

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

COMPTE RENDU ANALYTIQUE

BEKNOPT VERSLAG

Commission de l'Énergie, de
l'Environnement et du Climat

Commissie voor Energie, Leefmilieu en
Klimaat

Mardi

24-10-2023

Après-midi

Dinsdag

24-10-2023

Namiddag

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

Abréviations dans la numérotation des publications :		Afkortingen bij de nummering van de publicaties :	
DOC 55 0000/000	Document parlementaire de la 55 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif	DOC 55 0000/000	Parlementair stuk 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 définitif 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 (op beigegekleurd papier)

Publications officielles éditées par la Chambre des représentants	Officiële publicaties, uitgegeven door de Kamer van volksvertegenwoordigers
Commandes :	Bestellingen :
Place de la Nation 2	Natieplein 2
1008 Bruxelles	1008 Brussel
Tél. : 02/ 549 81 60	Tel. : 02/ 549 81 60
Fax : 02/549 82 74	Fax : 02/549 82 74
www.lachambre.be	www.dekamer.be
e-mail : publications@lachambre.be	e-mail : publicaties@dekamer.be

SOMMAIRE

Échange de vues avec le premier ministre et la ministre de l'Énergie sur l'accord du 29 juin et du 21 juillet 2023 avec ENGIE sur la prolongation des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 et questions jointes de 1

- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'approvisionnement belge en uranium" (55039054C) 1

- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec ENGIE concernant Doel 4 et Tihange 3" (55039612C) 1

Orateurs: **Alexander De Croo**, premier ministre, **Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie, **Bert Wollants**, **Kim Buyst**, **Malik Ben Achour**, **Reccino Van Lommel**, **Marie-Christine Marghem**, **Leen Dierick**, **Robin Bruyère**, **Kris Verduyckt**, **Christian Leysen**

INHOUD

Gedachtewisseling met de eerste minister en de minister van Energie over het akkoord van 29 juni en 21 juli 2023 met ENGIE over de levensduurverlenging van de kerncentrales van Doel 4 en Tihange 3 en toegevoegde vragen van 1

- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uraniumvoorziening van ons land" (55039054C) 1

- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met ENGIE over Doel 4 en Tihange 3" (55039612C) 1

Sprekers: **Alexander De Croo**, eerste minister, **Tinne Van der Straeten**, minister van Energie, **Bert Wollants**, **Kim Buyst**, **Malik Ben Achour**, **Reccino Van Lommel**, **Marie-Christine Marghem**, **Leen Dierick**, **Robin Bruyère**, **Kris Verduyckt**, **Christian Leysen**

Commission de l'Énergie, de
l'Environnement et du Climat

du

MARDI 24 OCTOBRE 2023

Après-midi

Commissie voor Energie, Leefmilieu
en Klimaat

van

DINSDAG 24 OKTOBER 2023

Namiddag

La réunion publique de commission est ouverte à 14 h 01 sous la présidence de Mme Séverine de Laveleye.

01 Échange de vues avec le premier ministre et la ministre de l'Énergie sur l'accord du 29 juin et du 21 juillet 2023 avec ENGIE sur la prolongation des centrales nucléaires de Doel 4 et de Tihange 3 et questions jointes de

- Marie-Christine Marghem à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'approvisionnement belge en uranium" (55039054C)
- Leen Dierick à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec ENGIE concernant Doel 4 et Tihange 3" (55039612C)

01.01 **Alexander De Croo**, premier ministre (*en néerlandais*): L'accord entre ENGIE et notre pays est un accord important et irréversible, par lequel la durée de vie des deux centrales nucléaires les plus récentes et les plus grandes est définitivement prolongée. L'accord est fondé sur les accords du 21 juillet 2022 et du 9 janvier 2023, qui ont déjà été commentés au Parlement. Nous proposons d'exposer à présent les lignes de force de l'accord du 29 juin 2023 et du 21 juillet 2023, étant entendu que les textes sont encore confidentiels au stade actuel. Les textes seront en tout cas publiés, avec tous les documents de transaction, dès que nous serons parvenus à l'accord définitif. Nous avons convenu que je ferai un exposé introductif et que la ministre Van der Straeten fournira les détails.

(*En français*) Je voudrais remercier tous ceux qui ont participé à ces négociations: la ministre Van der Straeten et toute son équipe, les fonctionnaires belges et l'équipe d'ENGIE.

(*En néerlandais*) Cet accord signifie que nous reprenons le contrôle et que nous produisons davantage d'énergie propre et abordable pour nos familles et nos entreprises, tout en diminuant notre

De openbare commissievergadering wordt geopend om 14.01 uur en voorgezeten door mevrouw Séverine de Laveleye.

01 Gedachtewisseling met de eerste minister en de minister van Energie over het akkoord van 29 juni en 21 juli 2023 met ENGIE over de levensduurverlenging van de kerncentrales van Doel 4 en Tihange 3 en toegevoegde vragen van

- Marie-Christine Marghem aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uraniumvoorziening van ons land" (55039054C)
- Leen Dierick aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met ENGIE over Doel 4 en Tihange 3" (55039612C)

01.01 Eerste minister **Alexander De Croo** (*Nederlands*): Het akkoord tussen ENGIE en ons land is een belangrijk en onomkeerbaar akkoord, waardoor de levensduur van de twee jongste en grootste kerncentrales definitief wordt verlengd. De overeenkomst bouwt verder op de overeenkomsten van 21 juli 2022 en 9 januari 2023, die reeds zijn toegelicht in het Parlement. Wij stellen voor om nu de krachtlijnen van het akkoord van 29 juni 2023 en 21 juli 2023 toe te lichten, met dien verstande dat de teksten in deze fase nog vertrouwelijk zijn. De teksten zullen in ieder geval worden gepubliceerd zodra wij het definitieve akkoord hebben bereikt, met alle transactiedocumenten. We hebben afgesproken dat ik de inleiding zal geven en minister Van der Straeten de details.

(*Frans*) Ik wil iedereen die aan de onderhandelingen deelgenomen heeft, bedanken: minister Van der Straeten en haar hele team, de Belgische ambtenaren en het team van ENGIE Electrabel.

(*Nederlands*) Dit akkoord betekent dat we de controle terugnemen en meer schone en betaalbare eigen energie voor onze gezinnen en bedrijven opwekken en zo minder afhankelijk zijn van het

dépendance à l'étranger. De plus, cette énergie est produite sans émission carbone. L'accord est donc bénéfique pour le climat et pour la sécurité d'approvisionnement.

Le changement climatique nous apprend que toutes les formes de technologies sont nécessaires pour réduire les émissions. L'énergie nucléaire fera donc partie de notre mix énergétique. De plus, nous allons étendre considérablement nos capacités en matière d'énergies renouvelables, notamment en mer du Nord où nous avons développé une solide expertise.

Grâce à cet accord, nous aurons également une meilleure emprise sur notre production d'énergie, ce qui est important compte tenu de la réalité géopolitique. Nous avons opté pour un système Flex LTO (*Long Term Operations*). En d'autres termes, les réacteurs continueront de tourner durant les travaux qui seront entrepris à partir de l'hiver 2025 en vue de prolonger leur durée de vie. Nous avons également commandé tout le combustible nécessaire pour exploiter les réacteurs 10 ans de plus.

(*En français*) Ce contrat comprend aussi un modèle de revenus pour les centrales, le *two-sided contract for difference*, comparable à ce que nous avons avec nos éoliennes.

Nous prévoyons un paiement de 15 milliards d'euros pour le stockage des déchets nucléaires. Cela représente une prime de risque de 43 % – en Allemagne elle était de 35 %. Nous restons dans les limites du modèle de l'ONDRAF.

ENGIE et le gouvernement belge ont cartographié et classé les déchets nucléaires provenant de cette centrale. Cela n'avait jamais été réalisé auparavant.

Cet accord contient des incitants significatifs pour inciter l'opérateur nucléaire à comprimer les coûts du LTO et parvenir à une disponibilité maximale des centrales.

(*En néerlandais*) Depuis le 21 juillet, nous travaillons en collaboration avec ENGIE pour conférer aux textes une forme juridique finale. C'est ce qu'on appelle le *final agreement*. Nous espérons pouvoir le signer dans les prochaines semaines. Ensuite, la Commission européenne devra approuver notre accord pour parvenir à un *closing*, probablement au printemps 2024. Ainsi, Doel 4 et Tihange pourront parfaitement prendre un nouveau départ à partir de 2025.

Je crois fermement en cet accord en tant qu'élément important de la stratégie énergétique de notre pays, afin de garantir notre sécurité d'approvisionnement ainsi qu'une énergie abordable.

buitenland. We produceren deze energie ook zonder CO₂-uitstoot. Het akkoord is dus goed voor het klimaat en voor de bevoorradingszekerheid.

De klimaatverandering leert ons dat we elke vorm van technologie nodig hebben om de uitstoot te verminderen. Nucleaire energie zal dus in onze energiemix zitten. We zullen ook onze capaciteiten voor hernieuwbare energie enorm uitbreiden, onder meer in de Noordzee, waar we een enorme expertise hebben uitgebouwd.

Dankzij dit akkoord krijgen we ook meer greep op onze energieproductie, wat belangrijk is gezien de geopolitieke realiteit. We hebben gekozen voor een Flex LTO-systeem (*Long Term Operations*). Dat wil zeggen dat de centrales zullen blijven draaien tijdens de werken in het raam van de verlenging van de levensduur, vanaf de winter van 2025. Ook is al de nodige brandstof besteld om de centrales 10 jaar langer te laten draaien.

(*Frans*) Deze overeenkomst bevat tevens een verdienmodel voor de centrales, het *two-sided contract for difference*, dat vergelijkbaar is met de regeling voor onze windmolens.

We voorzien in een betaling van 15 miljard euro voor de berging van het kernafval. Dat komt neer op een risicopremie van 43 % – in Duitsland bedroeg die premie 35 %. We blijven binnen de grenzen van het model van NIRAS.

ENGIE en de Belgische regering hebben het kernafval van die centrale in kaart gebracht en geklasseerd. Dat was nog nooit gebeurd.

De overeenkomst bevat belangrijke impulsen om de nucleaire exploitant ertoe aan te moedigen de LTO-kosten te drukken en een maximale beschikbaarheid van de centrales te bewerkstelligen.

(*Nederlands*) Sinds 21 juli werken wij samen met ENGIE om de teksten in een finale juridische vorm te gieten, de zogenaamde *final agreement*. Wij hopen dat in de komende weken te kunnen ondertekenen. Daarna zal de Europese Commissie ons akkoord moeten goedkeuren om tot een zogenaamde *closing* te komen, wellicht in het voorjaar van 2024. Op die manier kunnen Doel 4 en Tihange 3 perfect een doorstart maken vanaf 2025.

Ik geloof rotsvast in dit akkoord als belangrijke bouwsteen in de energiestrategie van ons land, met het oog op onze bevoorradingszekerheid en betaalbare energie.

01.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Je vais projeter de nombreuses diapositives. Je les considère comme des notes explicatives concernant les documents. Il s'agit d'un accord d'envergure.

Une décision de principe a été prise le 18 mars 2022 et une lettre d'intention a été rédigée le 21 juillet 2022. Cela a mené en janvier 2023 à un protocole d'accord et à l'accord visant le lancement des travaux LTO. Nous avons statué sur la structure et le modèle économique, et nous avons jeté les bases de la forme que prendrait le plafond. ENGIE a alors pu lancer les études nécessaires. Six mois plus tard, le protocole d'accord a été actualisé, après que l'ONDRAF a répertorié les critères de transfert pour chaque type de déchets. Le 29 juin 2023, un nouveau *joint development agreement* sur le préfinancement de la prolongation de la durée de vie a été conclu.

Les équipes techniques se sont directement mises au travail. Leur réflexion a débouché sur l'accord-cadre du 21 juillet 2023, qui comporte un accord contraignant et dix calendriers de réalisation qui devront encore être peaufinés dans un texte contractuel. Ce volet sera finalisé dans les prochaines semaines.

Je vais à présent passer en revue les différents calendriers figurant dans l'accord-cadre. La clause 2.1 concerne la transaction que nous concluons et dont l'une des conditions préalables est l'approbation par la Commission européenne. Nous devons encore adopter plusieurs modifications légales. La transaction consiste à prolonger la durée de vie de Doel 4 et Tihange 3 en novembre 2025 et non plus en 2026, ces deux unités s'étant avérées mobilisables pendant l'hiver 2025-2026. L'obligation de moyens pour l'hiver 2026-2027 a été déplacée en novembre 2025.

Les deux unités appartiennent pour environ 90 % à Electrabel et 10 % à Luminus. La part d'Electrabel a été apportée dans la *joint venture* entre l'État belge et Electrabel. Nous en sommes actionnaires à 50 %, et le financement est réparti à parts égales. Un mécanisme de compensation a été élaboré. Il s'applique également à la part de Luminus. Electrabel demeure l'opérateur et ne peut pas réduire son rôle à celui de simple actionnaire nucléaire. Les actifs européens doivent y être conservés, et les actifs non européens doivent en être séparés.

La date de redémarrage est fixée au 1^{er} novembre 2025, mais sous réserve bien entendu, dès lors que nous ne pouvons pas marchander la sécurité. Pour respecter la date prévue, le réacteur doit d'abord être

01.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Ik zal veel slides tonen. Ik beschouw ze als een leeswijzer bij de documenten. Het gaat over een omvangrijk akkoord.

Op 18 maart 2022 werd een principebeslissing genomen en op 21 juli 2022 werd een letter of intent opgesteld. Dit heeft in januari 2023 geleid tot de heads of terms en het akkoord om de LTO-werkzaamheden op te starten. We beslisten over de structuur en het economisch model en hebben de basis gelegd over hoe de *cap* er zou uitzien. ENGIE kon toen de nodige studies opstarten. Zes maanden later werden de heads of terms geactualiseerd nadat NIRAS de transfercriteria voor elke afvalsoort had opgesteld. Op 29 juni 2023 werd een nieuwe *joint development agreement* gesloten over de prefinanciering van de levensduurverlenging.

De technische teams zijn onmiddellijk aan de slag gegaan. Dat heeft geleid tot het *framework agreement* van 21 juli 2023, dat bestaat uit een *binding agreement* en tien schema's die nog verder uitgewerkt worden in een contractuele tekst. Dat wordt in de komende weken gefinaliseerd.

Ik zal nu de verschillende schema's uit het *framework agreement* overlopen. Clausule 2.1 gaat over de transactie die we zullen sluiten. Een van de voorafgaande voorwaarden is een goedkeuring van de Europese Commissie. We moeten ook nog een aantal wetwijzigingen goedkeuren. De transactie bestaat uit de levensduurverlenging van Doel 4 en Tihange 3 in november 2025 en dus niet langer 2026. Het is immers gebleken dat beide eenheden beschikbaar kunnen zijn in de winter van 2025-2026. De middelenverbintenis voor de winter 2026-2027 is naar november 2025 verschoven.

De twee eenheden zijn voor ongeveer 90 % eigendom van Electrabel en 10 % van Luminus. Het deel van Electrabel wordt in de *joint venture* tussen de Belgische Staat en Electrabel ingebracht. We worden voor 50 % aandeelhouder en de financiering wordt gelijk verdeeld. Er werd een vergoedingsmechanisme uitgewerkt dat ook van toepassing is op het deel van Luminus. Electrabel blijft de operator en mag zijn rol niet laten verwateren tot louter die van nucleaire aandeelhouder. De Europese assets moeten erbij blijven en de niet-Europese assets moeten afgescheiden worden.

De datum voor de herstart is 1 november 2025, maar dat is uiteraard onder voorbehoud omdat we niet op veiligheid kunnen afdingen. Om de geplande datum te kunnen halen, moet de centrale eerst worden

mis à l'arrêt, puis redémarré sous le contrôle de l'AFCN.

La signature des documents définitifs de la transaction aura en principe lieu le 31 octobre 2023. Ensuite, ENGIE Electrabel et le gouvernement devront chacun régler l'accord en interne. Les dates peuvent être décalées, mais le redémarrage aura lieu avant l'hiver 2025 dans tous les cas de figure.

Immédiatement après la signature, la société NuclearSub doit être créée, plus précisément entre la phase de *signing*, c'est-à-dire la signature des documents de transaction, et la phase de *closing*, c'est-à-dire l'approbation de la Commission européenne. Nous prévoyons le *closing* pour la fin de l'année 2024.

La réallocation des actifs européens et non européens aura lieu entre le *signing* et le *closing*. La loi relative aux provisions doit également être modifiée. La portée de la loi sera réduite, ce qui impliquera la nécessité d'adapter les garanties contenues dans cette loi. Nous souhaitons régler tous les aspects législatifs au niveau des autorités belges en soumettant le tout au Parlement avant la dissolution du 8 mai.

Au moment du *closing*, l'actionnariat de 50 % devra être réglé, et les actifs non européens disparaîtront. C'est également à ce moment-là que les unités LTO et NuclearSub fusionneront. Le montant de l'A-cap sera payé au redémarrage, tandis que le B-cap et le C-cap, soit 11,5 milliards d'euros, seront payés au moment du *closing*.

La conclusion de l'accord n'est donc pas une mince affaire, tant sur le plan législatif qu'en ce qui concerne la rédaction de documents d'entreprise. Nous créons un actionnariat et nous déplacerons des actifs d'une société à l'autre. L'opérateur-exploitant reste tenu à des obligations de démantèlement et de financement, et le site doit être divisé en morceaux, ce qui n'est pas simple.

Des modifications législatives sont également en préparation, car les lois doivent être adaptées à l'accord. C'est valable pour la loi de 2003 sur la durée de vie et pour toutes les dispositions relatives au plafond. Cette feuille de route a été minutieusement rédigée car ENGIE veut avoir la garantie que le gouvernement ne pourra pas revenir sur sa décision. C'est également souhaitable pour l'État, car cela donne des garanties de contrôle et de transparence.

L'objectif est de pouvoir voter sur ce dossier avant la dissolution du Parlement le 8 mai 2024. Pour ENGIE Electrabel, il est très important que le cadre juridique

stilgelegd en daarna opnieuw gestart onder toezicht van het FANC.

De ondertekening van de finale transactiedocumenten vindt in principe plaats op 31 oktober 2023. Nadien moeten ENGIE Electrabel en de regering elk intern het akkoord afwickelen. De data kunnen verschuiven, maar de herstart zal in alle scenario's voor de winter van 2025 zijn.

Onmiddellijk na de ondertekening moet de vennootschap NuclearSub worden opgericht, meer bepaald tussen *signing*, de ondertekening van de transactiedocumenten, en *closing*, de toestemming van de Europese Commissie. De *closing* verwachten we eind 2024.

Tussen *signing* en *closing* gebeurt de reallocatie van de Europese en niet-Europese activa. Ook de wet op de provisies moet worden geamendeerd. De reikwijdte van de wet zal verkleinen, waardoor de garanties die erin opgenomen zijn, moeten worden aangepast. We willen alle wetgevende aspecten bij de Belgische overheid geregeld hebben door voor de ontbinding op 8 mei alles aan het Parlement te hebben voorgelegd.

Op het moment van de afsluiting moet het 50 %-aandeelhouderschap geregeld zijn en verdwijnen de niet-Europese activa. Dat is ook het moment van de fusie van de LTO-units en NuclearSub. De betaling van het bedrag van de A-cap gebeurt op het moment van de herstart en de B- en C-cap, dus 11,5 miljard euro, op het moment van de *closing*.

Het akkoord afwickelen is dus een hele klus, zowel op wetgevend vlak als wat de opmaak van *corporate documents* betreft. We creëren een aandeelhouderschap en er zullen assets verschuiven van de ene vennootschap naar de andere. De operator-uitbater blijft gebonden aan ontmantelings- en financieringsverplichtingen en de site moet in stukken worden verdeeld, wat ook al niet eenvoudig is.

Er liggen ook wetswijzigingen op de plank, want de wetten moeten worden aangepast aan het akkoord. Dat geldt voor de wet van 2003 over de levensduur en voor alle bepalingen van de *cap*. Dat stappenplan is grondig uitgeschreven omdat ENGIE de garantie wil dat de regering niet op haar beslissing kan terugkeren. Dat is ook wenselijk voor de overheid omdat het garanties geeft over controle en transparantie.

De bedoeling is hierover te kunnen stemmen voor de ontbinding op 8 mei 2024. Voor ENGIE Electrabel is het heel belangrijk dat het wettelijke kader dan

soit entièrement en place avant cette date, même si la Commission européenne indique qu'il pourrait ne pas être possible d'approuver déjà l'ensemble de l'accord à ce moment-là.

(En français) Luminus est copropriétaire à 10 % des unités LTO. Nous avons un accord avec ENGIE sur ces unités à partir de l'hiver 2025-2026. NuclearSub comprend les 90 % de propriété d'ENGIE. Comment se passe la relation entre les deux?

(En néerlandais) Electrabel est responsable de la transmission des informations à Luminus et de l'obtention du consentement nécessaire, de sorte que la nature de nos accords reste inchangée. L'État belge ne négocie pas lui-même avec Luminus.

Electrabel reste l'opérateur nucléaire et conserve également les actifs européens. Quant aux actifs non européens, ils échoient à ENGIE. Electrabel et l'État belge détiennent chacun 50 % des actions de NuclearSub, et Electrabel reste sous le contrôle exclusif d'ENGIE jusqu'à la fin du démantèlement de toutes les unités nucléaires.

Le principe de base initial qui sous-tendait la loi sur les provisions nucléaires était que nous devions à tout moment avoir la certitude que les provisions étaient suffisamment importantes et disponibles pour répondre aux obligations. Dans la mesure où nous sommes à présent convenus d'un plafond avec l'exploitant, l'exposition sera réduite et nous pourrions modifier les valeurs seuils dans la loi. Cependant, les montants resteront relativement élevés. Les responsabilités seront alignées sur les mesures qui encore nécessaires.

Au sein du groupe ENGIE, les actifs européens et non européens devront être alloués respectivement à Electrabel et à ENGIE. Ainsi, les actifs européens appartenant à des sociétés non européennes devront être transférés à des filiales européennes, et inversement.

Il importe que la société de provisionnement nucléaire Synatom reste sous le contrôle d'Electrabel qui, en tant qu'opérateur, est responsable du démantèlement, du risque lié au volume et de la livraison de tous les déchets sous forme sèche à l'État belge. Le plafond n'est applicable qu'après ce transfert, lorsque les déchets ont été livrés conformément aux critères de transfert. En revanche, certains services de groupe, tels que le soutien au management et le financement, peuvent être transférés à ENGIE.

Le fait qu'Electrabel dispose d'actifs nous donne la garantie que cet acteur sera suffisamment solide

helemaal op poten staat, al geeft de Europese Commissie aan dat het wellicht niet mogelijk zal zijn om de hele deal dan al goed te keuren.

(Frans) Luminus is voor 10% mede-eigenaar van de LTO-eenheden. We hebben een akkoord met ENGIE Electrabel over die eenheden vanaf de winter 2025-2026. NuclearSub bevat de 90 % waarvan ENGIE Electrabel eigenaar is. Hoe verloopt de samenwerking tussen die twee partijen?

(Nederlands) Electrabel staat in voor de informatiedoorstroming naar Luminus en voor het verkrijgen van de noodzakelijke toestemming, zodat de aard van onze afspraken niet verandert. De Belgische Staat onderhandelt zelf niet met Luminus.

Electrabel blijft de nucleaire operator en behoudt ook de Europese assets, de niet-Europese assets gaan naar ENGIE. Electrabel en de Belgische Staat hebben elk 50 % van de aandelen in NuclearSub, en Electrabel blijft onder exclusieve controle van ENGIE tot het einde van de ontmanteling van alle nucleaire eenheden.

Het aanvankelijke uitgangspunt van de wet betreffende de nucleaire voorzieningen was dat we te allen tijde zeker moeten zijn dat de voorzieningen voldoende groot en beschikbaar zijn om te voldoen aan de verplichtingen. Nu we met de exploitant een *cap* hebben afgesproken, zal de blootstelling verminderen en zullen we de drempelwaarden in de wet kunnen aanpassen. De bedragen zullen echter redelijk hoog blijven. De aansprakelijkheden worden in lijn gebracht met wat er nog verder nodig is.

Binnen de groep ENGIE zullen de Europese en niet-Europese assets moeten worden toegewezen aan respectievelijk Electrabel en ENGIE. Zo zullen Europese assets die behoren tot niet-Europese vennootschappen moeten worden overgebracht naar Europese dochterondernemingen en vice versa.

Het is belangrijk dat de kernprovisievennootschap Synatom onder controle van Electrabel blijft, want Electrabel is als operator verantwoordelijk voor de ontmanteling, het volumerisico en de aflevering van alle afval in droge vorm aan de Belgische Staat. De *cap* is pas van toepassing na die transfer, wanneer het afval overeenkomstig de transfercriteria is afgeleverd. Een aantal groepsdiensten, zoals de ondersteuning van het management en de financiering, kunnen wel naar ENGIE worden getransfereerd.

De aanwezigheid van assets binnen Electrabel biedt ons de garantie dat Electrabel voldoende sterk zal

pour remplir ses obligations, non seulement en ce qui concerne l'exploitation du LTO, mais aussi lors du démantèlement des sept réacteurs nucléaires et du traitement du combustible irradié. Étant donné que seuls deux des sept réacteurs nucléaires continueront à fonctionner, ils pourraient ne pas générer suffisamment de liquidités pour faire face à toutes ces obligations. Il était donc très important pour nous qu'Electrabel ne devienne pas un acteur purement nucléaire, mais qu'elle dispose d'autres actifs solides pour assurer sa pérennité. ENGIE, la société mère, garantit désormais que ses actifs européens valent au moins 4 milliards d'euros. Un expert indépendant confirmera également cette valeur. Si le montant est inférieur, ENGIE devra combler la différence entre la valeur établie et cette somme de 4 milliards d'euros.

Le plafond A, pour les déchets A, sera accordé au moment du lancement du LTO en novembre 2025. Il devra être payé à ce moment-là.

La responsabilité du démantèlement reste du ressort d'Electrabel, sauf pour les questions liées au LTO, ce qui, en effet, est fait à notre demande. Dans le cadre du LTO, la Commission des provisions nucléaires (CPN) fixera un montant, qui pourra également être revu.

Le transfert des obligations se fera après le transfert. Avant le transfert, toutes les responsabilités continueront d'incomber à Electrabel.

Le plafond A sera accordée au moment du redémarrage LTO, en novembre 2025. Elle devra être payée à ce moment-là et sera également accordée dans le cas où le redémarrage LTO s'avère impossible en novembre 2025, pour des raisons indépendantes d'ENGIE Electrabel. Electrabel reste responsable du démantèlement, sauf pour les éléments qui concernent la LTO. Pour la LTO, un montant est fixé en amont par la CPN. Il fera également l'objet d'une analyse.

Le transfert de passifs aura lieu après le transfert. Un inventaire des passifs a été dressé. Il renseigne les montants convenus. Cet inventaire produira surtout ses effets après le transfert puisqu'Electrabel continuera d'assumer toutes les responsabilités préalables au transfert.

L'État belge préfinance la plus grande partie des coûts du LTO, soit 30 millions d'euros, 13 millions d'euros et 86 millions d'euros. Cela se reflète également dans les feuillets d'ajustement budgétaire.

Tous les sujets ayant fait l'objet de négociations entre le 29 juin et le 21 juillet font partie des

zijn om zijn verplichtingen na te komen, niet alleen bij de uitbating van de LTO maar ook bij de ontmanteling van de zeven kernreactoren en de verbruikte brandstof. Aangezien slechts twee van de zeven kernreactoren blijven werken, zullen die misschien onvoldoende cash genereren om aan al die verplichtingen te voldoen. Daarom was het voor ons heel belangrijk dat Electrabel niet verwaterd tot een louter nucleaire speler, maar dat het bedrijf als back-up ook andere sterke assets heeft. ENGIE, het moederbedrijf, garandeert nu dat de Europese assets ten minste een waarde van 4 miljard euro hebben. Dat zal ook bevestigd worden door een onafhankelijk expert. Indien het bedrag lager is, zal ENGIE het verschil tussen de vastgestelde waarde en die 4 miljard moeten aanvullen.

De A-cap, voor het A-afval, wordt toegekend op het moment van het opstarten van de LTO in november 2025. Daarvoor moet op dat moment betaald worden.

De verantwoordelijkheid voor de ontmanteling blijft bij Electrabel, tenzij voor zaken die te maken hebben met de LTO, die immers op onze vraag gebeurt. In het kader van de LTO zal de Commissie voor nucleaire voorzieningen (CNV) een bedrag vastleggen, dat ook kan worden herzien.

De transfer van de verplichtingen gebeurt na de transfer. Vóór de transfer blijven alle verantwoordelijkheden bij Electrabel liggen.

De A-cap wordt toegekend op het moment van de LTO-restart, in november 2025. Die is *subject to payment*. Die wordt ook gegeven als de LTO restart niet mogelijk is in november 2025 en als dat niets te maken heeft met ENGIE Electrabel. De verantwoordelijkheid voor de ontmanteling blijft bij Electrabel, tenzij voor zaken die te maken hebben met de LTO. Voor de LTO wordt *upfront* een bedrag vastgesteld door de CNV. Ook dat is onderhevig aan een review.

De *transfer of the liability* gebeurt na de transfer. De *liabilities* zijn opgelijst, met de bedragen die zijn afgesproken. Die lijst heeft zijn volle uitwerking na de transfer omdat alle verantwoordelijkheden vóór de transfer bij Electrabel blijven liggen.

De Belgische Staat prefinanciert het grootste deel van de kosten van de LTO, zijnde 30 miljoen euro, 13 miljoen euro en 86 miljoen euro. Dat is ook terug te vinden in de aanpassingsbladen van de begroting.

Alle topics waarover is onderhandeld tussen 29 juni en 21 juli, maken deel uit van de finale

documents de transaction finaux, qui doivent encore être approuvés par la Commission européenne. Les conditions préalables à la signature sont déjà largement réunies.

ENGIE Electrabel réclame évidemment des protections juridiques. Si l'État demande une prolongation de 10 ans, il ne peut pas dire au bout de 2 ans qu'il s'est trompé. Nous avons donc prévu des dispositions en matière d'indemnisation au cas où l'État déciderait de faire marche arrière, à moins qu'il n'y ait une autre raison.

Une autre raison peut être que le rapport d'incidences environnementales (RIE) mènerait à ce que nous ne puissions pas réaliser de LTO.

La consultation publique sur le RIE s'est achevée et les remarques sont traitées. L'Autriche a demandé une concertation complémentaire, qui est planifiée. Je m'attends à ce que le Parlement puisse approuver le RIE fin 2023 ou début 2024. Le calendrier est maintenu. Je ne vois pas de voyants au rouge pour le moment.

Si l'État belge était contraint de verser des dommages et intérêts, une obligation de limiter les dommages serait d'application pour faire en sorte que les coûts soient les moins élevés possibles. Il ne peut être réclamé aucun montant ayant déjà été versé ailleurs, comme dans le *remuneration agreement*. Le remboursement de frais supportés par des tiers ne peut pas non plus être réclamé.

Nous avons prévu contractuellement la possibilité de le faire par voie de compensation.

Le point *Protections will be protected by a survival clause* sur le slide a trait à la théorie de l'imprévision, qui est entre-temps inscrite dans le Code civil, et nous excluons donc également ce point.

En ce qui concerne la structure, il s'agit d'une *joint venture* (JV) dans laquelle l'État belge et Electrabel participent chacun à raison de 50 %. Les parts d'Electrabel et de Luminus seront scindées et seule la part d'Electrabel sera apportée dans la JV. Un *O&M-agreement* (*Operating and Maintenance Agreement*) sera établi entre NuclearSub et Electrabel pour régler cela. Seuls les réacteurs de Doel 4 et Tihange 3 seront intégrés dans NuclearSub, ainsi que les 90 % d'Electrabel. NuclearSub conclura un *O&M-agreement* avec Electrabel pour l'exploitation et la direction de ces unités. Electrabel doit veiller elle-même à ce que Luminus marque son accord sur tous les points. NuclearSub devra être constituée par Electrabel en tant que Société à Responsabilité Limitée/Besloten Vennootschap (SRL/BV). Les actifs non européens

transactiedocumenten, die nog door de Europese Commissie goedgekeurd moeten worden. De *conditions precedent* voor de ondertekening zijn al grotendeels geregeld.

ENGIE Electrabel vraagt uiteraard *legal protections*. Als de Staat een verlenging vraagt van 10 jaar, is het niet de bedoeling dat we na 2 jaar zeggen dat we ons vergist hebben. We hebben dus bepalingen uitgewerkt over een schadevergoeding mocht de Staat toch beslissen ermee te stoppen, tenzij er een andere reden voor is.

Een andere reden kan zijn dat het milieueffectenrapport (MER) ertoe zou leiden dat we toch geen LTO kunnen doen.

De publieke consultatie over het MER is afgerond, de opmerkingen worden verwerkt. Oostenrijk heeft bijkomend overleg gevraagd, dat wordt ingepland. Ik verwacht dat het Parlement het MER eind 2023 of begin 2024 kan goedkeuren. De timing blijft gehandhaafd. Ik zie momenteel geen rode lichten.

Mocht de Belgische overheid tot het betalen van een schadevergoeding verplicht zijn, geldt er uiteraard schadebeperkingsplicht om te zorgen dat de kosten zo laag mogelijk zijn. Er kunnen geen bedragen worden gevraagd die elders al betaald zijn, zoals onder de *remuneration agreement*. Ook kosten gedragen door derde partijen kunnen niet worden teruggevorderd.

Wij hebben contractueel opgenomen dat wij dat kunnen onder de vorm van compensatie, schuldvergelijking.

Protections will be protected by a survival clause op de slide heeft te maken met de imprevisie, die ondertussen is ingeschreven in het Burgerlijk Wetboek en dat punt sluiten wij hier dus ook uit.

Wat de structuur betreft, gaat het om een *joint venture* (JV) van 50 % Belgische Staat en 50 % Electrabel. De delen van Electrabel en Luminus zullen worden gesplitst en enkel het deel van Electrabel wordt in de JV gebracht. Er zal een *O&M-agreement* (*Operating and Maintenance Agreement*) worden opgesteld tussen NuclearSub en Electrabel om dat te regelen. In NuclearSub komen alleen Doel 4 en Tihange 3 en de 90 % van Electrabel. NuclearSub treft een *O&M-agreement* met Electrabel om die eenheden te opereren en te sturen. Electrabel moet er zelf voor zorgen dat Luminus overal mee akkoord gaat. NuclearSub moet door Electrabel worden geïncorporeerd als een Besloten Vennootschap/Société à Responsabilité Limitée (BV/SRL). De niet-Europese assets moeten worden afgescheiden bij de *closing*, waarna het

devront être scindés lors du *closing*, après quoi la participation de 50 % devra être transférée par le biais des documents nécessaires.

Le conseil d'administration sera composé pour 50 % d'Electrabel et pour 50 % de BeGov. Le président sera désigné par l'État belge ou sera indépendant. La fonction de Chief Financial Officer (CFO) sera assumée par l'État fédéral. Nous parlons ici d'un seul projet avec un seul exploitant sur la base de coûts actuels (*Remuneration Agreement*), raison pour laquelle il était très important que l'État belge désigne le CFO afin de garantir l'accès aux informations.

En tant que responsable du fonctionnement opérationnel, ENGIE Electrabel désigne elle-même les responsables de la gestion journalière.

Les modifications de la loi concernent notamment le dégroupage. L'État belge n'a jamais détenu de parts dans la capacité de production, de sorte qu'il n'a jamais été nécessaire de transposer en droit belge les dispositions des directives européennes. Maintenant que nous sommes propriétaires à 50 % et que nous avons une activité de production, nous devons incorporer ces dispositions dans notre droit. Cela demandera encore beaucoup de temps et de perspicacité.

Le *Joint Development Agreement* (JDA) a été expliqué en janvier. Il sera prorogé. ENGIE Electrabel poursuivra les travaux en vue d'un redémarrage à l'hiver 2025 et nous poursuivrons le financement.

Nous avons encore dégagé un budget supplémentaire de 86 millions d'euros.

À l'époque, nous n'avons pas introduit le *Project Coordination Group* (PCG) dans la loi sur les provisions nucléaires, notamment parce qu'Electrabel avait tout en main et avait les reins suffisamment solides avec ses actifs européens et internationaux. Toutefois, nous constatons désormais qu'Electrabel supporte les principales responsabilités du démantèlement, le risque lié au volume ainsi que le remboursement des prêts de Synatom. Electrabel ne sera plus le grand groupe qu'il était par le passé, car les actifs non européens seront transférés à ENGIE. Nous avons décidé que la protection des décisions capitalistiques européennes serait maintenue, mais nous souhaitons obtenir d'ENGIE la garantie qu'Electrabel pourrait satisfaire à toutes ces obligations. Comme le premier ministre et moi-même ne pouvions pas transférer de factures, nous avons obtenu qu'ENGIE établisse un PCG non plafonné à l'égard d'Electrabel, qui plus est basé sur le principe *pay first, discuss later*.

aandeelhouderschap van 50 % moet worden overgeheveld via de nodige documenten.

De raad van bestuur zal voor 50 % bestaan uit Electrabel en voor 50 % uit BeGov. De voorzitter zal worden aangeduid door de Belgische Staat of onafhankelijk zijn. De functie van Chief Financial Officer (CFO) is voor de Belgische Staat. We spreken hier over één project met één uitbater op basis van actuele kosten (*Remuneration Agreement*) en daarom was het heel belangrijk dat de Belgische overheid de CFO zou aanwijzen om de toegang tot informatie te verzekeren.

Het dagelijks management duidt ENGIE Electrabel zelf aan, als verantwoordelijke voor de operationele werking.

De wetswijzigingen hebben onder andere te maken met de ontvlechting. De Belgische Staat heeft nooit aandelen aangehouden in productiecapaciteit, waardoor het ook nooit nodig was om die bepalingen in de Europese richtlijnen om te zetten in Belgisch recht. Nu worden we wel 50 % eigenaar en hebben we productieactiviteit, waardoor we die bepalingen moeten opnemen in onze wetgeving. Dat zal nog veel tijd en inzicht vergen.

Het *Joint Development Agreement* (JDA) is in januari toegelicht. Dat wordt voortgezet. ENGIE Electrabel gaat door met de werkzaamheden met het oog op de heropstart in de winter van 2025 en wij met de financiering.

We hebben nu nog een extra budget van 86 miljoen euro vrijgemaakt.

De *Project Coordination Group* (PCG) hebben we destijds niet ingevoerd in de wet op de nucleaire voorzieningen, ook al omdat Electrabel zelf alles in handen had en met zijn internationale en Europese assets sterk genoeg was. We stellen nu echter vast dat Electrabel de belangrijke verantwoordelijkheden draagt van de ontmanteling, het volumerisico en de terugbetaling van de leningen van Synatom. Electrabel zal niet meer de grote groep van destijds zijn, want de niet-Europese assets gaan naar ENGIE. We hebben bepaald dat de bescherming van de Europese kapitaalsbeslissingen blijft, maar we wilden van ENGIE de garantie dat Electrabel aan al die verplichtingen kan voldoen. De premier en ik mochten geen facturen doorschuiven en daarom hebben we bedongen dat ENGIE ten aanzien van Electrabel een *uncapped* PCG zal stellen, zelfs onder de assumptie *pay first, discuss later*.

Si nous avons une indication que les obligations pourraient ne pas être respectées, nous pouvons intervenir immédiatement. Le concept "*pay first, discuss later*" existe en droit anglais. C'est pourquoi nous avons été assistés par des avocats anglais.

L'exploitation par Electrabel est régie par l'*O&M-agreement*. À tout moment, Electrabel doit disposer de ressources et de personnel suffisants pour remplir ses obligations. Il a été stipulé qu'ENGIE doit toujours apporter son soutien à Electrabel dans ce cadre.

Nous avons conclu un accord avec ENGIE selon lequel nous avons un droit de préemption si Tractebel devait être vendu pendant la prolongation, de sorte que l'expertise demeurera disponible pour l'État belge.

La disponibilité et la réduction des coûts sont des éléments importants de l'*O&M-agreement*. Les deux centrales doivent avoir une disponibilité maximale pendant les 10 ans de leur prolongation. L'exécution de l'*O&M-agreement* est un service fourni par Electrabel à la *joint venture*. Il a été déterminé quelle redevance la *joint venture* verse pour ce service, ce qui est exactement payé et ce qui ne l'est pas.

Les coûts qui ne présentent aucun lien avec la prolongation de la durée de vie ne seront évidemment pas remboursés. Il en va de même pour les coûts dus au non-respect du contrat ou aux erreurs d'Electrabel. Une très grande partie des coûts est liée à des contrats exécutés par des tiers. Dans ce contexte, un appel d'offres sera lancé pour garantir l'alignement des prix sur ceux du marché.

Il ne s'agit pas d'un processus concurrentiel: il y a deux installations et un opérateur. Nous avons fixé une limite. Il n'y a pas de marge sur les dépassements de coûts, mais ils ne peuvent pas être repercutés indéfiniment, afin d'inciter ENGIE Electrabel à réduire ses coûts.

Pour nous, le plus important est la disponibilité maximale. C'est pourquoi la compensation qu'ENGIE peut obtenir en dépend. Nous utilisons la marge habituelle de 16,5 %, mais ENGIE ne peut obtenir sa marge qu'à condition d'avoir fait du bon boulot. Cette marge n'est acquise que si la disponibilité prévue d'ENGIE s'élève à 90 % ou plus. Si la disponibilité prévue est inférieure à 65 %, ENGIE n'obtient aucune marge. Entre les deux, il y a une échelle mobile.

Comme dans tout contrat, nous avons inclus des limitations de responsabilité. Les seuils sont

Als wij een indicatie krijgen dat de verplichtingen niet zouden kunnen worden nagekomen, kunnen wij onmiddellijk ingrijpen. Het concept *pay first, discuss later* bestaat onder Engels recht. Daarom hebben wij ons laten bijstaan door Engelse advocaten.

De uitbating door Electrabel wordt geregeld in het *O&M-agreement*. Te allen tijde moet Electrabel voldoende middelen en personeel hebben om de verplichtingen na te komen. Er werd vastgelegd dat ENGIE in dat kader altijd ondersteuning moet geven aan Electrabel.

We hebben een akkoord met ENGIE dat wij een voorkeepsrecht hebben als Tractebel verkocht zou worden tijdens de levensduurverlenging, zodat de expertise altijd ter beschikking zal blijven van de Belgische Staat.

Belangrijk in de *O&M-agreement* is de beschikbaarheid en kostendrukking. De twee centrales moeten tijdens de 10 jaar levensduurverlenging maximaal beschikbaar zijn. De *O&M-agreement* is een dienst die wordt uitgevoerd door Electrabel voor de *joint venture*. Er werd bepaald welke vergoeding de *joint venture* hiervoor betaalt en wat er precies wel en niet vergoed wordt.

Kosten die niks te maken hebben met de levensduurverlenging worden uiteraard niet vergoed. Ook kosten door het niet-respecteren van de overeenkomst of door fouten van Electrabel, worden niet vergoed. Een heel groot deel van de kosten ligt bij derde partijen. Daarvoor wordt een tender in de markt gezet, zodat de prijzen marktconform zijn.

Het is geen competitief proces: er zijn twee installaties en één operator. We hebben een grens gezet. Er is geen marge op de kostenoverschrijdingen, maar die mogen niet onbeperkt worden doorgerekend, om een incentive in te bouwen ten aanzien van ENGIE Electrabel om de kosten te beperken.

Voor ons is het belangrijkste de maximale beschikbaarheid. Daarom is de vergoeding die ENGIE kan krijgen daarvan afhankelijk gemaakt. We hanteren de gangbare marge van 16,5 %, maar ENGIE kan zijn marge alleen maar krijgen als het goed gewerkt heeft. Die marge is alleen maar verworven als de geplande beschikbaarheid van ENGIE 90 % of meer bedraagt. Als de geplande beschikbaarheid onder de 65 % is, dan krijgt ENGIE geen marge. Daartussen is er een glijdende schaal.

Zoals in alle contracten, hebben we beperkingen inzake de aansprakelijkheden opgenomen. De

suffisamment élevés.

Nous visions d'abord novembre 2026, ce qui signifiait initialement que les réacteurs seraient inutilisés pendant une période plus longue. Au départ, nous avons accepté d'octroyer un prêt d'État à cet effet. Le redémarrage est désormais prévu dès 2025. Un accord a été conclu pour que ce prêt puisse être utilisé à cette fin.

Deux phases sont prévues. La phase initiale prendra fin lorsque 10 % des travaux pour une exploitation à long terme auront été achevés, soit fin 2028. Un prix d'exercice initial (*initial strike price*) est d'application pendant cette phase, basé sur les devis des travaux. Un prix d'exercice est basé sur les coûts réels. Dans la période qui suivra, la *run phase*, un prix d'exercice fixe et définitif sera d'application. Dans le cadre de l'évaluation, nous vérifierons si le prix d'exercice est correct, sur la base d'un étalonnage.

Selon que les prix de l'électricité ou le prix de référence du marché sont inférieurs au prix d'exercice, les paiements vont dans un sens ou dans l'autre. Pour que les coûts restent aussi bas que possible dans ce domaine également, nous avons intégré dans le *remediation agreement* (contrat d'assainissement) des incitants si le prix du marché est supérieur ou inférieur de 30 % au prix d'exercice. C'est ce que l'on appelle le *pain and gain share* (partage des pertes et des bénéfices). Si des bénéfices sont engrangés, ENGIE en partage une partie et si des pertes sont à déplorer, ENGIE en supporte également une partie. En fin de compte, nous souhaitons obtenir des prix d'exercice plus bas, dès lors qu'un prix d'exercice plus bas signifie que l'autorité fédérale devra moins suppléer. Le débat a été houleux parce que les intérêts sont différents: nous souhaitons contrôler notre budget et Electrabel ne veut aucun problème. Cependant, nous sommes parvenus à un bon équilibre pour obtenir des prix d'exercice plus bas et même pour obtenir un prix d'exercice inférieur au prix de l'électricité, afin d'avoir plus de garantie sur les bénéfices que sur les pertes.

J'en arrive au point *provisionally market reference price is the day-ahead hourly spot price*. Ce prix sera fixé à la date de redémarrage LTO. Nous nous ferons assister pour la commercialisation de cette électricité. Il s'agit de 16 térawattheures. Nous nous concertons avec la CREG à ce sujet.

Le prix d'exercice ou *strike price* sera indexé et nous avons également prévu une clause de réouverture permettant de revoir le montant en cas de force majeure. Si nous l'avons fait, c'est parce qu'en raison des particularités des matières nucléaires, nous ne pouvons pas prolonger la période, comme nous l'avons fait lors du passage au contrat sur la différence pour les parcs éoliens en mer.

drempels liggen voldoende hoog.

Eerst zaten we op het spoor van november 2026, waardoor het aanvankelijk de bedoeling was dat de centrales langere tijd zouden stilliggen. Aanvankelijk waren we overeengekomen om daarvoor een staatslening te geven. Nu gebeurt de doorstart reeds in 2025. Er is een akkoord dat die lening daarvoor gebruikt kan worden.

Er zijn twee fases. De initiële fase loopt tot 10 % van de werken voor langetermijnnutbating is afgerond, ofwel eind 2028. In die fase geldt een *initial strike price*, gebaseerd op de offertes van de werken. Een *strike price* is gebaseerd op de werkelijke kosten. In de periode die nadien komt, de *run phase*, geldt een definitieve, vaste *strike price*. Bij de evaluatie gaan we op basis van kalibratie na of de *strike price* in orde is.

Al naargelang de elektriciteitsprijzen of marktreferentieprijz lager ligt dan de *strike price*, gaan de betalingen in de ene of de andere richting. Om ervoor te zorgen dat ook hier de kosten zo laag mogelijk blijven, hebben we incentives ingebouwd in het *remediation agreement*, indien de marktprijs 30 % hoger of lager ligt dan de *strike price*. Dit heet de *pain and gain share*. Als er winsten worden gemaakt, dan deelt ENGIE ook een beetje mee en als er verliezen zijn, dan draagt ENGIE die verliezen ook een beetje. Uiteindelijk willen wij lagere *strike prices* bekomen, want een lagere *strike price* betekent dat de federale overheid minder zal moeten bijleggen. Het was een pittig debat, omdat de belangen verschillen: wij willen onze begroting controleren en Electrabel wil geen zorgen. We zijn echter tot een goed evenwicht gekomen om lagere *strike prices* te bereiken en zelfs om tot een *strike price* te komen die onder de elektriciteitsprijs ligt, om meer garantie te hebben op winst dan op verlies.

Ik kom bij *provisionally market reference price is the day-ahead hourly spot price*. Dat wordt bepaald op de LTO herstartdatum. We zullen ons laten bijstaan voor de vermarkting van die elektriciteit. Het gaat om 16 terawattuur. We overleggen daarover met de CREG.

De *strike price* wordt geïndexeerd en bovendien is voorzien in een *reopener*, waarbij het bedrag kan worden herzien in geval van overmacht. We hebben dat gedaan omdat we door de eigenheid van nucleaire aangelegenheden, de periode niet kunnen verlengen, zoals we dat wel hebben gedaan bij de overstap naar het *two-sided contract for difference* voor offshorewind.

L'accord d'approvisionnement en carburant est le seul sujet que nous n'avons pas pu clôturer le 21 juillet 2023. Les négociations en la matière ont bien avancé. Aucun véritable problème n'a été relevé à cet égard. Nous avons été rassurés quant à la commande des carburants, entre autres. Le fait qu'aucun calendrier n'a encore été établi pour ce volet constitue donc un signe positif.

Pour les plafonds, un montant total de 15 milliards d'euros a été convenu, ce qui implique une exonération de la responsabilité à l'issue des transferts. Chaque catégorie de déchets fait l'objet d'un crédit de volume. Le risque lié au volume est supporté par Electrabel. Si les volumes sont inférieurs, aucun remboursement ne sera effectué en contrepartie. Si, lors du démantèlement, il apparaît que des déchets ne peuvent être rattachés à aucune catégorie, nous les qualifierons de *déchets X*. Le cas échéant, un expert leur attribuera un tarif spécifique.

Tous les montants et engagements plafonnés sont "sans préjudice de". Tout ce qui a trait au volume et à la conformité par rapport aux critères de transfert contractuels demeure du ressort de l'exploitant. La levée de la responsabilité n'interviendra qu'une fois que tout aura été respecté. Pour la catégorie A, le paiement se fera à la date de redémarrage LTO en novembre 2025, pour les catégories B et C au *closing*, fin 2024. Le paiement se fera en espèces ou quasi-espèces. Les coûts seront supportés par Electrabel.

Les critères de transfert ont été fixés par l'ONDRAF. Il est important, dans le cadre du transfert des sites, que nous recevions le stockage temporaire du combustible usé sur site à sec. Dans un bâtiment sec, toute la radioactivité est canalisée. Les *packages* sont secs, stables et sûrs. L'État belge n'aura plus qu'à démolir le bâtiment dans lequel il n'y aura plus de rayonnements. Le stockage humide ne relève pas de notre responsabilité. Tous les sites nucléaires livrés seront des *green fields* industriels.

01.03 Bert Wollants (N-VA): Je doute qu'il s'agisse d'un accord équilibré. Y a-t-il un équilibre entre les avantages et les recettes? Malheureusement, les négociations n'ont été entamées qu'en 2022, sous la pression du temps. Nous constatons que les coûts *overnight* continuent d'augmenter. Si cela continue, les coûts augmenteront bien plus que ce qui est anticipé aujourd'hui. S'agit-il alors d'un bon accord?

Le 4 juillet 2023, la ministre a évoqué un *strike price* entre 65 et 75 euros par mégawattheure. Il s'agit de montants relativement élevés. L'État belge devra apporter une contribution importante. En outre, ce *strike price* est également indexé, alors qu'il est basé

Het enige topic dat we op 21 juli 2023 niet konden afronden, is dat over de *Fuel Supply Agreement*. De onderhandelingen daarover zijn in een gevorderd stadium. Er waren over dat onderwerp niet echt issues, we kregen geruststelling over de bestelling van de fuels en andere zaken. Dat hierover nog geen uitgewerkte *schedule* is, is dus een goed teken.

Voor de caps is in totaal 15 miljard euro afgesproken. Dat betekent een release van de aansprakelijkheid na de transfers. Per afvalcategorie is er een volumekrediet. Het volumerisico is voor Electrabel. Als de volumes kleiner zijn, is er geen terugbetaling in de andere richting. Indien er bij de ontmanteling afval komt dat niet in een van de categorieën kan worden ondergebracht, noemen we het *X waste*. Voor dit afval zal een expert een specifiek tarief bepalen.

Alle *capped amounts* en *capped liabilities* zijn *without prejudice to*. Alles wat te maken heeft met volume en met de compliance met de contractuele transfercriteria blijft bij de uitbater. De release van de aansprakelijkheid gebeurt pas als aan alles is voldaan. Voor categorie A wordt betaald op de LTO herstartdatum in november 2025, voor B en C bij de *closing*, eind 2024. De betaling gebeurt in cash of cashequivalent. De kosten zijn voor rekening van Electrabel.

De transfercriteria zijn bepaald door NIRAS. Belangrijk bij de transfer van de sites, is dat de *on-site spent fuel interim storage* aan ons wordt overgeleverd in droge vorm. Als wij een droog gebouw overnemen, is alle radioactiviteit *contained*. De packages zijn droog, stabiel en veilig. Dan moet de Belgische Staat enkel nog het gebouw, waarin geen straling meer is, afbreken. Natte opslag valt niet onder onze verantwoordelijkheid. Alle nucleaire sites worden opgeleverd als industriële *green fields*.

01.03 Bert Wollants (N-VA): Ik betwijfel of het wel een evenwichtige deal is. Zijn de voordelen wel in evenwicht met de inkomsten? De onderhandelingen werden helaas pas in 2022 opgestart onder hoge tijdsdruk. We zien dat de overnight kosten steeds stijgen. Als dat zich verderzet, zullen de kosten veel meer stijgen dan waarop hier wordt geanticipeerd. Is het dan een goede deal?

Op 4 juli 2023 sprak de minister over een *strike price* tussen de 65 en 75 euro per megawattuur. Dat zijn relatief hoge bedragen. De Belgische Staat zal veel moeten bijleggen. Die *strike price* wordt dan ook nog eens geïndexeerd, terwijl die gebaseerd is op de

sur les coûts d'investissement encourus.

La société Synatom restera-t-elle intégralement dans les mains d'ENGIE? Les règles de remboursement seront-elles maintenues? Le remboursement ne pourra-t-il alors provenir que de la part bénéficiaire dans NuclearSub? L'État fédéral contribuera-t-il, d'une certaine manière, à la libération des montants chez Synatom?

Le plafond de responsabilité (*cap on liability*) consiste-t-il en un plafonnement de la responsabilité nucléaire? La loi sur la responsabilité nucléaire sera-t-elle modifiée le cas échéant?

La répartition des fonctions entre un CFO de l'État fédéral et un CEO d'ENGIE sera-t-elle efficace?

La société Luminus recevra-t-elle une sorte de droit de veto? Qu'advient-il si Luminus ne marque pas son accord?

Président: Christian Leysen.

Les modalités selon lesquelles pourra être géré le *capped amount* (montant plafonné) ne sont pas tout à fait claires. Sous quelle structure les autorités sont-elles autorisées à gérer ce montant?

La clause d'indexation s'applique-t-elle à la valeur minimale des actifs? Dans le cas contraire, leur valeur diminuera progressivement, en raison de l'inflation.

Selon quelle méthode les actions de NuclearSub seront-elles acquises? Comment la valorisation sera-t-elle déterminée?

Quand le contrat sera-t-il rendu public? S'il ne pourra l'être que lorsque la Commission européenne aura donné son approbation, ce n'est pas demain la veille.

Est-il possible qu'Electrabel s'associe à une autre partie à un moment donné?

ENGIE Electrabel bénéficiera des avantages du plafonnement et le gouvernement devra surtout payer. Je ne pense pas qu'il s'agisse d'un accord équilibré.

[01.04] Kim Buyst (Ecolo-Groen): Groen estime que l'énergie est un droit fondamental et doit rester abordable, mais aussi que nous devons nous affranchir des énergies fossiles et être en mesure de garantir notre sécurité d'approvisionnement. C'est pourquoi, pour ce qui est de notre politique énergétique, nous devons réfléchir à long terme et agir à court terme. Il est donc parfaitement logique que le gouvernement investisse dans les énergies

gemaakte investeringskosten.

Blijft Synatom volledig bij ENGIE? Blijven de terugbetalingsregels overeind? Kan de terugbetaling dan enkel komen van het winstaandeel in NuclearSub? Zijn er manieren waarop de federale overheid bijdraagt aan de volstorting van de bedragen die bij Synatom zitten?

Is de *cap on liability* een *cap* op de nucleaire aansprakelijkheid? Wordt de wet op de nucleaire aansprakelijkheid dan aangepast?

Zal het werken met een CFO van de overheid en een CEO van ENGIE wel efficiënt zijn?

Krijgt Luminus een soort van vetorecht? Wat gebeurt er als Luminus niet akkoord gaat?

Voorzitter: Christian Leysen.

Het is niet helemaal duidelijk hoe de *capped amount* beheerd mag worden. Onder welke structuur mag de overheid dat bedrag beheren?

Behoort de indexeringsclausule bij de minimale waarde van de assets? Anders zullen wij geleidelijk door de inflatie een lagere waarde bekomen.

Hoe zullen de aandelen in NuclearSub verworven worden? Hoe wordt de waardering bepaald?

Wanneer wordt het contract publiek gemaakt? Als dat pas kan op het moment waarop de Europese Commissie haar goedkeuring geeft, dan kan dat nog heel lang duren.

Bestaat de mogelijkheid dat Electrabel op een bepaald moment in zee gaat met een andere partij?

ENGIE Electrabel krijgt de voordelen van de *cap* en de overheid zal vooral moeten betalen. Ik geloof niet dat het een evenwichtige overeenkomst is.

[01.04] Kim Buyst (Ecolo-Groen): Voor Groen moet energie – een basisrecht – betaalbaar zijn, maar daarnaast moeten we ook minder afhankelijk worden van fossiele energie en moeten we onze bevoorradingszekerheid kunnen garanderen. Daarom moeten we in ons energiebeleid denken op lange termijn en handelen op korte termijn. Het is dan ook de logica zelf dat de regering investeert in hernieuwbare energie, maar daarnaast ook onze

renouvelables, tout en sécurisant notre approvisionnement.

Grâce à ce plan, le gouvernement nous évite de devoir mettre en œuvre un plan de délestage durant les prochains hivers, comme ce fut le cas en 2018, lorsque 5 de nos 7 réacteurs nucléaires s'étaient arrêtés. Pour éviter cela, le gouvernement a pris la décision pragmatique de prolonger les deux réacteurs nucléaires les plus récents.

Il ressort de la présentation que la ministre et le premier ministre ont négocié cette prolongation de manière très consciencieuse avec ENGIE, en s'efforçant de tenir compte de tous les détails. Le principe du pollueur payeur a également été respecté lors de ces négociations. À cet égard, l'État belge recevra 15 milliards d'euros, un montant qui inclut une prime de risque.

Comment le gouvernement veillera-t-il à ce que l'argent soit investi correctement et ne soit pas dépensé à d'autres fins, de sorte que les générations futures disposent de moyens suffisants pour le stockage des déchets nucléaires?

De quelle manière les compétences de contrôle de la Commission des provisions nucléaires (CPN), que nous avons élargies et renforcées l'année dernière, seront-elles préservées?

Notre régulateur a développé une grande expertise en matière de démantèlement des réacteurs nucléaires et d'évacuation des matières fissiles. Néanmoins, de nombreuses interrogations subsistent, car aucun pays ne l'a fait avant nous. Nous devons apprendre les uns des autres en Europe, mais nous devons également conserver suffisamment d'expertise en Belgique pour exploiter les réacteurs et les démanteler par la suite dans des conditions de sécurité suffisantes.

Ai-je bien compris? La ministre soumettra encore plusieurs textes législatifs au Parlement?

01.05 Malik Ben Achour (PS): Le 4 juillet, nous vous avons entendus au sujet de l'accord du 22 juin. Celui du 21 juillet le consolide. Vous avez apporté un grand nombre de précisions techniques. Nous attendons les informations sur le Flex-LTO, ainsi que sur la probabilité de la disponibilité des deux réacteurs en 2025. Vous évoquez un accord définitif pour le 31 octobre.

L'accord de juillet a été présenté comme juridiquement contraignant. Si c'est le cas, en quoi consiste celui de la semaine prochaine? Concernant le Flex-LTO, le 24 juillet, ENGIE a publié les conditions nécessaires à la réalisation du projet.

Met dit plan zorgt de regering ervoor dat we de komende winters geen afschakelplan zullen nodig hebben, zoals in 2018, toen plots 5 van de 7 kerncentrales waren uitgevallen. Daartoe heeft ze de pragmatische beslissing genomen om de levensduur van de twee jongste kerncentrales te verlengen.

Uit de presentatie blijkt dat de minister en de premier hierover zeer consciëntieus hebben onderhandeld met ENGIE, waarbij men heeft getracht met alle details rekening te houden. Daarbij is onder meer het principe gerespecteerd dat de vervuiler betaalt. De Belgische Staat zal hiervoor een bedrag van 15 miljard euro ontvangen, inclusief een risicopremie.

Hoe zal de regering ervoor zorgen dat het geld correct wordt geïnvesteerd en niet aan andere zaken wordt uitgegeven, zodat de toekomstige generaties over voldoende middelen kunnen beschikken om het kernafval te bergen?

Op welke manier zullen de controlebevoegdheden van de CNV, die we vorig jaar nog hebben uitgebreid en versterkt, worden gevrijwaard?

Onze nucleaire waakhond heeft veel expertise opgebouwd met betrekking tot de ontmanteling van de kerncentrales en het bergen van de splijtstoffen. Toch blijven er nog heel wat vraagtekens, want niemand heeft het ons al voorgedaan. We zullen in Europa van elkaar moeten leren, maar daarnaast moeten we ook voldoende expertise in België houden om de centrales veilig uit te baten en later veilig te ontmantelen.

Heb ik goed begrepen dat de minister nog verschillende wetteksten aan het Parlement zal voorleggen?

01.05 Malik Ben Achour (PS): Op 4 juli hebt u ons toelichting gegeven bij het akkoord van 22 juni. Dat werd door het akkoord van 21 juli geconsolideerd. U hebt een groot aantal technische details verstrekt. We wachten op informatie over het Flex-LTO-scenario en over de waarschijnlijkheid dat de twee reactoren in 2025 beschikbaar zullen zijn. U hebt het over een definitief akkoord tegen 31 oktober.

De overeenkomst van juli werd als juridisch bindend voorgesteld. Als dat zo is, wat houdt het akkoord van volgende week dan in? Wat het Flex-LTO-scenario betreft, heeft ENGIE op 24 juli de voorwaarden gepubliceerd die vervuld moeten worden om het

Pouvez-vous préciser les conditions? Constituent-elles des exceptions aux responsabilités et obligations de résultat d'ENGIE?

Dans le cadre du *two-way contract for difference* (CfD), si l'électricité vendue par Doel 4 et Tihange 3 dépasse le *strike price* fixé, le différentiel sera récupéré par l'État. Si le prix est inférieur, l'État comblera la différence. Le montant, qui sera déterminé en fonction des coûts réels des deux réacteurs, impactera les investissements ou les revenus de l'État. En juillet, vous avez confirmé le montant situé entre 65 et 75 euros par MWh évoqué par la presse. L'évaluation est temporaire. Lorsque les travaux seront terminés, la méthode de calcul devra être définie et ensuite validée par la Commission européenne. Des avancées ont-elles été réalisées?

Le CfD vise à garantir le rendement des investissements dans Doel 4 et Tihange 3. Le *strike price* doit garantir aux actionnaires un rendement de 7 % et couvrir une marge opérationnelle de 16,5 %. En cas de montant inférieur sur le marché, l'État versera la différence. Or, il le fera auprès de l'entité dont il est actionnaire à 50 %, et se versera donc une partie du montant. Est-ce bien cela? Ceci réduit-il les risques quant à l'établissement du *strike price*?

01.06 Reccino Van Lommel (VB): Si j'ai bien compris, ce que l'on savait le 21 juillet 2023 est la même chose que ce que l'on sait aujourd'hui ou que ce que l'on saura le 31 octobre 2023, à l'exception du fait que le calendrier 10 sur les carburants n'était pas tout à fait finalisé à l'époque. Allons-nous donc seulement finaliser quelques points et virgules dans quelques jours?

Je suis ravi d'entendre que nous maintiendrons une capacité nucléaire et j'espère que nous supprimerons tout simplement la première ligne de la fameuse loi de 2003, ce qui nous permettra de construire de nouvelles centrales nucléaires à l'avenir également.

Les centrales nucléaires continueront donc d'être exploitées durant l'hiver 2025, alors qu'on parlait initialement de 2026. La seule question est de savoir si la sécurité d'approvisionnement sera suffisamment garantie pendant cette période.

La ministre évoque un fonds de 15 milliards d'euros assorti d'une prime de risque de 43 %. C'est une bonne chose. Toutefois, il conviendra également de prendre des décisions, car notre pays a encore un

project doorgang te laten vinden. Kunt u die voorwaarden nader toelichten? Vormen ze uitzonderingen op de aansprakelijkheden en resultaatsverbintenissen van ENGIE?

In het kader van het *two-way contract for difference* (CfD) of tweerichtingscontract ter verrekening van verschillen zal het verschil naar de Staat vloeien, als de prijs van de door Doel 4 en Tihange 3 verkochte elektriciteit hoger ligt dan de vastgestelde *strike price*. Als de prijs lager ligt, past de Staat het verschil bij. Dat bedrag, dat bepaald zal worden in functie van de reële kosten van de twee reactoren, zal een impact hebben op de investeringen of de inkomsten van de Staat. In juli bevestigde u het in de pers vermelde bedrag van 65 à 75 euro per MWh. Dat is een voorlopige raming. Wanneer de werken afgelopen zullen zijn, zal de berekeningsmethode bepaald en vervolgens door de Europese Commissie goedgekeurd moeten worden. Werd er vooruitgang geboekt?

Met het CfD wil men het rendement van de investeringen in Doel 4 en Tihange 3 garanderen. De *strike price* moet de aandeelhouders een rendement van 7 % garanderen en een operationele marge van 16,5 % bestrijken. Als de marktprijs lager is, zal de Staat het verschil bijpassen. Dat bedrag wordt evenwel overgemaakt aan de entiteit waarvan hij voor 50 % aandeelhouder is, waardoor de Staat dus een deel van het bedrag aan zichzelf betaalt. Klopt dat? Worden daarmee de risico's met betrekking tot het bepalen van de *strike price* getemperd?

01.06 Reccino Van Lommel (VB): Als ik het goed heb begrepen, is wat men op 21 juli 2023 wist, hetzelfde als wat wij vandaag weten of wat we op 31 oktober 2023 zullen weten, behalve het feit dat destijds *Schedule 10* inzake de fuel nog niet helemaal rond was. Gaat men dan over enkele dagen nog slechts een aantal punten en komma's afronden?

Ik ben blij te horen dat wij een nucleaire capaciteit zullen handhaven en ik hoop dat wij de eerste regel in de befaamde wet van 2003 gewoon schrappen, waardoor wij ook in de toekomst nieuwe nucleaire centrales kunnen bouwen.

De kerncentrales zullen dus in de winter van 2025 blijven draaien, daar waar er eerst sprake was van 2026. De vraag is alleen of de bevoorradingszekerheid voldoende gegarandeerd zal zijn in die periode.

De minister spreekt over een pot van 15 miljard euro met een risicopremie van 43 %. Dat is goed. Maar er zullen ook beslissingen moeten worden genomen, want met de opslag van nucleair afval in de toekomst

très long chemin à parcourir en matière de stockage des déchets nucléaires dans le futur. La Finlande a construit pour seulement 500 millions d'euros un site complet pour y stocker à l'avenir en toute sécurité, à 430 mètres de profondeur, des déchets hautement radioactifs.

Il ne fait aucun doute que ces négociations ont été difficiles, mais la question de savoir s'il s'agit du meilleur résultat demeure entière. Le gouvernement s'est donné un sursis beaucoup trop long dès lors qu'en 2019, l'exploitant lui-même demandait une prolongation, même de 20 ans, de plusieurs centrales nucléaires. Si nous avons mené les négociations à l'époque, c'est un tout autre accord qui nous serait soumis aujourd'hui.

La Belgique deviendra actionnaire de NuclearSub à hauteur de 50 %. Quelqu'un peut-il me dire à combien s'élèvera pour nous le coût total d'investissement pour cette prise de participation?

Il est actuellement question d'un contrat de 10 années supplémentaires. Si le prochain gouvernement décidait de relancer les négociations, comment cette construction permettrait-elle une nouvelle prolongation, si celle-ci s'avère nécessaire dans le cadre de notre sécurité d'approvisionnement?

Indépendamment de l'accord et du coût d'investissement, le prix d'exercice constitue naturellement le facteur le plus important. Mais celui-ci n'est-il pas plutôt élevé? En outre, il est lié à un indice de 3 % par an. Ne nous mettons-nous pas d'emblée, en tant qu'autorités, en situation de vulnérabilité excessive?

Je pense que nous avons finalement obtenu de nombreuses et bonnes informations aujourd'hui, mais j'aurais préféré les obtenir beaucoup plus tôt. J'espère que nous recevrons les documents très bientôt afin que nous puissions discuter de certaines questions de manière plus approfondie lors d'une réunion de suivi.

01.07 Marie-Christine Marghem (MR): Quels documents nous seront-ils transmis en fin de commission? Vous aviez écrit au président de cette commission, le 8 septembre 2023, que les parlementaires pourraient consulter l'accord conclu. C'est important pour une discussion constructive.

J'aimerais que nous puissions consulter les documents transactionnels définitifs du 21 juillet 2023, l'accord avec ENGIE du 29 juin 2023, l'accord de principe entre l'État belge et ENGIE Electrabel du 9 janvier 2023, la déclaration d'intention du 22 juillet

heeft ons land nog een heel lange weg te gaan. In Finland hebben ze voor slechts 500 miljoen euro een hele site gebouwd, waar het hoogradioactief nucleair afval in de toekomst veilig kan worden gestockeerd op 430 m diepte.

Dit zijn ongetwijfeld moeilijke onderhandelingen geweest, maar of dit het beste resultaat is, is maar de vraag. De regering heeft veel te veel tijd gekocht, want in 2019 was de exploitant zelf vragende partij voor een verlenging van een aantal kerncentrales, zelfs met 20 jaar. Hadden we de onderhandelingen toen gevoerd, dan lag hier nu een heel andere overeenkomst voor.

België zal voor 50 % aandeelhouder worden van NuclearSub. Kan iemand me vertellen wat de totale investeringskost voor ons zal zijn om mee te stappen in dit verhaal?

Op dit moment gaat het om een contract van een bijkomende 10 jaar. Als de volgende regering zou beslissen om opnieuw te gaan onderhandelen, hoe kunnen we in deze constructie dan een bijkomende verlenging inlassen, mocht die noodzakelijk zijn in het kader van onze bevoorradingszekerheid?

Los van de overeenkomst en de investeringskost is de *strike price* natuurlijk het belangrijkste. Maar is die niet behoorlijk hoog? Die prijs is bovendien gekoppeld aan een index van 3 % per jaar. Stellen we ons als overheid daarin niet al te kwetsbaar op?

Ik denk dat we vandaag eindelijk veel en goede informatie hebben gekregen, maar ik had die liever veel eerder gekregen. Ik hoop dat we heel snel de documenten zullen krijgen, zodat we binnenkort in een opvolgingsvergadering een aantal zaken nog diepgaander kunnen bespreken.

01.07 Marie-Christine Marghem (MR): Welke documenten zullen we aan het einde van deze commissievergadering ontvangen? U hebt de voorzitter van deze commissie op 8 september 2023 schriftelijk meegedeeld dat de parlementsleden het akkoord dat gesloten werd, zouden kunnen raadplegen. Dat is belangrijk voor een constructieve bespreking.

Ik zou willen dat we de volgende documenten kunnen raadplegen: de definitieve compromisteksten van 21 juli 2023, het akkoord met ENGIE Electrabel van 29 juni 2023, het principeakkoord tussen de Belgische Staat en

2022, la décision gouvernementale du 18 mars 2022 sur la prolongation d'unités nucléaires, la liste des investissements sur les unités prolongées de Doel 4 et de Tihange 3 et leur estimation budgétaire, la note technique documentant l'analyse des incertitudes et des risques associés au transfert de la responsabilité financière de la gestion des déchets radioactifs et du combustible usés des sept centrales nucléaires belges établie par l'ONDRAF le 6 mars 2023, ainsi que toutes les annexes éventuelles à ces documents, les communications avec la Commission européenne sur les aides d'État, les échanges entre Electrabel et l'AFCN sur la mise en œuvre du LTO et le rapport de la mission OSART à Tihange.

ENGIE était-il le seul exploitant possible? L'entité sera-t-elle rémunérée? Ne fallait-il pas lancer un marché public? Une centrale nucléaire est un centre de coûts. Le bureau d'étude Tractebel Engineering devient-il une filiale de NuclearSub? Comment la relation sera-t-elle contractualisée? Quel sera le coût pour dix ans de service d'ingénierie? Sans Tractebel, Tihange et Doel 3 ne peuvent fonctionner en toute sûreté.

La NuclearSub sera-t-elle consolidée dans les comptes nationaux? Avez-vous sollicité un avis de l'Institut des comptes nationaux? Quelle est la liste des actifs européens restants au sein d'Electrabel?

La proposition de projet Bianca, faite par ENGIE, n'avait pas été suivie d'effets. Les actifs de notre parc nucléaire représentent en termes de production d'électricité un levier financier extraordinaire. Si la banque d'ENGIE, logée dans Electrabel, remonte à ENGIE, cela ressemble très fort à ce projet Bianca que nous avons écarté.

Vous évoquez la valeur d'ENGIE, de 4 milliards d'euros. À quoi correspond ce chiffre? S'agit-il de la contrepartie de la garantie que vous attendez d'ENGIE? Est-ce ce qu'il reste d'ENGIE après l'opération? Si j'étais un actionnaire d'ENGIE, je m'inquiéterais.

Synatom reste dans Electrabel. J'aimerais avoir les schémas de consolidation complets au niveau d'ENGIE et d'Electrabel, avant et après l'opération, pour avoir la garantie attendue et la solidité du processus.

Le processus doit être mis en place au printemps

ENGIE Electrabel van 9 januari 2023, de intentieverklaring van 22 juli 2022, de regeringsbeslissing van 18 maart 2022 over de verlenging van de levensduur van de kerncentrales, de lijst van investeringen in de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3, waarvan de levensduur verlengd werd, en de budgettaire raming ervan, de technische nota met de analyse van de onzekerheden en de risico's in verband met de overdracht van de financiële aansprakelijkheid voor het beheer van het radioactieve afval en van de gebruikte splijtstof van de zeven Belgische kerncentrales die NIRAS op 6 maart 2023 opgesteld heeft, alsook alle eventuele bijlagen bij die documenten, de communicatie met de Europese Commissie over de staatssteun, de briefwisseling tussen ENGIE Electrabel en het FANC over de uitrol van de LTO en het verslag van de OSART-missie te Tihange.

Was ENGIE de enige mogelijke exploitant? Zal de entiteit vergoed worden? Had er geen overheidsopdracht uitgeschreven moeten worden? Een kerncentrale is een kostenpost. Wordt het studiebureau Tractebel Engineering een dochteronderneming van NuclearSub? Hoe zal de relatie contractueel geregeld worden? Hoeveel zullen de ingenieursdiensten over een periode van tien jaar kosten? Zonder Tractebel kunnen Tihange en Doel 3 niet veilig werken.

Zal NuclearSub geconsolideerd worden in de nationale rekeningen? Hebt u het Instituut voor de Nationale Rekeningen om advies gevraagd? Kunt u een overzicht geven van de Europese assets die nog in het bezit zijn van Electrabel?

Er werd geen gevolg gegeven aan het voorstel voor het Bianca-project van ENGIE. De activa van ons nucleaire park vertegenwoordigen in termen van elektriciteitsproductie een buitengewone financiële hefboom. Als de bank van ENGIE, die ondergebracht is in Electrabel, terugkeert naar ENGIE, heeft dat veel weg van dat Bianca-project, dat we terzijde geschoven hadden.

U maakt gewag van de waarde van ENGIE, namelijk 4 miljard euro. Waarmee stemt dat cijfer overeen? Gaat het over de tegenprestatie voor de garantie die u van ENGIE verwacht? Is het wat overblijft van ENGIE na de operatie? Als ik aandeelhouder van ENGIE was, zou ik me zorgen maken.

SYNATOM blijft onder controle van Electrabel. Ik zou graag beschikken over de volledige consolidatieschema's van ENGIE en Electrabel, voor en na de operatie, om de verwachte garantie te hebben en me te vergewissen van de soliditeit van het proces.

Het proces moet in het voorjaar van 2024 uitgevoerd

2024. Or, les Chambres seront dissoutes 40 jours avant le 9 juin. Pour une mise en œuvre complète d'un tel processus, ne faut-il pas accélérer le tempo? En tant que futur copropriétaire, l'État a-t-il réalisé une *due diligence*? Un réviseur agréé l'a-t-il révisée? La structure NuclearSub dispose-t-elle de tous les contrats et équivalents, dont ceux avec ENGIE et Electrabel pour dix ans? Comment est organisé le *trading* pour la part d'électricité de l'État belge? Est-il délégué à ENGIE? Est-il réalisé en interne ou sous-traité via un marché public?

Vous avez indiqué qu'Electrabel ne serait plus une aussi grosse structure. Les décisions prises ouvrent la voie à un projet qui ressemble à Bianca. Si ce n'est pas le cas, en quoi est-ce différent?

Le personnel de la NuclearSub va-t-il devenir fonctionnaire contractuel ou agent public? À combien est fixé le taux horaire de Tractebel Engineering pour les dix ans à venir?

Ce qui est historique, c'est la marge bénéficiaire de 16,5 % pour l'opérateur, un niveau pratiqué par ORES, qui fait historiquement partie d'Electrabel. Je ne suis pas étonnée de voir revenir une rémunération aussi élevée. Si le marché n'octroie pas à ENGIE ce qu'il attend, la garantie sera apportée par l'État. Les consommateurs devront donc *in fine* absorber le choc de cette marge élevée.

Dans les années 90, le secteur de l'électricité était en monopole. Il y avait déjà 16,5 % de surfacturation, qui sont restés chez ORES.

Tout ceci ressemble à du Tihange 1. Par l'effet des formules, on a un sac à dos de 1,4 milliard non résorbé et qui ne fournit aucun avantage à l'État. Je ne voudrais pas que dans cette opération-ci, on se retrouve dans une situation similaire.

Le combustible de type MOX reste-t-il sous la responsabilité financière d'Electrabel? Que voulez-vous dire par Greenfield Industrial? La radioactivité subsistera-t-elle sur le site?

Vous avez parlé de 42 milliards pour le passif nucléaire d'ENGIE, qui ne va finalement payer que 15 milliards. Qui va payer les 27 milliards de différence? Synatom mange le bénéfice. L'extension du *cap* à toutes les unités, et non uniquement à la prolongation de dix ans, a créé un mécanisme de financement par l'État du manque à gagner de Synatom sur la totalité du passif. Quelle est la valeur

worden. 40 dagen voor 9 juni worden beide Kamers echter ontbonden. Moeten we het tempo niet opvoeren om een dergelijk proces volledig uit te voeren? Heeft de Staat als toekomstige mede-eigenaar een *due diligence* uitgevoerd? Werd er een erkend revisor ingeschakeld? Beschikt NuclearSub over alle contracten en equivalenten, ook die met ENGIE en Electrabel voor een periode van tien jaar? Hoe wordt de *trading* voor het elektriciteitsaandeel van de Belgische Staat georganiseerd? Wordt dat aan ENGIE toevertrouwd? Of wordt het intern uitgevoerd of via een overheidsopdracht uitbesteed?

U hebt verklaard dat Electrabel niet meer zo een grote structuur zou zijn. Door de genomen beslissingen wordt de deur echter opengezet voor een project dat veel wegheeft van het plan-Bianca. Als dat niet het geval is, op welk vlak is het dan anders?

Zullen de personeelsleden van NuclearSub contractuelen of overheidsambtenaren worden? Welk uurloon werd er bij Tractebel Engineering vastgesteld voor de komende tien jaar?

De winstmarge van 16,5 % voor de operator is historisch. Dat niveau wordt gehanteerd door ORES, dat vanuit historisch oogpunt deel uitmaakt van Electrabel. Ik ben niet verbaasd dat er zo een hoge vergoeding werd afgesproken. Als de markt ENGIE Electrabel niet geeft wat het bedrijf verwacht, staat België in voor de garantie. Per slot van rekening zullen de consumenten dus de schok van die ruime marge moeten opvangen.

In de jaren 1990 was de elektriciteitssector in handen van een monopolist. Er was al een overfacturatie van 16,5 %, een praktijk die bij ORES nog steeds bestaat.

Dit alles lijkt op wat er rond Tihange 1 gebeurt. Als gevolg van de formules zitten we met een som van 1,4 miljard euro opgezaaid die nog niet weggewerkt is en geen voordeel voor de Staat oplevert. Ik zou niet willen dat we met deze operatie in een soortgelijke situatie terechtkomen.

Valt de MOX-brandstof nog steeds onder de financiële verantwoordelijkheid van Electrabel? Wat bedoelt u met Greenfield Industrial? Zal de site radioactief blijven?

U gewaagde van een bedrag van 42 miljard euro aan nucleaire passiva van ENGIE, dat uiteindelijk slechts 15 miljard euro zal betalen. Wie zal het verschil van 27 miljard euro ophoesten? Synatom slurpt de winst op. Door de *cap* tot alle eenheden uit te breiden en dus niet enkel op de levensduurverlenging met tien jaar toe te passen, werd er een mechanisme gecreëerd waarmee de

des actifs de Doel 4 et de Tihange 3 dans votre calcul?

Staat de inkomstenderving van Synatom op het totaal van de passiva financiert. Wat is volgens uw berekening de waarde van de activa van Doel 4 en Tihange 3?

En ce qui concerne la loi française évoquée, l'exploitant est responsable à l'infini du coût des déchets. Vous n'avez pas retenu cette formule.

Krachtens de Franse wet die ter sprake gebracht werd, is de exploitant ad infinitum verantwoordelijk voor de kosten van het kernafval. U hebt die formule niet overgenomen.

01.08 Leen Dierick (cd&v): Le cd&v a été l'un des premiers partis du gouvernement à demander la prolongation de Doel 4 et de Tihange 3. Nous soutenons également le déploiement futur de nouvelles centrales nucléaires, à savoir les petits réacteurs modulaires (PRM), pour assurer notre sécurité d'approvisionnement. Nous comptons également sur l'évolution des esprits dans d'autres dossiers nucléaires. Par ailleurs, il reste beaucoup de travail à faire pour redémarrer effectivement Doel 4 et Tihange 3 en novembre 2025.

01.08 Leen Dierick (cd&v): Cd&v was een van de eerste regeringspartijen om te vragen om Doel 4 en Tihange 3 te verlengen. We zijn ook voorstander om in de toekomst nieuwe kerncentrales, namelijk Small Modular Reactors (SMR), in te zetten voor onze bevoorradingszekerheid. Wij hopen tevens op voortschrijdend inzicht in andere nucleaire dossiers. Er is overigens nog veel werk om Doel 4 en Tihange 3 in november 2025 daadwerkelijk weer herop te starten.

Le combustible commandé le 30 juin sera-t-il livré à temps pour que le redémarrage ne soit pas retardé? Quelles sont les garanties à cet égard?

Zal de op 30 juni bestelde brandstof tijdig worden geleverd zodat de heropstart geen vertraging oploopt? Welke garanties zijn er ter zake?

Nous nous réjouissons que le principe du pollueur-payeur soit également le fil conducteur du dossier des déchets nucléaires. Comment l'État gèrera-t-il le fonds de 15 milliards d'euros? Comment évitera-t-on l'utilisation abusive de cet argent?

We zijn blij dat het principe van de vervuiler betaalt ook de rode draad is in het verhaal van het kernafval. Hoe zal de Staat het desbetreffende fonds van 15 miljard euro beheren? Hoe zal men een oneigenlijk gebruik van dat geld vermijden?

Le principe du contrat sur la différence s'applique au mécanisme de rémunération, ce qui signifie qu'une sorte de prix indicatif ou prix d'exercice est déterminé. Ce prix d'exercice a-t-il déjà été fixé définitivement? Comment sera-t-il défini autrement de manière équilibrée?

Voor het remuneratiemechanisme geldt het principe *contract for difference*, waarbij een soort richtprijs of *strike price* wordt bepaald. Is die *strike price* nu al definitief vastgelegd? Hoe zal die anders evenwichtig worden bepaald?

Ce projet de loi devrait être déposé à la fin de l'année au Parlement, c'est-à-dire dans peu de temps. Ce calendrier pourra-t-il être respecté? Que se passera-t-il dans la négative?

Dit wetsontwerp zou eind dit jaar worden ingediend bij het Parlement. Dat is niet lang meer. Zullen we deze timing kunnen naleven? Wat als dat niet mogelijk blijkt?

En ce qui concerne les aides d'État, nous devons notifier trois dossiers à la Commission européenne d'ici au 31 octobre: la création de la structure 50/50, la facture maximale des déchets nucléaires et le modèle économique. A-t-on déjà pris contact avec la Commission européenne? Quand aurons-nous des précisions sur l'obtention effective d'un feu vert?

Wat de staatssteun betreft, moeten we tegen 31 oktober drie dossiers notificeren aan de Europese Commissie: de oprichting met de 50/50-structuur, de maximumfactuur van het nucleair afval en het economisch model. Werd de Europese Commissie al gecontacteerd? Wanneer hebben we duidelijkheid of er effectief groen licht zal komen?

01.09 Robin Bruyère (PVDA-PTB): Mon groupe ne partageait pas la vision de l'accord défendue lors de la première présentation de juillet et c'est encore le cas aujourd'hui. Cet accord ne garantit pas que ces centrales produiront de l'électricité dès l'hiver 2025, puisqu'ENGIE a une obligation de moyens et non de résultats. Ce qui est sûr, par contre, c'est que les impôts des travailleurs paieront les coûts et les

01.09 Robin Bruyère (PVDA-PTB): Mijn fractie was het niet eens met de visie die aan de grondslag lag van het akkoord dat tijdens de eerste voorstelling in juli verdedigd werd, en dat is vandaag nog steeds het geval. Dit akkoord garandeert niet dat deze centrales vanaf de winter van 2025 elektriciteit zullen produceren, aangezien ENGIE een middelenverbintenis en geen resultaatsverbintenis

risques alors qu'ENGIE continuera d'empocher des profits. L'accord historique était qu'ENGIE ayant fait d'énormes profits grâce à ces centrales, elle devait payer la gestion des déchets. La rallonge de 4 milliards prévue pour transférer tous les risques vers la collectivité qui assumerait les coûts futurs des déchets est-elle suffisante? Le coût reste hypothétique car on parle d'une période de 100 ans et on ignore quelles seront les méthodes et matériaux futurs. Il aurait mieux valu qu'ENGIE assume cette inconnue.

ENGIE ne payera pas les 1,6 à 2 milliards d'euros estimés pour les travaux de prolongation. Vous vous êtes engagée à financer la moitié, tandis qu'ENGIE aurait reçu la garantie de récupérer son investissement. Le *strike price* sera calculé lorsque le coût complet de l'investissement aura été évalué, afin de s'assurer qu'ENGIE rentre dans ses frais, voire continue à engranger des profits. Cerise sur le gâteau, la taxe sur les surprofits va être supprimée, alors qu'ENGIE continuera à engendrer entre 7 et 9 milliards d'euros de surprofits jusqu'en 2025. Pour les déchets et la fermeture des centrales, un montant unique lui permet de se débarrasser des coûts futurs. Elle va recevoir un subside de l'État pour lui garantir des profits au moyen des centrales prolongées pour moitié avec l'argent de la collectivité.

Ce n'est pas un deal mais un braquage de l'impôt des travailleurs. Certains parlent de hold-up du siècle.

Concernant le *strike price*, le chiffre de 60 à 75 euros par MWh avancé est-il correct? Que se passe-t-il si les centrales sont arrêtées pour cause de surproduction ou de problèmes techniques, des situations qui ne sont pas un choix de l'État belge? Le gouvernement paiera-t-il donc l'intégralité du prix d'achat?

Lorsque le gouvernement exige d'arrêter les centrales, il convient de dédommager ENGIE. Combien cela coûterait-il? Quel est le contenu des deux études à 64 millions pour la prolongation de Doel 4 et Tihange 3?

Est-il exact que, pour l'hiver 2025-2026, ENGIE est soumise à une obligation de moyens mais pas de résultats? Quelles garanties avez-vous négociées

heeft. Wat wel zeker is echter, is dat de werknemers met hun belastinggeld de kosten en de risico's zullen mogen betalen, terwijl ENGIE de winst zal blijven opstrijken. Het historisch akkoord bepaalde dat ENGIE, dat met deze centrales enorme winsten geboekt had, voor het afvalbeheer zou betalen. Volstaat de extra 4 miljard euro om alle risico's over te dragen aan de gemeenschap, die de toekomstige kosten van het afval zou dragen? De kosten blijven hypothetisch omdat we het hebben over een periode van 100 jaar en we niet weten wat de toekomstige methoden en materialen zullen zijn. Het zou beter zijn geweest als ENGIE die onbekende voor zijn rekening zou genomen hebben.

ENGIE zal de 1,6 à 2 miljard euro die de werken voor de levensduurverlenging naar schatting zullen kosten, niet betalen. U hebt zich ertoe verbonden de helft te financieren, terwijl ENGIE de garantie gekregen zou hebben dat het zijn investering kan recupereren. De *strike price* zal berekend worden wanneer het volledige kostenplaatje van de investering geraamd zal zijn, om te garanderen dat ENGIE zijn kosten kan dekken of zelfs winst kan blijven opstrijken. Als kers op de taart zal de belasting op de superwinsten afgeschaft worden, terwijl ENGIE tot in 2025 7 à 9 miljard euro aan superwinsten zal blijven genereren. Voor het kernafval en de sluiting van de kerncentrales slaagt ENGIE erin om zich middels de betaling van een eenmalig bedrag van alle toekomstige kosten te ontdoen. Het energiebedrijf zal van de Staat een subsidie krijgen om te garanderen dat de centrales die langer open mogen blijven nog winst opbrengen. Die levensduurverlenging wordt bovendien voor de helft met gemeenschapsgeld betaald.

Dit is geen deal, maar een overval op het belastinggeld van de werknemers. Sommigen hebben het over de hold-up van de eeuw.

Klopt met betrekking tot de *strike price* het aangevoerde cijfer van 60 à 75 euro per MWh? Wat gebeurt er als de kerncentrales stilgelegd worden wegens overproductie of technische problemen? Dat zijn immers situaties waar de Belgische Staat niet voor kiest. Zal de regering dan de volledige aankoopprijs betalen?

Als de regering ENGIE Electrabel gelast om de kerncentrales stil te leggen, dan moet het bedrijf schadeloos gesteld worden. Hoeveel zou dat kosten? Wat is de inhoud van de twee studies met betrekking tot de verlenging van de levensduur van Doel 4 en Tihange 3, die 64 miljoen euro gekost hebben?

Klopt het dat er voor ENGIE Electrabel voor de winter 2025-2026 een middelenverbintenis, maar geen resultaatsverbintenis geldt? Welke garanties

pour que ces centrales soient opérationnelles?

hebt u bedongen opdat die kerncentrales operationeel zullen zijn?

Le premier ministre a évoqué que les documents étaient confidentiels. En juillet, vous aviez promis de les communiquer or cela n'a pas été fait.

De eerste minister heeft verklaard dat de documenten vertrouwelijk waren. In juli had u beloofd dat u ze zou meedelen, maar dat werd niet gedaan.

Qu'advient-il des réponses à la consultation publique de mars 2023 à juin 2023? L'accord a été signé en juin. Comment les gens peuvent-ils donner un avis s'ils ne connaissent pas encore son contenu? Y aura-t-il une deuxième consultation?

Wat gebeurt er met de antwoorden op de publieksraadpleging, die van maart 2023 tot juni 2023 liep? Het akkoord werd in juni ondertekend. Hoe kunnen de burgers een mening geven, als ze nog geen kennis hebben van de strekking ervan? Zal er een tweede publieksraadpleging op het getouw gezet worden?

01.10 Kris Verduyckt (Vooruit): Pour Vooruit, la sécurité énergétique et la maîtrise des coûts sont des aspects importants. M. Wollants craint que nous payions un prix trop élevé et que l'accord ne soit pas équilibré étant donné qu'il a été conclu dans l'urgence. Je partage cette analyse, mais chaque tweet posté depuis l'hôtel de ville d'Anvers n'a fait que renforcer la pression sur ce dossier et accroître les coûts.

01.10 Kris Verduyckt (Vooruit): Voor Vooruit zijn de energiezekerheid en de betaalbaarheid belangrijk. De heer Wollants vreest dat we te veel betalen en dat het akkoord niet helemaal evenwichtig is omdat het onder grote druk is gesloten. Dat klopt, maar elke tweet vanuit het Antwerpse stadhuis heeft die druk en dus de kostprijs verhoogd.

Il est important de limiter le prix. Quoi qu'il en soit, l'enfouissement coûtera très cher. La prime de risque a été bien négociée. La thèse du PTB selon laquelle la facture des déchets serait présentée aux citoyens est inexacte. La prochaine génération devra effectivement supporter les effets de la décision relative à cette facture. Nous voulons appliquer le principe du pollueur payeur.

De prijs beperken is belangrijk. Hoe dan ook zal de berging ontzettend veel geld kosten. Over de risicopremie is goed onderhandeld. Dat de burgers zullen betalen voor de afvalfactuur, zoals de PTB beweert, klopt niet. De beslissing over de afvalfactuur zal natuurlijk een grote impact hebben op de volgende generatie. Wij vinden dat de vervuiler moet betalen.

Il est important que le prix d'exercice soit correct. Le secteur de l'énergie évolue particulièrement rapidement. Aux Pays-Bas, les panneaux solaires sont tellement nombreux que les responsables craignent de ne pas pouvoir écouler toute cette énergie. Le potentiel de l'énergie éolienne est élevé dans de nombreux pays européens. Les prix sont donc très difficilement prévisibles.

De *strike price* zit goed. De energiesector evolueert bijzonder snel. In Nederland zijn er zoveel zonnepanelen dat ze vrezen al die energie niet kwijt te zullen kunnen. Het potentieel voor windenergie is hoog in veel Europese landen. De prijzen voorspellen is dus heel moeilijk.

Existe-t-il des simulations qui peuvent nous donner une idée du *strike price*? Quel sera le coût total pour la société? Un ajustement n'est-il possible qu'en cas de force majeure? Nous avons tout intérêt à évaluer correctement les coûts. ENGIE Electrabel a de l'expérience dans la production d'énergie nucléaire, mais notre pays n'en a pas. Comment pouvons-nous nous assurer que nous sommes correctement représentés et que l'accessibilité financière reste garantie?

Zijn er simulaties beschikbaar die ons enig zicht kunnen geven op de *strike price*? Wat zal de totale kostprijs voor de maatschappij zijn? Is er enkel een aanpassing mogelijk bij overmacht? Wij hebben er alle belang bij om een goed zicht te krijgen op de kosten. ENGIE Electrabel is ervaren in het produceren van kernenergie, maar ons land niet. Hoe zorgen we ervoor dat we goed worden vertegenwoordigd en dat de betaalbaarheid gegarandeerd blijft?

01.11 Christian Leysen (Open Vld): J'adhère à l'appréciation du travail fourni dans un dossier difficile. La visite que nous avons effectuée en Finlande la semaine dernière a été instructive. Ce pays a prolongé de 20 ans la durée de vie d'une

01.11 Christian Leysen (Open Vld): Ik sluit mij aan bij de appreciatie voor het geleverde werk in een moeilijk dossier. Ons bezoek aan Finland vorige week was leerrijk. De levensduur van een oude, Russische centrale wordt er met 20 jaar verlengd.

vieille centrale russe. Le stockage est prêt, après 30 ans de travaux. Notre société a évolué en ce qui concerne la peur irrationnelle des centrales nucléaires. Il est important que les centrales nucléaires soient à nouveau disponibles à partir de l'hiver 2025-2026. Il est question de 6 à 8 gigawatts, mais la Finlande évoque 60 gigawatts.

Les négociations ne sont pas encore terminées, il y a encore du travail, en particulier en ce qui concerne le prix d'exercice.

Je comprends que certains se posent la question de savoir si la nouvelle génération de générateurs répond à des exigences élevées en matière de sécurité et de minimisation des déchets nucléaires.

La gestion des milliards est importante. Nous devons veiller à ce que le taux d'inflation n'entame pas le rendement des investissements. Le démarrage tardif des négociations a engendré de nombreux coûts. Les montants mentionnés sont-ils définitifs? Y aura-t-il encore des éléments supplémentaires?

Pouvons-nous obtenir des éclaircissements sur le sommet sur le nucléaire organisé avec l'Agence internationale de l'énergie atomique (AIEA) les 22 et 23 mars 2024?

Non seulement la sécurité de l'approvisionnement est importante, mais aussi l'expertise accumulée dans ce pays, comme celle du CEN. Nous attendons toujours un cadre législatif. Nous attendons également avec impatience la loi anti-carbone ou les PRM depuis un an et demi. Ne devrions-nous pas réfléchir à la manière de valoriser davantage ces connaissances?

J'imagine que la demande de racheter Tractebel était difficile à intégrer dans les négociations.

01.12 Alexander De Croo, premier ministre (*en néerlandais*): La conférence nucléaire porte sur la part du nucléaire dans le mix énergétique européen. La Belgique fait le choix du nucléaire pour la durée de l'accord. La conférence porte également sur le démantèlement. C'est un point essentiel. Nous voulons développer une expertise qui permette de créer une industrie du démantèlement.

(*En français*) Pour la marge de 16,5 %, la seule comparaison valable est l'accord entre Luminus et ENGIE. La marge est conforme au marché. Elle varie selon certains indicateurs, c'est le *sliding scale*.

01.13 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Pour déterminer s'il s'agit d'un accord équilibré, nous devons examiner quels étaient les intérêts des deux parties. L'intérêt de l'État belge

De berging is klaar na 30 jaar. Onze maatschappij heeft een weg afgelegd wat de irrationele schrik voor kerncentrales betreft. Het is belangrijk dat de kerncentrales opnieuw beschikbaar zijn vanaf de winter 2025-2026. Wij spreken over 6 à 8 gigawatt, maar in Finland gaat het over 60 gigawatt.

De onderhandelingen zijn nog niet voorbij, er is nog werk aan de winkel, zeker wat de *strike price* betreft.

Ik heb begrip voor de vraag of de nieuwe generatie generatoren wel voldoet aan de hoge eisen inzake veiligheid en het minimaliseren van kernafval.

Het beheer van de miljarden is belangrijk. We moeten opletten dat de inflatievoet de opbrengsten van de beleggingen niet opeet. Heel wat kosten zijn te wijten aan de late start van de onderhandelingen. Hoe definitief zijn de vernoemde bedragen? Komen er nog zaken bij?

Kunnen wij wat meer uitleg krijgen over de nucleaire top samen met het Internationaal Atoomenergieagentschap (IAEA) van 22-23 maart 2024?

Niet alleen bevoorradingszekerheid is belangrijk, ook de expertise in dit land is dat, zoals het SCK. We wachten nog op een wetgevend kader. We zijn ook al anderhalf jaar in blijde verwachting van de antikoolstofwet of de SMR's. Moeten we er niet aan denken hoe we die kennis verder kunnen valoriseren?

De vraag om Tractebel terug te kopen, was wellicht moeilijk te integreren in de onderhandelingen?

01.12 Eerste minister Alexander De Croo (*Nederlands*): De nucleaire conferentie gaat over de plaats van het nucleaire in de Europese mix. Ons land maakt de keuze voor nucleaire energie voor de duur van het akkoord. De conferentie gaat ook over ontmanteling. Dat is essentieel. We willen expertise ontwikkelen waarmee een ontmantelingsindustrie kan worden uitgebouwd.

(*Frans*) Wat de marge van 16,5 % betreft, is de enige vergelijking die opgaat die met de marge in de overeenkomst tussen Luminus en ENGIE. De marge is marktconform, en varieert afhankelijk van bepaalde indicatoren, dat is de *sliding scale*.

01.13 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Om te bepalen of dit een evenwichtige deal is, moeten we kijken naar wat de belangen van beide partijen waren. Het belang van de Belgische

résidait dans la sécurité d'approvisionnement. L'intérêt d'ENGIE consistait à obtenir des garanties concernant les coûts futurs liés aux déchets. Considérant cela, nous avons trouvé un juste équilibre. Nous partons du principe que le pollueur est le payeur. Pour chaque accord partiel, des compromis équilibrés ont été trouvés de manière à réduire les coûts, à accroître la disponibilité et à assurer l'approvisionnement et à offrir des garanties en matière de traitement des déchets.

Présidente: Séverine de Laveleye.

S'agissant de la question de savoir si les montants des plafonds sont suffisants, nous avons bénéficié de l'accompagnement de l'ONDRAF, de la CPN et des meilleurs experts de notre administration.

Les provisions font l'objet d'une révision trisannuelle. Le modèle le plus conservateur est utilisé, basé sur les scénarios les plus coûteux.

Pour nous assurer que les moyens seront disponibles, nous devons les gérer d'une manière correcte. Nous n'en avons pas discuté avec ENGIE. Il revient à l'État belge d'organiser ce volet. Nous souhaitons créer une institution publique responsable de la gestion du passif nucléaire. Ainsi, les moyens rapporteront effectivement ce qu'ils doivent rapporter, grâce à une stratégie d'investissement. Les dépenses doivent aussi être contrôlées. Nous avons baptisé l'institution qui gèrera les fonds Hedera – le lierre, une plante persistante qui peut croître fortement moyennant une bonne gestion.

(En français) J'ai avancé le chiffre de 42 milliards quand le Parlement a voté la loi Provisions nucléaires. C'était en décembre 2021, nous n'étions pas encore dans un *deal* avec ENGIE, il n'y avait pas de plafond sur les déchets.

Les coûts *overnight* étaient de 18 milliards, ce qui représentait un coût nominal de 42 milliards. Les 15 milliards dont nous parlons aujourd'hui sont le plafond de A, de B et de C. Il s'agit ici exclusivement de *waste management*, pas de démantèlement ni de risque de volume ni de tous les coûts résiduels qui demeurent chez ENGIE Electrabel jusqu'au transfert. Ils sont en train de conditionner, mais s'il apparaît jusqu'à cinq ans après le transfert que ce n'est pas conforme, la responsabilité en revient à Electrabel.

Il ne faut donc pas voir aujourd'hui de plafond là où il n'y en a pas.

(En néerlandais) Il y a deux *strike prices*: l'*initial*

Staat was de bevoorradingszekerheid. Het belang van ENGIE was om zekerheid te krijgen over de kosten voor het afval in de toekomst. Daarin hebben we een evenwicht gevonden. We gaan uit van het principe dat de vervuiler betaalt. Bij de verschillende deelakkoorden werden telkens evenwichten gevonden om de kosten te drukken, de beschikbaarheid te verhogen en de bevoorrading te verzekeren en om zekerheid te bieden over de afvalverwerking.

Voorzitster: Séverine de Laveleye.

Wat betreft de vraag of de bedragen van de *cap* voldoende zijn, hebben wij ons laten bijstaan door NIRAS, de CNV en de beste experts van onze administratie.

Om de drie jaar worden de provisies herbekeken. Er wordt gewerkt met het meest conservatieve model, dat uitgaat van de duurste scenario's.

Om ervoor te zorgen dat de middelen beschikbaar zijn, zullen we ze op een goede manier moeten beheren. Daar hebben we niet over gesproken met ENGIE. Het is aan de Belgische Staat om dat te organiseren. Wij willen een publieke instelling oprichten die de verantwoordelijkheid krijgt voor het beheer van de nucleaire passiva. Dit zal ervoor zorgen dat de middelen effectief opbrengen wat ze moeten opbrengen door middel van een beleggingsstrategie. Er moet ook controle zijn op de uitgaven. De instelling die de fondsen zal beheren, hebben we Hedera genoemd, naar klimop, een wintergroene plant die met het juiste beheer zeer sterk kan groeien.

(Frans) Ik heb het bedrag van 42 miljard opgegeven toen het Parlement de wet betreffende de nucleaire voorzieningen heeft aangenomen. Dat was in december 2021, er was toen nog geen deal met ENGIE, er was geen *cap* met betrekking tot het afval.

De overnighkosten bedroegen 18 miljard, wat overeenstemde met nominale kosten ten bedrage van 42 miljard. De 15 miljard waarover wij het vandaag hebben vertegenwoordigen de *cap* van A, B en C. Het gaat hier uitsluitend over *waste management*, niet over de ontmanteling, noch over het volumerisico, noch over de residuele kosten die tot aan de overdracht ten laste van ENGIE Electrabel blijven. Ze zijn ermee bezig, maar indien tot vijf jaar na de overdracht blijkt dat een en ander niet conform is, draagt Electrabel daarvoor de verantwoordelijkheid.

Men mag dus geen *cap* zien waar er geen is.

(Nederlands) Er zijn twee *strike prices*: de *initial*

strike price dans la première phase et le *revised strike price* dans la *run phase*. Dans l'*initial phase*, les travaux LTO sont effectués et le prix est basé sur les coûts.

(En français) On n'est pas en situation concurrentielle comme pour la zone Princesse Elisabeth où plusieurs personnes tentent d'obtenir un lot. Ici, un seul opérateur doit faire des travaux d'investissement pour Doel 4 et Tihange 3.

(En néerlandais) Dans la phase où le prix d'exercice sera fondé sur les coûts actuels, nous n'aurons pas grand-chose à dire sur ce point car il s'agit des coûts qui, selon l'AFCN, sont nécessaires pour réaliser la prolongation de la durée de vie. Electrabel devra introduire un plan d'action et obtenir l'accord de l'AFCN. L'AFCN décidera à quel moment les centrales nucléaires pourront être redémarrées. Il va de soi qu'elles ne pourront l'être qu'après la réalisation des travaux conformément aux accords. Le délai pour les travaux court jusqu'en 2028, mais une partie d'entre eux devra être réalisée avant le début du LTO. Pour la majeure partie des travaux, un prix sera demandé dans un appel d'offres. Pour une autre partie, la CREG assurera le suivi du benchmark.

Synatom reste évidemment dans les mains d'Electrabel. L'État n'y contribuera pas. Electrabel reste responsable du paiement des provisions, à l'exception de ce qui tombe sous le plafond.

La responsabilité nucléaire n'est pas limitée et incombe encore entièrement à Electrabel en tant qu'exploitant, comme c'était le cas auparavant.

En ce qui concerne le CFO et la gestion quotidienne, une communication efficace est nécessaire à une collaboration optimale. L'autorité voulait la fonction de CFO afin d'avoir un droit de regard dans les coûts dans le but de pouvoir limiter le prix d'exercice.

Luminus n'a pas de droit de veto, dès lors qu'il pourrait amener Electrabel à manquer à ses obligations contractuelles. Electrabel souhaite tout mettre en œuvre pour obtenir l'approbation de Luminus.

Les 4 milliards d'euros dont il est question concernent la valeur minimale des actifs européens dont le maintien dans l'escarcelle d'Electrabel est garanti. Si ce montant venait à être inférieur, on suppléerait la différence.

Il y a un contrôle légal par la Commission des provisions nucléaires (CPN) sur les décisions d'Electrabel en matière de capital. Le distribution de dividendes est maintenue. Les seuils sont même réduits. Une toile de protections a été tissée pour

strike price in de eerste fase en de *revised strike price* in de *run phase*. In de *initial phase* worden de LTO-werkzaamheden uitgevoerd en wordt de prijs op de kosten gebaseerd.

(Frans) We zitten hier niet in een concurrentiële situatie zoals voor de Prinses Elisabethzone waar verschillende personen proberen een kavel te verkrijgen. Hier moet een enkele operator investeringswerken doen voor Doel 4 en Tihange 3.

(Nederlands) In de fase dat de *strike price* op de actuele kosten gebaseerd is, hebben we niet zoveel over de kosten te zeggen, want het zijn de kosten die nodig zijn om de levensduurverlenging uit te voeren volgens het FANC. Electrabel zal een actieplan moeten indienen en het akkoord verkrijgen van het FANC. Het FANC zal beslissen wanneer de kerncentrales opnieuw gestart mogen worden. Dat zal uiteraard zijn nadat de werken conform de afspraken zijn uitgevoerd. De termijn voor de werken loopt tot 2028, maar een deel ervan moet uitgevoerd worden voor de LTO van start gaat. Voor het grootste deel van de werken zal een prijs gevraagd worden in een tender. Voor een ander gedeelte zal de CREG toezicht houden op de benchmark.

Synatom blijft inderdaad onder Electrabel. De overheid zal daartoe niet bijdragen. Electrabel blijft verantwoordelijk voor de betaling van de provisies, uitgezonderd wat onder de *cap* valt.

Er is geen *cap* op de nucleaire aansprakelijkheid. Die blijft integraal bij Electrabel als uitbater, zoals het was.

Wat de CFO en het dagelijkse beheer betreft, moet een efficiënte communicatie worden gevoerd om optimaal samen te werken. De overheid wilde de functie van CFO om inzage te hebben in de kosten om de *strike price* te beperken.

Luminus heeft geen vetorecht, want dan zou het kunnen veroorzaken dat Electrabel zijn contractuele verplichtingen niet kan nakomen. Electrabel wil er alles aan doen om de goedkeuring van Luminus op zak te hebben.

De 4 miljard euro waarvan sprake, betreft de minimale waarde van de Europese assets die gegarandeerd bij Electrabel blijven. Mocht dat bedrag lager liggen, wordt het bijgepast.

Er is wettelijk toezicht van de CNV op de kapitaalsbeslissingen van Electrabel. De dividenduitkering blijft overeind. De drempels worden zelfs verminderd. Er is een web van beschermingen geweven voor de kant van de

l'État. Nous rendrons bien sûr le contrat public et, ce faisant, nous n'attendrons pas la clôture. La date importante sera celle de l'approbation législative. Electrabel doit rester dans le giron d'ENGIE. Le pacte d'actionnaires est régi par le droit français étant donné qu'ENGIE est une société française.

La CPN joue un rôle important dans le fonds Hedera. Nous souhaitons que la loi de 2003 suive son propre parcours, qui avait déjà commencé. Nous attendons surtout l'achèvement du RIE. S'ensuivra un train législatif comprenant des modifications de la loi sur les provisions nucléaires, contenant également des dispositions nécessaires à la gestion des 15 milliards d'euros du fonds Hedera. Je considère la gestion de ces moyens comme un contrôle prudentiel par la CPN qui sera étendu à tous les passifs devant être gérés par l'État.

(En français) Concernant la probabilité du Flex-LTO et les conditions d'ENGIE, il s'agit d'une obligation de moyens, qui signifie qu'ils doivent tout mettre en œuvre pour le faire marcher. Je ne peux donc vous dire quelle est la probabilité de réussite, mais l'état d'avancement des travaux me rend confiante.

Vous avez évoqué le CfD et la marge de 16,5 %. Cette marge est dans le *O&M-agreement*, et conforme au marché. Cette marge n'est garantie que s'il y a une disponibilité de 90 %. Si elle est en dessous de 65 %, il n'y a pas de marge. Entre les deux, c'est le *sliding scale*.

L'O&M est le contrat entre Electrabel et NuclearSub (50 % à l'État belge et 50 % à Electrabel) d'un côté et Electrabel d'un autre, dans sa capacité d'opérateur. La tâche d'opérateur est gérée par le contrat O&M. Ce contrat stipule aussi une rémunération pour *l'operation and maintenance side*.

La règle générale est de 16,5 % de marge, bien qu'il y ait des exceptions. C'est conforme au marché. Mme Marghem a fait la comparaison avec le secteur de la distribution, or le *benchmarking* s'est ici fait avec ce secteur spécifique. Néanmoins, ces marges sont dépendantes du taux de disponibilité des réacteurs. Il n'y a aucune marge si la disponibilité est inférieure à 65 %. Il y a aussi une rémunération dans le CfD, pour garantir un investissement rentable. Nous avons voulu protéger au mieux les intérêts de l'État.

(En néerlandais) Pour parvenir à un accord final et

overheid. We zullen het contract uiteraard publiek maken en hierbij niet wachten tot de *closing*. De belangrijke datum zal de goedkeuring van de wetgeving zijn. Electrabel moet onder ENGIE blijven. De aandeelhoudersovereenkomst zit onder Frans recht, omdat ENGIE een Frans bedrijf is.

De rol van de CNV is belangrijk in het Hederafonds. Wij willen de wet van 2003 een eigen parcours laten lopen. Dat was al opgestart. Wij wachten daar vooral op de afwerking van het MER. Dan volgt een wetgevende trein met aanpassingen aan de wet op de nucleaire provisies, met daarin ook de bepalingen die nodig zijn voor het beheer van de 15 miljard euro in het Hederafonds. Ik zie het beheer van die middelen als een prudentiële controle door de CNV, die zal worden uitgebreid naar alle passiva die door de Staat moeten worden beheerd.

(Frans) Wat betreft de waarschijnlijkheid van het Flex-LTO-scenario en de voorwaarden van ENGIE, gaat het over een middelenverplichting, wat betekent dat het bedrijf alles in het werk moet stellen om het scenario te verwezenlijken. Ik kan u dus niet zeggen hoe groot de slaagkans is, maar gezien de stand van zaken met betrekking tot de werken heb ik vertrouwen in een goede afloop.

U hebt gesproken over het CfD en de marge van 16,5 %. Die marge is opgenomen in de *O&M-agreement* en is marktconform. Die marge wordt enkel toegekend als de beschikbaarheid 90 % bedraagt. Als de geplande beschikbaarheid onder de 65 % ligt, krijgt ENGIE geen marge. Daartussen is er een *sliding scale*.

Het *O&M-agreement* is het contract tussen ENGIE Electrabel en NuclearSub (voor 50 % in handen van de Belgische Staat en voor 50 % eigendom van ENGIE Electrabel), met aan de ene kant NuclearSub en aan de andere kant Electrabel in de hoedanigheid van operator. De opdracht van de operator wordt geregeld door het *O&M-agreement*. In dat contract wordt ook de vergoeding voor de *operation and maintenance side* bepaald.

De algemene regel is een marge van 16,5 %, maar er zijn ook uitzonderingen. Dat is marktconform. Mevrouw Marghem heeft de vergelijking gemaakt met de distributiesector, maar in dit geval werd de benchmarking uitgevoerd ten opzichte van deze specifieke sector. Niettemin hangen de marges af van de beschikbaarheid van de reactoren. Als het beschikbaarheidscijfer lager is dan 65 %, is er geen enkele marge. Ook in het CfD wordt er in een vergoeding voorzien om een rendabele investering te garanderen. We wilden de staatsbelangen zo goed mogelijk beschermen.

(Nederlands) Voor het eindakkoord zijn er inderdaad

définitif, certains ajustements demeurent effectivement nécessaires, mais le diable se cache parfois dans les détails. Néanmoins, je me suis toujours dite confiante sur l'issue positive de ce dossier.

En ce qui concerne les coûts d'investissement, le CfD est fonction des coûts. Quant à l'enveloppe, on mentionne des montants entre 1 et 2 milliards d'euros, mais le montant final dépendra du plan d'action que l'opérateur soumettra pour approbation à l'AFCN. Lors de la phase initiale, nous utiliserons un *strike price* provisionnel basé sur les offres, lequel deviendra définitif lors de la phase opérationnelle en fonction des montants réellement facturés.

Un accord de 10 ans a été conclu pour Doel 4 et Tihange 3. Cela correspond à la période de révision décennale. Quoi qu'il en soit, nous avons prolongé la capacité qui pouvait être prolongée. Pour les autres centrales, la situation est plus compliquée. Si nous ne voulons prendre aucun risque par rapport à notre sécurité d'approvisionnement, nous devons avant tout faire de notre mer du Nord la plus grande centrale électrique durable.

(En français) Vous recevrez tous les documents confidentiels, mais je n'ai pas la note juridique manuscrite.

Electrabel est propriétaire à 90 % de Doel 4 et Tihange 3, et Luminus à 10 %. L'État ne pouvait donc pas lancer l'appel d'offres pour leur exploitation. Nous étions dans une course contre la montre.

Electrabel reste l'opérateur. Il recourt aux services de Tractebel pour faire fonctionner ces deux réacteurs. ENGIE Electrabel avait déjà émis l'idée de vendre Tractebel. Si cela devait arriver, l'État belge devrait jouir d'un droit de préemption afin d'ancrer les expertises nucléaires en Belgique.

Nous travaillons en étroite collaboration avec BOSA, la secrétaire d'État au Budget et l'Institut des comptes nationaux pour la mise en œuvre du Fonds Hedera. Il faut protéger ces montants au service de la société. Il faut le plus grand *cash out* à partir de 2050. Il est important, quand le fonds est géré, que son rendement ne soit pas pris discrètement dans le budget. Il y a un *ringfencing* pour l'État, il y en a aussi sur le contrôle des factures.

Dès janvier, j'ai dit que le but n'était pas qu'Electrabel n'aie que des activités nucléaires. Vu les sept centrales nucléaires dont cinq ferment, il y a un

enkel nog punten en komma's af te ronden, maar het venijn zit soms in de staart. Ik heb wel altijd gezegd dat ik vertrouwen heb in een goede afloop.

Wat de investeringskosten betreft, is het CfD kostengerelateerd. Over de enveloppe vallen bedragen van 1 tot 2 miljard euro, maar het bedrag zal afhangen van het actieplan dat de operator ter goedkeuring zal indienen bij het FANC. In de initiële fase werken we met de provisionele *strike price* op basis van de offertes, die in de operationele fase definitief wordt op basis van de effectieve facturen.

Er werd voor Doel 4 en Tihange 3 een akkoord van 10 jaar gesloten. Dat is nu eenmaal de periode van de tienjaarlijkse herzieningen. We hebben in elk geval de capaciteit die kan worden verlengd, verlengd. Voor de andere centrales zijn er best wel wat problemen. Als wij geen risico willen nemen met onze bevoorradingszekerheid, moeten we vooral van onze Noordzee de grootste duurzame elektriciteitscentrale maken.

(Frans) U zult alle vertrouwelijke documenten ontvangen, maar de handgeschreven juridische nota heb ik niet.

Electrabel is voor 90 % eigenaar van Doel 4 en Tihange 3 en Luminus voor 10 %. De Staat mocht dus geen offerte-aanvraag uitschrijven voor de exploitatie ervan. Wij zaten in een race tegen de klok.

Electrabel blijft de operator, en maakt gebruik van de diensten van Tractebel om de twee reactoren te doen draaien. ENGIE Electrabel heeft al met het idee gespeeld om Tractebel te verkopen. Als dat zou gebeuren, zou de Belgische Staat een voorkeepsrecht moeten hebben om de nucleaire expertise in België te verankeren.

Voor de implementatie van het Hederafonds werken we nauw samen met de FOD BOSA, de staatssecretaris voor Begroting en het Instituut voor de Nationale Rekeningen. We moeten die bedragen veiligstellen in het belang van de samenleving. Vanaf 2050 moet de grootste *cash-out* plaatsvinden. Bij het beheer van het fonds is het belangrijk dat de opbrengst ervan niet heimelijk in de begroting opgenomen wordt. De bedragen worden geoormerkt voor specifieke bestemmingen. Dat systeem van *ringfencing* geldt zowel voor de Staat als voor de controle op de facturen.

Zoals gezegd was het niet de bedoeling dat Electrabel vanaf januari alleen maar nucleaire activiteiten zou hebben. Aangezien er vijf van de

risque de ne pas générer assez de cash pour financer les obligations de l'entreprise. Les actifs européens doivent rester chez Electrabel. Il n'est donc pas question d'une opération Bianca, qui aurait été un *bad bank* nucléaire; ici ce n'est pas le cas.

ENGIE Electrabel est occupée à dresser la liste des actifs européens et ces informations sont sensibles au niveau boursier, comme le schéma de consolidation. Nous les partagerons en temps utile et en accord avec la Commission des provisions nucléaires.

S'agissant du *trading*, le prix utilisé pour l'électricité est le *day-ahead hourly spot price*. Mais c'est en cours de révision, car la manière de vendre cette électricité peut avoir un effet sur le marché. Je ne veux pas, comme l'Allemagne, acheter des *storage obligations* et oublier de les vendre. Nous nous concertons donc avec la CREG.

Le terme *green field* désigne un site qui n'est plus contaminé.

(En néerlandais) Pour répondre à Mme Dierick, à l'heure actuelle, aucun élément nous incite à penser que le combustible ne pourra pas être livré à temps. La meilleure garantie à cet égard est d'ailleurs l'existence de contrats en cours chez Synatom, dont le commissaire du gouvernement qui me représente et qui représente dès lors l'État belge au sein de Synatom a empêché la résiliation avant même qu'il ne soit question d'une éventuelle prolongation de la durée de vie.

J'ai déjà répondu à des questions sur les mécanismes de rémunération et sur la législation. Quant aux aides d'État, la procédure ne pourra être officiellement notifiée que lorsque tous les documents seront finalisés. Cependant, des contacts informels existent déjà avec la Commission européenne, au cours desquels nous fournissons des explications et répondons aux questions.

(En français) Concernant les montants pour les études LTO, *Lifetime Extension* est un projet industriel de grande envergure. Le mot "études" peut être mal compris. Par exemple, avant de commander le fuel, une étude doit se faire. Cela a été lancé en janvier de cette année. Ces études préliminaires sont nécessaires pour le LTO.

(En néerlandais) Il existe en effet des simulations relatives au *strike price*. Notre simulation dépendra en grande partie du coût du plan d'action soumis à l'AFCN. Lors du développement des *contracts for difference* (CfD), des paiements auront lieu dans un sens et dans l'autre. Il s'agira d'un modèle complexe. Nous voulons mettre en place un CfD-counterparty

zeven kerncentrales sluiten, dreigt Electrabel onvoldoende cash te genereren voor de financiering van zijn verplichtingen. De Europese activa moeten in handen blijven van Electrabel. Er is dus geen sprake van een operatie Bianca, wat een nucleaire bad bank zou zijn; hier is dat niet het geval.

ENGIE Electrabel stelt momenteel de lijst van de Europese activa op en dat is gevoelige beursinformatie, net zoals het consolidatieschema. Wij zullen die informatie te zijner tijd delen, in overleg met de Commissie voor nucleaire voorzieningen.

Wat de handel betreft, wordt voor elektriciteit de *day-ahead hourly spot price* gebruikt. Dat wordt echter momenteel herzien, omdat de manier waarop deze elektriciteit verkocht wordt een effect kan hebben op de markt. Net zoals Duitsland wil ik geen *storage obligations* kopen en dan vergeten ze te verkopen. We plegen derhalve overleg met de CREG.

De term *green field* verwijst naar een site die niet langer vervuild is.

(Nederlands) In antwoord op mevrouw Dierick: wij hebben vandaag geen indicatie dat de brandstof niet tijdig zal kunnen worden geleverd. De beste garantie daartoe is trouwens dat er nog bestaande contracten waren bij Synatom en dat de regeringscommissaris die mij en dus de Belgische Staat vertegenwoordigt bij Synatom, nog voor er sprake was van een eventuele levensduurverlenging, heeft verhinderd dat die contracten zouden worden opgezegd.

Ik heb al geantwoord op vragen over de remuneratiemechanismen en de wetgeving. Wat de staatssteun betreft, kan de procedure pas officieel worden genotificeerd als alle documenten rond zijn. Maar er zijn al informele contacten met de Europese Commissie, waarbij we toelichting geven en vragen beantwoorden.

(Frans) Wat de bedragen voor de LTO-studies betreft, is *Lifetime Extension* een grootschalig industrieel project. Het woord 'studies' kan verkeerd begrepen worden. Vooraleer de brandstof besteld wordt, moet er bijvoorbeeld een studie uitgevoerd worden. Die werd in januari van dit jaar opgestart. Deze voorstudies zijn noodzakelijk voor de LTO.

(Nederlands) Er zijn inderdaad simulaties over de *strike price*. Onze simulatie zal grotendeels afhankelijk zijn van de kosten van het actieplan dat wordt ingediend bij het FANC. Bij de ontwikkeling van de *contracts for difference* (CfD) zullen er betalingen gebeuren in de ene en in de andere richting. Dat wordt een complex model. Wij willen

et donner des compétences à la CREG à cet effet.

een CfD-*counterparty* oprichten en daarvoor bevoegdheden bij de CREG leggen.

Les montants de 30, 13 et 86 millions d'euros concernent le préfinancement. Lors du LTO *restart date* en tant que *nuclear sub*, 50 % seront remboursés.

De bedragen van 30, 13 en 86 miljoen euro betreffen een prefinanciering. Bij de LTO *restart date* als *nuclear sub* wordt 50 % terugbetaald.

01.14 Robin Bruyère (PVDA-PTB): J'ai entendu que le *strike price* était évalué entre 60 et 75 euros par MWh. Le confirmez-vous?

01.14 Robin Bruyère (PVDA-PTB): Ik heb gehoord dat de *strike price* op 60 à 75 euro per MWh geraamd wordt. Bevestigt u dat?

01.15 Tinne Van der Straeten, ministre (en français): Je ne veux pas donner de chiffre, car le montant sera basé sur les coûts. Le plan d'action doit être approuvé par l'AFCN. Des concertations sont en cours avec Electrabel pour préciser les travaux. L'inflation engendre également des surcoûts.

01.15 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): Ik wil geen cijfer opgeven, want het bedrag zal gebaseerd zijn op de kosten. Het actieplan moet goedgekeurd worden door het FANC. Er lopen onderhandelingen met Electrabel over een preciezere omschrijving van de werken. De inflatie leidt eveneens tot meerkosten.

01.16 Bert Wollants (N-VA): On ne voit pas encore clairement comment les pouvoirs publics vont acquérir les actions de NuclearSub. Le montant du prix d'exercice provient d'une séance avec la ministre qui a eu lieu le 4 juillet 2023. Quant à savoir s'il s'agira du montant final, c'est une autre paire de manches.

01.16 Bert Wollants (N-VA): Het is nog niet duidelijk hoe de overheid de aandelen van NuclearSub zal verwerven. De hoogte van de *strike price* komt van een zitting met de minister op 4 juli 2023. Of dat het uiteindelijke bedrag wordt, is nog een andere vraag.

01.17 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Il a été convenu que nous ne paierons pas pour les réacteurs nucléaires en tant que tels, mais bien pour les pièces de rechange qu'ENGIE Electrabel vendrait par ailleurs. La valeur des pièces de rechange a fait l'objet d'une discussion animée. Nous sommes également convenus de montants maximums à cet égard.

01.17 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Er is afgesproken dat wij op zich niet zullen betalen voor de kerncentrales, maar wel voor de onderdelen die ENGIE Electrabel anders zou verkopen. De waarde van de reerveonderdelen was een pittig discussiepunt. Daarvoor hebben we ook maximumbedragen afgesproken.

Président: Christian Leysen.

Voorzitter: Christian Leysen.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

La réunion publique de commission est levée à 17 h 26.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 17.26 uur.