

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

25-05-2021

Matin

Dinsdag

25-05-2021

Voormiddag

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 – Parti du Travail de Belgique
Open Vld	Open Vlaamse Liberalen en Democraten
Vooruit	Vooruit
cdH	centre démocrate Humaniste
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 beigekleurig 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

Question de Wouter Raskin à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La coopération avec les Régions quant au déploiement de l'infrastructure publique de recharge" (55017125C)	1
<i>Orateurs: Wouter Raskin, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	
Question de Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'indexation des moyens attribués au Fonds social gaz-électricité" (55017190C)	2
<i>Orateurs: Christophe Bombled, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	
Question de Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'arrêt de Tihange 2" (55017195C)	3
<i>Orateurs: Malik Ben Achour, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	
Questions jointes de	5
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Promaz" (55017203C)	5
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les récents développements en ce qui concerne le fonds Promaz" (55017339C)	5
- Wouter Raskin à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord conclu avec le secteur du mazout pour la création d'un fonds mazout" (55017917C)	5
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec le secteur pétrolier concernant la création du fonds mazout Promaz" (55018013C)	5
<i>Orateurs: Bert Wollants, Kurt Ravyts, Wouter Raskin, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'effet du prix anticipé du CO ₂ sur le choix pour les centrales au gaz" (55017206C)	7
<i>Orateurs: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	
Questions jointes de	8
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'obligation de participer à la préqualification" (55017390C)	8
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La clause de durabilité des centrales au gaz"	8

INHOUD

Vraag van Wouter Raskin aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De samenwerking met de Gewesten m.b.t. de uitrol van publieke laadpaalinfrastructuur" (55017125C)	1
<i>Sprekers: Wouter Raskin, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Vraag van Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De indexering van de middelen voor het Gas- en Elektriciteitsfonds" (55017190C)	2
<i>Sprekers: Christophe Bombled, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Vraag van Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stillegging van Tihange 2" (55017195C)	3
<i>Sprekers: Malik Ben Achour, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Samengevoegde vragen van	5
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Promaz" (55017203C)	5
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De recente ontwikkelingen i.v.m. het Promaz-fonds" (55017339C)	5
- Wouter Raskin aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met de stookoliesector over de oprichting van een stookoliefonds" (55017917C)	5
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met de stookoliesector over de oprichting van het stookoliefonds Promaz" (55018013C)	5
<i>Sprekers: Bert Wollants, Kurt Ravyts, Wouter Raskin, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het effect van de geanticipeerde CO ₂ -prijs op de keuze voor gascentrales" (55017206C)	7
<i>Sprekers: Bert Wollants, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	
Samengevoegde vragen van	8
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verplichting tot prekwificatie" (55017390C)	8
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De bijkomende"	8

dans les règles de fonctionnement du CRM" (55017747C)		duurzaamheidsclausule voor gascentrales in de CRM-werkingsregels" (55017747C)	
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La transition énergétique et le CRM" (55017969C)	8	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energietransitie en het CRM" (55017969C)	8
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La fixation des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de la capacité" (55017979C)	8	- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De vaststelling van de werkingsregels voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme" (55017979C)	8
<i>Orateurs:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Questions jointes de	13	Samengevoegde vragen van	13
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'extension de la centrale de pompage de Coö" (55017673C)	13	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De uitbreiding van de pompcentrale van Coö" (55017673C)	13
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le rôle de la centrale d'accumulation par pompage de Coö dans la transition énergétique" (55017701C)	13	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De rol van de spaarbekkencentrale van Coö in de energietransitie" (55017701C)	13
<i>Orateurs:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le tarif social "chaleur"" (55017559C)	14	Vraag van Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het sociaal tarief warmte" (55017559C)	14
<i>Orateurs:</i> Kris Verduyck, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Kris Verduyck, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La contribution fédérale au National Energy Efficiency Action Plan (NEEAP)" (55017717C)	15	Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De federale bijdrage in het National Energy Efficiency Action Plan (NEEAP)" (55017717C)	15
<i>Orateurs:</i> Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Questions jointes de	17	Samengevoegde vragen van	17
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La comparaison des prix de l'électricité et du gaz au niveau international" (55017975C)	17	- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De internationale vergelijking van elektriciteits- en aardgasprijzen" (55017975C)	17
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La norme énergétique au vu de l'étude annuelle de PwC sur les prix de l'électricité" (55017987C)	17	- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energienorm n.a.v. de jaarlijkse PwC-studie rond de elektriciteitsprijzen" (55017987C)	17
<i>Orateurs:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Bert Wollants, Kurt Ravyts, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	
Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La rencontre avec la ministre norvégienne du Pétrole et de l'Énergie, Tina Bru" (55017982C)	18	Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ontmoeting met de Noorse minister voor Olie en Energie, Tina Bru" (55017982C)	18
<i>Orateurs:</i> Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , ministre de l'Énergie		<i>Spreekers:</i> Bert Wollants, Tinne Van der Straeten , minister van Energie	

Questions jointes de	19	Samengevoegde vragen van	19
- Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La copropriété d'éoliennes offshores par des particuliers" (55017989C)	19	- Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De mogelijkheid voor particulieren om mede-eigenaar van offshorewindmolens te worden" (55017989C)	19
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les communautés énergétiques dans le cadre des parcs éoliens en mer" (55018016C) <i>Orateurs: Christophe Bombled, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	19	- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energiegemeenschappen voor offshorewindparken" (55018016C) <i>Sprekers: Christophe Bombled, Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	19
Question de Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le projet Recumo" (55018015C) <i>Orateurs: Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , ministre de l'Énergie	21	Vraag van Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het Recumo-project" (55018015C) <i>Sprekers: Kim Buyst, Tinne Van der Straeten</i> , minister van Energie	21

COMMISSION DE L'ÉNERGIE, DE L'ENVIRONNEMENT ET DU CLIMAT

du

MARDI 25 MAI 2021

Matin

COMMISSIE VOOR ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

van

DINSDAG 25 MEI 2021

Voormiddag

La discussion des questions est ouverte à 11 h 19 par M. Patrick Dewael, président.

De behandeling van de vragen vangt aan om 11.19 uur. De vergadering wordt voorgezeten door de heer Patrick Dewael.

01 Question de Wouter Raskin à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La coopération avec les Régions quant au déploiement de l'infrastructure publique de recharge" (55017125C)

01 Vraag van Wouter Raskin aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De samenwerking met de Gewesten m.b.t. de uitrol van publieke laadpaalinfrastructuur" (55017125C)

01.01 Wouter Raskin (N-VA): En vue de rendre le parc de véhicules de société entièrement électrique d'ici 2030, seules les voitures sans émissions de CO₂ pourront encore bénéficier d'un régime fiscal préférentiel, à savoir une déductibilité à 100 %, à partir de 2026. Pour atteindre cet objectif ambitieux, il est cependant également nécessaire d'accélérer l'installation de bornes de recharge publiques supplémentaires.

01.01 Wouter Raskin (N-VA): Om het bedrijfswagenpark tegen 2030 volledig elektrisch te maken zullen vanaf 2026 alleen nog wagens zonder CO₂-uitstoot een fiscaal gunstregime van 100 % aftrekbaarheid behouden. Om die ambitieuze doelstelling waar te maken, is echter ook de versnelde installatie van bijkomende publieke laadpalen noodzakelijk.

De combien de bornes de recharge publiques les trois Régions disposent-elles actuellement? Disposons-nous d'estimations objectives du nombre de bornes publiques qu'il conviendrait d'installer dans chaque Région si le parc de véhicules de société devait être entièrement électrifié en 2030? Par ailleurs, les particuliers vont acheter de plus en plus de voitures électriques. Quelles sont les ambitions des trois Régions en ce qui concerne le déploiement d'une infrastructure publique de recharge? La ministre estime-t-elle que ces objectifs seront suffisants?

Over hoeveel publieke laadpalen beschikken de drie Gewesten vandaag? Bestaan er objectieve ramingen over het aantal publieke laadpalen dat in elk Gewest geïnstalleerd zou moeten worden bij een volledige elektrificatie van het bedrijfswagenpark in 2030? Daarnaast zullen ook particulieren steeds vaker elektrische wagens aankopen. Welke ambities hebben de drie Gewesten bij de uitrol van de publieke laadpaalinfrastructuur? Zullen die volgens de minister volstaan?

01.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Le Plan national Énergie-Climat inclut les ambitions régionales. La Flandre veut installer 7 400 points de recharge publics et des bornes de recharge rapide tous les 25 kilomètres le long des grands axes routiers. En Wallonie, il s'agit respectivement de 6 900 points de recharge publics

01.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De gewestelijke ambities staan in het Nationaal Energie- en Klimaatplan. Vlaanderen wil 7.400 publiek toegankelijke laadpunten realiseren en snellaadpalen om de 25 kilometer langs de grote verkeersassen. In Wallonië gaat het over 6.900 openbare laadpunten en 185.000 laadpunten

et de 185 000 au sein des entreprises. À Bruxelles, il est question d'une concession pour un minimum de 100 stations de recharge par an pour la période 2018-2021 et d'une deuxième concession aux objectifs plus ambitieux pour la période 2022-2025. Bruxelles mise sur un point de recharge public par dix véhicules électriques.

Le déploiement de l'infrastructure de recharge est essentiel dans le cadre de la transition vers des véhicules à zéro émission. Le gouvernement fédéral soutient la politique, par le biais, notamment, d'incitants fiscaux pour l'installation de bornes de recharge intelligentes.

Pour les questions ayant trait aux ambitions additionnelles des trois Régions, je renvoie M. Raskin vers les ministres régionaux compétents. Je n'ai aucune prérogative dans ce domaine.

01.03 Wouter Raskin (N-VA): Les ambitions bruxelloises sont plutôt modestes. Quelques centaines de bornes de recharge sont actuellement recensées dans la Région et la ministre bruxelloise, Elke Van den Brandt espère en installer 11 000 à l'horizon 2035. Il est vrai que le secrétaire d'État bruxellois M. Smet préfère peu de voitures à Bruxelles, y compris des véhicules propres.

La Flandre affiche en revanche un niveau d'ambition assez élevé, puisqu'elle entend installer 30 000 bornes de recharge supplémentaires à l'horizon 2025. Elle encourage ainsi les citoyens à acheter une voiture électrique. Mais si l'infrastructure de recharge n'est pas garantie, l'électrification risque de devenir un privilège réservé à "l'élite" qui dispose d'un garage et d'une allée privés.

La ministre n'a pas répondu à ma question quant à sa position personnelle sur les ambitions des Régions.

L'incident est clos.

02 Question de Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'indexation des moyens attribués au Fonds social gaz-électricité" (55017190C)

02.01 Christophe Bombled (MR): La loi du 12 juin 2020 a affecté le solde de la cotisation fédérale au Fonds prime chauffage à l'indexation du Fonds social gaz et électricité (ou Fonds CPAS), soit 11,9 millions d'euros au 31 décembre 2020. Selon la Cour des comptes, dès 2022, l'indexation ne sera que partiellement couverte.

in de bedrijfscontext. Voor Brussel is er sprake van een concessie voor minimaal 100 laadstations per jaar voor de periode 2018-2021 en een tweede concessie met hogere doelstellingen voor de periode 2022-2025. Brussel mikt daarbij op 1 publiek toegankelijk laadpunt per 10 elektrische voertuigen.

De uitrol van laadinfrastructuur is belangrijk om de transitie naar zero-emissievoertuigen te realiseren. De federale overheid ondersteunt het beleid, onder andere met een fiscale stimulus voor de installatie van slimme laadpalen.

Voor vragen over bijkomende ambities van de drie Gewesten verwijs ik de heer Raskin door naar de bevoegde gewestelijke ministers. Ik kan daarop geen controle uitoefenen.

01.03 Wouter Raskin (N-VA): De ambitie in Brussel is eerder bescheiden. Er zijn vandaag enkele honderden laadpalen en de Brusselse minister Elke Van den Brandt hoopt tegen 2035 11.000 laadpalen te realiseren. Brussels staatssecretaris Smet heeft trouwens liefst niet te veel wagens in Brussel, ook geen schone wagens.

Vlaanderen heeft wel een behoorlijke ambitie, met 30.000 extra laadpalen tegen 2025. Op die manier stimuleert Vlaanderen de burgers om een elektrische wagen aan te kopen. Wanneer die laadinfrastructuur niet is gegarandeerd, dreigt de elektrificatie iets te worden voor de 'elite' die beschikt over een eigen garage en oprit.

De minister heeft niet geantwoord op mijn vraag naar haar persoonlijk standpunt over de ambities van de Gewesten.

Het incident is gesloten.

02 Vraag van Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De indexering van de middelen voor het Gas- en Elektriciteitsfonds" (55017190C)

02.01 Christophe Bombled (MR): Bij de wet van 12 juni 2020 werd bepaald dat het saldo van de federale bijdrage aan het fonds voor forfaitaire verminderingen voor verwarming met aardgas en elektriciteit zou worden aangewend voor de indexering van het Gas- en Elektriciteitsfonds (of OCMW-fonds). Het betrof een bedrag van 11,9 miljoen euro op 31 december 2020. Volgens

Quelle est votre solution pour financer cette indexation dès 2022? Faudra-t-il modifier la loi?

02.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en français*): L'indexation du Fonds social s'imposait, puisque 20 % des citoyens ont du mal à payer ces factures et que le Fonds est un moyen essentiel pour les CPAS en vue de lutter contre la précarité énergétique.

Ne souhaitant pas répercuter cette mesure sur la facture, nous avons accepté à l'unanimité la suggestion de M. De Maegd d'utiliser ce fonds dormant dont nous connaissions l'insuffisance.

On recherche donc la manière de garantir cette indexation. Ce travail se poursuit en lien avec les discussions budgétaires.

02.03 Christophe Bombled (MR): L'intervention du CPAS peut être curative ou préventive, par exemple en finançant l'achat d'appareils plus sûrs et moins gourmands en énergie. Il est important de garantir l'indexation du Fonds social gaz et électricité. Je vois que vous y travaillez: nous serons attentifs à l'évolution du dossier.

L'incident est clos.

03 Question de Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'arrêt de Tihange 2" (55017195C)

03.01 Malik Ben Achour (PS): Le 21 avril dernier, le réacteur Tihange 2 s'est arrêté automatiquement lors d'un test au cours duquel une vanne d'alimentation en eau dans la partie non nucléaire du site s'est fermée. Selon ENGIE, la sécurité n'aurait pas été menacée. Par contre, cela a impacté le prix de l'électricité mais, selon Elia, sans conséquence pour le consommateur.

Vous êtes-vous entretenue avec ENGIE à ce sujet? Pourriez-vous nous en dire plus sur cet arrêt? Combien de temps le réacteur a-t-il été arrêté? S'agit-il d'une erreur humaine? L'ancienneté du réacteur est-elle en cause? Notre sécurité d'approvisionnement a-t-elle été impactée et, si oui, dans quelle mesure? Confirmez-vous qu'il n'y aura pas d'impact sur la facture du consommateur?

het Rekenhof zal de indexering hiermee slechts gedeeltelijk gedekt zijn vanaf 2022.

Welke oplossing stelt u voor om die indexering vanaf 2022 te financieren? Is er een wetswijziging nodig?

02.02 Minister Tinne Van der Straeten (Frans): De indexering van het sociaal fonds was nodig, aangezien 20 % van de burgers moeilijkheden heeft om die rekeningen te betalen en het fonds voor de OCMW's een essentieel wapen is in de strijd tegen energiearmoede.

Omdat we die maatregel niet wilden laten doorrekenen op de factuur hebben we unaniem ingestemd met de suggestie van de heer De Maegd om dit slapende fonds aan te wenden, ook al wisten we dat het ontoereikend zou zijn.

Er moet dus een oplossing gevonden worden om die indexering te garanderen. De regering werkt aan een oplossing, maar de discussie hangt ook samen met de begrotingsbesprekingen.

02.03 Christophe Bombled (MR): Het OCMW kan curatief of preventief optreden, bijvoorbeeld door de aankoop van veiligere en energiezuinigere apparaten te financieren. Het is belangrijk dat de indexering van de middelen voor het Gas- en Elektriciteitsfonds gegarandeerd wordt. Ik stel vast dat u aan een oplossing werkt, en wij zullen de voortgang van dit dossier met aandacht volgen.

Het incident is gesloten.

03 Vraag van Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De stillegging van Tihange 2" (55017195C)

03.01 Malik Ben Achour (PS): Op 21 april is de reactor van Tihange 2 automatisch tot stilstand gekomen tijdens een test waarbij er een watertoevoerklep in het niet-nucleaire gedeelte van de site automatisch dichtging. Volgens ENGIE zou de veiligheid niet bedreigd geweest zijn. Dat incident had wel gevolgen voor de elektriciteitsprijs maar volgens Elia zou dat geen gevolgen voor de consumenten gehad hebben.

Hebt u hierover met ENGIE gesproken? Kunt u ons meer vertellen over die stillegging? Hoe lang heeft de reactor stilgelegen? Was het een menselijke fout? Licht de oorzaak bij de ouderdom van de reactor? Is onze bevoorradingszekerheid in het gedrang gekomen en zo ja, in welke mate? Kunt u bevestigen dat er geen gevolgen zullen zijn voor de stroomfactuur van de consumenten? Welke

Qu'a-t-on entrepris pour éviter ce type d'arrêt?

03.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en français*): Lors de son redémarrage le 23 avril, Tihange 2 s'est découplée du réseau suite à un déclenchement de la turbine, dû à un manque de dépression du condenseur, situé dans la partie non nucléaire. Il ne s'agit pas d'une erreur humaine. La baisse de puissance du réacteur a eu lieu selon les procédures. Après intervention, la puissance du réacteur a été augmentée et l'unité remise sur le réseau.

La disponibilité des centrales a fait l'objet de nombreux débats parlementaires, compte tenu des problèmes et travaux de maintenance depuis 2012.

Depuis 2019, elle semble se normaliser. Les problèmes techniques soudains ne peuvent être exclus. Bien qu'ils soient limités, leur impact est considérable, surtout si une source flexible comme Coo est temporairement indisponible.

Chacune des *Balance Responsible Parties* (BRP) gère les prélèvements et injections dans son portefeuille de clients sur une base quart-horaire. Quand ils ne peuvent le faire, Elia peut régler le déséquilibre entre production et consommation en organisant un marché d'équilibrage et une réserve de capacités flexibles offertes par les *Balance Service Providers* (BSP). Le coût de cette activation de réserve – fixé librement par les participants avec un maximum de 13 500 €/MWh – est répercuté sur les tarifs de déséquilibre.

À la suite du problème à Tihange 2, Elia a activé nombre de réserves selon leurs prix croissants dont une à 3 200 €/MWh basée sur la gestion de la demande. Les réserves ont dû être creusées profondément car la centrale de Coo est en maintenance du 14 avril au 15 juillet 2021. Depuis sa construction, cette centrale est totalement indisponible. Son seul bassin inférieur vient d'être drainé. Elle dispose de deux bassins supérieurs, ce qui signifie que sa disponibilité a toujours été de 50 %.

Il est difficile d'estimer l'impact sur le prix de la facture d'électricité qui dépend d'un grand nombre de facteurs comme le type de contrat avec le fournisseur.

Généralement, un pic de prix n'entraîne pas d'impact sur une facture finale, en particulier celle des clients résidentiels. Les chocs sévères des prix de déséquilibre montrent qu'une modernisation de

maatregelen werden er genomen om dergelijke stilleggingen te voorkomen?

03.02 **Minister Tinne Van der Straeten** (*Frans*): Tijdens de heropstart van Tihange 2 op 23 april werd de centrale van het net losgekoppeld nadat de turbine stilviel als gevolg van een gebrek aan onderdruk in de condensor van het niet-nucleaire gedeelte. Het was geen menselijke fout. Het vermogen van de reactor werd volgens de procedures teruggebracht. Na herstelling werd het vermogen opgevoerd en werd de eenheid opnieuw aan het stroomnet gekoppeld.

Over de beschikbaarheid van de centrales werden er in het licht van de problemen en de onderhoudswerkzaamheden sinds 2012 al talrijke parlementaire debatten gevoerd.

Sinds 2019 lijkt de situatie zich te normaliseren. Plotselinge technische problemen zijn niet uit te sluiten. Hoewel ze beperkt zijn, hebben ze een grote impact, vooral als een flexibele energiebron zoals de centrale van Coo tijdelijk onbeschikbaar is.

Elke Balance Responsible Party (BRP) beheert de afnames en injecties in zijn klantenportefeuille op kwartuurbasis. Als de BRP daar niet in slaagt, kan Elia het onevenwicht tussen productie en consumptie regelen door een balanceringsmarkt te organiseren waarin ze een reserve van flexibele capaciteit activeert die door de Balance Service Providers (BSP) aangeboden wordt. De kosten van die activering – vrij te bepalen door de deelnemers met een maximum van 13.500 euro/MWh – worden in de onevenwichtstarieven verrekend.

Na het probleem in Tihange 2 heeft Elia veel reserves geactiveerd, te beginnen met die met de laagste prijs, waaronder één tegen 3.200 €/MWh op basis van het vraagbeheer. De reserves moesten ten volle benut worden, aangezien de centrale van Coo van 14 april tot 15 juli 2021 stilligt voor onderhoud. Sinds de bouw ervan is de centrale van Coo nu eerst volledig onbeschikbaar. Het enige benedenbekken werd net drooggelegd. Coo beschikt over twee bovenbekkens, wat betekent dat de beschikbaarheid altijd 50 % is geweest.

De impact op de elektriciteitsfactuur is moeilijk in te schatten, aangezien die afhangt van een groot aantal factoren zoals het type van contract met de leverancier.

Doorgaans heeft een prijzenpiek geen impact op een eindfactuur, inzonderheid die van de huishoudelijke afnemers. De zware schokken van de onbalansprijzen tonen aan dat een

notre système énergétique est vraiment nécessaire.

Auparavant, les éoliennes devaient s'arrêter, en raison des prix négatifs. Le gouvernement a donc approuvé le volume du CRM – preuve que le mécanisme d'investissement ne connaît pas de retard. Nous bénéficierons donc d'une plus grande souplesse pour éviter des chocs tarifaires graves, garantir la croissance des énergies renouvelables et sécuriser notre approvisionnement.

L'incident est clos.

04 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Promaz" (55017203C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les récents développements en ce qui concerne le fonds Promaz" (55017339C)
- Wouter Raskin à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord conclu avec le secteur du mazout pour la création d'un fonds mazout" (55017917C)
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'accord avec le secteur pétrolier concernant la création du fonds mazout Promaz" (55018013C)

04.01 Bert Wollants (N-VA): Quelle solution a été développée pour la mise en place du fonds mazout et quelles initiatives la ministre a-t-elle prises à cet effet?

04.02 Kurt Ravyts (VB): Un accord avait déjà été conclu à la mi-février entre le secteur pétrolier et le gouvernement fédéral sur la contribution exacte et l'arrêt du financement dès que le fonds aurait récolté les 512 millions d'euros nécessaires. L'interdiction générale de vendre ou d'installer des chaudières au mazout en Flandre a toutefois posé des problèmes. Entre-temps, un accord aurait néanmoins été trouvé le 7 mai: l'accord Promaz. Il semble que la Flandre s'oppose toujours au remplacement d'une installation au mazout existante en cas de présence de conduites de gaz. La ministre peut-elle clarifier la situation?

04.03 Wouter Raskin (N-VA): Un accord a-t-il effectivement été conclu le 7 mai avec le secteur pétrolier? Pouvons-nous en recevoir une copie? Quels points concrets ont été convenus? Quelle est la valeur juridique de cet accord? Le ministre de l'économie a-t-il été impliqué dans ce processus?

04.04 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Quelque

modernisering van ons energiesysteem wel degelijk noodzakelijk is.

Vroeger moesten de windmolens worden stilgelegd omwille van de negatieve prijzen. De regering heeft dus het volume van het CRM goedgekeurd, en dat is een bewijs dat het investeringsmechanisme geen vertraging heeft opgelopen. Wij zullen dus kunnen rekenen op een grotere soepelheid om zware tariefschokken te voorkomen, de groei van hernieuwbare energie te garanderen en onze energievoorziening veilig te stellen.

Het incident is gesloten.

04 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Promaz" (55017203C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De recente ontwikkelingen i.v.m. het Promaz-fonds" (55017339C)
- Wouter Raskin aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met de stookoliesector over de oprichting van een stookoliefonds" (55017917C)
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het akkoord met de stookoliesector over de oprichting van het stookoliefonds Promaz" (55018013C)

04.01 Bert Wollants (N-VA): Welke oplossing werd er uitgewerkt in verband met de oprichting van het stookoliefonds en welke initiatieven heeft de minister daartoe genomen?

04.02 Kurt Ravyts (VB): Medio februari was er al een akkoord tussen de stookoliesector en de federale regering over de precieze bijdrage en de stopzetting van de inning zodra het noodzakelijke bedrag van 512 miljoen euro is ingezameld. Het algemene verbod op de verkoop of plaatsing van stookolieketels in Vlaanderen vormde echter een probleem. Intussen zou er nu toch op 7 mei een akkoord zijn bereikt, met name het Promazakkoord. Naar verluidt zou Vlaanderen zich nog steeds verzetten tegen de vervanging van een bestaande stookolie-installatie wanneer er aardgasleidingen aanwezig zijn. Kan de minister de situatie nader toelichten?

04.03 Wouter Raskin (N-VA): Werd er op 7 mei nu effectief een akkoord gesloten met de stookoliesector? Kunnen we er een kopie van krijgen? Wat werd er concreet afgesproken? Wat is de juridische waarde van het akkoord? Werd de minister van Economie daarbij betrokken?

04.04 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Tienduizend

10 000 Belges ont enfin la perspective d'être remboursés pour l'assainissement de leurs terrains pollués par du mazout. Le secteur va introduire un dossier auprès de la Commission interrégionale de l'assainissement du sol en vue de permettre enfin la création du fonds Promaz.

Belgen krijgen eindelijk perspectief op de terugbetaling van de sanering van hun door stookolie vervuilde grond. De sector zal een dossier indienen bij de Interregionale Bodemsaneringscommissie, zodat het Promazfonds eindelijk kan worden opgericht.

Quels étaient les obstacles pour le secteur? La ministre a-t-elle pu contribuer concrètement à l'élaboration d'une solution?

Wat waren de knelpunten voor de sector en hoe heeft de minister concreet tot een oplossing kunnen bijdragen?

04.05 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Ce dossier concerne 10 000 personnes accablées de frais excessivement élevés pour l'assainissement de terrains pollués au mazout, mais concerne aussi d'importantes pollutions de l'environnement. La Fédération pétrolière belge a exprimé en janvier 2021 sa volonté de parvenir à un accord. Pour qu'il soit possible d'y parvenir, elle a fixé des conditions en ce qui concerne le montant maximal de la contribution, l'intégration de celle-ci dans le prix maximal, le montant maximum total de la contribution et l'absence d'interdiction pour la vente ou le placement de chaudières à mazout pour la durée nécessaire à la viabilité financière du fonds. Les autorités fédérales se sont déclarées d'accord avec les trois premières conditions, mais la quatrième est du ressort des Régions.

04.05 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Dit dossier gaat over 10.000 personen die met heel hoge kosten worden opgezadeld voor de bodemsanering van door stookolie vervuilde grond, maar ook over aanzienlijke milieuvervuiling. In januari 2021 uitte de Belgische Petroleumfederatie haar bereidheid om tot een oplossing te komen. Met het oog op de haalbaarheid stelde ze voorwaarden met betrekking tot het maximumbedrag van de bijdrage, de doorrekening daarvan in de maximumprijs, het totale maximumbedrag van de bijdrage en de afwezigheid van een verbod op de verkoop of plaatsing van stookolieketens voor de duur die noodzakelijk is voor de financiële leefbaarheid van het fonds. De federale overheid verklaarde zich akkoord met de eerste drie voorwaarden, maar de vierde voorwaarde valt onder de bevoegdheid van de Gewesten.

J'ai pris contact avec le secteur au début du mois de mai et nous avons convenu des points suivants. Dès lors qu'elle fait partie de l'accord de gouvernement de l'une des Régions, l'interdiction générale ne peut pas être annulée. Une évaluation financière biennale sera réalisée dans le cadre de la faisabilité. Une évaluation aura également lieu après la clôture de l'appel au terme de la troisième année. Enfin, les dossiers présentant les risques les plus élevés seront traités en priorité.

Begin mei nam ik contact op met de sector, waarna het volgende werd afgesproken. Het algemene verbod kan niet geannuleerd worden, aangezien het deel uitmaakt van het regeerakkoord van een van de regio's. Met het oog op de haalbaarheid komt er een tweejaarlijkse financiële evaluatie. Ook na het afsluiten van de oproep aan het einde van het derde jaar volgt een evaluatie. Tot slot zullen de meest risicovolle dossiers eerst worden behandeld.

Le secteur est disposé à introduire le dossier d'agrément pour Promaz dans les meilleurs délais auprès de la Commission interrégionale de l'assainissement du sol, avant la fin juin 2021, de préférence. C'est une bonne nouvelle pour les citoyens concernés.

De sector is bereid om het erkenningsdossier voor Promaz zo snel mogelijk in te dienen bij de Interregionale Bodemsaneringscommissie, bij voorkeur voor eind juni 2021. Dat is een goede zaak voor de betrokken burgers.

L'accord que j'ai conclu avec le secteur en ma qualité de ministre de l'Énergie n'a pas la forme d'un contrat, mais n'en contient pas moins des droits et obligations réciproques. Le gouvernement fédéral prendra les initiatives requises en matière de financement et le secteur demandera l'agrément avant la fin juin. Le ministre de l'Économie est compétent pour l'accord programme. Je l'ai informé

Het akkoord tussen de sector en mijzelf, als minister van Energie, heeft niet de vorm van een contract, maar er zijn wel wederzijdse rechten en plichten. De federale regering neemt de nodige initiatieven in verband met de financiering en de sector zal voor eind juni de erkenning aanvragen. De minister van Economie is bevoegd voor de programmaovereenkomst. Ik heb hem van het

de l'accord conclu.

akkoord op de hoogte gebracht.

04.06 Bert Wollants (N-VA): Il est positif que le fonds soit enfin créé après des dizaines d'années. Par ailleurs, nous devons déterminer quel rôle les gouvernements respectifs doivent, de préférence, assumer. La décision de la Flandre selon laquelle les chaudières au mazout ne sont pas souhaitables partout est propice au climat.

04.06 Bert Wollants (N-VA): Het is goed dat het fonds er na tientallen jaren eindelijk komt. Anderzijds moeten we nagaan welke rol de respectieve regeringen het best op zich nemen. Dat Vlaanderen heeft beslist dat stookolieketels niet overal gewenst zijn, helpt het klimaatbeleid vooruit.

04.07 Kurt Ravyts (VB): Je félicite la ministre d'avoir contribué au déblocage de ce dossier. J'espère qu'il sera à présent œuvré rapidement à la création du fonds et au traitement prioritaire de ces dossiers.

04.07 Kurt Ravyts (VB): Ik feliciteer de minister omdat ze heeft bijgedragen aan de deblokkering van dit dossier. Ik hoop dat er nu snel werk wordt gemaakt van het fonds en van de prioritaire aanpak van deze dossiers.

04.08 Wouter Raskin (N-VA): Les accords conclus sont une bonne chose, mais il n'en demeure pas moins qu'aucun contrat n'existe encore à ce stade. Je demanderai de plus amples informations au ministre de l'Économie, M. Dermagne, sur la répercussion de la hausse d'un centime d'euro par litre de mazout auprès du consommateur final.

04.08 Wouter Raskin (N-VA): Het is goed dat er afspraken werden gemaakt, maar er is wel nog geen contract. Ik zal de minister van Economie Dermagne meer informatie vragen over het doorrekenen van de prijsverhoging van 1 eurocent per liter gasolie aan de eindconsument.

04.09 Kim Buyst (Ecolo-Groen): S'il est indéniable que les sols pollués par les fuites des citernes de mazout doivent être assainis, le coût de cette opération est souvent trop élevé pour les particuliers concernés. Des avances importantes ont déjà pu être engrangées grâce au dialogue engagé avec le secteur.

04.09 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Bodemverontreiniging door lekkende stookolietanks moet aangepakt worden, maar de kosten zijn vaak te hoog voor de getroffen particulieren. Door in dialoog te gaan met de sector konden al belangrijke stappen vooruit worden gezet.

L'incident est clos.

Het incident is gesloten.

05 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'effet du prix anticipé du CO₂ sur le choix pour les centrales au gaz" (55017206C)

05 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het effect van de geanticiperde CO₂-prijs op de keuze voor gascentrales" (55017206C)

05.01 Bert Wollants (N-VA): Il ressort d'études récentes que le prix du carbone pourrait grimper à 129 euros la tonne d'ici 2030. Le coût de la production d'électricité par les centrales au gaz augmentera donc fortement.

05.01 Bert Wollants (N-VA): Uit recente studies blijkt dat de koolstofprijs tot 129 euro per ton zou kunnen stijgen tegen 2030. De kostprijs van elektriciteitsproductie door gascentrales zal dan ook sterk stijgen.

La ministre en est-elle informée? De quelle façon le CRM est-il organisé en vue de parvenir à un rapport optimal entre le coût et les émissions de CO₂? Comment la ministre compte-t-elle traduire cela dans ses plans pour une norme énergétique?

Is de minister op de hoogte? Op welke manier is het CRM gericht op het bereiken van een zo CO₂-efficiënt mogelijk kostenoptimum? Op welke manier wil de minister dat vertalen in haar plannen voor een energienorm?

05.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): M. Wollants laisse entendre qu'une hausse éventuelle du prix du carbone n'entraînera d'augmentation du prix de la production d'électricité que pour les centrales au gaz, en oubliant néanmoins que toute la production d'électricité

05.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De heer Wollants doet uitschijnen dat, indien de koolstofprijs stijgt, enkel de prijs voor elektriciteitsproductie door gascentrales toeneemt, maar alle elektriciteitsproductie gebaseerd op fossiele brandstoffen in heel Europa valt onder het

européenne à base de carburants fossiles est régie par le plafond d'émission du SEQUE. L'objectif du CRM consiste précisément, par le biais de la mise aux enchères, à sélectionner les projets les plus intéressants et à garantir la réalisation des objectifs en matière de réduction des émissions de la manière la plus efficace en termes de coûts. La norme énergétique influera prioritairement sur les composantes fédérales de la facture d'électricité. C'est pourquoi nous travaillons à la réalisation d'un modèle dynamique que nous présenterons à l'automne.

05.03 Bert Wollants (N-VA): Je n'ai absolument rien "laissé entendre" dans ma question. Des études démontrent que les nouvelles centrales au gaz tourneront probablement plus de 6 000 heures par an. Il est donc probable que le gaz naturel deviendra graduellement la technologie qui devra payer davantage pour le carbone. Je suis moins confiant que la ministre sur le fait que le CRM pourra absorber tout cela. Il n'y a aucune proposition concernant la diminution des surcoûts fédéraux. Neuf mois après l'expiration du délai, la ministre promet de s'y atteler. Le moment est venu d'appliquer l'accord au lieu de le reporter sans cesse.

L'incident est clos.

Le **président**: Les questions n^{os} 55017222C de M. Colebunders et 55017230C de M. Warmoes sont reportées. La question n° 55017916C de M. Ben Achour est reportée.

06 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'obligation de participer à la préqualification" (55017390C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La clause de durabilité des centrales au gaz dans les règles de fonctionnement du CRM" (55017747C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La transition énergétique et le CRM" (55017969C)
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La fixation des règles de fonctionnement du mécanisme de rémunération de la capacité" (55017979C)

06.01 Bert Wollants (N-VA): La biomasse, la cogénération et l'incinération des déchets, qui peuvent potentiellement bénéficier d'une aide des Régions, sont prises en compte par la ministre comme capacité non éligible. Pour la Flandre, une part importante de ces capacités pourrait

ETS-uitstootplatform. Het CRM is er dankzij het veiligheidsysteem net op gericht om de economisch meest interessante projecten te selecteren en om de reductiedoelstellingen te garanderen op een zo kostenefficiënt mogelijke manier. De energienorm zal in eerste instantie inspelen op de federale componenten van de elektriciteitsfactuur. Daarvoor werken wij aan een dynamisch model dat we in het najaar zullen voorstellen.

05.03 Bert Wollants (N-VA): Ik heb helemaal niets 'doen uitschijnen' in mijn vraag. Studies tonen aan dat de nieuwe aardgascentrales wellicht meer dan 6.000 uur per jaar zullen draaien. Dan is het niet onwaarschijnlijk dat aardgas meer en meer de technologie zal zijn die meer zal moeten betalen voor koolstof. Ik heb er minder vertrouwen in dan de minister dat het CRM dat allemaal kan opvangen. Er zijn geen voorstellen voor het dalen van de federale meerkosten. Negen maanden na het verstrijken van de deadline belooft de minister om er werk van te maken. In plaats van het akkoord steeds uit te stellen, wordt het echt tijd om het uit te voeren.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter**: De vragen nrs. 55017222C van de heer Colebunders en 55017230C van de heer Warmoes worden uitgesteld. Vraag nr. 55017916C van de heer Ben Achour wordt uitgesteld.

06 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verplichting tot prekwificatie" (55017390C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De bijkomende duurzaamheidsclausule voor gascentrales in de CRM-werkingsregels" (55017747C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energietransitie en het CRM" (55017969C)
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De vaststelling van de werkingsregels voor het capaciteitsvergoedingsmechanisme" (55017979C)

06.01 Bert Wollants (N-VA): Biomassa, warmtekrachtkoppeling (wkk) en afvalverbranding, die mogelijk in aanmerking komen voor steun van de Gewesten, worden door de minister meegerekend als niet in aanmerking komende capaciteit. Voor Vlaanderen kan een groot deel hiervan misschien

néanmoins entrer en ligne de compte, à condition d'une prolongation et d'une profonde modification. Cela signifie que l'aide régionale ne peut être prolongée qu'après que la préqualification ait eu lieu. En cas de non-prolongation de l'aide régionale, les détenteurs de capacité sont-ils tenus de participer à la préqualification? Si la participation est obligatoire et qu'ils misent sur une prolongation, doivent-ils faire le choix d'un opt-out? Si la participation n'est pas obligatoire, peuvent-ils encore opter, après la préqualification, pour un arrêt définitif et peuvent-ils encore participer aux enchères T-4?

Les soumissionnaires qui souhaitent participer à la préqualification avec une installation de production basée sur des énergies fossiles doivent respecter trois engagements: examiner comment réduire les émissions de CO₂ avant la fin 2026, élaborer un plan relatif aux émissions avant 2027 et parvenir à zéro émission à l'horizon 2050. Comment concrétiser pour 2040-2050 ce dernier engagement qui est le seul à être contraignant alors que le contrat de capacité aura déjà expiré? Le fournisseur de capacité décide-t-il lui-même de ses objectifs intermédiaires de réduction? Quelles sanctions sont-elles prévues si ces objectifs ne sont pas réalisés?

06.02 Kurt Ravyts (VB): Au début de la procédure de préqualification en cours, la ministre a ajouté une clause de durabilité pour les candidats déposant un dossier.

Peut-elle expliquer cette clause? En quoi cette clause s'inscrit-elle dans le cadre de l'article 7undecies, § 12 de la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité qui prévoit les éléments que doivent contenir les règles de fonctionnement?

06.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Les règles de fonctionnement du CRM prévoient que les producteurs mèneront une étude de faisabilité en 2026 par rapport à la réduction des émissions et qu'ils mettront un plan sur la table en 2027 pour parvenir, d'ici 2050, à des émissions zéro.

La ministre peut-elle expliquer comment elle envisage ceci dans la pratique? Comment le SPF contrôlera-t-il ce processus? Comment les résultats pourront-ils être garantis? Le dispositif est-il suffisamment ambitieux?

06.04 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): Il s'agit en l'occurrence de l'arrêté royal "cumul" qui précise les conditions auxquelles les détenteurs de capacité qui bénéficient de

toch nog in aanmerking komen, op voorwaarde van een verlenging en een ingrijpende wijziging. Dat betekent dat gewestelijke steun pas kan worden verlengd nadat de prekwalficatie heeft plaatsgevonden. Als de gewestelijke steun niet verlengd is, zijn de capaciteitshouders dan verplicht om deel te nemen aan de prekwalficatie? Als de deelname verplicht is en ze gokken op een verlenging, moeten ze dan kiezen voor een opt-out? Als ze niet verplicht is, kunnen ze dan na de prekwalficatie nog kiezen voor een definitieve stopzetting en kunnen ze nog deelnemen aan de T-4-veiling?

Voor wie wil prekwalficeren met een fossiel aangedreven productie-installatie, zijn er drie engagementen: de CO₂-reductie onderzoeken voor het einde van 2026, een uitstootplan opstellen voor 2027 en het bereiken van een nuluitstoot voor 2050. Hoe kan dat laatste en enige dwingende engagement nog hard worden gemaakt voor 2040-2050, wanneer het capaciteitscontract al is afgelopen? Beslist de capaciteitsaanbieder zelf over zijn tussentijdse reductiedoelstellingen? In welke sancties is er voorzien als die doelstellingen niet worden gehaald?

06.02 Kurt Ravyts (VB): Aan het begin van de lopende prekwalficatieprocedure heeft de minister nog een duurzaamheidsclausule toegevoegd voor diegenen die een dossier indienen.

Kan de minister die clausule toelichten? Hoe past dit in artikel 7undecies, § 12 van de elektriciteitswet, dat bepaalt welke onderwerpen de werkingsregels moeten bevatten?

06.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): De werkingsregels van het CRM bepalen dat de producenten in 2026 een haalbaarheidsonderzoek voeren naar reductie van uitstoot en in 2027 een plan op tafel leggen om tegen 2050 tot een nuluitstoot te komen.

Kan de minister toelichten hoe zij dit concreet ziet? Hoe zal de FOD dit proces opvolgen? Hoe kunnen de resultaten worden gegarandeerd? Is de regeling ambitieus genoeg?

06.04 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Dit gaat over het KB-cumul met de voorwaarden waaronder capaciteitshouders die steunmaatregelen genieten, recht hebben op

mesures d'aide ont le droit de participer à la procédure de préqualification. Cet arrêté royal dispose que les unités pour lesquelles il existe un droit d'aide au fonctionnement pendant la période de fourniture de capacité ne répondent pas aux critères de recevabilité, à moins qu'elles ne renoncent explicitement à l'aide au fonctionnement pour cette période.

Pour les capacités qui bénéficient d'une aide au fonctionnement au cours de la période 2020-2025, il n'est pas obligatoire de soumettre un dossier de préqualification. Il est possible toutefois de le faire à la condition de renoncer à l'aide de fonctionnement. Pour les capacités qui ne bénéficient pas d'une aide au fonctionnement au cours de la période 2020-2025, il faut par contre impérativement soumettre un dossier de préqualification. Ceci vaut tant pour les enchères T-4 que T-1. Les unités qui ne sont pas obligées de participer peuvent encore participer aux enchères T-1.

Plusieurs capacités en Région flamande sont éligibles à une prorogation de l'aide au fonctionnement. Dans le cadre de la courbe de la demande, ces capacités sont considérées comme non éligibles. Après la préqualification, la courbe de la demande sera corrigée pour les unités qui auront introduit un dossier sur une base volontaire. Si celles-ci savent qu'elles ne souhaitent plus bénéficier d'une aide au fonctionnement durant la période de prorogation de capacité 2025, elles peuvent introduire un dossier incluant une déclaration de renonciation. Si, en revanche, elles n'ont encore aucune certitude quant à une prorogation de l'aide au fonctionnement ou à une participation au CRM, elles ne sont pas obligées d'introduire un dossier. Si elles savent que d'ici à la période de prorogation de capacité 2025, elles fermeront, elles peuvent introduire un dossier de préqualification *fast track* avec une option *opt-in/opt-out*. Si elles optent pour un arrêt après la préqualification, le volume correspondant pourra être corrigé lors des enchères T-1. Le système des deux enchères nous permet de tenir compte de modifications intermédiaires. J'ai entre-temps demandé à Elia d'adapter les FAQ afin d'éviter toute confusion à ce sujet.

La clause de durabilité fixée par la CREG dispose que les parties qui souhaitent participer avec des installations fossiles reconnaissent que l'obtention d'un contrat de capacité ne les exonère en aucun cas des législations européenne et belge en matière d'objectifs de réduction des émissions. En vertu du contrat de capacité, elles s'engagent à participer aux préparatifs politiques en vue de la réalisation de ces objectifs. Une étude de faisabilité devra être

deelnamen aan de prekwalificatieprocedure. Het KB-cumul bepaalt dat eenheden waarvoor een recht op exploitatiesteun bestaat tijdens de periode van de capaciteitslevering, niet voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria, tenzij ze expliciet afstand doen van de exploitatiesteun in deze periode.

Capaciteiten die in de periode 2020-2025 exploitatiesteun genieten, zijn niet verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen. Zij kunnen er wel voor kiezen, op voorwaarde dat ze afstand doen van de exploitatiesteun. Capaciteiten die in de periode 2020-2025 geen exploitatiesteun krijgen, zijn wel verplicht om een prekwalificatiedossier in te dienen. Dat geldt zowel voor de T-4 als voor de T-1-veiling. De eenheden die niet verplicht zijn om deel te nemen, kunnen nog deelnemen aan T-1.

Verschillende capaciteiten in het Vlaams Gewest komen in aanmerking voor een verlenging van de exploitatiesteun. In het kader van de vraagcurve worden zij beschouwd als niet in aanmerking komende capaciteit. Na de prekwalificatie wordt de vraagcurve gecorrigeerd voor de eenheden die op vrijwillige basis een dossier hebben ingediend. Als deze capaciteiten weten dat ze in de periode van capaciteitslevering 2025 geen exploitatiesteun meer wensen, kunnen zij een dossier indienen met een verklaring van afstand. Als zij geen duidelijkheid hebben over een verlenging van de steun of deelname aan het CRM, zijn ze niet verplicht een dossier in te dienen. Als ze weten dat ze tegen de periode van capaciteitslevering 2025 zullen sluiten, kunnen ze een fast track-prekwalificatiedossier indienen met een mogelijkheid opt-in/opt-out. Als ze pas na de prekwalificatie kiezen voor een stopzetting, kan de T-1-veiling corrigeren voor het overeenkomstig volume. Het systeem van twee veilingen laat ons toe om rekening te houden met tussentijdse wijzigingen. Ik heb Elia ondertussen gevraagd de FAQ's aan te passen om verwarring hierover te vermijden.

In de duurzaamheidsclausules, vastgesteld door de CREG, staat dat partijen die willen deelnemen met fossiele installaties, erkennen dat het verkrijgen van een capaciteitscontract hen geenszins vrijstelt van de Europese en Belgische wetgeving inzake reductiedoelstellingen. Met het capaciteitscontract engageren zij zich zelfs om deel te nemen aan beleidsvoorbereidend werk ter realisatie van die doelstellingen. Tegen eind 2026 moet een

réalisée d'ici la fin 2026 et un plan de réduction devra être proposé d'ici la fin 2027 pour atteindre la neutralité climatique à l'horizon 2050, avec des objectifs intermédiaires pour 2035 et 2045.

Au travers de cette clause de durabilité, nous fixons un objectif final clair qui concorde avec le Green Deal européen. Étant donné que l'énumération figurant à l'article 7*undecies*, § 12 n'est pas limitative, une condition supplémentaire peut être imposée.

Les législateurs européen et belge déterminent les objectifs actuels et futurs mais le fournisseur de capacité doit indiquer comment il entend atteindre ces objectifs. L'Europe vise une réduction de CO₂ de minimum 55 % d'ici 2030 et la neutralité carbone en 2050. Certaines technologies telles que l'incorporation de biogaz ou le *carbon capture and storage* (CCS) deviendront rentables une fois que le prix des droits d'émission aura atteint un certain niveau. Cette clause nous permet d'agir de manière proactive sur cet élément et de fixer des objectifs intermédiaires.

Certains éléments seront indiqués dans le contrat de capacité, qui comprendra effectivement des engagements dépassant la date de fin du contrat. Si la déclaration est manquante, le candidat ne pourra pas être préqualifié. La rupture de l'engagement pris sur la base des règles de fonctionnement constitue selon moi une violation de l'arrêté d'exécution de la loi électricité. Par conséquent, les possibilités de sanction prévues à l'article 30 de la loi électricité sont d'application.

Pour atteindre les objectifs de réduction européens d'ici 2030 et 2050, il est crucial que les candidats investisseurs soient impliqués dès le départ dans la réalisation de ces ambitions. C'est pourquoi ils doivent s'y engager dès la préqualification.

Les parties qui se voient octroyer un contrat de quinze ans étudient quelles technologies sont envisageables. Sur la base d'une étude de faisabilité, elles doivent soumettre pour fin 2027 une feuille de route contenant des objectifs intermédiaires pour 2035 et 2045. La réalisation de ces objectifs sera contrôlée par la Direction générale de l'Énergie. Pour certains choix, tels que la construction d'une dorsale hydrogène ou CO₂, l'autorité publique ou d'autres gestionnaires d'infrastructures peuvent également être associés. Des conventions supplémentaires devront, le cas échéant, être établies à cet effet.

onderzoek worden gevoerd naar de haalbaarheid en tegen eind 2027 moet er een reductieplan op tafel liggen voor klimaatneutraliteit in 2050, met tussentijdse doelstellingen voor 2035 en 2045.

Met die duurzaamheidsclausule leggen we een duidelijk einddoel vast in overeenstemming met de Europese Green Deal. Aangezien de opsomming in artikel 7*undecies*, § 12 niet limitatief is, kan een bijkomende voorwaarde worden opgelegd.

De Europese en Belgische wetgever bepalen de huidige en toekomstige doelstellingen, maar de capaciteitsaanbieder moet wel aangeven hoe hij die zal invullen. Europa streeft naar een CO₂-reductie van minstens 55 % tegen 2030 en koolstofneutraliteit in 2050. Bepaalde technologieën, zoals het bijmengen van biogassen of zelfs *carbon capture and storage* (CCS), zullen rendabel worden wanneer de prijs voor uitstootrechten een bepaald niveau heeft bereikt. Dankzij de clausule kunnen we daarop proactief inspelen en tussentijdse doelstellingen vastleggen.

Een en ander zal worden opgenomen in het capaciteitscontract, waarin inderdaad verbintenissen zullen staan die de einddatum van het contract overschrijden. Wanneer de verklaring ontbreekt, zal de kandidaat niet kunnen worden geprekwalificeerd. Het schenden van de aangegane verbintenis op basis van de werkingsregels is mijns inziens een schending van het uitvoeringsbesluit van de elektriciteitswet, waarop de sanctiemogelijkheden van artikel 30 van de elektriciteitswet van toepassing zijn.

Om de Europese reductiedoelstellingen tegen 2030 en 2050 te behalen is het cruciaal dat kandidaat-investeerders van bij de start worden betrokken bij het waarmaken van die ambities. Daarom moeten zij zich daartoe reeds verbinden bij de prekwalficatie.

De partijen die een vijftienjarig contract krijgen, bekijken welke technologieën haalbaar zijn. Op basis van een haalbaarheidsstudie moeten zij tegen eind 2027 een stappenplan voorleggen met tussentijdse doelstellingen voor 2035 en 2045. De realisatie ervan zal door de Algemene Directie Energie worden gecontroleerd. Bij bepaalde keuzes, zoals de bouw van een waterstof- of CO₂-backbone, kunnen ook de overheid of andere infrastructuurbeheerders worden betrokken. Daarvoor zullen dan bijkomende overeenkomsten moeten worden opgesteld.

Même si nous ne préjugeons pas des résultats des enchères, nous voulons limiter autant que possible le nombre de centrales au gaz. De surcroît, ces centrales devront souscrire l'ambition claire d'évoluer vers une production neutre en carbone.

L'Agence internationale de l'énergie est plus ambitieuse dans son rapport, mais grâce à notre méthode flexible, nous pouvons également ajuster à tout moment nos ambitions. Si un niveau d'ambition plus élevé est possible, il va de soi que nous devons le viser. Nous devons toujours effectuer le choix le moins coûteux et le plus efficace, l'objectif final étant d'atteindre la neutralité en carbone à l'horizon 2050.

06.05 Bert Wollants (N-VA): Par la méthode qu'elle applique, la ministre peut maintenir la capacité éligible à un niveau élevé jusque peu avant l'enchère T-1. Les incinérateurs de déchets et les installations de cogénération ne peuvent, en effet, pas prévoir aujourd'hui la direction que vont prendre les choses. Dès lors, il est très probable qu'ils ne prendront une décision que juste avant l'enchère T-1. La participation à la préqualification n'étant pas obligatoire, la capacité ne doit pas être ajustée pour l'enchère T-4 mais le risque existe toutefois qu'une capacité nettement supérieure que prévu doive être mise aux enchères lors de la phase T-1. Ce n'est qu'en 2024 qu'on verra quelle direction prendront les choses.

La réglementation belge et européenne fixe certes l'ambition globale, mais cela ne s'applique pas à une installation distincte. Si une installation ferme juste avant 2050, peu d'efforts devront être entrepris pour atteindre l'objectif de zéro émission.

Il est tout de même particulier qu'il soit demandé de contracter des engagements pour une période où les centrales concernées seront peut-être déjà fermées. En outre, il me paraît difficile d'encore rendre des sanctions contraignantes à si long terme. Par ces clauses, l'on tente surtout de dissimuler le fait que les centrales au gaz fossiles prendront bientôt du service.

06.06 Kurt Ravyts (VB): Cela ne me surprend pas qu'après avoir entendu les critiques des environnementalistes, la ministre vienne à présent avec la clause de durabilité. Je me demande toutefois comment cette clause influencera des investisseurs potentiels.

06.07 Kim Buyst (Ecolo-Groen): La ministre poursuit un objectif précis: 100 % d'énergie

Wij lopen niet vooruit op de resultaten van de veiling, maar we willen het aantal gascentrales wel zoveel mogelijk beperken. Bovendien zullen die gascentrales de duidelijke ambitie moeten onderschrijven om te evolueren naar een koolstofneutrale productie.

Het Internationaal Energieagentschap is in zijn rapport ambitieuzer, maar dankzij onze flexibele manier van werken kunnen wij onze ambities ook steeds bijstellen. Als hogere ambities mogelijk zijn, moeten we die uiteraard nastreven. Wij moeten steeds de goedkoopste en efficiëntste keuze maken, met als einddoel het bereiken van koolstofneutraliteit in 2050.

06.05 Bert Wollants (N-VA): Met haar werkwijze kan de minister de niet in aanmerking komende capaciteit op een hoog niveau houden tot vlak vóór de T-1-veiling. Afvalverbranders en wkk-installaties kunnen immers vandaag niet inschatten welke richting het zal uitgaan. Daarom zullen ze hoogstwaarschijnlijk pas net vóór de T-1-veiling een beslissing nemen. Doordat ze niet moeten deelnemen aan de prequalificatie, hoeft de capaciteit voor de T-4-veiling niet te worden bijgestuurd, maar het risico bestaat wel dat bij T-1 veel meer capaciteit moet worden geveild dan gepland. Pas in 2024 zal duidelijk worden welke richting het uitgaat.

De Belgische en Europese regelgeving legt weliswaar de globale ambitie vast, maar dat geldt niet voor een afzonderlijke installatie. Als een installatie net vóór 2050 sluit, hoeft men ook niet veel inspanningen te doen om een nuluitstoot te bereiken.

Dat engagementen worden gevraagd voor een periode waarin de betrokken centrales misschien al gesloten zijn, is toch bijzonder. Ook lijkt het mij heel moeilijk om bij zo'n lange termijn nog sancties af te dwingen. Men wil met deze clausules vooral verdoezelen dat fossiele aardgascentrales hier binnenkort de dienst zullen uitmaken.

06.06 Kurt Ravyts (VB): Het verwondert mij niet dat de minister na de kritiek van de groene beweging met een bijkomende duurzaamheidsclausule op de proppen komt. Ik vraag mij wel af hoe die clausule mogelijke investeerders zal beïnvloeden.

06.07 Kim Buyst (Ecolo-Groen): De minister heeft een duidelijk doel voor ogen: 100 % hernieuwbare

renouvelable et la neutralité climat en 2050. Pour atteindre cet objectif, elle définit les lignes de forces aujourd'hui déjà. La clause de durabilité peut d'ailleurs constituer un stimulant incitant le secteur gazier à investir.

L'incident est clos.

La séance est suspendue de 12 h 26 à 12 h 30.

07 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'extension de la centrale de pompage de Coö" (55017673C)

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le rôle de la centrale d'accumulation par pompage de Coö dans la transition énergétique" (55017701C)

07.01 Bert Wollants (N-VA): On va étendre la centrale à accumulation par pompage de Coö. Les chiffres parus dans la presse diffèrent toutefois de ceux cités par ENGIE par le passé et de ceux figurant sur le site internet d'Elia. Il semble également y avoir des différences de chiffres pour la centrale de la Plate Taille.

Comment s'expliquent ces différences? Comment lèvera-t-on toute ambiguïté en la matière durant la préqualification? Comment s'y prendra-t-on à ce sujet lorsqu'on détermine le programme de production, la capacité nominée et l'aperçu de la capacité de production disponible?

07.02 Kurt Ravyts (VB): La capacité de la centrale hydroélectrique de Coö sera augmentée de 7,5 %. L'ex-ministre de l'Énergie a modifié la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité afin que les investissements permettant d'augmenter les capacités de stockage d'au moins 7,5 % bénéficient d'une exonération de 80 % sur le tarif net.

Quel rôle la ministre réserve-t-elle à la centrale hydroélectrique de Coö dans la transition énergétique? À partir de quand l'exploitant bénéficiera-t-il d'une réduction sur le tarif net? Quels autres investisseurs ont-ils déjà fait usage de cet incitant à l'investissement?

07.03 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): J'ignore également la source des chiffres publiés dans la presse. Selon le communiqué de presse D'ENGIE, après les travaux d'adaptation, la puissance de la station de pompage de Coö atteindra 1 159 mégawatts. Pour Plate Taille, le CIPU fait formellement état d'une puissance installée de 144 mégawatts. Les

énergie et climatneutraliteit in 2050. Om dat doel te bereiken, legt ze vandaag al de krijtlijnen vast. De duurzaamheidsclausule kan daarbij voor de gassector een stimulans zijn om te innoveren.

Het incident is gesloten.

De vergadering wordt geschorst van 12.26 uur tot 12.30 uur.

07 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Énergie) over "De uitbreiding van de pompcentrale van Coö" (55017673C)

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Énergie) over "De rol van de spaarbekkencentrale van Coö in de energietransitie" (55017701C)

07.01 Bert Wollants (N-VA): De pompcentrale van Coö zal worden uitgebreid. Er verschijnen echter andere cijfers in de pers dan de cijfers die door ENGIE in het verleden werden aangehaald. Op de website van Elia staan nog andere cijfers. Ook voor Plate Taille blijken er verschillen in de cijfers te zijn.

Wat is de verklaring voor deze verschillen? Hoe wordt daarover in de prekwificatie duidelijkheid geboden? Hoe wordt dit verwerkt bij het opstellen van het productieprogramma, de genomineerde capaciteit en het overzicht van de beschikbare productiecapaciteit?

07.02 Kurt Ravyts (VB): Het vermogen van de spaarbekkencentrale van Coö zal worden uitgebreid met 7,5 %. De vorige minister van Energie wijzigde de elektriciteitswet, zodat investeerders in nieuwe opslagcapaciteit die minstens 7,5 % uitbreiden, een vrijstelling van 80 % krijgen op het nettatarief.

Welke rol ziet de minister weggelegd voor de spaarbekkencentrale van Coö in de energietransitie? Vanaf wanneer geniet de exploitant korting op het nettatarief? Welke andere investeerders maakten reeds gebruik van deze investeringsstimulans?

07.03 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Ik weet ook niet waar de pers haar cijfers gehaald heeft. Volgens het persbericht van ENGIE zal de pompcentrale van Coö na de aanpassingswerken een vermogen hebben van 1.159 megawatt. Voor Plate Taille werd in het CIPU 144 megawatt aan geïnstalleerd vermogen formeel vastgesteld. Op de erkende transparantieplatformen

plateformes de transparence agréées dans le cadre des obligations REMIT mentionnent que 1 080 mégawatts de la capacité actuelle de Coe resteront indisponibles jusqu'au 15 juillet 2021.

Lors de la préqualification, la fixation de la capacité relève de la responsabilité du soumissionnaire. Des sanctions seront infligées s'il s'avère ultérieurement que cette capacité n'est pas disponible.

L'extension de la centrale de Coe est parfaitement conforme à ma politique énergétique misant sur la transition énergétique. D'un point de vue géologique, la Belgique n'est plus en mesure de développer énormément d'autres centrales de pompage du même type.

En 2018, la CREG a instauré un régime tarifaire avantageux pour les installations de stockage nouvelles et les installations existantes qui étendent leur capacité de plus de 7,5 %. Ces installations peuvent bénéficier d'une exonération de 80 % des tarifs de transport pour une période de cinq ans après la remise en service consécutive aux travaux d'extension. Aucune autre installation pour le stockage d'énergie ne s'est jusqu'à présent prévaluée de ce régime tarifaire.

07.04 Bert Wollants (N-VA): Je trouve que la manière dont on gère cette capacité est très difficile à suivre. Des changements y sont constamment apportés. Il semble presque que l'extension de l'installation nous ramène au chiffre initial d'où nous sommes partis. En revanche, les investissements dans la centrale de pompage méritent évidemment d'être salués.

07.05 Kurt Ravyts (VB): Je ne peux m'empêcher de penser que la loi sur l'électricité a été modifiée au cours de la précédente législature uniquement en fonction de cet exploitant.

L'incident est clos.

08 Question de Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le tarif social "chaleur" (55017559C)

08.01 Kris Verduyck (Vooruit): L'avis de la CREG au sujet du tarif social chaleur prend comme point de départ un financement par le biais des moyens généraux. On s'attend à un pourcentage assez élevé étant donné que de nombreuses sociétés de logements sociaux utilisent ou veulent utiliser la chaleur. Il est aussi question de rétroactivité. Quelle est la situation actuelle?

in het kader van de REMIT-verplichtingen voor operatoren staat dat 1.080 megawatt actuele capaciteit van Coe niet beschikbaar is tot 15 juli 2021.

Tijdens de prequalificatie ligt de verantwoordelijkheid voor de vastlegging van de capaciteit bij de inschrijver. Als achteraf zou blijken dat die capaciteit niet beschikbaar is, zullen er sancties worden opgelegd.

De uitbreiding van de centrale van Coe ligt volledig in lijn met mijn energiebeleid dat inzet op energietransitie. Geologisch heeft België niet de mogelijkheid om nog veel gelijkaardige pompcentrales te ontwikkelen.

De CREG voerde in 2018 een gunstige tariefregeling in voor nieuwe opslaginstallaties en bestaande opslaginstallaties die hun vermogen met meer dan 7,5 % uitbreiden. Deze installaties kunnen een vrijstelling genieten van 80 % van de transmissietarieven voor een periode van vijf jaar na de herindienstname na de uitbreidingswerken. Geen enkele andere installatie voor energieopslag heeft tot nu toe een beroep gedaan op deze tariefregeling.

07.04 Bert Wollants (N-VA): Ik vind de manier waarop men omgaat met die capaciteit heel moeilijk te volgen. Er wordt continu aan gesleuteld. Het lijkt er haast op dat de uitbreiding van de installatie ons terugbrengt naar het initiële cijfer waarmee we begonnen zijn. De investeringen in de pompcentrale zijn uiteraard wel een goede zaak.

07.05 Kurt Ravyts (VB): Ik kan me niet van de indruk ontdoen dat de aanpassing van de elektriciteitswet in de vorige regeerperiode exclusief geschreven werd met het oog op deze exploitant.

Het incident is gesloten.

08 Vraag van Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het sociaal tarief warmte" (55017559C)

08.01 Kris Verduyck (Vooruit): In het advies van de CREG over het sociaal tarief warmte wordt uitgegaan van een financiering via de algemene middelen. Er wordt uitgegaan van een vrij groot percentage aangezien veel sociale woningmaatschappijen gebruikmaken of willen gebruikmaken van warmte. Er wordt ook gesproken over retroactiviteit. Wat is de stand van zaken?

08.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): Les discussions au sein du gouvernement avancent bien. Un consommateur sur cinq rencontre des difficultés pour payer sa facture. Nous devons nous attaquer au problème quel que soit le vecteur énergétique. La chaleur n'en fait aujourd'hui pas partie, bien qu'il s'agisse d'un élément crucial dans la transition énergétique.

Nous avons mené des discussions constructives avec Edora du côté francophone et avec le réseau de chaleur flamand Ode. Nous discutons aussi avec Synergrid dès lors que certains gestionnaires du réseau de distribution gèrent aussi des réseaux de chaleur. Ces trois organisations nous remettront leur apport. Nous travaillons aussi rapidement que possible. Le dossier est urgent, mais il est aussi complexe. Le secteur a demandé du temps pour pouvoir se préparer aux applications automatiques du tarif social.

La rétroactivité est examinée dans le cadre du financement. Je ne peux pas encore anticiper à cet égard.

L'incident est clos.

09 **Question de Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La contribution fédérale au National Energy Efficiency Action Plan (NEEAP)" (55017717C)**

09.01 **Kurt Ravyts (VB)**: En vertu de la directive européenne relative à l'efficacité énergétique (DEE), les États membres doivent soumettre à la Commission européenne tous les trois ans un plan d'action en matière d'efficacité énergétique (PAEE) contenant des mesures nationales visant à atteindre les objectifs européens. Le nouveau plan d'action aurait dû être présenté en 2020. Les plans régionaux auraient dû être soumis en janvier 2021.

Quelle sera la contribution fédérale? Quelles sont les lignes directrices? Pourquoi cette contribution s'est-elle fait attendre si longtemps? Quelles sont les lignes de force du dernier rapport annuel de la CREG sur le potentiel d'efficacité énergétique des infrastructures de gaz et d'électricité?

09.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre (*en néerlandais*): Le dernier plan d'action de 2017 indique clairement que les mesures d'économies d'énergie relèvent des compétences régionales et que les autorités fédérales peuvent mettre en œuvre des politiques complémentaires à cet égard. Les PAEE ont entre-temps été remplacés par le PNEC ou Plan national Énergie-Climat, qui s'accompagne également de mesures

08.02 **Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands)**: De gesprekken binnen de regering schieten goed op. Een op vijf consumenten heeft moeite om zijn factuur te betalen. We moeten dat aanpakken, ongeacht de energievector. Warmte ontbreekt daarin, hoewel het een cruciaal element is in de energietransitie.

Wij hebben constructieve gesprekken gevoerd met Edora aan Franstalige kant en met het Vlaamse warmtenetwerk Ode. We spreken ook met Synergrid omdat sommige distributienetbeheerders ook warmtenetwerken beheren. Deze drie organisaties zullen ons input bezorgen. Wij werken zo snel mogelijk. Het dossier is dringend, maar ook complex. De sector heeft ook tijd gevraagd om zich te kunnen voorbereiden op de automatische toepassingen van het sociaal tarief.

De retroactiviteit wordt bekeken in het kader van de financiering. Daarop kan ik momenteel nog niet vooruitlopen.

Het incident is gesloten.

09 **Vraag van Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De federale bijdrage in het National Energy Efficiency Action Plan (NEEAP)" (55017717C)**

09.01 **Kurt Ravyts (VB)**: Overeenkomstig de Europese richtlijn betreffende energie-efficiëntie (EED) moeten de lidstaten om de drie jaar een nationaal actieplan voor energie-efficiëntie (NEEAP) indienen bij de Europese Commissie, met nationale maatregelen om de Europese doelstellingen te halen. Het nieuwe actieplan had in 2020 moeten worden ingediend. De gewestelijke plannen zouden in januari 2021 ingediend zijn.

Wat wordt de federale bijdrage? Wat zijn de krachtlijnen? Waarom liet een en ander zo lang op zich wachten? Wat zijn de krachtlijnen van het laatste jaarverslag van de CREG over het energie-efficiëntiepotentieel van de gas- en elektriciteitsinfrastructuur?

09.02 **Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands)**: In het jongste actieplan van 2017 staat duidelijk dat energiebesparingsmaatregelen een regionale bevoegdheid zijn en dat de federale overheid ter zake aanvullend beleid kan voeren. De NEEAP's zijn intussen vervangen door het NEKP of Nationaal Energie- en Klimaatplan. Ook hier neemt de federale overheid begeleidende maatregelen.

d'encadrement fédérales.

Outre les mesures d'économie d'énergie au travers de l'application de l'article 7 de la directive, les autorités fédérales prennent également d'autres initiatives pertinentes telles que la rénovation de bâtiments fédéraux, une politique d'achat durable, le verdissement du parc automobile fédéral, la fiscalité en matière de mobilité durable, le budget mobilité, la politique des produits et la mise en œuvre du règlement relatif à l'écoconception et du règlement relatif au label énergétique.

Depuis le mois de décembre, les administrations concernées se concertent quant à la contribution à l'objectif d'économie d'énergie prévu à l'article 7. Les travaux sont presque terminés. La contribution belge comprend des mesures d'économie d'énergie qui ont déjà été prises en compte dans les calculs des Régions. Ces mesures ne font donc pas l'objet de fiches fédérales séparées, afin d'éviter des doubles comptabilisations. Pour les autres mesures, des fiches doivent encore être rédigées. Les calculs sont très laborieux, d'autant qu'il faut vérifier pour chaque mesure si l'économie d'énergie n'a pas encore été signalée par les Régions.

Une fois les mesures fédérales déclarées, les autorités compétentes doivent vérifier les mesures à prendre pour combler le fossé restant. Les efforts fournis par chacune des entités doivent être comparés à leur consommation d'énergie respective. Dans cette optique, il est normal que la Flandre fournisse un effort plus important.

Les économies d'énergie rapportées doivent, par conséquent, être comparées à la consommation d'énergie de chacune des Régions et il convient, en outre, de vérifier dans quelle mesure chacune d'entre elles se rapproche de l'objectif d'économie d'énergie de 0,8 %.

Le dernier rapport annuel de la CREG ne mentionne pas le potentiel d'efficacité énergétique de l'infrastructure gazière et électrique. Il incite néanmoins à une gestion plus efficace et innovante de l'infrastructure avec, pour le gestionnaire du réseau de gaz naturel, des objectifs en matière de prestations concrets, spécifiques et mesurables pour la période 2020-2023.

L'incident est clos.

Le **président**: La question n° 55017916C de M. Ben Achour est reportée.

Naast energiebesparingsmaatregelen met toepassing van artikel 7 van de richtlijn neemt de federale overheid nog andere relevante maatregelen, onder meer de renovatie van federale gebouwen, een duurzaam aankoopbeleid, de vergroening van het federale wagenpark, de fiscaliteit inzake duurzame mobiliteit, het mobiliteitsbudget, het productbeleid en de implementatie van de ecodesignverordening en van de verordening met betrekking tot het energielabel.

Sinds december zitten de bevoegde administraties samen in verband met de bijdrage aan de energiebesparingsdoelstelling onder artikel 7. De werkzaamheden zijn bijna rond. De Belgische bijdrage omvat energiebesparingsmaatregelen die reeds werden meegenomen in de berekeningen van de Gewesten. Daarvoor worden geen aparte federale fiches aangemeld om dubbeltellingen te vermijden. Voor de andere maatregelen zullen wel nog fiches worden opgemaakt. De berekeningen zijn vrij arbeidsintensief en bovendien moet voor elke maatregel worden nagegaan of de energiebesparing nog niet werd aangemeld door de Gewesten.

Nadat die federale maatregelen aangemeld zijn, moeten de bevoegde overheden nagaan welke maatregelen kunnen worden genomen om de resterende kloof te dichten. De inspanningen van elke entiteit moeten worden vergeleken met haar respectieve energieconsumptie. In die zin is het logisch dat Vlaanderen een grotere inspanning levert.

De aangemelde energiebesparingen moeten dan ook worden vergeleken met de energieconsumptie in elk van de Gewesten, en voor elk van de Gewesten moet ook worden bekeken in welke mate de vooropgestelde energiebesparingsdoelstelling van 0,8 % wordt benaderd.

In het jongste jaarverslag van de CREG wordt geen melding gemaakt van het energie-efficiëntiepotentieel van de gas- en elektriciteitsinfrastructuur. Wel werden er prikkels opgenomen voor een efficiënter en innovatief beheer van de infrastructuur, met voor de aardgasnetbeheerder concrete, specifieke en meetbare prestatiedoelstellingen voor de periode 2020-2023.

Het incident is gesloten.

De **voorzitter**: Vraag nr. 55017916C van de heer Ben Achour wordt uitgesteld.

10 Questions jointes de

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La comparaison des prix de l'électricité et du gaz au niveau international" (55017975C)

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La norme énergétique au vu de l'étude annuelle de PwC sur les prix de l'électricité" (55017987C)

10.01 Bert Wollants (N-VA): L'entreprise d'expertise comptable PricewaterhouseCoopers (PwC) a comparé les prix de l'électricité et du gaz naturel pour différents consommateurs dans notre pays et les pays voisins. En Flandre, les coûts ont légèrement diminué, en Wallonie, ils sont restés identiques et au niveau fédéral, ils ont légèrement augmenté. Dans la presse, la ministre a attribué cette hausse à la décision de réaliser à meilleur coût les parcs éoliens offshore. La résolution qui demande au gouvernement de déposer des propositions pour faire baisser les surcoûts fédéraux n'a pas encore été intégralement mise en oeuvre.

Quand la ministre soumettra-t-elle des propositions? Quel est l'état de la situation?

10.02 Kurt Ravyts (VB): La ministre s'occupe du dossier relatif à la norme énergétique. Elle a abordé la question avec les organisations syndicales, le monde économique et les associations de consommateurs en février et en mars. Fin avril, elle a reçu l'avis de la CREG. Un groupe de travail interministériel se réunira encore en septembre.

Où en sont les préparatifs en ce qui concerne la norme énergétique annoncée de longue date déjà et la réduction de la cotisation fédérale sur l'électricité?

10.03 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): La norme énergétique s'applique à tous les types de consommation et est impossible à définir sans un travail approfondi en amont. Une première concertation a réuni les parties prenantes en février et mars. L'avis du conseil consultatif de la CREG est un document descriptif définissant les éléments qui devraient être inclus dans la norme énergétique, sans toutefois proposer un modèle clé sur porte à mettre en œuvre tel quel. Nous procédons à une analyse avec le régulateur. Nous devons appliquer une norme protégeant la compétitivité et le pouvoir d'achat, tout en réduisant proportionnellement la part fédérale sur la facture par rapport au coût du CRM. Nous nous efforçons, par ailleurs, d'insérer au mieux les données de l'étude de PwC dans la norme énergétique.

10 Samengevoegde vragen van

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De internationale vergelijking van elektriciteits- en aardgasprijzen" (55017975C)

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energienorm n.a.v. de jaarlijkse PwC-studie rond de elektriciteitsprijzen" (55017987C)

10.01 Bert Wollants (N-VA): Het accountantsbedrijf PricewaterhouseCoopers (PwC) vergeleek de elektriciteits- en aardgasprijzen voor verschillende verbruikers in ons land en in de omliggende landen. In Vlaanderen daalden de kosten licht, in Wallonië bleven ze gelijk en op federaal vlak stegen ze licht. De minister verklaarde die stijging in de pers door het goedkoper realiseren van de offshore windparken. De resolutie die de regering vraagt om voorstellen in te dienen om de federale meerkosten te doen dalen, werd nog niet volledig uitgevoerd.

Wanneer komt de minister met voorstellen? Wat is de stand van zaken?

10.02 Kurt Ravyts (VB): De minister werkt aan de energienorm. In februari en maart heeft ze hierover gesproken met de vakbonden, de bedrijfswereld en de consumentenverenigingen. Eind april ontving ze het advies van de CREG. Er volgt nog een interkabinettenwerkgroep (IKW) in september.

Wat is de stand van zaken van de voorbereidingen van de al lang aangekondigde energienorm en de vermindering van de federale bijdrage op de elektriciteitsfactuur?

10.03 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): De energienorm is er voor alle verbruikstypes en kan niet zonder grondige voorbereiding uitgewerkt worden. In februari en maart was er een eerste overleg met de stakeholders. Het advies van de adviesraad van de CREG is een beschrijvend advies over wat de energienorm zou moeten omvatten, maar is geen kant-en-klaar model dat zo kan worden geïmplementeerd. Samen met de regulator voeren we een analyse uit. We moeten een norm implementeren die de competitiviteit en de koopkracht beschermt en die het federale aandeel in de factuur evenredig doet dalen ten opzichte van de CRM-kostprijs. Ook de gegevens uit de PwC-studie verwerken we zo goed mogelijk in de energienorm.

Je déposerai une proposition au sein du groupe de travail intercabinets en septembre au plus tard et je la soumettrai au Conseil des ministres en novembre.

J'ai été heureuse d'apprendre à la lecture de l'étude de PwC que la politique sociale menée par la Belgique est efficace. En 2021, le groupe cible des ayants droit au tarif social sera élargi.

10.04 Bert Wollants (N-VA): La ministre fait preuve de procrastination et ne respecte pas le calendrier qui a été convenu avec le Parlement. Il doit être possible d'accélérer les travaux.

10.05 Kurt Ravyts (VB): La résolution a aussi reçu le soutien des Verts, qui siégeaient alors dans l'opposition. Je constate que le calendrier semble soudainement nettement moins réaliste à présent que c'est Groen qui pourvoit au poste de ministre. Je suis curieux d'entendre les conclusions du groupe intercabinet après l'été, car il s'agit d'un aspect important de la politique de la ministre.

L'incident est clos.

11 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La rencontre avec la ministre norvégienne du Pétrole et de l'Énergie, Tina Bru" (55017982C)

11.01 Bert Wollants (N-VA): Selon la ministre, la rencontre organisée le 29 avril avec la ministre norvégienne du Pétrole et de l'Énergie portait sur les énergies renouvelables. D'après la ministre norvégienne, la discussion concernait également le captage et le stockage du carbone (CSC). La Norvège a également évoqué les possibilités d'approvisionnements en gaz naturel.

Quel était l'objet exact de la rencontre? Dans quels domaines notre pays peut-il coopérer avec la Norvège?

11.02 Tinne Van der Straeten, ministre (en néerlandais): J'ai discuté des énergies renouvelables avec ma collègue norvégienne et notamment de l'énergie éolienne offshore, de l'hydrogène et de la CSC. D'ici juin, la Norvège publiera un livre blanc sur ses projets en matière de transition énergétique, incluant le rôle de l'énergie éolienne offshore et d'autres sources d'énergie. En raison de l'importance de l'interconnexion pour la Belgique, ces projets nous intéressent énormément.

Outre l'interconnexion avec le Danemark et une interconnexion supplémentaire avec le Royaume-

Ten laatste in september zal ik een voorstel indienen in de IKW en in november ga ik ermee naar de ministerraad.

Ik was blij te lezen in de PwC-studie dat het Belgische sociale beleid het goed doet. In 2021 wordt de doelgroep van de gerechtigden op het sociaal tarief uitgebreid.

10.04 Bert Wollants (N-VA): De minister vertoont uitstelgedrag en houdt zich niet aan de timing die werd afgesproken met het Parlement. Dit moet sneller kunnen.

10.05 Kurt Ravyts (VB): De resolutie werd mee gesteund door de groene fractie, die toen nog in de oppositie zat. Ik stel vast dat de timing ineens heel wat minder realistisch blijkt te zijn nu Groen de minister levert. Ik ben benieuwd naar de resultaten van de IKW na de zomer, want het gaat over een belangrijk aspect van het beleid van de minister.

Het incident is gesloten.

11 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De ontmoeting met de Noorse minister voor Olie en Energie, Tina Bru" (55017982C)

11.01 Bert Wollants (N-VA): Volgens de minister ging haar gesprek met de Noorse minister van Olie en Energie op 29 april over hernieuwbare energie. Volgens de Noorse minister ging het echter ook over *carbon capture and storage* (CCS). Daarnaast haalde zij de mogelijkheid van aardgasleveringen aan.

Waarover ging het gesprek nu precies? Op welke vlakken kan ons land samenwerken met Noorwegen?

11.02 Minister Tinne Van der Straeten (Nederlands): Ik heb met de Noorse minister gesproken over hernieuwbare energie, met name offshorewindenergie, waterstof en CCS. Noorwegen zal tegen juni een white paper uitbrengen over de Noorse plannen inzake energietransitie, waaronder de rol van offshorewindenergie en andere energiebronnen. Gezien het belang van interconnectie voor ons land zijn wij daarin erg geïnteresseerd.

Naast de interconnectie met Denemarken en een bijkomende interconnectie met het VK onderzoekt

Uni, Elia examine aussi l'option d'une interconnexion avec la Norvège. Même si des enjeux de politique interne interviennent en Norvège, le pays a des ambitions en matière d'énergie éolienne offshore. Ces projets sont importants tant pour nos promoteurs que pour la réalisation de nos objectifs.

Nous avons eu, en outre, un échange de vues sur l'hydrogène. Nous nous rejoignons sur l'importance de l'hydrogène dans le mix énergétique. Nos deux pays disposent d'une expertise et d'un potentiel dans ce domaine. Nous insistons aussi sur notre position géographique en tant que carrefour du réseau européen, voie d'approvisionnement et distributeur par l'entremise de nos ports.

La Norvège avait aussi mis la séquestration géologique du dioxyde de carbone (CCS) à l'agenda car elle souhaite progresser dans la collaboration dans le cadre du projet Northern Lights. Le projet CCS norvégien s'efforce d'être viable commercialement. Il existe un marché substantiel dans notre industrie pour l'utilisation du CO₂ comme *base load*. Ce dossier est principalement du ressort des Régions.

Il n'a pas été question de livraisons de gaz. Celles-ci ressortissent au fonctionnement du marché. Nous n'avons aucun accord intergouvernemental pour les livraisons de gaz avec un quelconque pays. Mes contacts à l'étranger soutiennent ma politique, notamment en ce qui concerne le développement des énergies renouvelables et de l'hydrogène. Je voudrais que la Belgique se fasse connaître au plan international comme un pays doté d'une vision d'avenir claire.

11.03 Bert Wollants (N-VA): Il est intéressant de savoir que trois interconnexions possibles sont examinées. Un choix conscient pourra ainsi être effectué. Le dossier relatif à l'avenir de l'hydrogène représente un défi. La question est de savoir quand la ministre le soumettra au Parlement.

L'incident est clos.

12 Questions jointes de

- Christophe Bombled à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La copropriété d'éoliennes offshore par des particuliers" (55017989C)
- Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les communautés énergétiques dans le cadre des parcs éoliens en mer" (55018016C)

12.01 Christophe Bombled (MR): Une de vos propositions permet aux communes, aux

Elia ook de mogelijkheden van een interconnectie met Noorwegen. Hoewel in Noorwegen interne politieke afwegingen spelen, heeft het land ambities op het vlak van offshorewindenergie. Dergelijke projecten zijn zowel voor onze ontwikkelaars als voor onze doelstellingen belangrijk.

Wij hadden ook een oriënterende gedachtewisseling rond waterstof. Wij zijn het eens over het belang van waterstof in de energiemix. Wij hebben ter zake allebei expertise en potentieel. Wij beklemtonen ook onze positionering als kruispunt in het Europese netwerk en als aanvoerpunt en distributeur via onze havens.

Noorwegen had ook CCS op de agenda gezet omdat het vooruitgang wil maken met de samenwerking in het kader van het Northern Lights-project. Het Noorse CCS-project streeft naar commerciële leefbaarheid. In onze industrie is er een substantiële markt voor de aanwending van CO₂ als *base load*. Dat dossier zit vooral bij de Gewesten.

Over gasleveringen is er niet gesproken. Dat valt onder de vrijemarktwerking. Wij hebben met geen enkel land intergouvernementele akkoorden over gasleveringen. Mijn buitenlandse contacten ondersteunen mijn beleid, onder meer inzake de ontwikkeling van hernieuwbare energie en waterstof. Ik wil ter zake België op de kaart zetten als een land met een duidelijke visie.

11.03 Bert Wollants (N-VA): Het is interessant te weten dat er drie mogelijke interconnecties worden bekeken. Zo kan een bewuste keuze worden gemaakt. Hoe het verder moet met waterstof, is een uitdagende kwestie. De vraag is wanneer de minister daarmee naar het Parlement zal komen.

Het incident is gesloten.

12 Samengevoegde vragen van

- Christophe Bombled aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De mogelijkheid voor particulieren om mede-eigenaar van offshorewindmolens te worden" (55017989C)
- Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De energiegemeenschappen voor offshorewindparken" (55018016C)

12.01 Christophe Bombled (MR): U stelt onder meer voor dat particulieren, gemeenten,

associations ou aux PME de devenir copropriétaires d'éoliennes en mer du Nord. Dès 2023, des citoyens pourront se regrouper dans des collectivités et investir avec des entreprises spécialisées dans ces éoliennes.

Quel cadre juridique permettra cette copropriété de particuliers? S'agira-t-il de constituer une société, coopérative ou autre? Où en est le dossier de la liaison vers Zeebrugge où arrive l'électricité produite par les éoliennes?

12.02 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Le projet de modifier la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité afin de permettre aux communautés énergétiques de participer aux parcs éoliens offshore est une façon intéressante d'associer activement les citoyens à la transition énergétique.

Comment s'organise actuellement la participation citoyenne à l'énergie éolienne en mer? Quelles possibilités le projet de loi offrira-t-il?

12.03 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Lors de la construction des zones éoliennes en mer du Nord, les citoyens ont déjà pu souscrire aux actions de Parkwind par le biais de la coopérative North Sea Wind. Le gestionnaire néerlandais des fonds d'investissement, Meewind, est même co-actionnaire de différents parcs éoliens de ce groupe. Dans le cadre de la transposition de la deuxième directive en matière d'énergies renouvelables, la directive RED II, je souhaite accorder aux communautés énergétiques renouvelables la possibilité de devenir copropriétaires d'éoliennes offshore belges.

(*En français*) La Belgique a plus d'expérience en matière de co-investissement dans l'éolien et le solaire *onshore* via REScoop et il faut aller plus loin. Les organisations doivent se préparer à réaliser cette propriété pour le citoyen quand on construira les prochains parcs éoliens offshore. Si le vent appartient à tous, pourquoi ne pas l'appliquer à l'électricité éolienne? Plusieurs projets visent à transporter cette énergie de la mer vers la terre comme MOG II et Ventilux.

12.04 Christophe Bombled (MR): Permettre à des citoyens d'investir collectivement, à l'instar de coopératives telles qu'ECO2050 et North Sea Wind, dans des éoliennes offshore est positif. Alors que l'investissement dans les énergies durables est

verenigingen of kmo's mede-eigenaar zouden kunnen worden van windmolens in de Noordzee. Vanaf 2023 zouden burgers zich kunnen verenigen in energiegemeenschappen en in windmolenparken kunnen investeren.

Binnen welk juridisch kader zullen particulieren mede-eigenaar kunnen worden van windmolens? Zal er een vennootschap, coöperatie of andere rechtsvorm moeten worden opgericht? Wat is de stand van zaken in het dossier van de verbinding met Zeebrugge, waar de door de windparken opgewekte stroom aangeland wordt?

12.02 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Het voorstel om de elektriciteitswet aan te passen zodat energiegemeenschappen kunnen participeren in offshorewindparken, is interessant om burgers actief te betrekken in de energietransitie.

Hoe wordt burgerparticipatie in offshorewindenergie vandaag al gerealiseerd? Wat wordt er nu mogelijk door dit wetsontwerp?

12.03 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): Bij de bouw van de windmolenzones op de Noordzee konden burgers al intekenen op de aandelen van Parkwind via North Sea Wind Cooperative. De Nederlandse beheerder van beleggingsfondsen, Meewind, is zelfs medeaandeelhouder van verschillende windparken van die groep. Bij de omzetting van de tweede hernieuwbare energierichtlijn RED II wil ik de optie geven aan hernieuwbare energiegemeenschappen om mede-eigenaar te worden van Belgische offshorewindmolens.

(*Frans*) België heeft meer ervaring met co-investeringen in onshore wind- en zonne-energie via REScoop, en de tijd is dus rijp om stappen voorwaarts te zetten. Bij de bouw van de volgende offshore windmolenparken moeten de organisaties zich erop voorbereiden om deze vorm van mede-eigendom voor de burger mogelijk te maken. De wind is van ons allemaal. Waarom zouden we dat credo dus niet evenzeer op de door windenergie opgewekte elektriciteit toepassen? Verscheidene projecten, zoals MOG-II en Ventilux, zijn erop gericht om deze energie van de zee naar het land te transporteren.

12.04 Christophe Bombled (MR): Het is een goede zaak dat men het naar het voorbeeld van coöperaties zoals ECO2050 en North Sea Wind voor de burgers mogelijk maakt om collectief in offshore windturbines te investeren. In tijden waarin

essentiel, ces initiatives suppléent au compte d'épargne traditionnel et permettent aux citoyens de s'impliquer dans la transition énergétique.

12.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): La transition énergétique offre aux citoyens de belles opportunités de jouer un rôle central dans la production d'énergie.

L'incident est clos.

13 Question de Kim Buyst à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le projet Recumo" (55018015C)

13.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): En marge du traité de non-prolifération, l'utilisation de l'uranium hautement enrichi doit être abandonnée. La Belgique y travaille elle aussi.

Où en est l'Institut National des Radioéléments (IRE) dans le processus de conversion vers une production à base d'uranium faiblement enrichi? Cette conversion sera-t-elle achevée d'ici 2022 comme prévu? Quand le partenariat Recumo qui permettra de purifier les résidus hautement radioactifs pourra-t-il être opérationnel? Combien de temps faudra-t-il à Recumo pour traiter l'uranium hautement enrichi provenant de l'IRE? Combien d'emplois supplémentaires seront-ils créés grâce à ce projet?

13.02 Tinne Van der Straeten, ministre (*en néerlandais*): Les cibles irradiées d'uranium hautement enrichi pour la production de radio-isotopes médicaux engendrent des résidus d'uranium hautement enrichi qui sont stockés à l'IRE. Ce dernier dispose toutefois pour cela d'une capacité limitée. Par le biais d'un partenariat entre le CEN et l'IRE, l'uranium sera dilué au CEN pour le transformer en un uranium faiblement enrichi qui sera ensuite épuré en vue d'autres applications. Le CEN a élaboré le projet Recumo à cet effet. Sous réserve de l'autorisation et de l'approbation par l'AFCN et les autres autorités concernées, Recumo pourra entrer en production au cours du quatrième trimestre de 2024 et traiter jusqu'en 2032 les résidus hautement enrichis de l'IRE.

Depuis le 30 avril 2020, l'IRE réalise environ un quart de sa production de molybdène-99 à partir d'uranium faiblement enrichi. Début 2022, cette part correspondra à la moitié de la production, avec une poursuite attendue de la croissance dans le courant de 2022, en fonction de la possibilité pour les clients d'accepter l'iode 131 qui en est extrait.

investeringen in duurzame energiebronnen essentieel zijn, vormen die initiatieven een alternatief voor het klassieke spaarboekje en zorgen ze ervoor dat de burgers actief kunnen deelnemen aan de energietransitie.

12.05 Kim Buyst (Ecolo-Groen): De energietransitie biedt voor burgers mooie kansen om een centrale rol op te nemen in de productie van energie.

Het incident is gesloten.

13 Vraag van Kim Buyst aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Het Recumo-project" (55018015C)

13.01 Kim Buyst (Ecolo-Groen): In de marge van het non-proliferatieverdrag moet het gebruik van hoogverrijkt uranium worden afgebouwd. Ook België maakt daar werk van.

Hoever staat het Nationaal Instituut voor Radio-elementen IRE met de omschakeling naar de productie op basis van laagverrijkt uranium? Zal die omschakeling rond zijn tegen 2022, zoals gepland? Wanneer zal het partnerschap Recumo, dat restanten kan zuiveren, in productie kunnen gaan? Hoe lang zal de verwerking van hoogverrijkt uranium van het IRE in Recumo in beslag nemen? Hoeveel extra jobs levert dit op?

13.02 Minister Tinne Van der Straeten (*Nederlands*): De bestraalde targets met hoogverrijkt uranium voor de productie van medische radio-isotopen zorgen voor residuen met hoogverrijkt uranium, die worden opgeslagen bij het IRE, dat daartoe echter een beperkte capaciteit heeft. Via een partnerschap tussen het SCK en het IRE zal het uranium in het SCK worden verdund tot laagverrijkt uranium dat nadien gezuiverd wordt voor andere toepassingen. Het SCK werkte hiervoor het project Recumo uit. Onder voorbehoud van de vergunning en de goedkeuring door het FANC en de andere betrokken overheden zal Recumo in productie kunnen gaan in het vierde kwartaal van 2024 en tot 2032 de hoogverrijkte residuen van het IRE verwerken.

Sinds 30 april 2020 produceert het IRE ongeveer een kwart van zijn productie van molybdeen-99 uit laagverrijkt uranium, begin 2022 stijgt dat tot de helft, met naar verwachting een verdere groei in de loop van 2022, afhankelijk van de mogelijkheid van klanten om het jodium-131 dat hieruit wordt gehaald, te aanvaarden.

La conversion complète est attendue au cours du dernier trimestre 2022, moyennant l'approbation de l'AFCN. Dans l'intervalle, des investissements sont également réalisés dans une technologie de production de molybdène-99 sans uranium, connue sous le nom de projet Smart. Après 2032, l'installation Recumo sera utilisée pour traiter et assainir les résidus peu enrichis de l'IRE pour les réutiliser dans d'autres applications. L'utilisation de l'installation Recumo pour des matériaux d'autres producteurs n'est pas encore envisagée. Ce projet permettra de créer environ 50 emplois supplémentaires durant la phase de construction et une dizaine pour l'exploitation.

13.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Notre groupe accorde énormément d'importance à des partenariats tels que le projet Recumo. Il permet à la Belgique de préserver son rôle de pionnier dans le secteur de la médecine nucléaire. Je me réjouis, en outre, des emplois qui seront créés en Campine.

L'incident est clos.

La réunion publique de commission est levée à 13 h 25.

De volledige conversie wordt verwacht in het laatste kwartaal van 2022, mits goedkeuring door het FANC. Ondertussen zet men ook in op een technologie om molybdeen-99 te produceren zonder uranium, het zogenaamde project Smart. Na 2032 zal de Recumo-installatie worden gebruikt om de laagverrijkte residuen van het IRE te verwerken en te zuiveren voor gebruik in andere toepassingen. Het gebruik van de Recumo-installatie voor materialen van andere producenten wordt alsnog niet overwogen. Met het project komen er zo'n 50 extra jobs bij in de bouwphase en een tiental voor de uitbating.

13.03 Kim Buyst (Ecolo-Groen): Onze fractie vindt partnerschappen als het Recumo-project heel belangrijk. Zo kan België zijn pioniersrol inzake nucleaire geneeskunde blijven spelen. Ik ben ook blij met de extra jobs in de Kempen.

Het incident is gesloten.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 13.25 uur.