles sont pourvus d'un intitulé (voir les articles 3 à 8 et 15 de l'avant-projet). En outre, la numérotation est incorrecte en divers endroits (voir, par exemple, l'article 39, 3°, alinéa 2, a), où la référence au "point 4°, a) et b)" doit être remplacée par "point 3°, a) et b)", l'article 54 où il manque un point 3° dans la version néerlandaise, ainsi que l'absence d'un article 72). Par ailleurs, l'avant-projet contient en plusieurs endroits des fautes de frappe (voir, par exemple, le texte néerlandais de l'article 2, 8°, "inazke").

⁴⁵ Ainsi, on peut lire à l'article 7, § 1^{er}, de l'avant-projet "à partir de et à condition de la date de redémarrage LTO", et l'article 33, alinéa 2, *in fine*, du texte néerlandais dispose que les "[b]etalingen in geval van beëindiging van de remuneratieovereenkomsten worden gedefinieerd [sont définis] in artikel 36".

⁴⁶ À titre d'exemple, on peut citer l'article 10, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, de l'avant-projet ("op voorwaarde van volledige betaling van de volgende forfaitaire bedragen [aan] Hedera"), l'article 10, § 1^{er}, alinéa 4, ("artikel 179, §§ 1 en 2 van de wet van 8 augustus 1980 [betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980]"), l'article 11, § 4, alinéa 2, ("[d]e Koning bepaalt de begrippen"), et l'article 54, 5°, (l'article 12, § 3/1, alinéa 4, en projet, de la loi du 12 juillet 2022, dont la dernière phrase s'énonce comme suit: "De kernprovisievennootschap factureert die de bedragen die door de Staat aan de kernexploitant werden betaald, doorstort").

⁴⁴ Zo is een beperkt aantal artikelen voorzien van een opschrift (zie artikelen 3 tot 8 en 15 van het voorontwerp). Ook is de nummering op verschillende plaatsen gebrekkig (zie bijvoorbeeld artikel 39, 3°, tweede lid, a), waar de verwijzing naar "punt 4°, a) en b)" moet worden vervangen door "punt 3°, a) en b)", artikel 54, waar in de Nederlandse taalversie een punt 3° ontbreekt, alsook het ontbreken van een artikel 72). Ook bevat het voorontwerp op verschillende plaatsen typefouten (zie bijvoorbeeld artikel 2, 8°, "inazke").

⁴⁵ Zo is in artikel 7, § 1, van het voorontwerp sprake van "het moment van en op voorwaarde van de LTO-doorstartdatum", en bepaalt artikel 33, tweede lid, *in fine*, dat "[b]etalingen in geval van beëindiging van de remuneratieovereenkomsten worden gedefinieerd [sont définis] in artikel 36".

⁴⁶ Bij wijze van voorbeeld kan worden gewezen op artikel 10, § 1, eerste lid, van het voorontwerp ("op voorwaarde van volledige betaling van de volgende forfaitaire bedragen [aan] Hedera"), artikel 10, § 1, vierde lid, ("artikel 179, §§ 1 en 2 van de wet van 8 augustus 1980 [betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980]"), artikel 11, § 4, tweede lid, ("[d]e Koning bepaalt de begrippen"), en artikel 54, 5°, (ontworpen artikel 12, § 3/1, vierde lid, van de wet van 12 juli 2022, waarvan de laatste zin luidt: "De kernprovisievennootschap factureert die de bedragen die door de Staat aan de kernexploitant werden betaald, doorstort.").

PROJET DE LOI

PHILIPPE,

ROI DES BELGES,

À tous, présents et à venir,

SALUT.

Sur la proposition de la ministre de l'Énergie,

NOUS AVONS ARRÊTÉ ET ARRÊTONS:

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

CHAPITRE 1^{ER}**Dispositions générales et définitions****Article 1^{er}**

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

Art. 2

§ 1^{er}. Pour l'application de la présente loi, on entend par:

1° LTO: exploitation à long terme de 10 ans supplémentaires des unités LTO;

2° unités LTO: les centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

3° redémarrage LTO: la rencontre des deux conditions suivantes: a) l'unité LTO concernée est connectée au réseau de transmission et cette connexion a fait l'objet d'une déclaration de l'exploitant nucléaire conformément à ses obligations de transparence en vertu du règlement (UE) n° 1227/2011 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2011 concernant l'intégrité et la transparence du marché de gros de l'énergie et b) l'unité LTO concernée, après une montée en puissance à une capacité nominale de production d'électricité d'au moins 85 % de (i) 1.026 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Doel 4 et (ii) 1.030 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Tihange 3, a maintenu un fonctionnement stable pendant une période d'au moins nonante-six (96) heures à une capacité nominale de production d'électricité d'au

WETSONTWERP

FILIP,

KONING DER BELGEN,

Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen,

ONZE GROET.

Op de voordracht van de minister van Energie,

HEBBEN WIJ BESLOTEN EN BESLUITEN WIJ:

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

HOOFDSTUK 1**Algemene bepalingen en definities****Artikel 1**

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

Art. 2

§ 1. Voor de toepassing van deze wet, wordt verstaan onder:

1° LTO: langdurige exploitatie van de LTO-eenheden voor 10 bijkomende jaren;

2° LTO-eenheden: de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

3° LTO-doorstart: de vervulling van de twee volgende voorwaarden: a) de betrokken LTO-eenheid is aangesloten op het transmissienet en deze aansluiting is door de kernexploitant aangegeven overeenkomstig zijn transparantieplichtingen krachtens Verordening (EU) nr. 1227/2011 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie en b) de betrokken LTO-eenheid heeft, na het opvoeren tot een nominale elektriciteitsproductiecapaciteit van ten minste 85 % van (i) 1.026 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Doel 4 en (ii) 1.030 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Tihange 3, gedurende een periode van ten minste zesennegentig (96) uur stabiel gewerkt bij een nominale elektriciteitsproductiecapaciteit van

moins 85 % de (i) 1.026 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Doel 4 et (ii) 1.030 MWe en ce qui concerne l'unité LTO Tihange 3, tel que mesuré par l'instrumentation de l'unité LTO concernée et conformément aux bonnes pratiques en vigueur;

4° date de redémarrage LTO: date à laquelle le redémarrage LTO a lieu;

5° date du closing: la date de la réalisation de l'«Implementation Agreement» convenu entre l'État, la société anonyme de droit belge Electrabel et la société anonyme de droit français Engie, en conséquence de la réalisation ou de la renonciation des conditions suspensives dans l'«Implementation Agreement» ou en conséquence d'autres dispositions contractuelles convenues entre ces parties à cet égard;

6° société commune: la société détenue par l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel et qui a pour objet de devenir co-proprétaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

7° exploitant nucléaire: l'exploitant nucléaire tel que défini à l'article 2, 4°, de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires;

8° documents de transaction: les contrats relatifs au report de la date de désactivation des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3, la prise de participation de l'État dans la société commune, la documentation établissant les modalités relatives aux bâtiments, aux installations d'utilité publique, à l'équipement d'interface et à tout autre installation et équipement de la société anonyme de droit belge Electrabel nécessaires pour permettre à la société commune de jouir des droits relatifs aux centrales Doel 4 et Tihange 3, les accords de rémunération, ainsi que tout autre contrat lié à ces transactions;

§ 2. Dès que possible après la date de redémarrage LTO, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant la date de redémarrage LTO.

§ 3. Dès que possible après la date du closing, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un

ten minste 85 % van (i) 1.026 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Doel 4 en (ii) 1.030 MWe voor wat betreft de LTO-eenheid Tihange 3, zoals gemeten door de instrumentatie van de desbetreffende kerncentrale en in overeenstemming met de gebruikelijke goede praktijk;

4° LTO-doorstartdatum: datum waarop de LTO-doorstart zich voordoet;

5° datum van closing: de datum van closing van de «Implementation Agreement» overeengekomen tussen de Staat, de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel en de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie, als gevolg van de vervulling van of de verzaking aan de opschortende voorwaarden in de «Implementation Agreement», of als gevolg van andere contractuele bepalingen overeengekomen tussen deze partijen in dit verband;

6° gezamenlijke vennootschap: de vennootschap in eigendom van de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, en die als doel heeft mede-eigenaar te worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

7° kernexploitant: de kernexploitant zoals gedefinieerd in artikel 2, 4°, van de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales;

8° transactiedocumenten: de contracten met betrekking tot het uitstel van de desactiveringsdatum van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, de verwerving door de Staat van een belang in de gezamenlijke vennootschap, de documentatie met de modaliteiten inzake de gebouwen, de nutsvoorzieningen, de interface-uitrusting en alle andere installaties en uitrustingen van de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel die nodig zijn om de gezamenlijke vennootschap de rechten te laten genieten met betrekking tot de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, de remuneratieovereenkomsten en alle andere contracten met betrekking tot deze transacties;

§ 2. Zo snel mogelijk na de datum van de LTO-doorstart van de relevante LTO-eenheid, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de LTO-doorstartdatum vermeldt.

§ 3. Zo snel mogelijk na de datum van closing, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel

avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant la date du closing.

bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat de datum van closing vermeldt.

CHAPITRE 2

Transfert de certaines obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Section 1^{re}

Introduction

Art. 3

Disposition introductive

Les conditions du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé définies ci-dessous sont énoncées à la section 2 “Conditions d’octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé” et à la section 3 “Modalités de transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé” de la présente loi.

Art. 4

Définitions

Pour l’application de ce chapitre, il y a lieu d’entendre par:

1° déclassement: tous les actes, mesures ou opérations techniques, administratives et autres qui sont nécessaires pour retirer la ou les installations concernées de la liste des installations classées au sens de la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants. Le déclassement inclut le démantèlement;

2° loi du 12 juillet 2022: la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion des matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires;

3° démantèlement: tous les actions, mesures ou actes techniques, administratifs et autres, y compris

HOOFDSTUK 2

Overdracht van bepaalde financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Afdeling 1

Inleiding

Art. 3

Inleidende bepaling

De voorwaarden voor de overdracht van de hieronder omschreven overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof zijn bepaald in afdeling 2 “Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof” en afdeling 3 “Modaliteiten voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof” van deze wet.

Art. 4

Definities

Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt verstaan onder:

1° buitenbedrijfstelling: alle technische, administratieve en andere handelingen, maatregelen of verrichtingen die nodig zijn om de betrokken installatie(s) te kunnen schrappen van de lijst van geclassificeerde installaties in de zin van de regelgeving betreffende de bescherming tegen ioniserende straling. De ontmanteling is inbegrepen in de buitenbedrijfstelling;

2° wet van 12 juli 2022: de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales;

3° ontmanteling: alle technische, administratieve en andere acties, maatregelen of handelingen, met inbegrip

conformément à la législation applicable, (i) qui font partie du déclassement des centrales nucléaires, (ii) afin de mettre fin à l'exploitation de toutes les centrales nucléaires, y compris les unités LTO, (iii) par lesquels la ou les centrales nucléaires et les installations et/ou actifs associés sont démontés et toutes les structures, matériaux, composants et équipements sont supprimés et/ou décontaminés, en vue du transfert, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion à long terme des déchets radioactifs qui en résultent, et (iv) par lesquels les installations nucléaires et tous les actifs associés sont libérés des limitations de radiation et ne sont plus soumis aux lois et réglementations sur la protection contre les radiations ionisantes;

4° moment du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: le moment du transfert tel que défini à l'article 8;

5° critères d'acceptation: tous les critères qui doivent être remplis pour que les déchets radioactifs ou le combustible usé concernés soient acceptés par l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies conformément à la législation applicable, en particulier l'article 179, § 2, 4°, alinéa 4, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

6° déchets de catégorie A, déchets de catégorie B, déchets de catégorie C et catégorie combustible usé (ensemble "catégories" et séparément "catégorie"): le paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé tel que réparti entre ces différentes catégories par le Roi et satisfaisant aux critères de transfert contractuels fixés par le Roi;

7° obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: les obligations financières relatives (i) à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé conformes aux critères de transfert contractuels concernant les déchets de catégorie A, les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C, la catégorie combustible usé et (ii) aux sites nucléaires conformes aux critères de transfert contractuels, portant sur les étapes de gestion à partir de la conformité du paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé ou du site nucléaire concerné avec les critères de transfert contractuels pertinents, y compris les coûts ONDRAF inclus, mais à l'exclusion des coûts ONDRAF exclus;

8° coûts ONDRAF inclus: les coûts de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles suivants:

van de overeenstemming met de toepasselijke wetgeving, (i) die deel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) om de exploitatie van alle kerncentrales, inclusief de LTO-eenheden, te beëindigen, (iii) waarbij de kerncentrale(s) en de bijbehorende installaties en/of activa worden ontmanteld en alle structuren, materialen, onderdelen en apparatuur worden verwijderd en/of gedecontamineerd, met het oog op de overdracht, het hergebruik, de recyclage en het langetermijnbeheer van het resulterende radioactief afval, en (iv) waardoor de nucleaire installaties en alle daarmee verband houdende activa worden vrijgegeven van stralingsbeperkingen en niet langer onderworpen zijn aan de wet- en regelgeving inzake de bescherming tegen ioniserende straling;

4° moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en van verbruikte kernbrandstof: het moment van overdracht zoals gedefinieerd in artikel 8;

5° acceptatiecriteria: alle criteria waaraan moet worden voldaan opdat het betrokken radioactief afval of de betrokken verbruikte kernbrandstof door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zou worden geaccepteerd overeenkomstig de toepasselijke wetgeving, in het bijzonder artikel 179, § 2, 4°, vierde lid, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

6° categorie A-afval, categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof (gezamenlijk "categorieën" en afzonderlijk "categorie"): het pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof zoals door de Koning ingedeeld in deze categorieën en dat voldoet aan de door de Koning bepaalde contractuele overdrachtscriteria;

7° overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: de financiële verplichtingen inzake (i) het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof dat voldoet aan de contractuele overdrachtscriteria met betrekking tot categorie A-afval, categorie B-afval, categorie C-afval, categorie verbruikte kernbrandstof en (ii) de nucleaire sites die voldoen aan de contractuele overdrachtscriteria, met betrekking tot de beheerfasen van zodra dat het pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof of de relevante nucleaire site in overeenstemming is met de relevante contractuele overdrachtscriteria, met inbegrip van de inbegrepen NIRAS-kosten, maar met uitzondering van de uitgesloten NIRAS-kosten;

8° inbegrepen NIRAS-kosten: de volgende kosten van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen:

a) coûts après le transfert des sites pour la partie transférée des sites tel que défini aux articles 22 à 26;

b) transport des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé des sites nucléaires vers Belgoprocess;

c) coûts financés par le Fonds à Long Terme;

d) coûts de recherche et développement relatifs au stockage en couche géologique profonde et en surface (y compris les études de stockabilité);

e) entreposage provisoire, à l'exclusion des coûts liés à l'éventuel nouveau bâtiment d'entreposage pour les conteneurs TSC, tel qu'identifié par le Roi;

f) études économiques relatives au stockage en couche géologique profonde et en surface et à l'entreposage provisoire des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé;

g) tous les coûts liés aux déchets historiques de catégorie A, B et C, y compris les coûts "Gelvaten" tels que visés dans le contrat CCHO 2015-0891/00/00 et ses avenants;

h) 50 % des coûts de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles pour le contrôle de la conformité des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé avec les critères de transfert contractuels au moment du transfert opérationnel;

i) les coûts relatifs au Fonds à Moyen Terme pour le stockage géologique;

j) coûts liés au Fonds à Moyen Terme pour le stockage en surface jusqu'à un montant de 92.000.000 d'euros (tout compris; euro 2022, à indexer suivant un taux de 3 %);

9° coûts ONDRAF exclus: tous les coûts autres que les coûts ONDRAF inclus, y compris le solde des coûts dépassant 92.000.000 euros en relation avec le Fonds à Moyen Terme pour le stockage en surface (euro 2022, à indexer suivant un taux de 3 %), et la partie non incluse des coûts de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles pour le contrôle de la conformité des paquets de déchets radioactifs et des paquets de combustible usé avec les critères de transfert contractuels (tous ces coûts restant à charge de l'exploitant nucléaire). Les coûts ONDRAF exclus sont supportés par l'exploitant nucléaire jusqu'à la date de transfert des sites ou jusqu'à la date du transfert opérationnel

a) kosten na de overdracht van de sites voor het overgedragen deel van de sites zoals gedefinieerd in artikel 20 tot en met artikel 26;

b) vervoer van de pakketten radioactief afval en van de pakketten verbruikte kernbrandstof van de nucleaire sites naar Belgoprocess;

c) kosten gefinancierd door het Fonds voor de Lange Termijn;

d) onderzoeks- en ontwikkelingskosten voor diepe geologische en oppervlakteberging (met inbegrip van studies naar de bergingscapaciteit);

e) voorlopige opslag, met uitzondering van de kosten van een nieuw opslaggebouw voor TSC-containers zoals geïdentificeerd door de Koning;

f) economische studies met betrekking tot de diepe geologische berging en oppervlakteberging en de voorlopige opslag van pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

g) alle kosten in verband met historisch categorie A-afval, categorie B-afval en categorie C-afval, met inbegrip van "Gelvaten"-kosten zoals bedoeld in CCHO-contract 2015-0891/00/00 en de wijzigingen daarvan.;

h) 50 % van de kosten van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen om te controleren of de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof op het moment van de operationele overdracht aan de contractuele overdrachtscriteria voldoen;

i) kosten met betrekking tot het Fonds op Middellange Termijn voor geologische berging;

j) kosten in verband met het Fonds op Middellange Termijn voor oppervlakteberging, tot een bedrag van 92.000.000 euro (alles inbegrepen; euro 2022, te indexeren aan 3 % op jaarbasis);

9° uitgesloten NIRAS-kosten: alle andere kosten dan de inbegrepen NIRAS-kosten, met inbegrip van het saldo van de kosten van meer dan 92.000.000 euro met betrekking tot het Fonds op Middellange Termijn voor oppervlakteberging (euro 2022, te indexeren aan een tarief van 3 %), en het niet-opgenomen deel van de kosten van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen voor de controle van de conformiteit van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria (al deze kosten blijven ten laste van de kernexploitant). De uitgesloten NIRAS-kosten worden gedragen door de kernexploitant tot de datum van overdracht van de sites

de l'ensemble des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé, la date la plus tardive étant retenue, et sans préjudice des coûts d'un éventuel appel à la garantie de conditionnement dans les conditions prévues à l'article 10, § 5;

10° déchets de catégorie X: tout type de déchet futur de catégorie A ou de catégorie B n'étant pas identifié par le Roi dans la catégorie A ou B;

11° conditionnement: le processus de traitement des déchets radioactifs et du combustible usé conformément aux critères de transfert contractuels;

12° garantie de conditionnement: la garantie pour tout vice non détectable relatif au conditionnement telle que prévue à l'article 3, § 3, alinéa 3, de l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et de matières fissiles;

13° critères de transfert contractuels: les critères tels que définis à l'article 19;

14° société contributive: une société contributive telle que définie à l'article 2, 7°, de la loi du 12 juillet 2022;

15° bâtiments d'entreposage à sec: les bâtiments sous permis pour l'entreposage à sec où le combustible usé est entreposé en sécurité conformément à toutes les prescriptions applicables;

16° partie Engie: a) l'exploitant nucléaire et/ou toute entité liée à l'exploitant nucléaire, étant entendu que les actes et/ou omissions d'agir de la société anonyme de droit français Engie et/ou de toute entité liée à celle-ci (et/ou de leur personnel) seront attribués de plein droit et de manière irréfragable à l'exploitant nucléaire, et/ou b) tous les membres du personnel de toute entité visée au point a), étant entendu que l'on entend "entités liées" au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) 1606/2002;

17° montants forfaitaires: la signification donnée à l'article 10, § 1^{er};

18° déchets futurs de catégorie A, déchets futurs de catégorie B et déchets futurs de catégorie C: tous les paquets de déchets radioactifs de la catégorie concernée qui ne doivent pas être considérés comme des déchets historiques de catégorie A, des déchets historiques de catégorie B ou des déchets historiques de catégorie C;

of tot de datum van operationele overdracht van alle pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, indien die datum later valt, en onverminderd de kosten van een eventueel beroep op de conditioneringswaarborg onder de voorwaarden van artikel 10, § 5;

10° catégorie X-afval: elk type toekomstig categorie A-afval of categorie B-afval niet geïdentificeerd door de Koning in categorie A of B;

11° conditioneren: het proces van het verwerken van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria;

12° conditioneringswaarborg: de waarborg voor elk niet-detecteerbaar gebrek met betrekking tot het conditioneren zoals voorzien in artikel 3, § 3, derde lid, van het koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen;

13° contractuele overdrachtscriteria: de criteria zoals gedefinieerd in artikel 19;

14° bijdragende vennootschap: een bijdragende vennootschap zoals gedefinieerd in artikel 2, 7° van de wet van 12 juli 2022;

15° droge opslag gebouwen: de gebouwen met een vergunning voor droge opslag waar verbruikte kernbrandstof veilig wordt opgeslagen in overeenstemming met alle toepasselijke voorschriften;

16° Engie partij: a) de kernexploitant en/of elke entiteit die verbonden is met de kernexploitant, met dien verstande dat handelingen en/of het nalaten te handelen van de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie en/of elke entiteit die daarmee verbonden is (en/of van hun personeel) van rechtswege en onweerlegbaar zullen worden toegeschreven aan de kernexploitant, en/of b) alle leden van het personeel van elke entiteit waarnaar onder a) wordt verwezen, en met dien verstande dat "verbonden entiteiten" worden gedefinieerd in de zin van de internationale boekhoudnormen die zijn goedgekeurd overeenkomstig Verordening (EG) 1606/2002;

17° forfaitaire bedragen: de betekenis zoals bepaald in artikel 10, § 1;

18° toekomstig categorie A-afval, toekomstig categorie B-afval en toekomstig categorie C-afval: alle pakketten radioactief afval van de betreffende categorie die niet als historisch categorie A-afval, historisch categorie B-afval of historisch categorie C-afval moeten worden beschouwd;

19° déchets historiques de catégorie A, déchets historiques de catégorie B ou déchets historiques de catégorie C: tous les paquets de déchets radioactifs de la catégorie concernée produits et conditionnés avant le 1^{er} janvier 2022 (i) qui ont déjà été transférés et entreposés physiquement dans les installations de la société anonyme Belgoprocess ou (ii) qui sont des paquets de déchets radioactifs sur les sites nucléaires tels qu'identifiés par le Roi;

20° entreposage provisoire: l'entreposage provisoire à long terme de paquets déchets radioactifs ou de combustible usé après la conformité des paquets concernés aux critères de transfert contractuels et le transfert opérationnel dans une installation en vue de les stocker ultérieurement;

21° date de désactivation légale: les dates suivantes:

- a) pour Doel 1: 15 février 2025;
- b) pour Doel 2: 1^{er} décembre 2025;
- c) pour Doel 3: 1^{er} octobre 2022;
- d) pour Doel 4: 1^{er} juillet 2025;
- e) pour Tihange 1: 1^{er} octobre 2025;
- f) pour Tihange 2: 1^{er} février 2023;
- g) pour Tihange 3: 1^{er} septembre 2025;

22° déchets LTO et combustible usé LTO: tout déchet radioactif et tout combustible usé produits par l'exploitation des unités LTO après la date de désactivation légale de l'unité LTO concernée et jusqu'à la fin du LTO de l'unité LTO concernée, y compris les équipements remplacés, mais à l'exclusion des déchets radioactifs produits par le démantèlement et le déclassement;

23° site nucléaire:

a) tous les terrains, installations, bâtiments, équipements, structures et biens connexes situés à l'avenue de l'Industrie 1 à 4500 Huy (Tihange), si et dans la mesure où ils sont la propriété de l'exploitant nucléaire, d'une société contributive, ou de tout autre copropriétaire des centrales nucléaires; ou

19° historisch categorie A-afval, historisch categorie B-afval of historisch categorie C-afval: alle pakketten radioactief afval van de betrokken categorie geproduceerd en geconditioneerd vóór 1 januari 2022 (i) die reeds zijn overgedragen naar en fysiek opgeslagen in de installaties van de naamloze vennootschap Belgoprocess of (ii) die pakketten radioactief afval op de nucleaire sites zijn die door de Koning zijn geïdentificeerd;

20° voorlopige opslag: de langdurige voorlopige opslag van pakketten radioactief afval of verbruikte kernbrandstof na de overeenstemming van de betrokken pakketten met de contractuele overdrachtscriteria en de operationele overdracht in een installatie met de bedoeling deze later te bergen;

21° wettelijke desactiveringsdatum: de volgende data:

- a) voor Doel 1: 15 februari 2025;
- b) voor Doel 2: 1 december 2025;
- c) voor Doel 3: 1 oktober 2022;
- d) voor Doel 4: 1 juli 2025;
- e) voor Tihange 1: 1 oktober 2025;
- f) voor Tihange 2: 1 februari 2023;
- g) voor Tihange 3: 1 september 2025;

22° LTO-afval en LTO-verbruikte kernbrandstof: al het radioactief afval en al de verbruikte kernbrandstof geproduceerd door de exploitatie van de LTO-eenheden na de wettelijke desactiveringsdatum en tot het einde van de LTO van de betrokken LTO-eenheid, met inbegrip van vervangen uitrustingen, maar met uitsluiting van het radioactief afval geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en ontmanteling;

23° nucleaire site:

a) alle terreinen, installaties, gebouwen, uitrustingen, structuren en aanverwante goederen gelegen aan de Industrielaan 1 te 4500 Huy (Tihange) indien en in de mate dat ze in eigendom zijn van de kernexploitant, van een bijdragende vennootschap, of van enige andere mede-eigenaar van de kerncentrales; of

b) tous les terrains, installations, bâtiments, équipements, structures et biens connexes situés à Haven 1800, Scheldemolenstraat, à 9130 Doel, si et dans la mesure où ils sont la propriété de l'exploitant nucléaire, d'une société contributive ou de tout autre copropriétaire des centrales nucléaires;

les deux sites nucléaires visés sous a) et b) sont délimités suivant le périmètre externe notifié le 9 février 2016 à l'autorité fédérale en application de la loi du 22 juillet 1985 sur la responsabilité civile dans le domaine de l'énergie nucléaire;

24° déchet radioactif: toute matière radioactive liée à et/ou produite par et/ou provenant de toutes les centrales nucléaires, y compris la matière radioactive produite par le déclassement et le démantèlement, pour laquelle aucune utilisation ultérieure n'est prévue ou recherchée par l'État ou par une personne physique ou morale dont la décision est acceptée par l'État ou par toute loi applicable, et qui est en outre considérée comme déchet radioactif par l'Agence fédérale du Contrôle nucléaire sur la base d'une disposition légale ou réglementaire;

25° obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé: tous les coûts financiers historiques, existants ou futurs, relatifs à la production, à la garde et/ou à la propriété de déchets radioactifs et de combustible usé, en ce compris les obligations résultant de toute loi ou réglementation existante ou future, y compris, mais sans s'y limiter, l'article 179 de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, l'arrêté royal du 30 mars 1981 déterminant les missions et fixant les modalités de fonctionnement de l'organisme public de gestion des déchets radioactifs et de matières fissiles, du contrat pour l'enlèvement des déchets radioactifs ou de toute autre obligation relative à la production, à la garde ou à la propriété des déchets radioactifs et du combustible usé ou du financement des tâches ou missions de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies;

26° paquet de déchets radioactifs: déchets radioactifs qui sont conformes et qui satisfont aux critères de transfert contractuels applicables à ce type de déchets radioactifs;

27° transfert du site nucléaire: le transfert du site nucléaire tel que défini aux articles 22 à 26;

b) alle terreinen, installaties, gebouwen, uitrustingen, structuren en aanverwante goederen gelegen aan de Haven 1800, Scheldemolenstraat, te 9130 Doel indien en in de mate dat ze in eigendom zijn van de kernexploitant, van een bijdragende vennootschap, of enige andere mede-eigenaar van de kerncentrales;

beide nucleaire sites bedoeld onder a) en b) zijn afgebakend volgens de externe perimeter meegedeeld op 9 februari 2016 aan de federale overheid overeenkomstig de wet van 22 juli 1985 betreffende de wettelijke aansprakelijkheid op het gebied van kernenergie;

24° radioactief afval: al het radioactief materiaal met betrekking tot en/of geproduceerd door en/of voortkomend uit alle kerncentrales, met inbegrip van radioactief materiaal geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en ontmanteling, waarvoor geen verder gebruik is gepland of wordt nagestreefd door de Staat of door een rechtspersoon of natuurlijke persoon wiens beslissing door de Staat of enige toepasselijke wet wordt aanvaard, en dat daarenboven door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle als radioactief afval wordt beschouwd op basis van een wettelijke of reglementaire bepaling;

25° financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof: alle historische, bestaande of toekomstige financiële kosten met betrekking tot de productie, het in bewaring houden en/of de eigendom van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, met inbegrip van de verplichtingen voortvloeiend uit elke bestaande of toekomstige wet of reglementering, met inbegrip van, maar niet beperkt tot, artikel 179 van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, het koninklijk besluit van 30 maart 1981 houdende bepaling van de opdrachten en de werkingsmodaliteiten van de openbare instelling voor het beheer van radioactief afval en splijtstoffen, uit het contract voor het ophalen van radioactief afval of enige andere verplichting met betrekking tot de productie, de bewaring of de eigendom van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof of de financiering van de taken of opdrachten van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen;

26° pakket radioactief afval: radioactief afval dat in overeenstemming is met en voldoet aan de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria voor dat type radioactief afval;

27° overdracht van de nucleaire site: overdracht van de nucleaire site zoals gedefinieerd in artikel 22 tot en met artikel 26;

28° date de transfert du site nucléaire: date de transfert du site nucléaire telle que définie à l'article 22;

29° combustible utilisé: combustible irradié dans le cœur d'un réacteur et qui en a été définitivement retiré; le combustible utilisé peut soit être considéré comme une ressource valorisable qui peut être réutilisée ou retraitée, soit être évacué s'il est considéré comme un déchet radioactif;

30° paquet de combustible utilisé: combustible utilisé qui a été conditionné et qui est conforme et satisfait aux critères de transfert contractuels applicables;

31° indemnité d'ajustement de volume: indemnité d'ajustement de volume telle que définie aux articles 16 à 18;

32° crédit de volume: le crédit de volume tel que défini à l'article 11;

33° Fonds à long terme: le fonds pour le financement des missions à long terme de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, tel que prévu à l'article 179, § 2, 11°, quatrième alinéa de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

34° Fonds à moyen terme: le fonds tel que prévu à l'article 179, § 2, 11°, alinéa 7, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

35° entreposage à court terme: entreposage à court terme sur les sites nucléaires avant le transfert opérationnel de paquets de combustible utilisé ou de déchets nucléaires et la conformité des paquets concernés aux critères de transfert contractuels, en vue de leur retrait ultérieur pour entreposage provisoire ou stockage;

36° Hedera: l'organisme de droit public avec personnalité juridique appelé "Hedera", tel que visé dans la loi du ... portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public ayant pour objet d'assumer la responsabilité financière de certaines obligations nucléaires;

37° transfert opérationnel: la prise en charge et le transfert de propriété à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies à partir du constat par celui-ci de la conformité d'un paquet de déchets radioactifs ou d'un paquet de combustible utilisé aux critères de transfert contractuels;

28° datum van overdracht van de nucleaire site: datum van overdracht van de nucleaire site zoals bedoeld in artikel 22;

29° verbruikte kernbrandstof: kernbrandstof die is bestraald in de kern van een reactor en permanent is verwijderd; de verbruikte kernbrandstof kan worden beschouwd als een terugwinbare grondstof die kan worden hergebruikt of opgewerkt, of kan worden verwijderd als ze als radioactief afval wordt beschouwd;

30° pakket verbruikte kernbrandstof: verbruikte kernbrandstof die is geconditioneerd en die in overeenstemming is met en voldoet aan de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria;

31° volumeaanpassingsvergoeding: de volumeaanpassingsvergoeding zoals gedefinieerd in artikel 16 tot en met 18;

32° volumekrediet: het volumekrediet zoals gedefinieerd in artikel 11;

33° Fonds op lange termijn: het fonds voor de financiering van de opdrachten op lange termijn van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, zoals bepaald in artikel 179, § 2, 11°, vierde lid, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

34° Fonds op middellange termijn: het fonds zoals bepaald in artikel 179, § 2, 11°, zevende lid, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

35° kortetermijnopslag: kortetermijnopslag op nucleaire sites vóór de operationele overdracht van pakketten verbruikte kernbrandstof of radioactief afval en de overeenstemming van de betrokken pakketten met de contractuele overdrachtscriteria, met het oog op de latere verwijdering ervan voor voorlopige opslag of berging;

36° Hedera: de publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid "Hedera", bedoeld in de wet van ... houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde nucleaire verplichtingen te dragen;

37° operationele overdracht: de tenlasteneming en de eigendomsoverdracht aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zodra deze heeft vastgesteld dat een pakket radioactief afval of een pakket verbruikte kernbrandstof voldoet aan de contractuele overdrachtscriteria;

38° site industriel vierge: les terrains après le démantèlement complet des centrales nucléaires et après l'exécution de toutes les obligations d'assainissement applicables en raison de la cessation des activités classées et/ou préalablement au transfert de propriété;

39° société de provisionnement nucléaire: la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1^{er}, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits.

Section 2

Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Art. 5

Définitions

Pour l'application des articles 6 à 8, il y a lieu d'entendre par:

1° négligence grave caractérisée: tout acte significatif et/ou toute omission d'agir significative qu'aucun exploitant nucléaire raisonnable et prudent n'aurait manifestement pas commis dans les mêmes circonstances, compte tenu, entre autres, des éléments suivants:

- a) les lois et réglementations applicables;
- b) les considérations relatives à la sécurité et à la sûreté applicables et les considérations techniques applicables;
- c) l'âge et l'état des unités LTO;
- d) le fait que tous les actes et/ou omissions d'agir réalisés ou survenus jusqu'au 9 janvier 2023 ont été accomplis par l'exploitant nucléaire en l'absence d'un scénario LTO; et
- e) des circonstances imprévisibles imputables à un tiers, y compris d'éventuels sous-traitants, ou des circonstances externes, c'est-à-dire des circonstances non imputables à une partie Engie, et dans tous les cas si ces circonstances ne sont pas imputables à une partie Engie et échappent au contrôle raisonnable de la partie Engie concernée. Ces circonstances imprévisibles

38° Industriële greenfield: de grond nadat de kerncentrales volledig werden ontmanteld en nadat alle toepasselijke saneringsverplichtingen naar aanleiding van het beëindigen van risico-activiteiten en/of voorafgaand aan de eigendomsoverdracht, werden uitgevoerd;

39° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap.

Afdeling 2

Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Art. 5

Definities

Voor de toepassing van artikel 6 tot en met artikel 8 wordt verstaan onder:

1° gekarakteriseerde grove nalatigheid: elke wezenlijke handeling en/of elk wezenlijk nalaten om te handelen die/dat kennelijk geen enkele redelijke en voorzichtige kernexploitant in dezelfde omstandigheden zou hebben begaan, rekening houdend met onder andere de volgende elementen:

- a) de toepasselijke wet- en regelgeving;
- b) de toepasselijke veiligheids- en beveiligingsoverwegingen en de toepasselijke technische overwegingen;
- c) de ouderdom en staat van de LTO-eenheden;
- d) het feit dat alle handelingen en/of het nalaten om te handelen verricht dan wel geschied tot 9 januari 2023 werden genomen door de kernexploitant in afwezigheid van een LTO-scenario; en
- e) de onvoorzienbare omstandigheden die te wijten zijn aan een derde, met inbegrip van eventuele onderaannemers, of aan externe omstandigheden, met andere woorden omstandigheden die niet zijn toe te rekenen aan een Engie partij, en in alle gevallen indien deze omstandigheden niet te wijten zijn aan een Engie partij en buiten de redelijke controle van de relevante Engie

comprennent la violation par l'État ou toute autre autorité compétente d'obligations découlant de tout document de transaction dans le cadre du redémarrage LTO des deux unités LTO ou de la réglementation applicable;

2° négligence grave: toute action significative et/ou omission d'agir significative qu'un exploitant nucléaire raisonnable et prudent n'aurait manifestement pas commise dans les mêmes circonstances, compte tenu, entre autres, des éléments suivants:

- a) les lois et réglementations applicables;
- b) les considérations applicables relatives à la sécurité et à la sûreté et les considérations techniques applicables;
- c) l'âge et l'état des unités LTO;
- d) le fait que tous les actes et/ou omissions d'agir réalisés ou survenus jusqu'au 9 janvier 2023 ont été accomplis par l'exploitant nucléaire en l'absence d'un scénario LTO; et
- e) des circonstances imprévisibles imputables à un tiers, y compris d'éventuels sous-traitants, ou des circonstances externes, c'est-à-dire des circonstances non imputables à une partie Engie, et dans tous les cas si ces circonstances ne sont pas imputables à une partie Engie et échappent au contrôle raisonnable de la partie Engie concernée. Ces circonstances imprévisibles comprennent la violation par l'État ou toute autre autorité compétente d'obligations découlant de tout document de transaction dans le cadre du redémarrage LTO des deux unités LTO ou de la réglementation applicable;

3° faute intentionnelle: négligence grave lorsque la partie Engie concernée a manifestement agi avec l'intention de commettre cette négligence grave.

4° libération des actifs non européens de l'exploitant nucléaire: ensemble des opérations à la date du closing telles que définies dans les documents de transaction afin (i) de transférer les actifs non européens de l'exploitant nucléaire à des sociétés liées non contrôlées de l'exploitant nucléaire et (ii) d'utiliser et distribuer les fonds y afférents.

partij vallen. Dergelijke onvoorzienbare omstandigheden omvatten de schending door de Staat of enige andere bevoegde autoriteit van de verplichtingen onder enig transactiedocument in het kader van de LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden of van de toepasselijke regelgeving;

2° grove nalatigheid: elke wezenlijke handeling en/of elk wezenlijk nalaten om te handelen die/dat een redelijke en voorzichtige kernexploitant in dezelfde omstandigheden duidelijk niet zou hebben begaan, rekening houdend met onder andere de volgende elementen:

- a) de toepasselijke wet- en regelgeving;
- b) de toepasselijke veiligheids- en beveiligingsoverwegingen en de toepasselijke technische overwegingen;
- c) de ouderdom en staat van de LTO-eenheden;
- d) het feit dat alle handelingen en/of het nalaten om te handelen die zijn verricht dan wel zich hebben voorgedaan tot 9 januari 2023 werden genomen door de kernexploitant in afwezigheid van een LTO-scenario; en
- e) de onvoorzienbare omstandigheden die te wijten zijn aan een derde, met inbegrip van eventuele onderaannemers, of externe omstandigheden, met andere woorden omstandigheden die niet zijn toe te rekenen aan een Engie partij, en in elk geval indien deze omstandigheden niet te wijten zijn aan een Engie partij en buiten de redelijke controle van de relevante Engie partij vallen. Dergelijke onvoorzienbare omstandigheden omvatten de schending door de Staat of enige andere bevoegde autoriteit van verplichtingen onder enig transactiedocument in het kader van de LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden of van de toepasselijke regelgeving;

3° opzettelijk wangedrag: grove nalatigheid waarbij de betreffende Engie partij kennelijk heeft gehandeld met de intentie om deze grove nalatigheid te plegen.

4° de vrijgave van de niet-Europese activa van de kernexploitant: alle verrichtingen op de datum van closing zoals gedefinieerd in de transactiedocumenten met het oog op (i) het overdragen van de niet-Europese activa van de kernexploitant aan de verbonden ondernemingen waarover de kernexploitant geen controle uitoefent, en (ii) het gebruik en het verdelen van de gerelateerde fondsen.

Art. 6

Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets de catégorie B, déchets de catégorie C et catégorie combustible usé

§ 1^{er}. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C et la catégorie combustible usé sont à la charge de Hedera à partir de et à condition du closing et du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}.

§ 2. Le transfert des obligations financières transférées en matière de gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie B, les déchets de catégorie C et la catégorie combustible usé est réputé n'avoir jamais existé si, dans une décision judiciaire ou arbitrale passée en force de chose jugée qui n'est plus susceptible d'un recours ordinaire ou extraordinaire et qui a été rendue dans le cadre d'une procédure initiée par l'État ou par Hedera contre l'exploitant nucléaire, il est constaté:

a) que la date de redémarrage LTO n'a pas été atteinte pour l'une ou les deux unités LTO au plus tard le 1^{er} novembre 2027 et que l'absence de redémarrage LTO pour l'une ou les deux unités LTO au plus tard à cette date a été causée par (i) une décision volontaire d'arrêter, de ne pas poursuivre et/ou de ne pas exécuter le LTO, sauf en raison de modifications substantielles, et/ou (ii) par une faute intentionnelle de la part d'une partie Engie; et/ou

b) qu'à tout moment entre le closing et la fin prévue de la période d'exploitation des unités LTO, il ne peut y avoir de LTO pour des raisons techniques et/ou opérationnelles et/ou de sécurité et que cela est uniquement ou principalement dû à une négligence grave caractérisée de la part de toute partie Engie.

Pour l'application du présent article, on entend par "modification substantielle": une modification qui remplit toutes les conditions suivantes: (i) la modification rend le LTO excessivement onéreux, y compris pour des raisons techniques et/ou opérationnelles et/ou pour des motifs de sécurité raisonnablement irréalisables, qui ne peut pas être attendu d'un exploitant raisonnable et prudent; et (ii) le changement n'est pas imputable à une partie Engie; et/ou

L'État ou Hedera supporte la charge et le risque de la preuve dans cette procédure, étant entendu que les parties concernées, y compris l'État, Hedera, l'exploitant

Art. 6

Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof

§ 1. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en van de categorie verbruikte kernbrandstof komen ten laste van Hedera vanaf en op voorwaarde van de closing en van de betaling van de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10, § 1.

§ 2. De overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie B-afval, categorie C-afval en de categorie verbruikte kernbrandstof wordt geacht nooit te hebben bestaan indien, in een in kracht van gewijsde gegane rechterlijke of arbitrale beslissing waartegen geen gewoon of buitengewoon beroep meer openstaat en die is uitgesproken in het kader van een procedure die door de Staat of door Hedera is ingeleid tegen de kernexploitant, wordt vastgesteld dat:

a) de LTO-doorstartdatum niet werd bereikt voor één of beide LTO-eenheden uiterlijk op 1 november 2027 en het uitblijven van de LTO-doorstart voor één of beide LTO-eenheden uiterlijk op die datum werd veroorzaakt door (i) een vrijwillige beslissing om de LTO stop te zetten, niet verder te zetten en/of uit te voeren, behalve omwille van wezenlijke wijzigingen, en/of (ii) opzettelijk wangedrag door een Engie partij; en/of

b) er op om het even welk ogenblik vanaf de closing tot het voorziene einde van de exploitatie periode van de LTO-eenheden, geen LTO kan zijn om technische en/of operationele redenen en/of veiligheidsredenen en dat dit uitsluitend of hoofdzakelijk te wijten is aan een gekarakteriseerde grove nalatigheid door om het even welke Engie partij.

Voor de toepassing van dit artikel wordt onder "wezenlijke wijziging" verstaan: een wijziging die aan alle volgende voorwaarden voldoet: (i) de wijziging maakt de LTO buitensporig kostelijk, inclusief om technische en/of operationele redenen en/of om veiligheidsredenen redelijkerwijs onhaalbaar, zodat dit niet kan worden verwacht van een redelijke en voorzichtige exploitant; (ii) de wijziging is niet te wijten aan enige Engie partij; en/of

De Staat of Hedera draagt in deze procedure de bewijslast en het bewijsrisico, met dien verstande dat de relevante partijen, met inbegrip van de Staat, Hedera,

nucléaire et la société mère de l'exploitant nucléaire, sont tenues de collaborer à la procédure et d'assurer la transparence et que des droits d'audit seront accordés aux parties concernées.

§ 3. Si l'État a connaissance d'une circonstance qu'il considère comme une circonstance visée au paragraphe 2, a) et/ou b), il en informe l'exploitant nucléaire et la société mère de l'exploitant nucléaire aussi vite que possible avec, si cela est raisonnablement possible, une période de remédiation raisonnable, sans que cela ne constitue une condition dans le cadre du présent article 6.

§ 4. Dès le paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, l'exploitant nucléaire peut procéder à la libération de ses actifs non européens.

§ 5. La libération des actifs non européens ne relève pas du champ d'application de la loi du 12 juillet 2022.

Art. 7

Conditions d'octroi du transfert des obligations financières transférées liées aux déchets de catégorie A

§ 1^{er}. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A sont à charge de Hedera à partir de et à condition de la date de redémarrage LTO des deux unités LTO et du paiement du montant forfaitaire visé à l'article 10, § 1^{er}.

§ 2. Si la date de redémarrage LTO de l'une des deux unités LTO n'est pas intervenue avant le 1^{er} novembre 2027, le transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A ne peut être accordé que si, dans une décision judiciaire ou arbitrale passée en force de chose jugée qui n'est plus susceptible d'un recours ordinaire ou extraordinaire et qui a été rendue dans le cadre d'une procédure initiée par l'exploitant nucléaire contre l'État ou Hedera, il est constaté que cette absence de redémarrage LTO n'a pas été causée par une négligence grave d'une partie Engie. L'exploitant nucléaire supporte la charge de la preuve et le risque y afférent.

§ 3. Si l'État a connaissance d'une circonstance qu'il considère comme une circonstance visée à l'alinéa 1^{er}, il en informe promptement l'exploitant nucléaire et la société anonyme de droit français Engie en aménageant, si cela est raisonnablement possible, une période de remédiation raisonnable.

de kernexploitant en de moedermaatschappij van de kernexploitant verplicht zijn om aan de procedure mee te werken en transparantie te verschaffen en dat voor de relevante partijen in auditrechten zal worden voorzien.

§ 3. Indien de Staat op de hoogte is van een omstandigheid die zij beschouwt als een omstandigheid zoals bedoeld onder paragraaf 2, a) en/of b), zal zij de kernexploitant en de moedermaatschappij van de kernexploitant hiervan zo snel als mogelijk op de hoogte brengen met, indien redelijkerwijs mogelijk, een redelijke herstelperiode, zonder dat dit als een voorwaarde zal gelden in het kader van het bepaalde in dit artikel 6.

§ 4. Zodra de in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen zijn betaald, kan de kernexploitant zijn niet-Europese activa vrijgeven.

§ 5. De vrijgave van niet-Europese activa valt niet binnen het toepassingsgebied van de wet van 12 juli 2022.

Art. 7

Voorwaarden voor het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake categorie A-afval

§ 1. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie A-afval komen ten laste van Hedera vanaf en op voorwaarde van de LTO-doorstartdatum van beide LTO-eenheden en van de betaling van het forfaitaire bedrag bedoeld in artikel 10, § 1.

§ 2. Indien de LTO-doorstartdatum van één van beide LTO-eenheden niet heeft plaatsgevonden voor 1 november 2027, kan de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie A-afval enkel worden verleend indien, in een in kracht van gewijsde gegane rechterlijke of arbitrale beslissing waartegen geen gewoon of buitengewoon beroep meer mogelijk is en die is uitgesproken in het kader van een procedure die door de kernexploitant is ingeleid tegen de Staat of Hedera, wordt vastgesteld dat deze afwezigheid van LTO-doorstart niet werd veroorzaakt door een grove nalatigheid van enige Engie partij. De kernexploitant draagt de bewijslast en het risico daarvan.

§ 3. Indien de Staat op de hoogte is van een omstandigheid die zij beschouwt als een omstandigheid zoals in het eerste lid uiteengezet, zal zij prompt de kernexploitant en de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie hiervan in kennis stellen met verlening van, indien redelijkerwijs mogelijk, een redelijke hersteltermijn.

Art. 8

Moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Dès réception du paiement intégral du montant forfaitaire pertinent, tel que défini à l'article 10, § 1^{er}, qui constitue le moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, et sans préjudice de la possibilité que le transfert soit considéré comme n'ayant jamais existé en application des articles 6 et 7, l'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire, et les sociétés contributives seront automatiquement déchargés de façon complète et définitive, avec effet immédiat à compter du moment du transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé et sans qu'aucune autre action ne soit nécessaire, des obligations financières transférées correspondantes pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

L'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire et les sociétés contributives ne seront plus tenus, à compter du moment de transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, de traiter avec la Commission des provisions nucléaires instituée par la loi du 12 juillet 2022, ni, pour les aspects financiers, avec l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies institué par la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 en ce qui concerne les obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

Section 3

Modalités de transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé

Sous-section 1^{re}

Obligations financières transférées relatives aux déchets radioactifs et au combustible usé et détermination et paiement des montants forfaitaires

Art. 9

Sous réserve des dispositions de la présente loi et sans préjudice de l'article 10 et de la responsabilité d'autres entités comme les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire

Art. 8

Moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Na ontvangst van de volledige betaling van het relevante forfaitaire bedrag, zoals gedefinieerd in artikel 10, § 1, dewelke het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof vormt, en onverminderd de mogelijkheid dat de overdracht geacht kan worden nooit te hebben bestaan overeenkomstig de artikelen 6 en 7, zullen de kernexploitant, de kernprovisievennootschap, en de bijdragende vennootschappen automatisch volledig en definitief worden ontheven, met onmiddellijke ingang vanaf het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof en zonder dat verdere actie is vereist, van de gerelateerde overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

De kernexploitant, de kernprovisievennootschap en de bijdragende vennootschappen zijn niet langer verplicht om, vanaf het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof, te handelen met de Commissie voor nucleaire voorzieningen opgericht door de wet van 12 juli 2022, noch, voor de financiële aspecten, met de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen opgericht door de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

Afdeling 3

Modaliteiten voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Onderafdeling 1

Overgedragen financiële verplichtingen inzake radioactief afval en verbruikte kernbrandstof en vaststelling en betaling van de forfaitaire bedragen

Art. 9

Behoudens de bepalingen van deze wet en zonder afbreuk te doen aan artikel 10 en de aansprakelijkheid van andere entiteiten zoals de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap, neemt

assume toutes les obligations financières relatives aux déchets radioactifs et au combustible usé, y compris la mise en conformité de tous les déchets radioactifs et du combustible usé avec les critères de transport contractuels et les coûts ONDRAF exclus.

Art. 10

§ 1^{er}. La responsabilité financière des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est transférée à Hedera, sous réserve et sans préjudice des indemnités d'ajustement de volume et des dispositions de la présente section et à condition du paiement intégral des montants forfaitaires suivants à Hedera:

1° déchets de catégorie A: 3.500.000.000 EUR (valeur au 31 décembre 2022) indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata* temporis pour une année incomplète et diminués de tous les coûts ONDRAF inclus payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de la catégorie A, le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie A est payé;

2° déchets de catégorie B: 1.000.000.000 EUR (valeur au 31 décembre 2022), indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata* temporis pour une année incomplète et diminués des coûts ONDRAF inclus payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie B, le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie B est payé;

3° déchets de catégorie C et catégorie combustible usé: 10.500.000.000 euros (valeur au 31 décembre 2022), indexés au moment du paiement à trois pour cent par an ou *pro rata* temporis pour une année incomplète et diminués des éventuels coûts ONDRAF comptabilisés payés par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies concernant les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé pour les déchets de catégorie C et la catégorie combustible usé,

de kernexploitant alle financiële verplichtingen inzake radioactief afval en verbruikte kernbrandstof op zich, met inbegrip van het in overeenstemming brengen van al het radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria en de uitgesloten NIRAS-kosten.

Art. 10

§ 1. De financiële verantwoordelijkheid voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof wordt overgedragen aan Hedera, onder voorbehoud van en onverminderd de volumeaanpassingsvergoeding en hetgeen bepaald in deze afdeling en op voorwaarde van volledige betaling van de volgende forfaitaire bedragen aan Hedera:

1° categorie A-afval: 3.500.000.000 EUR (met waarde per 31 december 2022) geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar of *pro rata* temporis voor een onvolledig jaar en verminderd met alle inbegrepen NIRAS-kosten betaald door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie A-afval, en dit alles tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie A-afval is betaald;

2° categorie B-afval: 1.000.000.000 EUR (met waarde per 31 december 2022), geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar of *pro rata* temporis voor een onvolledig jaar en verminderd met de inbegrepen NIRAS-kosten die door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen zijn betaald met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie B-afval, en dit alles tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie B-afval is betaald;

3° categorie C-afval en categorie verbruikte kernbrandstof: 10.500.000.000 euro (met waarde per 31 december 2022), geïndexeerd op het ogenblik van betaling aan drie procent per jaar of *pro rata* temporis voor een onvolledig jaar en verminderd met eventuele opgenomen NIRAS-kosten betaald door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor categorie C-afval en categorie verbruikte

le tout entre le 31 décembre 2022 et la date à laquelle le montant forfaitaire pour les déchets de catégorie C et le combustible utilisé est payé.

L'exploitant nucléaire et les sociétés contributives sont, sauf dans le cas visé à l'article 6, § 2, après le paiement des montants forfaitaires visé à l'alinéa 1^{er}, libérés des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé pour la catégorie concernée et n'en sont plus financièrement responsables, sans préjudice de la responsabilité opérationnelle continue de l'exploitant nucléaire. Toutes les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé sont à la charge de Hedera.

Toute augmentation des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé qui interviendrait après le moment de transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé est supportée par Hedera, y compris les augmentations des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé qui interviendraient avant la conformité des déchets radioactifs et du combustible utilisé concernés avec les critères de transfert contractuels.

Par dérogation à l'article 179, §§ 1^{er} et 2, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, seuls les coûts ONDRAF inclus ne sont pas mis à charge des sociétés concernées.

Par dérogation à l'article 179, § 2, 4^o et 6^o, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, les informations dont l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies est chargé de la collecte et de l'évaluation pour le transfert opérationnel des paquets de déchets historiques de catégorie A, B et C, et des paquets de combustible utilisé se limitent aux informations requises au titre des critères de transfert contractuels applicables à ces paquets.

§ 2. L'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies est responsable du transport des paquets de déchets radioactifs transférés et de combustible utilisé transférés depuis les sites nucléaires ou depuis tout autre lieu de conditionnement des paquets concernés situé en Belgique, dès leur conformité aux critères de transfert contractuels.

Le transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs et de combustible utilisé conformes aux critères

kernbrandstof, en dit alles tussen 31 december 2022 en de datum waarop het forfaitaire bedrag voor categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof is betaald.

De kernexploitant en de bijdragende vennootschappen worden, behalve in het geval bedoeld in artikel 6, § 2, na betaling van de forfaitaire bedragen zoals bepaald in het eerste lid vrijgesteld van en zijn niet langer financieel verantwoordelijk voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof voor de desbetreffende categorie, zonder afbreuk te doen aan de voortdurende operationele verantwoordelijkheid van de kernexploitant. Alle overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof komen ten laste van Hedera.

Elke verhoging van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die zich voordoet na het moment van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof wordt gedragen door Hedera, met inbegrip van verhogingen van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die zich voordoen voordat het relevante radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof aan de contractuele overdrachtscriteria voldoet.

In afwijking van artikel 179, §§ 1 en 2 van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 worden enkel de inbegrepen NIRAS-kosten niet aangerekend aan de betrokken vennootschappen.

In afwijking van artikel 179, § 2, 4^o en 6^o, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 wordt de informatie die de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen moet verzamelen en evalueren voor de operationele overdracht van pakketten historisch afval van de categorieën A, B en C en van pakketten verbruikte kernbrandstof, beperkt tot de informatie die vereist is volgens de contractuele overdrachtscriteria die op deze pakketten van toepassing zijn.

§ 2. De Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen is verantwoordelijk voor het transport van de overgedragen pakketten radioactief afval en de overgedragen verbruikte kernbrandstof van de nucleaire sites of van elke andere plaats van conditionering van de betrokken pakketten in België, zodra ze voldoen aan de contractuele overdrachtscriteria.

De operationele overdracht van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in overeenstemming

de transfert contractuels qui leur sont applicables est assuré par l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, avec transfert de propriété, indépendamment de la conformité ou non de ces paquets: a) aux critères d'acceptation actuels ou futurs applicables à une quelconque étape de gestion de ces paquets, b) aux règles générales et au système d'acceptation établis en application de l'article 179, § 2, 4° et 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, c) aux autorisations pour les installations de stockage délivrées par les autorités compétentes en vertu de la loi du 15 avril 1994 relative à la protection de la population et de l'environnement contre les dangers résultant des rayonnements ionisants.

Le Roi détermine les conditions auxquelles l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies pourra agréer les équipements destinés à l'entreposage, au traitement et au conditionnement de déchets radioactifs présentés pour transfert à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies en application du présent article ainsi que les modalités de recours.

§ 3. Des critères autres que les critères de transfert contractuels, liés à une étape de gestion postérieure au transfert opérationnel des paquets, ne peuvent pas être imposés à l'occasion des opérations de mise en conformité de paquets aux critères de transfert contractuels, en ce compris dans le cadre du transport ou du conditionnement.

La conformité des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé aux critères de transfert contractuels est réputée emporter la conformité de ces paquets aux critères d'acceptation pour l'entreposage provisoire.

L'exploitant nucléaire réalise le conditionnement des déchets radioactifs et de combustible usé pour la mise en conformité avec les critères de transfert contractuels au moyen de ses propres installations ou au moyen d'installations situées hors des sites nucléaires.

Sans préjudice de l'installation d'entreposage provisoire visée à l'article 4, 8°, e), Hedera, en tant que responsable financier des paquets de déchets radioactifs transférés, prend en charge les coûts de mise en œuvre d'installations d'entreposage provisoire suffisantes dans l'hypothèse où l'installation de stockage dédiée ne serait pas disponible en temps utile.

§ 4. Avant le closing, l'exploitant nucléaire conclut avec l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies de nouvelles conventions aux

met de toepasselijke contractuele overdrachtscriteria wordt verzorgd door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, met overdracht van de eigendom, ongeacht of deze pakketten al dan niet voldoen aan a) de huidige of toekomstige acceptatiecriteria die van toepassing zijn op elke beheerfase van deze pakketten, b) de algemene regels en het acceptatiesysteem vastgesteld in uitvoering van artikel 179, § 2, 4° en 8° van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, c) de toelatingen voor de bergingsinstallaties verleend door de bevoegde overheden overeenkomstig de wet van 15 april 1994 betreffende de bescherming van de bevolking en van het leefmilieu tegen de uit ioniserende stralingen voortvloeiende gevaren.

De Koning bepaalt de voorwaarden waaronder de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen de uitrustingen bestemd voor de opslag, verwerking en conditionering van radioactief afval dat voor overdracht aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen overeenkomstig dit artikel wordt aangeboden, kan erkennen evenals de voorwaarden van verhaal.

§ 3. Andere criteria dan de contractuele overdrachtscriteria, die verband houden met een beheerfase volgend op de operationele overdracht van de pakketten, mogen niet worden opgelegd in het kader van werkzaamheden om pakketten in overeenstemming te brengen met de contractuele overdrachtscriteria, ook niet in het kader van vervoer of conditionering.

De overeenstemming van de pakketten van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof met de contractuele overdrachtscriteria wordt geacht in te houden dat deze pakketten voldoen aan de acceptatiecriteria voor voorlopige opslag.

De kernexploitant conditioneert het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof om te voldoen aan de contractuele overdrachtscriteria door middel van zijn eigen installaties of met behulp van installaties buiten de nucleaire sites.

Onverminderd de installatie voor voorlopige opslag als bedoeld in artikel 4, 8°, e), draagt Hedera, als de partij die financieel verantwoordelijk is voor de overgedragen pakketten radioactief afval, de kosten voor het plaatsen van voldoende installaties voor voorlopige opslag ingeval de relevante bergingsinstallatie niet tijdig beschikbaar is.

§ 4. Vóór de closing sluit de kernexploitant nieuwe overeenkomsten met de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen tegen marktvoorwaarden

conditions de marché pour remplacer les conventions en vigueur conclues entre l'exploitant nucléaire et l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, dans la mesure où cela est nécessaire pour les rendre conformes avec les dispositions de la présente loi, notamment en ce qui concerne l'intervention de Hedera en tant que responsable financier des paquets de déchets radioactifs transférés et des paquets de combustible usé transférés, le transfert des paquets sur la base des critères de transfert contractuels et la durée et les modalités de la garantie de celui qui a conditionné les paquets.

§ 5. Les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé comprennent la garantie de conditionnement après le transfert opérationnel, sauf si et dans la mesure où cela est dû à un non-respect des critères de transfert contractuels pertinents, à démontrer par Hedera. En tout état de cause, l'exploitant nucléaire sera libéré et ne sera plus financièrement responsable au titre de la garantie de conditionnement cinq ans après le transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs concernés et de combustible usé concernés, quelle que soit l'origine de tout vice identifié à partir de la date du transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs concernés, y compris tout vice causé par la non-conformité des critères de transfert contractuels concernés.

§ 6. La conformité des paquets aux critères de transfert contractuels et le transfert opérationnel prévus par le présent article s'appliquent (1) indépendamment du fait que les paquets de déchets radioactifs et les paquets de combustible usé concernés satisfont ou non aux critères d'acceptation actuels ou futurs, par opposition aux critères de transfert contractuels et (2) au titre de montants forfaitaires, de sorte que l'exploitant nucléaire et/ou toute partie Engie et/ou une société contributive n'auront par conséquent droit à aucun paiement et/ou compensation et/ou remboursement sous quelque forme que ce soit et/ou pour quelque raison que ce soit, y compris, mais sans s'y limiter, dans le cas où les montants forfaitaires, pour quelque raison que ce soit, dépassent les coûts réels et/ou les responsabilités et/ou dans le cas où les quantités réelles sont inférieures aux quantités estimées et convenues.

Art. 11

§ 1^{er}. Le Roi fixe la répartition des paquets de déchets radioactifs et de combustible usé en quatre catégories: catégorie A, catégorie B, catégorie C et de combustible usé.

ter vervanging van de bestaande overeenkomsten tussen de kernexploitant en de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, in de mate dat dit noodzakelijk is om dergelijke overeenkomsten in overeenstemming te brengen met de bepalingen van deze wet, in het bijzonder met betrekking tot de tussenkomst van Hedera als de partij die financieel verantwoordelijk is voor de pakketten radioactief afval die worden overgedragen en de pakketten verbruikte kernbrandstof die worden overgedragen, de overdracht van de pakketten op basis van contractuele overdrachtcriteria en de duur en voorwaarden van de garantie van de partij die de pakketten heeft geconditioneerd.

§ 5. De overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof omvatten de conditioneringswaarborg na de operationele overdracht, behalve indien en in de mate dat dit te wijten is aan de niet naleving van de relevante contractuele overdrachtcriteria, aan te tonen door Hedera. De kernexploitant zal in elk geval vijf jaar na de operationele overdracht van de betreffende pakketten radioactief afval en de betreffende verbruikte kernbrandstof vrijgesteld worden van en niet langer financieel verantwoordelijk zijn onder de conditioneringswaarborg, ongeacht de oorsprong van elk gebrek dat wordt vastgesteld vanaf de datum van de operationele overdracht van de betrokken pakketten radioactief afval, met inbegrip van elk gebrek veroorzaakt door de niet naleving van de relevante contractuele overdrachtcriteria.

§ 6. De overeenstemming van de pakketten met de contractuele overdrachtcriteria en de voorziene operationele overdracht in dit artikel zijn van toepassing (1) ongeacht of de betreffende pakketten radioactief afval en pakketten verbruikte kernbrandstof voldoen aan de huidige of toekomstige acceptatiecriteria, in tegenstelling tot de contractuele overdrachtcriteria, en (2) als forfaitaire bedragen zodat de kernexploitant en/of enige Engie partij en/of een bijdragende vennootschap bijgevolg geen recht zullen hebben op enige betaling en/of compensatie en/of terugbetaling in welke vorm en/of om welke reden dan ook, met inbegrip van maar niet beperkt tot het geval dat de forfaitaire bedragen, om welke reden dan ook, de werkelijke kosten en/of aansprakelijkheden overschrijden en/of in het geval dat de werkelijke hoeveelheden lager zijn dan de geraamde overeengekomen hoeveelheden.

Art. 11

§ 1. De Koning bepaalt de indeling van de pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof in vier categorieën: categorie A, categorie B, categorie C en verbruikte kernbrandstof.

§ 2. Pour chaque catégorie de déchets, l'exploitant dispose, en contrepartie du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, de crédits de volume.

Le crédit de volume constitue la quantité de paquets de déchets radioactifs et de combustible usé couverts par les quantités forfaitaires correspondantes que l'exploitant nucléaire peut transférer opérationnellement s'ils remplissent les conditions requises, le crédit de volume diminuant en conséquence, sans que des indemnités pour les ajustements de volume ne soient dues.

1° Déchets nucléaires de catégorie A

Pour les déchets historiques de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 39.563,73 mètres cubes équivalents.

Pour les paquets de déchets futurs de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume physique de stockage de 59.666,32 mètres cubes équivalents.

Pour les paquets de déchets futurs de catégorie A, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de conformité de 16.868,10 mètres cubes équivalents. Le crédit de conformité reflète le niveau de risque de mise en conformité après transfert opérationnel tel qu'il a été estimé sur la base du rapport de sureté de l'installation de catégorie A autorisée par l'arrêté royal. Ce crédit de conformité est exprimé en mètres cubes équivalents. Il ne correspond ni au volume physique de stockage visé au crédit de volume de stockage et ni au volume que le paquet concerné occupera réellement dans l'installation après le transfert opérationnel.

2° Déchets nucléaires de catégorie B

Pour les déchets historiques de catégorie B, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 626,68 mètres équivalents de longueur de stockage.

Pour les paquets de déchets futurs de catégorie B, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 356 crédits de volume.

3° Déchets nucléaires de catégorie C et de catégorie combustible usé

Pour les déchets historiques de catégorie C, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 789 mètres équivalents.

Pour les paquets de combustible usé, l'exploitant nucléaire dispose d'un crédit de volume de 14.786 mètres équivalents.

§ 2. Per categorie afval beschikt de kernexploitant, tegen betaling van de in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen, over volumekredieten.

Het volumekrediet is de hoeveelheid pakketten radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die, onder de betreffende forfaitaire hoeveelheden vallen, en die de kernexploitant operationeel kan overdragen indien deze aan de vereiste voorwaarden voldoen, waarbij het volumekrediet dienovereenkomstig vermindert, zonder dat enige volumeaanpassingsvergoeding verschuldigd is.

1° Categorie A-afval

Voor historisch categorie A-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 39.563,73 equivalente kubieke meter.

Voor toekomstige categorie A-afvalpakketten beschikt de kernexploitant over een fysiek volumekrediet voor berging van 59.666,32 equivalente kubieke meter.

Voor toekomstige categorie A-afvalpakketten beschikt de kernexploitant over een conformiteitskrediet van 16.868,10 equivalente kubieke meter. Het conformiteitskrediet weerspiegelt het risiconiveau voor het in overeenstemming brengen na de operationele overdracht zoals beoordeeld op basis van het veiligheidsrapport over de categorie A-installatie dat werd goedgekeurd bij het koninklijk besluit. Dit conformiteitskrediet wordt uitgedrukt in equivalente kubieke meter. Het komt niet overeen met het fysieke bergingsvolume waarnaar verwezen wordt in het fysieke volumekrediet voor berging, noch met het volume dat het betreffende pakket na de operationele overdracht daadwerkelijk in de installatie zal innemen.

2° Categorie B-afval

Voor historisch categorie B-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 626,68 equivalente meter bergingslengte.

Voor toekomstige pakketten categorie B-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 356 volumekredieten.

3° Categorie C-afval en categorie kernbrandstof

Voor historisch categorie C-afval beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 789 equivalente meter.

Voor pakketten verbruikte kernbrandstof beschikt de kernexploitant over een volumekrediet van 14.786 equivalente meter.

§ 3. Le crédit de volume physique de stockage pour les déchets de catégorie A et le crédit de volume pour déchets de catégorie B et C et de catégorie combustible usé reflète le volume physique de stockage qui est couvert par les obligations financières transférées et qui correspond au volume théorique de l'ensemble des paquets de déchet dans l'installation de stockage de référence dans leur forme finale pour les déchets de catégorie A, B et C et catégorie combustible usé.

§ 4. Le crédit de volume physique de stockage pour les déchets de catégorie A et le crédit de volume pour déchets de catégorie B et C et combustible usé visés au paragraphe 2 sont exprimés en mètres cubes équivalents, en crédits de volume et en mètres équivalents. Les notions de mètres cubes équivalents, de crédits de volume et de mètres équivalents correspondent à un volume physique de stockage estimé sur la base du scénario de référence cohérent avec l'avis qui a servi de base à la révision triennale de 2022 de la Commission des provisions nucléaires. Ces notions ne correspondent pas au volume physique effectif du paquet concerné dans l'installation de stockage future ou existante.

Le Roi fixe les notions de mètres cubes équivalents, de crédits de volume et de mètres équivalents.

Les règles de consommation de crédit de volume physique et le cas échéant de crédit de conformité de chaque paquet de déchets radioactifs et de combustible usé sont fixées par le Roi.

§ 5. Les crédits de volume s'appliquent par catégorie de déchets. Les crédits de volume non utilisés peuvent être consommés par d'autres paquets de déchets ou paquets de combustible usé appartenant à la même catégorie de déchets, en tenant compte de leur facteur de conversion respectif, comme déterminé par le Roi.

Art. 12

La répartition des paquets de déchets radioactifs et de paquets de combustible usé dans les catégories A, B et C et du combustible usé fixée par le Roi est définitive, de sorte qu'un paquet de déchets radioactifs ou un paquet de combustible usé réparti dans une catégorie de déchets particulière utilisera le crédit de volume correspondant à cette catégorie de déchets, même si, après le transfert des obligations financières transférées pour la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé, il apparaît qu'une reclassification de ce paquet de déchets radioactifs ou de ce paquet de

§ 3. Het fysieke volumekrediet voor berging van categorie A-afval en het volumekrediet voor afval van de categorieën B en C en verbruikte kernbrandstof geeft het fysieke bergingsvolume weer dat gedekt wordt door de overgedragen financiële verplichtingen en dat overeenstemt met het theoretische volume van alle afvalpakketten in de referentiebergingsinstallatie in hun definitieve vorm voor afval van de categorieën A, B en C en verbruikte kernbrandstof.

§ 4. Het fysieke volumekrediet voor berging van categorie A-afval en het volumekrediet voor categorie B en C-afval en verbruikte kernbrandstof waarnaar wordt verwezen in paragraaf 2 wordt uitgedrukt in equivalente kubieke meter, volumekrediet en equivalente meter. De begrippen equivalente kubieke meter, volumekrediet en equivalente meter stemmen overeen met een fysiek bergingsvolume dat is geraamd op basis van het referentiescenario dat overeenstemt met het advies dat als basis heeft gediend voor de driejaarlijkse herziening van 2022 door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Deze concepten komen niet overeen met het reële fysieke volume van de betrokken pakketten in de toekomstige of bestaande bergingsinstallatie.

De Koning bepaalt de begrippen equivalente kubieke meters, volumekredieten en equivalente meters.

De regels inzake het verbruik van het volumekrediet voor de fysieke opslag en in voorkomend geval voor het conformiteitskrediet van elk pakket radioactief afval en verbruikte kernbrandstof worden door de Koning vastgelegd.

§ 5. De volumekredieten gelden per categorie afval. Ongebruikte volumekredieten kunnen worden verbruikt door andere afvalpakketten of pakketten verbruikte kernbrandstof die tot dezelfde categorie afval behoren, rekening houdend met hun respectieve conversiefactor zoals bepaald door de Koning.

Art. 12

De indeling van pakketten radioactief afval en pakketten verbruikte kernbrandstof in de categorieën A, B en C en verbruikte kernbrandstof vastgelegd door de Koning is definitief, zodat een pakket radioactief afval of een pakket verbruikte kernbrandstof ingedeeld in een bepaalde categorie afval, het volumekrediet gebruikt dat overeenkomt met die categorie afval, zelfs als na de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof zou blijken dat een herindelings van dat pakket radioactief afval of van dat pakket

combustible utilisé dans une autre catégorie de déchets serait requise.

Art. 13

Dans le cas des déchets de catégorie X:

1° si les déchets radioactifs concernés satisfont à un critère de transfert contractuel existant applicable à un paquet de déchets radioactifs, ou peuvent raisonnablement être adaptés par l'exploitant nucléaire pour satisfaire à ce critère, les volumes des déchets de catégorie X concernés, comptabilisés au moyen du facteur de conversion applicable et après transfert opérationnel et conformité aux critères de transfert contractuels, sont déduits du crédit de volume comme exposé à l'article 11;

2° si les déchets radioactifs concernés ne satisfont à aucun des critères de transfert contractuels et ne peuvent pas raisonnablement être adaptés par l'exploitant nucléaire pour y satisfaire, le Roi fixe (i) la répartition des déchets radioactifs concernés dans une catégorie, selon que les déchets radioactifs concernés peuvent être transférés vers l'un ou l'autre type de site de stockage (ii) les critères de transfert contractuels relatifs aux déchets radioactifs concernés et les quantités de paquets de déchets radioactifs qui en résultent, (iii) les facteurs de conversion et (iv) les indemnités d'ajustement de volume correspondant pour ce déchet de catégorie X, en tenant compte – entre autres – du ou des paquets de déchets radioactifs dont les propriétés physiques, chimiques et radiologiques sont suffisamment similaires à celles des déchets de catégorie X.

Dans la mesure où l'exploitant nucléaire bénéficie d'un crédit de volume relatif à la catégorie concernée au moment pertinent du transfert opérationnel et de la conformité aux critères de transfert contractuels, le volume de déchets de catégorie X est déduit de ce crédit de volume, en utilisant le facteur de conversion. Si l'exploitant nucléaire ne bénéficie pas d'un crédit de volume au moment du transfert opérationnel et de la conformité aux critères de transfert contractuels, le transfert opérationnel aura lieu après et à condition du paiement de l'indemnité d'ajustement de volume correspondante.

Art. 14

Les montants forfaitaires et les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible utilisé sont sans préjudice de:

verbruikte kernbrandstof in een andere categorie afval vereist zou zijn.

Art. 13

In het geval van categorie X-afval:

1° als het relevante radioactief afval voldoet aan een bestaand contractueel overdrachts criterium dat van toepassing is op een pakket radioactief afval, of door de kernexploitant redelijkerwijs aan dat criterium kan worden aangepast zodat het eraan voldoet, dan zullen de betrokken hoeveelheden categorie X-afval, verrekend aan de hand van de toepasselijke conversiefactor en na de operationele overdracht en de overeenstemming met de contractuele overdrachts criteria, worden verrekend met het volumekrediet, zoals uiteengezet in artikel 11;

2° als het relevante radioactief afval niet voldoet aan een van de contractuele overdrachts criteria en door de kernexploitant redelijkerwijs niet aan dit criterium kan worden aangepast zodat het eraan voldoet, dan bepaalt de Koning (i) de indeling van het betreffende radioactief afval in een categorie, in functie van de vraag of het betreffende radioactief afval naar een of andere soort bergingsite kan worden overgedragen, (ii) de contractuele overdrachts criteria met betrekking tot het betreffende radioactief afval en de resulterende hoeveelheden pakketten radioactief afval, (iii) de conversiefactoren en (iv) de overeenkomstige volumeaanpassingsvergoeding voor dit categorie X-afval, waarbij rekening wordt gehouden met – onder andere – het (de) pakket(ten) radioactief afval waarvan de fysische, chemische en radiologische eigenschappen voldoende vergelijkbaar zijn met die van het categorie X-afval.

In de mate dat de kernexploitant op het relevante tijdstip van de operationele overdracht een volumekrediet geniet met betrekking tot de relevante categorie dat in overeenstemming is met de contractuele overdrachts criteria, wordt het volume van het categorie X-afval verrekend met dit volumekrediet, met toepassing van de conversiefactor. Als de kernexploitant op het relevante moment van operationele overdracht en van de overeenstemming met de contractuele overdrachts criteria niet geniet van een volumekrediet, zal de operationele overdracht maar plaatsvinden na en op voorwaarde van de betaling van de overeenstemmende volumeaanpassingsvergoeding.

Art. 14

De forfaitaire bedragen en de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof doen geen afbreuk aan:

1° toute obligation et/ou responsabilité, pour des coûts ou autres, liée à ou résultant du démantèlement et/ou déclassement de toutes les centrales nucléaires, dont les unités LTO, et de l'exploitation des sites nucléaires avant transfert des sites;

2° toute indemnité d'ajustement de volume, en ce compris l'indemnité d'ajustement de volume des déchets LTO et du combustible usé LTO, telle que définie aux articles 16 à 18;

3° l'obligation et/ou la responsabilité de l'exploitant nucléaire pour les coûts (ou autres) liés au non-respect éventuel des critères de transfert contractuels, sans préjudice des articles 20 et 21;

4° la responsabilité de l'exploitant nucléaire en vertu du droit commun en matière extracontractuelle et/ou contractuelle ou des obligations légales;

5° les obligations financières relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé qui ne sont pas des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

Art. 15

Modalité de paiement des montants forfaitaires

§ 1^{er}. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, sont payés par la société de provisionnement nucléaire à Hedera en numéraire.

§ 2. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, 2° et l'article 10, § 1^{er}, 3° relatifs aux déchets radioactifs de catégorie B et C et de catégorie combustible usé sont payés à la date du closing.

Le montant forfaitaire visé à l'article 10, § 1^{er}, 1°, relatif aux déchets radioactifs de catégorie A est payé à la date de redémarrage LTO des deux unités LTO.

§ 3. Les montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1^{er}, s'entendent hors taxe sur la valeur ajoutée. Si la taxe sur la valeur ajoutée est due sur l'un de ces montants, le montant payable sera augmenté de la taxe sur la valeur ajoutée au taux applicable.

§ 4. Les provisions nucléaires lors de la dernière révision triennale dans l'avis du 7 juillet 2023, s'élèvent à respectivement 9.070.000.000 euros au 31 décembre 2022 pour la gestion du combustible usé et 8.122.000.000 euros au 31 décembre 2022 au titre du démantèlement.

1° elke verplichting en/of aansprakelijkheid, voor kosten of andere, met betrekking tot of als gevolg van de ontmanteling en/of buitenbedrijfstelling van alle kerncentrales, waaronder de LTO-eenheden, en de exploitatie van de nucleaire sites vóór de overdracht van de sites;

2° iedere volumeaanpassingsvergoeding, met inbegrip van de volumeaanpassingsvergoeding voor het LTO-afval en voor de verbruikte LTO-kernbrandstof, zoals gedefinieerd in artikel 16 tot en met artikel 18;

3° de verplichting en/of aansprakelijkheid van de kernexploitant voor kosten (of andere) in verband met de mogelijke niet-naleving van de contractuele overdrachtscriteria, onverminderd de artikelen 20 en 21;

4° de buitencontractuele, contractuele of wettelijke aansprakelijkheid van de kernexploitant onder het gemeenrecht;

5° de financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die geen overgedragen financiële verplichtingen inzake beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof vormen.

Art. 15

Betalingswijze van de forfaitaire bedragen

§ 1. De in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen worden door de kernprovisievennootschap aan Hedera in contanten betaald.

§ 2 De in artikel 10, § 1, 2° en artikel 10, § 1, 3° bedoelde forfaitaire bedragen met betrekking tot radioactief afval van de categorieën B en C en verbruikte kernbrandstof worden betaald op de datum van closing.

De in artikel 10, § 1, 1°, bedoelde forfaitaire bedragen voor categorie A-afval worden betaald op de LTO-onstartdatum van de twee LTO-eenheden.

§ 3. De in artikel 10, § 1, bedoelde forfaitaire bedragen zijn exclusief belasting op de toegevoegde waarde. Indien over een van deze bedragen belasting over de toegevoegde waarde verschuldigd is, wordt het te betalen bedrag verhoogd met de belasting over de toegevoegde waarde tegen het geldende tarief.

§ 4. De nucleaire voorzieningen ten tijde van de laatste driejaarlijkse herziening in het advies van 7 juli 2023 bedragen op 31 december 2022 respectievelijk 9.070.000.000 euro voor het beheer van de verbruikte kernbrandstof en 8.122.000.000 euro op 31 december 2022 voor de ontmanteling.

§ 5. Lors du closing, et sans préjudice de l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022, les provisions nucléaires exprimées en valeur du 31 décembre 2022 sont réparties de la manière suivante:

1° 6.727.000.000 euros au titre des provisions pour le démantèlement excluant les obligations transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé;

Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing, de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

2° 1.683.000.000 euros au titre des provisions pour l'aval du cycle du combustible excluant les obligations transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible;

Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023, des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022 et des compléments de provisions constituées pour le nouveau combustible usé pendant la période entre le 1^{er} janvier 2023 et la date de closing.

3° 8.011.000.000 euros au titre des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie B et C et du combustible usé. Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

4° 771.000.000 euros au titre des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A. Ce montant est ajusté du 1^{er} janvier 2023 à la date du closing de la désactualisation conformément à l'avis de la Commission des provisions nucléaires du 7 juillet 2023 et des dépenses éligibles réalisées conformément à l'article 11 de la loi du 12 juillet 2022;

La répartition visée à ce paragraphe est sans préjudice de l'application de l'article 12 de la loi du 12 juillet 2022 à partir du closing.

§ 5. Op het moment van closing en onverminderd artikel 11 van de wet van 12 juli 2022, zijn de nucleaire voorzieningen, uitgedrukt in waarde op 31 december 2022, als volgt opgesplitst:

1° 6.727.000.000 euro aan voorzieningen voor ontmanteling, met uitzondering van overgedragen verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof;

Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende uitgaven die zijn gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

2° 1.683.000.000 euro aan voorzieningen voor de benedenfase van de splijtstofcyclus, met uitsluiting van de overgedragen verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en kernbrandstof;

Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023, en met de in aanmerking komende uitgaven gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022 en met de aanvullende voorzieningen aangelegd voor nieuwe verbruikte kernbrandstof tijdens de periode vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing.

3° 8.011.000.000 euro voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het categorie B-afval, categorie C-afval en de categorie verbruikte kernbrandstof. Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende gemaakte kosten overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

4° 771.000.000 euro voor de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van categorie A-afval. Dit bedrag wordt aangepast vanaf 1 januari 2023 tot de datum van closing, met de deactualisering overeenkomstig het advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen van 7 juli 2023 en met de in aanmerking komende uitgaven gedaan overeenkomstig artikel 11 van de wet van 12 juli 2022;

De opsplitsing bedoeld in deze paragraaf doet geen afbreuk aan de toepassing van artikel 12 van de wet van 12 juli 2022 vanaf de closing.

§ 5. La société de provisionnement nucléaire effectue les paiements de montants forfaitaires prévus à l'article 10. Pour ce faire:

1° la société de provisionnement nucléaire peut liquider les actifs financiers de son choix, contre-valeur des provisions pour obligations financières transférées, investis par la société de provisionnement nucléaire conformément à l'article 15, § 5, de la loi du 12 juillet 2022 à due concurrence des montants visés aux points 3° et 4° du paragraphe 1^{er};

2° l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives, à concurrence de leur quote-part en application de l'article 20 de la loi du 12 juillet 2022, et à l'exclusion de la société commune, sont tenus de payer en temps utile à la société de provisionnement nucléaire le solde des montants forfaitaires prévus à l'article 10.

Sous-section 2

Indemnité d'ajustement de volume

Art. 16

Si les volumes d'une catégorie de déchets radioactifs ou de combustible usé dépassent les volumes fixés à l'article 11, une indemnité d'ajustement de volume indexée sera payée à Hedera par l'exploitant nucléaire ou par une société contributive, au moment du constat par l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies de la conformité de ces paquets aux critères de transfert contractuels et comme condition au transfert à Hedera des obligations financières transférées relatives à la gestion du paquet de déchets radioactifs ou de combustible usé concerné.

Art. 17

§ 1^{er}. Les indemnités d'ajustement de volume prévues à l'article 18 relatives au combustible usé LTO sont payées à Hedera par les sociétés contributives, y compris la société commune, à concurrence de leur quote-part en application de l'article 20 de la loi du 12 juillet 2022, au moment de la date de livraison sur les sites nucléaires des nouveaux combustibles LTO. L'exploitant nucléaire notifie à Hedera la date de livraison sur les sites nucléaires des nouveaux combustibles LTO.

§ 2. Dès que de nouveaux déchets LTO de catégorie A, B et C sont produits, la société de provisionnement

§ 5. De kernprovisievennootschap betaalt de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10. Daartoe:

1° kan de kernprovisievennootschap de financiële activa van haar keuze te gelde maken, die overeenstemmen met de voorzieningen voor overgedragen financiële verplichtingen geïnvesteerd door de kernprovisievennootschap overeenkomstig artikel 15, § 5, van de wet van 12 juli 2022, ten belope van de bedragen bedoeld in paragraaf 1, punten 3° en 4°;

2° zijn de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen, ten belope van hun aandeel overeenkomstig artikel 20 van de wet van 12 juli 2022, en met uitsluiting van de gezamenlijke vennootschap, ertoe gehouden aan de kernprovisievennootschap tijdig het saldo te betalen van de forfaitaire bedragen bedoeld in artikel 10.

Onderafdeling 2

Volumeaanpassingsvergoeding

Art. 16

Als de volumes van een categorie radioactief afval of verbruikte kernbrandstof groter zijn dan de volumes die zijn vastgelegd in artikel 11, zal een geïndexeerde volumeaanpassingsvergoeding worden betaald aan Hedera door de kernexploitant of door een bijdragende vennootschap, op het moment van de vaststelling door de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen van de overeenstemming van deze pakketten met de contractuele overdrachtscriteria en als voorwaarde voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van het relevante pakket radioactief afval of verbruikte kernbrandstof aan Hedera.

Art. 17

§ 1. De volumeaanpassingsvergoeding bepaald in artikel 18 met betrekking tot de verbruikte LTO-kernbrandstof, wordt betaald aan Hedera door de bijdragende vennootschappen, met inbegrip van de gezamenlijke vennootschap, ten belope van hun aandeel overeenkomstig artikel 20 van de wet van 12 juli 2022, op het moment van de datum van levering op de nucleaire sites van de nieuwe LTO-kernbrandstof. De kernexploitant brengt Hedera op de hoogte van de leveringsdatum van de nieuwe LTO-kernbrandstof op de nucleaire sites.

§ 2. Zodra nieuw LTO-afval van categorie A, B en C wordt geproduceerd, legt de kernprovisievennootschap

nucléaire constitue les provisions nucléaires y afférentes conformément à la loi du 12 juillet 2022.

L'opérateur nucléaire et les sociétés contributives, en ce compris la société commune, paient la dotation aux provisions, à concurrence de leur quote-part, conformément à la loi du 12 juillet 2022.

Les indemnités d'ajustement de volume prévues à l'article 16 relatives aux déchets LTO de catégorie A, B et C sont payées par l'exploitant nucléaire à Hedera, si le crédit de volume de la catégorie de déchets radioactifs correspondante est épuisé, en application de l'article 14. Pour ce faire, la société de provisionnement nucléaire paie ces indemnités en temps utile à l'exploitant nucléaire.

Art. 18

§ 1^{er}. Les indemnités d'ajustement de volume par déchets de catégorie A, B et C et catégorie combustible usé sont les suivantes:

1° pour les déchets de catégorie A, dans le cas où des mètres cubes équivalents sont nécessaires en sus du crédit de volume physique de stockage, un montant de 21.995,72 euros par mètre cube équivalent supplémentaire sera payé;

2° pour les déchets de catégorie A, dans le cas où des mètres cubes équivalents sont nécessaires en sus du crédit de conformité, un montant de 21.995,72 euros par mètre cube équivalent supplémentaire, multiplié par le facteur de conversion relatif au groupe de conformité fixé par le Roi, sera payé;

3° pour les déchets de catégorie B, dans le cas où des crédits de volume supplémentaires sont nécessaires en sus du crédit de volume sont nécessaires, un montant de 1.102.374,96 euros par crédit de volume supplémentaire sera payé;

4° pour les déchets de catégorie C ou de combustible usé, dans le cas où des mètres équivalents de stockage sont nécessaires en sus du crédit de volume, un montant de 400.155,98 euros par mètre équivalent de stockage supplémentaire sera payé;

§ 2. Les indemnités d'ajustement de volume visées au paragraphe 1^{er} sont exprimées en euros 2022 et sont applicables du 1^{er} janvier 2022 au 31 décembre 2022. Elles sont indexées à chaque premier janvier, par application d'un taux d'indexation de 3 % par an, à compter du 1^{er} janvier 2023. Pour les paquets de déchets de catégorie A, B et C, la date de transfert opérationnel détermine l'indexation de l'indemnité d'ajustement de

de relevante nucleaire voorzieningen aan in overeenstemming met de wet van 12 juli 2022.

De kernexploitant en de bijdragende vennootschappen, met inbegrip van de gezamenlijke vennootschap, betalen de toelagen voor de voorzieningen ten belope van hun aandeel, overeenkomstig de wet van 12 juli 2022.

De in artikel 16 bedoelde volumeaanpassingsvergoeding met betrekking tot LTO-afval van categorie A, B en C wordt door de kernexploitant aan Hedera betaald, indien het volumekrediet voor de overeenkomstige categorie radioactief afval is uitgeput, overeenkomstig artikel 14. Daartoe betaalt de kernprovisievennootschap deze vergoedingen tijdig aan de kernexploitant.

Art. 18

§ 1. De volumeaanpassingsvergoeding per afval van categorie A, B en C en categorie verbruikte kernbrandstof is de volgende:

1° voor categorie A-afval wordt, wanneer er equivalente kubieke meters bovenop het fysiek volumekrediet voor berging vereist zijn, een bedrag van 21.995,72 euro per extra equivalente kubieke meter betaald;

2° voor categorie A-afval wordt, wanneer er equivalente kubieke meters bovenop het conformiteitskrediet vereist zijn, een bedrag van 21.995,72 euro per extra equivalente kubieke meter, vermenigvuldigd met de door de Koning vastgestelde conversiefactor voor de conformiteitsgroep, betaald;

3° voor categorie B-afval wordt, wanneer er extra volumekrediet bovenop het volumekrediet vereist is, een bedrag van 1.102.374,96 euro per extra volumekrediet betaald;

4° voor categorie C-afval of verbruikte kernbrandstof wordt, wanneer er equivalente meters voor berging bovenop het volumekrediet nodig zijn, een bedrag van 400.155,98 euro per extra equivalente meter voor berging betaald;

§ 2. De volumeaanpassingsvergoedingen bedoeld in paragraaf 1 worden uitgedrukt in euro 2022 en zijn van toepassing van 1 januari 2022 tot 31 december 2022. Ze worden op elke eerste januari geïndexeerd door toepassing van een indexeringspercentage van 3 % per jaar, met ingang van 1 januari 2023. Voor afvalpakketten van de categorieën A, B en C bepaalt de datum van operationele overdracht de toepasselijke indexering van

volume applicable. Pour la catégorie combustible usé, la date de livraison sur les sites nucléaires de nouveaux combustibles détermine l'indexation de l'indemnité d'ajustement de volume applicable.

§ 3. Le paiement des indemnités d'ajustement de volume est une condition du transfert à Hedera des obligations financières transférées relatives à la gestion des paquets de déchets radioactifs concernés ou de combustible usé.

Sous-section 3

Critères de transfert contractuels

Art. 19

Le Roi fixe les critères de transfert contractuels pour les déchets radioactifs, pour le combustible usé et pour les sites nucléaires. Les formes et procédures prévues en ce qui concerne les critères d'acceptation à l'article 179, § 2, 4° et 8° de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 ne sont pas d'application.

À partir du closing, et avant l'octroi du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets en application de la section 2, l'exploitant nucléaire aura le droit de transférer opérationnellement ses déchets opérationnels futurs de catégorie A, sur la base des critères de transfert contractuels et aux conditions du marché,

Sous-section 4

Non-respect des critères de transfert contractuels

Art. 20

Sans préjudice de l'article 21, l'exploitant nucléaire est responsable de la mise en conformité des déchets radioactifs et du combustible usé, en ce compris les déchets radioactifs LTO et le combustible usé LTO, avec les critères de transfert contractuels et supporte donc, entre autres, l'intégralité des coûts, responsabilités et risques liés à la mise en conformité des déchets radioactifs et du combustible usé avec ces critères de transfert contractuels.

de volumeaanpassingsvergoeding. Voor de categorie verbruikte kernbrandstof bepaalt de datum van levering van nieuwe kernbrandstof op de nucleaire sites de toepasselijke indexering van de volumeaanpassingsvergoeding.

§ 3. De betaling van de volumeaanpassingsvergoeding is een voorwaarde voor de overdracht aan Hedera van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van de pakketten radioactief afval of verbruikte kernbrandstof.

Onderafdeling 3

Contractuele overdrachtscriteria

Art. 19

De Koning stelt de contractuele overdrachtscriteria vast voor het radioactief afval, de verbruikte kernbrandstof en de nucleaire sites. De in artikel 179, § 2, 4° en 8° van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 voorziene vormen en procedures met betrekking tot de acceptatiecriteria zijn niet van toepassing.

Vanaf de closing en vóór de verlening van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het afvalbeheer overeenkomstig afdeling 2, heeft de kernexploitant het recht om zijn toekomstig operationeel categorie A-afval operationeel over te dragen overeenkomstig de contractuele overdrachtscriteria en tegen marktvoorwaarden.

Onderafdeling 4

Niet in overeenstemming brengen met de contractuele overdrachtscriteria

Art. 20

Onverminderd artikel 21, is de kernexploitant verantwoordelijk voor het in overeenstemming brengen van het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof, met inbegrip van LTO radioactief afval en LTO verbruikte kernbrandstof, met de contractuele overdrachtscriteria en draagt deze derhalve onder meer de volledige kosten, aansprakelijkheid en risico's om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met deze contractuele overdrachtscriteria.

Art. 21

Par dérogation à l'article 20, le Roi peut fixer de nouveaux critères de transfert contractuels dans le cas où l'exploitant nucléaire n'est pas en mesure de mettre en conformité des déchets radioactifs et le combustible usé avec un ou plusieurs critères de transfert contractuels en raison d'un obstacle technique ou réglementaire répondant à chacune des conditions suivantes:

1° l'exploitant nucléaire n'en avait pas connaissance et un exploitant raisonnable et prudent n'aurait pas dû en avoir connaissance au moment où les critères de transfert contractuels ont été fixés, et

2° l'exploitant nucléaire ne peut pas raisonnablement mettre en conformité les déchets radioactifs et le combustible usé avec les critères de transfert contractuels; et

3° la non-conformité n'est pas due à une violation de la réglementation, la loi ou d'un contrat par une entité du groupe Engie et/ou une partie Engie.

Lors du transfert opérationnel des paquets de déchets radioactifs conformes aux critères de transfert contractuels, le crédit de volume de la même catégorie de déchets est consommé, en appliquant le facteur de conversion pertinent.

*Sous-section 5**Transfert des sites nucléaires*

Art. 22

Tous les sites nucléaires conformes aux critères de transfert contractuels sont transférés, conformément aux conditions contractuelles convenues, à l'État ou à une entité à désigner par lui, y compris, le cas échéant, l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, y compris toutes les installations d'entreposage provisoire sur site et les installations auxiliaires, ainsi que tous les biens, actifs financiers ou autres, équipements, personnel et/ou autorisations et permis utiles ou nécessaires à la poursuite de l'exploitation de l'entreposage provisoire en continu, à la première des deux dates suivantes:

1° la date à laquelle tous les sites nucléaires ont été démantelés, conformément à la constatation de l'Agence fédérale du Contrôle nucléaire, conformément à l'article 17/12 de l'arrêté royal du 30 novembre 2011 portant prescriptions de sûreté des installations nucléaires,

Art. 21

In afwijking van artikel 20 kan de Koning nieuwe contractuele overdrachtscriteria vaststellen in het geval de kernexploitant niet in staat is om het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof in overeenstemming te brengen met één of meer contractuele overdrachtscriteria ten gevolge van een technische of regelgevende belemmering die voldoet aan elk van de volgende voorwaarden:

1° de kernexploitant kende deze niet en een redelijke en voorzichtige exploitant had die niet moeten kennen op het ogenblik dat de contractuele overdrachtscriteria werden vastgesteld, en

2° de kernexploitant kan het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof redelijkerwijs niet in overeenstemming brengen met de contractuele overdrachtscriteria; en

3° het niet in overeenstemming brengen is niet te wijten aan een inbreuk op de regelgeving, de wet of een contract door een entiteit van de Engie groep en/of een Engie partij.

Bij de operationele overdracht van de betreffende pakketten radioactief afval in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria, wordt het volumekrediet van dezelfde categorie afval verbruikt, met toepassing van de relevante conversiefactor.

*Onderafdeling 5**Overdracht van de nucleaire sites*

Art. 22

Alle nucleaire sites in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria worden overgedragen, overeenkomstig de overeengekomen voorwaarden, aan de Staat of aan een door haar aan te duiden entiteit, met inbegrip van, naargelang het geval, de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, met inbegrip van alle relevante installaties van voorlopige opslag aanwezig op de site en bijkomende installaties en alle goederen, financiële of andere activa, uitrustingen, personeel en/of toelatingen en vergunningen die nuttig of noodzakelijk zijn voor de verdere exploitatie van de voorlopige opslag in continuïteit op de vroegste van de volgende twee data:

1° de datum waarop alle nucleaire sites ontmanteld zijn, overeenkomstig de vaststelling van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, in overeenstemming met artikel 17/12 van het koninklijk besluit van 30 november 2011 houdende veiligheidsvoorschriften

que la configuration finalement déterminée dans l'auto-risation de démantèlement est atteinte, à l'exception de l'entreposage provisoire sur le site nucléaire pour le combustible usé; et

2° 1^{er} janvier 2050;

dans les deux cas si les sites nucléaires et l'ensemble du combustible usé satisfont aux critères de transfert contractuel pertinents.

S'il apparaît que le démantèlement d'un site nucléaire ne sera pas achevé en date du 1^{er} janvier 2050, l'État et l'exploitant nucléaire conviendront avant le début du démantèlement du site nucléaire concerné d'un mécanisme approprié pour que l'État assume la responsabilité au moins de la partie du site nucléaire consacrée à l'entreposage provisoire sur site du combustible usé, l'exploitant nucléaire conservant à tout le moins l'entière responsabilité du reste du site nucléaire accueillant encore des activités de démantèlement jusqu'à la fin du démantèlement, lorsque le reste du site nucléaire sera transféré à l'État.

Art. 23

L'État et l'exploitant nucléaire conviennent du prix pour le transfert des sites nucléaires.

Art. 24

Les parties des sites nucléaires autres que les installations d'entreposage pour le combustible usé seront transférées dans un état de site industriel vierge, et libre de toute affectation nucléaire aux frais et sous la responsabilité de l'exploitant nucléaire.

Art. 25

L'État et l'exploitant nucléaire peuvent convenir, avant 2040, des autres modalités de transfert des sites nucléaires avant la fin du démantèlement de toutes les centrales nucléaires, conformément aux dispositions du présent chapitre.

Art. 26

Le fait que le démantèlement de toutes les centrales nucléaires n'est pas achevé au 1^{er} janvier 2050 n'a pas d'influence sur les montants forfaitaires ou le transfert des obligations financières transférées pour la gestion

pour kerninstallaties, dat de eindtoestand zoals bepaald in de ontmantelingsvergunning is bereikt, met uitzondering van de voorlopige opslag op de nucleaire site voor verbruikte kernbrandstof; en

2° 1 januari 2050;

in beide gevallen indien de nucleaire sites en alle verbruikte kernbrandstof voldoen aan de relevante contractuele overdrachtscriteria.

Indien blijkt dat de ontmanteling van een nucleaire site niet voltooid zal zijn op 1 januari 2050, komen de Staat en de kernexploitant vóór de start van de ontmanteling van de betrokken nucleaire site een passend mechanisme overeen waarbij de Staat de verantwoordelijkheid op zich neemt voor ten minste het gedeelte van de nucleaire site dat bestemd is voor de voorlopige opslag van verbruikte kernbrandstof op de site en waarbij de kernexploitant ten minste de volledige verantwoordelijkheid behoudt voor de rest van de nucleaire site waar nog ontmantelingsactiviteiten plaatsvinden tot het einde van de ontmanteling, wanneer de rest van de nucleaire site aan de Staat wordt overgedragen.

Art. 23

De Staat en de kernexploitant komen de prijs voor de overdracht van de nucleaire sites overeen.

Art. 24

De andere delen van de nucleaire sites dan de opslaginstallaties voor verbruikte kernbrandstof zullen worden overgedragen in een toestand van industriële greenfield, en vrij van nucleaire affectatie, op kosten en aansprakelijkheid van de kernexploitant.

Art. 25

De Staat en de kernexploitant kunnen vóór 2040 de nadere modaliteiten overeenkomen voor de overdracht van de nucleaire sites vóór het einde van de ontmanteling van alle nucleaire centrales, in overeenstemming met de bepalingen van dit hoofdstuk.

Art. 26

Het feit dat de ontmanteling van alle nucleaire eenheden niet op 1 januari 2050 is voltooid, heeft geen invloed op de forfaitaire bedragen of de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen voor het beheer

des déchets radioactifs et du combustible utilisé conformément à l'article 10.

Sous-section 6

Conditions opérationnelles

Art. 27

§ 1^{er}. Dans la mesure où cela est nécessaire aux fins du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs en application de la section 3, et dans la mesure où ces conditions opérationnelles ne sont pas déjà définies par les critères de transfert contractuels et sans préjudice des exigences de sûreté nucléaire, l'État et l'exploitant nucléaire s'accorderont, dès que cela sera raisonnablement possible et au plus tard à la première date de redémarrage LTO de l'une des deux unités LTO, sauf accord contraire de l'État et de l'exploitant nucléaire, sur les conditions opérationnelles pour la production et l'entreposage à court terme des paquets de déchets nucléaires et des paquets de combustible utilisé et l'entreposage provisoire des paquets de combustible utilisé, c'est à dire: a) le conditionnement des déchets nucléaires en paquets de déchets nucléaires; b) la caractérisation des paquets de déchets nucléaires et de combustible utilisé; c) la logistique et l'entreposage à court terme sur les sites nucléaires uniquement; d) les spécifications des paquets de déchets nucléaires et de combustible utilisé; et e) les critères de transport le cas échéant.

§ 2. Les accords visés au paragraphe 1^{er} doivent être conformes aux pratiques de l'industrie et fondés sur des solutions techniquement et opérationnellement réalisables tout en minimisant les coûts pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Sous-section 7

Partage de connaissance dans l'intérêt de la gestion sûre à long terme des déchets radioactifs et du combustible utilisé

Art. 28

§ 1^{er}. L'exploitant nucléaire et l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles s'accorderont sur le partage de connaissance dans l'intérêt de la gestion sûre à long terme des déchets radioactifs et du combustible utilisé.

van het radioactief afval en de verbruikte kernbrandstof overeenkomstig artikel 10.

Onderafdeling 6

Operationele voorwaarden

Art. 27

§ 1. Indien nodig voor de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval overeenkomstig afdeling 3, en in de mate dat deze operationele voorwaarden niet reeds zijn vastgelegd in de contractuele overdrachtscriteria en onverminderd de eisen inzake nucleaire veiligheid, komen de Staat en de kernexploitant, zo spoedig als redelijkerwijs mogelijk is en uiterlijk op de eerste LTO-doorstartdatum van een van beide LTO-eenheden, tenzij anders overeengekomen door de Staat en de kernexploitant, de operationele voorwaarden overeen voor de productie en kortetermijnopslag van pakketten nucleair afval en pakketten verbruikte kernbrandstof en de voorlopige opslag van pakketten verbruikte kernbrandstof, dat wil zeggen: a) de conditionering van nucleair afval in pakketten nucleair afval; b) de karakterisering van pakketten nucleair afval en verbruikte kernbrandstof; c) de logistiek en kortetermijnopslag uitsluitend op nucleaire sites; d) de specificaties van pakketten nucleair afval en verbruikte kernbrandstof; en e) de vervoerscriteria, indien van toepassing.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde overeenkomsten moeten in overeenstemming zijn met de gangbare praktijk in de industrie en gebaseerd zijn op oplossingen die technisch en operationeel haalbaar zijn, terwijl de kosten voor de Staat en de kernexploitant tot een minimum worden beperkt.

Onderafdeling 7

Het delen van kennis in het belang van een veilig langetermijnbeheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof

Art. 28

§ 1. De kernexploitant en de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen maken afspraken over het delen van kennis in het belang van het veilige beheer op lange termijn van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof.

L'accord règle notamment les points suivants:

1° la participation des experts de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles aux équipes techniques de l'exploitant nucléaire chargées des calculs relatifs au combustible et des calculs relatifs aux futurs schémas de chargement du combustible;

2° l'accès aux connaissances, bases de données et documents existants relatifs aux déchets radioactifs de catégorie C et au combustible usé;

3° la demande conjointe aux fournisseurs tiers d'obtenir les informations définies conjointement comme pertinentes et non disponibles auprès de l'exploitant nucléaire en ce qui concerne le combustible;

4° le droit pour l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles de se voir transférer des aiguilles de combustible usé pour effectuer des tests pour autant que le planning de cette activité ne compromette ou ne retarde pas le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) et que l'exploitant nucléaire ne soit pas en mesure de prendre des mesures raisonnables permettant d'éviter que le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) ne soit compromis ou retardé;

5° le droit pour l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles de faire des mesures sur des combustibles usés du type UOX et MOX avant leur retrait des centrales nucléaires, pour autant que le planning de cette activité ne compromette ou ne retarde pas le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) et que l'exploitant nucléaire ne soit pas en mesure de prendre des mesures raisonnables permettant d'éviter que le programme global de démantèlement (y compris la vidange des piscines, qui est une activité du chemin critique) ne soit compromis ou retardé; et

6° la participation de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles au processus de révision périodique de sûreté pour la révision périodique de sûreté y inclus les travaux de préparation durant laquelle le transfert des sites aura lieu.

§ 2. L'accord visé au paragraphe 1^{er} doit être conforme aux pratiques de l'industrie et fondé sur des solutions

De overeenkomst heeft in het bijzonder betrekking op de volgende punten:

1° deelname van deskundigen van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen aan de technische teams van de kernexploitant die verantwoordelijk zijn voor berekeningen met betrekking tot kernbrandstof en berekeningen met betrekking tot toekomstige splijtstofladingsschema's;

2° toegang tot bestaande kennis, gegevensbanken en documenten met betrekking tot categorie C-afval en verbruikte kernbrandstof;

3° het gezamenlijke verzoek aan derde leveranciers om informatie te verkrijgen die gezamenlijk is omschreven als relevant en niet beschikbaar bij de kernexploitant met betrekking tot kernbrandstof;

4° het recht van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen om verbruikte splijtstofnaalden aan haar te laten overdragen voor tests op voorwaarde dat de planning van deze activiteit het algemene ontmantelingsprogramma (met inbegrip van het legen van de bassins, wat op het kritieke pad ligt) niet in gevaar brengt of vertraagt en de kernexploitant geen redelijke stappen kan ondernemen om te voorkomen dat het algemene ontmantelingsprogramma (met inbegrip van het legen van de bassins, wat op het kritieke pad ligt) in gevaar wordt gebracht of wordt vertraagd;

5° het recht van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen om metingen te verrichten aan verbruikte UOX- en MOX-kernbrandstof voordat deze uit de nucleaire centrales worden verwijderd, op voorwaarde dat de planning van deze activiteit het algemene ontmantelingsprogramma (met inbegrip van het legen van de bassins, wat een kritiek pad is) niet in gevaar brengt of vertraagt en dat de kernexploitant geen redelijke stappen kan ondernemen om te voorkomen dat het algemene ontmantelingsprogramma (inclusief het legen van de bassins, wat een kritiek pad is) in gevaar wordt gebracht of wordt vertraagd; en

6° de deelname van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen aan het proces voor de periodieke veiligheidsherziening, met inbegrip van de voorbereidende werkzaamheden, tijdens welke de overdracht van de sites zal plaatsvinden.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde overeenkomst moet in overeenstemming zijn met de gangbare praktijk in de

techniquement et opérationnellement réalisables tout en minimisant les coûts pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Sous-section 8

Soutien actionnarial financier

Art. 29

La société mère de l'exploitant nucléaire fournit un soutien actionnarial financier à l'exploitant nucléaire.

Sous réserve de certaines exceptions à convenir contractuellement, le soutien actionnarial financier concerne le respect par l'exploitant nucléaire de ses obligations contractuelles envers la société commune en vertu du contrat d'exploitation et de maintenance et de ses obligations contractuelles envers les prestataires qui fournissent des services à l'exploitant nucléaire dans le cadre du contrat d'exploitation et de maintenance.

Le contrat de soutien financier actionnarial est soumis au droit belge ou étranger.

Sans préjudice de ce qui précède, les autres conditions du soutien actionnarial sont fixées dans le contrat de soutien actionnarial.

CHAPITRE 3

Mécanisme de soutien

Art. 30

Pour l'application de ce chapitre, il y a lieu d'entendre par:

1° sociétés bénéficiaires: les propriétaires indivis des unités LTO prolongées en vertu de l'article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité;

2° événement de force majeure: tout événement de force majeure non politique ou tout événement de force majeure politique;

3° événement de force majeure politique:

a) toute sentence, décision, décret, détermination, directive, changement d'interprétation, changement de

sector en gebaseerd zijn op oplossingen die technisch en operationeel haalbaar zijn, waarbij de kosten voor de Staat en de kernexploitant tot een minimum worden beperkt.

Onderafdeling 8

Financiële aandeelhouderssteun

Art. 29

De moeder vennootschap van de kernexploitant verleent financiële aandeelhouderssteun aan de kernexploitant.

Onder voorbehoud van bepaalde uitzonderingen die contractueel moeten worden overeengekomen, heeft de financiële aandeelhouderssteun betrekking op de naleving door de kernexploitant van zijn contractuele verplichtingen ten aanzien van de gezamenlijke vennootschap krachtens het exploitatie- en onderhoudscontract en van zijn contractuele verplichtingen ten aanzien van de dienstverleners die diensten leveren aan de kernexploitant overeenkomstig het exploitatie- en onderhoudscontract.

Het contract voor financiële aandeelhouderssteun is onderworpen aan de Belgische of buitenlandse wetgeving.

Onverminderd het voorgaande worden de overige voorwaarden voor aandeelhouderssteun uiteengezet in het contract voor aandeelhouderssteun.

HOOFDSTUK 3

Ondersteuningsmechanisme

Art. 30

Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt verstaan onder:

1° begunstigde vennootschappen: de onverdeelde eigenaars van de verlengde LTO-eenheden krachtens artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie;

2° geval van overmacht: elk geval van niet-politieke overmacht of elk geval van politieke overmacht;

3° geval van politieke overmacht:

a) elke uitspraak, beslissing, decreet, vaststelling, richtlijn, interpretatiewijziging, wijziging van de

stratégie d'application, ordre, instruction, directive ou demande de ou par une autorité publique; et/ou

b) une modification ou l'introduction d'une condition liée à une autorisation, ou l'introduction d'une nouvelle autorisation, sous réserve de certaines exceptions à convenir avec les entreprises bénéficiaires;

4° événement de force majeure non politique: tout événement ou circonstance, autre qu'un événement de force majeure politique, qui échappe au contrôle raisonnable de la partie affectée et qu'elle n'aurait pas pu raisonnablement éviter ou surmonter (en agissant conformément à la norme de diligence applicable), à l'exclusion de toute insuffisance de fonds ou incapacité à obtenir un financement;

5° pertes: dommages directs, coûts directs, dépenses directes et responsabilités directes conformément au droit applicable;

6° modification législative pertinente: l'adoption, l'entrée en vigueur, la modification ou l'abrogation de:

a) toute loi fédérale, réglementation fédérale ou mesure fiscale fédérale, dans chaque cas si elle est adoptée par le Parlement fédéral belge, le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge, à l'exclusion de toute loi, réglementation ou mesure fiscale dans la mesure où elle transpose une directive européenne ou une loi internationale en Belgique, mais seulement si et dans la mesure où: (i) l'application ou la transposition est obligatoire; et (ii) la loi, le règlement ou la mesure fiscale est strictement nécessaire pour mettre en œuvre cette transposition;

b) toute loi, réglementation ou mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale ou autre ne relevant pas du point a); et/ou

c) toute décision judiciaire, mesure judiciaire, ordonnance judiciaire ou autre action de tout tribunal ou organe judiciaire en Belgique ou à partir de la Belgique (y compris l'annulation de toute loi, réglementation ou mesure fiscale), mais à l'exclusion de toute décision des procédures de résolution des litiges prévues dans les documents de transaction, et de toute interprétation ou changement d'interprétation de toute loi, réglementation ou mesure fiscale,

qui, en outre, affecte spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires en Belgique (ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés affiliées) et/ou aux opérations nucléaires, et modifie ou affecte négativement les conditions matérielles envisagées

uitvoeringsstrategie, bevel, instructie, aanbeveling of verzoek door of namens een overheidsinstantie; en/of

b) een wijziging of de invoering van een voorwaarde gekoppeld aan een toelating, of de invoering van een nieuwe toelating, behoudens bepaalde uitzonderingen die met de begunstigde vennootschappen moeten worden overeengekomen;

4° geval van niet-politieke overmacht: elke gebeurtenis of omstandigheid, andere dan een geval van politieke overmacht, die buiten de redelijke controle van de betrokken partij valt en die deze redelijkerwijs niet had kunnen vermijden of verhelpen (waarbij wordt gehandeld in overeenstemming met de toepasselijke zorgvuldigheidsnorm), met uitsluiting van een tekort aan middelen of het niet kunnen verkrijgen van financiering;

5° verliezen: directe schade, directe kosten, directe uitgaven en directe aansprakelijkheden in overeenstemming met de toepasselijke wetgeving;

6° relevante wetswijziging: de aanneming, inwerking-treding, wijziging of intrekking van:

a) elke federale wet, federale regelgeving of federale belastingmaatregel, steeds aangenomen door het Belgisch federaal Parlement, de Belgische federale regering en/of elk lid van de Belgische federale regering, met uitzondering van elke wet, regelgeving of fiscale maatregel voor zover deze een Europese richtlijn of een internationale wet in België omzet, maar enkel indien en voor zover: (i) de toepassing of omzetting verplicht is; en (ii) de wet, verordening of fiscale maatregel strikt noodzakelijk is om dergelijke omzetting uit te voeren;

b) alle internationale, supranationale, Europese, nationale, regionale of andere belastingwetten, -regelingen of -maatregelen die niet onder de voorgaande punt a); en/of

c) elke gerechtelijke beslissing, gerechtelijke maatregel, gerechtelijk bevel of andere maatregel van een rechtbank of gerechtelijk orgaan in of vanuit België (met inbegrip van de nietigverklaring van een belastingwet, -reglement of -maatregel), maar met uitsluiting van elke beslissing van de geschillenbeslechtsprocedures voorzien in de transactiedocumenten, en elke interpretatie of wijziging van interpretatie van een belastingwet, -regelgeving of -maatregel,

die bovendien een specifieke invloed heeft op of specifiek van toepassing is op de kernexploitanten in België (of hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen) en/of nucleaire activiteiten, en die de materiële voorwaarden die in de transactiedocumenten

dans les documents de transaction, y compris les droits et les recours de toute partie en vertu de ces documents;

7° contrepartie publique: l'État.

Art. 31

La contrepartie publique propose aux sociétés bénéficiaires de conclure un accord de rémunération unique visant à leur garantir un prix identique indexé par mégawattheure pour la poursuite de la production d'électricité de Doel 4 et Tihange 3. Cet accord deviendra effectif au closing tel que défini à l'article 2, 5°, et couvrira la production d'électricité à partir de la première injection jusqu'à la date de désactivation.

L'accord de rémunération se poursuivra jusqu'au 31 décembre 2037 ou, si elle est antérieure, jusqu'à la dernière date à laquelle l'exploitant nucléaire est autorisé à exploiter l'une ou les deux unités LTO. Il se terminera plus tôt dans les cas visés à l'article 36. Nonobstant la résiliation ou l'expiration de l'accord de rémunération, ses dispositions continuent de lier chaque partie dans la mesure et aussi longtemps que nécessaire pour donner effet à leurs droits, obligations et responsabilités respectifs.

Art. 32

L'accord de rémunération utilisera une structure de paiement de type "contrat d'écart compensatoire bidirectionnel" pendant la période commençant à la première injection de Doel 4 et Tihange 3 ou d'une des deux unités LTO, et incluant la compensation des coûts d'équilibrage sur une base de refacturation. Dans le cadre de cette structure de paiement, un montant de différence sera calculé pour chaque mégawattheure d'électricité produit par une ou les deux unités LTO et correspondra à la différence entre le prix de référence du marché au moment où l'électricité a été produite et un prix d'exercice.

Si le prix de référence du marché est supérieur au prix d'exercice, le bénéficiaire concerné paiera la différence, en proportion de sa part de puissance générée, à la contrepartie publique de l'accord de rémunération. Si le prix de référence du marché est inférieur au prix d'exercice, la contrepartie publique versera la différence au bénéficiaire concerné, proportion de sa part de puissance générée. Dans chaque cas, le montant payé tiendra compte de certains ajustements mécaniques et des montants de réconciliation.

worden overwogen, met inbegrip van de rechten en rechtsmiddelen van elke partij in het kader daarvan, wijzigt of ongunstig beïnvloedt;

7° publieke tegenpartij: de Staat.

Art. 31

De publieke tegenpartij stelt aan de begunstigde vennootschappen voor om een remuneratieovereenkomst af te sluiten die hen een identieke geïndexeerde prijs per megawattuur garandeert voor de verdere productie van elektriciteit uit Doel 4 en Tihange 3. Deze overeenkomst zal van kracht worden bij closing zoals gedefinieerd in artikel 2, 5°, en zal betrekking hebben op de productie van elektriciteit vanaf de eerste injectie tot de datum van desactivering.

De remuneratieovereenkomst geldt tot 31 december 2037 of tot de datum waarop de kernexploitant een toelating heeft om een of beide LTO-eenheden te exploiteren, indien deze datum vroeger valt. De overeenkomst wordt eerder beëindigd in de in artikel 36 bedoelde gevallen. Niettegenstaande de beëindiging of het verstrijken van de remuneratieovereenkomst blijven de bepalingen hiervan bindend voor elke partij in de mate en voor zolang zij noodzakelijk is om uitvoering te geven aan hun respectieve rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden.

Art. 32

De remuneratieovereenkomst zal gebruik maken van een betalingsstructuur van het type "tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen" voor de periode vanaf de eerste injectie van Doel 4 en Tihange 3 of van één van de twee LTO-eenheden, en inclusief compensatie voor balanceringskosten op basis van herfacturering. Onder deze betalingsstructuur zal een verschilbedrag worden berekend voor elk megawattuur elektriciteit geproduceerd door één of beide LTO-eenheden en zal dit bedrag overeenstemmen met het verschil tussen de referentiemarktprijs op het moment dat de elektriciteit werd geproduceerd en een uitoefeningsprijs.

Indien de marktreferentieprijs hoger is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de betrokken begunstigde het verschil, in verhouding tot zijn aandeel in de opgewekte energie, aan de publieke tegenpartij van de remuneratieovereenkomst. Als de marktreferentieprijs lager is dan de uitoefeningsprijs, betaalt de publieke tegenpartij het verschil aan de betrokken begunstigde, in verhouding tot zijn aandeel in de opgewekte energie. In elk geval wordt in het betaalde bedrag rekening gehouden met bepaalde mechanische aanpassingen en afstemmingsbedragen.

Le prix de référence du marché pour l'accord de rémunération sera le prix "spot day ahead". Au plus tôt avant la fin des travaux pour étendre la durée de vie des unités LTO, la contrepartie publique a le droit de faire une ou plusieurs (selon les termes de l'accord de rémunération) propositions de modifications du prix de référence du marché qui doit être acceptée par chacune des sociétés bénéficiaires, afin de refléter le même équilibre économique et la même allocation des risques que celui existant au moment de la conclusion de l'accord de rémunération.

Art. 33

Le prix d'exercice dans le cadre de l'accord de rémunération reflétera le coût de l'énergie nivelé pour Doel 4 et Tihange 3. Ce coût sera calculé en agrégeant tous les coûts de développement, d'investissement récurrents et non-récurrents, d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles et déchets nucléaires et les coûts et les pertes de revenus liés aux pannes avant la date de désactivation), et de financement prévus pour la prolongation de la durée de vie légale des unités LTO, et en divisant le résultat par la production estimée des unités LTO jusqu'à la fin de leur durée de vie légale afin d'atteindre un taux de rendement du projet de 7 %, calculé conformément aux dispositions de l'accord de rémunération, sous réserve d'une répartition des profits et des pertes concernant le prix de référence du marché supérieur ou inférieur au prix d'exercice faisant varier le taux de rendement du projet entre 6 et 8 %.

Un prix d'exercice initial sera fixé jusqu'au 31 décembre 2028 et ajusté ensuite pour tenir compte de la date de redémarrage LTO, des coûts et revenus réels, ainsi que des projections révisées. Le prix d'exercice ajusté pour atteindre un taux de rendement du projet de 7 %, sera ensuite fixe, sous réserve des ajustements suivants. Le prix d'exercice initial et le prix d'exercice ajusté seront indexés annuellement et intégralement sur la base de l'indice des prix à la consommation ou de tout autre indice pertinent, et seront sujets à des ajustements pour des événements spécifiques, y compris:

1° en cas de modification législative pertinente; ou

De uitoefeningsprijs voor de remuneratieovereenkomst zal de "spot day ahead" prijs zijn. Niet eerder dan het einde van de werkzaamheden om de levensduur van de LTO-eenheden te verlengen, heeft de publieke tegenpartij het recht om een of meer (afhankelijk van de voorwaarden van de remuneratieovereenkomst) voorstellen te doen voor wijzigingen van de marktreferentieprijs, die door elk van de begunstigde vennootschappen moeten worden aanvaard, om hetzelfde economische evenwicht en dezelfde risicoverdeling te weerspiegelen die bestond op het moment van het sluiten van de remuneratieovereenkomst.

Art. 33

De uitoefeningsprijs onder de remuneratieovereenkomst zal de genivelleerde energiekosten voor Doel 4 en Tihange 3 weerspiegelen. Deze kost zal worden berekend door alle ontwikkelings-, terugkerende en niet-terugkerende investerings-, exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van splijtstofkosten en kosten van radioactief afval en kosten en inkomstenverliezen met betrekking tot onderbrekingen vóór de datum van desactivering), en financieringskosten voorzien voor de verlenging van de wettelijke levensduur van de LTO-eenheden samen te tellen, en het resultaat te delen door de geschatte productie van de LTO-eenheden tot het einde van hun wettelijke levensduur, om te komen tot een projectrendement van 7 %, berekend conform de bepalingen van de remuneratieovereenkomst, onder voorbehoud van een toewijzing van winsten en verliezen met betrekking tot de marktreferentieprijs boven of onder de uitoefeningsprijs, waardoor het projectrendement varieert tussen 6 % en 8 %.

Een initiële uitoefeningsprijs zal worden vastgesteld tot 31 december 2028 en daarna worden aangepast om rekening te houden met de LTO-doorstartdatum, werkelijke kosten en opbrengsten alsook de herziene verwachtingen. Daarna zal de uitoefeningsprijs, aangepast om een projectrendement van 7 % te bereiken, worden vastgesteld, met voorbehoud van de volgende aanpassingen. De initiële uitoefeningsprijs en de aangepaste uitoefeningsprijs zullen jaarlijks volledig worden geïndexeerd op basis van de consumentenprijsindex of een andere relevante index, en zullen onderworpen zijn aan herzieningen voor specifieke gebeurtenissen, waaronder:

1° in geval van een relevante wetswijziging; of

2° en cas d'événement de force majeure qui affecte les unités LTO (ou l'une d'elles) et/ou la production ou l'exportation d'électricité à partir des unités LTO (ou l'une d'elles),

pour autant que cette modification législative pertinente ou cet événement de force majeure n'empêche pas de façon permanente le fonctionnement continu des unités LTO et ne donne donc pas la possibilité de résilier l'accord de rémunération. Les paiements en cas de résiliation de l'accord de rémunération sont définis à l'article 36.

Le prix d'exercice sera le même pour chaque société bénéficiaire de l'accord de rémunération.

Art. 34

La contrepartie publique octroiera à chaque société bénéficiaire un prêt sans recours, non garanti et à intérêt au plus tard à compter du 1^{er} juillet 2025.

Chaque prêt sera constitué de deux tranches pour chaque unité:

1° l'une portant sur tous les coûts de fonctionnement, d'exploitation, de maintenance et les coûts de combustibles pour permettre le redémarrage des unités LTO au cours de la période commençant à la date de fin légale actuelle des unités LTO et se terminant au moment du redémarrage des unités LTO;

2° l'autre portant sur une estimation des coûts de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires, et des coûts d'investissement récurrents exposés par le bénéficiaire au cours de la période suivant le redémarrage des unités LTO et se terminant à la date de révision du prix d'exercice, qui ne pourront pas être financés par les revenus en raison des arrêts planifiés pour effectuer des travaux continus afin d'étendre la durée de vie des unités LTO.

Chaque société bénéficiaire devra rembourser son prêt en proportion de sa part indivise dans les unités LTO. Ce remboursement sera exigé par la contrepartie publique uniquement lorsque les flux de trésorerie cumulés générés par les unités LTO, en ce compris tout paiement de différence au titre de l'accord de rémunération visé à l'article 31, auront permis le remboursement intégral des capitaux injectés nécessaires pour permettre le redémarrage des unités LTO, à l'exclusion de tout rendement de ces capitaux. Lorsque les remboursements

2° in het geval van een geval van overmacht dat invloed heeft op de LTO-eenheden (of één van de LTO-eenheden) en/of de productie of export van elektriciteit voortvloeiend uit de LTO-eenheden (of één van de LTO-eenheden),

op voorwaarde dat de relevante wetswijziging of geval van overmacht de voortzetting van de exploitatie van de LTO-eenheden niet blijvend verhindert en derhalve geen aanleiding geeft tot de mogelijkheid om de remuneratieovereenkomst te beëindigen. De betalingen in geval van beëindiging van de remuneratieovereenkomst worden gedefinieerd in artikel 36.

De uitoefeningsprijs zal gelijk zijn voor elke begunstigde vennootschap van de remuneratieovereenkomst.

Art. 34

De publieke tegenpartij verstrekt aan elke begunstigde vennootschap uiterlijk op 1 die juli 2025 een interestdragende lening zonder verhaal en niet gewaarborgd door een zekerheid.

Elke lening bestaat uit twee schijven voor elke eenheid:

1° de ene die alle werkings-, exploitatie-, onderhouds- en brandstofkosten dekt teneinde de LTO-eenheden opnieuw te kunnen doorstarten gedurende de periode die begint op de huidige wettelijke einddatum van de LTO-eenheden en eindigt op het moment dat de LTO-eenheden opnieuw worden opgestart;

2° de andere, die betrekking heeft op een raming van de werkings-, exploitatie- en onderhoudskosten, met inbegrip van de kosten van kernbrandstof radioactief afval, en de terugkerende investeringskosten die de begunstigde maakt in de periode na de doorstart van de LTO-eenheden en die eindigen op de uitoefeningsprijsherzieningsdatum, en die niet uit inkomsten kunnen worden gefinancierd als gevolg van geplande stilleggingen om lopende werkzaamheden uit te voeren om de levensduur van de LTO-eenheden te verlengen.

Elke begunstigde vennootschap moet haar lening terugbetalen in verhouding tot haar onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden. Deze terugbetaling wordt door de publieke tegenpartij pas vereist wanneer de gecumuleerde kasstromen die door de LTO-eenheden worden voortgebracht, met inbegrip van de eventuele betaling van een verschil uit hoofde van de in artikel 31 bedoelde remuneratieovereenkomst, de volledige terugbetaling mogelijk hebben gemaakt van het kapitaal dat is ingebracht om de LTO-eenheden opnieuw op te

du prêt commenceront, le prêt sera de même rang que la rémunération correspondant au rendement de ces capitaux pour chaque société bénéficiaire. À la fin du terme, le capital restant dû et les intérêts capitalisés non payés ne seront pas exigibles par la contrepartie publique, et le prêt sera automatiquement annulé, selon les conditions, les modalités et les méthodes de calcul prévues dans l'accord de rémunération.

Art. 35

Les sociétés bénéficiaires financeront les coûts courants de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires), et des coûts d'investissement récurrents des unités LTO, ainsi que tous les impôts dus en utilisant les revenus de la production.

L'accord de rémunération prévoira le versement à la société bénéficiaire concernée de tout déficit mensuel, avec réconciliation annuelle, entre les revenus de la production (y compris les paiements de différence) et les coûts de fonctionnement, d'exploitation et de maintenance réels (y compris les coûts de combustibles déchets nucléaires) et les coûts d'investissement récurrents réels des unités LTO, ainsi que tous les impôts dus, en proportion de leur part indivise dans les unités LTO.

L'accord de rémunération prévoira, en sus du versement visé à l'alinéa 2, une évaluation des revenus sur chaque période de trois ans de la durée de l'accord de rémunération et, si ces revenus ne permettent pas de recouvrer les coûts visés à l'alinéa 2, ainsi que 50 % des coûts d'investissement non récurrents réels cumulés encourus dans le cadre de l'extension de la durée de vie des unités LTO, la contrepartie publique paiera ce manque à gagner à la société bénéficiaire concernée en proportion de sa part indivise dans les unités LTO.

Art. 36

L'accord de rémunération prévoit des droits de résiliation pour la contrepartie publique et les sociétés bénéficiaires, y compris en cas de modification législative pertinente ou d'événement de force majeure empêchant de manière permanente la poursuite de l'exploitation des unités LTO.

starten, met uitsluiting van de eventuele opbrengst van dit kapitaal. Wanneer de terugbetaling van de lening begint, is de lening van dezelfde orde als de vergoeding die overeenstemt met de opbrengst van dit kapitaal voor elke begunstigde vennootschap. Aan het einde van de looptijd zijn de openstaande hoofdsom en de niet-betaalde gekapitaliseerde interesten niet verschuldigd door de publieke tegenpartij en wordt de lening automatisch beëindigd, overeenkomstig de voorwaarden, modaliteiten, en berekeningsmethodes voorzien in de remuneratieovereenkomst.

Art. 35

De begunstigde vennootschappen zullen de lopende kosten voor de werking, de exploitatie en het onderhouden van de LTO-eenheden (met inbegrip van de kosten voor kernbrandstof-radioactief afval) en de terugkerende investeringskosten van de LTO-eenheden, alsook alle verschuldigde belastingen, financieren met de inkomsten uit de productie.

De remuneratieovereenkomst zal voorzien in de betaling aan de relevante begunstigde vennootschap van elk maandelijks tekort, met jaarlijkse afstemming, tussen de productie-inkomsten (met inbegrip van betalingen van verschillen) en de werkelijke werkings-, exploitatie- en onderhoudskosten (met inbegrip van kernbrandstof-radioactief afval) en werkelijke terugkerende investeringskosten van de LTO-eenheden, samen met alle verschuldigde belastingen, in verhouding tot hun onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden.

De remuneratieovereenkomst voorziet, naast in de tweede lid bedoelde vergoeding, in een beoordeling van de opbrengsten gedurende elke periode van drie jaar van de duur van de remuneratieovereenkomst en, indien deze opbrengsten het niet mogelijk maken de in lid 2 bedoelde kosten, alsmede 50 % van de cumulatieve werkelijke eenmalige investeringskosten in verband met de verlenging van de levensduur van de LTO-eenheden, terug te verdienen, betaalt de publieke tegenpartij dit tekort aan de betrokken begunstigde vennootschap in verhouding tot hun onverdeeld aandeel in de LTO-eenheden.

Art. 36

De remuneratieovereenkomst voorziet in beëindigingsgronden voor de publieke tegenpartij en de begunstigde vennootschappen, onder andere in het geval van een relevante wetswijziging of een geval van overmacht dat de voortzetting van de exploitatie van de LTO-eenheden permanent verhindert.

L'accord de rémunération comprend des droits permettant à la contrepartie publique et aux sociétés bénéficiaires de retirer une unité non redémarrée du champ d'application de l'accord de rémunération sans mettre fin à l'ensemble de l'accord de rémunération.

En cas de résiliation ou de retrait d'unité, des indemnités de résiliation seront versées par la contrepartie publique aux sociétés bénéficiaires afin de sauvegarder leurs intérêts légitimes. La partie du prêt visé à l'article 34 pour les coûts couverts après le redémarrage LTO ne sera pas exigible par la contrepartie publique en cas de résiliation.

Art. 37

Si les ajustements du prix d'exercice initial et du prix d'exercice ajusté conformément à l'article 33 ne permettent pas d'indemniser intégralement la société bénéficiaire concernée des pertes qu'elle a subies en raison d'une modification législative pertinente ou d'un événement de force majeure, les autres protections prévues par les documents de transaction s'appliqueront, dans les conditions prévues par ces documents.

Art. 38

Sans préjudice des articles 30 à 37, les autres conditions du mécanisme de soutien sont fixées dans les accords de rémunération et dans les autres contrats liés au mécanisme de soutien.

CHAPITRE 4

Protection contre les modifications législatives

Art. 39

Pour l'application de ce chapitre, on entend par:

1° entité d'Engie: a) la société anonyme de droit belge Electrabel; b) toute partie d'Engie; et/ou c) tout fournisseur, contractant, prestataire de services et/ou sous-traitant de quelque niveau que ce soit, de toute personne et/ou entité relevant des sous-catégories a) et/ou b), y compris l'une par rapport à l'autre, le cas échéant;

De remuneratieovereenkomst bevat rechten op grond waarvan de publieke tegenpartij en de begunstigde vennootschappen een niet doorstartte eenheid uit het toepassingsgebied van de remuneratieovereenkomst kunnen halen zonder de gehele remuneratieovereenkomst te beëindigen.

In geval van beëindiging of terugtrekking van een eenheid zal de publieke tegenpartij beëindigingsvergoedingen aan de begunstigde vennootschappen overschrijven teneinde hun rechtmatige belangen te waarborgen. Het in artikel 34 genoemde deel van de lening voor kosten die na de LTO-doorstart zijn gedekt, zal in geval van beëindiging niet verschuldigd zijn door de publieke tegenpartij.

Art. 37

Indien de aanpassingen aan de initiële uitoefeningsprijs en de aangepaste uitoefeningsprijs overeenkomstig artikel 33 de relevante begunstigde vennootschap niet volledig vergoeden voor de verliezen die zij heeft geleden ten gevolge van een relevante wetwijziging of een geval van overmacht, zullen de andere beschermingsmaatregelen voorzien door de transactiedocumenten van toepassing zijn, onder de voorwaarden uiteengezet in deze documenten.

Art. 38

Onverminderd artikel 30 tot en met artikel 37 zijn de overige voorwaarden van het ondersteuningsmechanisme vastgelegd in de remuneratieovereenkomsten en andere overeenkomsten inzake het ondersteuningsmechanisme.

HOOFDSTUK 4

Bescherming tegen wetwijzigingen

Art. 39

Voor de toepassing van dit hoofdstuk, wordt verstaan onder:

1° Engie entiteit: a) de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel; b) elke Engie partij; en/of c) elke leverancier, contractant, dienstverlener en/of onderaannemer op alle niveaus, elke persoon en/of entiteit die onder de subcategorieën a) en/of b) valt, met inbegrip van de ene in relatie tot de andere, indien van toepassing;

2° entité indemnisée: la société anonyme de droit belge Electrabel, chaque membre concerné du groupe ENGIE et/ou la société commune;

3° modification législative pertinente: l'adoption, la modification ou l'abolition de:

a) toute loi fédérale, toute réglementation fédérale ou toute mesure fiscale fédérale, dans chaque cas si adopté par le Parlement fédéral belge, le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge, à l'exclusion de toute loi, réglementation ou mesure fiscale dans la mesure où celle-ci transpose une directive européenne ou un droit international en Belgique, mais uniquement si et dans la mesure où: (i) l'application ou la transposition est obligatoire; et (ii) la loi, le règlement ou la mesure fiscale est strictement nécessaire pour mettre en œuvre cette transposition;

b) toute loi, règlement ou mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale, qui n'est pas visée au précédent point a), pour autant que et dans la mesure où son adoption et son contenu ont été incités ou activement promus par le gouvernement fédéral belge ou le Parlement fédéral belge étant entendu que, dans le cas d'une directive européenne, d'un règlement européen ou international, d'une loi, d'un règlement ou d'une mesure fiscale internationale, supranationale, européenne, nationale, régionale n'est pas réputé incité ou activement promu du seul fait que l'État belge a voté en faveur de cette loi, de ce règlement ou de cette mesure fiscale au sein du Conseil européen ou de l'instance internationale compétente;

c) toute décision judiciaire, mesure judiciaire, ordonnance judiciaire ou autre action d'un tribunal ou d'un organe judiciaire en Belgique ou de Belgique, en ce compris l'annulation de toute loi, de tout règlement, ou de toute mesure fiscale, mais excluant toute décision de procédures de règlement des conflits prévues dans les documents de transaction, toute interprétation ou tout changement d'interprétation d'une loi, d'un règlement ou d'une mesure fiscale, si et dans la mesure où le gouvernement fédéral belge ou le Parlement fédéral belge a incité ou activement promu l'adoption de cette décision, mesure, ordonnance ou autre action.

L'adoption, la modification ou l'abolition répond en outre aux trois conditions cumulatives suivantes:

a) en ce qui concerne les dispositions sous le point 3°, a) et b), l'adoption, la modification ou l'abolition ne fait pas partie des modifications législatives requises pour la mise en œuvre des documents de transaction ou ne

2° vergoede entiteit: de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, elk betrokken lid van de ENGIE Groep en/of de gezamenelijke vennootschap;

3° relevante wetswijziging: de aanneming, wijziging of ophefing van:

a) elk(e) federale wet, elke federale regelgeving of elke federale fiscale maatregel, in elk geval indien aangenomen door het Belgisch federaal Parlement, de Belgische federale regering en/of elk lid van de Belgische federale regering, met uitzondering van elke wet, elk reglement of elke fiscale maatregel in de mate dat deze een Europese richtlijn of internationaal recht in België omzet, maar enkel indien en in de mate dat: (i) de toepassing of de omzetting verplicht is; en (ii) de wet, het reglement of de fiscale maatregel strikt noodzakelijk is om die omzetting uit te voeren;

b) elk(e) internationale, supranationale, Europese, nationale of regionale wet, reglement of fiscale maatregel die niet wordt beoogd in het vorige punt a), op voorwaarde en in de mate dat de aanneming en de inhoud ervan werden aangemoedigd of actief werden bevorderd door de Belgische federale regering of het Belgisch federaal Parlement, met dien verstande dat in het geval van een Europese richtlijn, een Europese of internationale verordening, een internationale, supranationale, Europese, nationale of regionale wet, reglement of fiscale maatregel niet geacht wordt te zijn aangemoedigd of actief bevorderd door het enkele feit dat de Belgische Staat voor die wet, dit reglement of deze fiscale maatregel heeft gestemd in de Europese Raad of in de bevoegde internationale instantie;

c) elk(e) gerechtelijke beslissing, gerechtelijke maatregel, gerechtelijk bevel of andere handeling van een rechtbank of een orgaan van de rechterlijke macht in of van België, met inbegrip van de nietigverklaring van elke wet, elk reglement of elke fiscale maatregel, maar met uitsluiting van elke beslissing van procedures voor het beslechten van geschillen voorzien in de transactiedocumenten, elke interpretatie of elke wijziging van interpretatie van een wet, een reglement of een fiscale maatregel, indien en in de mate dat de Belgische federale regering of het Belgisch federaal Parlement de aanneming van deze beslissing, maatregel, bevel of andere actie heeft aangemoedigd of actief heeft bevorderd.

De aanneming, wijziging of ophefing voldoet bovendien aan de volgende drie cumulatieve voorwaarden:

a) wat de bepalingen onder punt 3°, a) en b) betreft, maakt de aanneming, de wijziging of de opheffing geen deel uit van de wetswijzigingen die vereist zijn voor de uitvoering van de transactiedocumenten of maakt- deze

fait pas l'objet d'un autre accord entre l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel; et

b) l'adoption, la modification ou l'abolition affecte spécifiquement ou s'applique spécifiquement aux exploitants de centrales nucléaires en Belgique, ou à leurs actifs, entreprises ou sociétés affiliées, et/ou aux opérations nucléaires; et

c) l'adoption, la modification ou l'abolition modifie négativement ou affecte négativement les termes matériels ou conditions matérielles envisagés par les documents de transaction, y compris les droits et les recours de toute partie en vertu de ces documents;

4° accords de rémunération: les accords de rémunération visés au chapitre 3 de la présente loi;

5° partie d'Engie: la société anonyme de droit belge Electrabel, la société anonyme de droit français Engie et/ou toute entité affiliée à l'une ou l'autre d'entre elles et leur personnel respectif;

6° pertes: les dommages directs, les coûts directs, les dépenses directes et les responsabilités directes conformément au droit applicable.

Art. 40

L'État conclut un contrat avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 ayant pour objet l'indemnisation de chacune des entités indemnisées pour les pertes subies par elles et par la société anonyme de droit belge Luminus:

1° sous réserve de certaines exceptions à convenir avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3, en raison d'une décision, mesure, ordonnance ou autre action prise par une autorité publique qui entraîne un arrêt temporaire de l'une ou des deux centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 avant la fin de la période prévue à l'article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité;

2° en raison d'une modification législative pertinente sauf si et dans la mesure où cet événement résulte d'une violation par une entité d'Engie de la législation applicable et/ou d'un document de transaction;

3° en raison de la suspension ou de l'annulation par un tribunal compétent, de la loi introduisant le nouvel article 4, § 4, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production

niet het voorwerp uit van een ander akkoord tussen de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel; en

b) de aanneming, de wijziging of de opheffing is specifiek van invloed op of is specifiek van toepassing op exploitanten van kerncentrales in België, of op hun activa, ondernemingen of verbonden vennootschappen, en/of nucleaire activiteiten; en

c) de aanneming, de wijziging of de opheffing wijzigt nadelig of beïnvloedt nadelig de materiële voorwaarden of de materiële bepalingen voorzien in de transactiedocumenten, met inbegrip van de rechten en de rechtsmiddelen van elke partij krachtens deze documenten;

4° remuneratieovereenkomsten: de remuneratieovereenkomsten bedoeld in hoofdstuk 3 van deze wet;

5° Engie partij: de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, de naamloze vennootschap naar Frans recht Engie en/of elke entiteit die verbonden is met één van hen en hun respectieve personeelsleden;

6° verliezen: directe schade, directe kosten, directe uitgaven en directe aansprakelijkheden in overeenstemming met de toepasselijke wetgeving.

Art. 40

De Staat sluit een overeenkomst met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 om elk van de vergoede entiteiten te vergoeden voor de door hen en door de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Luminus geleden verliezen:

1° behoudens bepaalde met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 overeen te komen uitzonderingen, ten gevolge van een beslissing, maatregel, bevel of andere handeling van een overheidsinstantie die resulteert in de tijdelijke sluiting van één of beide kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 vóór het einde van de in artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie bedoelde periode;

2° als gevolg van een relevante wetswijziging, tenzij en in de mate dat deze gebeurtenis het gevolg is van een inbreuk door een Engie-entiteit op de toepasselijke wetgeving en/of een transactiedocument;

3° ten gevolge van de schorsing of de nietigverklaring door een bevoegde rechtbank van de wet houdende invoeging van het nieuwe artikel 4, § 4, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap

industrielle d'électricité, en raison d'une déficience au niveau de l'évaluation des incidences environnementales avec la référence 2022/77251/E2/EIE et pour autant que et dans la mesure où cette déficience ne soit pas la conséquence d'un acte ou d'une omission et/ou de toute information fournie par écrit par une entité d'Engie;

4° le gouvernement fédéral belge et/ou tout membre du gouvernement fédéral belge compétent en la matière s'abstient d'adopter et de mettre en vigueur tout arrêté royal pour donner plein effet aux critères de transfert contractuels déterminés conformément aux articles 13, 19 et 21, s'il retarde de manière négligente l'adoption ou l'entrée en vigueur dudit arrêté royal, ou s'il modifie de quelque manière que ce soit les critères de transfert contractuels déterminés en application des articles 13, 19 et 21.

Art. 41

Les caractéristiques principales du contrat de protection contre les modifications législatives sont les suivantes:

1° un droit à indemnisation n'existe que si et dans la mesure où les pertes ne sont pas déjà couvertes par les accords de rémunération ou tout autre document de transaction;

2° un droit à indemnisation n'existe pas si les pertes concernées ont déjà été récupérées auprès de l'État ou d'une société affiliée à l'État que ce soit en vertu des accords de rémunération ou de tout autre document de transaction ou autrement, afin de garantir qu'il n'y ait pas de "double indemnisation" pour les mêmes pertes;

3° un droit à indemnisation n'existe pas dans les circonstances où les accords de rémunération sont visés comme étant la seule voie de recours.

Sans préjudice du présent article, les articles de ce chapitre ne sont pas applicables aux accords de rémunération conclus en application du chapitre 3.

Sans préjudice des articles 39 à 41, les autres conditions de la protection contre les modifications législatives sont fixées dans le contrat visé dans le présent chapitre conclu avec l'exploitant nucléaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3.

uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie, wegens een tekortkoming in het milieueffectenrapport met referentie 2022/77251/E2/EIE en in de mate dat deze tekortkoming niet het gevolg is van een handelen of nalaten en/of van elke inlichting die schriftelijk werd verstrekt door een Engie entiteit;

4° de Belgische federale regering en/of elk ter zake bevoegd lid van de Belgische federale regering afziet van de aanneming en inwerkingtreding van enig koninklijk besluit met het oog op de volledige toepassing van de contractuele overdrachtscriteria bepaald overeenkomstig de artikelen 13, 19 en 21, indien zij de aanneming of inwerkingtreding van genoemd koninklijk besluit uit nalatigheid uitstelt of indien zij op enigerlei wijze de contractuele overdrachtscriteria bepaald in toepassing van de artikelen 13, 19 en 21 wijzigt.

Art. 41

De belangrijkste kenmerken van het contract ter bescherming tegen wetswijzigingen zijn als volgt:

1° een recht op vergoeding bestaat slechts indien en in de mate dat de verliezen niet reeds gedekt zijn door de remuneratieovereenkomsten of enig ander transactiedocument;

2° er bestaat geen recht op schadevergoeding indien de betrokken verliezen reeds werden verhaald op de Staat of een met de Staat verbonden vennootschap, krachtens de remuneratieovereenkomsten of enig ander transactiedocument, teneinde te verzekeren dat er geen "dubbele vergoeding" van dezelfde verliezen plaatsvindt;

3° een recht op schadevergoeding bestaat niet in omstandigheden waarin wordt bepaald dat de remuneratieovereenkomsten het enige rechtsmiddel zijn.

Onverminderd dit artikel zijn de artikelen van dit hoofdstuk niet van toepassing op remuneratieovereenkomsten die op grond van hoofdstuk 3 worden gesloten.

Onverminderd artikel 39 tot en met artikel 41 zijn de overige voorwaarden voor de bescherming tegen wetswijzigingen vastgelegd in het in dit hoofdstuk bedoelde contract dat met de kernexploitant van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 is gesloten.

CHAPITRE 5

**Modifications de la loi du 12 avril 1965
relative au transport de produits gazeux et
autres par canalisations**

Art. 42

Ce chapitre transpose partiellement la directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE.

Art. 43

À l'article 8/3 de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, les modifications suivantes sont apportées:

1° le paragraphe 1^{er}/1, est complété par un alinéa 6 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel ou d'électricité, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”;

2° le paragraphe 1/2 est complété par un alinéa 3 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel ou d'électricité, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”

HOOFDSTUK 5

**Wijzigingen van de wet van 12 april 1965
betreffende het vervoer van gasachtige produkten
en andere door middel van leidingen**

Art. 42

Dit hoofdstuk is een gedeeltelijke omzetting van Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.

Art. 43

In artikel 8/3 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1/1, wordt aangevuld met een zesde lid, luidende:

“Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, de onderneming die één van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”;

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

“Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, een onderneming die een van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”

CHAPITRE 6

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

Art. 44

Ce chapitre transpose partiellement la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE.

Art. 45

L'article 9, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité est complété par un alinéa 3 rédigé comme suit:

“Pour l'application du présent article, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire de réseau et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.”

CHAPITRE 7

**Modifications de la loi du 8 août 1980
relative aux propositions budgétaires 1979-1980**

Art. 46

L'article 179 de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 est complété par un paragraphe 12 rédigé comme suit:

“§ 12. Les obligations relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé prévues dans le présent article et dans ses arrêtés d'exécution, mises à charge de l'exploitant des centrales nucléaires situées en Belgique et de la société mixte définies au paragraphe 1^{er} en leur qualité d'exploitants, de producteurs, de propriétaires ou de détenteurs de déchets, ou de bénéficiaires de services de l'Organisme, sont d'application sous réserve des dispositions du chapitre 2 de la loi portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.”

HOOFDSTUK 6

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

Art. 44

Dit hoofdstuk is een gedeeltelijke omzetting van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van de Richtlijn 2012/27/EU.

Art. 45

Artikel 9, § 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt aangevuld met een derde lid luidende:

“Voor de toepassing van dit artikel worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de netbeheerder en, anderzijds, een onderneming die één van de functies van productie of levering verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.”

HOOFDSTUK 7

**Wijzigingen van de wet van augustus 1980
betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980**

Art. 46

Aan artikel 179 van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980 wordt een nieuwe paragraaf 12 toegevoegd luidende:

“§ 12. De verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die in dit artikel en in de uitvoeringsbesluiten ervan worden voorzien en die worden opgelegd aan de uitbater van de in België gelegen nucleaire installaties en aan de in paragraaf 1 omschreven gemengde vennootschap in hun hoedanigheid van uitbater, producent, eigenaar of houder van afval of begunstigde van diensten van de Instelling, zijn van toepassing onder voorbehoud van de bepalingen van hoofdstuk 2 van de wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.”

CHAPITRE 8

**Modifications de la loi du 12 juillet 2022
renforçant le cadre applicable
aux provisions constituées
pour le démantèlement des centrales nucléaires
et de la gestion du combustible usé et
abrogeant partiellement et modifiant la loi
du 11 avril 2003 sur les provisions constituées
pour le démantèlement des centrales nucléaires
et pour la gestion de matières fissiles irradiées
dans ces centrales nucléaires**

Art. 47

L'article 2 de la loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires est remplacé par ce qui suit:

“Art. 2. Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par:

— Acteurs:

1° Commission des provisions nucléaires: la Commission d'avis et de contrôle des provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé visée dans la présente loi;

2° société de provisionnement nucléaire: la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1^{er} de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1^{er}, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits;

3° Hedera: l'organisme de droit public avec personnalité juridique appelé “Hedera”, tel que visé dans la loi du ... d'un organisme de droit public ayant pour objet d'assumer la responsabilité financière de certaines obligations nucléaires;

4° exploitant nucléaire: tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits, et toute société qui reprend l'exploitation de centrales nucléaires situées en Belgique ou

HOOFDSTUK 8

**Wijzigingen van de wet van 12 juli 2022
tot versterking van het kader dat van toepassing
is op de voorzieningen aangelegd
voor de ontmanteling van de kerncentrales en
voor het beheer van verbruikte splijtstof en
tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet
van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen
aangelegd voor de ontmanteling
van de kerncentrales en voor het beheer
van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales**

Art. 47

Artikel 2 van de wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales wordt vervangen als volgt:

“Art. 2. Voor de toepassing van deze wet wordt verstaan onder:

— Actoren:

1° Commissie voor nucleaire voorzieningen: de advies- en controlecommissie voor de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, bedoeld in deze wet;

2° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap;

3° Hedera: de publiekrechtelijke instelling met rechts-persoonlijkheid genaamd “Hedera”, zoals bedoeld in de wet van ... houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde nucleaire verplichtingen te dragen;

4° kernexploitant: elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap en elke vennootschap die de exploitatie van in België gelegen kerncentrales of een deel van de exploitatie

une partie de l'exploitation. La société commune n'est pas un exploitant;

5° société mère de l'exploitant nucléaire: la société qui exerce un pouvoir de contrôle sur l'exploitant nucléaire et toute société qui viendrait à ses droits ou une partie de ses droits;

6° société commune: société détenue par l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel et qui a pour objet de devenir copropriétaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3;

7° société contributive: toute société autre qu'un exploitant nucléaire ayant ou ayant eu une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires;

8° société liée externe: toute entité liée à la société mère de l'exploitant nucléaire ou dans laquelle la société mère de l'exploitant nucléaire détient une participation (directe ou indirecte), autre que l'exploitant nucléaire et les entités contrôlées par l'exploitant nucléaire;

— Concepts de base:

9° combustible utilisé: le combustible utilisé visé à l'article 179, § 5, 11°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

10° gestion du combustible utilisé: la gestion du combustible utilisé, visée à l'article 179, § 5, 12°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

11° démantèlement: l'ensemble des opérations techniques et administratives (i) qui constituent un élément du déclassement des centrales nucléaires, (ii) par lesquelles l'installation nucléaire est démontée et les équipements, structures et composantes sont supprimés ou décontaminés, en vue de la libération, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion des déchets radioactifs qui en résultent, et (iii) qui font en sorte qu'un établissement nucléaire ne soit plus soumis à la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants;

12° coûts de démantèlement: les coûts de démantèlement, notamment les coûts de mise à l'arrêt du réacteur, de déchargement du combustible nucléaire, d'assainissement du site et de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion des déchets radioactifs, en ce compris les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement

overneemt. De gezamenlijke vennootschap is geen exploitant;

5° moedervernootschap van de kernexploitant: de vennootschap die controle uitoefent over de kernexploitant en iedere vennootschap die geheel of gedeeltelijk in haar rechten treedt;

6° gezamenlijke vennootschap: de vennootschap in eigendom van de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, en die als doel heeft mede-eigenaar te worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

7° bijdragende vennootschap: iedere vennootschap andere dan een kernexploitant die een aandeel heeft of heeft gehad in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen;

8° externe verbonden vennootschap: elke entiteit die verbonden is met de moedervernootschap van de kernexploitant of waarin de moedervernootschap van de kernexploitant een (directe of indirecte) deelneming aanhoudt, anders dan de kernexploitant en de entiteiten die door de kernexploitant worden gecontroleerd;

— Basisbegrippen:

9° verbruikte splijtstof: de verbruikte splijtstof bedoeld in artikel 179, § 5, 11°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

10° beheer van de verbruikte splijtstof: het beheer van de verbruikte splijtstof, bedoeld in artikel 179, § 5, 12°, van de wet van 8 augustus betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

11° ontmanteling: het geheel van de technische en administratieve verrichtingen (i) die een onderdeel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) waarbij de nucleaire installaties gedemonteerd worden en de uitrustingen, structuren en componenten verwijderd of ontsmet worden voor de vrijgave, het hergebruik, de recyclage en het beheer van het radioactief afval dat eruit voortkomt, en (iii) die ertoe leidt dat de nucleaire installaties niet meer onderworpen zijn aan de wetgeving inzake de bescherming tegen ioniserende stralingen;

12° kosten van ontmanteling: de kosten van ontmanteling, onder meer de kosten van de stopzetting van de reactor, de ontlading van de kernbrandstof, de sanering van de site, en van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van het radioactief afval, met inbegrip van de kosten met betrekking tot de aanpassing van de volumes zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van ... houdende

dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, mais à l'exclusion des obligations financières transférées en vertu de l'article 10 de la loi susmentionnée;

13° coûts de gestion du combustible usé: les coûts de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion du combustible usé mais à l'exclusion des coûts de gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été transférée à l'État en application de l'article 10 de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;

14° provisions nucléaires: les provisions pour les coûts de démantèlement et les coûts de gestion du combustible usé;

15° gestion des déchets radioactifs: la gestion des déchets radioactifs, visée à l'article 179, § 5, 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

16° centrales nucléaires: tout installation nucléaire produisant ou ayant produit, de manière industrielle, de l'électricité;

— Concepts financiers:

17° décision capitalistique: en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire, toute société sous son contrôle, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, une décision:

a) concernant le paiement de dividendes, ou

b) impliquant une réduction des capitaux propres, ou

c) concernant des transactions impliquant la vente ou l'acquisition d'actions ou d'immobilisations corporelles, entre parties liées au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales, à l'exception des transactions entre, d'une part, l'exploitant nucléaire ou la société contributive et, d'autre part, les sociétés sous leur contrôle respectif;

en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle, également:

de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, maar met uitsluiting van de financiële verplichtingen die in het kader van artikel 10 van de voormelde wet zijn overgedragen;

13° kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van de verbruikte splijtstof, maar met uitzondering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof waarvoor de financiële verantwoordelijkheid overgedragen is aan de Staat in toepassing van artikel 10 van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

14° nucleaire voorzieningen: voorzieningen voor de kosten van ontmanteling en kosten van het beheer van verbruikte splijtstof;

15° het beheer van radioactief afval: het beheer van het radioactief afval, bedoeld in artikel 179, § 5, 8°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

16° kerncentrales: elke kerninstallatie die, op industriële wijze, elektriciteit produceert of heeft geproduceerd;

— Financiële begrippen:

17° kapitaalsbeslissing: voor wat betreft de kernprovisievennootschap, elke vennootschap onder haar controle, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap, een beslissing:

a) betreffende dividenduitkeringen, of

b) die een vermindering inhoudt van het eigen vermogen, of

c) betreffende transacties met betrekking tot de verkoop of verwerving van aandelen of materiële vaste activa, tussen verbonden partijen in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen, met uitzondering van transacties tussen, enerzijds, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap en, anderzijds, de vennootschappen onder hun respectieve controle;

voor wat betreft de kernprovisievennootschap en elke vennootschap onder haar controle, eveneens:

d) une décision en dehors du cadre de la gestion des actifs qui constituent la contre-valeur des provisions nucléaires conformément à l'article 14 sur un investissement, un désinvestissement, une participation ou un partenariat stratégique, y compris une décision sur l'acquisition ou l'établissement d'une autre entité, sur l'établissement d'une joint-venture, sur la conclusion d'un accord de coopération, sur l'apport d'une branche d'activité ou l'acquisition de celle-ci, et sur une fusion ou une scission;

18° credit rating: la cotation internationale accordée par une agence de notation sélectionnée avec l'approbation de la Commission des provisions nucléaires;

19° prêt intragroupe: tout prêt de l'exploitant nucléaire à une société liée externe, à l'exclusion de tout dépôt au titre du cash pooling;

20° cash pooling: mécanisme de gestion centralisée et dynamique de la trésorerie visant à recevoir des dépôts de moins de trois mois de la part de sociétés liées;

21° société de centralisation du cash pooling: toute société qui est responsable de la gestion et de la centralisation des liquidités d'un groupe au sein d'un cash pooling;

22° société liée: une société liée au sens des normes comptables internationales adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales;

— Législation et concepts pratiques:

23° rapport sur la valeur des actifs européens: la mise à jour par l'exploitant nucléaire, revue par un réviseur d'entreprise agréé, de la valeur des capitaux propres des actifs européens résultant de son test de dépréciation d'actifs annuel visé à l'article 12.1 de l'Implementation Agreement signé le 13 décembre 2023 entre l'exploitant nucléaire et l'État;

24° date de redémarrage LTO: la date de redémarrage des deux unités LTO telle que définie dans l'article 2, 4° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;

d) een beslissing buiten het kader van het beheer van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 14 over een investering, desinvestering, deelneming of strategisch samenwerkingsverband, met inbegrip van een beslissing tot verwerving of oprichting van een andere entiteit, tot oprichting van een joint venture, tot het sluiten van een samenwerkingsovereenkomst, tot inbreng of verwerving van een bedrijfstak, en tot fusie of splitsing;

18° credit rating: de internationale quotering die wordt toegekend door een ratingbureau dat met instemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen werd geselecteerd;

19° intra-groep lening: elke lening van de kernexploitant aan een externe verbonden vennootschap, met uitzondering van een cash pooling deposito;

20° cash pooling: gecentraliseerd en dynamisch beheersmechanisme van de financiën om deposito's van minder dan drie maanden te ontvangen van verbonden vennootschappen;

21° vennootschap voor het centraliseren van cash pooling: elke vennootschap die verantwoordelijk is voor het beheer en het centraliseren van de cash middelen van een groep binnen een cash pooling;

22° verbonden vennootschap: een verbonden vennootschap in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen;

— Wetgeving en praktische begrippen:

23° verslag over de waarde van de Europese activa: de actualisering door de kernexploitant, nagezien door een erkend bedrijfsrevisor, van de vermogenswaarde van de Europese activa die voortvloeit uit zijn jaarlijkse waardeverminderingstest van de activa bedoeld in artikel 12.1 van de Implementation Agreement ondertekend op 13 december 2023 tussen de kernexploitant en de Staat;

24° LTO-doorstartdatum: de datum van doorstart van beide LTO-eenheden zoals gedefinieerd in artikel 2, 4° van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

25° arrêté royal du 10 juin 1994: l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom;

26° loi ou la présente loi: la présente loi, ainsi que les arrêtés et règlements régulièrement adoptés en exécution de celle-ci, tels que cette loi ainsi que ces arrêtés et règlements d'exécution peuvent être modifiés au fil du temps."

Art. 48

Dans la même loi, l'intitulé du chapitre 2 est remplacé par ce qui suit:

"Chapitre 2. – Mécanismes liés aux provisions nucléaires (et contributions)".

Art. 49

À l'article 5 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, 2°, les mots "en vertu de la présente loi ou des conventions de prêts conclues en application de la présente loi" sont remplacés par les mots "en vertu de la présente loi et des conventions de prêts conclues ou des garanties fournies en application de la présente loi";

2° dans le paragraphe 1^{er}, il est inséré le 2/1° rédigé comme suit:

"2/1° l'exercice, par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire des droits visés à l'article 20/4 de la présente loi, dans les conditions visées à cet article";

3° dans le paragraphe 2, 4°, le mot "nucléaire" est inséré entre les mots "la société de provisionnement" et les mots "octroie éventuellement";

4° le paragraphe 2, 8°, est complété par les mots: "et les paiements des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé à effectuer en application de l'article 11";

5° le paragraphe 2 est complété par le 9° rédigé comme suit:

"9° la prise en charge par l'État de la responsabilité financière des coûts de démantèlement résultant de la prolongation de la durée d'exploitation des unités

25° koninklijk besluit van 10 juni 1994: het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom;

26° wet of deze wet: deze wet, alsook de regelmatig ter uitvoering ervan genomen besluiten en reglementen, zoals deze wet en haar uitvoeringsbesluiten en reglementen doorheen de tijd gewijzigd kunnen worden."

Art. 48

In dezelfde wet wordt het opschrift van hoofdstuk 2 vervangen als volgt:

"Hoofdstuk 2. – Mechanismen verbonden met de nucleaire voorzieningen (en bijdragen)".

Art. 49

In artikel 5 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, 2°, worden de woorden "ingevolge deze wet of de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten" vervangen door de woorden "ingevolge deze wet en de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten of verstrekte garanties";

2° in paragraaf 1, wordt een bepaling onder 2/1° ingevoegd, luidende:

"2/1° de uitoefening door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap, van de in artikel 20/4 van deze wet bedoelde rechten, onder de in dat artikel bedoelde voorwaarden";

3° in paragraaf 2, 4°, wordt, in de Franse tekst, het woord "nucléaire" ingevoegd tussen de woorden "la société de provisionnement" en de woorden "octroie éventuellement";

4° paragraaf 2, 8°, wordt aangevuld met de woorden "en de betalingen van de kosten voor de ontmanteling van kerncentrales of de kosten van het beheer van verbruikte splijtstof uit te voeren overeenkomstig artikel 11";

5° paragraaf 2 wordt aangevuld met een bepaling onder 9°, luidende:

"9° de overname door de Staat van de financiële verantwoordelijkheid voor de kosten van ontmanteling ten gevolge van de verlenging van de levensduur van

nucléaires conformément à l'article 12, § 3/1, de la présente loi."

Art. 50

À l'article 6 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 1° les mots "à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci" sont remplacés par les mots "aux obligations visées à l'article 5, § 1^{er}, 2° et 2/1^{er}";

2° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 1°, b), les mots "ou que le droit soit exercé" sont insérés entre les mots "soit accomplie" et "dans le délai";

3° dans le paragraphe 2, alinéa 1^{er}, 2°, les mots "à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci" sont remplacés par les mots "aux obligations visées à l'article 5, § 1^{er}, 2° et 2/1^{er}";

4° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 2°, le mot "750.000.000, 00" est remplacé par le mot "150.000.000, 00";

5° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 3°, le mot "1.000.000.000, 00" est remplacé par le mot "200.000.000, 00";

6° dans le paragraphe 3, alinéa 1^{er}, 4°, le mot "1.500.000.000, 00" est remplacé par le mot "250.000.000, 00";

7° dans le paragraphe 3, deux alinéas rédigés comme suit sont insérés entre les alinéas 2 et 3:

"Afin de permettre à la Commission des provisions nucléaires de mieux évaluer l'impact d'une décision capitalistique proposée, l'exploitant nucléaire doit, sous peine d'irrecevabilité, dans tout dossier qu'il soumet à la Commission des provisions nucléaires concernant une décision capitalistique visée par l'article 6, § 3, alinéa 1^{er}, inclure la dernière version disponible du rapport visé à l'article 7, § 3, 1°, b).

Lorsque la Commission des provisions nucléaires évalue une décision visée à l'alinéa 1^{er} prise par un exploitant nucléaire, elle prend le rapport sur la valeur des actifs européens dûment en considération, sans toutefois être tenue par celui-ci."

de nucleaire eenheden overeenkomstig artikel 12, § 3/1, van deze wet."

Art. 50

In artikel 6 van dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 2, eerste lid, 1° worden de woorden "een bepaling van deze wet of van een ingevolge deze wet gesloten overeenkomst" vervangen door de woorden "de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1^{er}";

2° paragraaf 2, eerste lid, 1°, b), wordt aangevuld met de woorden: "of dat het recht wordt uitgeoefend binnen deze termijn";

3° in paragraaf 2, eerste lid, 2° worden de woorden "deze wet of enige krachtens deze wet gesloten overeenkomst" vervangen door de woorden "de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1^{er}";

4° in paragraaf 3, eerste lid, 2°, wordt het woord "750.000.000, 00" vervangen door het woord "150.000.000, 00";

5° in paragraaf 3, eerste lid, 3°, wordt het woord "1.000.000.000, 00" vervangen door het woord "200.000.000, 00";

6° in paragraaf 3, eerste lid 4°, wordt het woord "1.500.000.000,00" vervangen door het woord "250.000.000, 00";

7° in paragraaf 3, worden tussen het tweede en derde lid twee leden ingevoegd, luidende:

"Teneinde de Commissie voor nucleaire voorzieningen in staat te stellen de impact van een voorgestelde kapitaalsbeslissing beter te beoordelen, moet de kernexploitant, op straffe van onontvankelijkheid, de laatste beschikbare versie van het verslag bedoeld in artikel 7, § 3, 1°, b) opnemen in elk dossier dat hij aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorlegt betreffende een kapitaalsbeslissing zoals bedoeld in artikel 6, § 3, eerste lid.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een in het eerste lid bedoelde beslissing van een kernexploitant beoordeelt, houdt zij naar behoren rekening met het verslag over de waarde van de Europese activa, zonder er evenwel door gebonden te zijn."

8° le paragraphe 3/1 suivant est ajouté:

“§ 3/1. La Commission des provisions nucléaires décide d’une éventuelle libération supplémentaire d’actifs après la libération des actifs non européens de l’exploitant nucléaire visée à l’article 6, § 4, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d’approvisionnement dans le domaine de l’énergie et la réforme du secteur de l’énergie nucléaire.

Cette éventuelle libération aura lieu à la date et à la condition du redémarrage des deux unités LTO telles que définies à l’article 2, 2° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d’approvisionnement dans le domaine de l’énergie et la réforme du secteur de l’énergie nucléaire et à la condition du paiement du montant forfaitaire en application de l’article 10, § 1^{er}, 1° de la loi susmentionnée ou, dans l’hypothèse visée à l’article 7, § 2, de la loi susmentionnée, au moment de l’octroi du transfert des obligations financières transférées liées aux déchets radioactifs de catégorie A.

En décidant d’une éventuelle libération supplémentaire, la Commission des provisions nucléaires prendra en compte (i) la couverture d’actifs nécessaire à la lumière de toutes les circonstances et dispositions prises dans leur ensemble, y compris, entre autres, le profil de risque réduit en raison du paiement du montant forfaitaire pour les déchets radioactifs de catégorie A et de l’exécution des obligations de l’exploitant nucléaire conformément à la présente loi, de tout accord conclu et/ou tout avis contraignant émis par la Commission des provisions nucléaires; et (ii) les sûretés mises en place pour couvrir les passifs et obligations concernés, telles que modifiées par l’effet des obligations financières transférées, les paiements (y compris en ce qui concerne les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie B et C et du combustible usé) et les sûretés supplémentaires, et toute éventuelle libération supplémentaire est proportionnelle à ces éléments.

Art. 51

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

1° dans le paragraphe 2, 1°, les mots “pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé” sont remplacés par le mot “nucléaires”;

8° de volgende paragraaf 3/1 wordt toegevoegd:

“§ 3/1. De Commissie voor nucleaire voorzieningen beslist over elke eventuele bijkomende vrijgave van activa na de vrijgave van de niet-Europese activa van de kernexploitant als bedoeld in artikel 6, § 4, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Deze eventuele vrijgave zal plaatsvinden op de datum en op voorwaarde van de doorstart van de twee LTO-eenheden zoals gedefinieerd in artikel 2, 2° van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, en op voorwaarde van betaling van de forfaitaire bedragen overeenkomstig artikel 10, § 1, 1° van voormelde wet of, in het geval bedoeld in artikel 7, § 2, van voormelde wet, op het moment van het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake categorie A-radioactief afval.

Bij de beslissing over een eventuele bijkomende vrijgave houdt de Commissie voor nucleaire voorzieningen rekening met (i) de vereiste activadekking in het licht van alle omstandigheden en regelingen genomen in hun geheel, met inbegrip van, onder meer, het verminderde risicoprofiel ten gevolge van de betaling van het forfaitaire bedrag voor radioactief afval van categorie A en de uitvoering van de verplichtingen van de kernexploitant overeenkomstig deze wet, alle aangegane overeenkomsten en/of elk bindend advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen; en (ii) de zekerheden die zijn gesteld ter dekking van de desbetreffende passiva en verbintenissen, als gewijzigd door het effect van de overgedragen financiële verplichtingen, van de betalingen (inclusief met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie B en C en van verbruikte splijtstof) en de aanvullende zekerheden, en elke eventuele bijkomende vrijgave staat in verhouding tot dergelijke elementen.

Art. 51

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

1° in paragraaf 2, 1°, worden de woorden “provisievorming voor de ontmanteling en voor het beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “nucleaire voorzieningen”;

2° dans le paragraphe 2, 2°, a), les mots “constituées pour le démantèlement et la gestion combustible usé” sont remplacés par le mot “nucléaires”;

3° dans le paragraphe 2, 5°, le b) est remplacé par ce qui suit:

“b) l’existence, le cas échéant, de tout défaut de paiement de tout somme qui lui est due, en vertu de la présente loi ou de tout contrat ou garantie, par tout exploitant nucléaire, la société mère de l’exploitant nucléaire ou toute société contributive;”;

4° le paragraphe 2, 6°, est complété par le c) rédigé comme suit:

“c) toute réorganisation des provisions nucléaires procédant du paiement des montants forfaitaires visés à l’article 10, § 1^{er}, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d’approvisionnement dans le domaine de l’énergie et la réforme du secteur de l’énergie nucléaire.”;

5° dans le paragraphe 3, 1°, a), les mots “(y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes)” sont insérés entre les mots “garanties hors bilan” et les mots “et d’un aperçu”;

6° dans le paragraphe 3, 1°, le b) est remplacé par ce qui suit:

“b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée:

i. d’une évaluation de ses garanties hors bilan (y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes);

ii. d’un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d’entreprise agréé;

iii. d’une mise à jour, au moins une fois par an, du rapport sur la valeur des actifs européens; et

iv. d’un aperçu des prêts intragroupes et conventions de cash pooling, y compris les créances et dettes y afférant;”;

7° le paragraphe 3, 2° est complété par les e) à g), rédigés comme suit:

“e) toute convention de prêt intragroupe, ou toute modification à une convention de prêt intragroupe existante,

2° in paragraaf 2, 2°, a), worden de woorden “voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling en voor het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “nucleaire voorzieningen”;

3° in paragraaf 2, 5°, wordt de bepaling onder b) vervangen, als volgt:

“b) het bestaan, in voorkomend geval, van elke wanbetaling van enig bedrag die haar door een kernexploitant, de moedervenootschap van de kernexploitant of een bijdragende vennootschap verschuldigd is overeenkomstig deze wet of enige overeenkomst of garantie;”;

4° paragraaf 2, 6°, wordt aangevuld met de bepaling onder c), luidende:

“c) elke reorganisatie van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de betaling van de in artikel 10, § 1, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie bedoelde forfaitaire bedragen.”;

5° in paragraaf 3, 1°, a), worden de woorden “(inclusief, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van externe verbonden vennootschappen)” ingevoegd tussen de woorden “garanties buiten de balans” en de woorden “en een overzicht”;

6° in paragraaf 3, 1°, wordt de bepaling onder b) vervangen als volgt:

“b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met:

i. een beoordeling van haar garanties buiten de balans (met inbegrip, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van de externe verbonden vennootschappen);

ii. een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

iii. een actualisering, ten minste eenmaal per jaar, van het verslag over de waarde van de Europese activa; en

iv. een overzicht van intra-groep leningen en cash pooling overeenkomsten, met inbegrip van de daarmee verbonden vorderingen en schulden;”;

7° paragraaf 3, 2° wordt aangevuld met de bepalingen onder e) tot g), luidende:

“e) elke intra-groep leningsovereenkomst of elke wijziging van een bestaande intra-groep leningsovereenkomst,

incluant la clause de remboursement anticipé visée à l'article 20/3;

f) toute convention de cash pooling entre l'exploitant nucléaire (ou l'une de ses filiales) et des sociétés liées externes, ou toute modification à une telle convention de cash pooling existante, y compris toute modification de l'identité des sociétés de centralisation du cash pooling;

g) tout paiement d'un montant forfaitaire en application de l'article 10, § 1^{er}, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire;"

8° dans le paragraphe 3, 3°, les mots "qu'il" sont remplacés par les mots "que l'exploitant nucléaire";

9° le paragraphe 3, 3°, est complété par le e), rédigé comme suit:

"e) tout défaut de paiement ou de remboursement par la société mère visée dans le cadre des garanties illimitées visées aux articles 20/1 et 20/2, par les emprunteurs dans le cadre des prêts intragroupes visés à l'article 20/3 ou par les sociétés de centralisation du cash pooling dans le cadre de l'article 20/4."

Art. 52

Dans l'article 9 de la même loi, l'alinéa 3 est complété par le mot: "nucléaire".

Art. 53

Dans le chapitre 2 de la même loi, l'intitulé de la section 2 est remplacé par ce qui suit:

"Section 2. – Modalités de constitution et de gestion des provisions nucléaires".

Art. 54

Dans le chapitre 2, section 2, de la même loi, l'intitulé de la sous-section 1^{re} est remplacé par ce qui suit:

"Sous-section 1^{re}. – Constitution des provisions nucléaires".

met inbegrip van de clausule inzake de vervroegde terugbetaling zoals bedoeld in artikel 20/3;

f) elke cash pooling overeenkomst tussen de kernexploitant (of een van zijn dochterondernemingen) en externe verbonden vennootschappen, of elke wijziging van een dergelijke bestaande cash pooling overeenkomst, met inbegrip van elke wijziging van de identiteit van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling;

g) elke betaling van een forfaitair bedrag overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;"

8° in paragraaf 3, 3°, wordt het woord "hij" vervangen door de woorden "de kernexploitant"

9° paragraaf 3, 3°, wordt aangevuld met een bepaling e), luidende:

"e) elke wanbetaling of terugbetaling door de moeder-vennootschap bedoeld in het kader van de onbeperkte garanties zoals bedoeld in de artikelen 20/1 en 20/2, door de ontleners in het kader van de intra-groep leningen bedoeld in artikel 20/3 of door de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling in het kader van artikel 20/4."

Art. 52

In artikel 9 van dezelfde wet wordt het derde lid, in de Franse tekst aangevuld met het woord "nucléaire".

Art. 53

In hoofdstuk 2 van dezelfde wet wordt het opschrift van afdeling 2 vervangen als volgt:

"Afdeling 2. – Nadere regels voor de aanleg en het beheer van de nucleaire voorzieningen".

Art. 54

In hoofdstuk 2, afdeling 2, van dezelfde wet wordt het opschrift van onderafdeling 1 vervangen als volgt:

"Onderafdeling 1. – Aanleg van de nucleaire voorzieningen".

Art. 55

L'article 11 de la même loi est remplacé par ce qui suit:

“Art. 11. § 1^{er} La société de provisionnement nucléaire est responsable pour assurer la couverture et le paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, et des coûts de gestion du combustible usé dérivé de ces centrales nucléaires.

La société de provisionnement nucléaire comptabilise de façon distincte les provisions et les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, calculées conformément aux méthodes visées à l'article 12 ou arrêtées en application de cet article. Ces actifs identifiés comme représentant les provisions nucléaires ne peuvent servir qu'au financement des coûts de gestion du combustible usé, ou des coûts de démantèlement. Les actifs représentatifs des provisions nucléaires ne peuvent pas faire l'objet d'une saisie, sauf sur demande de l'État ou de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, en cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire ou de toute personne agissant pour son compte d'exécuter les obligations légales ou contractuelles applicables dans le cadre du financement des coûts de démantèlement et des coûts de gestion du combustible usé.

Lorsque la Commission des provisions nucléaires constate une insuffisance ou une inadéquation dans l'évaluation, le calcul ou le montant des provisions ou dans la composition ou la gestion des actifs affectés à ces provisions, elle peut imposer les mesures nécessaires à la régularisation de la situation, conformément à l'article 6.

§ 2. Les exploitants nucléaires et les sociétés contributives, sont tenus de payer à la société de provisionnement nucléaire des montants correspondant aux dotations aux provisions nucléaires, calculés conformément à l'article 12.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et, conformément à l'article 20, toute société contributive, ont l'obligation inconditionnelle d'honorer à bonne date toutes les obligations pécuniaires qui leur incombent et de gérer leur patrimoine et leurs activités en conséquence.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive établissent, même s'ils se trouvent dans les conditions prévues aux articles 3:25 et 3:26 du Code des sociétés et associations, des états financiers consolidés, revus par un réviseur agréé, pour la propre information de la Commission des

Art. 55

Artikel 11 van dezelfde wet wordt vervangen als volgt:

“Art. 11. § 1. De kernprovisievennootschap is verantwoordelijk om de dekking en betaling van de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales, en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, afkomstig van deze kerncentrales te verzekeren.

De kernprovisievennootschap boekt afzonderlijk de voorzieningen en de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig de in artikel 12 bedoelde of krachtens dat artikel vastgestelde methoden. De activa, die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, mogen alleen worden gebruikt voor de financiering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, of de kosten van de ontmanteling. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen kunnen geen voorwerp uitmaken van een beslag, tenzij op vraag van de Staat of van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, ingeval de kernprovisievennootschap of een persoon die voor haar rekening optreedt de wettelijke of contractuele verplichtingen die van toepassing zijn op de financiering van de kosten van ontmanteling en de kosten van beheer van verbruikte splijtstof, niet naleeft.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een ontoereikendheid of een tekortkoming vaststelt in de evaluatie, de berekening of het bedrag van de voorzieningen, of in de samenstelling of het beheer van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen, kan zij de nodige maatregelen opleggen om deze situatie te regulariseren, overeenkomstig artikel 6.

§ 2. De kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen zijn gehouden tot de betaling aan de kernprovisievennootschap van de bedragen die overeenstemmen met de toelagen voor de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig artikel 12.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en, overeenkomstig artikel 20, elke bijdragende vennootschap, hebben de onvoorwaardelijke verplichting om alle op hen rustende geldelijke verplichtingen tijdig na te komen en hun vermogen en activiteiten dienovereenkomstig te beheren.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap stellen, ook wanneer zij in aanmerking komen voor de vrijstellingen voorzien in artikelen 3:25 en 3:26 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, geconsolideerde financiële staten op, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor,

provisions nucléaires et selon la forme déterminée par la Commission des provisions nucléaires. La date de l'exercice comptable de la société de provisionnement nucléaire coïncide avec celle de l'exploitant nucléaire.

§ 3. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, en versements trimestriels, un montant total qui correspond à la dotation aux provisions nucléaires pour l'exercice en cours, après déduction des montants à verser directement à la société de provisionnement nucléaire par les sociétés contributives.

§ 4. La partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement sera constituée de manière à couvrir, pour chaque centrale nucléaire, l'intégralité du montant actualisé des coûts de démantèlement lors de l'arrêt programmé de la centrale nucléaire concernée, soit au plus tard aux dates prévues à l'article 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement sont payés par les exploitants nucléaires pour le compte de la société de provisionnement nucléaire et les coûts de démantèlement sont imputés par la société de provisionnement nucléaire sur les provisions constituées par elle.

Si l'exploitant nucléaire est en état de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire ou de transfert sous contrôle judiciaire, la société de provisionnement nucléaire procède directement aux paiements dus aux bénéficiaires concernés après accord de la Commission des provisions nucléaires sur le principe de tels paiements directs et sur les catégories de bénéficiaires concernés. Les montants déjà payés par la société de provisionnement nucléaires à l'exploitant nucléaire au titre des coûts de démantèlement sont affectés par privilège spécial au paiement des bénéficiaires concernés par les coûts de démantèlement.

Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus.

Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires versent

pour kennisneming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en in de door de Commissie voor nucleaire voorzieningen bepaalde vorm. Het boekjaar van de kernprovisievennootschap valt samen met dat van de kernexploitant.

§ 3. De kernexploitanten maken, in driemaandelijks betalingsschijven, aan de kernprovisievennootschap een totaalbedrag over dat gelijk is aan de toelagen voor de nucleaire voorzieningen voor het lopende boekjaar na aftrek van de bedragen die rechtstreeks door de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap moeten worden gestort.

§ 4. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op de kosten van ontmanteling zal worden aangelegd teneinde, voor elke kerncentrale, het volledig geactualiseerd bedrag van de kosten van ontmanteling te dekken bij de geprogrammeerde uitdienstname van de betrokken kerncentrale, te weten uiterlijk op de data bepaald in artikel 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling worden betaald door de kernexploitanten voor rekening van de kernprovisievennootschap en de kosten van ontmanteling worden door de kernprovisievennootschap aangerekend op de voorzieningen die ze heeft aangelegd.

Indien de kernexploitant in staat van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht verkeert of hiervoor een aangifte wordt ingediend, gaat de kernprovisievennootschap rechtstreeks over tot de betalingen die aan de betrokken begunstigden verschuldigd zijn na akkoord van de Commissie voor nucleaire voorzieningen over het principe van deze rechtstreekse betalingen en over de categorieën van de betrokken begunstigden. De bedragen die reeds door de kernprovisievennootschap betaald zijn aan de kernexploitant ten titel van de kosten van ontmanteling worden door middel van een bijzonder voorrecht toegewezen aan de betaling van de begunstigden op wie de kosten van ontmanteling betrekking hebben.

Middelen die uit hoofde van de in artikel 20/1 bedoelde garantie van de moedervernootschap van de kernexploitant zijn ontvangen, worden aan de begunstigden betaald wanneer betalingen aan de genoemde begunstigden verschuldigd zijn.

Indien, tijdens de ontmanteling, de voorzieningen voor de ontmanteling lager blijken te zijn dan de kosten van ontmanteling, maken de kernexploitanten aan de

à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.

§ 5. La partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé produites dans l'année correspondante.

La gestion du combustible usé sera assurée exclusivement par la société de provisionnement nucléaire et les coûts de gestion du combustible usé sont payés par la société de provisionnement directement aux créanciers concernés sans intervention de quelconque autre entité, telle que l'exploitant nucléaire, et sont imputés par la société de provisionnement sur les provisions constituées par elle. Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus. Si, au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé, les exploitants nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent des coûts de gestion de combustible usé au moment où celui-ci est dû.

§ 6. La société de provisionnement nucléaire ne participe à aucun mécanisme de cash pooling.

§ 7. L'exploitant nucléaire ne peut accorder de prêts intragroupe qu'à la société mère de l'exploitant nucléaire, ou avec toute autre société liée externe bénéficiant d'une notation de qualité "investissement" par une agence de notation indépendante.

§ 8. Les exploitants nucléaires restent solidairement responsables pour la couverture de leur part de l'insuffisance des provisions nucléaires, et ce même si ceux-ci ne disposent plus de la qualité d'exploitant nucléaire ou ont perdu leur quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires. La part personnelle de ses exploitants dans la couverture de l'insuffisance des provisions nucléaires est calculée proportionnellement à leur propre contribution en tant qu'exploitant nucléaire au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées."

kernprovisievennootschap het bedrag over dat nodig is om het overschot aan kosten van de ontmanteling te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 5. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof wordt jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof.

Het beheer van de verbruikte splijtstof wordt uitsluitend verzekerd door de kernprovisievennootschap en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof zullen door de kernprovisievennootschap rechtstreeks worden betaald aan de betrokken schuldeisers zonder tussenkomst van enige andere entiteit, zoals de kernexploitant en worden door de kernprovisievennootschap aangerekend op de voorzieningen die zij heeft aangelegd. De middelen die uit hoofde van de in artikel 20/1 bedoelde garantie van de moedervernootschap van de kernexploitant zijn ontvangen, worden aan de begunstigen betaald wanneer de betalingen aan de genoemde begunstigen verschuldigd zijn. Indien, tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof, maken de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag over dat nodig is om het overschot aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 6. De kernprovisievennootschap neemt niet deel aan een cash pooling mechanisme.

§ 7. De kernexploitant mag intra-groep leningen verlenen enkel aan de moedervernootschap van de kernexploitant of aan elke andere verbonden externe vennootschap met een kwaliteitsrating "investering" van een onafhankelijk ratingsbureau.

§ 8. De kernexploitanten blijven hoofdelijk aansprakelijk voor de dekking van hun aandeel in het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij de hoedanigheid van kernexploitant niet meer hebben of indien zij niet langer een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit middels de bestraling van splijtstoffen. Het eigen aandeel van deze exploitanten in de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van hun eigen bijdrage als kernexploitant aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen."

Art. 56

À l'article 12 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “et, pour les provisions de démantèlement,” sont remplacés par les mots “et, pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,”;

2° dans le paragraphe 2, les mots “provisions pour le démantèlement et une proposition de révision de la méthode de constitution des provisions pour la gestion de combustible usé” sont remplacés par les mots “provisions nucléaires”;

3° dans le paragraphe 3, les mots “s’il s’agit des provisions de démantèlement,” sont remplacés par les mots “pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,”;

4° le paragraphe 3/1 est inséré, rédigé comme suit:

“§ 3/1. Lorsque l'État, en application des documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et réforme du secteur nucléaire, s'est engagé à prendre à sa charge un montant correspondant à l'augmentation des provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire, par rapport aux provisions de la révision triennale de l'année 2022, résultant de la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires, et dans les conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'État et l'exploitant nucléaire s'accordent par convention sur le règlement total et définitif et pour solde de tout compte du montant dû par l'État à l'exploitant nucléaire en application des documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Si l'État et l'exploitant nucléaire ne s'accordent pas sur le règlement visé à l'alinéa 1^{er}, l'État (ou, dans les conditions visées par les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire soumettra le différend à la Commission des provisions nucléaires aux fins d'obtenir un avis contraignant sur la prise en charge par l'État

Art. 56

In artikel 12 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “en, voor de voorzieningen voor de ontmanteling,” vervangen door de woorden “en, voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt,”;

2° in paragraaf 2, worden de woorden “van voorzieningen voor de ontmanteling en een voorstel tot herziening van de methode voor het vaststellen van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof,” vervangen door de woorden “van de nucleaire voorzieningen”;

3° in paragraaf 3, worden de woorden “indien het voorzieningen voor de ontmanteling betreft,” vervangen door de woorden “voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt,”;

4° een paragraaf 3/1 wordt ingevoegd, luidende:

“§ 3/1 Wanneer de Staat, overeenkomstig de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zich ertoe heeft verbonden een bedrag te betalen dat overeenstemt met de verhoging van de nucleaire voorzieningen van de kernexploitant, ten opzichte van de voorzieningen voor de driejaarlijkse herziening van 2022, ten gevolge van de verlenging van de levensduur van de nucleaire eenheden, onder de voorwaarden voorzien in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, komen de Staat en de kernexploitant bij overeenkomst de volledige en definitieve regeling en tot slot van alle rekeningen van het bedrag die de Staat aan de kernexploitant is verschuldigd, overeen, in overeenstemming met de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Indien de Staat en de kernexploitant het niet eens worden over de in het eerste lid bedoelde regeling, zal de Staat of, onder de voorwaarden vermeld in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zal de kernexploitant het geschil voorleggen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen met het oog op het verkrijgen van

conformément aux conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

La Commission des provisions nucléaires émet l'avis contraignant visé à l'alinéa 2 dans les trente jours ouvrables de sa saisine. Cet avis de la Commission des provisions nucléaires est contraignant pour l'État et l'exploitant nucléaire.

Au closing tel que défini à l'article 2, 5° de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire adresse un appel de fonds à l'État pour le montant convenu ou, à défaut, le montant fixé par la Commission des provisions nucléaires. La Commission des provisions nucléaires incorpore la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires à son audit des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et la modification des provisions nucléaires qui en résulte. La société de provisionnement nucléaire facture à l'exploitant nucléaire les montants payés par l'État à l'exploitant nucléaire. L'exploitant nucléaire reverse ces montants à la société de provisionnement nucléaire.”;

5° dans le paragraphe 4, les mots “En cas de survenance de tout événement affectant d’une manière qu’elle estime significative l’adéquation des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé” sont remplacés par les mots “En cas de survenance de tout événement affectant d’une manière qu’elle estime significative l’application des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et leur adéquation”.

Art. 57

Dans le chapitre 2, section 2, de la même loi, l'intitulé de la sous-section 3 est remplacé par ce qui suit:

“Sous-section 3. – Gestion des provisions nucléaires”.

een bindend advies over het ten laste nemen door de Staat overeenkomstig de voorwaarden voorzien in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen brengt het in het tweede lid bedoelde bindend advies uit binnen dertig werkdagen nadat de zaak bij haar aanhangig werd gemaakt. Dit advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen is bindend voor de Staat en de kernexploitant.

Bij de closing zoals gedefinieerd in artikel 2, 5° van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, richt de kernexploitant een verzoek tot storting aan de Staat voor het overeengekomen bedrag of, bij ontstentenis daarvan, het bedrag dat is vastgesteld door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. De Commissie voor nucleaire voorzieningen neemt de verlenging van de exploitatieduur van de nucleaire eenheden op in haar audit van de methoden die worden gebruikt voor de berekening van de aanleg van de nucleaire voorzieningen en de wijziging van de nucleaire voorzieningen die daaruit voortvloeit. De kernprovisievennootschap factureert aan de kernexploitant de door de Staat aan de kernexploitant betaalde bedragen. De kernexploitant stort deze bedragen door aan de kernprovisievennootschap.”;

5° in paragraaf 4, worden de woorden “Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toereikendheid van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toepassing van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de nucleaire voorzieningen en hun toereikendheid”.

Art. 57

In hoofdstuk 2, afdeling 2, van dezelfde wet wordt het opschrift van onderafdeling 3 vervangen als volgt:

“Onderafdeling 3. – Beheer van de nucleaire voorzieningen”.

Art. 58

À l'article 15 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “la contre-valeur des provisions pour la gestion du combustible usé” sont chaque fois remplacés par les mots “la contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible usé”;

2° dans le paragraphe 2, les mots “la contre-valeur des provisions pour le démantèlement” sont chaque fois remplacés par les mots “la contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement”;

3° dans le paragraphe 2, alinéa 3, les mots “à partir de la date de redémarrage LTO et du paiement du montant forfaitaire tel que décrit dans l'article 10, § 1, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire” sont insérés entre les mots “un exploitant nucléaire” et les mots “si, en application de l'article 12”;

4° dans le paragraphe 3, l'alinéa 1^{er} est remplacé par ce qui suit:

“§ 3. Sans préjudice des limites prévues dans les paragraphes 1^{er} et 2, la société de provisionnement nucléaire ne peut de toute façon prêter qu'aux exploitants nucléaires qui peuvent être considérés comme des débiteurs de bonne qualité, à hauteur de maximum septante-cinq pour cent du montant de la partie des provisions couvrant le démantèlement et la gestion du combustible usé respectivement. La qualité du crédit de chaque exploitant nucléaire est mesurée et réévaluée périodiquement au moyen d'un ratio d'endettement au regard des capitaux propres, sur une base consolidée, et d'un crédit rating.”;

4° dans le paragraphe 4, alinéa 4, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “par écrit”;

5° dans le paragraphe 4, alinéa 4, les mots “aucune modification ultérieure de la convention de prêt ne peut être effectuée” sont remplacés par les mots “aucune modification ultérieure de la convention ou des conditions de prêt ou de sûreté ne peut être effectuée”;

6° dans le paragraphe 5, alinéa 2, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “peut placer dans des actifs émis”;

Art. 58

In artikel 15 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof,” telkens vervangen door de woorden “het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof,”;

2° in paragraaf 2, worden de woorden “van de voorzieningen voor de ontmanteling” telkens vervangen door de woorden “van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt”;

3° in paragraaf 2, derde lid, worden de woorden “vanaf de LTO-doorstartdatum en de betaling van het forfaitaire bedrag zoals beschreven in artikel 10, § 1, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie” ingevoegd tussen de woorden “aan een kernexploitant” en de woorden “indien, overeenkomstig artikel 12”;

4° in paragraaf 3, wordt het eerste lid vervangen als volgt:

“§ 3. Onverminderd de in paragrafen 1 en 2 voorziene beperkingen, kan de kernprovisievennootschap in elk geval enkel lenen aan kernexploitanten die kunnen worden beschouwd als schuldenaars van goede kwaliteit, tot een maximum van vijfenzeventig procent van het bedrag van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof respectievelijk dekt. De kwaliteit van het krediet van elke kernexploitant wordt gemeten en periodiek opnieuw geëvalueerd door middel van een schuldratio ten aanzien van het eigen vermogen, op geconsolideerde basis, en van een credit rating.”;

4° in paragraaf 4, vierde lid wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “par écrit”;

5° in paragraaf 4, vierde lid, worden de woorden “aan de leningsovereenkomst” vervangen door de woorden “aan de lenings- of zekerheidsovereenkomst of lenings- of zekerheidsvoorwaarden”;

6° in paragraaf 5, tweede lid, wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “peut placer dans des actifs émis”;

7° dans le paragraphe 5, alinéa 3, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “et les bénéficiaires”;

8° dans le paragraphe 6, les mots “les dépenses liées au démantèlement et à la gestion de combustible usé” sont remplacés par les mots “les dépenses liées aux coûts de démantèlement et aux coûts de gestion du combustible usé”;

9° le paragraphe 7 est inséré, rédigé comme suit:

“§ 7. La société de provisionnement ouvre et détient un compte distinct pour la détention des fonds reçus de la société mère de l’exploitant nucléaire en application de l’article 20/1 de la présente loi.”

Art. 59

À l’article 16 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “et à tout moment” sont insérés entre les mots “prévues à l’article 15” et les mots “, la Commission des provisions nucléaires”;

2° dans le paragraphe 1^{er}, les mots “à mesure de l’évolution de la qualité de son crédit par rapport aux critères” sont remplacés par les mots “à mesure de la qualité de son crédit et de l’évolution de cette qualité par rapport aux critères”;

3° dans le paragraphe 2, les mots “la Commission des provisions nucléaires” sont remplacés par les mots “la Commission des provisions nucléaires”.

Art. 60

Dans la même loi, il est inséré un chapitre 2/1 intitulé “Chapitre 2/1. - Mécanismes liés aux provisions nucléaires liées aux obligations financières transférées”.

Art. 61

Dans le chapitre 2/1 il est inséré par la présente loi, il est inséré un article 19/1 rédigé comme suit:

“Art. 19/1 Les obligations de Hedera et les mécanismes liés au financement des coûts à charge de Hedera sont

7° in paragraaf 5, derde lid, wordt in de Franse tekst het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “et les bénéficiaires”;

8° in paragraaf 6, worden de woorden “alle kosten verbonden met de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof”;

9° een paragraaf 7 wordt ingevoegd, luidende als volgt:

“§ 7. Overeenkomstig artikel 20/1 van deze wet opent en bewaart de kernprovisievennootschap een afzonderlijke rekening voor het bewaren van de middelen die ze ontvangt van de moedervenootschap van de kernexploitant.”

Art. 59

In artikel 16 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de woorden “en op ieder ogenblik” ingevoegd tussen de woorden “voorzien in artikel 15” en de woorden “, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen”;

2° in paragraaf 1, worden de woorden “naarmate de kredietkwaliteit van de kernexploitant wijzigt” vervangen door de woorden “in functie van zijn kredietkwaliteit en naarmate deze kwaliteit wijzigt”;

3° in paragraaf 2, worden in de Franse tekst de woorden “la Commission des provisions nucléaires” vervangen door de woorden “la Commission des provisions nucléaires”.

Art. 60

In dezelfde wet wordt een hoofdstuk 2/1 ingevoegd, luidende “Hoofdstuk 2/1. - Mechanismen in verband met de nucleaire voorzieningen met betrekking tot overgedragen financiële verplichtingen”.

Art. 61

In hoofdstuk 2/1, ingevoegd bij deze wet, wordt een artikel 19/1 ingevoegd, luidende:

“Art. 19/1 De verplichtingen van Hedera en de mechanismen in verband met de financiering van de kosten

réglés dans la loi du ... portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public chargé d'assumer la responsabilité financière de certains engagements liés à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé."

Art. 62

Dans le chapitre 2/1 inséré par la présente loi, il est inséré un article 19/2 rédigé comme suit:

"Art. 19/2. § 1^{er}. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, aucune obligation financière relative à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé et la gestion des sites nucléaires ne sera transférée à Hedera. L'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire seront responsables de leurs obligations financières respectives relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé, et la gestion des sites nucléaires, et aucun paiement déjà réalisé au titre du montant forfaitaire relatif aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé en application de l'article 10, § 1, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ne sera remboursé par Hedera à l'exploitant nucléaire, aux sociétés contributives ou à la société de provisionnement nucléaire, sous réserve des dispositions suivantes.

§ 2. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, Hedera gère tous les actifs constituant la contre-valeur des montants forfaitaires relatifs aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé au profit de la société de provisionnement nucléaire sans garantie de performance de la part de l'État, de toute entité liée à l'État ou de Hedera à cet égard, conformément aux dispositions de cette loi et aux instructions de gestion de la société de provisionnement nucléaire. Toute commission de gestion facturée par

ten laste van Hedera, worden geregeld in de wet van ... houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verbintenissen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof te dragen."

Art. 62

In hoofdstuk 2/1, ingevoegd bij deze wet, wordt het volgende artikel 19/2 ingevoegd:

"Art. 19/2, § 1: Indien de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zullen geen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites worden overgedragen aan Hedera. De kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap zullen aansprakelijk zijn voor hun respectievelijke financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites, en zullen geen reeds uitgevoerde betalingen met betrekking tot het forfaitair bedrag met betrekking tot radioactief afval van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijtstof overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie door Hedera worden terugbetaald aan de kernexploitant, aan de bijdragende vennootschappen of aan de kernprovisievennootschap, onder voorbehoud van de volgende bepalingen.

§ 2. Indien de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zal Hedera alle activa die een tegenwaarde vormen voor de forfaitaire bedragen met betrekking tot het radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van de verbruikte splijtstof beheeren ten gunste van de kernprovisievennootschap zonder enige rendementsgarantie vanwege de Staat, enige met de Staat verbonden entiteit of Hedera in dit verband, overeenkomstig de bepalingen van deze wet en de beheersinstructies van

Hedera doit être conforme aux conditions de marché et déduite de la performance des investissements. L'État et Hedera ne versent aucune compensation à la société de provisionnement nucléaire en cas de perte de valeur des actifs gérés par Hedera.

§ 3. La Commission des provisions nucléaires réévalue les provisions nucléaires conformément à l'article 12, § 4, afin de comptabiliser les obligations financières relatives aux déchets radioactifs de catégorie B et C et de catégorie combustible usé, y compris les obligations financières qui auraient autrement été transférées en ce qui concerne ces déchets et ce combustible.

Dès la détermination finale de cette réévaluation:

1° la société de provisionnement nucléaire réclame le paiement immédiat par Hedera du montant réévalué des provisions nucléaires, et Hedera paie ce montant réévalué à première demande jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur de ses actifs au moment du paiement; et

2° tout déficit des fonds alors disponibles auprès de Hedera par rapport au montant réévalué des provisions nucléaires est supporté par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives, est payé par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives à la société de provisionnement nucléaire conformément à l'article 11.

Les paiements au titre de l'alinéa 2 sont effectués simultanément si le point 2° est applicable. Jusqu'à ce que le paiement ait été effectué par Hedera conformément au point 1°, l'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire ne seront pas responsables de l'insuffisance ou d'une inadéquation potentielles des provisions nucléaires qui résultent de la réévaluation ou de toute augmentation correspondante des provisions nucléaires.

§ 4. Tant que des actifs, en ce compris les plus-values éventuelles, restent disponibles auprès de Hedera, la société de provisionnement nucléaire peut réclamer, à la première demande, le paiement immédiat par Hedera, d'un montant égal à toute autre obligation de paiement relative aux provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire ou de la société de provisionnement, jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur des actifs disponible auprès de Hedera au moment de paiement.

Lorsque toutes les obligations financières relatives aux déchets radioactifs et au combustible usé auront été intégralement acquittées, tous les actifs y compris les

de kernprovisievennootschap. Elke beheersvergoeding die Hedera aanreken, moet marktconform zijn en wordt afgetrokken van het rendement van de investeringen. De Staat en Hedera betalen geen vergoeding aan de kernprovisievennootschap in geval van waardeverlies van de door Hedera beheerde activa.

§ 3. De Commissie voor nucleaire voorzieningen herzielt de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 12, § 4, teneinde rekening te houden met de financiële verplichtingen met betrekking tot het radioactieve afval van categorie B, en C, en van categorie verbruikte splijtstof, met inbegrip van de financiële verplichtingen die anderszins zouden zijn overgedragen met betrekking tot dit afval en deze splijtstof.

Zodra deze herziening definitief is vastgesteld:

1° eist de kernprovisievennootschap onmiddellijke betaling van Hedera voor het herziene bedrag van de nucleaire voorzieningen en Hedera betaalt het herziene bedrag op eerste verzoek tot maximaal de tegenwaarde van de haar activa op het ogenblik van betaling; en

2° het eventuele tekort van de op dat moment bij Hedera beschikbare middelen ten opzichte van het herziene bedrag van de nucleaire voorzieningen wordt gedragen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen en wordt door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap betaald overeenkomstig artikel 11.

Betalingen ingevolge het tweede lid worden gelijktijdig verricht indien punt 2° van toepassing is. Totdat de betaling door Hedera is verricht overeenkomstig punt 1°, zijn de kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap niet aansprakelijk voor mogelijke ontoereikendheid of het tekort van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de herziening of een dienovereenkomstige verhoging van de nucleaire voorzieningen.

§ 4. Zolang er activa, met inbegrip van eventuele meerwaarden, beschikbaar blijven bij Hedera, kan de kernprovisievennootschap, op eerste verzoek, onmiddellijke betaling eisen van Hedera van een bedrag dat gelijk is aan enige andere betalingsverplichting van de kernexploitant of de kernprovisievennootschap met betrekking tot de nucleaire voorzieningen, tot maximaal de tegenwaarde van de activa die beschikbaar zijn bij Hedera op het ogenblik van betaling.

Wanneer alle financiële verplichtingen inzake het radioactief afval en de verbruikte splijtstof volledig zijn betaald, zullen alle middelen, met inbegrip van eventuele

plus-values éventuelles qui restent disponibles auprès de Hedera seront immédiatement transférés par Hedera à la société de provisionnement nucléaire.”

Art. 63

À l'article 20 de la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans le paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, les mots “provisions pour le démantèlement” sont remplacés par les mots “provisions nucléaires”;

2° dans le paragraphe 4, le mot “nucléaire” est inséré entre les mots “la société de provisionnement” et les mots “et l'exploitant nucléaire”.

Art. 64

Dans la même loi, il est inséré un chapitre 3/1 intitulé “Chapitre 3/1. - Sociétés liées à l'exploitant nucléaire”.

Art. 65

Dans le chapitre 3/1, inséré par la présente loi, il est inséré un article 20/1 rédigé comme suit:

“Art. 20/1. L'exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies, l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire, la société de provisionnement nucléaire, Hedera et l'État pour les obligations de paiement de l'exploitant nucléaire relatives:

1° aux coûts de démantèlement des centrales nucléaires de Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 et Tihange 3 (y compris les coûts de démantèlement du bâtiment “DE” et de toutes installations et/ou actifs auxiliaires sur les sites nucléaires qui ne sont pas nécessaires à l'exploitation des installations provisoires de stockage à sec du combustible usé sur les sites nucléaires après le transfert des sites à l'État):

a) en vertu de la présente loi;

b) à l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies; et

beleggingsopbrengsten met betrekking tot dergelijke middelen, die nog beschikbaar zijn bij Hedera onmiddellijk door Hedera aan de kernprovisievennootschap worden betaald.”

Art. 63

In artikel 20 van dezelfde wet worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, eerste lid worden de woorden “voorzieningen voor de ontmanteling” vervangen door de woorden “nucleaire voorzieningen”;

2° in paragraaf 4 wordt, in de Franse tekst, het woord “nucléaire” ingevoegd tussen de woorden “la société de provisionnement” en de woorden “et l'exploitant nucléaire”;

Art. 64

In dezelfde wet wordt een hoofdstuk 3/1 ingevoegd, luidende “Hoofdstuk 3/1. - Vennootschappen verbonden aan de kernexploitant”.

Art. 65

In hoofdstuk 3/1, ingevoegd bij deze wet, wordt een artikel 20/1 ingevoegd, luidende:

“Art. 20/1. De kernexploitant verkrijgt van zijn moeder-vennootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, de kernprovisievennootschap, Hedera en de Staat voor de betalingsverplichtingen van de kernexploitant met betrekking tot:

1° de kosten van ontmanteling voor de kerncentrales Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 en Tihange 3 (met inbegrip van de kosten van ontmanteling voor het “DE”-gebouw en alle installaties en/of bijkomende activa op de nucleaire sites die niet noodzakelijk zijn voor de exploitatie van de tijdelijke faciliteiten voor de droge opslag van verbruikte splijtstof op de nucleaire sites na de overdracht van de sites aan de Staat):

a) krachtens deze wet;

b) aan de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen; en

c) à l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire;

2° aux coûts relatifs à l'ajustement des volumes visé aux articles 16 à 18 de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire; et

3° au remboursement des emprunts actuels et futurs contractés par l'exploitant nucléaire concerné à la société de provisionnement nucléaire.

Les modalités sont convenues conventionnellement."

Art. 66

Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/2 rédigé comme suit:

"Art. 20/2. L'exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l'exploitant nucléaire et des filiales de l'exploitant nucléaire pour les obligations de paiement des sociétés de centralisation du cash pooling en vertu des conventions de cash pooling conclues avec l'exploitant nucléaire et ses filiales.

La garantie visée à l'alinéa 1^{er} doit pouvoir être mise en œuvre par l'exploitant nucléaire:

1° en cas de défaut par une société de centralisation du cash pooling de rembourser tout montant dû à l'exploitant nucléaire en vertu des conventions de cash pooling;

2° en cas de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire de transfert sous contrôle judiciaire d'une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling. Dans ce cas, le droit pour l'exploitant nucléaire d'exercer la garantie visée à l'alinéa 1^{er} doit couvrir tout montant dû en vertu des conventions de cash pooling à l'exploitant nucléaire ainsi qu'aux filiales de l'exploitant nucléaire.

Sans préjudice des modalités visées au présent article, les modalités sont fixées conventionnellement. L'exploitant nucléaire notifie sans délai la Commission

c) aan het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle;

2° de kosten met betrekking tot de volumeaanpassing bedoeld in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie; en

3° de terugbetaling van de huidige en toekomstige leningen die de betrokken kernexploitant is aangegaan bij de kernprovisievennootschap.

De nadere modaliteiten worden contractueel vastgelegd."

Art. 66

In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/2 ingevoegd, luidende:

"Art. 20/2. De kernexploitant verkrijgt van zijn moeder-vennootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de kernexploitant en de dochterondernemingen van de kernexploitant voor de betalingsverplichtingen van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling op basis van de cash pooling overeenkomsten afgesloten met de kernexploitant en zijn dochterondernemingen.

Op de in het eerste lid bedoelde garantie moet door de kernexploitant kunnen worden beroep gedaan:

1° als een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling enig bedrag dat verschuldigd is aan de kernexploitant op basis van de cash pooling overeenkomsten niet terugbetaalt;

2° in geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling. In dit geval moet het recht van de kernexploitant om de in het eerste lid bedoelde garantie uit te oefenen alle bedragen dekken die uit hoofde van de cash pooling overeenkomsten verschuldigd zijn aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant.

Zonder afbreuk te doen aan de modaliteiten bedoeld in dit artikel, worden de modaliteiten contractueel vastgelegd. De kernexploitant stelt onverwijld de Commissie

des provisions de l'obtention de cette garantie illimitée et fournit une copie de cette convention."

Art. 67

Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/3 rédigé comme suit:

"Art. 20/3. Toute convention de prêt intragroupe inclut au profit de l'exploitant nucléaire une clause de remboursement anticipé des montants prêtés (y compris les intérêts accumulés et les autres coûts) dans l'hypothèse où l'exploitant nucléaire serait en défaut de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé, en vertu de l'article 11 de la présente loi ou du remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire.

La clause de remboursement anticipé présente les caractéristiques suivantes:

1° le remboursement anticipé est limité aux montants dont l'exploitant nucléaire est redevable en vertu de l'article 11 de la présente loi ou en vertu du contrat de prêt avec la société de provisionnement nucléaire;

2° l'emprunteur rembourse les montants réclamés dans un délai de cinq jours ouvrables de la demande qui lui en est faite par l'exploitant nucléaire;

3° toute obligation de paiement devra être exécutée sans déduction, compensation ou rétention pour quelque raison que ce soit;

4° en cas de violation par l'emprunteur de toute disposition de cette clause, le montant total du prêt devient immédiatement exigible.

Les parties concernées ne peuvent pas modifier ou déroger aux caractéristiques précitées, sauf accord préalable de la Commission des provisions nucléaires sur la clause de remboursement anticipé, l'accord ou l'engagement qui s'écarterait de ces caractéristiques."

Art. 68

Dans le même chapitre, il est inséré un article 20/4 rédigé comme suit:

"Art. 20/4. § 1^{er}. En cas de défaut par l'exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de

pour nucléaire voorzieningen in kennis van het verkrijgen van deze onbeperkte garantie en maakt een kopie van deze overeenkomst over."

Art. 67

In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/3 ingevoegd, luidende:

"Art. 20/3. Elke intra-groep leningovereenkomst bevat, ten gunste van de kernexploitant, een clause inzake de vervroegde terugbetaling van de geleende bedragen (met inbegrip van de opgelopen interesten en andere kosten) in het geval dat de kernexploitant zijn verplichtingen niet nakomt om de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, krachtens artikel 11 van deze wet of de terugbetaling van de leningen aan de kernprovisievennootschap te betalen.

De clause inzake de vervroegde terugbetaling heeft de volgende kenmerken:

1° de vervroegde terugbetaling is beperkt tot de bedragen die de kernexploitant verschuldigd is krachtens artikel 11 van deze wet of krachtens de leningsovereenkomst met de kernprovisievennootschap;

2° de ontleners betaalt de gevorderde bedragen terug binnen de vijf werkdagen nadat de kernexploitant hem hierom heeft verzocht;

3° elke betalingsverplichting zal moeten worden uitgevoerd zonder aftrek, verrekening of opschorting uit welke hoofde dan ook;

4° in geval van schending door de ontleners van enige bepaling van deze clause wordt het volledige bedrag van de lening onmiddellijk opeisbaar.

De betrokken partijen mogen de hierboven vermelde kenmerken, niet wijzigen noch ervan afwijken behalve mits de voorafgaande toestemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen met betrekking tot de clause inzake de vervroegde terugbetaling, de overeenkomst of de verbintenis die van deze kenmerken zou afwijken."

Art. 68

In hetzelfde hoofdstuk, wordt een artikel 20/4 ingevoegd, luidende:

"Art. 20/4. § 1. In het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de betaling van de kosten van ontmanteling

démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible utilisé en vertu de l'article 11 de la présente loi ou en cas de défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire et après une mise en demeure de la société de provisionnement nucléaire avec un délai de cinq jours de rectification, la société de provisionnement nucléaire exerce son droit à paiement en application de l'article 20/1, et/ou l'exploitant nucléaire exerce ses droits à paiement ou à remboursement en vertu:

1° du mécanisme de cash pooling auquel l'exploitant nucléaire participe; et/ou

2° de la garantie dont l'exploitant nucléaire bénéficie de la part de sa société mère en application de l'article 20/2; et/ou

3° des conventions de prêts intragroupe visées à l'article 20/3.

§ 2. En cas de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire ou de transfert sous contrôle judiciaire d'une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling, l'exploitant nucléaire exerce immédiatement la garantie visée à l'article 20/2 en vue de couvrir tout montant dû à l'exploitant nucléaire ainsi qu'aux filiales de l'exploitant nucléaire.

§ 3. À défaut pour l'exploitant nucléaire et/ou la société de provisionnement nucléaire d'exercer les droits visés aux paragraphes 1^{er} et 2 d'une façon qui permette de mettre fin au défaut par l'exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible utilisé en vertu de l'article 11 de la présente loi ou au défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire ad hoc afin d'exercer les droits nécessaires au nom et pour le compte de l'exploitant nucléaire et/ou de la société de provisionnement nucléaire, sans préjudice des autres droits dont la Commission des provisions nucléaires dispose en vertu de la présente loi."

Art. 69

Dans l'article 21, paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, de la même loi les mots "20/1, 20/4" sont insérés entre les mots "aux articles 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20" et les mots "et 27 de la présente loi".

van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof krachtens artikel 11 van deze wet, of in het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de terugbetaling van leningen aan de kernprovisievennootschap, en na een ingebrekestelling door de kernprovisievennootschap met een termijn van vijf dagen voor rechtzetting, oefent de kernprovisievennootschap haar recht op betaling uit overeenkomstig artikel 20/1, en/of oefent de kernexploitant zijn rechten op betaling of terugbetaling uit krachtens:

1° het cash pooling mechanisme waaraan de kernexploitant deelneemt; en/of

2° de garantie die de kernexploitant geniet van zijn moedervenootschap overeenkomstig artikel 20/2; en/of

3° de intra-groep leningovereenkomst bedoeld in artikel 20/3.

§ 2. In geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, oefent de kernexploitant onmiddellijk de in artikel 20/2 bedoelde garantie uit ter dekking van elk bedrag dat verschuldigd is aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant.

§ 3. Indien de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap nalaten de in paragrafen 1 en 2 bedoelde rechten uit te oefenen op een wijze die een einde maakt aan de niet-nakoming door de kernexploitant van zijn verplichtingen tot betaling van de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof krachtens artikel 11 van deze wet, of aan het niet terugbetalen van de leningen aan de kernprovisievennootschap, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber ad hoc aanwijzen om in naam en voor rekening van de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap de nodige rechten uit te oefenen, onverminderd alle rechten die de Commissie voor nucleaire voorzieningen heeft krachtens deze wet."

Art. 69

In het artikel 21, paragraaf 1, eerste lid van dezelfde wet worden de woorden "20/1, 20/4" ingevoegd tussen de woorden "in de artikelen 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20" en de woorden "en 27 van deze wet".

Art. 70

Dans la même loi, l'article 22 est abrogé.

Art. 71

Dans l'article 27, alinéa 2, de la même loi les mots "dans les deux ans de l'entrée en vigueur de la présente loi conformément à cette disposition" sont remplacés par les mots "au 30 novembre 2025 au plus tard. Les sûretés constituées en application de l'article 15, § 4, avant le 30 novembre 2025 restent en place jusqu'à ce moment, avec les mêmes montants garantis qu'au jour de leur constitution."

Art. 72

Dans la même loi, les modifications suivantes sont apportées:

1° dans l'intitulé, les mots "et de la gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots "pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels";

2° dans l'article 2, 1° tel que remplacé par la présente loi, les mots "et pour la gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots ", pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels";

3° dans l'article 2 tel que remplacé par la présente loi, il est inséré le 13/1° rédigé comme suit:

"13/1° coûts de gestion des déchets opérationnels: les coûts de toutes les opérations techniques et administratives jusqu'à leur transfert prévu à l'article 10, § 2 de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, liés à la gestion de tous les déchets radioactifs liés à toutes les unités nucléaires et/ou produits par celles-ci et/ou provenant de celles-ci, mais à l'exclusion des déchets nucléaires produits par le déclassement et le démantèlement et à l'exclusion du combustible usé;"

Art. 70

In dezelfde wet wordt artikel 22 opgeheven.

Art. 71

In artikel 27, tweede lid van dezelfde wet, worden de woorden "stelt binnen de twee jaar na de inwerkingtreding van deze wet de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen" vervangen door de woorden "stelt tegen 30 november 2025 ten laatste de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen. De zekerheden vóór 30 november 2025 gesteld overeenkomstig artikel 15, § 4, blijven tot dat moment bestaan, met dezelfde gewaarborgde bedragen als op de dag waarop ze werden aangelegd."

Art. 72

In dezelfde wet worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in het opschrift, worden de woorden "en voor het beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval";

2° in artikel 2, 1° zoals vervangen door deze wet worden de woorden "en het beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden ", het beheer van verbruikte splijtstof en het beheer van operationeel afval";

3° in artikel 2, zoals vervangen door deze wet wordt een 13/1° ingevoegd dat luidende als volgt:

"13/1° kosten van het beheer van operationeel afval: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen tot de overdracht ervan zoals voorzien in artikel 10, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie en de kosten met betrekking tot de volumeaanpassing zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, verbonden aan het beheer van het geheel van het radioactief afval verbonden aan en/of geproduceerd door en/of afkomstig van alle nucleaire eenheden, maar met uitzondering van het radioactief afval geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en de ontmanteling en met uitzondering van de verbruikte splijtstof;"

4° dans l'article 2, 14° tel que remplacé par la présente loi, les mots "et les coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots " , les coûts de gestion du combustible usé et les coûts de gestion des déchets opérationnels";

5° dans l'article 5, paragraphe 2, 8° tel que modifié par la présente loi, les mots "ou des coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par " , des coûts de gestion du combustible usé ou des coûts de gestion des déchets opérationnels";

6° dans l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er} tel que remplacé par la présente loi, les mots "et les coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par " , les coûts de gestion du combustible usé, et les coûts de gestion des déchets opérationnels";

7° dans l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 2, tel que remplacé par la présente loi, les mots "ou des coûts de démantèlement" sont remplacés par "les coûts de gestion de démantèlement, ou les coûts de gestion des déchets opérationnels";

8° l'article 11, paragraphe 1^{er}, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, est complété par les mots "et des coûts de gestion des déchets opérationnels";

9° dans l'article 11, paragraphe 4, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots "Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement" sont remplacés par les mots "Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement et de gestion des déchets opérationnels";

10° dans l'article 11, paragraphe 5, l'alinéa 1^{er} tel que remplacé par la présente loi, est remplacé par ce qui suit:

"§ 5. La partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé et la gestion des déchets opérationnels est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé et de déchets opérationnels produite dans l'année correspondante.";

11° dans l'article 11, paragraphe 5, alinéa 2 tel que remplacé par la présente loi, les mots "au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé" sont remplacés par les mots "au cours des opérations de gestion du combustible usé et des déchets opérationnels, les provisions s'avèrent être

4° in artikel 2, 14° zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "en kosten van het beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden " , kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval";

5° in artikel 5, paragraaf 2, 8° zoals gewijzigd door deze wet, worden de woorden "of kosten van het beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "kosten van het beheer van verbruikte splijtstof of kosten van het beheer van operationeel afval";

6° in artikel 11, paragraaf 1, eerste lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "en kosten van het beheer van verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval";

7° in artikel 11, paragraaf 1, tweede lid, zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "of de kosten van ontmanteling" vervangen door de woorden "de kosten van ontmanteling, of de kosten van het beheer van operationeel afval";

8° in artikel 11 paragraaf 1, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "verbruikte splijtstof, niet naleeft" vervangen door de woorden "verbruikte splijtstof en de kosten van beheer van operationeel afval, niet naleeft";

9° in artikel 11, paragraaf 4, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling" vervangen door de woorden "De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling en het beheer van operationeel afval";

10° in artikel 11, paragraaf 5, wordt het eerste lid zoals vervangen door deze wet, vervangen als volgt:

"§ 5. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer de verbruikte splijtstof en op het beheer van operationeel afval wordt jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof en operationeel afval.";

11° in artikel 11, paragraaf 5, tweede lid zoals vervangen door deze wet, worden de woorden "tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof" vervangen door de woorden "tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof en van operationeel afval, de

inférieures aux coûts de gestion du combustible utilisé et des déchets opérationnels”;

12° dans l'article 11, paragraphe 5, alinéa 2, tel que remplacé par la présente loi, les mots “et des déchets opérationnels” sont insérés entre les mots “des coûts de gestion de combustible utilisé” et les “au moment où celui-ci est dû”;

13° dans l'article 11 tel que remplacé par la présente loi, un paragraphe 5/1 est inséré, rédigé comme suit:

“§ 5/1. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire un montant égal à la contre-valeur des provisions déjà constituées par les exploitants nucléaires pour la gestion des déchets opérationnels, à la première des deux dates suivantes: la date de redémarrage LTO des deux unités ou la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.”;

14° dans l'article 12, paragraphe 2, le point 1° est remplacé par ce qui suit:

“1° un scénario élaboré pour le démantèlement des centrales nucléaires, pour la gestion du combustible utilisé et pour la gestion des déchets opérationnels”;

15° dans l'article 15, paragraphe 2, alinéa 2, les mots “et la gestion des déchets opérationnels” sont insérés entre les mots “La contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible utilisé” et “ne peut pas faire l'objet”;

16° dans l'article 15, paragraphe 6 tel que modifié par la présente loi, les mots “les dépenses liées aux coûts de démantèlement et aux coûts de gestion du combustible utilisé” sont remplacés par les mots “les dépenses liées aux coûts de démantèlement, aux coûts de gestion du combustible utilisé et aux coûts de gestion des déchets opérationnels”;

17° dans l'article 19 les mots “coûts de démantèlement et de gestion du combustible utilisé” sont remplacés par les mots “coûts de démantèlement, de gestion du combustible utilisé et de gestion des déchets opérationnels”;

18° dans l'article 20/3, alinéa 1^{er} et l'article 20/4, paragraphes 1^{er} et 3 tels que insérés par la présente loi,

voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof en van het beheer van operationeel afval”;

12° in artikel 11, paragraaf 5, tweede lid, zoals vervangen door deze wet, worden de woorden “en van operationeel afval” ingevoegd tussen de woorden “aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof” en de woorden “te dekken op het moment dat dit is verschuldigd”;

13° in artikel 11 zoals vervangen door deze wet, wordt een paragraaf 5/1 ingevoegd luidende volgt:

“§ 5/1. De kernexploitanten dragen aan de kernprovisievennootschap een bedrag over dat gelijk is aan de tegenwaarde van de voorzieningen die de kernexploitanten reeds hebben aangelegd voor het beheer van operationeel afval, op de vroegste van de twee volgende data: de LTO-doorstartdatum van de twee LTO-eenheden of de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.”;

14° in artikel 12, paragraaf 2, wordt de bepaling onder punt 1° vervangen als volgt:

“1° een uitgewerkt scenario voor de ontmanteling van de kerncentrales, voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval”;

15° in artikel 15, paragraaf 2, tweede lid, worden de woorden “en het beheer van operationeel afval” ingevoegd tussen de woorden “de tegenwaarde van de voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof” en “mag niet het voorwerp uitmaken”;

16° in artikel 15, paragraaf 6, zoals gewijzigd door deze wet, worden de woorden “alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof en de kosten van het beheer van operationeel afval”;

17° in artikel 19 worden de woorden “de kosten van ontmanteling en van beheer van verbruikte splijtstof” vervangen door de woorden “de kosten van ontmanteling, van het beheer van verbruikte splijtstof en van het beheer van operationeel afval”;

18° in artikel 20/3, eerste lid en artikel 20/4, paragrafen 1 en 3, zoals ingevoegd in deze wet, worden de

les mots “des coûts de gestion du combustible usé en vertu de l'article 11 de la présente loi” sont chaque fois remplacés par “des coûts de gestion du combustible usé, des coûts de gestion des déchets opérationnels en vertu de l'article 11 de la présente loi”.

CHAPITRE 9

Structure

Art. 73

L'État est autorisé à prendre une participation dans la société commune et à conclure tout contrat lié à cette participation.

CHAPITRE 10

Entrée en vigueur

Art. 74

§ 1^{er}. La loi, à l'exception de l'article 10, § 4, de l'article 49, 5°, de l'article 56, 4°, de l'article 71, de l'article 72 et de l'article 73, entre en vigueur à la date du closing.

§ 2. Les articles 49, 5° et 56, 4° entrent en vigueur le 13 décembre 2023.

§ 3. L'article 72 entre en vigueur à la première des deux dates suivantes: la date de redémarrage LTO des deux unités ou la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire le 1^{er} novembre 2025.

Dès que possible après la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du ... portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions publie un avis officiel au *Moniteur belge* mentionnant cette date.

woorden “de kosten van het beheer van de verbruikte splijstof krachtens artikel 11 van deze wet” telkens vervangen door de woorden “de kosten van het beheer van de verbruikte splijstof, de kosten van het beheer van operationeel afval krachtens artikel 11 van deze wet”.

HOOFDSTUK 9

Structuur

Art. 73

De Staat wordt ertoe gemachtigd een belang in de gezamenlijke vennootschap te nemen en alle met dit belang verbonden overeenkomsten te sluiten.

HOOFDSTUK 10

Inwerkingtreding

Art. 74

§ 1. De wet, met uitzondering van artikel 10, § 4, artikel 49, 5°, artikel 56, 4°, artikel 71, artikel 72, en van artikel 73 treedt in werking op de datum van de closing.

§ 2. De artikelen 49, 5° en 56, 4° treden in werking op 13 december 2023.

§ 3. Artikel 72 treedt in werking op de vroegste van de twee volgende data: de LTO-doorstartdatum van de twee LTO-eenheden of de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Zo snel mogelijk na de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van ... houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, publiceert de minister bevoegd voor Energie een officieel bericht in het *Belgisch Staatsblad* dat deze datum vermeldt.

§ 4. Les articles 10, § 4, 71, et 73 entrent en vigueur le dixième jour qui suit la publication de la présente loi au *Moniteur belge*.

Donné à Bruxelles, le 25 février 2024.

PHILIPPE

PAR LE ROI:

La ministre de l'Énergie,

Tinne Van der Straeten

§ 4. Artikelen 10, § 4, 71, en 73 treden in werking de tiende dag na de bekendmaking van deze wet in het *Belgisch Staatsblad*.

Gegeven te Brussel, 25 februari 2024.

FILIP

VAN KONINGSWEGE:

De minister van Energie,

Tinne Van der Straeten

Tableaux de correspondance

directive 2009/73/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 concernant des règles communes pour le marché intérieur du gaz naturel et abrogeant la directive 2003/55/CE.	loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations
Art. 9(6)	Art. 8/3

directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27/UE.	loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité.
Art. 43/5	Art .9, § 1 ^{er}

Concordantietabellen

Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.	wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen
Artikel 9(6)	Art. 8/3

Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van de Richtlijn 2012/27/EU.	wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt
43(5)	9, § 1

COORDINATION DES ARTICLES

Texte de base

Texte adapté au projet de loi

Loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations

Art. 8/3, §1^{er}/1 et §1/2

§ 1er/1. Les entreprises de fourniture de gaz naturel, les entreprises de production de gaz naturel, les producteurs d'électricité, les fournisseurs d'électricité ou les intermédiaires ne peuvent détenir seuls ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital de la société ni aucune action de la société. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture de gaz ou d'électricité ne peuvent pas désigner les membres du conseil d'administration, des comités constitués en son sein, du comité de direction du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, et de tout autre organe représentant légalement la société.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant la production ou la fourniture de gaz naturel et du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel.

Les statuts de la société et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux producteurs, titulaires d'une autorisation de fourniture ou intermédiaires ou aux entreprises liées aux entreprises concernées.

La commission vérifie si la convention éventuelle conclue entre les actionnaires du gestionnaire respecte les critères minimaux, stipulés dans l'article 8/5 en matière d'indépendance et les mesures prises en accord de l'article 15/5undecies, § 1er, alinéa 2, 3° et 5°, en matière de confidentialité et de non-discrimination.

§ 1er/1. Les entreprises de fourniture de gaz naturel, les entreprises de production de gaz naturel, les producteurs d'électricité, les fournisseurs d'électricité ou les intermédiaires ne peuvent détenir seuls ou conjointement, directement ou indirectement, aucune part du capital de la société ni aucune action de la société. Les actions de ces entreprises ne peuvent être assorties d'un droit de vote.

Les entreprises actives, directement ou indirectement, dans la production et/ou la fourniture de gaz ou d'électricité ne peuvent pas désigner les membres du conseil d'administration, des comités constitués en son sein, du comité de direction du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, et de tout autre organe représentant légalement la société.

Une même personne physique n'est pas autorisée à être membre du conseil de surveillance, du conseil d'administration ou des organes représentant légalement l'entreprise, et simultanément d'une entreprise assurant la production ou la fourniture de gaz naturel et du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel.

Les statuts de la société et les conventions d'actionnaires ne peuvent octroyer de droits particuliers aux producteurs, titulaires d'une autorisation de fourniture ou intermédiaires ou aux entreprises liées aux entreprises concernées.

La commission vérifie si la convention éventuelle conclue entre les actionnaires du gestionnaire respecte les critères minimaux, stipulés dans l'article 8/5 en matière d'indépendance et les mesures prises en accord de l'article 15/5undecies, § 1er, alinéa 2, 3° et 5°, en matière de confidentialité et de non-discrimination.

Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire

d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel ou d'électricité, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.

§ 1er/2. La ou les mêmes personnes ne sont pas autorisées :

a) à exercer un contrôle direct ou indirect sur une entreprise assurant, directement ou indirectement, une des fonctions suivantes : production ou fourniture de gaz naturel ou d'électricité, et un contrôle direct ou indirect ou un quelconque pouvoir sur le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'installation de GNL;

b) à exercer un contrôle direct ou indirect sur le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'installation de GNL, et un contrôle direct ou indirect ou un quelconque pouvoir sur une entreprise assurant, directement et indirectement, une des fonctions suivantes : production ou fourniture de gaz naturel ou d'électricité.

Les pouvoirs visés à l'alinéa 1er, a) et b), visent en particulier :

- (i) le pouvoir d'exercer des droits de vote, ou
- (ii) le pouvoir de désigner les membres du conseil d'administration, du comité de direction ou de tout organe représentant légalement l'entreprise, ou
- (iii) la détention d'une part majoritaire.

§ 1er/2. La ou les mêmes personnes ne sont pas autorisées :

a) à exercer un contrôle direct ou indirect sur une entreprise assurant, directement ou indirectement, une des fonctions suivantes : production ou fourniture de gaz naturel ou d'électricité, et un contrôle direct ou indirect ou un quelconque pouvoir sur le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'installation de GNL;

b) à exercer un contrôle direct ou indirect sur le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'installation de GNL, et un contrôle direct ou indirect ou un quelconque pouvoir sur une entreprise assurant, directement et indirectement, une des fonctions suivantes : production ou fourniture de gaz naturel ou d'électricité.

Les pouvoirs visés à l'alinéa 1er, a) et b), visent en particulier :

- (i) le pouvoir d'exercer des droits de vote, ou
- (ii) le pouvoir de désigner les membres du conseil d'administration, du comité de direction ou de tout organe représentant légalement l'entreprise, ou
- (iii) la détention d'une part majoritaire.

Pour l'application du présent paragraphe, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, le gestionnaire d'une installation de stockage de gaz naturel et/ou le gestionnaire d'une installation de GNL et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture de gaz naturel ou d'électricité, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.

Loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

Art. 9, §1^{er}.

§ 1er. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un Etat faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations, étant entendu que, aux fins de l'application de cette obligation, le gestionnaire du réseau est considéré comme une société cotée visée à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau ne possède, ne développe, ne gère ou n'exploite pas d'installations de stockage d'énergie. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 11, § 2.

Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 11, § 2, et 12. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en oeuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

§ 1er. Le gestionnaire du réseau doit être constitué sous la forme d'une société anonyme et avoir son siège social et son administration centrale dans un Etat faisant partie de l'Espace économique européen. Il satisfait aux conditions visées à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations, étant entendu que, aux fins de l'application de cette obligation, le gestionnaire du réseau est considéré comme une société cotée visée à l'article 7:97 du Code des sociétés et des associations. Il ne peut s'engager dans des activités de production ou de vente d'électricité autres que la production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires et les ventes nécessitées par son activité de coordination en tant que gestionnaire du réseau. Le gestionnaire du réseau ne possède, ne développe, ne gère ou n'exploite pas d'installations de stockage d'énergie. Il ne peut non plus s'engager dans des activités de gestion de réseaux de distribution d'un niveau de tension inférieur à 30 kV. Lorsqu'il s'engage dans des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires, le gestionnaire du réseau est soumis aux tarifs approuvés en application de l'article 12 ainsi qu'aux dispositions de l'article 11, § 2.

Dans ce cadre, il valorise les prestations de services auxiliaires qu'il effectue en conformité avec les articles 11, § 2, et 12. L'électricité produite dans ce cadre par le gestionnaire du réseau ne peut être commercialisée. Le gestionnaire du réseau recourt en dernier recours, sous la forme de droits de tirage négociés, à des activités de production dans la zone de réglage belge dans les limites de puissance de ses besoins en termes de services auxiliaires après accord de la commission et après avoir mis en oeuvre auparavant toutes procédures préalables de recours au marché applicables.

Pour l'application du présent article, deux organismes publics distincts exerçant un contrôle

ou un droit quelconque sur, d'une part, le gestionnaire de réseau et, d'autre part, une entreprise qui accomplit l'une des fonctions de production ou de fourniture, ne sont pas considérés comme étant la ou les mêmes personnes.

Loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980

Art. 179

§ 1. L'État est autorisé à prendre une participation dans le capital d'une société mixte qui a pour objet de gérer les activités relatives au cycle des combustibles nucléaires (ainsi que les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires), à l'exception des activités énoncées dans le § 2 ci-après.

L'ensemble des coûts liés aux activités de la société, en ce compris les coûts des opérations de recherches scientifiques appliquées, sera mis à charge des sociétés et des organismes au bénéfice desquels ces prestations auront été effectuées.

...

§ 11. L'acceptation telle que prévue au § 5, 7°, n'est pas requise pour les combustibles usés et les substances radioactives dont l'utilisation prévue ou envisagée n'a pas encore fait l'objet d'une Politique nationale. Le présent article ne porte pas préjudice aux dispositions légales et réglementaires auxquelles le § 5, 7°, renvoie.

§ 1. L'État est autorisé à prendre une participation dans le capital d'une société mixte qui a pour objet de gérer les activités relatives au cycle des combustibles nucléaires (ainsi que les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires), à l'exception des activités énoncées dans le § 2 ci-après.

L'ensemble des coûts liés aux activités de la société, en ce compris les coûts des opérations de recherches scientifiques appliquées, sera mis à charge des sociétés et des organismes au bénéfice desquels ces prestations auront été effectuées.

...

§ 11. L'acceptation telle que prévue au § 5, 7°, n'est pas requise pour les combustibles usés et les substances radioactives dont l'utilisation prévue ou envisagée n'a pas encore fait l'objet d'une Politique nationale. Le présent article ne porte pas préjudice aux dispositions légales et réglementaires auxquelles le § 5, 7°, renvoie.

§ 12. Les obligations relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé prévues dans le présent article et dans ses arrêtés d'exécution, mises à charge de l'exploitant des centrales nucléaires situées en Belgique et de la société mixte définies au paragraphe 1er en leur qualité d'exploitants, de producteurs, de propriétaires ou de détenteurs de déchets, ou de bénéficiaires de services de l'Organisme, sont d'application sous réserve des dispositions du chapitre 2 de la loi portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires

Loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires

Art. 2

Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par:

- Acteurs:

1° Commission des provisions nucléaires: la Commission d'avis et de contrôle des provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé, visée dans la présente loi;

2° société de provisionnement nucléaire: la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1er de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'Etat une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1er, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits;

3° exploitant nucléaire: tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits;

4° société contributive: toute société autre qu'un exploitant nucléaire ayant ou ayant eu une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires;

- Concepts de base:

5° combustible usé: le combustible usé visé à l'article 179, § 5, 11°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

Loi du 12 juillet 2022 renforçant le cadre applicable aux provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires **pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels** et de la gestion du combustible usé et abrogeant partiellement et modifiant la loi du 11 avril 2003 sur les provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion de matières fissiles irradiées dans ces centrales nucléaires

Art. 2

~~Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par:~~

~~— Acteurs:~~

~~1° Commission des provisions nucléaires: la Commission d'avis et de contrôle des provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé, visée dans la présente loi;~~

~~2° société de provisionnement nucléaire: la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1er de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'Etat une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1er, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits;~~

~~3° exploitant nucléaire: tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits;~~

~~4° société contributive: toute société autre qu'un exploitant nucléaire ayant ou ayant eu une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires;~~

~~— Concepts de base:~~

~~5° combustible usé: le combustible usé visé à l'article 179, § 5, 11°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;~~

6° gestion du combustible usé: la gestion du combustible usé, visée à l'article 179, § 5, 12°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

7° démantèlement: l'ensemble des opérations techniques et administratives (i) qui constituent un élément du déclassement des centrales nucléaires, (ii) par lesquelles l'installation nucléaire est démontée et les équipements, structures et composantes sont supprimés ou décontaminés, en vue de la libération, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion des déchets radioactifs qui en résultent, et (iii) qui font en sorte qu'un établissement nucléaire ne soit plus soumis à la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants;

8° provisions pour le démantèlement: les provisions pour les coûts de démantèlement. Ces provisions portent notamment sur les coûts de mise à l'arrêt du réacteur, de déchargement du combustible nucléaire et d'assainissement du site;

9° provisions pour la gestion du combustible usé: les provisions pour les coûts de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion du combustible usé;

10° provisions nucléaires: les provisions pour le démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé;

11° gestion des déchets radioactifs: la gestion des déchets radioactifs, visée à l'article 179, § 5, 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;

12° centrales nucléaires: tout installation nucléaire produisant ou ayant produit, de manière industrielle, de l'électricité;

- Concepts financiers:

13° décision capitalistique: en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire, toute société sous son contrôle, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, une décision:

a) concernant le paiement de dividendes, ou
b) impliquant une réduction des capitaux propres, ou

c) concernant des transactions impliquant la vente ou l'acquisition d'actions ou d'immobilisations corporelles, entre parties liées au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) 1606/2002, à

~~6° gestion du combustible usé: la gestion du combustible usé, visée à l'article 179, § 5, 12°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;~~

~~7° démantèlement: l'ensemble des opérations techniques et administratives (i) qui constituent un élément du déclassement des centrales nucléaires, (ii) par lesquelles l'installation nucléaire est démontée et les équipements, structures et composantes sont supprimés ou décontaminés, en vue de la libération, de la réutilisation, du recyclage et de la gestion des déchets radioactifs qui en résultent, et (iii) qui font en sorte qu'un établissement nucléaire ne soit plus soumis à la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants;~~

~~8° provisions pour le démantèlement: les provisions pour les coûts de démantèlement. Ces provisions portent notamment sur les coûts de mise à l'arrêt du réacteur, de déchargement du combustible nucléaire et d'assainissement du site;~~

~~9° provisions pour la gestion du combustible usé: les provisions pour les coûts de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion du combustible usé;~~

~~10° provisions nucléaires: les provisions pour le démantèlement et les provisions pour la gestion du combustible usé;~~

~~11° gestion des déchets radioactifs: la gestion des déchets radioactifs, visée à l'article 179, § 5, 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980;~~

~~12° centrales nucléaires: tout installation nucléaire produisant ou ayant produit, de manière industrielle, de l'électricité;~~

~~— Concepts financiers:~~

~~13° décision capitalistique: en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire, toute société sous son contrôle, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, une décision:~~

~~a) concernant le paiement de dividendes, ou
b) impliquant une réduction des capitaux propres, ou~~

~~c) concernant des transactions impliquant la vente ou l'acquisition d'actions ou d'immobilisations corporelles, entre parties liées au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) 1606/2002, à~~

l'exception des transactions entre, d'une part, l'exploitant nucléaire ou la société contributive et, d'autre part, les sociétés sous leur contrôle respectif;

en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle, également:

d) une décision en dehors du cadre de la gestion des actifs qui constituent la contre-valeur des provisions nucléaires conformément à l'article 14 sur un investissement, un désinvestissement, une participation ou un partenariat stratégique, y compris une décision sur l'acquisition ou l'établissement d'une autre entité, sur l'établissement d'une joint-venture, sur la conclusion d'un accord de coopération, sur l'apport d'une branche d'activité ou l'acquisition de celle-ci, et sur une fusion ou une scission;

14° credit rating: la cotation internationale accordée par une agence de notation sélectionnée avec l'approbation de la Commission des provisions nucléaires;

- Législation et concepts pratiques:

15° arrêté royal du 10 juin 1994: l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'Etat une action spécifique de Synatom;

16° loi ou la présente loi: la présente loi, ainsi que les arrêtés et règlements régulièrement adoptés en exécution de celle-ci, tels que cette loi ainsi que ces arrêtés et règlements d'exécution peuvent être modifiés au fil du temps.

~~l'exception des transactions entre, d'une part, l'exploitant nucléaire ou la société contributive et, d'autre part, les sociétés sous leur contrôle respectif;~~

~~en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle, également:~~

~~d) une décision en dehors du cadre de la gestion des actifs qui constituent la contre-valeur des provisions nucléaires conformément à l'article 14 sur un investissement, un désinvestissement, une participation ou un partenariat stratégique, y compris une décision sur l'acquisition ou l'établissement d'une autre entité, sur l'établissement d'une joint-venture, sur la conclusion d'un accord de coopération, sur l'apport d'une branche d'activité ou l'acquisition de celle-ci, et sur une fusion ou une scission;~~

~~14° credit rating: la cotation internationale accordée par une agence de notation sélectionnée avec l'approbation de la Commission des provisions nucléaires;~~

~~— Législation et concepts pratiques:~~

~~15° arrêté royal du 10 juin 1994: l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'Etat une action spécifique de Synatom;~~

~~16° loi ou la présente loi: la présente loi, ainsi que les arrêtés et règlements régulièrement adoptés en exécution de celle-ci, tels que cette loi ainsi que ces arrêtés et règlements d'exécution peuvent être modifiés au fil du temps.~~

Pour l'application de la présente loi, il y a lieu d'entendre par :

- Acteurs :

1° Commission des provisions nucléaires: la Commission d'avis et de contrôle des provisions constituées pour le démantèlement des centrales nucléaires, pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels visée dans la présente loi ;

2° société de provisionnement nucléaire : la société anonyme Société belge des Combustibles nucléaires Synatom, visée à l'article 1er de l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom et dont le statut est réglé par l'article 179, § 1er, de la loi du 8 août

1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980, ou toute société qui viendrait à ses droits ;
 3° Hedera : l'organisme de droit public avec personnalité juridique appelé « Hedera », tel que visé dans la loi du [●] d'un organisme de droit public ayant pour objet d'assumer la responsabilité financière de certaines obligations nucléaires;

4° exploitant nucléaire : tout exploitant de centrales nucléaires situées en Belgique et toute société qui viendrait à ses droits, et toute société qui reprend l'exploitation de centrales nucléaires situées en Belgique ou une partie de l'exploitation. La société commune n'est pas un exploitant ;

5° société mère de l'exploitant nucléaire : la société qui exerce un pouvoir de contrôle sur l'exploitant nucléaire et toute société qui viendrait à ses droits ou une partie de ses droits ;

6° société commune : société détenue par l'État et la société anonyme de droit belge Electrabel et qui a pour objet de devenir co-proprétaire des centrales nucléaires Doel 4 et Tihange 3 ;

7° société contributive : toute société autre qu'un exploitant nucléaire ayant ou ayant eu une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires ;

8° société liée externe : toute entité liée à la société mère de l'exploitant nucléaire ou dans laquelle la société mère de l'exploitant nucléaire détient une participation (directe ou indirecte), autre que l'exploitant nucléaire et les entités contrôlées par l'exploitant nucléaire ;

- Concepts de base :

9° combustible usé : le combustible usé visé à l'article 179, § 5, 11°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 ;

10° gestion du combustible usé : la gestion du combustible usé, visée à l'article 179, § 5, 12°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 ;

11° démantèlement : l'ensemble des opérations techniques et administratives (i) qui constituent un élément du déclassement des centrales nucléaires, (ii) par lesquelles l'installation nucléaire est démontée et les équipements, structures et composantes sont supprimés ou décontaminés, en vue de la libération, de la

réutilisation, du recyclage et de la gestion des déchets radioactifs qui en résultent, et (iii) qui font en sorte qu'un établissement nucléaire ne soit plus soumis à la réglementation sur la protection contre les rayonnements ionisants ;

12° coûts de démantèlement : les coûts de démantèlement, notamment les coûts de mise à l'arrêt du réacteur, de déchargement du combustible nucléaire, d'assainissement du site et de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion des déchets radioactifs, en ce compris les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, mais à l'exclusion des obligations financières transférées en vertu de l'article 10 de la loi susmentionnée ;

13° coûts de gestion du combustible usé : les coûts de toutes les opérations techniques et administratives liées à la gestion du combustible usé mais à l'exclusion des coûts de gestion du combustible usé dont la responsabilité financière a été transférée à l'État en application de l'article 10 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ;

13/1° coûts de gestion des déchets opérationnels : les coûts de toutes les opérations techniques et administratives jusqu'à leur transfert prévu à l'article 10, § 2 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et les coûts relatifs à l'ajustement des volumes prévu aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, liés à la gestion de tous les déchets radioactifs liés à toutes les unités nucléaires et/ou produits par celles-ci et/ou provenant de celles-ci, mais à l'exclusion des déchets nucléaires produits par le déclassement et le démantèlement et à l'exclusion du combustible usé ;

14° provisions nucléaires : les provisions pour les coûts de démantèlement, les coûts de gestion du

combustible utilisé et les coûts de gestion des déchets opérationnels;

15° gestion des déchets radioactifs : la gestion des déchets radioactifs, visée à l'article 179, § 5, 8°, de la loi du 8 août 1980 relative aux propositions budgétaires 1979-1980 ;

16° centrales nucléaires : toute installation nucléaire produisant ou ayant produit, de manière industrielle, de l'électricité ;

- Concepts financiers :

17° décision capitalistique : en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire, toute société sous son contrôle, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, une décision :

a) concernant le paiement de dividendes, ou
b) impliquant une réduction des capitaux propres, ou

c) concernant des transactions impliquant la vente ou l'acquisition d'actions ou d'immobilisations corporelles, entre parties liées au sens des normes comptables internationales, adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales, à l'exception des transactions entre, d'une part, l'exploitant nucléaire ou la société contributive et, d'autre part, les sociétés sous leur contrôle respectif ;

en ce qui concerne la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle, également :

d) une décision en dehors du cadre de la gestion des actifs qui constituent la contre-valeur des provisions nucléaires conformément à l'article 14 sur un investissement, un désinvestissement, une participation ou un partenariat stratégique, y compris une décision sur l'acquisition ou l'établissement d'une autre entité, sur l'établissement d'une joint-venture, sur la conclusion d'un accord de coopération, sur l'apport d'une branche d'activité ou l'acquisition de celle-ci, et sur une fusion ou une scission ;

18° credit rating : la cotation internationale accordée par une agence de notation sélectionnée avec l'approbation de la Commission des provisions nucléaires ;

19° prêt intragroupe : tout prêt de l'exploitant nucléaire à une société liée externe, à l'exclusion de tout dépôt au titre du cash pooling ;

20° cash pooling : mécanisme de gestion centralisée et dynamique de la trésorerie visant à recevoir des dépôts de moins de trois mois de la part de sociétés liées ;

21° société de centralisation du cash pooling : toute société qui est responsable de la gestion et de la centralisation des liquidités d'un groupe au sein d'un cash pooling ;

22° société liée : une société liée au sens des normes comptables internationales adoptées conformément au règlement (CE) n° 1606/2002 du Parlement européen et du Conseil du 19 juillet 2002 sur l'application des normes comptables internationales;

- Législation et concepts pratiques :

23° rapport sur la valeur des actifs européens : la mise à jour par l'exploitant nucléaire, revue par un réviseur d'entreprise agréé, de la valeur des capitaux propres des actifs européens résultant de son test de dépréciation d'actifs annuel visé à l'article 12.1 de l'Implementation Agreement signé le 13 décembre 2023 entre l'exploitant nucléaire et l'État;

24° date de redémarrage LTO : la date de redémarrage des deux unités LTO telle que définie dans l'article 2, 4° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ;

25° arrêté royal du 10 juin 1994 : l'arrêté royal du 10 juin 1994 instituant au profit de l'État une action spécifique de Synatom ;

26° loi ou la présente loi : la présente loi, ainsi que les arrêtés et règlements régulièrement adoptés en exécution de celle-ci, tels que cette loi ainsi que ces arrêtés et règlements d'exécution peuvent être modifiés au fil du temps.

Chapitre 2. - Mécanismes liés aux provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé dans ces centrales nucléaires (et contributions)

~~Chapitre 2. – Mécanismes liés aux provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé dans ces centrales nucléaires (et contributions)~~

Chapitre 2. – Mécanismes liés aux provisions nucléaires (et contributions)

Art. 5

§ 1er. La Commission des provisions nucléaires a une compétence d'avis et de contrôle générale sur les points suivants:

1° la constitution, la gestion, l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs représentatifs des provisions nucléaires;

2° le respect, par la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, des obligations leur incombant en vertu de la présente loi ou des conventions de prêts conclues en application de la présente loi;

3° l'application de toute disposition de la présente loi et, de manière générale, tout sujet lié à l'application de la présente loi.

§ 2. En vue de remplir la mission mentionnée au paragraphe 1er, la Commission des provisions nucléaires contrôle et peut prendre des décisions et émettre des avis, d'initiative ou à la demande de toute autorité compétente, notamment sur:

1° les méthodes de calcul et de constitution de provisions nucléaires, l'application de ces méthodes et l'évaluation périodique du caractère approprié de ces méthodes, conformément à l'article 12;

2° la révision du pourcentage maximal des fonds représentatifs de la contre-valeur des provisions que la société de provisionnement nucléaire peut prêter aux exploitants nucléaires, conformément à l'article 15;

3° tout projet de modification des règles intéressant la gouvernance, ou les compétences de tout organe ou de tout mandataire, de la société de provisionnement nucléaire;

4° les conditions auxquelles la société de provisionnement octroie éventuellement un prêt en application de la présente loi, en ce compris les sûretés afférentes au remboursement des prêts, le respect par la société de provisionnement nucléaire et l'emprunteur de leurs obligations contractuelles et légales, et la disponibilité de la contre-valeur du montant de ces prêts;

5° la politique des exploitants nucléaires et des sociétés contributives en matière de privilèges, d'hypothèques et de gage;

6° les données que la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société

Art. 5

§ 1er. La Commission des provisions nucléaires a une compétence d'avis et de contrôle générale sur les points suivants:

1° la constitution, la gestion, l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs représentatifs des provisions nucléaires;

2° le respect, par la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, des obligations leur incombant **en vertu de la présente loi et des conventions de prêts conclues ou des garanties fournies en application de la présente loi;** ~~en vertu de la présente loi ou des conventions de prêts conclues en application de la présente loi;~~

2/1° l'exercice, par l'exploitant nucléaire ou la société de provisionnement nucléaire des droits visés à l'article 20/4 de la présente loi, dans les conditions visées à cet article;

3° l'application de toute disposition de la présente loi et, de manière générale, tout sujet lié à l'application de la présente loi.

§ 2. En vue de remplir la mission mentionnée au paragraphe 1er, la Commission des provisions nucléaires contrôle et peut prendre des décisions et émettre des avis, d'initiative ou à la demande de toute autorité compétente, notamment sur:

1° les méthodes de calcul et de constitution de provisions nucléaires, l'application de ces méthodes et l'évaluation périodique du caractère approprié de ces méthodes, conformément à l'article 12;

2° la révision du pourcentage maximal des fonds représentatifs de la contre-valeur des provisions que la société de provisionnement nucléaire peut prêter aux exploitants nucléaires, conformément à l'article 15;

3° tout projet de modification des règles intéressant la gouvernance, ou les compétences de tout organe ou de tout mandataire, de la société de provisionnement nucléaire;

4° les conditions auxquelles la société de provisionnement **nucléaire** octroie éventuellement un prêt en application de la présente loi, en ce compris les sûretés afférentes au remboursement des prêts, le respect par la société de provisionnement nucléaire et l'emprunteur de

contributive met à sa disposition en application de la loi;

7° les catégories d'actifs dans lesquels et la politique selon laquelle, conformément à l'article 15, § 5, alinéa 1er, 1°, la société de provisionnement nucléaire investit la part des provisions qu'elle ne prête pas aux exploitants nucléaires ou aux sociétés qui leur sont liées ainsi que les conditions auxquelles ces investissements sont réalisés; et

8° de manière générale, la constitution, la gestion, l'existence, la suffisance et la disponibilité des provisions nucléaires.

leurs obligations contractuelles et légales, et la disponibilité de la contre-valeur du montant de ces prêts;

5° la politique des exploitants nucléaires et des sociétés contributives en matière de privilèges, d'hypothèques et de gage;

6° les données que la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive met à sa disposition en application de la loi;

7° les catégories d'actifs dans lesquels et la politique selon laquelle, conformément à l'article 15, § 5, alinéa 1er, 1°, la société de provisionnement nucléaire investit la part des provisions qu'elle ne prête pas aux exploitants nucléaires ou aux sociétés qui leur sont liées ainsi que les conditions auxquelles ces investissements sont réalisés; et

8° de manière générale, la constitution, la gestion, l'existence, la suffisance et la disponibilité des provisions nucléaires **et les paiements des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible utilisé ou des coûts de gestion des déchets opérationnels à effectuer en application de l'article 11;**

9° la prise en charge par l'État de la responsabilité financière des coûts de démantèlement résultant de la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires conformément à l'article 12, § 3/1, de la présente loi.

Art. 6

§ 1er. Sauf disposition contraire dans la présente loi, la Commission des provisions nucléaires émet ses avis et prend ses décisions à la majorité simple. En cas de parité des voix, celle du président est prépondérante.

Les avis et décisions de la Commission des provisions nucléaires sont contraignants pour la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire ou la société contributive destinataire de ces avis et décisions, sauf les avis qui mentionnent expressément leur caractère consultatif. La Commission des provisions nucléaires décide discrétionnairement du caractère consultatif ou

Art. 6

§ 1er. Sauf disposition contraire dans la présente loi, la Commission des provisions nucléaires émet ses avis et prend ses décisions à la majorité simple. En cas de parité des voix, celle du président est prépondérante.

Les avis et décisions de la Commission des provisions nucléaires sont contraignants pour la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire ou la société contributive destinataire de ces avis et décisions, sauf les avis qui mentionnent expressément leur caractère consultatif. La Commission des provisions nucléaires décide discrétionnairement du caractère consultatif ou non des avis qu'elle émet. Les avis et décisions de

non des avis qu'elle émet. Les avis et décisions de la Commission des provisions nucléaires sont motivés.

Les avis et décisions de la Commission des provisions nucléaires sont adoptés après que, en ce qui concerne ses compétences, l'avis de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies ait été requis.

§ 2. Dans l'exercice des compétences que la présente loi lui attribue, la Commission des provisions nucléaires peut prendre toute décision prévue par la présente loi, en ce compris les décisions suivantes:

1° lorsqu'elle constate que la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive est susceptible de contrevenir à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci, la Commission des provisions nucléaires peut:

a) interdire à l'une de ces entités d'entreprendre l'action considérée ou de s'abstenir d'agir afin d'éviter la contravention anticipée;

b) enjoindre à l'une de ces entités de faire en sorte que toute action susceptible d'empêcher la contravention anticipée soit accomplie dans le délai qu'elle fixe;

2° lorsqu'elle constate une contravention à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci, la Commission des provisions nucléaires peut s'adresser à la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire, toute société contributive et:

a) enjoindre à l'une de ces entités de mettre fin, dans un délai déterminé, à la situation de contravention constatée et de se conformer à la présente loi ou à la convention concernée;

b) enjoindre à l'une de ces entités de rétablir la situation antérieure à la contravention et, le cas échéant, que soit restitué à l'entité concernée tout actif transféré;

c) dans tous les cas visés aux a) et b), enjoindre à l'une de ces entités d'exercer toute action et tout recours nécessaires aux fins définies aux a) et b) à

la Commission des provisions nucléaires sont motivés.

Les avis et décisions de la Commission des provisions nucléaires sont adoptés après que, en ce qui concerne ses compétences, l'avis de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies ait été requis.

§ 2. Dans l'exercice des compétences que la présente loi lui attribue, la Commission des provisions nucléaires peut prendre toute décision prévue par la présente loi, en ce compris les décisions suivantes:

1° lorsqu'elle constate que la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive est susceptible de contrevenir **aux obligations visées à l'article 5, § 1er, 2° et 2/1°** ~~à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci~~, la Commission des provisions nucléaires peut:

a) interdire à l'une de ces entités d'entreprendre l'action considérée ou de s'abstenir d'agir afin d'éviter la contravention anticipée;

b) enjoindre à l'une de ces entités de faire en sorte que toute action susceptible d'empêcher la contravention anticipée soit accomplie **ou que le droit soit exercé** dans le délai qu'elle fixe;

2° lorsqu'elle constate une contravention **aux obligations visées à l'article 5, § 1er, 2° et 2/1°** ~~à une disposition de la présente loi ou de toute convention conclue en application de celle-ci~~, la Commission des provisions nucléaires peut s'adresser à la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire, toute société contributive et:

a) enjoindre à l'une de ces entités de mettre fin, dans un délai déterminé, à la situation de contravention constatée et de se conformer à la présente loi ou à la convention concernée;

b) enjoindre à l'une de ces entités de rétablir la situation antérieure à la contravention et, le cas échéant, que soit restitué à l'entité concernée tout actif transféré;

c) dans tous les cas visés aux a) et b), enjoindre à l'une de ces entités d'exercer toute action et tout recours nécessaires aux fins définies aux a) et b) à

l'égard de toute entité juridique contre qui de tels actions ou recours existent;

d) interdire à l'une de ces entités de prendre toute décision, d'adopter tout acte juridique ou comportement qui donnerait effet directement ou indirectement à la contravention constatée;

3° lorsque, après avoir formulé les injonctions visées aux 1° et 2°, elle constate que la société de provisionnement nucléaire s'abstient d'exercer les recours et actions susceptibles d'être exercés afin de se conformer à ses injonctions, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire ad hoc afin d'exercer les recours et actions nécessaires aux fins de se conformer aux injonctions au nom et pour le compte de la société de provisionnement nucléaire.

La Commission des provisions nucléaires peut, avec les mesures administratives visées aux 1° et 2° de l'alinéa 1er, assortir ses mesures administratives d'une astreinte administrative dans le cas où ses décisions ne sont pas ou pas pleinement exécutées.

La décision d'imposer une mesure administrative visée aux 1° et 2° de l'alinéa 1er, détermine le niveau du montant de l'astreinte et les modalités.

L'astreinte peut être fixée, soit à une somme unique, soit à une somme déterminée par unité de temps ou par contravention. Dans ces deux derniers cas, un montant au-delà duquel la condamnation aux astreintes cessera ses effets peut également être déterminé.

À la demande de la société de provisionnement nucléaire, de tout exploitant nucléaire ou de toute société contributive, l'astreinte peut être levée, son cours peut être suspendu durant un délai déterminé ou le montant de l'astreinte peut être réduit, en cas d'impossibilité définitive ou temporaire, totale ou partielle de la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire ou la société contributive de satisfaire à ses obligations.

La levée de la mesure administrative entraîne automatiquement la levée de l'astreinte administrative.

L'astreinte est exigible de plein droit le jour suivant celui où la mesure administrative devrait être exécutée.

L'astreinte se prescrit par l'expiration d'un délai de six mois à partir de la date où elle est encourue.

l'égard de toute entité juridique contre qui de tels actions ou recours existent;

d) interdire à l'une de ces entités de prendre toute décision, d'adopter tout acte juridique ou comportement qui donnerait effet directement ou indirectement à la contravention constatée;

3° lorsque, après avoir formulé les injonctions visées aux 1° et 2°, elle constate que la société de provisionnement nucléaire s'abstient d'exercer les recours et actions susceptibles d'être exercés afin de se conformer à ses injonctions, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire ad hoc afin d'exercer les recours et actions nécessaires aux fins de se conformer aux injonctions au nom et pour le compte de la société de provisionnement nucléaire.

La Commission des provisions nucléaires peut, avec les mesures administratives visées aux 1° et 2° de l'alinéa 1er, assortir ses mesures administratives d'une astreinte administrative dans le cas où ses décisions ne sont pas ou pas pleinement exécutées.

La décision d'imposer une mesure administrative visée aux 1° et 2° de l'alinéa 1er, détermine le niveau du montant de l'astreinte et les modalités.

L'astreinte peut être fixée, soit à une somme unique, soit à une somme déterminée par unité de temps ou par contravention. Dans ces deux derniers cas, un montant au-delà duquel la condamnation aux astreintes cessera ses effets peut également être déterminé.

À la demande de la société de provisionnement nucléaire, de tout exploitant nucléaire ou de toute société contributive, l'astreinte peut être levée, son cours peut être suspendu durant un délai déterminé ou le montant de l'astreinte peut être réduit, en cas d'impossibilité définitive ou temporaire, totale ou partielle de la société de provisionnement nucléaire, l'exploitant nucléaire ou la société contributive de satisfaire à ses obligations.

La levée de la mesure administrative entraîne automatiquement la levée de l'astreinte administrative.

L'astreinte est exigible de plein droit le jour suivant celui où la mesure administrative devrait être exécutée.

L'astreinte se prescrit par l'expiration d'un délai de six mois à partir de la date où elle est encourue.

Les astreintes administratives sont perçues et recouvrées au profit du trésor par l'Administration générale de la perception et du recouvrement du service public fédéral Finances, qui doit disposer d'un titre exécutoire.

Les astreintes administratives sont perçues et recouvrées au profit du trésor par l'Administration générale de la perception et du recouvrement du service public fédéral Finances, qui doit disposer d'un titre exécutoire.

§ 3. Toute décision capitalistique est soumise à l'approbation préalable de la Commission des provisions nucléaires dans les cas suivants:

1° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, représentent 66 % ou plus des provisions nucléaires; ou

2° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, dépassent 33 % et sont inférieurs à 66 % des provisions nucléaires, et que l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de 750 000 000,00 euros; ou

3° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, sont inférieurs à 33 % des provisions nucléaires, et que l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de 1 000 000 000,00 euros; ou

4° si l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de 1 500 000 000,00 euros.

La Commission des provisions nucléaires évalue si la décision visée à l'alinéa 1er, fait peser un risque réel sur l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires et ne peut refuser son autorisation que si un tel risque réel existe.

En application du présent paragraphe, la Commission des provisions nucléaires adopte ses décisions à une majorité de deux tiers de ses voix et se prononce dans les trente jours de la réception d'un dossier complet du projet. Si la Commission des provisions nucléaires n'intervient pas dans le délai fixé ci-dessus, l'autorisation est réputée acquise.

§ 3. Toute décision capitalistique est soumise à l'approbation préalable de la Commission des provisions nucléaires dans les cas suivants:

1° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, représentent 66 % ou plus des provisions nucléaires; ou

2° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, dépassent 33 % et sont inférieurs à 66 % des provisions nucléaires, et que l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de **150 000 000, 00** ~~750 000 000,00~~ euros; ou

3° si les montants prêtés conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, sont inférieurs à 33 % des provisions nucléaires, et que l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de **200 000 000, 00** ~~1 000 000 000,00~~ euros; ou

4° si l'objet de la décision capitalistique, ou de l'ensemble de décisions capitalistiques sur base annuelle, représente une valeur de plus de **250 000 000, 00** ~~1 500 000 000,00~~ euros.

La Commission des provisions nucléaires évalue si la décision visée à l'alinéa 1er, fait peser un risque réel sur l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires et ne peut refuser son autorisation que si un tel risque réel existe.

Afin de permettre à la Commission des provisions nucléaires de mieux évaluer l'impact d'une décision capitalistique proposée, l'exploitant nucléaire doit, sous peine d'irrecevabilité, dans tout dossier qu'il soumet à la Commission des provisions nucléaires concernant une décision capitalistique visée par l'article 6, § 3, alinéa 1er, inclure la dernière version disponible du rapport visé à l'article 7, § 3, 1°, b).

Lorsque la Commission des provisions nucléaires évalue une décision visée à l'alinéa 1^{er} prise par un exploitant nucléaire, elle prend le rapport sur la valeur des actifs européens dûment en considération, sans toutefois être tenue par celui-ci.

En application du présent paragraphe, la Commission des provisions nucléaires adopte ses décisions à une majorité de deux tiers de ses voix et se prononce dans les trente jours de la réception d'un dossier complet du projet. Si la Commission des provisions nucléaires n'intervient pas dans le délai fixé ci-dessus, l'autorisation est réputée acquise.

§3/1. La Commission des provisions nucléaires décide d'une éventuelle libération supplémentaire d'actifs après la libération des actifs non européens de l'exploitant nucléaire visée à l'article 6, § 4, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Cette éventuelle libération aura lieu à la date et à la condition du redémarrage des deux unités LTO telles que définies à l'article 2, 2° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et à la condition du paiement du montant forfaitaire en application de l'article 10, § 1, 1° de la loi susmentionnée ou, dans l'hypothèse visée à l'article 7, § 2, de la loi susmentionnée, au moment de l'octroi du transfert des obligations financières transférées liées aux déchets radioactifs de catégorie A.

En décidant d'une éventuelle libération supplémentaire, la Commission des provisions nucléaires prendra en compte (i) la couverture d'actifs nécessaire à la lumière de toutes les circonstances et dispositions prises dans leur ensemble, y compris, entre autres, le profil de risque réduit en raison du paiement du montant forfaitaire pour les déchets radioactifs de catégorie A et de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire conformément à la présente loi, de tout accord conclu et/ou tout avis contraignant émis par la Commission des

provisions nucléaires; et (ii) les sûretés mises en place pour couvrir les passifs et obligations concernés, telles que modifiées par l'effet des obligations financières transférées, les paiements (y compris en ce qui concerne les obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie B et C et du combustible usé) et les sûretés supplémentaires, et toute éventuelle libération supplémentaire est proportionnelle à ces éléments.

§ 4. La Commission des provisions nucléaires communique son avis ou sa décision motivée aux parties intéressées par courrier recommandé.

Tout avis contraignant ou toute décision de la Commission des provisions nucléaires peut faire l'objet d'un recours de la part de toute partie intéressée par cet avis ou cette décision auprès de la Cour des marchés. Ce recours n'a pas d'effet suspensif, sauf en ce qui concerne l'amende administrative.

Le recours n'est recevable que s'il y a eu une concertation préalable sur cet avis ou cette décision entre la partie qui envisage le recours et la Commission des provisions nucléaires. La partie qui envisage le recours doit demander cette concertation auprès de la Commission des provisions nucléaires. Cette concertation doit être demandée dans les quinze jours suivant la réception de l'avis ou de la décision de la Commission des provisions nucléaires. La concertation est clôturée au plus tard dans les quinze jours après la demande de concertation.

La Commission des provisions nucléaires confirme ou révisé son avis motivé ou sa décision et le notifie à l'entité concernée par courrier recommandé dans un délai de quinze jours à compter de la date de clôture de la concertation. La partie concernée peut faire appel de cet avis ou de cette décision auprès de la Cour des marchés dans un délai de trente jours à compter de la notification.

La partie concernée qui introduit un recours auprès de la Cour des marchés transmet copie de son recours à la Commission des provisions nucléaires simultanément à son introduction.

§ 5. Dans les cinq jours ouvrables de la demande écrite d'une entité concernée, la Commission des

§ 4. La Commission des provisions nucléaires communique son avis ou sa décision motivée aux parties intéressées par courrier recommandé.

Tout avis contraignant ou toute décision de la Commission des provisions nucléaires peut faire l'objet d'un recours de la part de toute partie intéressée par cet avis ou cette décision auprès de la Cour des marchés. Ce recours n'a pas d'effet suspensif, sauf en ce qui concerne l'amende administrative.

Le recours n'est recevable que s'il y a eu une concertation préalable sur cet avis ou cette décision entre la partie qui envisage le recours et la Commission des provisions nucléaires. La partie qui envisage le recours doit demander cette concertation auprès de la Commission des provisions nucléaires. Cette concertation doit être demandée dans les quinze jours suivant la réception de l'avis ou de la décision de la Commission des provisions nucléaires. La concertation est clôturée au plus tard dans les quinze jours après la demande de concertation.

La Commission des provisions nucléaires confirme ou révisé son avis motivé ou sa décision et le notifie à l'entité concernée par courrier recommandé dans un délai de quinze jours à compter de la date de clôture de la concertation. La partie concernée peut faire appel de cet avis ou de cette décision auprès de la Cour des marchés dans un délai de trente jours à compter de la notification.

La partie concernée qui introduit un recours auprès de la Cour des marchés transmet copie de son recours à la Commission des provisions nucléaires simultanément à son introduction.

§ 5. Dans les cinq jours ouvrables de la demande écrite d'une entité concernée, la Commission des

provisions nucléaires fournit à la partie concernée, copie de tout avis, rapport, étude ou document et de toutes statistiques ou autres données sur lesquelles s'appuie une décision ou un avis de la Commission des provisions nucléaires lui concernant, ou auxquels il est fait référence dans une telle décision ou un tel avis. Ces copies peuvent être fournies sous forme électronique.

Art. 7

§ 1er. La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive fournissent immédiatement à la Commission des provisions nucléaires toute information qui a ou est susceptible d'avoir un impact matériel sur l'évaluation de l'existence, la suffisance ou la disponibilité des provisions nucléaires, ainsi que les informations, visées aux paragraphes 2 à 6, dans les délais qu'ils déterminent.

Les informations, visées à l'alinéa 1er, sont communiquées à la Commission des provisions nucléaires (i) d'initiative par la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, ou (ii) dans les dix jours suivant toute demande écrite de la Commission des provisions nucléaires.

Après réception de toute information, la Commission des provisions nucléaires peut adresser une demande écrite d'informations complémentaires. Il est répondu à pareille demande au plus tard dans les seize jours suivant la réception de celle-ci.

Tout exploitant nucléaire ou toute société contributive fournissent à la société de provisionnement nucléaire toutes les informations qu'il incombe à la société de provisionnement nucléaire de fournir à la Commission des provisions nucléaires en application des paragraphes 1er et 2, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent. La société de provisionnement nucléaire fait inclure une telle obligation dans toute convention de prêt conclue conformément à l'article 15, §§ 1er et 2.

§ 2. Sans préjudice du paragraphe 1er, la société de provisionnement nucléaire fournit à la

provisions nucléaires fournit à la partie concernée, copie de tout avis, rapport, étude ou document et de toutes statistiques ou autres données sur lesquelles s'appuie une décision ou un avis de la Commission des provisions nucléaires lui concernant, ou auxquels il est fait référence dans une telle décision ou un tel avis. Ces copies peuvent être fournies sous forme électronique.

Art. 7

§ 1er. La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive fournissent immédiatement à la Commission des provisions nucléaires toute information qui a ou est susceptible d'avoir un impact matériel sur l'évaluation de l'existence, la suffisance ou la disponibilité des provisions nucléaires, ainsi que les informations, visées aux paragraphes 2 à 6, dans les délais qu'ils déterminent.

Les informations, visées à l'alinéa 1er, sont communiquées à la Commission des provisions nucléaires (i) d'initiative par la société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire ou toute société contributive, ou (ii) dans les dix jours suivant toute demande écrite de la Commission des provisions nucléaires.

Après réception de toute information, la Commission des provisions nucléaires peut adresser une demande écrite d'informations complémentaires. Il est répondu à pareille demande au plus tard dans les seize jours suivant la réception de celle-ci.

Tout exploitant nucléaire ou toute société contributive fournissent à la société de provisionnement nucléaire toutes les informations qu'il incombe à la société de provisionnement nucléaire de fournir à la Commission des provisions nucléaires en application des paragraphes 1er et 2, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent. La société de provisionnement nucléaire fait inclure une telle obligation dans toute convention de prêt conclue conformément à l'article 15, §§ 1er et 2.

§ 2. Sans préjudice du paragraphe 1er, la société de provisionnement nucléaire fournit à la

Commission des provisions nucléaires les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° tous les trois ans à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires: les caractéristiques de base de la constitution de provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé, telles que l'approche stratégique sous-jacente, le programme de développement, le programme de mise en oeuvre, le timing, l'estimation des moyens financiers nécessaires, le montant des dépenses et le calendrier de paiement;

2° annuellement, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

a) le montant des provisions constituées pour le démantèlement et la gestion de combustible usé ainsi que l'évaluation des actifs représentatifs de ces provisions;

b) le calcul de la dotation dont les exploitants nucléaires sont redevables à la société de provisionnement nucléaire pour l'exercice en cours;

c) les dépenses pour les trois ans à venir;

d) l'orientation générale de sa politique d'investissement;

e) le montant de l'encours de chaque prêt consenti conformément à l'article 15, §§ 1er et 2; et

f) le "crédit rating" international de l'exploitant nucléaire et le ratio d'endettement établi trimestriellement au regard des capitaux propres de l'exploitant nucléaire, tels que visés à l'article 15;

3° chaque semestre, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties, en ce compris les garanties hors bilan, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

4° chaque mois, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

Commission des provisions nucléaires les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° tous les trois ans à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires: les caractéristiques de base de la constitution de provisions ~~nucléaires pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé~~, telles que l'approche stratégique sous-jacente, le programme de développement, le programme de mise en oeuvre, le timing, l'estimation des moyens financiers nécessaires, le montant des dépenses et le calendrier de paiement;

2° annuellement, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

a) le montant des provisions **nucléaires** ~~constituées pour le démantèlement et la gestion de combustible usé~~ ainsi que l'évaluation des actifs représentatifs de ces provisions;

b) le calcul de la dotation dont les exploitants nucléaires sont redevables à la société de provisionnement nucléaire pour l'exercice en cours;

c) les dépenses pour les trois ans à venir;

d) l'orientation générale de sa politique d'investissement;

e) le montant de l'encours de chaque prêt consenti conformément à l'article 15, §§ 1er et 2; et

f) le "crédit rating" international de l'exploitant nucléaire et le ratio d'endettement établi trimestriellement au regard des capitaux propres de l'exploitant nucléaire, tels que visés à l'article 15;

3° chaque semestre, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties, en ce compris les garanties hors bilan, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

4° chaque mois, à une date à fixer par la Commission des provisions nucléaires:

un rapport comprenant les informations financières suivantes sur la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle:

- a) actif net;
- b) nombre de parts;
- c) Valeur Nette d'Inventaire (VNI);
- d) valorisation comptable;
- e) VNI Historique;
- f) plus-value sur VNI;
- g) résultat net;
- h) plus-values réalisées/Distribution des dividendes;
- i) composition du Portefeuille (valeurs fin du mois);

j) versements en attente d'attribution;
5° immédiatement:

a) tout accord conclu entre elle et l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en ce qui concerne le démantèlement des centrales nucléaires et la gestion de combustible usé et la gestion de déchets radioactifs;

b) l'existence, le cas échéant, de tout défaut de paiement de toute somme qui lui est due, en vertu de la présente loi ou de tout contrat, par tout exploitant nucléaire ou toute société contributive;

c) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3; 6° dès qu'elle en a connaissance:

- a) toute modification de la politique en matière de sûretés, réelles ou personnelles, de tout exploitant nucléaire;
- b) tout projet de modification de ses statuts.

un rapport comprenant les informations financières suivantes sur la société de provisionnement nucléaire et toute société sous son contrôle:

- a) actif net;
- b) nombre de parts;
- c) Valeur Nette d'Inventaire (VNI);
- d) valorisation comptable;
- e) VNI Historique;
- f) plus-value sur VNI;
- g) résultat net;
- h) plus-values réalisées/Distribution des dividendes;
- i) composition du Portefeuille (valeurs fin du mois);

j) versements en attente d'attribution;
5° immédiatement:

a) tout accord conclu entre elle et l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en ce qui concerne le démantèlement des centrales nucléaires et la gestion de combustible usé et la gestion de déchets radioactifs;

b) l'existence, le cas échéant, de tout défaut de paiement de toute somme qui lui est due, en vertu de la présente loi ou de tout contrat ou garantie, par tout exploitant nucléaire, la société mère de l'exploitant nucléaire ou toute société contributive;

~~b) l'existence, le cas échéant, de tout défaut de paiement de toute somme qui lui est due, en vertu de la présente loi ou de tout contrat, par tout exploitant nucléaire ou toute société contributive;~~

c) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3; 6° dès qu'elle en a connaissance:

- a) toute modification de la politique en matière de sûretés, réelles ou personnelles, de tout exploitant nucléaire;
- b) tout projet de modification de ses statuts.

c) toute réorganisation des provisions nucléaires procédant du paiement des montants forfaitaires visés à l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

§ 3. Sans préjudice du paragraphe 1er, tout exploitant nucléaire fournit à la Commission des provisions nucléaires toutes les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° chaque semestre, à une date que la Commission des provisions nucléaires fixe:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

c) un rapport sur l'état des sûretés couvrant le prêt accordé en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2;

2° immédiatement:

a) l'octroi envisagé à tout tiers quelconque d'une sûreté réelle, en ce compris toute hypothèque, ou personnelle, constituée en dehors du cours normal des affaires;

b) l'existence, le cas échéant, d'un ou plusieurs défauts de paiement, au titre d'une convention de prêt, conclue conformément à l'article 15, §§ 1er et 2;

c) tout accord conclu entre tout exploitant nucléaire ou toute société liée et, d'autre part, l'Organisme National des Déchets radioactifs et des

§ 3. Sans préjudice du paragraphe 1er, tout exploitant nucléaire fournit à la Commission des provisions nucléaires toutes les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° chaque semestre, à une date que la Commission des provisions nucléaires fixe:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan **(y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes)** et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée :

i. d'une évaluation de ses garanties hors bilan (y compris, de façon distincte, les garanties au profit des sociétés liées externes) ;

ii. d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé ;

iii. d'une mise à jour, au moins une fois par an, du rapport sur la valeur des actifs européens ; et

iv. d'un aperçu des prêts intragroupes et conventions de cash pooling, y compris les créances et dettes y afférant ;

~~b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;~~

c) un rapport sur l'état des sûretés couvrant le prêt accordé en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2;

2° immédiatement:

a) l'octroi envisagé à tout tiers quelconque d'une sûreté réelle, en ce compris toute hypothèque, ou personnelle, constituée en dehors du cours normal des affaires;

b) l'existence, le cas échéant, d'un ou plusieurs défauts de paiement, au titre d'une convention de prêt, conclue conformément à l'article 15, §§ 1er et 2;

c) tout accord conclu entre tout exploitant nucléaire ou toute société liée et, d'autre part, l'Organisme National des Déchets radioactifs et des

Matières fissiles enrichies, en ce qui concerne le démantèlement des centrales nucléaires et la gestion du combustible usé et la gestion des déchets radioactifs;

d) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3;

3° dès qu'il en a connaissance:

a) l'existence de tout élément susceptible d'affecter ultérieurement de façon matérielle son ratio d'endettement ou son credit rating;

b) tout projet de changement significatif de son actionnariat;

c) tout projet de fusion, scission, liquidation ou apport d'universalité ou de branche d'activité;

d) tout élément de nature à conduire à une mise en faillite ou en liquidation;

4° aux échéances fixées par le Roi:

toute information portant sur la capacité de l'exploitant nucléaire à satisfaire à ses obligations en vertu de la présente loi ou de toute convention de prêt conclues en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en ce compris les informations concernant la situation financière de l'exploitant nucléaire, telle que définie par le Roi par arrêté délibéré en Conseil

Matières fissiles enrichies, en ce qui concerne le démantèlement des centrales nucléaires et la gestion du combustible usé et la gestion des déchets radioactifs;

d) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3;

e) toute convention de prêt intragroupe, ou toute modification à une convention de prêt intragroupe existante, incluant la clause de remboursement anticipé visée à l'article 20/3 ;

f) toute convention de cash pooling entre l'exploitant nucléaire (ou l'une de ses filiales) et des sociétés liées externes, ou toute modification à une telle convention de cash pooling existante, y compris toute modification de l'identité des sociétés de centralisation du cash pooling ;

g) tout paiement d'un montant forfaitaire en application de l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ;

3° dès **que l'exploitant nucléaire** qu'il en a connaissance:

a) l'existence de tout élément susceptible d'affecter ultérieurement de façon matérielle son ratio d'endettement ou son credit rating;

b) tout projet de changement significatif de son actionnariat;

c) tout projet de fusion, scission, liquidation ou apport d'universalité ou de branche d'activité;

d) tout élément de nature à conduire à une mise en faillite ou en liquidation;

e) tout défaut de paiement ou de remboursement par la société mère visée dans le cadre des garanties illimitées visées aux articles 20/1 et 20/2, par les emprunteurs dans le cadre des prêts intragroupes visés à l'article 20/3 ou par les sociétés de centralisation du cash pooling dans le cadre de l'article 20/4.

4° aux échéances fixées par le Roi:

toute information portant sur la capacité de l'exploitant nucléaire à satisfaire à ses obligations en vertu de la présente loi ou de toute convention de prêt conclues en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en ce compris les informations concernant la situation financière de l'exploitant nucléaire, telle que définie par le Roi par arrêté délibéré en Conseil

des ministres, après consultation avec tout exploitant nucléaire.

§ 4. Sans préjudice du paragraphe 1er, toute société contributive fournit à la Commission des provisions nucléaires les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° chaque semestre, à une date que la Commission des provisions nucléaires fixe:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

2° immédiatement:

a) l'octroi envisagé à tout tiers quelconque d'une sûreté réelle, en ce compris toute hypothèque, ou personnelle, constituée en dehors du cours normal des affaires;

b) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3;

3° dès qu'elle en a connaissance:

a) tout projet de changement significatif de son actionnariat;

b) tout projet de fusion, scission, liquidation ou apport d'universalité ou de branche d'activité;

c) tout élément de nature à conduire à une mise en faillite ou en liquidation.

§ 5. Toute information communiquée en vertu de toute autre disposition de la présente loi, est accompagnée de la communication, en original ou copie certifiée conforme, de tous les documents pertinents s'y rapportant.

§ 6. La Commission des provisions nucléaires peut, dans l'exécution de ses missions, demander l'avis d'institutions nationales, étrangères ou internationales ou de centres de compétence spécialisés, tels que l'Organisme national des

des ministres, après consultation avec tout exploitant nucléaire.

§ 4. Sans préjudice du paragraphe 1er, toute société contributive fournit à la Commission des provisions nucléaires les informations se rapportant aux sujets suivants, en ce compris tous documents pertinents qui s'y rapportent:

1° chaque semestre, à une date que la Commission des provisions nucléaires fixe:

a) une situation financière semestrielle simplifiée, statutaire, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

b) une situation financière semestrielle simplifiée, consolidée, accompagnée d'une évaluation de ses garanties hors bilan et d'un aperçu des composants des immobilisations corporelles, incorporelles et financières et de leur valeur, revue par un réviseur d'entreprise agréé;

2° immédiatement:

a) l'octroi envisagé à tout tiers quelconque d'une sûreté réelle, en ce compris toute hypothèque, ou personnelle, constituée en dehors du cours normal des affaires;

b) tout projet de décision capitalistique au sens de l'article 2, 13°, et aux conditions de l'article 6, § 3;

3° dès qu'elle en a connaissance:

a) tout projet de changement significatif de son actionnariat;

b) tout projet de fusion, scission, liquidation ou apport d'universalité ou de branche d'activité;

c) tout élément de nature à conduire à une mise en faillite ou en liquidation.

§ 5. Toute information communiquée en vertu de toute autre disposition de la présente loi, est accompagnée de la communication, en original ou copie certifiée conforme, de tous les documents pertinents s'y rapportant.

§ 6. La Commission des provisions nucléaires peut, dans l'exécution de ses missions, demander l'avis d'institutions nationales, étrangères ou internationales ou de centres de compétence spécialisés, tels que l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles

Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies ou l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire.

Les coûts de ces avis restent à charge des institutions ou des centres de compétence spécialisés auxquels ils ont été demandés dans la mesure où ces coûts sont déjà couverts par les exploitants nucléaires en vertu d'autres dispositions légales ou réglementaires. Les coûts de ces avis sont à charge de la société de provisionnement nucléaire s'ils ne sont pas couverts par d'autres dispositions légales ou réglementaires.

Art. 9

Les frais de fonctionnement et de secrétariat ainsi que les coûts des avis, demandés par la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 7, § 6, dont le montant annuel maximum est fixé par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, sont à charge de la société de provisionnement nucléaire. Cette dernière les facture aux exploitants nucléaires et aux sociétés contributives, au prorata de leur quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires.

Annuellement, la Commission des provisions nucléaires soumet une proposition de budget au ministre ayant l'Énergie dans ses attributions.

Dès que le budget est approuvé par le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions, les montants qui y sont repris sont exigibles, à première demande faite par la Commission des provisions nucléaires, directement auprès de la société de provisionnement.

Section 2. - Modalités de constitution et de gestion des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé et contributions

Sous-section 1re. - Constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé

enrichies ou l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire.

Les coûts de ces avis restent à charge des institutions ou des centres de compétence spécialisés auxquels ils ont été demandés dans la mesure où ces coûts sont déjà couverts par les exploitants nucléaires en vertu d'autres dispositions légales ou réglementaires. Les coûts de ces avis sont à charge de la société de provisionnement nucléaire s'ils ne sont pas couverts par d'autres dispositions légales ou réglementaires.

Art. 9

Les frais de fonctionnement et de secrétariat ainsi que les coûts des avis, demandés par la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 7, § 6, dont le montant annuel maximum est fixé par arrêté royal délibéré en Conseil des ministres, sont à charge de la société de provisionnement nucléaire. Cette dernière les facture aux exploitants nucléaires et aux sociétés contributives, au prorata de leur quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires.

Annuellement, la Commission des provisions nucléaires soumet une proposition de budget au ministre ayant l'Énergie dans ses attributions.

Dès que le budget est approuvé par le ministre ayant l'Énergie dans ses attributions, les montants qui y sont repris sont exigibles, à première demande faite par la Commission des provisions nucléaires, directement auprès de la société de provisionnement **nucléaire**.

~~Section 2. - Modalités de constitution et de gestion des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé et contributions~~

Section 2. - Modalités de constitution et de gestion des provisions nucléaires

~~Sous-section 1re. - Constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé~~

Sous-section 1re. – Constitution des provisions nucléaires

Art. 11

§ 1er. La société de provisionnement nucléaire est responsable pour assurer la couverture des coûts de démantèlement des centrales nucléaires et des coûts liés à la gestion du combustible usé, dérivé de ces centrales nucléaires.

La société de provisionnement nucléaire comptabilise de façon distincte les provisions et les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, calculées conformément aux méthodes visées à l'article 12 ou arrêtées en application de cet article. Ces actifs identifiés comme représentant les provisions nucléaires ne peuvent servir qu'au financement de la gestion du combustible usé ou du démantèlement. Les actifs représentatifs des provisions nucléaires ne peuvent pas faire l'objet d'une saisie, sauf sur demande de l'Etat ou de l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire ou de toute personne agissant pour son compte d'exécuter les obligations légales ou contractuelles applicables dans le cadre du financement du démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé.

Lorsque la Commission des provisions nucléaires constate une insuffisance ou une inadéquation dans l'évaluation, le calcul ou le montant des provisions ou dans la composition ou la gestion des actifs affectés à ces provisions, elle peut imposer les mesures nécessaires à la régularisation de la situation, conformément à l'article 6.

§ 2. Les exploitants nucléaires et les sociétés contributives, sont tenus de payer à la société de provisionnement nucléaire des montants correspondant aux dotations aux provisions pour le démantèlement et pour la gestion de combustible usé, calculé conformément à l'article 12.

Art. 11

« Art. 11. § 1er La société de provisionnement nucléaire est responsable pour assurer la couverture et le paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, les coûts de gestion du combustible usé, et les coûts de gestion des déchets opérationnels dérivé de ces centrales nucléaires.

La société de provisionnement nucléaire comptabilise de façon distincte les provisions et les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, calculées conformément aux méthodes visées à l'article 12 ou arrêtées en application de cet article. Ces actifs identifiés comme représentant les provisions nucléaires ne peuvent servir qu'au financement des coûts de gestion du combustible usé, les coûts de gestion de démantèlement, ou les coûts de gestion des déchets opérationnels. Les actifs représentatifs des provisions nucléaires ne peuvent pas faire l'objet d'une saisie, sauf sur demande de l'État ou de l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire ou de toute personne agissant pour son compte d'exécuter les obligations légales ou contractuelles applicables dans le cadre du financement des coûts de démantèlement et des coûts de gestion du combustible usé et des coûts de gestion des déchets opérationnels.

Lorsque la Commission des provisions nucléaires constate une insuffisance ou une inadéquation dans l'évaluation, le calcul ou le montant des provisions ou dans la composition ou la gestion des actifs affectés à ces provisions, elle peut imposer les mesures nécessaires à la régularisation de la situation, conformément à l'article 6.

§ 2. Les exploitants nucléaires et les sociétés contributives, sont tenus de payer à la société de provisionnement nucléaire des montants correspondant aux dotations aux provisions nucléaires, calculés conformément à l'article 12.

Tout exploitant nucléaire et, conformément à l'article 20, toute société contributive, ont l'obligation inconditionnelle d'honorer à bonne date toutes les obligations pécuniaires qui leur incombent et de gérer leur patrimoine et leurs activités en conséquence.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive établissent, même s'ils se trouvent dans les conditions prévues aux articles 3:25 et 3:26 du Code des sociétés et associations, des états financiers consolidés, revus par un réviseur agréé, pour la propre information de la Commission des provisions nucléaires et selon la forme déterminée par la Commission des provisions nucléaires. La date de l'exercice comptable de la société de provisionnement nucléaire coïncide avec celle de l'exploitant nucléaire.

§ 3. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, en versements trimestriels, un montant total qui correspond à la dotation aux provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible utilisé pour l'exercice en cours, après déduction des montants à verser directement à la société de provisionnement nucléaire par les sociétés contributives.

§ 4. Les provisions pour le démantèlement seront constituées de manière à couvrir, pour chaque centrale nucléaire, l'intégralité du montant actualisé des coûts de démantèlement lors de l'arrêt programmé de la centrale nucléaire concernée, soit au plus tard aux dates prévues à l'article 4, § 1er, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Le démantèlement sera assuré par les exploitants nucléaires pour le compte de la société de provisionnement nucléaire et les coûts de démantèlement seront imputés par la société de provisionnement nucléaire sur les provisions constituées par elle. Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires verseront à la société de provisionnement nucléaire

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et, conformément à l'article 20, toute société contributive, ont l'obligation inconditionnelle d'honorer à bonne date toutes les obligations pécuniaires qui leur incombent et de gérer leur patrimoine et leurs activités en conséquence.

La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive établissent, même s'ils se trouvent dans les conditions prévues aux articles 3:25 et 3:26 du Code des sociétés et associations, des états financiers consolidés, revus par un réviseur agréé, pour la propre information de la Commission des provisions nucléaires et selon la forme déterminée par la Commission des provisions nucléaires. La date de l'exercice comptable de la société de provisionnement nucléaire coïncide avec celle de l'exploitant nucléaire.

§ 3. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, en versements trimestriels, un montant total qui correspond à la dotation aux provisions nucléaires pour l'exercice en cours, après déduction des montants à verser directement à la société de provisionnement nucléaire par les sociétés contributives.

§ 4. La partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement sera constituée de manière à couvrir, pour chaque centrale nucléaire, l'intégralité du montant actualisé des coûts de démantèlement lors de l'arrêt programmé de la centrale nucléaire concernée, soit au plus tard aux dates prévues à l'article 4 de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.

Le démantèlement est assuré et les coûts de démantèlement et de gestion des déchets opérationnels sont payés par les exploitants nucléaires pour le compte de la société de provisionnement nucléaire et les coûts de démantèlement sont imputés par la société de provisionnement nucléaire sur les provisions constituées par elle.

Si l'exploitant nucléaire est en état de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de

le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.

§ 5. Les provisions pour la gestion de combustible usé sont majorées annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé produites dans l'année correspondante.

La gestion du combustible usé sera assurée exclusivement par la société de provisionnement nucléaire et les coûts de gestion du combustible usé seront imputés par la société de provisionnement sur les provisions constituées par elle. Si, au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé, les exploitants nucléaires verseront à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent des coûts de gestion de combustible usé au moment où celui-ci est dû.

§ 6. Les exploitants nucléaires restent solidairement responsables pour la couverture de leur part de l'insuffisance des provisions nucléaires, et ce même si ceux-ci ne disposent plus de la qualité d'exploitant nucléaire ou ont perdu leur quote-part

réorganisation judiciaire ou de transfert sous contrôle judiciaire, la société de provisionnement nucléaire procède directement aux paiements dus aux bénéficiaires concernés après accord de la Commission des provisions nucléaires sur le principe de tels paiements directs et sur les catégories de bénéficiaires concernés. Les montants déjà payés par la société de provisionnement nucléaires à l'exploitant nucléaire au titre des coûts de démantèlement sont affectés par privilège spécial au paiement des bénéficiaires concernés par les coûts de démantèlement.

Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus.

Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.

§ 5. La partie des provisions nucléaires couvrant la gestion de combustible usé et la gestion des déchets opérationnels est majorée annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé et de déchets opérationnels produite dans l'année correspondante.

La gestion du combustible usé sera assurée exclusivement par la société de provisionnement nucléaire et les coûts de gestion du combustible usé sont payés par la société de provisionnement directement aux créanciers concernés sans intervention de quelconque autre entité, telle que l'exploitant nucléaire, et sont imputés par la société de provisionnement sur les provisions constituées par elle. Les fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en vertu de la garantie visée à l'article 20/1 sont payés aux bénéficiaires quand les paiements auxdits bénéficiaires sont dus. Si, au cours des opérations de gestion du combustible usé et des déchets opérationnels, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé et des déchets opérationnels, les exploitants

dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires. La part personnelle de ses exploitants dans la couverture de l'insuffisance des provisions nucléaires est calculée proportionnellement à leur propre contribution en tant qu'exploitant nucléaire au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées.

nucléaires versent à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent des coûts de gestion de combustible usé et des déchets opérationnels au moment où celui-ci est dû.

§ 5/1. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire un montant égal à la contre-valeur des provisions déjà constituées par les exploitants nucléaires pour la gestion des déchets opérationnels, à la première des deux dates suivantes : la date de redémarrage LTO des deux unités ou la date du transfert des obligations financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A en l'absence de redémarrage LTO des deux unités, en application de l'article 7, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

§ 6. La société de provisionnement nucléaire ne participe à aucun mécanisme de cash pooling.

§ 7. L'exploitant nucléaire ne peut accorder de prêts intragroupe qu'à la société mère de l'exploitant nucléaire, ou avec toute autre société liée externe bénéficiant d'une notation de qualité « investissement » par une agence de notation indépendante.

§ 8. Les exploitants nucléaires restent solidairement responsables pour la couverture de leur part de l'insuffisance des provisions nucléaires, et ce même si ceux-ci ne disposent plus de la qualité d'exploitant nucléaire ou ont perdu leur quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires. La part personnelle de ses exploitants dans la couverture de l'insuffisance des provisions nucléaires est calculée proportionnellement à leur propre contribution en tant qu'exploitant nucléaire au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées. ».

~~§ 1er. La société de provisionnement nucléaire est responsable pour assurer la couverture des coûts de démantèlement des centrales nucléaires et des coûts liés à la gestion du combustible usé, dérivé de ces centrales nucléaires.~~

~~La société de provisionnement nucléaire comptabilise de façon distincte les provisions et les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, calculées conformément aux méthodes visées à l'article 12 ou arrêtées en application de cet article. Ces actifs identifiés comme représentant les provisions nucléaires ne peuvent servir qu'au financement de la gestion du combustible usé ou du démantèlement. Les actifs représentatifs des provisions nucléaires ne peuvent pas faire l'objet d'une saisie, sauf sur demande de l'Etat ou de l'Organisme National des Déchets Radioactifs et des Matières Fissiles Enrichies, en cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire ou de toute personne agissant pour son compte d'exécuter les obligations légales ou contractuelles applicables dans le cadre du financement du démantèlement des centrales nucléaires et de la gestion du combustible usé.~~

~~Lorsque la Commission des provisions nucléaires constate une insuffisance ou une inadéquation dans l'évaluation, le calcul ou le montant des provisions ou dans la composition ou la gestion des actifs affectés à ces provisions, elle peut imposer les mesures nécessaires à la régularisation de la situation, conformément à l'article 6.~~

~~§ 2. Les exploitants nucléaires et les sociétés contributives, sont tenus de payer à la société de provisionnement nucléaire des montants correspondant aux dotations aux provisions pour le démantèlement et pour la gestion de combustible usé, calculé conformément à l'article 12.~~

~~Tout exploitant nucléaire et, conformément à l'article 20, toute société contributive, ont l'obligation inconditionnelle d'honorer à bonne date toutes les obligations pécuniaires qui leur incombent et de gérer leur patrimoine et leurs activités en conséquence.~~

~~La société de provisionnement nucléaire, tout exploitant nucléaire et toute société contributive établissent, même s'ils se trouvent dans les conditions prévues aux articles 3:25 et 3:26 du Code des sociétés et associations, des états financiers consolidés, revus par un réviseur agréé, pour la propre information de la Commission des provisions nucléaires et selon la forme déterminée par la Commission des provisions nucléaires. La date de l'exercice comptable de la société de~~

~~provisionnement nucléaire coïncide avec celle de l'exploitant nucléaire.~~

~~§ 3. Les exploitants nucléaires transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, en versements trimestriels, un montant total qui correspond à la dotation aux provisions pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé pour l'exercice en cours, après déduction des montants à verser directement à la société de provisionnement nucléaire par les sociétés contributives.~~

~~§ 4. Les provisions pour le démantèlement seront constituées de manière à couvrir, pour chaque centrale nucléaire, l'intégralité du montant actualisé des coûts de démantèlement lors de l'arrêt programmé de la centrale nucléaire concernée, soit au plus tard aux dates prévues à l'article 4, § 1er, de la loi du 31 janvier 2003 sur la sortie progressive de l'énergie nucléaire à des fins de production industrielle d'électricité.~~

~~Le démantèlement sera assuré par les exploitants nucléaires pour le compte de la société de provisionnement nucléaire et les coûts de démantèlement seront imputés par la société de provisionnement nucléaire sur les provisions constituées par elle. Si, au cours du démantèlement, les provisions pour le démantèlement s'avèrent être inférieures aux coûts de démantèlement, les exploitants nucléaires verseront à la société de provisionnement nucléaire le montant nécessaire pour couvrir l'excédent de coûts de démantèlement au moment où celui-ci est dû.~~

~~§ 5. Les provisions pour la gestion de combustible usé sont majorées annuellement par la société de provisionnement nucléaire en fonction de la quantité du combustible usé produites dans l'année correspondante.~~

~~La gestion du combustible usé sera assurée exclusivement par la société de provisionnement nucléaire et les coûts de gestion du combustible usé seront imputés par la société de provisionnement sur les provisions constituées par elle. Si, au cours des opérations de gestion du combustible usé, les provisions s'avèrent être inférieures aux coûts de gestion du combustible usé, les exploitants nucléaires verseront à la société de provisionnement nucléaire le montant~~

~~nécessaire pour couvrir l'excédent des coûts de gestion de combustible usé au moment où celui-ci est dû.~~

~~§ 6. Les exploitants nucléaires restent solidairement responsables pour la couverture de leur part de l'insuffisance des provisions nucléaires, et ce même si ceux-ci ne disposent plus de la qualité d'exploitant nucléaire ou ont perdu leur quote part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires. La part personnelle de ses exploitants dans la couverture de l'insuffisance des provisions nucléaires est calculée proportionnellement à leur propre contribution en tant qu'exploitant nucléaire au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées.~~

Art. 12

§ 1er. Tous les trois ans, la Commission des provisions nucléaires procède à un audit de l'application faite des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et de leur adéquation, à la lumière notamment des informations, visées à l'article 7, et ce en concertation avec la société de provisionnement nucléaire et, pour les provisions de démantèlement, avec les exploitants nucléaires concernés.

§ 2. Dans ce cas, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires concernés transmettent à la Commission des provisions nucléaires, d'initiative ou à la demande de cette dernière, une proposition de révision de la méthode de constitution des provisions pour le démantèlement et une proposition de révision de la méthode de constitution des provisions pour la gestion de combustible usé, contenant au moins les éléments suivants:

1° un scénario élaboré pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé;

2° une estimation détaillée des coûts qui y sont liés, ainsi qu'une planification dans le temps des dépenses prévues; et;

Art. 12

§ 1er. Tous les trois ans, la Commission des provisions nucléaires procède à un audit de l'application faite des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et de leur adéquation, à la lumière notamment des informations, visées à l'article 7, et ce en concertation avec la société de provisionnement nucléaire **et, pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,** ~~et, pour les provisions de démantèlement,~~ avec les exploitants nucléaires concernés.

§ 2. Dans ce cas, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires concernés transmettent à la Commission des provisions nucléaires, d'initiative ou à la demande de cette dernière, une proposition de révision de la méthode de constitution des **provisions nucléaires** ~~provisions pour le démantèlement et une proposition de révision de la méthode de constitution des provisions pour la gestion de combustible usé,~~ contenant au moins les éléments suivants:

1° un scénario élaboré pour le démantèlement des centrales nucléaires, pour la gestion du combustible usé et pour la gestion des déchets opérationnels ;

3° une méthode de calcul pour la constitution des provisions nucléaires, selon des taux d'actualisation et de capitalisation correspondant à des techniques établies d'analyse financière.

La société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires concernés tiennent compte dans leur proposition des développements technologiques et des solutions alternatives en Belgique et à l'étranger, ainsi que de leurs coûts.

§ 3. Les propositions, visées au paragraphe 2, sont soumises à l'approbation préalable de la Commission des provisions nucléaires. Si celle-ci n'approuve pas ces propositions, la Commission des provisions nucléaires fait part de ses remarques à la société de provisionnement nucléaire et, s'il s'agit des provisions de démantèlement, à l'exploitant nucléaire concerné dans les cent vingt jours de la réception de la proposition, et les invite à soumettre, dans un délai de soixante jours, soit une nouvelle proposition qui tient compte de ces remarques, soit un avis motivé exposant les raisons pour lesquelles ils estiment ne pas pouvoir donner suite à ces remarques. La Commission des provisions nucléaires adopte ensuite sa décision.

Dans son évaluation, la Commission des provisions nucléaires tient compte, le cas échéant, des avis, visés à l'article 7, § 6.

~~1° un scénario élaboré pour le démantèlement des centrales nucléaires et pour la gestion du combustible usé;~~

2° une estimation détaillée des coûts qui y sont liés, ainsi qu'une planification dans le temps des dépenses prévues; et;

3° une méthode de calcul pour la constitution des provisions nucléaires, selon des taux d'actualisation et de capitalisation correspondant à des techniques établies d'analyse financière.

La société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires concernés tiennent compte dans leur proposition des développements technologiques et des solutions alternatives en Belgique et à l'étranger, ainsi que de leurs coûts.

§ 3. Les propositions, visées au paragraphe 2, sont soumises à l'approbation préalable de la Commission des provisions nucléaires. Si celle-ci n'approuve pas ces propositions, la Commission des provisions nucléaires fait part de ses remarques à la société de provisionnement nucléaire et, **pour la partie des provisions nucléaires couvrant les coûts de démantèlement,** ~~s'il s'agit des provisions de démantèlement,~~ à l'exploitant nucléaire concerné dans les cent vingt jours de la réception de la proposition, et les invite à soumettre, dans un délai de soixante jours, soit une nouvelle proposition qui tient compte de ces remarques, soit un avis motivé exposant les raisons pour lesquelles ils estiment ne pas pouvoir donner suite à ces remarques. La Commission des provisions nucléaires adopte ensuite sa décision.

Dans son évaluation, la Commission des provisions nucléaires tient compte, le cas échéant, des avis, visés à l'article 7, § 6.

§ 3/1. Lorsque l'État, en application des documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire et réforme du secteur nucléaire, s'est engagé à prendre à sa charge un montant correspondant à l'augmentation des provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire, par rapport aux provisions de la révision triennale de l'année 2022, résultant de la prolongation de la durée

d'exploitation des unités nucléaires, et dans les conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8°, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'État et l'exploitant nucléaire s'accordent par convention sur le règlement total et définitif et pour solde de tout compte du montant dû par l'État à l'exploitant nucléaire en application des documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

Si l'État et l'exploitant nucléaire ne s'accordent pas sur le règlement visé à l'alinéa 1er, l'État (ou, dans les conditions visées par les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire soumettra le différend à la Commission des provisions nucléaires aux fins d'obtenir un avis contraignant sur la prise en charge par l'État conformément aux conditions convenues dans les documents de transaction visés à l'article 2, 8° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire.

La Commission des provisions nucléaires émet l'avis contraignant visé à l'alinéa 2 dans les trente jours ouvrables de sa saisine. Cet avis de la Commission des provisions nucléaires est contraignant pour l'État et l'exploitant nucléaire. Au closing tel que défini à l'article 2, 5° de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, l'exploitant nucléaire adresse un appel de fonds à l'État pour le montant convenu ou, à défaut, le montant fixé par la Commission des provisions nucléaires. La Commission des provisions nucléaires incorpore la prolongation de la durée d'exploitation des unités nucléaires à son

audit des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et la modification des provisions nucléaires qui en résulte. La société de provisionnement nucléaire facture à l'exploitant nucléaire les montants payés par l'État à l'exploitant nucléaire. L'exploitant nucléaire reverse ces montants à la société de provisionnement nucléaire.

§ 4. En cas de survenance de tout événement affectant d'une manière qu'elle estime significative l'adéquation des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé, la Commission des provisions nucléaires peut anticiper la procédure prévue au présent article.

§ 4. En cas de survenance de tout événement affectant d'une manière qu'elle estime significative l'application des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions nucléaires et leur adéquation ~~En cas de survenance de tout événement affectant d'une manière qu'elle estime significative l'adéquation des méthodes de calcul utilisées pour la constitution des provisions pour le démantèlement et la gestion du combustible usé, la Commission des provisions nucléaires peut anticiper la~~ procédure prévue au présent article.

Sous-section 3. - Gestion des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé

~~Sous-section 3. - Gestion des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé~~

Sous-section 3. - Gestion des provisions nucléaires

Art. 15

Art. 15

§ 1er. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant la contre-valeur des provisions pour la gestion du combustible usé, sera remboursé d'ici le 31 décembre 2025 à la société de provisionnement nucléaire. Le remboursement de l'encours se fera selon l'échéancier annuel suivant, par des versements égaux à la fin de chaque trimestre, conformément au schéma ci-après. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant la contre-valeur des provisions pour la gestion du combustible usé, ne doit pas dépasser les montants indiqués ci-dessous.

...

§ 1er. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant **la contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible usé** ~~la contre-valeur des provisions pour la gestion du combustible usé~~, sera remboursé d'ici le 31 décembre 2025 à la société de provisionnement nucléaire. Le remboursement de l'encours se fera selon l'échéancier annuel suivant, par des versements égaux à la fin de chaque trimestre, conformément au schéma ci-après. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant **la contre-valeur de la partie des provisions nucléaires couvrant la gestion du combustible usé** ~~la contre-valeur des~~

Le taux d'intérêt à appliquer dans l'intervalle est le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières. Si le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières est inférieur au taux d'actualisation, le taux d'actualisation est appliqué.

~~provisions pour la gestion du combustible usé~~, ne doit pas dépasser les montants indiqués ci-dessous.

...

Le taux d'intérêt à appliquer dans l'intervalle est le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières. Si le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières est inférieur au taux d'actualisation, le taux d'actualisation est appliqué.

§ 2. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant la contre-valeur des provisions pour le démantèlement, sera remboursé d'ici le 31 décembre 2030 à la société de provisionnement nucléaire. Le remboursement de l'encours se fera selon l'échéancier annuel suivant, par des versements égaux à la fin de chaque trimestre, conformément au schéma ci-après. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant la contre-valeur des provisions pour le démantèlement, ne doit pas dépasser les montants indiqués ci-dessous.

§ 2. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant **la contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement** ~~la contre-valeur des provisions pour le démantèlement~~, sera remboursé d'ici le 31 décembre 2030 à la société de provisionnement nucléaire. Le remboursement de l'encours se fera selon l'échéancier annuel suivant, par des versements égaux à la fin de chaque trimestre, conformément au schéma ci-après. Le montant des prêts en cours entre la société de provisionnement nucléaire et l'exploitant nucléaire représentant **la contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement** ~~la contre-valeur des provisions pour le démantèlement~~, ne doit pas dépasser les montants indiqués ci-dessous.

...

La contre-valeur des provisions pour le démantèlement ne peut pas faire l'objet d'un quelconque nouveau prêt à un quelconque exploitant nucléaire, à une quelconque société faisant partie du même groupe qu'un exploitant nucléaire ou à une quelconque société contributive.

Par dérogation à l'alinéa 2, la contre-valeur des provisions pour le démantèlement peut faire l'objet d'un nouveau prêt à un exploitant nucléaire si, en application de l'article 12, les provisions nucléaires augmentent. Le montant de ce prêt ne peut excéder cette augmentation. Le remboursement d'au moins vingt-cinq pourcent de l'encours de ce prêt se fera dans les douze mois suivant la date de la décision de

...

La contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement ~~La contre-valeur des provisions pour le démantèlement et la gestion des déchets opérationnels~~ ne peut pas faire l'objet d'un quelconque nouveau prêt à un quelconque exploitant nucléaire, à une quelconque société faisant partie du même groupe qu'un exploitant nucléaire ou à une quelconque société contributive.

Par dérogation à l'alinéa 2, **la contre-valeur de la partie des provisions couvrant le démantèlement** ~~la contre-valeur des provisions pour le démantèlement~~ peut faire l'objet d'un nouveau prêt à un exploitant nucléaire **à partir de la date de**

révision des provisions nucléaires. Le remboursement du solde de ce prêt se fera ensuite au plus tard au cours des sept années suivantes par des versements égaux à la fin de chaque trimestre.

Le taux d'intérêt à appliquer est le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières. Si le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières est inférieur au taux d'actualisation, le taux d'actualisation est appliqué.

redémarrage LTO et du paiement du montant forfaitaire tel que décrit dans l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire si, en application de l'article 12, les provisions nucléaires augmentent. Le montant de ce prêt ne peut excéder cette augmentation. Le remboursement d'au moins vingt-cinq pourcent de l'encours de ce prêt se fera dans les douze mois suivant la date de la décision de révision des provisions nucléaires. Le remboursement du solde de ce prêt se fera ensuite au plus tard au cours des sept années suivantes par des versements égaux à la fin de chaque trimestre.

Le taux d'intérêt à appliquer est le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières. Si le taux d'intérêt en vigueur pour les crédits aux sociétés non financières est inférieur au taux d'actualisation, le taux d'actualisation est appliqué.

§ 3. Sans préjudice des paragraphes 1 et 2, la société de provisionnement nucléaire ne peut prêter qu'aux exploitants nucléaires qui peuvent être considérés comme des débiteurs de bonne qualité, à hauteur de maximum septante-cinq pour cent du montant des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé respectivement. La qualité du crédit de chaque exploitant nucléaire est mesurée et réévaluée périodiquement au moyen d'un ratio d'endettement au regard des capitaux propres, sur une base consolidée, et d'un crédit rating.

L'évolution de la qualité du crédit de l'exploitant nucléaire est évaluée par rapport à ces critères et ce, sur la base d'une échelle graduée et transparente établie dans une convention conclue entre l'Etat, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires. Après qu'il ait été mis fin à cette convention selon les modalités qu'elle contient, le Roi définit cette échelle par arrêté délibéré en Conseil des ministres. Aussi longtemps que cet arrêté royal n'est pas entré en vigueur, l'échelle transparente et la prise en compte du périmètre consolidé des exploitants nucléaires visés par la convention doivent être considérés comme maintenus.

§ 3. Sans préjudice des limites prévues dans les paragraphes 1er et 2, la société de provisionnement nucléaire ne peut de toute façon prêter qu'aux exploitants nucléaires qui peuvent être considérés comme des débiteurs de bonne qualité, à hauteur de maximum septante-cinq pour cent du montant de la partie des provisions couvrant le démantèlement et la gestion du combustible usé respectivement. La qualité du crédit de chaque exploitant nucléaire est mesurée et réévaluée périodiquement au moyen d'un ratio d'endettement au regard des capitaux propres, sur une base consolidée, et d'un crédit rating.
~~Sans préjudice des paragraphes 1 et 2, la société de provisionnement nucléaire ne peut prêter qu'aux exploitants nucléaires qui peuvent être considérés comme des débiteurs de bonne qualité, à hauteur de maximum septante-cinq pour cent du montant des provisions pour le démantèlement et pour la gestion du combustible usé respectivement. La qualité du crédit de chaque exploitant nucléaire est mesurée et réévaluée périodiquement au moyen d'un ratio d'endettement au regard des capitaux propres, sur une base consolidée, et d'un crédit rating.~~

Si des modifications importantes surviennent dans la méthode de crédit rating ou si, en raison d'autres évolutions externes, l'échelle n'est plus adéquate pour mesurer la solvabilité d'une société comme l'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire ou l'exploitant nucléaire peuvent proposer, à la Commission des provisions nucléaires, des modifications de cette échelle ou de la définition ou mesure des indicateurs, ou la Commission des provisions nucléaires peut exiger qu'ils proposent de telles modifications. Si la Commission des provisions nucléaires et la société de provisionnement nucléaire ou l'exploitant nucléaire ne parviennent pas à un accord à cet égard, le Roi peut, fixer l'échelle sur proposition de la Commission des provisions nucléaires par un arrêté délibéré en Conseil des ministres. Le Roi est habilité à adapter le présent paragraphe après l'entrée en vigueur de l'arrêté royal visé à l'alinéa 2.

L'évolution de la qualité du crédit de l'exploitant nucléaire est évaluée par rapport à ces critères et ce, sur la base d'une échelle graduée et transparente établie dans une convention conclue entre l'Etat, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires. Après qu'il ait été mis fin à cette convention selon les modalités qu'elle contient, le Roi définit cette échelle par arrêté délibéré en Conseil des ministres. Aussi longtemps que cet arrêté royal n'est pas entré en vigueur, l'échelle transparente et la prise en compte du périmètre consolidé des exploitants nucléaires visés par la convention doivent être considérés comme maintenus.

Si des modifications importantes surviennent dans la méthode de crédit rating ou si, en raison d'autres évolutions externes, l'échelle n'est plus adéquate pour mesurer la solvabilité d'une société comme l'exploitant nucléaire, la société de provisionnement nucléaire ou l'exploitant nucléaire peuvent proposer, à la Commission des provisions nucléaires, des modifications de cette échelle ou de la définition ou mesure des indicateurs, ou la Commission des provisions nucléaires peut exiger qu'ils proposent de telles modifications. Si la Commission des provisions nucléaires et la société de provisionnement nucléaire ou l'exploitant nucléaire ne parviennent pas à un accord à cet égard, le Roi peut, fixer l'échelle sur proposition de la Commission des provisions nucléaires par un arrêté délibéré en Conseil des ministres. Le Roi est habilité à adapter le présent paragraphe après l'entrée en vigueur de l'arrêté royal visé à l'alinéa 2.

§ 4. Les conditions des prêts accordés par la société de provisionnement nucléaire en application des paragraphes 1 et 2, sont fixées dans une ou plusieurs conventions établies entre cette société et l'exploitant nucléaire concerné.

Pour chaque prêt accordé en vertu des paragraphes 1 et 2 portant sur la contre-valeur des provisions nucléaires accordé, l'emprunteur concerné propose à la société de provisionnement nucléaire une ou plusieurs sûretés réelles ou personnelles, contractées par lui-même ou pour son compte, qui couvrent de manière adéquate le remboursement complet, en principal, en intérêt et

§ 4. Les conditions des prêts accordés par la société de provisionnement nucléaire en application des paragraphes 1 et 2, sont fixées dans une ou plusieurs conventions établies entre cette société et l'exploitant nucléaire concerné.

Pour chaque prêt accordé en vertu des paragraphes 1 et 2 portant sur la contre-valeur des provisions nucléaires accordé, l'emprunteur concerné propose à la société de provisionnement nucléaire une ou plusieurs sûretés réelles ou personnelles, contractées par lui-même ou pour son compte, qui couvrent de manière adéquate le remboursement complet, en principal, en intérêt et

en frais, des montants prêtés en vertu des paragraphes 1 et 2. Ces sûretés doivent être approuvées au préalable par la Commission des provisions nucléaires. Elles sont insérées dans les conventions de prêt et sont soumises au droit belge.

En cas de perte de valeur substantielle d'une ou plusieurs sûretés réelles ou personnelles octroyées par l'exploitant nucléaire, dont la Commission des provisions nucléaires estime qu'elle est de nature substantielle et permanente, la Commission des provisions nucléaires peut imposer, dans le délai qu'elle détermine, la constitution d'une ou plusieurs sûretés supplémentaires pour couvrir de manière adéquate le remboursement complet, en principal, en intérêt et en frais, des montants prêtés en vertu des paragraphes 1 et 2.

Préalablement à leur signature, les projets de convention sont communiqués à la Commission des provisions nucléaires, et ne peuvent être signés qu'après avoir été approuvés par celle-ci. La Commission des provisions nucléaires en vérifie la conformité avec les dispositions de la présente loi, de la convention conclue entre l'Etat, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires, et dès son entrée en vigueur, de l'arrêté royal, mentionné au paragraphe 3, alinéa 2. Elle communique son refus ou son approbation à la société de provisionnement par écrit dans les vingt jours ouvrables. La Commission des provisions nucléaires peut subordonner son approbation à l'octroi d'une ou de plusieurs sûretés plus élevées ou différentes de celle proposée par ou pour le compte de l'emprunteur concerné. Aucune modification ultérieure de la convention de prêt ne peut être effectuée sans l'accord écrit et préalable de la Commission des provisions nucléaires.

Toute convention de prêt doit prévoir que le remboursement anticipé, en principal et intérêts, de tout montant prêté, conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, peut être exigé, dans tous les cas où il apparaît que le montant des prêts ainsi consentis excède le plafond visé aux paragraphes 1 et 2 du présent article, tel qu'éventuellement revu à la baisse, conformément à l'article 16.

en frais, des montants prêtés en vertu des paragraphes 1 et 2. Ces sûretés doivent être approuvées au préalable par la Commission des provisions nucléaires. Elles sont insérées dans les conventions de prêt et sont soumises au droit belge.

En cas de perte de valeur substantielle d'une ou plusieurs sûretés réelles ou personnelles octroyées par l'exploitant nucléaire, dont la Commission des provisions nucléaires estime qu'elle est de nature substantielle et permanente, la Commission des provisions nucléaires peut imposer, dans le délai qu'elle détermine, la constitution d'une ou plusieurs sûretés supplémentaires pour couvrir de manière adéquate le remboursement complet, en principal, en intérêt et en frais, des montants prêtés en vertu des paragraphes 1 et 2.

Préalablement à leur signature, les projets de convention sont communiqués à la Commission des provisions nucléaires, et ne peuvent être signés qu'après avoir été approuvés par celle-ci. La Commission des provisions nucléaires en vérifie la conformité avec les dispositions de la présente loi, de la convention conclue entre l'Etat, la société de provisionnement nucléaire et les exploitants nucléaires, et dès son entrée en vigueur, de l'arrêté royal, mentionné au paragraphe 3, alinéa 2. Elle communique son refus ou son approbation à la société de provisionnement **nucléaire** par écrit dans les vingt jours ouvrables. La Commission des provisions nucléaires peut subordonner son approbation à l'octroi d'une ou de plusieurs sûretés plus élevées ou différentes de celle proposée par ou pour le compte de l'emprunteur concerné.

Aucune modification ultérieure de la convention ou des conditions de prêt ou de sûreté ne peut être effectuée ~~Aucune modification ultérieure de la convention de prêt ne peut être effectuée~~ sans l'accord écrit et préalable de la Commission des provisions nucléaires.

Toute convention de prêt doit prévoir que le remboursement anticipé, en principal et intérêts, de tout montant prêté, conformément à l'article 15, §§ 1er et 2, peut être exigé, dans tous les cas où il apparaît que le montant des prêts ainsi consentis excède le plafond visé aux paragraphes 1 et 2 du présent article, tel qu'éventuellement revu à la baisse, conformément à l'article 16.

§ 5. La partie des provisions nucléaires ne faisant pas l'objet de prêts aux exploitants nucléaires conformément aux paragraphes 1er et 2, est placée par la société de provisionnement nucléaire:

1° dans des actifs, émis par des personnes morales autres que les sociétés contributives, les exploitants nucléaires ou les sociétés qui leur sont liées, à l'exception des filiales de la société de provisionnement nucléaire, et satisfaisant à des critères minimaux en termes sociaux, environnementaux, de droits de l'homme et de bonne gouvernance, dans le respect d'une suffisante diversification et répartition des investissements afin de minimiser le risque;

2° dans des prêts à des personnes morales autres que les exploitants nucléaires ou les sociétés qui leur sont liées, dans le respect de l'alinéa 3.

Par dérogation à l'alinéa 1er, la Commission des provisions nucléaires limite le pourcentage que la société de provisionnement peut placer dans des actifs émis par des personnes morales actives dans le secteur des énergies fossiles et nucléaires. Ce pourcentage est aussi bas que raisonnablement possible.

Les conditions des prêts, visés à l'alinéa 1er, 2°, et les sûretés à constituer par les bénéficiaires de ces prêts en faveur de la société de provisionnement nucléaire afin de garantir la disponibilité de la contre-valeur du montant de ceux-ci, sont fixées dans des conventions établies entre la société de provisionnement et les bénéficiaires. Ces conventions sont transmises, pour approbation, à la Commission des provisions nucléaires, qui en vérifie la conformité avec les dispositions de la présente loi. Si aucune convention n'est obtenue, le Conseil des ministres prend une décision sur avis conforme de la Commission des provisions nucléaires.

§ 6. La société de provisionnement nucléaire conserve, à tout moment, dans les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires constituées à cet effet, suffisamment de liquidités, sous forme d'actifs financiers pouvant liquidés en moins de trente jours, pour pouvoir financer toutes les dépenses liées au démantèlement et à la gestion de combustible usé pour les trois ans de fonctionnement suivants.

§ 5. La partie des provisions nucléaires ne faisant pas l'objet de prêts aux exploitants nucléaires conformément aux paragraphes 1er et 2, est placée par la société de provisionnement nucléaire:

1° dans des actifs, émis par des personnes morales autres que les sociétés contributives, les exploitants nucléaires ou les sociétés qui leur sont liées, à l'exception des filiales de la société de provisionnement nucléaire, et satisfaisant à des critères minimaux en termes sociaux, environnementaux, de droits de l'homme et de bonne gouvernance, dans le respect d'une suffisante diversification et répartition des investissements afin de minimiser le risque;

2° dans des prêts à des personnes morales autres que les exploitants nucléaires ou les sociétés qui leur sont liées, dans le respect de l'alinéa 3.

Par dérogation à l'alinéa 1er, la Commission des provisions nucléaires limite le pourcentage que la société de provisionnement **nucléaire** peut placer dans des actifs émis par des personnes morales actives dans le secteur des énergies fossiles et nucléaires. Ce pourcentage est aussi bas que raisonnablement possible.

Les conditions des prêts, visés à l'alinéa 1er, 2°, et les sûretés à constituer par les bénéficiaires de ces prêts en faveur de la société de provisionnement nucléaire afin de garantir la disponibilité de la contre-valeur du montant de ceux-ci, sont fixées dans des conventions établies entre la société de provisionnement **nucléaire** et les bénéficiaires. Ces conventions sont transmises, pour approbation, à la Commission des provisions nucléaires, qui en vérifie la conformité avec les dispositions de la présente loi. Si aucune convention n'est obtenue, le Conseil des ministres prend une décision sur avis conforme de la Commission des provisions nucléaires.

§ 6. La société de provisionnement nucléaire conserve, à tout moment, dans les actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires constituées à cet effet, suffisamment de liquidités, sous forme d'actifs financiers pouvant liquidés en moins de trente jours, pour pouvoir financer toutes **les dépenses liées aux coûts de démantèlement, aux coûts de gestion du combustible usé et aux coûts de gestion des**

~~déchets opérationnels les dépenses liées au démantèlement et à la gestion de combustible usé pour les trois ans de fonctionnement suivants.~~

§ 7. La société de provisionnement ouvre et détient un compte distinct pour la détention des fonds reçus de la société mère de l'exploitant nucléaire en application de l'article 20/1 de la présente loi.

Art. 16

§ 1er. Dans les limites prévues à l'article 15, la Commission des provisions nucléaires peut revoir à la baisse le pourcentage maximal des fonds que la société de provisionnement nucléaire peut prêter à un exploitant nucléaire, au fur et à mesure de l'évolution de la qualité de son crédit par rapport aux critères repris sous l'article 15. Dès que la Commission des provisions nucléaires revoit à la baisse le pourcentage des fonds que la société de provisionnement nucléaire peut prêter à un exploitant nucléaire en application de la présente loi, elle fixe le montant que ce dernier doit rembourser à la société de provisionnement nucléaire sur les prêts qu'elle lui a accordés en application de l'article 15, §§ 1er et 2, ainsi que le délai le plus court possible dans lequel ce remboursement doit être effectué, tenant compte des échéances pour mobiliser les fonds.

§ 2. En cas de non-paiement à bonne date de toute somme qui est due à la société de provisionnement nucléaire par tout exploitant nucléaire en vertu de l'article 11, et après mise en demeure avec un délai de rectification de trente jours, la société de provisionnement nucléaire exigera, sans préjudice de la poursuite de l'exécution de leurs obligations par la société contributive ou l'exploitant nucléaire, un remboursement total, en principal et intérêts, de tous les prêts consentis, le cas échéant, en application de l'article 15, §§ 1er et 2, le tout sans préjudice de l'exercice par la Commission des provisions nucléaires, des compétences qu'elle tient de la présente loi. En cas de défaut de la société de

Art. 16

§ 1er. Dans les limites prévues à l'article 15 **et à tout moment**, la Commission des provisions nucléaires peut revoir à la baisse le pourcentage maximal des fonds que la société de provisionnement nucléaire peut prêter à un exploitant nucléaire, au fur et **à mesure de la qualité de son crédit et de l'évolution de cette qualité par rapport aux critères** ~~à mesure de l'évolution de la qualité de son crédit par rapport aux critères~~ repris sous l'article 15. Dès que la Commission des provisions nucléaires revoit à la baisse le pourcentage des fonds que la société de provisionnement nucléaire peut prêter à un exploitant nucléaire en application de la présente loi, elle fixe le montant que ce dernier doit rembourser à la société de provisionnement nucléaire sur les prêts qu'elle lui a accordés en application de l'article 15, §§ 1er et 2, ainsi que le délai le plus court possible dans lequel ce remboursement doit être effectué, tenant compte des échéances pour mobiliser les fonds.

§ 2. En cas de non-paiement à bonne date de toute somme qui est due à la société de provisionnement nucléaire par tout exploitant nucléaire en vertu de l'article 11, et après mise en demeure avec un délai de rectification de trente jours, la société de provisionnement nucléaire exigera, sans préjudice de la poursuite de l'exécution de leurs obligations par la société contributive ou l'exploitant nucléaire, un remboursement total, en principal et intérêts, de tous les prêts consentis, le cas échéant, en application de l'article 15, §§ 1er et 2, le tout sans préjudice de l'exercice par la Commission des provisions nucléaires, des compétences qu'elle

provisionnement nucléaire de demander le remboursement visé par le présent article, la Commission des provisions nucléaires peut elle-même exiger un tel remboursement auprès de l'exploitant nucléaire.

§ 3. En cas de modification importante de l'actionnariat de l'exploitant nucléaire à qui un prêt est consenti, que la Commission des provisions nucléaires considère comme présentant un risque réel sur l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, la Commission des provisions nucléaires peut requérir que la société de provisionnement nucléaire exige le remboursement intégral des sommes empruntées en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en principal, en intérêts et en frais, sans préjudice de la poursuite de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire et de la société contributive.

Dans le cas particulier d'un changement d'actionnaire de contrôle de l'exploitant nucléaire, la Commission des provisions nucléaires peut requérir que la société de provisionnement nucléaire exige le remboursement intégral des sommes empruntées en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en principal, en intérêts et en frais et sans préjudice de la poursuite de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire et de la société contributive.

Art. 19

La Commission des provisions nucléaires veille à ce que les provisions établies en vertu de l'article 11, ne soient pas excédentaires par rapport aux coûts de démantèlement et de gestion du combustible utilisé.

[Nouveau chapitre]

tient de la présente loi. En cas de défaut de la société de provisionnement nucléaire de demander le remboursement visé par le présent article, la **Commission des provisions nucléaires** la ~~Commission des provisions nucléaires~~ peut elle-même exiger un tel remboursement auprès de l'exploitant nucléaire.

§ 3. En cas de modification importante de l'actionnariat de l'exploitant nucléaire à qui un prêt est consenti, que la Commission des provisions nucléaires considère comme présentant un risque réel sur l'existence, la suffisance et la disponibilité des actifs constituant la contre-valeur des provisions nucléaires, la Commission des provisions nucléaires peut requérir que la société de provisionnement nucléaire exige le remboursement intégral des sommes empruntées en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en principal, en intérêts et en frais, sans préjudice de la poursuite de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire et de la société contributive.

Dans le cas particulier d'un changement d'actionnaire de contrôle de l'exploitant nucléaire, la Commission des provisions nucléaires peut requérir que la société de provisionnement nucléaire exige le remboursement intégral des sommes empruntées en vertu de l'article 15, §§ 1er et 2, en principal, en intérêts et en frais et sans préjudice de la poursuite de l'exécution des obligations de l'exploitant nucléaire et de la société contributive.

Art. 19

La Commission des provisions nucléaires veille à ce que les provisions établies en vertu de l'article 11, ne soient pas excédentaires par rapport aux **coûts de démantèlement, de gestion du combustible utilisé et de gestion des déchets opérationnels** ~~coûts de démantèlement et de gestion du combustible utilisé.~~

Chapitre 2/1. - Mécanismes liés aux provisions nucléaires liées aux obligations financières transférées

Art. 19/1

[Nouvelle disposition]

Les obligations de Hedera et les mécanismes liés au financement des coûts à charge de Hedera sont réglés dans la loi du [●] portant la création, l'organisation et le fonctionnement d'un organisme de droit public chargé d'assumer la responsabilité financière de certains engagements liés à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé.

Art. 19/2

[Nouvelle disposition]

§1er. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, aucune obligation financière relative à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé et la gestion des sites nucléaires ne sera transférée à Hedera. L'exploitant nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire seront responsables de leurs obligations financières respectives relatives à la gestion des déchets radioactifs de catégorie A, catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé, et la gestion des sites nucléaires, et aucun paiement déjà réalisé au titre du montant forfaitaire relatif aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et de catégorie combustible usé en application de l'article 10, § 1, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ne sera remboursé par Hedera à l'exploitant nucléaire, aux sociétés contributives ou à la société de provisionnement nucléaire, sous réserve des dispositions suivantes.

§ 2. Si le transfert des responsabilités financières transférées relatives à la gestion des déchets radioactifs et du combustible usé est réputé n'avoir jamais existé en vertu de l'article 6, § 2, de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité

d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire, Hedera gère tous les actifs constituant la contre-valeur des montants forfaitaires relatifs aux déchets radioactifs de catégorie A, de catégorie B, de catégorie C et du combustible usé au profit de la société de provisionnement nucléaire sans garantie de performance de la part de l'État, de toute entité liée à l'État ou de Hedera à cet égard, conformément aux dispositions de cette loi et aux instructions de gestion de la société de provisionnement nucléaire. Toute commission de gestion facturée par Hedera doit être conforme aux conditions de marché et déduite de la performance des investissements. L'État et Hedera ne versent aucune compensation à la société de provisionnement nucléaire en cas de perte de valeur des actifs gérés par Hedera.

§ 3. La Commission des provisions nucléaires réévalue les provisions nucléaires conformément à l'article 12, § 4, afin de comptabiliser les obligations financières relatives aux déchets radioactifs de catégorie B et C et de catégorie combustible usé, y compris les obligations financières qui auraient autrement été transférées en ce qui concerne ces déchets et ce combustible.

Dès la détermination finale de cette réévaluation :

1° la société de provisionnement nucléaire réclame le paiement immédiat par Hedera du montant réévalué des provisions nucléaires, et Hedera paie ce montant réévalué à première demande jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur de ses actifs au moment du paiement; et

2° tout déficit des fonds alors disponibles auprès de Hedera par rapport au montant réévalué des provisions nucléaires est supporté par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives, est payé par l'exploitant nucléaire et les sociétés contributives à la société de provisionnement nucléaire conformément à l'article 11.

Les paiements au titre de l'alinéa 2 sont effectués simultanément si le point 2° est applicable. Jusqu'à ce que le paiement ait été effectué par Hedera conformément au point 1°, l'exploitant

nucléaire, les sociétés contributives et la société de provisionnement nucléaire ne seront pas responsables de l'insuffisance ou d'une inadéquation potentielles des provisions nucléaires qui résultent de la réévaluation ou de toute augmentation correspondante des provisions nucléaires.

§ 4. Tant que des actifs, en ce compris les plus-values éventuelles, restent disponibles auprès de Hedera, la société de provisionnement nucléaire peut réclamer, à la première demande, le paiement immédiat par Hedera, d'un montant égal à toute autre obligation de paiement relative aux provisions nucléaires de l'exploitant nucléaire ou de la société de provisionnement, jusqu'à concurrence du maximum de la contre-valeur des actifs disponible auprès de Hedera au moment de paiement.

Lorsque toutes les obligations financières relatives aux déchets radioactifs et au combustible utilisé auront été intégralement acquittées, tous les actifs y compris les plus-values éventuelles qui restent disponibles auprès de Hedera seront immédiatement transférés par Hedera à la société de provisionnement nucléaire.

Art. 20.

§ 1er. Les sociétés contributives transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, par versement trimestriel, leur quote-part du montant total de la dotation aux provisions pour le démantèlement.

Les modalités de la contribution, organisée dans le présent paragraphe, sont prévues dans une ou plusieurs conventions conclues ou à conclure entre la société concernée et l'exploitant nucléaire concerné. Ces conventions sont communiquées à la Commission des provisions nucléaires.

§ 2. La contribution, visée au paragraphe 1er, est due dès qu'une société prend une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires et aussi longtemps qu'elle la garde.

§ 3. Toute société contributive reste responsable pour la couverture de l'insuffisance des provisions, même si celle-ci ne répond plus aux conditions de l'article 2, 4°. Cette responsabilité est calculée

Art. 20.

§ 1er. Les sociétés contributives transfèrent à la société de provisionnement nucléaire, par versement trimestriel, leur quote-part du montant total de la dotation aux **provisions nucléaires** ~~provisions pour le démantèlement~~.

Les modalités de la contribution, organisée dans le présent paragraphe, sont prévues dans une ou plusieurs conventions conclues ou à conclure entre la société concernée et l'exploitant nucléaire concerné. Ces conventions sont communiquées à la Commission des provisions nucléaires.

§ 2. La contribution, visée au paragraphe 1er, est due dès qu'une société prend une quote-part dans la production industrielle d'électricité par fission de combustibles nucléaires et aussi longtemps qu'elle la garde.

§ 3. Toute société contributive reste responsable pour la couverture de l'insuffisance des provisions, même si celle-ci ne répond plus aux conditions de l'article 2, 4°. Cette responsabilité est calculée

proportionnellement à sa contribution au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées.

§ 4. La société de provisionnement et l'exploitant nucléaire concerné informent les sociétés contributives de leurs propositions et avis motivés, visés à l'article 12, §§ 2 et 3.

[Nouveau chapitre]

Art. 20/1.

[Nouvelle disposition]

proportionnellement à sa contribution au montant total actualisé des provisions nucléaires déjà créées.

§ 4. La société de provisionnement **nucléaire** et l'exploitant nucléaire concerné informent les sociétés contributives de leurs propositions et avis motivés, visés à l'article 12, §§ 2 et 3.

Chapitre 3/1. - Sociétés liées à l'exploitant nucléaire

Art. 20/1.

L'exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies, l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire, la société de provisionnement nucléaire, Hedera et l'État pour les obligations de paiement de l'exploitant nucléaire relatives :

1° aux coûts de démantèlement des centrales nucléaires de Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 et Tihange 3 (y compris les coûts de démantèlement du bâtiment « DE » et de toutes installations et/ou actifs auxiliaires sur les sites nucléaires qui ne sont pas nécessaires à l'exploitation des installations provisoires de stockage à sec du combustible usé sur les sites nucléaires après le transfert des sites à l'État) :

a) en vertu de la présente loi ;
b) à l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies ; et
c) à l'Agence Fédérale de Contrôle Nucléaire ;

2° aux coûts relatifs à l'ajustement des volumes visé aux articles 16 à 18 de la loi du [●] portant la garantie de la sécurité d'approvisionnement dans le domaine de l'énergie et la réforme du secteur de l'énergie nucléaire ; et

3° au remboursement des emprunts actuels et futurs contractés par l'exploitant nucléaire concerné à la société de provisionnement nucléaire.

Les modalités sont convenues conventionnellement.

Art. 20/2

Art. 20/2

[Nouvelle disposition]

L'exploitant nucléaire reçoit de sa société mère une garantie illimitée soumise au droit belge ou étranger en faveur de l'exploitant nucléaire et des filiales de l'exploitant nucléaire pour les obligations de paiement des sociétés de centralisation du cash pooling en vertu des conventions de cash pooling conclues avec l'exploitant nucléaire et ses filiales.

La garantie visée à l'alinéa 1er doit pouvoir être mise en œuvre par l'exploitant nucléaire :

1° en cas de défaut par une société de centralisation du cash pooling de rembourser tout montant dû à l'exploitant nucléaire en vertu des conventions de cash pooling ;

2° en cas de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire de transfert sous contrôle judiciaire d'une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling. Dans ce cas, le droit pour l'exploitant nucléaire d'exercer la garantie visée à l'alinéa 1er doit couvrir tout montant dû en vertu des conventions de cash pooling à l'exploitant nucléaire ainsi qu'aux filiales de l'exploitant nucléaire.

Sans préjudice des modalités visées au présent article, les modalités sont fixées conventionnellement. L'exploitant nucléaire notifie sans délai la Commission des provisions de l'obtention de cette garantie illimitée et fournit une copie de cette convention.

Art. 20/3

[Nouvelle disposition]

Art. 20/3

Toute convention de prêt intragroupe inclut au profit de l'exploitant nucléaire une clause de remboursement anticipé des montants prêtés (y compris les intérêts accumulés et les autres coûts) dans l'hypothèse où l'exploitant nucléaire serait en défaut de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible utilisé, des coûts de gestion des déchets opérationnels en vertu de l'article 11 de la présente loi ou du remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire.

La clause de remboursement anticipé présente les caractéristiques suivantes :

1° le remboursement anticipé est limité aux montants dont l'exploitant nucléaire est redevable en vertu de l'article 11 de la présente loi ou en vertu du contrat de prêt avec la société de provisionnement nucléaire;

2° l'emprunteur rembourse les montants réclamés dans un délai de cinq jours ouvrables de la demande qui lui en est faite par l'exploitant nucléaire ;

3° toute obligation de paiement devra être exécutée sans déduction, compensation ou rétention pour quelque raison que ce soit ;

4° en cas de violation par l'emprunteur de toute disposition de cette clause, le montant total du prêt devient immédiatement exigible.

Les parties concernées ne peuvent pas modifier ou déroger aux caractéristiques précitées, sauf accord préalable de la Commission des provisions nucléaires sur la clause de remboursement anticipé, l'accord ou l'engagement qui s'écarterait de ces caractéristiques.

Art. 20/4

[Nouvelle disposition]

Art. 20/4

§ 1er. En cas de défaut par l'exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé, des coûts de gestion des déchets opérationnels en vertu de l'article 11 de la présente loi ou en cas de défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire et après une mise en demeure de la société de provisionnement nucléaire avec un délai de cinq jours de rectification, la société de provisionnement nucléaire exerce son droit à paiement en application de l'article 20/1, et/ou l'exploitant nucléaire exerce ses droits à paiement ou à remboursement en vertu :

1° du mécanisme de cash pooling auquel l'exploitant nucléaire participe ; et/ou

2° de la garantie dont l'exploitant nucléaire bénéficie de la part de sa société mère en application de l'article 20/2 ; et/ou

3° des conventions de prêts intragroupe visées à l'article 20/3.

§ 2. En cas de faillite ou d'aveu de faillite, de liquidation, de réorganisation judiciaire ou de

transfert sous contrôle judiciaire d'une société de centralisation du cash pooling, ou de situation assimilée en vertu du droit applicable à la société de centralisation du cash pooling, l'exploitant nucléaire exerce immédiatement la garantie visée à l'article 20/2 en vue de couvrir tout montant dû à l'exploitant nucléaire ainsi qu'aux filiales de l'exploitant nucléaire.

§ 3. À défaut pour l'exploitant nucléaire et/ou la société de provisionnement nucléaire d'exercer les droits visés aux paragraphes 1er et 2 d'une façon qui permette de mettre fin au défaut par l'exploitant nucléaire de ses obligations de paiement des coûts de démantèlement des centrales nucléaires, des coûts de gestion du combustible usé, des coûts de gestion des déchets opérationnels en vertu de l'article 11 de la présente loi ou au défaut de remboursement des prêts à la société de provisionnement nucléaire, la Commission des provisions nucléaires peut désigner un mandataire ad hoc afin d'exercer les droits nécessaires au nom et pour le compte de l'exploitant nucléaire et/ou de la société de provisionnement nucléaire, sans préjudice des autres droits dont la Commission des provisions nucléaires dispose en vertu de la présente loi.

Art. 21, §1

§ 1er. Sans préjudice des pouvoirs de la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 6, les infractions aux obligations énoncées aux articles 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20 et 27 de la présente loi ou de ses arrêtés d'exécution, peuvent faire l'objet de sanctions pénales ou administratives.

Art. 22.

La Commission des provisions nucléaires établit un rapport analysant, en tenant compte des scénarios possibles en matière de responsabilité, la création d'un organisme indépendant qui se substituerait

1° à la société de provisionnement nucléaire, aux exploitants nucléaires et aux sociétés contributives; ou

Art. 21, §1

§ 1er. Sans préjudice des pouvoirs de la Commission des provisions nucléaires en vertu de l'article 6, les infractions aux obligations énoncées aux articles 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20, **20/1, 20/4** et 27 de la présente loi ou de ses arrêtés d'exécution, peuvent faire l'objet de sanctions pénales ou administratives.

Art. 22.

~~La Commission des provisions nucléaires établit un rapport analysant, en tenant compte des scénarios possibles en matière de responsabilité, la création d'un organisme indépendant qui se substituerait~~

~~1° à la société de provisionnement nucléaire, aux exploitants nucléaires et aux sociétés contributives; ou~~

2° à la société de provisionnement nucléaire seule, en vue d'assurer le financement de la gestion:

- a) du combustible usé et des déchets radioactifs,
- b) du combustible usé seul.

La Commission des provisions nucléaires recueille l'avis de l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire, de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies et, au besoin, d'autres institutions ou centres de compétence belges ou étrangères. La Commission des provisions nucléaires consulte les exploitants nucléaires et les sociétés contributives avant de rendre ses conclusions. La Commission des provisions nucléaires soumet son rapport au ministre ayant l'Energie dans ses attributions dans les 12 mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi.

Art. 27

Dans les six mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, la société de provisionnement nucléaire modifie ses statuts et prend toutes autres mesures nécessaires afin de se conformer aux dispositions de la présente loi.

Tout exploitant nucléaire à qui un prêt a été accordé par la société de provisionnement nucléaire mettent en place les sûretés requises par l'article 15, § 4, dans les deux ans de l'entrée en vigueur de la présente loi conformément à cette disposition.

~~2° à la société de provisionnement nucléaire seule, en vue d'assurer le financement de la gestion:~~

- ~~a) du combustible usé et des déchets radioactifs,~~
- ~~b) du combustible usé seul.~~

~~La Commission des provisions nucléaires recueille l'avis de l'Agence fédérale de Contrôle nucléaire, de l'Organisme national des Déchets radioactifs et des Matières fissiles enrichies et, au besoin, d'autres institutions ou centres de compétence belges ou étrangères. La Commission des provisions nucléaires consulte les exploitants nucléaires et les sociétés contributives avant de rendre ses conclusions. La Commission des provisions nucléaires soumet son rapport au ministre ayant l'Energie dans ses attributions dans les 12 mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi.~~

Art. 27

Dans les six mois suivant l'entrée en vigueur de la présente loi, la société de provisionnement nucléaire modifie ses statuts et prend toutes autres mesures nécessaires afin de se conformer aux dispositions de la présente loi.

Tout exploitant nucléaire à qui un prêt a été accordé par la société de provisionnement nucléaire mettent en place les sûretés requises par l'article 15, § 4, **au 30 novembre 2025 au plus tard. Les sûretés constituées en application de l'article 15, § 4, avant le 30 novembre 2025 restent en place jusqu'à ce moment, avec les mêmes montants garantis qu'au jour de leur constitution.** ~~dans les deux ans de l'entrée en vigueur de la présente loi conformément à cette disposition.~~

COÖRDINATIE VAN DE ARTIKELEN

Basistekst

Tekst aangepast aan het wetsontwerp

wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen

Art. 8/3, § 1/1 en 1/2

§ 1/1. De ondernemingen die aardgas leveren, ondernemingen die aardgas produceren, producenten van elektriciteit, leveranciers van elektriciteit of de tussenpersonen mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de maatschappij en geen aandelen van de maatschappij aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De in de productie en/of de levering van gas of elektriciteit, rechtstreeks of onrechtstreeks, actieve ondernemingen mogen de leden van de raad van bestuur, van de comités die binnen de raad van bestuur worden opgericht van het directiecomité van de beheerder van het aardgasvervoersnet en van elke andere wettelijke vertegenwoordiger van de maatschappij niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten om lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en tegelijkertijd van een onderneming die werkzaam is in de productie of levering van aardgas en van de aardgasvervoersnetbeheerder.

De statuten van de vennootschap en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten toekennen aan producenten, houders van een leveringsvergunning of tussenpersonen of de met die ondernemingen verbonden ondernemingen.

De commissie gaat na of de eventuele overeenkomst die tussen de aandeelhouders van de beheerder werd gesloten de, in artikel 8/5 bepaalde, minimumcriteria inzake onafhankelijkheid, en de in overeenstemming met artikel 15/5undecies, § 1, tweede lid, 3° en 5°, bepaalde maatregelen inzake vertrouwelijkheid en non-discriminatie in acht neemt.

§ 1/1. De ondernemingen die aardgas leveren, ondernemingen die aardgas produceren, producenten van elektriciteit, leveranciers van elektriciteit of de tussenpersonen mogen, alleen of gezamenlijk, rechtstreeks of onrechtstreeks, geen deel van het kapitaal van de maatschappij en geen aandelen van de maatschappij aanhouden. Aan de aandelen van deze ondernemingen kan geen stemrecht worden verbonden.

De in de productie en/of de levering van gas of elektriciteit, rechtstreeks of onrechtstreeks, actieve ondernemingen mogen de leden van de raad van bestuur, van de comités die binnen de raad van bestuur worden opgericht van het directiecomité van de beheerder van het aardgasvervoersnet en van elke andere wettelijke vertegenwoordiger van de maatschappij niet benoemen.

Het is eenzelfde natuurlijke persoon niet toegelaten om lid te zijn van de raad van toezicht, de raad van bestuur of de organen die wettelijk de onderneming vertegenwoordigen en tegelijkertijd van een onderneming die werkzaam is in de productie of levering van aardgas en van de aardgasvervoersnetbeheerder.

De statuten van de vennootschap en de aandeelhoudersovereenkomsten mogen geen bijzondere rechten toekennen aan producenten, houders van een leveringsvergunning of tussenpersonen of de met die ondernemingen verbonden ondernemingen.

De commissie gaat na of de eventuele overeenkomst die tussen de aandeelhouders van de beheerder werd gesloten de, in artikel 8/5 bepaalde, minimumcriteria inzake onafhankelijkheid, en de in overeenstemming met artikel 15/5undecies, § 1, tweede lid, 3° en 5°, bepaalde maatregelen inzake vertrouwelijkheid en non-discriminatie in acht neemt.

Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over,

enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, de onderneming die één van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.

§ 1/2. Dezelfde persoon of personen zijn niet gemachtigd om :

a) rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap te hebben in een onderneming die rechtstreeks of onrechtstreeks een van de volgende functies waarneemt : productie of levering van aardgas of van elektriciteit, en rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap of bevoegdheden te hebben in de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie;

b) rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap te hebben op de beheerder van het aardgasvervoersnet, beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of beheerder van LNG installatie en rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap of bevoegdheden te hebben in een bedrijf dat rechtstreeks of onrechtstreeks een van de volgende functies uitoefent : productie of levering van aardgas of elektriciteit.

De in het eerste lid, a) en b), bedoelde bevoegdheden omvatten met name :

- (i) het recht om stemrechten uit te oefenen, of
- (ii) de bevoegdheid om leden van de raad van bestuur, van het directiecomité of van wettelijke vertegenwoordigers van de bedrijf aan te wijzen, of
- (iii) het bezitten van een meerderheidsaandeel.

§ 1/2. Dezelfde persoon of personen zijn niet gemachtigd om :

a) rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap te hebben in een onderneming die rechtstreeks of onrechtstreeks een van de volgende functies waarneemt : productie of levering van aardgas of van elektriciteit, en rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap of bevoegdheden te hebben in de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie;

b) rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap te hebben op de beheerder van het aardgasvervoersnet, beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of beheerder van LNG installatie en rechtstreeks of onrechtstreeks zeggenschap of bevoegdheden te hebben in een bedrijf dat rechtstreeks of onrechtstreeks een van de volgende functies uitoefent : productie of levering van aardgas of elektriciteit.

De in het eerste lid, a) en b), bedoelde bevoegdheden omvatten met name :

- (i) het recht om stemrechten uit te oefenen, of
- (ii) de bevoegdheid om leden van de raad van bestuur, van het directiecomité of van wettelijke vertegenwoordigers van de bedrijf aan te wijzen, of
- (iii) het bezitten van een meerderheidsaandeel.

Voor de toepassing van deze paragraaf, worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de beheerder van het aardgasvervoersnet, de beheerder van een opslaginstallatie van aardgas en/of de beheerder van een LNG installatie en, anderzijds, een onderneming die een van de functies van productie of levering van aardgas of elektriciteit verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.

**Huidige tekst van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt**

Art. 9

Art. 9. § 1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte. Hij voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, met dien verstande dat de netbeheerder voor de toepassing van deze verplichting wordt beschouwd als een genoteerde vennootschap als bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. De netbeheerder bezit, ontwikkelt, beheert of exploiteert geen energieopslagfaciliteiten. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV. Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven, alsook aan de bepalingen van artikel 11, § 2.

In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikelen 11, § 2, en 12. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake

**Gewijzigde tekst van de wet van 29 april 1999
betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt**

Art. 9

Art. 9. § 1. De netbeheerder moet zijn opgericht in de vorm van een naamloze vennootschap, met maatschappelijke zetel en centrale administratie in een Staat van de Europese Economische Ruimte. Hij voldoet aan de voorwaarden bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, met dien verstande dat de netbeheerder voor de toepassing van deze verplichting wordt beschouwd als een genoteerde vennootschap als bedoeld in artikel 7:97 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen. Hij mag geen andere activiteiten ondernemen inzake productie of verkoop van elektriciteit dan de productie in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten en de verkopen die nodig zijn voor zijn coördinatieactiviteit als netbeheerder. De netbeheerder bezit, ontwikkelt, beheert of exploiteert geen energieopslagfaciliteiten. Hij mag ook geen activiteiten ondernemen inzake het beheer van distributienetten met een spanningsniveau dat lager is dan 30 kV. Indien hij zich inlaat met productieactiviteiten in de Belgische regelzone binnen de grenzen van zijn vermogensbehoeften inzake ondersteunende diensten, wordt de netbeheerder onderworpen aan de met toepassing van artikel 12 goedgekeurde tarieven, alsook aan de bepalingen van artikel 11, § 2.

In dit kader kent hij een waarde toe aan de prestaties van ondersteunende diensten die hij verricht overeenkomstig de artikelen 11, § 2, en 12. De in dit kader door de netbeheerder geproduceerde elektriciteit mag niet worden gecommercialiseerd. De netbeheerder doet, in laatste instantie, onder de vorm van onderhandelde trekkingsrechten, beroep op productieactiviteiten binnen de Belgische regelzone binnen de vermogenslimieten van zijn behoeften inzake ondersteunende diensten, nadat

ondersteunende diensten, nadat hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.

hij eerst alle van toepassing zijnde voorafgaande procedures om een beroep te doen op de markt geïmplementeerd heeft en na akkoord van de commissie.

Voor de toepassing van dit artikel worden twee afzonderlijke overheidsorganen die zeggenschap of enig recht uitoefenen over, enerzijds, de netbeheerder en, anderzijds, een onderneming die één van de functies van productie of levering verricht, niet als dezelfde persoon of dezelfde personen beschouwd.

Wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980

Art. 179

De Staat mag deelnemen in het kapitaal van een gemengde vennootschap die tot doel heeft activiteiten in verband met de nucleaire brandstofcyclus (alook de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales) te beheren, met uitzondering van de activiteiten hierna voorzien in § 2.

De totale kosten verbonden aan de activiteiten van de vennootschap, hierin begrepen de kosten van het toegepast wetenschappelijk onderzoek, zullen ten laste vallen van de vennootschappen en organismen voor wie de verrichtingen zullen gebeurd zijn.

...

§ 11. De aanvaarding zoals voorzien in § 5, 7°, is niet vereist voor de verbruikte splijtstof en de radioactieve stoffen waarvan het voorziene of overwogen verder gebruik nog niet het voorwerp is geweest van een Nationale Beleidsmaatregel. Dit artikel doet geen afbreuk aan de wettelijke en reglementaire bepalingen waarnaar § 5, 7°, verwijst.

De Staat mag deelnemen in het kapitaal van een gemengde vennootschap die tot doel heeft activiteiten in verband met de nucleaire brandstofcyclus (alook de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales) te beheren, met uitzondering van de activiteiten hierna voorzien in § 2.

De totale kosten verbonden aan de activiteiten van de vennootschap, hierin begrepen de kosten van het toegepast wetenschappelijk onderzoek, zullen ten laste vallen van de vennootschappen en organismen voor wie de verrichtingen zullen gebeurd zijn.

...

§ 11. De aanvaarding zoals voorzien in § 5, 7°, is niet vereist voor de verbruikte splijtstof en de radioactieve stoffen waarvan het voorziene of overwogen verder gebruik nog niet het voorwerp is geweest van een Nationale Beleidsmaatregel. Dit artikel doet geen afbreuk aan de wettelijke en reglementaire bepalingen waarnaar § 5, 7°, verwijst.

§ 12. De verplichtingen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte kernbrandstof die in dit artikel en in de uitvoeringsbesluiten ervan worden voorzien en die worden opgelegd aan de uitbater van de in België gelegen nucleaire installaties en aan de in paragraaf 1 omschreven gemengde vennootschap in hun hoedanigheid van uitbater, producent, eigenaar of houder van afval of begunstigde van diensten van de Instelling, zijn van toepassing onder voorbehoud van de bepalingen van hoofdstuk 2 van de wet houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

Wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

Wet van 12 juli 2022 tot versterking van het kader dat van toepassing is op de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales **voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval en voor het beheer van verbruikte splijtstof** en tot gedeeltelijke opheffing en wijziging van de wet van 11 april 2003 betreffende de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales

Art. 2

Voor de toepassing van deze wet wordt verstaan onder:

- Actoren:

1° Commissie voor nucleaire voorzieningen: de advies- en controlecommissie voor de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, bedoeld in deze wet;

2° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap;

3° kernexploitant: elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap;

4° bijdragende vennootschap: iedere vennootschap andere dan een kernexploitant die een aandeel heeft of heeft gehad in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen;

- Basisbegrippen:

5° verbruikte splijtstof: de verbruikte splijtstof bedoeld in artikel 179, § 5, 11°, van de wet van 8

Art. 2

~~Voor de toepassing van deze wet wordt verstaan onder:~~

~~— Actoren:~~

~~1° Commissie voor nucleaire voorzieningen: de advies- en controlecommissie voor de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, bedoeld in deze wet;~~

~~2° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap;~~

~~3° kernexploitant: elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap;~~

~~4° bijdragende vennootschap: iedere vennootschap andere dan een kernexploitant die een aandeel heeft of heeft gehad in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen;~~

~~— Basisbegrippen:~~

~~5° verbruikte splijtstof: de verbruikte splijtstof bedoeld in artikel 179, § 5, 11°, van de wet van 8~~

augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

6° beheer van de verbruikte splijtstof: het beheer van de verbruikte splijtstof, bedoeld in artikel 179, § 5, 12°, van de wet van 8 augustus betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

7° ontmanteling: geheel van de technische en administratieve verrichtingen (i) die een onderdeel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) waarbij de nucleaire installaties gedemonteerd worden en de uitrustingen, structuren en componenten verwijderd of ontsmet worden voor de vrijgave, het hergebruik, de recyclage en het beheer van het radioactief afval dat eruit voortkomt, en (iii) die ertoe leidt dat de nucleaire installaties niet meer onderworpen zijn aan de wetgeving inzake de bescherming tegen ioniserende stralingen;

8° voorzieningen voor de ontmanteling: de voorzieningen voor de kosten van de ontmanteling. Deze voorzieningen hebben onder meer betrekking op de kosten van de stopzetting van de reactor, de ontlading van de kernbrandstof en de sanering van de site;

9° voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof: de voorzieningen voor de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van de verbruikte splijtstof;

10° nucleaire voorzieningen: de voorzieningen voor de ontmanteling en de voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof;

11° het beheer van radioactief afval: het beheer van het radioactief afval, bedoeld in artikel 179, § 5, 8°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

12° kerncentrale: elke kerninstallatie die, op industriële wijze, elektriciteit produceert of geproduceerd heeft;

- Financiële begrippen:

- Financiële begrippen:

13° kapitaalsbeslissing: voor wat betreft de kernprovisievennootschap, elke vennootschap onder haar controle, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap, een beslissing:

a) betreffende dividenduitkeringen, of

~~augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;~~

~~6° beheer van de verbruikte splijtstof: het beheer van de verbruikte splijtstof, bedoeld in artikel 179, § 5, 12°, van de wet van 8 augustus betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;~~

~~7° ontmanteling: geheel van de technische en administratieve verrichtingen (i) die een onderdeel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) waarbij de nucleaire installaties gedemonteerd worden en de uitrustingen, structuren en componenten verwijderd of ontsmet worden voor de vrijgave, het hergebruik, de recyclage en het beheer van het radioactief afval dat eruit voortkomt, en (iii) die ertoe leidt dat de nucleaire installaties niet meer onderworpen zijn aan de wetgeving inzake de bescherming tegen ioniserende stralingen;~~

~~8° voorzieningen voor de ontmanteling: de voorzieningen voor de kosten van de ontmanteling. Deze voorzieningen hebben onder meer betrekking op de kosten van de stopzetting van de reactor, de ontlading van de kernbrandstof en de sanering van de site;~~

~~9° voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof: de voorzieningen voor de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van de verbruikte splijtstof;~~

~~10° nucleaire voorzieningen: de voorzieningen voor de ontmanteling en de voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof;~~

~~11° het beheer van radioactief afval: het beheer van het radioactief afval, bedoeld in artikel 179, § 5, 8°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;~~

~~12° kerncentrale: elke kerninstallatie die, op industriële wijze, elektriciteit produceert of geproduceerd heeft;~~

~~- Financiële begrippen:~~

~~- Financiële begrippen:~~

~~13° kapitaalsbeslissing: voor wat betreft de kernprovisievennootschap, elke vennootschap onder haar controle, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap, een beslissing:~~

~~a) betreffende dividenduitkeringen, of~~

b) die een vermindering inhoudt van het eigen vermogen, of

c) betreffende transacties met betrekking tot de verkoop of verwerving van aandelen of materiële vaste activa, tussen verbonden partijen in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) 1606/2002, met uitzondering van transacties tussen, enerzijds, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap en, anderzijds, de vennootschappen onder hun respectieve controle; voor wat betreft de kernprovisievennootschap en elke vennootschap onder haar controle, eveneens:

d) een beslissing buiten het kader van het beheer van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 14 over een investering, desinvestering, deelneming of strategisch samenwerkingsverband, met inbegrip van een beslissing tot verwerving of oprichting van een andere entiteit, tot oprichting van een joint venture, tot het sluiten van een samenwerkingsovereenkomst, tot inbreng of verwerving van een bedrijfstak, en tot fusie of splitsing;

14° credit rating: de internationale quotering die wordt toegekend door een ratingbureau dat met instemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen werd geselecteerd;

- Wetgeving en praktische begrippen:

15° koninklijk besluit van 10 juni 1994: het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom;

16° wet of deze wet: deze wet, alsook de regelmatig ter uitvoering ervan genomen besluiten en reglementen, zoals deze wet en haar uitvoeringsbesluiten en reglementen doorheen de tijd gewijzigd kunnen worden.

~~b) die een vermindering inhoudt van het eigen vermogen, of~~

~~c) betreffende transacties met betrekking tot de verkoop of verwerving van aandelen of materiële vaste activa, tussen verbonden partijen in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) 1606/2002, met uitzondering van transacties tussen, enerzijds, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap en, anderzijds, de vennootschappen onder hun respectieve controle; voor wat betreft de kernprovisievennootschap en elke vennootschap onder haar controle, eveneens:~~

~~d) een beslissing buiten het kader van het beheer van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 14 over een investering, desinvestering, deelneming of strategisch samenwerkingsverband, met inbegrip van een beslissing tot verwerving of oprichting van een andere entiteit, tot oprichting van een joint venture, tot het sluiten van een samenwerkingsovereenkomst, tot inbreng of verwerving van een bedrijfstak, en tot fusie of splitsing;~~

~~14° credit rating: de internationale quotering die wordt toegekend door een ratingbureau dat met instemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen werd geselecteerd;~~

~~- Wetgeving en praktische begrippen:~~

~~15° koninklijk besluit van 10 juni 1994: het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom;~~

~~16° wet of deze wet: deze wet, alsook de regelmatig ter uitvoering ervan genomen besluiten en reglementen, zoals deze wet en haar uitvoeringsbesluiten en reglementen doorheen de tijd gewijzigd kunnen worden.~~

Voor de toepassing van deze wet wordt verstaan onder:

- Actoren:

1° Commissie voor nucleaire voorzieningen: de advies- en controlecommissie voor de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling van de kerncentrales, het beheer van verbruikte splijtstof en het beheer van operationeel afval, bedoeld in deze wet;

2° kernprovisievennootschap: de naamloze vennootschap Belgische Maatschappij voor Kernbrandstoffen Synatom, bedoeld in artikel 1 van het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synatom en waarvan het statuut wordt geregeld door artikel 179, § 1, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980, of iedere rechtsopvolgende vennootschap;

3° Hedera: de publiekrechtelijke instelling met rechtspersoonlijkheid genaamd "Hedera", zoals bedoeld in de wet van [●] houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde nucleaire verplichtingen te dragen;

4° kernexploitant: elke exploitant van in België gelegen kerncentrales en iedere rechtsopvolgende vennootschap en elke vennootschap die de exploitatie van in België gelegen kerncentrales of een deel van de exploitatie overneemt. De gezamenlijke vennootschap is geen exploitant;

5° moedervennootschap van de kernexploitant: de vennootschap die controle uitoefent over de kernexploitant en iedere vennootschap die geheel of gedeeltelijk in haar rechten treedt;

6° gezamenlijke vennootschap: de vennootschap in eigendom van de Staat en de naamloze vennootschap naar Belgisch recht Electrabel, en die als doel heeft mede-eigenaar te worden van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3;

7° bijdragende vennootschap: iedere vennootschap andere dan een kernexploitant die een aandeel heeft of heeft gehad in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen;

8° externe verbonden vennootschap: elke entiteit die verbonden is met de moedervennootschap van de kernexploitant of waarin de moedervennootschap van de kernexploitant een (directe of indirecte) deelneming aanhoudt, anders dan de kernexploitant en de entiteiten die door de kernexploitant worden gecontroleerd;

- Basisbegrippen:

9° verbruikte splijtstof: de verbruikte splijtstof bedoeld in artikel 179, § 5, 11°, van de wet van 8

augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

10° beheer van de verbruikte splijtstof: het beheer van de verbruikte splijtstof, bedoeld in artikel 179, § 5, 12°, van de wet van 8 augustus betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

11° ontmanteling: het geheel van de technische en administratieve verrichtingen (i) die een onderdeel uitmaken van de buitenbedrijfstelling van de kerncentrales, (ii) waarbij de nucleaire installaties gedemonteerd worden en de uitrustingen, structuren en componenten verwijderd of ontsmet worden voor de vrijgave, het hergebruik, de recyclage en het beheer van het radioactief afval dat eruit voortkomt, en (iii) die ertoe leidt dat de nucleaire installaties niet meer onderworpen zijn aan de wetgeving inzake de bescherming tegen ioniserende stralingen;

12° kosten van ontmanteling: de kosten van ontmanteling, onder meer de kosten van de stopzetting van de reactor, de ontlading van de kernbrandstof, de sanering van de site, en van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van het radioactief afval, met inbegrip van de kosten met betrekking tot de aanpassing van de volumes zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, maar met uitsluiting van de financiële verplichtingen die in het kader van artikel 10 van de voormelde wet zijn overgedragen

13° kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen verbonden aan het beheer van de verbruikte splijtstof, maar met uitzondering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof waarvoor de financiële verantwoordelijkheid overgedragen is aan de Staat in toepassing van artikel 10 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

13/1° kosten van het beheer van operationeel afval: de kosten van alle technische en administratieve verrichtingen tot de overdracht ervan zoals

voorzien in artikel 10, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie en de kosten met betrekking tot de volumeaanpassing zoals voorzien in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, verbonden aan het beheer van het geheel van het radioactief afval verbonden aan en/of geproduceerd door en/of afkomstig van alle nucleaire eenheden, maar met uitzondering van het radioactief afval geproduceerd door de buitenbedrijfstelling en de ontmanteling en met uitzondering van de verbruikte splijtstof;

14° nucleaire voorzieningen: voorzieningen voor de kosten van ontmanteling, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval;

15° het beheer van radioactief afval: het beheer van het radioactief afval, bedoeld in artikel 179, § 5, 8°, van de wet van 8 augustus 1980 betreffende de budgettaire voorstellen 1979-1980;

16° kerncentrales: elke kerninstallatie die, op industriële wijze, elektriciteit produceert of heeft geproduceerd;

- Financiële begrippen:

17° kapitaalsbeslissing: voor wat betreft de kernprovisievennootschap, elke vennootschap onder haar controle, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap, een beslissing:

- a) betreffende dividenduitkeringen, of
- b) die een vermindering inhoudt van het eigen vermogen, of
- c) betreffende transacties met betrekking tot de verkoop of verwerving van aandelen of materiële vaste activa, tussen verbonden partijen in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen, met uitzondering van transacties tussen, enerzijds, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap en, anderzijds, de vennootschappen onder hun respectieve controle;

voor wat betreft de kernprovisievennootschap en elke vennootschap onder haar controle, eveneens:
 d) een beslissing buiten het kader van het beheer van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 14 over een investering, desinvestering, deelneming of strategisch samenwerkingsverband, met inbegrip van een beslissing tot verwerving of oprichting van een andere entiteit, tot oprichting van een joint venture, tot het sluiten van een samenwerkingsovereenkomst, tot inbreng of verwerving van een bedrijfstak, en tot fusie of splitsing;

18° credit rating: de internationale quotering die wordt toegekend door een ratingbureau dat met instemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen werd geselecteerd;

19° intra-groep lening: elke lening van de kernexploitant aan een externe verbonden vennootschap, met uitzondering van een cash pooling deposito;

20° cash pooling: gecentraliseerd en dynamisch beheersmechanisme van de financiën om deposito's van minder dan drie maanden te ontvangen van verbonden vennootschappen;

21° vennootschap voor het centraliseren van cash pooling: elke vennootschap die verantwoordelijk is voor het beheer en het centraliseren van de cash middelen van een groep binnen een cash pooling;

22° verbonden vennootschap: een verbonden vennootschap in de zin van internationale standaarden voor jaarrekeningen, aangenomen in overeenstemming met Verordening (EG) nr. 1606/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 19 juli 2002 betreffende de toepassing van internationale standaarden voor jaarrekeningen

- Wetgeving en praktische begrippen:

23° verslag over de waarde van de Europese activa: de actualisering door de kernexploitant, nagezien door een erkend bedrijfsrevisor, van de vermogenswaarde van de Europese activa die voortvloeit uit zijn jaarlijkse waardeverminderingstest van de activa bedoeld in artikel 12.1 van de Implementation Agreement ondertekend op 13 december 2023 tussen de kernexploitant en de Staat;

24° LTO-doorstartdatum: de datum van doorstart van beide LTO-eenheden zoals gedefinieerd in

artikel 2, 4° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

25° koninklijk besluit van 10 juni 1994: het koninklijk besluit van 10 juni 1994 tot invoering ten voordele van de Staat van een bijzonder aandeel in Synato m;

26° wet of deze wet: deze wet, alsook de regelmatig ter uitvoering ervan genomen besluiten en reglementen, zoals deze wet en haar uitvoeringsbesluiten en reglementen doorheen de tijd gewijzigd kunnen worden.

Hoofdstuk 2. – Mechanismen verbonden met de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de verbruikte splijtstof in deze kerncentrales (en bijdragen)

Art. 5

§ 1. De Commissie voor nucleaire voorzieningen heeft een advies- en controlebevoegdheid over de volgende punten:

1° de aanleg, het beheer, het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de nucleaire voorzieningen vertegenwoordigen;

2° de naleving door de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap van hun verplichtingen ingevolge deze wet of de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten;

3° de toepassing van de bepalingen van deze wet en, in het algemeen, elke aangelegenheid met betrekking tot de toepassing van deze wet.

§ 2. Met het oog op het vervullen van de in paragraaf 1 genoemde opdracht, oefent de Commissie voor nucleaire voorzieningen toezicht uit over en kan zij, op eigen initiatief dan wel op vraag van elke bevoegde overheid, beslissingen nemen en adviezen verlenen over onder meer:

~~Hoofdstuk 2. – Mechanismen verbonden met de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de verbruikte splijtstof in deze kerncentrales (en bijdragen)~~

Hoofdstuk 2. – Mechanismen verbonden met de nucleaire voorzieningen (en bijdragen).

Art. 5

§ 1. De Commissie voor nucleaire voorzieningen heeft een advies- en controlebevoegdheid over de volgende punten:

1° de aanleg, het beheer, het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de nucleaire voorzieningen vertegenwoordigen;

2° de naleving door de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap van hun verplichtingen **ingevolge deze wet en de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten of verstrekte garanties;**

2/1° de uitoefening door de kernexploitant of de kernprovisievennootschap, van de in artikel 20/4 van deze wet bedoelde rechten, onder de in dat artikel bedoelde voorwaarden ingevolge deze wet of de overeenkomstig deze wet aangegane leningsovereenkomsten;

3° de toepassing van de bepalingen van deze wet en, in het algemeen, elke aangelegenheid met betrekking tot de toepassing van deze wet.

§ 2. Met het oog op het vervullen van de in paragraaf 1 genoemde opdracht, oefent de Commissie voor nucleaire voorzieningen toezicht uit over en kan zij, op eigen initiatief dan wel op vraag van elke bevoegde overheid, beslissingen nemen en adviezen verlenen over onder meer:

1° de methoden voor de berekening en voor de aanleg van nucleaire voorzieningen, de toepassing van deze methoden en de periodieke evaluatie van de geschiktheid van deze methoden, overeenkomstig artikel 12;

2° het herzien van het maximale percentage van de fondsen die de tegenwaarde vormen van de desbetreffende voorzieningen die de kernprovisievennootschap kan lenen aan de kernexploitanten, overeenkomstig artikel 15;

3° elke voorgestelde wijziging van de regels van bestuur, of van de bevoegdheden van een orgaan of een gevolmachtigde van de kernprovisievennootschap;

4° de voorwaarden waaronder de kernprovisievennootschap met toepassing van deze wet een lening kan verstrekken, met inbegrip van de zekerheden met betrekking tot de terugbetaling van de leningen, de naleving door de kernprovisievennootschap en de ontleners van hun contractuele en wettelijke verplichtingen, en de beschikbaarheid van de tegenwaarde van het bedrag van deze leningen;

5° het beleid van de kernexploitanten en bijdragende vennootschappen inzake voorrechten, hypotheek en inpandgeving;

6° de gegevens die de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of elke bijdragende vennootschap haar krachtens de wet ter beschikking stelt;

7° de categorieën van activa waarin en het beleid overeenkomstig dewelke, overeenkomstig artikel 15, § 5, eerste lid, 1°, de kernprovisievennootschap het deel van de voorzieningen investeert dat zij niet uitleent aan de kernexploitanten of aan de met hen verbonden vennootschappen, alsook de voorwaarden waartegen deze investeringen worden gerealiseerd; en

8° in het algemeen, de aanleg, het beheer, het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de nucleaire voorzieningen.

1° de methoden voor de berekening en voor de aanleg van nucleaire voorzieningen, de toepassing van deze methoden en de periodieke evaluatie van de geschiktheid van deze methoden, overeenkomstig artikel 12;

2° het herzien van het maximale percentage van de fondsen die de tegenwaarde vormen van de desbetreffende voorzieningen die de kernprovisievennootschap kan lenen aan de kernexploitanten, overeenkomstig artikel 15;

3° elke voorgestelde wijziging van de regels van bestuur, of van de bevoegdheden van een orgaan of een gevolmachtigde van de kernprovisievennootschap;

4° de voorwaarden waaronder de kernprovisievennootschap met toepassing van deze wet een lening kan verstrekken, met inbegrip van de zekerheden met betrekking tot de terugbetaling van de leningen, de naleving door de kernprovisievennootschap en de ontleners van hun contractuele en wettelijke verplichtingen, en de beschikbaarheid van de tegenwaarde van het bedrag van deze leningen;

5° het beleid van de kernexploitanten en bijdragende vennootschappen inzake voorrechten, hypotheek en inpandgeving;

6° de gegevens die de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of elke bijdragende vennootschap haar krachtens de wet ter beschikking stelt;

7° de categorieën van activa waarin en het beleid overeenkomstig dewelke, overeenkomstig artikel 15, § 5, eerste lid, 1°, de kernprovisievennootschap het deel van de voorzieningen investeert dat zij niet uitleent aan de kernexploitanten of aan de met hen verbonden vennootschappen, alsook de voorwaarden waartegen deze investeringen worden gerealiseerd; en

8° in het algemeen, de aanleg, het beheer, het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de nucleaire voorzieningen **en de betalingen van de kosten voor de ontmanteling van kerncentrales, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof of kosten van het beheer van operationeel afval uit te voeren overeenkomstig artikel 11;**

9° de overname door de Staat van de financiële verantwoordelijkheid voor de kosten van ontmanteling ten gevolge van de verlenging van de

**levensduur van de nucleaire eenheden
overeenkomstig artikel 12, § 3/1, van deze wet.**

Art. 6

§ 1. Behoudens andersluidende bepaling in deze wet, brengt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar adviezen uit en neemt zij haar beslissingen bij gewone meerderheid. Bij staking van stemmen, is de stem van de voorzitter doorslaggevend.

De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen zijn bindend voor de kernprovisievennootschap, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap die de bestemming is van deze adviezen en beslissingen, met uitzondering van de adviezen waaraan de Commissie voor nucleaire voorzieningen uitdrukkelijk een raadgevend karakter toekent. De Commissie voor nucleaire voorzieningen beslist discretionair of haar adviezen al dan niet raadgevend zijn. De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen worden met redenen omkleed.

De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen worden aangenomen nadat, voor wat betreft haar bevoegdheden, het advies van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte splijtstoffen is gevraagd.

§ 2. Bij de uitoefening van de bevoegdheden die haar krachtens deze wet worden toegekend, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen elke beslissing nemen waarin deze wet voorziet, met inbegrip van de volgende beslissingen:

1° wanneer zij vaststelt dat de kernprovisievennootschap, een kernexploitant of een bijdragende vennootschap een bepaling van deze wet of van een ingevolge deze wet gesloten overeenkomst dreigt te overtreden, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) verbieden dat één van deze entiteiten de betrokken handeling uitvoert of gebieden dat zij zich onthoudt van enig handelen teneinde de verwachte overtreding te voorkomen;

b) één van deze entiteiten gelasten om ervoor te zorgen dat alle maatregelen ter voorkoming van de

Art. 6

§ 1. Behoudens andersluidende bepaling in deze wet, brengt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar adviezen uit en neemt zij haar beslissingen bij gewone meerderheid. Bij staking van stemmen, is de stem van de voorzitter doorslaggevend.

De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen zijn bindend voor de kernprovisievennootschap, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap die de bestemming is van deze adviezen en beslissingen, met uitzondering van de adviezen waaraan de Commissie voor nucleaire voorzieningen uitdrukkelijk een raadgevend karakter toekent. De Commissie voor nucleaire voorzieningen beslist discretionair of haar adviezen al dan niet raadgevend zijn. De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen worden met redenen omkleed.

De adviezen en beslissingen van de Commissie voor nucleaire voorzieningen worden aangenomen nadat, voor wat betreft haar bevoegdheden, het advies van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte splijtstoffen is gevraagd.

§ 2. Bij de uitoefening van de bevoegdheden die haar krachtens deze wet worden toegekend, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen elke beslissing nemen waarin deze wet voorziet, met inbegrip van de volgende beslissingen:

1° wanneer zij vaststelt dat de kernprovisievennootschap, een kernexploitant of een bijdragende vennootschap **de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1° een bepaling van deze wet of van een ingevolge deze wet gesloten overeenkomst** dreigt te overtreden, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) verbieden dat één van deze entiteiten de betrokken handeling uitvoert of gebieden dat zij zich onthoudt van enig handelen teneinde de verwachte overtreding te voorkomen;

b) één van deze entiteiten gelasten om ervoor te zorgen dat alle maatregelen ter voorkoming van de dreigende overtreding binnen een door haar

dreigende overtreding binnen een door haar gestelde termijn worden genomen;

2° de Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, wanneer zij een overtreding van deze wet of enige krachtens deze wet gesloten overeenkomst vaststelt, zich richten tot de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap en:

a) deze gelasten de overtreding binnen een bepaalde termijn te staken en deze wet of de betrokken overeenkomst na te leven;

b) deze gelasten de toestand van vóór de overtreding te herstellen en, in voorkomend geval, alle overgedragen activa aan de betrokken entiteit te restitueren;

c) in elk van de onder a) en b) bedoelde gevallen, deze gelasten elke vordering en rechtsmiddel, vereist met het oog op de onder a) en b) genoemde doeleinden, aan te wenden ten aanzien van elke juridische entiteit waartegen dergelijke rechtsvorderingen of rechtsmiddelen bestaan;

d) deze verbieden een beslissing te nemen, een rechtshandeling of een gedraging aan te nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks gevolg zou geven aan de vastgestelde overtreding;

3° wanneer zij, na de in 1° en 2° bedoelde bevelen te hebben uitgevaardigd, vaststelt dat de kernprovisievennootschap geen gebruik maakt van de rechtsmiddelen en vorderingen die kunnen worden uitgeoefend om haar bevelen te doen naleven, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber ad hoc aanwijzen om in naam en voor rekening van de kernprovisievennootschap de nodige rechtsmiddelen en vorderingen in te zetten met het oog op de naleving van die bevelen.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, samen met de in 1° en 2° van het eerste lid bedoelde bestuurlijke maatregelen, een bestuurlijke dwangsom opleggen, voor het geval haar bevelen niet of niet volledig worden uitgevoerd.

De beslissing om een in de 1° en 2 van het eerste lid bedoelde bestuurlijke maatregel op te leggen, bepaalt de hoogte van het bedrag van de dwangsom en de nadere regels.

De dwangsom kan worden vastgesteld hetzij op een enig bedrag, hetzij op een bedrag per tijdseenheid of per overtreding. In de laatste twee

gestelde termijn worden genomen **of dat het recht wordt uitgeoefend binnen deze termijn;**

2° de Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, wanneer zij een overtreding van **de verplichtingen bedoeld in artikel 5, § 1, 2° en 2/1°** ~~deze wet of enige krachtens deze wet gesloten~~ overeenkomst vaststelt, zich richten tot de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap en:

a) deze gelasten de overtreding binnen een bepaalde termijn te staken en deze wet of de betrokken overeenkomst na te leven;

b) deze gelasten de toestand van vóór de overtreding te herstellen en, in voorkomend geval, alle overgedragen activa aan de betrokken entiteit te restitueren;

c) in elk van de onder a) en b) bedoelde gevallen, deze gelasten elke vordering en rechtsmiddel, vereist met het oog op de onder a) en b) genoemde doeleinden, aan te wenden ten aanzien van elke juridische entiteit waartegen dergelijke rechtsvorderingen of rechtsmiddelen bestaan;

d) deze verbieden een beslissing te nemen, een rechtshandeling of een gedraging aan te nemen die rechtstreeks of onrechtstreeks gevolg zou geven aan de vastgestelde overtreding;

3° wanneer zij, na de in 1° en 2° bedoelde bevelen te hebben uitgevaardigd, vaststelt dat de kernprovisievennootschap geen gebruik maakt van de rechtsmiddelen en vorderingen die kunnen worden uitgeoefend om haar bevelen te doen naleven, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber ad hoc aanwijzen om in naam en voor rekening van de kernprovisievennootschap de nodige rechtsmiddelen en vorderingen in te zetten met het oog op de naleving van die bevelen.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, samen met de in 1° en 2° van het eerste lid bedoelde bestuurlijke maatregelen, een bestuurlijke dwangsom opleggen, voor het geval haar bevelen niet of niet volledig worden uitgevoerd.

De beslissing om een in de 1° en 2 van het eerste lid bedoelde bestuurlijke maatregel op te leggen, bepaalt de hoogte van het bedrag van de dwangsom en de nadere regels.

De dwangsom kan worden vastgesteld hetzij op een enig bedrag, hetzij op een bedrag per tijdseenheid of per overtreding. In de laatste twee gevallen kan

gevallen kan eveneens een bedrag worden bepaald waarboven geen dwangsom meer verbeurd wordt.

Op verzoek van de kernprovisievennootschap, van elke kernexploitant of van elke bijdragende vennootschap kan de dwangsom worden opgeheven, kan de looptijd ervan worden geschorst voor een bepaalde termijn of kan het bedrag van de dwangsom worden verminderd, in geval van blijvende of tijdelijke gehele of gedeeltelijke onmogelijkheid voor de kernprovisievennootschap, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap om aan zijn verplichtingen te voldoen.

De opheffing van de bestuurlijke maatregel brengt automatisch de opheffing van de bestuurlijke dwangsom met zich mee.

De dwangsom is van rechtswege opeisbaar op de dag nadat de bestuurlijke maatregel moest zijn uitgevoerd.

De dwangsom verjaart na verloop van een termijn van zes maanden na de dag waarop ze is verbeurd.

De bestuurlijke dwangsommen worden geïnd en ingevorderd ten gunste van de schatkist door de algemene administratie van de inning en de invordering van de Federale Overheidsdienst Financiën die daartoe over een uitvoerbare titel moet beschikken.

§ 3. Elke kapitaalsbeslissing wordt vooraf ter goedkeuring aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorgelegd in de volgende gevallen:

1° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen 66 % of meer bedragen van de nucleaire voorzieningen; of

2° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen meer dan 33 % en minder dan 66 % bedragen van de nucleaire voorzieningen, en het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan 750 000 000,00 euro; of

3° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen minder dan 33 % bedragen van de nucleaire voorzieningen, en het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan 1 000 000 000,00 euro; of

eveneens een bedrag worden bepaald waarboven geen dwangsom meer verbeurd wordt.

Op verzoek van de kernprovisievennootschap, van elke kernexploitant of van elke bijdragende vennootschap kan de dwangsom worden opgeheven, kan de looptijd ervan worden geschorst voor een bepaalde termijn of kan het bedrag van de dwangsom worden verminderd, in geval van blijvende of tijdelijke gehele of gedeeltelijke onmogelijkheid voor de kernprovisievennootschap, de kernexploitant of de bijdragende vennootschap om aan zijn verplichtingen te voldoen.

De opheffing van de bestuurlijke maatregel brengt automatisch de opheffing van de bestuurlijke dwangsom met zich mee.

De dwangsom is van rechtswege opeisbaar op de dag nadat de bestuurlijke maatregel moest zijn uitgevoerd.

De dwangsom verjaart na verloop van een termijn van zes maanden na de dag waarop ze is verbeurd.

De bestuurlijke dwangsommen worden geïnd en ingevorderd ten gunste van de schatkist door de algemene administratie van de inning en de invordering van de Federale Overheidsdienst Financiën die daartoe over een uitvoerbare titel moet beschikken.

§ 3. Elke kapitaalsbeslissing wordt vooraf ter goedkeuring aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorgelegd in de volgende gevallen:

1° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen 66 % of meer bedragen van de nucleaire voorzieningen; of

2° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen meer dan 33 % en minder dan 66 % bedragen van de nucleaire voorzieningen, en het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan **150 000 000,00** ~~750 000 000,00~~ euro; of

3° indien de overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 uitgeleende bedragen minder dan 33 % bedragen van de nucleaire voorzieningen, en het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan **200 000 000,00 ±** ~~1 000 000 000,00~~-euro; of

4° indien het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan 1 500 000 000,00 euro.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen beoordeelt of de in het eerste lid bedoelde beslissing een reëel risico vormt voor het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen en mag haar goedkeuring slechts weigeren indien een dergelijk reëel risico bestaat.

In toepassing van deze paragraaf neemt de Commissie voor nucleaire voorzieningen beslissingen met een meerderheid van twee derde van haar stemmen en spreekt zich uit binnen de dertig dagen na ontvangst van een volledig projectdossier. Indien de Commissie voor nucleaire voorzieningen niet binnen de hierboven gestelde termijn optreedt, wordt de toestemming geacht te zijn verleend.

4° indien het voorwerp van de kapitaalsbeslissing, of van het geheel van kapitaalsbeslissingen op jaarbasis, een waarde vertegenwoordigt van meer dan **250 000 000,00** ~~1 500 000 000,00~~ euro.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen beoordeelt of de in het eerste lid bedoelde beslissing een reëel risico vormt voor het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen en mag haar goedkeuring slechts weigeren indien een dergelijk reëel risico bestaat

Teneinde de Commissie voor nucleaire voorzieningen in staat te stellen de impact van een voorgestelde kapitaalsbeslissing beter te beoordelen, moet de kernexploitant, op straffe van onontvankelijkheid, de laatste beschikbare versie van het verslag bedoeld in artikel 7, § 3, 1°, b) opnemen in elk dossier dat hij aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorlegt betreffende een kapitaalsbeslissing zoals bedoeld in artikel 6, § 3, eerste lid.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een in het eerste lid bedoelde beslissing van een kernexploitant beoordeelt, houdt zij naar behoren rekening met het verslag over de waarde van de Europese activa, zonder er evenwel door gebonden te zijn.

In toepassing van deze paragraaf neemt de Commissie voor nucleaire voorzieningen beslissingen met een meerderheid van twee derde van haar stemmen en spreekt zich uit binnen de dertig dagen na ontvangst van een volledig projectdossier. Indien de Commissie voor nucleaire voorzieningen niet binnen de hierboven gestelde termijn optreedt, wordt de toestemming geacht te zijn verleend.

§3/1. De Commissie voor nucleaire voorzieningen beslist over elke eventuele bijkomende vrijgave van activa na de vrijgave van de niet-Europese activa van de kernexploitant als bedoeld in artikel 6, § 4, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Deze eventuele vrijgave zal plaatsvinden op de datum en op voorwaarde van de doorstart van de

twee LTO-eenheden zoals gedefinieerd in artikel 2, 2° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, en op voorwaarde van betaling van de forfaitaire bedragen overeenkomstig artikel 10, § 1, 1° van voormelde wet of, in het geval bedoeld in artikel 7, § 2, van voormelde wet, op het moment van het verlenen van de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake categorie A-radioactief afval.

Bij de beslissing over een eventuele bijkomende vrijgave houdt de Commissie voor nucleaire voorzieningen rekening met (i) de vereiste activadekking in het licht van alle omstandigheden en regelingen genomen in hun geheel, met inbegrip van, onder meer, het verminderde risicoprofiel ten gevolge van de betaling van het forfaitaire bedrag voor radioactief afval van categorie A en de uitvoering van de verplichtingen van de kernexploitant overeenkomstig deze wet, alle aangegane overeenkomsten en/of elk bindend advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen; en (ii) de zekerheden die zijn gesteld ter dekking van de desbetreffende passiva en verbintenissen, als gewijzigd door het effect van de overgedragen financiële verplichtingen, van de betalingen (inclusief met betrekking tot de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie B en C en van verbruikte splijtstof) en de aanvullende zekerheden, en elke eventuele bijkomende vrijgave staat in verhouding tot dergelijke elementen.

§ 4. De Commissie voor nucleaire voorzieningen betekent haar gemotiveerde advies of beslissing per aangetekend schrijven aan de belanghebbende entiteiten.

Er kan door elke belanghebbende partij tegen elk bindend advies of elke beslissing van de Commissie voor nucleaire voorzieningen een beroep worden ingesteld bij het Marktenhof. Dit beroep heeft geen schorsende werking, behalve voor wat betreft de administratieve geldboete.

Het beroep is slechts ontvankelijk indien er voorafgaandelijk een overleg heeft plaatsgevonden omtrent dit advies of deze beslissing tussen de partij

§ 4. De Commissie voor nucleaire voorzieningen betekent haar gemotiveerde advies of beslissing per aangetekend schrijven aan de belanghebbende entiteiten.

Er kan door elke belanghebbende partij tegen elk bindend advies of elke beslissing van de Commissie voor nucleaire voorzieningen een beroep worden ingesteld bij het Marktenhof. Dit beroep heeft geen schorsende werking, behalve voor wat betreft de administratieve geldboete.

Het beroep is slechts ontvankelijk indien er voorafgaandelijk een overleg heeft plaatsgevonden omtrent dit advies of deze beslissing tussen de partij

die overweegt om een beroep in te stellen en de Commissie voor nucleaire voorzieningen. De partij die overweegt om een beroep in te stellen vraagt dit overleg aan bij de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Dit overleg moet worden aangevraagd binnen een termijn van vijftien dagen na ontvangst van het advies of de beslissing van de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Het overleg wordt afgesloten ten laatste vijftien dagen na de vraag tot overleg.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen bevestigt of herzie haar gemotiveerd advies of beslissing en stelt de betrokken entiteit daarvan binnen een termijn van vijftien dagen na het afsluiten van het overleg per aangetekend schrijven in kennis. De belanghebbende partij kan tegen dit advies of deze beslissing binnen een termijn van dertig dagen na deze kennisgeving een beroep instellen bij het Marktenhof.

De belanghebbende partij die bij het Marktenhof een beroep instelt, zendt gelijktijdig met het instellen van dat beroep een afschrift daarvan aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 5. Binnen de vijf dagen na het schriftelijk verzoek van een betrokken entiteit, verstrekt de Commissie voor nucleaire voorzieningen deze een afschrift van elk advies, rapport, studie of document en alle statistieken of andere gegevens waarop een beslissing of advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen ten aanzien van haar is gebaseerd, of waarnaar in een dergelijke beslissing of advies wordt verwezen. Deze afschriften kunnen in elektronische vorm worden overgemaakt.

Art. 7

§ 1. De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap verstrekt de Commissie voor nucleaire voorzieningen onverwijld alle informatie die een wezenlijke impact heeft of kan hebben op de beoordeling van het bestaan, de toereikendheid of de beschikbaarheid van de nucleaire voorzieningen, alsmede de in de paragrafen 2 tot en met 6 bedoelde informatie, binnen de daarin vastgestelde termijnen.

De in het eerste lid bedoelde informatie wordt verstrekt aan de Commissie voor nucleaire

die overweegt om een beroep in te stellen en de Commissie voor nucleaire voorzieningen. De partij die overweegt om een beroep in te stellen vraagt dit overleg aan bij de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Dit overleg moet worden aangevraagd binnen een termijn van vijftien dagen na ontvangst van het advies of de beslissing van de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Het overleg wordt afgesloten ten laatste vijftien dagen na de vraag tot overleg.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen bevestigt of herzie haar gemotiveerd advies of beslissing en stelt de betrokken entiteit daarvan binnen een termijn van vijftien dagen na het afsluiten van het overleg per aangetekend schrijven in kennis. De belanghebbende partij kan tegen dit advies of deze beslissing binnen een termijn van dertig dagen na deze kennisgeving een beroep instellen bij het Marktenhof.

De belanghebbende partij die bij het Marktenhof een beroep instelt, zendt gelijktijdig met het instellen van dat beroep een afschrift daarvan aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 5. Binnen de vijf dagen na het schriftelijk verzoek van een betrokken entiteit, verstrekt de Commissie voor nucleaire voorzieningen deze een afschrift van elk advies, rapport, studie of document en alle statistieken of andere gegevens waarop een beslissing of advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen ten aanzien van haar is gebaseerd, of waarnaar in een dergelijke beslissing of advies wordt verwezen. Deze afschriften kunnen in elektronische vorm worden overgemaakt.

Art. 7

§ 1. De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap verstrekt de Commissie voor nucleaire voorzieningen onverwijld alle informatie die een wezenlijke impact heeft of kan hebben op de beoordeling van het bestaan, de toereikendheid of de beschikbaarheid van de nucleaire voorzieningen, alsmede de in de paragrafen 2 tot en met 6 bedoelde informatie, binnen de daarin vastgestelde termijnen.

De in het eerste lid bedoelde informatie wordt verstrekt aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, (i) op eigen initiatief door de

voorzieningen, (i) op eigen initiatief door de kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap, of (ii) binnen de tien dagen na een schriftelijk verzoek vanwege de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

Na ontvangst van elke informatie kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een schriftelijk verzoek om bijkomende informatie overmaken. Een dergelijk verzoek wordt uiterlijk binnen zestien dagen na ontvangst ervan beantwoord.

Elke kernexploitant of bijdragende vennootschap verstrekt de kernprovisievennootschap alle informatie die de kernprovisievennootschap overeenkomstig paragrafen 1 en 2 aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen moet verstrekken, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande. De kernprovisievennootschap laat deze verplichting opnemen in elke overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 gesloten leningsovereenkomst.

§ 2. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt de kernprovisievennootschap de informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° driejaarlijks, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen: de basiskarakteristieken van de provisievorming voor de ontmanteling en voor het beheer van verbruikte splijtstof, zoals de achterliggende strategische aanpak, het ontwikkelingsprogramma, het uitvoeringsprogramma, de timing, de raming van de benodigde financiële middelen, het bedrag van de uitgaven en de betalingskalender;

2° jaarlijks, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) het bedrag van de voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling en voor het beheer van de verbruikte splijtstof evenals de evaluatie van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen;

b) de berekening van de toelagen die de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap verschuldigd zijn voor het lopende boekjaar;

c) de uitgaven voor de komende drie jaren;

kernprovisievennootschap, elke kernexploitant of bijdragende vennootschap, of (ii) binnen de tien dagen na een schriftelijk verzoek vanwege de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

Na ontvangst van elke informatie kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een schriftelijk verzoek om bijkomende informatie overmaken. Een dergelijk verzoek wordt uiterlijk binnen zestien dagen na ontvangst ervan beantwoord.

Elke kernexploitant of bijdragende vennootschap verstrekt de kernprovisievennootschap alle informatie die de kernprovisievennootschap overeenkomstig paragrafen 1 en 2 aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen moet verstrekken, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande. De kernprovisievennootschap laat deze verplichting opnemen in elke overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 gesloten leningsovereenkomst.

§ 2. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt de kernprovisievennootschap de informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° driejaarlijks, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen: de basiskarakteristieken van de **nucleaire voorzieningen** ~~provisievorming voor de ontmanteling en voor het beheer van verbruikte splijtstof~~, zoals de achterliggende strategische aanpak, het ontwikkelingsprogramma, het uitvoeringsprogramma, de timing, de raming van de benodigde financiële middelen, het bedrag van de uitgaven en de betalingskalender;

2° jaarlijks, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) het bedrag van de **nucleaire voorzieningen** ~~voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling en voor het beheer van de verbruikte splijtstof~~ evenals de evaluatie van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen;

b) de berekening van de toelagen die de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap verschuldigd zijn voor het lopende boekjaar;

c) de uitgaven voor de komende drie jaren;

d) de algemene oriëntatie van haar investeringspolitiek;

e) het uitstaande bedrag van de verstrekte leningen overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2; en

f) de internationale credit rating van de kernexploitant en de schuldratio driemaandijks vastgesteld ten aanzien van het eigen vermogen van de kernexploitant, zoals bedoeld in artikel 15;

3° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties, met inbegrip van haar garanties buiten de balans, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht, met een beoordeling van haar garanties buiten de balans, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

4° elke maand, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

een verslag met de volgende financiële informatie over de kernprovisievennootschap en de vennootschappen onder haar controle:

- a) netto-activa;
- b) aantal aandelen;
- c) Netto-inventariswaarde (NIW);
- d) boekhoudkundige waardering;
- e) historische NIW;
- f) meerwaarde op NIW;
- g) nettoresultaat;
- h) gerealiseerde meerwaarden/Dividenduitkering;
- i) samenstelling van de portefeuille (waarden einde van de maand);
- j) betalingen in afwachting van toewijzing;

5° onmiddellijk:

a) alle overeenkomsten gesloten tussen haar en de Nationale instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen, inzake de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof en radioactieve afvalstoffen;

b) het bestaan, in voorkomend geval, van elke wanbetaling van enig bedrag die haar door een kernexploitant of een bijdragende vennootschap verschuldigd is overeenkomstig deze wet of enige overeenkomst;

d) de algemene oriëntatie van haar investeringspolitiek;

e) het uitstaande bedrag van de verstrekte leningen overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2; en

f) de internationale credit rating van de kernexploitant en de schuldratio driemaandijks vastgesteld ten aanzien van het eigen vermogen van de kernexploitant, zoals bedoeld in artikel 15;

3° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties, met inbegrip van haar garanties buiten de balans, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht, met een beoordeling van haar garanties buiten de balans, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

4° elke maand, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

een verslag met de volgende financiële informatie over de kernprovisievennootschap en de vennootschappen onder haar controle:

- a) netto-activa;
- b) aantal aandelen;
- c) Netto-inventariswaarde (NIW);
- d) boekhoudkundige waardering;
- e) historische NIW;
- f) meerwaarde op NIW;
- g) nettoresultaat;
- h) gerealiseerde meerwaarden/Dividenduitkering;
- i) samenstelling van de portefeuille (waarden einde van de maand);
- j) betalingen in afwachting van toewijzing;

5° onmiddellijk:

a) alle overeenkomsten gesloten tussen haar en de Nationale instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen, inzake de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof en radioactieve afvalstoffen;

b) het bestaan, in voorkomend geval, van elke wanbetaling van enig bedrag die haar door een kernexploitant, de moedervernootschap van de kernexploitant of een bijdragende vennootschap verschuldigd is overeenkomstig deze wet of enige overeenkomst of garantie; b) het bestaan, in voorkomend geval, van elke wanbetaling van enig

c) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

6° zodra zij er kennis van heeft:

- a) elke beleidswijziging op het vlak van zakelijke of persoonlijke zekerheden van elke kernexploitant;
- b) ieder voornemen tot wijziging van haar statuten.

§ 3. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt elke kernexploitant alle informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

- a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met inbegrip van een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;
- b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

~~bedrag die haar door een kernexploitant of een bijdragende vennootschap verschuldigd is overeenkomstig deze wet of enige overeenkomst;~~

c) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

6° zodra zij er kennis van heeft:

- a) elke beleidswijziging op het vlak van zakelijke of persoonlijke zekerheden van elke kernexploitant;
- b) ieder voornemen tot wijziging van haar statuten.
- c) elke reorganisatie van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de betaling van de in artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie bedoelde forfaitaire bedragen.**

§ 3. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt elke kernexploitant alle informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

- a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met inbegrip van een beoordeling van haar garanties buiten de balans **(inclusief, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van externe verbonden vennootschappen)** en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;
- “b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met:**
- i. een beoordeling van haar garanties buiten de balans (met inbegrip, afzonderlijk, van de garanties ten gunste van de externe verbonden vennootschappen);**
- ii. een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;**
- iii. een actualisering, ten minste eenmaal per jaar, van het verslag over de waarde van de Europese activa; en**
- iv. een overzicht van intra-groep leningen en cash pooling overeenkomsten, met inbegrip van de daarmee verbonden vorderingen en schulden;”;**

c) een verslag over de stand van de zekerheden ter dekking van de lening die is toegekend overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2;

2° onmiddellijk:

a) de voorgenomen toekenning aan enige derde van een zakelijke zekerheid, met inbegrip van een hypotheek, of een persoonlijke zekerheid, dat buiten de normale bedrijfsuitoefening tot stand is gekomen;

b) het bestaan, in voorkomend geval, van een of meerdere wanbetalingen in het kader van een overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2, gesloten leningsovereenkomst;

c) alle overeenkomsten gesloten tussen de kernexploitanten of verbonden vennootschappen en de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen inzake de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof en van radioactieve afvalstoffen;

d) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

3° zodra hij er kennis van heeft:

a) het bestaan van enig element dat later een wezenlijke invloed kan hebben op zijn schuldratio of credit rating;

b) ieder voorstel tot significante wijziging in zijn aandeelhouderschap;

c) ieder voorstel tot fusie, splitsing, ontbinding of inbreng van algemeenheid of van een bedrijfstak;

d) elk element dat tot een faillissement of een vereffening kan leiden;

4° met een door de Koning bepaalde frequentie:

alle informatie betreffende het vermogen van de kernexploitant om te voldoen aan zijn verplichtingen krachtens deze wet of krachtens elke leningsovereenkomst gesloten overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2, met inbegrip van informatie betreffende de financiële situatie van de kernexploitant, zoals bepaald door de Koning bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na overleg met elke kernexploitant.

~~b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;~~

c) een verslag over de stand van de zekerheden ter dekking van de lening die is toegekend overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2;

2° onmiddellijk:

a) de voorgenomen toekenning aan enige derde van een zakelijke zekerheid, met inbegrip van een hypotheek, of een persoonlijke zekerheid, dat buiten de normale bedrijfsuitoefening tot stand is gekomen;

b) het bestaan, in voorkomend geval, van een of meerdere wanbetalingen in het kader van een overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2, gesloten leningsovereenkomst;

c) alle overeenkomsten gesloten tussen de kernexploitanten of verbonden vennootschappen en de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen inzake de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof en van radioactieve afvalstoffen;

d) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

e) elke intra-groep leningsovereenkomst of elke wijziging van een bestaande intra-groep leningsovereenkomst, met inbegrip van de clause inzake de vervroegde terugbetaling zoals bedoeld in artikel 20/3;

f) elke cash pooling overeenkomst tussen de kernexploitant (of een van zijn dochterondernemingen) en externe verbonden vennootschappen, of elke wijziging van een dergelijke bestaande cash pooling overeenkomst, met inbegrip van elke wijziging van de identiteit van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling;

g) elke betaling van een forfaitair bedrag overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

3° zodra hij er kennis van heeft:

a) het bestaan van enig element dat later een wezenlijke invloed kan hebben op zijn schuldratio of credit rating;

b) ieder voorstel tot significante wijziging in zijn aandeelhouderschap;

c) ieder voorstel tot fusie, splitsing, ontbinding of inbreng van algemeenheid of van een bedrijfstak;

d) elk element dat tot een faillissement of een vereffening kan leiden;

e) elke wanbetaling of terugbetaling door de moederverenootschap bedoeld in het kader van de onbeperkte garanties zoals bedoeld in de artikelen 20/1 en 20/2, door de ontleners in het kader van de intra-groep leningen bedoeld in artikel 20/3 of door de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling in het kader van artikel 20/4.

4° met een door de Koning bepaalde frequentie:

alle informatie betreffende het vermogen van de kernexploitant om te voldoen aan zijn verplichtingen krachtens deze wet of krachtens elke leningsovereenkomst gesloten overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2, met inbegrip van informatie betreffende de financiële situatie van de kernexploitant, zoals bepaald door de Koning bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, na overleg met elke kernexploitant.

§ 4. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt elke bijdragende vennootschap informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met inbegrip van een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

§ 4. Onverminderd paragraaf 1, verstrekt elke bijdragende vennootschap informatie betreffende de volgende onderwerpen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, met inbegrip van alle relevante documenten dienaangaande:

1° elk semester, op een datum vast te leggen door de Commissie voor nucleaire voorzieningen:

a) een vereenvoudigd statutair semestrieel financieel overzicht met inbegrip van een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

b) een vereenvoudigd, geconsolideerd semestrieel financieel overzicht met een beoordeling van haar garanties buiten de balans en een overzicht van de bestanddelen van de materiële, immateriële en financiële vaste activa en hun waarde, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor;

2° onmiddellijk:

a) de voorgenomen toekenning aan enige derde van een zakelijke zekerheid, met inbegrip van een hypotheek, of een persoonlijke zekerheid, dat buiten de normale bedrijfsuitoefening tot stand is gekomen;

b) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

3° zodra zij er kennis van heeft:

a) ieder voorstel tot significante wijziging in haar aandeelhouderschap;

b) ieder voorstel tot fusie, splitsing, ontbinding of inbreng van algemeenheid of van een bedrijfstak;

c) elk element dat tot een faillissement of een vereffening kan leiden.

§ 5. Alle informatie die op grond van enige andere bepaling van deze wet wordt verstrekt, wordt met originele of met als voor eensluidend verklaarde afschriften van alle relevante documenten, meegedeeld.

§ 6. De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, in uitvoering van zijn opdrachten, het advies vragen van nationale, buitenlandse of internationale instellingen of gespecialiseerde kenniscentra, zoals de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen of het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle.

De kosten van deze adviezen blijven ten laste van de instellingen of van de gespecialiseerde kenniscentra van wie zij worden gevraagd in de mate dat deze kosten reeds door de kernexploitanten op basis van andere wettelijke of reglementaire bepalingen gedekt zijn. De kosten van deze adviezen zijn ten laste van de kernprovisievennootschap indien ze niet gedekt zijn door andere wettelijke of reglementaire bepalingen.

Art. 9

Afdeling 2. - Nadere regels voor de aanleg en het beheer van de voorzieningen voor de

2° onmiddellijk:

a) de voorgenomen toekenning aan enige derde van een zakelijke zekerheid, met inbegrip van een hypotheek, of een persoonlijke zekerheid, dat buiten de normale bedrijfsuitoefening tot stand is gekomen;

b) elk ontwerp van kapitaalsbeslissing in de zin van artikel 2, 13°, en onder de voorwaarden van artikel 6, § 3;

3° zodra zij er kennis van heeft:

a) ieder voorstel tot significante wijziging in haar aandeelhouderschap;

b) ieder voorstel tot fusie, splitsing, ontbinding of inbreng van algemeenheid of van een bedrijfstak;

c) elk element dat tot een faillissement of een vereffening kan leiden.

§ 5. Alle informatie die op grond van enige andere bepaling van deze wet wordt verstrekt, wordt met originele of met als voor eensluidend verklaarde afschriften van alle relevante documenten, meegedeeld.

§ 6. De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan, in uitvoering van zijn opdrachten, het advies vragen van nationale, buitenlandse of internationale instellingen of gespecialiseerde kenniscentra, zoals de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen of het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle.

De kosten van deze adviezen blijven ten laste van de instellingen of van de gespecialiseerde kenniscentra van wie zij worden gevraagd in de mate dat deze kosten reeds door de kernexploitanten op basis van andere wettelijke of reglementaire bepalingen gedekt zijn. De kosten van deze adviezen zijn ten laste van de kernprovisievennootschap indien ze niet gedekt zijn door andere wettelijke of reglementaire bepalingen.

Art. 9

(enkel toevoeging van het woord “nucleaire” in de Franse tekst.

~~Afdeling 2. - Nadere regels voor de aanleg en het beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof en bijdragen~~

ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof en bijdragen

Art. 11

§ 1. De kernprovisievennootschap is verantwoordelijk om de dekking van de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof, afkomstig van deze kerncentrales te verzekeren.

De kernprovisievennootschap boekt afzonderlijk de voorzieningen en de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig de in artikel 12 bedoelde of krachtens dat artikel vastgestelde methoden. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, mogen alleen worden gebruikt voor de financiering van het beheer van de verbruikte splijtstof of voor de ontmanteling. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen kunnen geen voorwerp uitmaken van een beslag, tenzij op vraag van de Staat of van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, ingeval de kernprovisievennootschap of een persoon die voor haar rekening optreedt de wettelijke of contractuele verplichtingen die van toepassing zijn op de financiering van de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, niet naleeft.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een ontoereikendheid of een tekortkoming vaststelt in de evaluatie, de berekening of het bedrag van de voorzieningen, of in de samenstelling of het beheer van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen, kan zij de nodige maatregelen opleggen om deze situatie te regulariseren, overeenkomstig artikel 6.

§ 2. De kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen zijn gehouden tot de betaling aan de kernprovisievennootschap van de bedragen die overeenstemmen met de toelagen voor de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het

Afdeling 2. – Nadere regels voor de aanleg en het beheer van de nucleaire voorzieningen

Art. 11

§ 1. De kernprovisievennootschap is verantwoordelijk om de dekking en betaling van de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales, kosten van het beheer van verbruikte splijtstof en kosten van het beheer van operationeel afval, afkomstig van deze kerncentrales te verzekeren.

De kernprovisievennootschap boekt afzonderlijk de voorzieningen en de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig de in artikel 12 bedoelde of krachtens dat artikel vastgestelde methoden. De activa, die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, mogen alleen worden gebruikt voor de financiering van de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, of de kosten van ontmanteling, of de kosten van het beheer van operationeel afval. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen kunnen geen voorwerp uitmaken van een beslag, tenzij op vraag van de Staat of van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen, ingeval de kernprovisievennootschap of een persoon die voor haar rekening optreedt de wettelijke of contractuele verplichtingen die van toepassing zijn op de financiering van de kosten van ontmanteling, of de kosten van het beheer van operationeel afval en de kosten van beheer van verbruikte splijtstof en de kosten van beheer van operationeel afval, niet naleeft.

Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een ontoereikendheid of een tekortkoming vaststelt in de evaluatie, de berekening of het bedrag van de voorzieningen, of in de samenstelling of het beheer van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen, kan zij de nodige maatregelen opleggen om deze situatie te regulariseren, overeenkomstig artikel 6.

§ 2. De kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen zijn gehouden tot de betaling aan de kernprovisievennootschap van de bedragen die overeenstemmen met de toelagen voor de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig artikel 12.

beheer van de verbruikte splijtstof, berekend overeenkomstig artikel 12.

Elke kernexploitant en, overeenkomstig artikel 20, elke bijdragende vennootschap, hebben de onvoorwaardelijke verplichting om alle op hen rustende geldelijke verplichtingen tijdig na te komen en hun vermogen en activiteiten dienovereenkomstig te beheren.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap stellen, ook wanneer zij in aanmerking komen voor de vrijstellingen voorzien in artikelen 3:25 en 3:26 van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen, geconsolideerde financiële staten op, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor, voor kennisneming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en in de door de Commissie voor nucleaire voorzieningen bepaalde vorm. Het boekjaar van de kernprovisievennootschap valt samen met dat van de kernexploitant.

§ 3. De kernexploitanten maken, in driemaandelijkse betalingsschijven, aan de kernprovisievennootschap een totaalbedrag over dat gelijk is aan de toelagen voor de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof voor het lopende boekjaar na aftrek van de bedragen die rechtstreeks door de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap moeten worden gestort.

§ 4. De voorzieningen voor de ontmanteling zullen worden aangelegd teneinde, voor elke kerncentrale, het volledig geactualiseerd bedrag van de kosten van ontmanteling te dekken bij de geprogrammeerde uitdienstname van de betrokken kerncentrale, te weten uiterlijk op de data bepaald in artikel 4, § 1, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De ontmanteling zal worden verzekerd door de kernexploitanten voor rekening van de kernprovisievennootschap en de kosten van ontmanteling zullen door de kernprovisievennootschap worden aangerekend op de voorzieningen die ze heeft aangelegd. Indien, tijdens de ontmanteling, de voorzieningen voor de ontmanteling lager blijken te zijn dan de kosten van ontmanteling, zullen de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag overmaken

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en, overeenkomstig artikel 20, elke bijdragende vennootschap, hebben de onvoorwaardelijke verplichting om alle op hen rustende geldelijke verplichtingen tijdig na te komen en hun vermogen en activiteiten dienovereenkomstig te beheren.

De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap stellen, ook wanneer zij in aanmerking komen voor de vrijstellingen voorzien in artikelen 3:25 en 3:26 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, geconsolideerde financiële staten op, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor, voor kennisneming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen en in de door de Commissie voor nucleaire voorzieningen bepaalde vorm. Het boekjaar van de kernprovisievennootschap valt samen met dat van de kernexploitant.

§ 3. De kernexploitanten maken, in driemaandelijkse betalingsschijven, aan de kernprovisievennootschap een totaalbedrag over dat gelijk is aan de toelagen voor de nucleaire voorzieningen voor het lopende boekjaar na aftrek van de bedragen die rechtstreeks door de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap moeten worden gestort.

§ 4. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op de kosten van ontmanteling zal worden aangelegd teneinde, voor elke kerncentrale, het volledig geactualiseerd bedrag van de kosten van ontmanteling te dekken bij de geprogrammeerde uitdienstname van de betrokken kerncentrale, te weten uiterlijk op de data bepaald in artikel 4 van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.

De ontmanteling wordt verzekerd en de kosten van ontmanteling en het beheer van operationeel afval worden betaald door de kernexploitanten voor rekening van de kernprovisievennootschap en de kosten van ontmanteling worden door de kernprovisievennootschap aangerekend op de voorzieningen die ze heeft aangelegd.

Indien de kernexploitant in staat van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht verkeert of hiervoor een aangifte wordt ingediend, gaat de kernprovisievennootschap rechtstreeks over tot de

dat nodig is om het overschot aan kosten van de ontmanteling te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 5. De voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof worden jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof.

Het beheer van de verbruikte splijtstof zal uitsluitend worden verzekerd door de kernprovisievennootschap en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof zullen door de kernprovisievennootschap worden aangerekend op de voorzieningen die zij heeft aangelegd. Indien, tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof, zullen de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag overmaken dat nodig is om het overschot aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 6. De kernexploitanten blijven hoofdelijk aansprakelijk voor de dekking van hun aandeel in het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij de hoedanigheid van kernexploitant niet meer hebben of indien zij niet langer een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit middels de bestraling van splijtstoffen. Het eigen aandeel van deze exploitanten in de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van hun eigen bijdrage aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.

betalingen die aan de betrokken begunstigden verschuldigd zijn na akkoord van de Commissie voor nucleaire voorzieningen over het principe van deze rechtstreekse betalingen en over de categorieën van de betrokken begunstigden. De bedragen die reeds door de kernprovisievennootschap betaald zijn aan de kernexploitant ten titel van de kosten van ontmanteling worden door middel van een bijzonder voorrecht toegewezen aan de betaling van de begunstigden op wie de kosten van ontmanteling betrekking hebben.

Middelen die uit hoofde van de in artikel 20/1 bedoelde garantie van de moedervernootschap van de kernexploitant zijn ontvangen, worden aan de begunstigden betaald wanneer betalingen aan de genoemde begunstigden verschuldigd zijn.

Indien, tijdens de ontmanteling, de voorzieningen voor de ontmanteling lager blijken te zijn dan de kosten van ontmanteling, maken de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag over dat nodig is om het overschot aan kosten van de ontmanteling te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 5. Het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof wordt jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof.

Het beheer van de verbruikte splijtstof wordt uitsluitend verzekerd door de kernprovisievennootschap en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof zullen door de kernprovisievennootschap rechtstreeks worden betaald aan de betrokken schuldeisers zonder tussenkomst van enige andere entiteit, zoals de kernexploitant en worden door de kernprovisievennootschap aangerekend op de voorzieningen die zij heeft aangelegd. De middelen die uit hoofde van de in artikel 20/1 bedoelde garantie van de moedervernootschap van de kernexploitant zijn ontvangen, worden aan de begunstigden betaald wanneer de betalingen aan de genoemde begunstigden verschuldigd zijn. Indien, tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof en van operationeel afval, de voorzieningen lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof en van het

beheer van operationeel afval, maken de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag over dat nodig is om het overschot aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof en van operationeel afval te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.

§ 5/1. De kernexploitanten dragen aan de kernprovisievennootschap een bedrag over dat gelijk is aan de tegenwaarde van de voorzieningen die de kernexploitanten reeds hebben aangelegd voor het beheer van operationeel afval, op de vroegste van de twee volgende data: de LTO-doorstartdatum van de twee LTO-eenheden of de datum van overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A bij ontstentenis van LTO-doorstart van de twee LTO-eenheden, overeenkomstig artikel 7, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.”;

§ 6. De kernprovisievennootschap neemt niet deel aan een cash pooling mechanisme.

§ 7. De kernexploitant mag intra-groep leningen verlenen enkel aan de moedervenootschap van de kernexploitant of aan elke andere verbonden externe vennootschap met een kwaliteitsrating “investering” van een onafhankelijk ratingsbureau.

§ 8. De kernexploitanten blijven hoofdelijk aansprakelijk voor de dekking van hun aandeel in het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij de hoedanigheid van kernexploitant niet meer hebben of indien zij niet langer een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit middels de bestraling van splijtstoffen. Het eigen aandeel van deze exploitanten in de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van hun eigen bijdrage als kernexploitant aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.

~~§ 1. De kernprovisievennootschap is verantwoordelijk om de dekking van de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof, afkomstig van deze kerncentrales te verzekeren.~~

~~De kernprovisievennootschap boekt afzonderlijk de voorzieningen en de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, berekend overeenkomstig de in artikel 12 bedoelde of krachtens dat artikel vastgestelde methoden. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, mogen alleen worden gebruikt voor de financiering van het beheer van de verbruikte splijtstof of voor de ontmanteling. De activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen kunnen geen voorwerp uitmaken van een beslag, tenzij op vraag van de Staat of van de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen, ingeval de kernprovisievennootschap of een persoon die voor haar rekening optreedt de wettelijke of contractuele verplichtingen die van toepassing zijn op de financiering van de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof, niet naleeft.~~

~~Wanneer de Commissie voor nucleaire voorzieningen een ontoereikendheid of een tekortkoming vaststelt in de evaluatie, de berekening of het bedrag van de voorzieningen, of in de samenstelling of het beheer van de activa die deze voorzieningen vertegenwoordigen, kan zij de nodige maatregelen opleggen om deze situatie te regulariseren, overeenkomstig artikel 6.~~

~~§ 2. De kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen zijn gehouden tot de betaling aan de kernprovisievennootschap van de bedragen die overeenstemmen met de toelagen voor de voorzieningen voor de ontmanteling en voor het beheer van de verbruikte splijtstof, berekend overeenkomstig artikel 12.~~

~~Elke kernexploitant en, overeenkomstig artikel 20, elke bijdragende vennootschap, hebben de onvoorwaardelijke verplichting om alle op hen rustende geldelijke verplichtingen tijdig na te komen en hun vermogen en activiteiten dienovereenkomstig te beheren.~~

~~De kernprovisievennootschap, elke kernexploitant en elke bijdragende vennootschap stellen, ook wanneer zij in aanmerking komen voor de vrijstellingen voorzien in artikelen 3:25 en 3:26 van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen, geconsolideerde financiële staten op, nagezien door een erkende bedrijfsrevisor, voor kennisneming van de Commissie voor nucleaire~~

~~voorzieningen en in de door de Commissie voor nucleaire voorzieningen bepaalde vorm. Het boekjaar van de kernprovisievennootschap valt samen met dat van de kernexploitant.~~

~~§ 3. De kernexploitanten maken, in driemaandelijksse betalingsschijven, aan de kernprovisievennootschap een totaalbedrag over dat gelijk is aan de toelagen voor de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof voor het lopende boekjaar na aftrek van de bedragen die rechtstreeks door de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap moeten worden gestort.~~

~~§ 4. De voorzieningen voor de ontmanteling zullen worden aangelegd teneinde, voor elke kerncentrale, het volledig geactualiseerd bedrag van de kosten van ontmanteling te dekken bij de geprogrammeerde uitdienstname van de betrokken kerncentrale, te weten uiterlijk op de data bepaald in artikel 4, § 1, van de wet van 31 januari 2003 houdende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie.~~

~~De ontmanteling zal worden verzekerd door de kernexploitanten voor rekening van de kernprovisievennootschap en de kosten van ontmanteling zullen door de kernprovisievennootschap worden aangerekend op de voorzieningen die ze heeft aangelegd. Indien, tijdens de ontmanteling, de voorzieningen voor de ontmanteling lager blijken te zijn dan de kosten van ontmanteling, zullen de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag overmaken dat nodig is om het overschot aan kosten van de ontmanteling te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.~~

~~§ 5. De voorzieningen voor het beheer van de verbruikte splijtstof worden jaarlijks door de kernprovisievennootschap vermeerderd naar evenredigheid van de in het betrokken jaar voortgebrachte hoeveelheid verbruikte splijtstof.~~

~~Het beheer van de verbruikte splijtstof zal uitsluitend worden verzekerd door de kernprovisievennootschap en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof zullen door de kernprovisievennootschap worden aangerekend op de voorzieningen die zij heeft aangelegd. Indien, tijdens de verrichtingen van het beheer van verbruikte splijtstof, de voorzieningen voor het~~

~~beheer van de verbruikte splijtstof lager blijken te zijn dan de kosten van beheer van de verbruikte splijtstof, zullen de kernexploitanten aan de kernprovisievennootschap het bedrag overmaken dat nodig is om het overschot aan kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof te dekken op het moment dat dit is verschuldigd.~~

~~§ 6. De kernexploitanten blijven hoofdelijk aansprakelijk voor de dekking van hun aandeel in het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij de hoedanigheid van kernexploitant niet meer hebben of indien zij niet langer een aandeel hebben in de industriële productie van elektriciteit middels de bestraling van splijtstoffen. Het eigen aandeel van deze exploitanten in de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van hun eigen bijdrage aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.~~

Art. 12

§ 1. Driejaarlijks voert de Commissie voor nucleaire voorzieningen een audit uit van de methoden die worden gebruikt voor de berekening van de aanleg van de nucleaire voorzieningen, alsook van hun toereikendheid, inzonderheid in het licht van de informatie, bedoeld in artikel 7, en dit in overleg met de kernprovisievennootschap en, voor de voorzieningen voor de ontmanteling, met de betrokken kernexploitanten.

§ 2. In voorkomend geval maken de kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, op eigen initiatief of op vraag van deze laatste, een voorstel over tot herziening van de methode van aanleg van voorzieningen voor de ontmanteling en een voorstel tot herziening van de methode van aanleg van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, met tenminste de volgende elementen:

1° een uitgewerkt scenario voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof;

Art. 12

§ 1. Driejaarlijks voert de Commissie voor nucleaire voorzieningen een audit uit van de methoden die worden gebruikt voor de berekening van de aanleg van de nucleaire voorzieningen, alsook van hun toereikendheid, inzonderheid in het licht van de informatie, bedoeld in artikel 7, en dit in overleg met de kernprovisievennootschap **en, voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt, en, voor de voorzieningen voor de ontmanteling,** met de betrokken kernexploitanten.

§ 2. In voorkomend geval maken de kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, op eigen initiatief of op vraag van deze laatste, een voorstel over tot herziening van de methode van aanleg **van de nucleaire voorzieningen** ~~voorzieningen voor de ontmanteling en een voorstel tot herziening van de methode van aanleg van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof~~, met tenminste de volgende elementen:

1° een uitgewerkt scenario voor de ontmanteling van de kerncentrales, voor het beheer van verbruikte splijtstof en voor het beheer van operationeel afval;

2° een gedetailleerde raming van de betrokken kosten, alsmede een planning in de tijd van de voorziene uitgaven; en;

3° een berekeningsmethode voor de opbouw van de nucleaire voorzieningen, met gebruik van actualisatie- en kapitalisatievoeten volgens geijkte technieken van financiële analyse.

De kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitanten houden in hun voorstel rekening met de technologische ontwikkelingen en de alternatieve oplossingen in binnen- en buitenland, en hun kosten.

§ 3. De voorstellen, bedoeld in paragraaf 2, worden voorafgaandelijk ter goedkeuring voorgelegd aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Indien het de voorstellen niet goedkeurt, deelt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar bemerkingen mee aan de kernprovisievennootschap en, indien het voorzieningen voor de ontmanteling betreft, aan de betrokken kernexploitant binnen de honderdtwintig dagen na ontvangst van het voorstel, en nodigt zij hen uit om, binnen zestig dagen, hetzij een nieuw voorstel over te maken dat rekening houdt met deze bemerkingen, hetzij een gemotiveerd advies dat de redenen weergeeft waarom zij menen deze bemerkingen niet te kunnen volgen. Vervolgens neemt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar beslissing. De Commissie voor nucleaire voorzieningen houdt, in voorkomend geval, bij haar beoordeling rekening met de adviezen, bedoeld in artikel 7, § 6.

~~1° een uitgewerkt scenario voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van verbruikte splijtstof;~~

2° een gedetailleerde raming van de betrokken kosten, alsmede een planning in de tijd van de voorziene uitgaven; en;

3° een berekeningsmethode voor de opbouw van de nucleaire voorzieningen, met gebruik van actualisatie- en kapitalisatievoeten volgens geijkte technieken van financiële analyse.

De kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitanten houden in hun voorstel rekening met de technologische ontwikkelingen en de alternatieve oplossingen in binnen- en buitenland, en hun kosten.

§ 3. De voorstellen, bedoeld in paragraaf 2, worden voorafgaandelijk ter goedkeuring voorgelegd aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen. Indien het de voorstellen niet goedkeurt, deelt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar bemerkingen mee aan de kernprovisievennootschap en, **voor het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat de kosten van ontmanteling dekt, indien het voorzieningen voor de ontmanteling betreft**, aan de betrokken kernexploitant binnen de honderdtwintig dagen na ontvangst van het voorstel, en nodigt zij hen uit om, binnen zestig dagen, hetzij een nieuw voorstel over te maken dat rekening houdt met deze bemerkingen, hetzij een gemotiveerd advies dat de redenen weergeeft waarom zij menen deze bemerkingen niet te kunnen volgen. Vervolgens neemt de Commissie voor nucleaire voorzieningen haar beslissing.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen houdt, in voorkomend geval, bij haar beoordeling rekening met de adviezen, bedoeld in artikel 7, § 6.

§ 3/1 Wanneer de Staat, overeenkomstig de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zich ertoe heeft verbonden een bedrag te betalen dat overeenstemt met de verhoging van de nucleaire voorzieningen van de kernexploitant, ten opzichte van de voorzieningen voor de driejaarlijkse herziening van 2022, ten gevolge van de verlenging van de levensduur van de nucleaire eenheden,

onder de voorwaarden voorzien in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, komen de Staat en de kernexploitant bij overeenkomst de volledige en definitieve regeling en tot slot van alle rekeningen van het bedrag die de Staat aan de kernexploitant is verschuldigd, overeen, in overeenstemming met de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8°, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

Indien de Staat en de kernexploitant het niet eens worden over de in het eerste lid bedoelde regeling, zal de Staat of, onder de voorwaarden vermeld in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zal de kernexploitant het geschil voorleggen aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen met het oog op het verkrijgen van een bindend advies over het ten laste nemen door de Staat overeenkomstig de voorwaarden voorzien in de transactiedocumenten bedoeld in artikel 2, 8° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen brengt het in het tweede lid bedoelde bindend advies uit binnen dertig werkdagen nadat de zaak bij haar aanhangig werd gemaakt. Dit advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen is bindend voor de Staat en de kernexploitant.

Bij de closing zoals gedefinieerd in artikel 2, 5° van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, richt de kernexploitant een verzoek tot storting aan de Staat voor het overeengekomen bedrag of, bij ontstentenis daarvan, het bedrag dat is vastgesteld door de Commissie voor nucleaire voorzieningen. De Commissie voor nucleaire voorzieningen neemt de verlenging van de

exploitatie­duur van de nucleaire eenheden op in haar audit van de methoden die worden gebruikt voor de berekening van de aanleg van de nucleaire voorzieningen en de wijziging van de nucleaire voorzieningen die daaruit voortvloeit. De kernprovisie­ven­noot­schap factureert aan de kernexploitant de door de Staat aan de kernexploitant betaalde bedragen. De kernexploitant stort deze bedragen door aan de kernprovisie­ven­noot­schap.

§ 4. Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toereikendheid van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de in dit artikel bedoelde herzieningsprocedure vervroegd opstarten.

§ 4. Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toepassing van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de nucleaire voorzieningen en hun toereikendheid ~~Wanneer zich een gebeurtenis voordoet die naar haar oordeel een aanzienlijke invloed heeft op de toereikendheid van de berekeningsmethoden die worden gebruikt voor het aanleggen van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof~~, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de in dit artikel bedoelde herzieningsprocedure vervroegd opstarten.

Onderafdeling 3. - Beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof

~~Onderafdeling 3. - Beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof~~

Onderafdeling 3. - Beheer van de nucleaire voorzieningen

Art. 15

Art. 15

§ 1. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisie­ven­noot­schap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, zal tegen 31 december 2025 aan de kernprovisie­ven­noot­schap worden terugbetaald. De terugbetaling van het uitstaande bedrag zal geschieden volgens volgende jaarplanning, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal, volgens het onderstaande schema. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisie­ven­noot­schap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte

§ 1. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisie­ven­noot­schap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt **van het gedeelte van de nucleaire voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof**, ~~van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof~~, zal tegen 31 december 2025 aan de kernprovisie­ven­noot­schap worden terugbetaald. De terugbetaling van het uitstaande bedrag zal geschieden volgens volgende jaarplanning, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal, volgens het onderstaande schema. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisie­ven­noot­schap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt **van het gedeelte van de nucleaire**

splijtstof, mogen niet hoger zijn dan onderstaande bedragen

voorzieningen dat betrekking heeft op het beheer van de verbruikte splijtstof, van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, mogen niet hoger zijn dan onderstaande bedragen

...

...

De rentevoet die in tussentijd zal worden toegepast is de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen. Indien de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen lager is dan de actualisatievoet, wordt de actualisatievoet toegepast.

De rentevoet die in tussentijd zal worden toegepast is de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen. Indien de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen lager is dan de actualisatievoet, wordt de actualisatievoet toegepast.

§ 2. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisievennootschap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor de ontmanteling, zal tegen 31 december 2030 aan de kernprovisievennootschap worden terugbetaald. De terugbetaling van het uitstaande bedrag zal geschieden volgens volgende jaarplanning, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal, volgens het onderstaande schema. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisievennootschap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor de ontmanteling, mag niet hoger zijn dan onderstaande bedragen.

§ 2. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisievennootschap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt **van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt van de voorzieningen voor de ontmanteling**, zal tegen 31 december 2030 aan de kernprovisievennootschap worden terugbetaald. De terugbetaling van het uitstaande bedrag zal geschieden volgens volgende jaarplanning, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal, volgens het onderstaande schema. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen de kernprovisievennootschap en de kernexploitant dat de tegenwaarde vertegenwoordigt **van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt van de voorzieningen voor de ontmanteling**, mag niet hoger zijn dan onderstaande bedragen.

...

...

De tegenwaarde van de voorzieningen voor de ontmanteling mag niet het voorwerp uitmaken van enige nieuwe lening aan enige kernexploitant, enige vennootschap die tot dezelfde groep als een kernexploitant behoort of enige bijdragende vennootschap.

De tegenwaarde **van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt van de voorzieningen voor de ontmanteling** en het beheer van operationeel afval mag niet het voorwerp uitmaken van enige nieuwe lening aan enige kernexploitant, enige vennootschap die tot dezelfde groep als een kernexploitant behoort of enige bijdragende vennootschap.

In afwijking van het tweede lid, mag de tegenwaarde van de voorzieningen voor de ontmanteling het voorwerp uitmaken van een nieuwe lening aan een kernexploitant indien, in toepassing van artikel 12, de voorzieningen voor de ontmanteling verhogen. Het bedrag van deze lening mag niet hoger zijn dan deze verhoging. De

In afwijking van het tweede lid, mag de tegenwaarde **van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt van de voorzieningen voor de ontmanteling** het voorwerp uitmaken van een nieuwe lening aan een kernexploitant **vanaf de LTO-doorstartdatum en de betaling van het forfaitaire bedrag zoals beschreven**

terugbetaling van ten minste vijftientig procent van het uitstaande bedrag van deze lening zal geschieden in de twaalf maanden volgend op de datum van de beslissing tot herziening van de nucleaire voorzieningen. De terugbetaling van het saldo van deze lening zal daarna geschieden ten laatste in de zeven daaropvolgende jaren, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal.

De rentevoet die zal worden toegepast is de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen. Indien de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen lager is dan de actualisatievoet, wordt de actualisatievoet toegepast.

in artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie indien, in toepassing van artikel 12, ~~de voorzieningen voor de ontmanteling het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling dekt~~, verhogen. Het bedrag van deze lening mag niet hoger zijn dan deze verhoging. De terugbetaling van ten minste vijftientig procent van het uitstaande bedrag van deze lening zal geschieden in de twaalf maanden volgend op de datum van de beslissing tot herziening van de nucleaire voorzieningen. De terugbetaling van het saldo van deze lening zal daarna geschieden ten laatste in de zeven daaropvolgende jaren, in gelijke betalingen aan het eind van elk kwartaal.

De rentevoet die zal worden toegepast is de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen. Indien de geldende rente voor kredieten aan niet-financiële vennootschappen lager is dan de actualisatievoet, wordt de actualisatievoet toegepast.

§ 3. Onverminderd paragrafen 1 en 2, kan de kernprovisievennootschap enkel lenen aan kernexploitanten die kunnen worden beschouwd als schuldenaars van goede kwaliteit, tot een maximum van vijfenzeventig procent van het bedrag van de voorzieningen voor ontmanteling, respectievelijk voor het beheer van verbruikte splijtstof. De kwaliteit van het krediet van elke kernexploitant wordt gemeten en periodiek opnieuw geëvalueerd door middel van een schuldratio ten aanzien van het eigen vermogen, op geconsolideerde basis, en van een credit rating.

De evolutie van de kwaliteit van het krediet van de kernexploitant wordt aan deze criteria getoetst op basis van een geleidelijke en transparante schaal, vastgesteld in een overeenkomst tussen de Staat, de kernprovisievennootschap en de kernexploitanten. Nadat deze overeenkomst is opgezegd overeenkomstig de daarin gestelde voorwaarden, stelt de Koning deze schaal vast bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad. Zolang dit koninklijk besluit niet in werking is getreden, blijven de transparante schaal en de beschouwing van het geconsolideerde toepassingsgebied van de kernexploitanten die

§ 3. Onverminderd de in paragrafen 1 en 2 voorziene beperkingen, kan de kernprovisievennootschap in elk geval enkel lenen aan kernexploitanten die kunnen worden beschouwd als schuldenaars van goede kwaliteit, tot een maximum van vijfenzeventig procent van het bedrag van het gedeelte van de voorzieningen dat de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof respectievelijk dekt. De kwaliteit van het krediet van elke kernexploitant wordt gemeten en periodiek opnieuw geëvalueerd door middel van een schuldratio ten aanzien van het eigen vermogen, op geconsolideerde basis, en van een credit rating.

~~§ 3. Onverminderd paragrafen 1 en 2, kan de kernprovisievennootschap enkel lenen aan kernexploitanten die kunnen worden beschouwd als schuldenaars van goede kwaliteit, tot een maximum van vijfenzeventig procent van het bedrag van de voorzieningen voor ontmanteling, respectievelijk voor het beheer van verbruikte splijtstof. De kwaliteit van het krediet van elke kernexploitant wordt gemeten en periodiek opnieuw geëvalueerd door middel van een schuldratio ten aanzien van het~~

onder voormelde overeenkomst vallen, evenwel gelden.

Indien zich belangrijke wijzigingen voordoen aan de methodiek van de credit rating of indien ingevolge andere externe ontwikkelingen, de schaal niet langer toereikend is om de solvabiliteit te meten van een onderneming zoals de kernexploitant, kan de kernprovisievennootschap of de kernexploitant aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen wijzigingen voorstellen aan deze schaal of aan de definitie of de meting van de indicatoren, of kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen eisen dat zij dergelijke wijzigingen voorstellen. Indien de Commissie voor nucleaire voorzieningen en de kernprovisievennootschap of de kernexploitant hierover geen akkoord bereiken, kan de Koning, op voorstel van de Commissie voor nucleaire voorzieningen, de schaal vaststellen bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad. De Koning is gemachtigd deze paragraaf aan te passen na de inwerkingtreding van het in het tweede lid bedoelde koninklijk besluit.

§ 4. De voorwaarden van de leningen toegekend door de kernprovisievennootschap in toepassing van paragrafen 1 en 2, worden bepaald in één of meerdere overeenkomsten afgesloten tussen de kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant.

Voor elke lening die overeenkomstig de paragrafen 1 en 2 werd toegekend en betrekking heeft op de tegenwaarde van de nucleaire voorzieningen, stelt de betrokken ontlener aan de kernprovisievennootschap een of meer door

~~eigen vermogen, op geconsolideerde basis, en van een credit rating.~~

De evolutie van de kwaliteit van het krediet van de kernexploitant wordt aan deze criteria getoetst op basis van een geleidelijke en transparante schaal, vastgesteld in een overeenkomst tussen de Staat, de kernprovisievennootschap en de kernexploitanten. Nadat deze overeenkomst is opgezegd overeenkomstig de daarin gestelde voorwaarden, stelt de Koning deze schaal vast bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad. Zolang dit koninklijk besluit niet in werking is getreden, blijven de transparante schaal en de beschouwing van het geconsolideerde toepassingsgebied van de kernexploitanten die onder voormelde overeenkomst vallen, evenwel gelden.

Indien zich belangrijke wijzigingen voordoen aan de methodiek van de credit rating of indien ingevolge andere externe ontwikkelingen, de schaal niet langer toereikend is om de solvabiliteit te meten van een onderneming zoals de kernexploitant, kan de kernprovisievennootschap of de kernexploitant aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen wijzigingen voorstellen aan deze schaal of aan de definitie of de meting van de indicatoren, of kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen eisen dat zij dergelijke wijzigingen voorstellen. Indien de Commissie voor nucleaire voorzieningen en de kernprovisievennootschap of de kernexploitant hierover geen akkoord bereiken, kan de Koning, op voorstel van de Commissie voor nucleaire voorzieningen, de schaal vaststellen bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad. De Koning is gemachtigd deze paragraaf aan te passen na de inwerkingtreding van het in het tweede lid bedoelde koninklijk besluit.

§ 4. De voorwaarden van de leningen toegekend door de kernprovisievennootschap in toepassing van paragrafen 1 en 2, worden bepaald in één of meerdere overeenkomsten afgesloten tussen de kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant.

Voor elke lening die overeenkomstig de paragrafen 1 en 2 werd toegekend en betrekking heeft op de tegenwaarde van de nucleaire voorzieningen, stelt de betrokken ontlener aan de kernprovisievennootschap een of meer door hemzelf

hemzelf of voor zijn rekening aangegane zakelijke of persoonlijke zekerheden, die de volledige terugbetaling van de krachtens de paragrafen 1 en 2 geleende bedragen, in hoofdsom, intresten en kosten, op passende wijze dekken. Deze zekerheden worden door de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorafgaandelijk goedgekeurd. Zij worden in de leningsovereenkomsten opgenomen en zijn onderworpen aan het Belgische recht.

In geval van een waardevermindering van een of meer door de kernexploitant gestelde zakelijke of persoonlijke zekerheden, waarvan de Commissie voor nucleaire voorzieningen oordeelt dat deze van aanzienlijke en blijvende aard is, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, binnen de door haar te bepalen termijn, eisen dat een of meer aanvullende zekerheden worden gesteld om de volledige terugbetaling, in hoofdsom, intresten en kosten, van de krachtens de paragrafen 1 en 2 geleende bedragen op passende wijze te dekken.

Voorafgaand aan hun ondertekening worden de ontwerpovereenkomsten meegedeeld aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, en zij mogen pas worden ondertekend na goedkeuring door deze laatste. De Commissie voor nucleaire voorzieningen controleert de overeenstemming ervan met de bepalingen van deze wet, met de overeenkomst gesloten tussen de Staat, de kernprovisievennootschap en de kernexploitanten en, bij de inwerkingtreding ervan, met het in paragraaf 3, tweede lid, bedoelde koninklijk besluit. Binnen de twintig werkdagen stelt zij de kernprovisievennootschap schriftelijk in kennis van haar weigering of goedkeuring. De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan haar goedkeuring afhankelijk stellen van het verstrekken van een of meerdere zekerheden die hoger zijn dan of verschillen van de zekerheden die voorgesteld werden door of voor rekening van de betrokken ontleners. Zonder voorafgaandelijke schriftelijke toestemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen, mag naderhand geen enkele wijziging aan de leningsovereenkomst worden aangebracht.

Elke leningsovereenkomst dient te bepalen dat de vervroegde terugbetaling, van de hoofdsom en de

of voor zijn rekening aangegane zakelijke of persoonlijke zekerheden, die de volledige terugbetaling van de krachtens de paragrafen 1 en 2 geleende bedragen, in hoofdsom, intresten en kosten, op passende wijze dekken. Deze zekerheden worden door de Commissie voor nucleaire voorzieningen voorafgaandelijk goedgekeurd. Zij worden in de leningsovereenkomsten opgenomen en zijn onderworpen aan het Belgische recht.

In geval van een waardevermindering van een of meer door de kernexploitant gestelde zakelijke of persoonlijke zekerheden, waarvan de Commissie voor nucleaire voorzieningen oordeelt dat deze van aanzienlijke en blijvende aard is, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, binnen de door haar te bepalen termijn, eisen dat een of meer aanvullende zekerheden worden gesteld om de volledige terugbetaling, in hoofdsom, intresten en kosten, van de krachtens de paragrafen 1 en 2 geleende bedragen op passende wijze te dekken.

Voorafgaand aan hun ondertekening worden de ontwerpovereenkomsten meegedeeld aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen, en zij mogen pas worden ondertekend na goedkeuring door deze laatste. De Commissie voor nucleaire voorzieningen controleert de overeenstemming ervan met de bepalingen van deze wet, met de overeenkomst gesloten tussen de Staat, de kernprovisievennootschap en de kernexploitanten en, bij de inwerkingtreding ervan, met het in paragraaf 3, tweede lid, bedoelde koninklijk besluit. Binnen de twintig werkdagen stelt zij de kernprovisievennootschap schriftelijk in kennis van haar weigering of goedkeuring. De Commissie voor nucleaire voorzieningen kan haar goedkeuring afhankelijk stellen van het verstrekken van een of meerdere zekerheden die hoger zijn dan of verschillen van de zekerheden die voorgesteld werden door of voor rekening van de betrokken ontleners. Zonder voorafgaandelijke schriftelijke toestemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen, mag naderhand geen enkele wijziging **aan de lenings- of zekerheidsovereenkomst of lenings- of zekerheidsvoorwaarden aan de leningsovereenkomst** worden aangebracht.

Elke leningsovereenkomst dient te bepalen dat de vervroegde terugbetaling, van de hoofdsom en de

intresten, van het gehele overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedrag, in ieder geval kan worden geëist wanneer blijkt dat het bedrag van de aldus verstrekte leningen het in de paragrafen 1 en 2 van dit artikel bedoelde maximum, dat, overeenkomstig artikel 16, naar beneden kan worden herzien, overschrijdt.

intresten, van het gehele overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedrag, in ieder geval kan worden geëist wanneer blijkt dat het bedrag van de aldus verstrekte leningen het in de paragrafen 1 en 2 van dit artikel bedoelde maximum, dat, overeenkomstig artikel 16, naar beneden kan worden herzien, overschrijdt.

§ 5. Het gedeelte van de tegenwaarde van de nucleaire voorzieningen dat niet het voorwerp uitmaakt van leningen aan kernexploitanten overeenkomstig de paragrafen 1 en 2, wordt door de kernprovisievennootschap geplaatst:

1° in activa, uitgegeven door rechtspersonen andere dan bijdragende vennootschappen, kernexploitanten of ermee verbonden vennootschappen, met uitzondering van de dochtervennootschappen van de kernprovisievennootschap, die voldoen aan de minimumcriteria op sociaal gebied, en op het gebied van leefmilieu, mensenrechten en behoorlijk bestuur, met aandacht voor een voldoende diversificatie en spreiding van de beleggingen teneinde het risico te beperken;

2° in leningen aan rechtspersonen andere dan kernexploitanten of vennootschappen verbonden aan kernexploitanten, in overeenstemming met het derde lid.

In afwijking van het eerste lid, beperkt de Commissie voor nucleaire voorzieningen het percentage dat de kernprovisievennootschap kan beleggen in activa uitgegeven door rechtspersonen die actief zijn in de fossiele en nucleaire energiesector. Dit percentage is zo laag als redelijk mogelijk.

De voorwaarden voor de leningen, bedoeld in het eerste lid, 2°, en de zekerheden die door de begunstigden van deze leningen moeten worden gevestigd ten gunste van de kernprovisievennootschap om de beschikbaarheid van de tegenwaarde van deze sommen te garanderen, worden vastgelegd in de overeenkomsten tussen de kernprovisievennootschap en de begunstigden. Deze overeenkomsten worden aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen ter goedkeuring voorgelegd, waarbij deze laatste nagaat of ze in

§ 5. Het gedeelte van de tegenwaarde van de nucleaire voorzieningen dat niet het voorwerp uitmaakt van leningen aan kernexploitanten overeenkomstig de paragrafen 1 en 2, wordt door de kernprovisievennootschap geplaatst:

1° in activa, uitgegeven door rechtspersonen andere dan bijdragende vennootschappen, kernexploitanten of ermee verbonden vennootschappen, met uitzondering van de dochtervennootschappen van de kernprovisievennootschap, die voldoen aan de minimumcriteria op sociaal gebied, en op het gebied van leefmilieu, mensenrechten en behoorlijk bestuur, met aandacht voor een voldoende diversificatie en spreiding van de beleggingen teneinde het risico te beperken;

2° in leningen aan rechtspersonen andere dan kernexploitanten of vennootschappen verbonden aan kernexploitanten, in overeenstemming met het derde lid.

In afwijking van het eerste lid, beperkt de Commissie voor nucleaire voorzieningen het percentage dat de kernprovisievennootschap kan beleggen in activa uitgegeven door rechtspersonen die actief zijn in de fossiele en nucleaire energiesector. Dit percentage is zo laag als redelijk mogelijk.

De voorwaarden voor de leningen, bedoeld in het eerste lid, 2°, en de zekerheden die door de begunstigden van deze leningen moeten worden gevestigd ten gunste van de kernprovisievennootschap om de beschikbaarheid van de tegenwaarde van deze sommen te garanderen, worden vastgelegd in de overeenkomsten tussen de kernprovisievennootschap en de begunstigden. Deze overeenkomsten worden aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen ter goedkeuring voorgelegd, waarbij deze laatste nagaat of ze in

overeenstemming zijn met de bepalingen van deze wet. Indien geen enkele overeenkomst wordt gesloten, neemt de Ministerraad een beslissing op eensluidend advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 6. De kernprovisievennootschap houdt binnen de activa die de tegenwaarde vormen van de daartoe bestemde voorzieningen op ieder ogenblik voldoende liquiditeiten aan, in de vorm van financiële activa die in minder dan dertig dagen liquideerbaar zijn, om alle kosten verbonden met de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof gedurende de volgende drie werkingsjaren te financieren.

overeenstemming zijn met de bepalingen van deze wet. Indien geen enkele overeenkomst wordt gesloten, neemt de Ministerraad een beslissing op eensluidend advies van de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 6. De kernprovisievennootschap houdt binnen de activa die de tegenwaarde vormen van de daartoe bestemde voorzieningen op ieder ogenblik voldoende liquiditeiten aan, in de vorm van financiële activa die in minder dan dertig dagen liquideerbaar zijn, om **alle kosten verbonden met de kosten van ontmanteling en de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof en de kosten van het beheer van operationeel afval** ~~alle kosten verbonden met de ontmanteling en het beheer van de verbruikte splijtstof~~ gedurende de volgende drie werkingsjaren te financieren.

§ 7. Overeenkomstig artikel 20/1 van deze wet opent en bewaart de kernprovisievennootschap een afzonderlijke rekening voor het bewaren van de middelen die ze ontvangt van de moedervernootschap van de kernexploitant.

Art. 16

§ 1. Binnen de grenzen voorzien in artikel 15, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen het maximumpercentage verlagen van de fondsen die de kernprovisievennootschap mag uitlenen aan een kernexploitant, naarmate de kredietkwaliteit van de kernexploitant wijzigt in het licht van de in artikel 15 vastgestelde criteria. Van zodra de Commissie voor nucleaire voorzieningen het percentage van de fondsen die de kernprovisievennootschap aan een kernexploitant kan lenen in toepassing van deze wet verlaagt, bepaalt ze het bedrag dat deze laatste aan de kernprovisievennootschap dient terug te storten van de leningen die hem werden toegekend in uitvoering van artikel 15, §§ 1 en 2. De Commissie voor nucleaire voorzieningen stelt tevens een zo kort mogelijke termijn vast binnen dewelke deze terugbetaling dient te zijn uitgevoerd, rekening houdend met de tijdsbestekken om de fondsen te mobiliseren.

Art. 16

§ 1. Binnen de grenzen voorzien in artikel 15 **en op ieder ogenblik**, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen het maximumpercentage verlagen van de fondsen die de kernprovisievennootschap mag uitlenen aan een kernexploitant, **in functie van zijn kredietkwaliteit en naarmate deze kwaliteit wijzigt** ~~naarmate de kredietkwaliteit van de kernexploitant wijzigt~~ in het licht van de in artikel 15 vastgestelde criteria. Van zodra de Commissie voor nucleaire voorzieningen het percentage van de fondsen die de kernprovisievennootschap aan een kernexploitant kan lenen in toepassing van deze wet verlaagt, bepaalt ze het bedrag dat deze laatste aan de kernprovisievennootschap dient terug te storten van de leningen die hem werden toegekend in uitvoering van artikel 15, §§ 1 en 2. De Commissie voor nucleaire voorzieningen stelt tevens een zo kort mogelijke termijn vast binnen dewelke deze terugbetaling dient te zijn uitgevoerd, rekening houdend met de tijdsbestekken om de fondsen te mobiliseren.

§ 2. Ingeval een bedrag dat overeenkomstig artikel 11, door een kernexploitant aan de kernprovisievennootschap verschuldigd is, niet tijdig wordt betaald, en na ingebrekestelling waarin een periode voor rechtzetting van dertig dagen wordt voorzien, vordert de kernprovisievennootschap onverwijld, zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de bijdragende vennootschap of kernexploitant, de volledige terugbetaling, in hoofdsom en rente, van alle leningen die, in voorkomend geval, zijn verstrekt overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2. Hetgeen voorafgaat doet geen afbreuk aan de uitoefening door de Commissie voor nucleaire voorzieningen van de bevoegdheden die haar overeenkomstig deze wet worden toegekend. Indien de kernprovisievennootschap de in dit artikel bedoelde terugbetaling niet vordert, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen deze terugbetaling zelf eisen van de betrokken kernexploitant.

§ 3. In geval van een belangrijke wijziging van het aandeelhouderschap van de kernexploitant aan wie een lening verstrekt wordt, waarvan de Commissie voor nucleaire voorzieningen oordeelt dat ze een reëel risico vormt voor het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de kernprovisievennootschap verplichten de volledige terugbetaling van de krachtens artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedragen te eisen, in hoofdsom, intresten en kosten, zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschap.

In het bijzondere geval van een verandering van de controlerende aandeelhouder van de kernexploitant kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de kernprovisievennootschap verplichten de volledige terugbetaling van de krachtens artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedragen te eisen, in hoofdsom, intresten en kosten, en zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschap.

§ 2. Ingeval een bedrag dat overeenkomstig artikel 11, door een kernexploitant aan de kernprovisievennootschap verschuldigd is, niet tijdig wordt betaald, en na ingebrekestelling waarin een periode voor rechtzetting van dertig dagen wordt voorzien, vordert de kernprovisievennootschap onverwijld, zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de bijdragende vennootschap of kernexploitant, de volledige terugbetaling, in hoofdsom en rente, van alle leningen die, in voorkomend geval, zijn verstrekt overeenkomstig artikel 15, §§ 1 en 2. Hetgeen voorafgaat doet geen afbreuk aan de uitoefening door de Commissie voor nucleaire voorzieningen van de bevoegdheden die haar overeenkomstig deze wet worden toegekend. Indien de kernprovisievennootschap de in dit artikel bedoelde terugbetaling niet vordert, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen deze terugbetaling zelf eisen van de betrokken kernexploitant.

§ 3. In geval van een belangrijke wijziging van het aandeelhouderschap van de kernexploitant aan wie een lening verstrekt wordt, waarvan de Commissie voor nucleaire voorzieningen oordeelt dat ze een reëel risico vormt voor het bestaan, de toereikendheid en de beschikbaarheid van de activa die de tegenwaarde vormen van de nucleaire voorzieningen, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de kernprovisievennootschap verplichten de volledige terugbetaling van de krachtens artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedragen te eisen, in hoofdsom, intresten en kosten, zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschap.

In het bijzondere geval van een verandering van de controlerende aandeelhouder van de kernexploitant kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen de kernprovisievennootschap verplichten de volledige terugbetaling van de krachtens artikel 15, §§ 1 en 2 geleende bedragen te eisen, in hoofdsom, intresten en kosten, en zonder afbreuk te doen aan de verdere nakoming van de verplichtingen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschap.

[nieuw hoofdstuk]

Hoofdstuk 2/1. - Mechanismen in verband met de nucleaire voorzieningen met betrekking tot overgedragen financiële verplichtingen

Art. 19

De Commissie voor nucleaire voorzieningen waakt erover dat de voorzieningen aangelegd krachtens artikel 11, de kosten van ontmanteling en van beheer van verbruikte splijtstof niet overstijgen.

Art. 19

De Commissie voor nucleaire voorzieningen waakt erover dat de voorzieningen aangelegd krachtens artikel 11, **de kosten van ontmanteling, van het beheer van verbruikte splijtstof en van het beheer van operationeel afval** ~~de kosten van ontmanteling en van beheer van verbruikte splijtstof~~ niet overstijgen.

Art. 19/1

[nieuwe bepaling]

Art. 19/1

De verplichtingen van Hedera en de mechanismen in verband met de financiering van de kosten ten laste van Hedera, worden geregeld in de wet van [●] houdende de oprichting, organisatie en werking van een publiekrechtelijke instelling die tot doel heeft de financiële verantwoordelijkheid voor bepaalde verbintenissen met betrekking tot het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof te dragen.

Art. 19/2

[nieuwe bepaling]

Art. 19/2

§ 1: Indien de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte splijtstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zullen geen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites worden overgedragen aan Hedera. De kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap zullen aansprakelijk zijn voor hun respectievelijke financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijtstof en het beheer van de nucleaire sites, en zullen geen reeds uitgevoerde betalingen met

betrekking tot het forfaitair bedrag met betrekking tot radioactief afval van categorie B, van categorie C en van categorie verbruikte splijfstof overeenkomstig artikel 10, § 1, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie door Hedera worden terugbetaald aan de kernexploitant, aan de bijdragende vennootschappen of aan de kernprovisievennootschap, onder voorbehoud van de volgende bepalingen.

§ 2. Indien de overdracht van de overgedragen financiële verplichtingen inzake het beheer van radioactief afval en verbruikte splijfstof wordt geacht nooit te hebben bestaan overeenkomstig artikel 6, § 2, van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie, zal Hedera alle activa die een tegenwaarde vormen voor de forfaitaire bedragen met betrekking tot het radioactief afval van categorie A, van categorie B, van categorie C en van de verbruikte splijfstof beheeren ten gunste van de kernprovisievennootschap zonder enige rendementsgarantie vanwege de Staat, enige met de Staat verbonden entiteit of Hedera in dit verband, overeenkomstig de bepalingen van deze wet en de beheersinstructies van de kernprovisievennootschap.

Elke beheersvergoeding die Hedera aanrekent, moet marktconform zijn en wordt afgetrokken van het rendement van de investeringen. De Staat en Hedera betalen geen vergoeding aan de kernprovisievennootschap in geval van waardeverlies van de door Hedera beheerde activa.

§ 3. De Commissie voor nucleaire voorzieningen herzielt de nucleaire voorzieningen overeenkomstig artikel 12, § 4, teneinde rekening te houden met de financiële verplichtingen met betrekking tot het radioactieve afval van categorie B, en C, en van categorie verbruikte splijfstof, met inbegrip van de financiële verplichtingen die anderszins zouden zijn overgedragen met betrekking tot dit afval en deze splijfstof.

Zodra deze herziening definitief is vastgesteld:

1° eist de kernprovisievennootschap onmiddellijke betaling van Hedera voor het herziene bedrag van

de nucleaire voorzieningen en Hedera betaalt het herziene bedrag op eerste verzoek tot maximaal de tegenwaarde van de haar activa op het ogenblik van betaling; en

2° het eventuele tekort van de op dat moment bij Hedera beschikbare middelen ten opzichte van het herziene bedrag van de nucleaire voorzieningen wordt gedragen door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen en wordt door de kernexploitant en de bijdragende vennootschappen aan de kernprovisievennootschap betaald overeenkomstig artikel 11.

Betalingen ingevolge het tweede lid worden gelijktijdig verricht indien punt 2° van toepassing is. Totdat de betaling door Hedera is verricht overeenkomstig punt 1°, zijn de kernexploitant, de bijdragende vennootschappen en de kernprovisievennootschap niet aansprakelijk voor mogelijke ontoereikendheid of het tekort van de nucleaire voorzieningen als gevolg van de herziening of een dienovereenkomstige verhoging van de nucleaire voorzieningen.

§ 4. Zolang er activa, met inbegrip van eventuele meerwaarden, beschikbaar blijven bij Hedera, kan de kernprovisievennootschap, op eerste verzoek, onmiddellijke betaling eisen van Hedera van een bedrag dat gelijk is aan enige andere betalingsverplichting van de kernexploitant of de kernprovisievennootschap met betrekking tot de nucleaire voorzieningen, tot maximaal de tegenwaarde van de activa die beschikbaar zijn bij Hedera op het ogenblik van betaling.

Wanneer alle financiële verplichtingen inzake het radioactief afval en de verbruikte splijtstof volledig zijn betaald, zullen alle middelen, met inbegrip van eventuele beleggingsopbrengsten met betrekking tot dergelijke middelen, die nog beschikbaar zijn bij Hedera onmiddellijk door Hedera aan de kernprovisievennootschap worden betaald."

Art. 20

§ 1. De bijdragende vennootschappen storten driemaandelijks hun aandeel in het totale bedrag van de toelage voor de voorzieningen voor de ontmanteling aan de kernprovisievennootschap.

Art. 20

§ 1. De bijdragende vennootschappen storten driemaandelijks hun aandeel in het totale bedrag van de toelage voor de **nucleaire voorzieningen** ~~voorzieningen voor de ontmanteling~~ aan de kernprovisievennootschap.

De nadere regels voor de in deze paragraaf georganiseerde bijdrage, worden bepaald in één of meerdere overeenkomsten afgesloten of af te sluiten tussen de betrokken vennootschap en de betrokken kernexploitant. Deze overeenkomsten worden meegedeeld aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 2. De in paragraaf 1 van dit artikel bedoelde bijdrage is verschuldigd zodra een vennootschap een aandeel neemt in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen en zolang zij dit aandeel behoudt.

§ 3. Elke bijdragende vennootschap blijft aansprakelijk voor de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij geen bijdragende vennootschap volgens artikel 2, 4° meer is. Deze aansprakelijkheid wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van diens bijdrage aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.

§ 4. De kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant stellen de bijdragende vennootschappen in kennis van hun voorstellen en gemotiveerde adviezen, als bedoeld in artikel 12, §§ 2 en 3.

[nieuw hoofdstuk]

Art. 20/1

[nieuwe bepaling]

De nadere regels voor de in deze paragraaf georganiseerde bijdrage, worden bepaald in één of meerdere overeenkomsten afgesloten of af te sluiten tussen de betrokken vennootschap en de betrokken kernexploitant. Deze overeenkomsten worden meegedeeld aan de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

§ 2. De in paragraaf 1 van dit artikel bedoelde bijdrage is verschuldigd zodra een vennootschap een aandeel neemt in de industriële productie van elektriciteit door splijting van kernbrandstoffen en zolang zij dit aandeel behoudt.

§ 3. Elke bijdragende vennootschap blijft aansprakelijk voor de dekking van het tekort aan nucleaire voorzieningen, ook indien zij geen bijdragende vennootschap volgens artikel 2, 4° meer is. Deze aansprakelijkheid wordt proportioneel vastgesteld ten aanzien van diens bijdrage aan het totale geactualiseerde bedrag van de reeds aangelegde nucleaire voorzieningen.

§ 4. De kernprovisievennootschap en de betrokken kernexploitant stellen de bijdragende vennootschappen in kennis van hun voorstellen en gemotiveerde adviezen, als bedoeld in artikel 12, §§ 2 en 3.

Hoofdstuk 3/1. - Vennootschappen verbonden aan de kernexploitant

Art. 20/1

De kernexploitant verkrijgt van zijn moedervernootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen, het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, de kernprovisievennootschap, Hedera en de Staat voor de betalingsverplichtingen van de kernexploitant met betrekking tot:

1° de kosten van ontmanteling voor de kerncentrales Doel 1, Doel 2, Doel 3, Doel 4, Tihange 1, Tihange 2 en Tihange 3 (met inbegrip van de kosten van ontmanteling voor het "DE"-gebouw en alle installaties en/of bijkomende activa op de nucleaire sites die niet noodzakelijk zijn voor de exploitatie van de tijdelijke faciliteiten voor de droge opslag van verbruikte splijtstof op de

nucleaire sites na de overdracht van de sites aan de Staat):

- a) krachtens deze wet;
- b) aan de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen; en
- c) aan het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle;

2° de kosten met betrekking tot de volumeaanpassing bedoeld in artikelen 16 tot en met 18 van de wet van [●] houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie; en

3° de terugbetaling van de huidige en toekomstige leningen die de betrokken kernexploitant is aangegaan bij de kernprovisievennootschap.

De nadere modaliteiten worden contractueel vastgelegd.

Art. 20/2

[nieuwe bepaling]

Art. 20/2

De kernexploitant verkrijgt van zijn moedervernootschap een onbeperkte garantie naar Belgisch of buitenlands recht ten gunste van de kernexploitant en de dochterondernemingen van de kernexploitant voor de betalingsverplichtingen van de vennootschappen voor het centraliseren van cash pooling op basis van de cash pooling overeenkomsten afgesloten met de kernexploitant en zijn dochterondernemingen.

Op de in het eerste lid bedoelde garantie moet door de kernexploitant kunnen worden beroep gedaan:

1° als een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling enig bedrag dat verschuldigd is aan de kernexploitant op basis van de cash pooling overeenkomsten niet terugbetaalt;

2° in geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling. In dit geval moet het recht van de kernexploitant om de in het eerste lid bedoelde garantie uit te oefenen alle bedragen dekken die uit hoofde van de cash pooling overeenkomsten

verschuldigd zijn aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant. Zonder afbreuk te doen aan de modaliteiten bedoeld in dit artikel, worden de modaliteiten contractueel vastgelegd. De kernexploitant stelt onverwijld de Commissie voor nucleaire voorzieningen in kennis van het verkrijgen van deze onbeperkte garantie en maakt een kopie van deze overeenkomst over.

Art. 20/3

[nieuwe bepaling]

Art. 20/3

Elke intra-groep leningovereenkomst bevat, ten gunste van de kernexploitant, een clause inzake de vervroegde terugbetaling van de geleende bedragen (met inbegrip van de opgelopen interesten en andere kosten) in het geval dat de kernexploitant zijn verplichtingen niet nakomt om de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, de kosten van het beheer van operationeel afval krachtens artikel 11 van deze wet ~~de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, krachtens artikel 11 van deze wet~~ of de terugbetaling van de leningen aan de kernprovisievennootschap te betalen.

De clause inzake de vervroegde terugbetaling heeft de volgende kenmerken:

1° de vervroegde terugbetaling is beperkt tot de bedragen die de kernexploitant verschuldigd is krachtens artikel 11 van deze wet of krachtens de leningovereenkomst met de kernprovisievennootschap;

2° de ontleners betaalt de gevorderde bedragen terug binnen de vijf werkdagen nadat de kernexploitant hem hierom heeft verzocht;

3° elke betalingsverplichting zal moeten worden uitgevoerd zonder aftrek, verrekening of opschorting uit welke hoofde dan ook;

4° in geval van schending door de ontleners van enige bepaling van deze clause wordt het volledige bedrag van de lening onmiddellijk opeisbaar.

De betrokken partijen mogen de hierboven vermelde kenmerken, niet wijzigen noch ervan afwijken behalve mits de voorafgaande toestemming van de Commissie voor nucleaire voorzieningen met betrekking tot de clause

inzake de vervroegde terugbetaling, de overeenkomst of de verbintenis die van deze kenmerken zou afwijken.

Art. 20/4

[nieuwe bepaling]

Art. 20/4

§ 1. In het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de betaling van de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, de kosten van het beheer van operationeel afval krachtens artikel 11 van deze wet, of in het geval dat de kernexploitant in gebreke blijft bij de terugbetaling van leningen aan de kernprovisievennootschap, en na een ingebrekestelling door de kernprovisievennootschap met een termijn van vijf dagen voor rechtzetting, oefent de kernprovisievennootschap haar recht op betaling uit overeenkomstig artikel 20/1, en/of oefent de kernexploitant zijn rechten op betaling of terugbetaling uit krachtens:

1° het cash pooling mechanisme waaraan de kernexploitant deelneemt; en/of

2° de garantie die de kernexploitant geniet van zijn moedervernootschap overeenkomstig artikel 20/2 ; en/of

3° de intra-groep leningovereenkomst bedoeld in artikel 20/3.

§ 2. In geval van faillissement of aangifte van faillissement, vereffening, gerechtelijke reorganisatie of overdracht onder gerechtelijk toezicht van een vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, of een gelijkgestelde situatie op basis van het recht dat van toepassing is op de vennootschap voor het centraliseren van cash pooling, oefent de kernexploitant onmiddellijk de in artikel 20/2 bedoelde garantie uit ter dekking van elk bedrag dat verschuldigd is aan de kernexploitant alsook aan de dochterondernemingen van de kernexploitant.

§ 3. Indien de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap nalaten de in paragrafen 1 en 2 bedoelde rechten uit te oefenen op een wijze die een einde maakt aan de niet-nakoming door de kernexploitant van zijn verplichtingen tot betaling van de kosten van ontmanteling van de kerncentrales, de kosten van het beheer van de verbruikte splijtstof, de kosten van het beheer van

operationeel afval krachtens artikel 11 van deze wet, of aan het niet terugbetalen van de leningen aan de kernprovisievennootschap, kan de Commissie voor nucleaire voorzieningen een lasthebber ad hoc aanwijzen om in naam en voor rekening van de kernexploitant en/of de kernprovisievennootschap de nodige rechten uit te oefenen, onverminderd alle rechten die de Commissie voor nucleaire voorzieningen heeft krachtens deze wet.

Art. 21/1

§ 1. Onverminderd de bevoegdheden van de Commissie voor nucleaire voorzieningen krachtens artikel 6, kunnen de inbreuken op de verplichtingen opgenomen in de artikelen 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20 en 27 van deze wet of haar uitvoeringsbesluiten, het voorwerp uitmaken van strafsancities of administratieve sancties.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde inbreuken worden gestraft met een geldboete van 2 500 euro tot 5 000 000 euro en met een gevangenisstraf van drie maanden tot twee jaar, of met één van deze straffen alleen.

Art. 21/1

§ 1. Onverminderd de bevoegdheden van de Commissie voor nucleaire voorzieningen krachtens artikel 6, kunnen de inbreuken op de verplichtingen opgenomen in de artikelen 6, § 3, 7, 11, 12, § 2, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 20, **20/1, 20/4** en 27 van deze wet of haar uitvoeringsbesluiten, het voorwerp uitmaken van strafsancities of administratieve sancties.

§ 2. De in paragraaf 1 bedoelde inbreuken worden gestraft met een geldboete van 2 500 euro tot 5 000 000 euro en met een gevangenisstraf van drie maanden tot twee jaar, of met één van deze straffen alleen.

Art. 22

De Commissie voor nucleaire voorzieningen stelt een verslag op waarin, rekening houdend met mogelijke scenario's van aansprakelijkheid, de oprichting wordt geanalyseerd van een onafhankelijk orgaan dat in de plaats zou treden van 1° de kernprovisievennootschap, de kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen; of

2° de kernprovisievennootschap alleen, teneinde de financiering te waarborgen van het beheer van:

- a) de verbruikte splijtstof en het radioactief afval,
- b) de verbruikte splijtstof alleen.

De Commissie voor nucleaire voorzieningen wint het advies in van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen en, indien nodig, van andere Belgische of buitenlandse instellingen of expertisecentra. De Commissie voor nucleaire voorzieningen raadpleegt de

Art. 22

~~De Commissie voor nucleaire voorzieningen stelt een verslag op waarin, rekening houdend met mogelijke scenario's van aansprakelijkheid, de oprichting wordt geanalyseerd van een onafhankelijk orgaan dat in de plaats zou treden van~~

~~1° de kernprovisievennootschap, de kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen; of~~

~~2° de kernprovisievennootschap alleen, teneinde de financiering te waarborgen van het beheer van:~~

~~a) de verbruikte splijtstof en het radioactief afval,~~
~~b) de verbruikte splijtstof alleen.~~

~~De Commissie voor nucleaire voorzieningen wint het advies in van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle, de Nationale instelling voor radioactief afval en verrijkte splijtstoffen en, indien nodig, van andere Belgische of buitenlandse instellingen of expertisecentra. De Commissie voor nucleaire voorzieningen raadpleegt de~~

kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen alvorens tot haar conclusies te komen. De Commissie voor nucleaire voorzieningen legt haar verslag binnen de twaalf maanden na de inwerkingtreding van deze wet voor aan de minister van Energie.

Art. 27

Binnen de zes maanden na de inwerkingtreding van deze wet, wijzigt de kernprovisievennootschap haar statuten en neemt zij alle andere vereiste maatregelen om aan de bepalingen van deze wet te voldoen.

Elke kernexploitant aan wie een lening werd toegekend door de kernprovisievennootschap, stelt binnen de twee jaar na de inwerkingtreding van deze wet de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen.

~~kernexploitanten en de bijdragende vennootschappen alvorens tot haar conclusies te komen. De Commissie voor nucleaire voorzieningen legt haar verslag binnen de twaalf maanden na de inwerkingtreding van deze wet voor aan de minister van Energie.~~

Art. 27

Binnen de zes maanden na de inwerkingtreding van deze wet, wijzigt de kernprovisievennootschap haar statuten en neemt zij alle andere vereiste maatregelen om aan de bepalingen van deze wet te voldoen.

Elke kernexploitant aan wie een lening werd toegekend door de kernprovisievennootschap, **stelt tegen 30 november 2025 ten laatste de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen. De zekerheden vóór 30 november 2025 gesteld overeenkomstig artikel 15, § 4, blijven tot dat moment bestaan, met dezelfde gewaarborgde bedragen als op de dag waarop ze werden aangelegd.** ~~stelt binnen de twee jaar na de inwerkingtreding van deze wet de vereiste zekerheden overeenkomstig de in artikel 15, § 4, voorziene bepalingen.~~