

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

COMPTE RENDU INTÉGRAL
AVEC
COMPTE RENDU ANALYTIQUE TRADUIT

INTEGRAAL VERSLAG
MET
VERTAALD BEKNOPT VERSLAG

Commission de l'Énergie, de l'Environne-
ment et du Climat

Commissie voor Energie, Leefmilieu en Kli-
maat

Mardi

16-01-2024

Après-midi

Dinsdag

16-01-2024

Namiddag

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

Abréviations dans la numérotation des publications :		Afkortingen bij de nummering van de publicaties :	
DOC 55 0000/000	Document parlementaire de la 55 ^e législature, suivi du n° de base et du n° consécutif	DOC 55 0000/000	Parlementair stuk van de 55 ^e zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Questions et Réponses écrites	QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral	CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Compte Rendu Analytique	CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral définitif et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)	CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Séance plénière	PLEN	Plenum
COM	Réunion de commission	COM	Commissievergadering
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)	MOT	Moties tot besluit van interpellaties (op 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 Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La résolution 1220 et les surcoûts fédéraux" (55040487C)

Orateurs: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Questions jointes de 5

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le "wind pledge" mentionné par la Belgique sur la liste du 19 décembre 2023" (55040508C)

- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil des ministres européen du 19 décembre 2023 et l'engagement pour la capacité offshore" (55040525C)

- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le déploiement de l'éolien offshore" (55040749C)

- Christian Leysen à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'engagement belge dans le cadre du plan d'action de l'UE en matière d'énergie éolienne" (55040766C)

Orateurs: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La publicité de l'entière de l'accord avec ENGIE" (55040752C)

Orateurs: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les familles payant plusieurs centaines d'euros en trop pour l'énergie" (55040755C)

Orateurs: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'appel à l'aide de l'ONDRAF face au manque de budgets pour les déchets nucléaires" (55040756C)

Orateurs: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les surprofits des parcs éoliens offshore" (55040757C)

Orateurs: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Questions jointes de 15

- Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude de la CREG sur la consommation d'électricité" (55040765C)

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude de la CREG sur la consommation d'électricité" (55040767C)

- Kris Verduyck à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le nombre croissant d'heures avec des prix de l'énergie négatifs à la lumière de l'accord LTO" (55040768C)

INHOUD

Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De resolutie 1220 en de federale meerkosten" (55040487C)

Sprekers: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Samengevoegde vragen van 4

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De in de lijst van 19 december 2023 vermelde 'wind pledge' van België" (55040508C)

- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese ministerraad van 19 december 2023 en de 'pledge' inzake offshore capaciteit" (55040525C)

- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verdere uitbouw van offshore windparken" (55040749C)

- Christian Leysen aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De 'wind pledge' van België in het kader van het European Wind Power Action Plan" (55040766C)

Sprekers: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De openbaarheid van de volledige deal met ENGIE" (55040752C)

Sprekers: **Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Gezinnen die honderden euro's te veel voor energie betalen" (55040755C)

Sprekers: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hulpkreet van NIRAS door het tekort aan budget voor het kernafval" (55040756C)

Sprekers: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De overwinsten van de offshore windmolens" (55040757C)

Sprekers: **Greet Daems, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Samengevoegde vragen van 15

- Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-studie inzake het elektriciteitsverbruik" (55040765C)

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-studie inzake het elektriciteitsverbruik" (55040767C)

- Kris Verduyck aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De toename van het aantal uren met negatieve energieprijzen in het licht van het LTO-akkoord" (55040768C)

Orateurs: **Kris Verduyckt, Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, ministre de l'Énergie

Sprekers: **Kris Verduyckt, Bert Wollants, Tinne Van der Straeten**, minister van Energie

Commission de l'Énergie, de
l'Environnement et du ClimatCommissie voor Energie, Leefmilieu
en Klimaat

du

van

MARDI 16 JANVIER 2024

DINSDAG 16 JANUARI 2024

Après-midi

Namiddag

De openbare commissievergadering wordt geopend om 14.00 uur en voorgezeten door de heer Bert Wollants.

La réunion publique de commission est ouverte à 14 h 00 et présidée par M. Bert Wollants.

01 **Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De resolutie 1220 en de federale meerkosten" (55040487C)**

01 **Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La résolution 1220 et les surcoûts fédéraux" (55040487C)**

01.01 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, de interessante resolutie nr. 1220 over het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) dringt erop aan dat de totale aan het federale beleid verbonden meerkosten op de elektriciteitsfactuur zouden dalen ten opzichte van het referentiejaar 2021. Het lijkt me dan ook goed om vandaag eens na te gaan in welke mate die doelstelling is verwezenlijkt. In het kader van een eerdere discussie vond u het immers een goed idee om dat eens grondig te evalueren en een stand van zaken op te maken. Om die reden kom ik daarop terug.

We stellen vast dat de federale componenten voor een standaardverbruik van 3.500 kWh, dus de btw, de heffingen, de transmissietarieven voor het netgebruik, de transmissietarieven voor ODV (openbare dienstverplichtingen) en de toeslagen, met ongeveer 18 % zijn gestegen. In januari 2021 betaalde men daar 251,26 euro voor, in december 2023 was dat volgens de databank van de VREG 296,48 euro. De hogere accijnzen hebben dus duidelijk de gedeelde inkomsten door de gedaalde btw meer dan gecompenseerd ten opzichte van 2021. Het lijkt er dus op dat u niet voldoet aan de voorwaarden van die bewuste resolutie.

Hoe evalueert u die cijfers?

Welke maatregelen zult u nemen om de federale meerkosten opnieuw te doen dalen naar het niveau van 2021?

01.02 Minister Tinne Van der Straeten: Mijnheer de voorzitter, vooreerst bied ik mijn beste wensen aan voor het komende jaar, ook aan de afwezigen die de antwoorden op de vragen in het verslag grondig zullen nalezen.

Mijnheer Wollants, ik heb inderdaad al eerder in het Parlement onderstreept dat we best de meerkosten onder de loep nemen. U vraagt in uw schriftelijke voorbereiding om die oefening grondig te maken, maar wanneer u gewoon wat cijfers van de website van de VREG plukt, dan

01.01 Bert Wollants (N-VA): La résolution n° 1220 relative au mécanisme de rémunération de la capacité (CRM) insistait sur une diminution des surcoûts totaux à l'échelon fédéral sur la facture d'électricité par rapport à l'année de référence 2021. Toutefois, lorsque l'on additionne toutes les taxes, tous les tarifs et tous les suppléments à l'échelon fédéral, on constate que ces frais supplémentaires au niveau de la facture pour une consommation standard de 3 500 kWh sont passés de 251,26 euros en janvier 2021 à 296,48 euros en décembre 2023, soit une augmentation de 18 %.

Que pense la ministre de ces chiffres? Quelles mesures compte-t-elle prendre pour que ces surcoûts fédéraux reviennent au niveau de 2021?

01.02 Tinne Van der Straeten, ministre: Pour une évaluation approfondie de la politique, il ne suffit pas de citer quelques chiffres du site web du régulateur flamand du marché de l'électricité et du gaz (VREG), comme le fait M. Wollants dans cette commission.

beantwoordt dat niet aan de definitie van grondige oefening. Ik zal zo dadelijk ook uitleggen waarom.

Resolutie nr. 1220, die werd goedgekeurd met het oog op de deblokering van het volledig verzande dossier van het CRM, vraagt in punt 2 om ervoor te zorgen dat de totale aan het federale beleid verbonden meerkosten ten opzichte van het referentiejaar 2021 zouden dalen. Wij hebben die doelstelling in een kortere versie ook in het regeerakkoord overgenomen.

Hoe zijn we daarmee aan de slag gegaan? Samen met de minister van Financiën heb ik eind 2021 de financiering van de openbardienstverplichtingen hervormd. Resolutie nr. 1220 en het regeerakkoord viseren ook uitdrukkelijk de componenten die gevoelig zijn voor het beleid dat wordt gevoerd, de financiering die wordt gezocht en de vraag of dat één op één op de factuur wordt gezet.

Dat was zeker ook het geval voor de financiering van het CRM. Het was voor degenen die de resolutie geschreven en goedgekeurd hebben en over het regeerakkoord mee hebben onderhandeld niet aan de orde om dat een-op-een op de factuur te zetten. Bovendien was het basisgevoel dat die een-op-een weg moest. Dat was de aanleiding om die financiering aan te pakken.

Sinds 1 januari 2022 gebeurt de financiering van die openbardienstverplichtingen niet langer via een toeslag op de tarieven van Elia, maar via de inkomsten uit de accijnzen. Die hervorming is eind 2021 door het Parlement goedgekeurd. Met die hervorming werd het federale aandeel in de elektriciteitsfactuur bevroren op het niveau van de toeslagen van 1 januari 2021, zoals bepaald in de resolutie.

Ik verwijs ook naar de besprekingen ter zake in deze commissie. Ook hebben we in dit Parlement slechts enkele maanden geleden de nodige teksten goedgekeurd die de concrete vertaling zijn om al die onderliggende teksten waarin dat geregeld was verder aan te passen. Dat was een cruciale hervorming op een kritiek moment, namelijk bij het begin van de energiecrisis.

Dat is een mooi voorbeeld van een maatregel waarvan niemand het echte effect heeft beseft, simpelweg omdat de toen stijgende kosten voor de ODV's niet werden doorgerekend op het moment waarop de elektriciteit- en de gasprijzen historisch piekten. Stel u voor dat we dat niet hadden gedaan en dat het klassiek sociaal tarief, dat ook een enorme kostenstijging betekende, een-op-een op de factuur was overgenomen. Dat was immers het mechanisme. Stel u voor dat wij dat niet hadden gedaan.

Mevrouw Daems, u hebt straks een vraag over de nucleaire passiva, omdat NIRAS mij een brief heeft gestuurd dat die tot 200 miljoen euro per jaar zouden oplopen. Een-op-een op de factuur, dat was een onderdeel van de federale bijdrage. Het omvormen van die componenten naar de vaste accijns op het niveau van 2021 heeft dat aandeel dus beperkt.

Wat is de tweede stap die er gekomen is? De hervorming van de btw en de accijnzen is, via de wet van 19 maart 2023 houdende de hervorming van de fiscaliteit, doorgevoerd naar aanleiding van de uitfasering van de crisismaatregelen van 2022. Dit kwam erop neer dat een deel

La résolution n° 1220 demande au point 2 de faire en sorte que le surcoût total dû à la politique fédérale diminue par rapport à l'année de référence 2021. Nous avons également intégré cet objectif dans l'accord de gouvernement. Je me suis ensuite attelée, avec le ministre des Finances, à réformer le financement des obligations de service public. L'idée de base, à cet égard, était que le financement du CRM ne pouvait pas se refléter tel quel dans la facture.

Depuis le 1^{er} janvier 2022, les obligations de service public ne sont plus financées par le biais d'un supplément sur les tarifs d'Elia, mais par le biais des recettes provenant des accises. En outre, la part fédérale dans la facture d'électricité a été gelée au niveau des suppléments du 1^{er} janvier 2021, comme demandé dans la résolution. Il s'agit d'une réforme essentielle qui a été menée à un moment critique, à savoir le début de la crise énergétique.

Personne n'a conscience de l'effet qu'a eu cette mesure, parce que la hausse des coûts des obligations de service public n'a pas été répercutée lorsque les prix de l'électricité et du gaz ont atteint des sommets historiques. Si nous n'avions pas procédé à cette réforme, la flambée du coût du tarif social aurait été répercutée telle quelle sur les factures. Or, nous ne l'avons pas fait.

Le coût des passifs nucléaires, jusqu'à 200 millions d'euros par an, aurait alors également été directement répercuté sur les factures. Grâce à des accises fixes basées sur le niveau de 2021, cette répercussion est limitée.

La loi du 19 mars 2023 a permis d'ajouter aux accises une partie des recettes de la TVA, à savoir la partie comprise entre 21 et 6 %, tout en maintenant le taux de TVA à 6 %. Le calcul s'est appuyé sur les recettes moyennes de la TVA,

van de btw-inkomsten, namelijk het deel tussen 21 % en 6 %, toegevoegd werd aan de accijnzen, terwijl het btw-tarief van 6 % behouden bleef. De berekening van dat deel gebeurde op basis van de gemiddelde btw-inkomsten, dus op de prijzen van heel 2021, en niet op basis van de prijzen op 1 januari 2021.

Op dat moment hebben wij geageerd tegen het feit dat de btw eigenlijk een katalysator was voor de hoogte van de factuur, wat zorgde voor een verarming van de bevolking en een verrijking van de Belgische Staat. Dat mechanisme is platgelegd door het structureel naar beneden brengen van het btw-tarief tot 6 % en het toevoegen van het verschil aan de accijnzen. Dat is er gekomen doordat men zich na de crisis realiseerde dat de btw geen sturend instrument is.

Wij konden enkel de btw van 21 % tot 6 % verlagen. We konden die btw niet verder targeten. We hebben het btw-tarief dus omgevormd naar een beleidsinstrument, via de accijnzen. Als in de toekomst opnieuw de noodzaak rijst om in te grijpen op de factuur, kunnen we dat via de accijnzen veel gerichter doen.

We kunnen de accijnzen ook gebruiken om het energieverbruik weg van fossiele brandstoffen te sturen, met minder accijnzen op elektriciteit en meer accijnzen op gas. Dat kan ook.

Grosso modo staan we er vandaag dus beter voor.

In de resolutie van 2021 gaat het voor mij over de componenten verbonden aan het beleid, met name de ODV's, of dat nu in de federale bijdrage zit of in de toeslagen van Elia. U neemt er in uw redenering altijd de federale transmissietarieven én de btw bij. Voor mij klopt dat niet. Ik vind dat dit los van mekaar bekeken moet worden.

Zelfs mochten we uw redenering volgen, dan nog kloppen uw cijfers niet. We hebben de cijfers die u in de tekst van uw ingediende vraag hebt opgenomen voorgelegd aan de CREG, maar die komt tot andere conclusies. In uw redenering klopt die 18 % niet, maar gaat het over 11,34 %. Zelfs als we dus zouden rekenen op de manier zoals u rekent – al is uw berekening niet zoals bedoeld in de resolutie –, dan nog kloppen die cijfers niet.

Een tweede gegeven is dat de consument op de federale componenten, namelijk de btw en accijnzen samen, nog steeds een voordeel van 31,36 euro heeft. De stelling dat de accijnshervorming de btw-daling meer dan heeft gecompenseerd, klopt dus niet. De consumenten zijn beter af dan in januari 2021, toen het btw-tarief nog 21 % bedroeg, en het voordeel bedraagt 31,36 euro.

We kunnen aan cijferfetisjisme blijven doen. Laten we nu even afstand nemen van de cijfers. Toen de resolutie werd opgesteld en het regeerakkoord werd geschreven, had niemand de crisis verwacht. Een btw-verlaging stond niet in het regeerakkoord en er was op dat moment zeker ook geen animo voor in het Parlement, of althans geen meerderheid voor. Het beleid dat wij vormgegeven hebben, werd geïnduceerd door de crisis, waardoor enkele zaken zijn bijgesteld en reflecties mogelijk werden. De crisis heeft een en ander omgevormd tot een beleidsvoerend instrument. Dat is voor mij een goede zaak.

We staan er dus beter voor dan aan het begin van deze legislatuur.

donc sur les prix applicables à l'ensemble de l'année 2021, pas uniquement sur les prix en vigueur au 1^{er} janvier 2021. Ce faisant, nous avons neutralisé l'effet catalyseur de la TVA, qui, en cas de prix élevés de l'énergie, appauvriissait la population et enrichissait l'État.

Nous n'avons pu ramener la TVA que de 21 à 6 %, des mesures plus ciblées n'ayant pas été possibles dans le cadre de la TVA. S'il devait s'avérer nécessaire, à l'avenir, d'intervenir sur la facture, nous pourrions le faire de manière beaucoup plus ciblée en utilisant les accises. Nous pouvons également recourir aux accises pour détourner la consommation de combustibles fossiles, en réduisant les accises sur l'électricité et en augmentant les accises sur le gaz.

La résolution de 2021 concerne les composantes politiques, en particulier les obligations de service public. M. Wollants inclut également dans ses calculs la TVA et les tarifs de transport fédéraux, mais ce n'est pas correct. Et même en suivant ce raisonnement, les chiffres sont inexacts. En effet, nous avons présenté les chiffres en question à la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG), qui parvient à d'autres conclusions. Selon elle, les coûts ont augmenté de 11,34 %, et non de 18 %. En outre, les composantes fédérales, à savoir la TVA et les accises, reviennent toujours 31,36 euros moins cher aux consommateurs. L'affirmation selon laquelle les accises majorées auraient plus que compensé la TVA n'est donc pas conforme à la vérité.

Outre ces chiffres, je souligne que personne ne s'attendait à une crise énergétique lors de la rédaction de la résolution et de l'accord de gouvernement. La baisse de la TVA ne figurait pas dans l'accord de gouvernement, et elle n'était pas soutenue par une majorité au Parlement. Notre politique s'est finalement concrétisée en réponse à la

Het laat alleszins een beleidsinstrument na waar de volgende regering mee kan werken.

We hebben twee instrumenten om de federale meerkosten opnieuw te laten dalen en onder controle te houden. Ten eerste hebben we de energienorm die het geheel van de factuur monitort, waaronder ook de koopkracht van de gezinnen en de competitiviteit van de bedrijven, en dus niet alleen de federale componenten. Het is ook een instrument voor beleidsondersteuning en om de balans tussen België en de buurlanden in evenwicht te houden. Ten tweede heeft de regering met de accijnshervorming een eerste bescheiden stap gezet. De volgende regering kan daarmee verder aan de slag om het beleid te sturen. Deze regering heeft effectief instrumenten ingevoerd om de factuur structureel onder controle te houden.

01.03 Bert Wollants (N-VA): We moeten wel grondig naar een aantal zaken kijken. Ten eerste had de resolutie het over de totale federale meerkosten. Ook de btw is gelinkt aan het federale beleid. Ook de initiatieven die u neemt en die vervolgens worden vertaald in transmissienettarieven zijn gelinkt aan het federale beleid. Die zitten hier eigenlijk zelfs nog niet in. Die extra transmissienettarieven moeten nog komen. Ik begrijp dus niet goed dat u dit enkel en alleen wil bekijken na de ODV's en dat u het niet wil hebben over de totale federale meerkosten zoals het in de resolutie is opgenomen.

Ik merk dat u de cijfers zelf in vraag stelt. Het zijn cijfers van de VREG. In het verleden zijn de cijfers van de VREG en van de CREG niet altijd identiek geweest. Ik kan natuurlijk niet anders dan de detailcijfers die de VREG wel ter beschikking stelt ook te gebruiken en daar het verschil te maken zoals het is gedaan. U vindt ook dat ik de transmissienettarieven niet mag gebruiken in het geheel. Als ik de transmissienettarieven in deze oefening niet had gebruikt, zou u ook de daling van de ODV niet hebben kunnen meerekenen en was het verschil nog een heel stuk groter. U bent zeer selectief in welke cijfers u absoluut in dat plaatje ziet. Daar moeten we toch eens grondig naar kijken.

Als we de prijzen van januari 2021 zouden toepassen op het huidige systeem, zou men tot de vaststelling komen dat men meer betaalt aan accijnzen, aan btw en dergelijke dan het geval was in de vorige situatie, met lagere prijzen dan vandaag. Als men de prijzen van januari zou toepassen, zou de overheid nog altijd met meer gaan lopen dan vroeger het geval was. Daarom ben ik er nog altijd rotsvast van overtuigd dat u zich niet houdt aan wat er afgesproken is in de resolutie. U hebt daar een stukje uitgehaald om op die manier uw verhaal te doen kloppen, maar het is niet wat we hebben afgesproken.

Voorzitter: Séverine de Laveleye.
Président: Séverine de Laveleye.

Het incident is gesloten.
L'incident est clos.

crise, ce qui a également nécessité quelques ajustements.

Le principal est que, grâce à notre réforme, le prochain gouvernement puisse disposer d'un véritable outil politique. La norme énergétique nous permettra de surveiller l'ensemble de la facture, ainsi que d'être attentifs au pouvoir d'achat des ménages et à la compétitivité des entreprises par rapport aux pays qui nous entourent. Par ailleurs, en mettant en œuvre la réforme des accises, nous avons réalisé une avancée modeste en vue d'une maîtrise structurelle de la facture. Le prochain gouvernement pourra poursuivre le travail sur cette base.

01.03 Bert Wollants (N-VA): La résolution concernait les surcoûts fédéraux totaux, y compris la TVA. Les initiatives de la ministre qui sont répercutées sur les tarifs de transport sont évidemment liées à la politique fédérale. En outre, ces tarifs de transport ne sont même pas encore inclus dans ce calcul. Je ne comprends donc pas bien pourquoi la ministre ne s'intéresse qu'aux obligations de service public.

La ministre conteste les chiffres, mais je n'ai évidemment pas d'autre choix que d'utiliser les chiffres mis à la disposition par la VREG.

Si nous appliquions les prix en vigueur en janvier 2021 au système actuel, l'on constaterait qu'à l'heure actuelle, le consommateur paie davantage en matière d'accises et de TVA que dans la situation qui prévalait précédemment. Actuellement, l'État s'enrichit davantage qu'auparavant. C'est pourquoi je reste convaincu que la ministre ne respecte pas les accords figurant dans la résolution.

02 **Samengevoegde vragen van**

- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De in de lijst van 19 december 2023 vermelde 'wind pledge' van België" (55040508C)
- Kurt Ravyts aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De Europese ministerraad van 19 december 2023 en de 'pledge' inzake offshore capaciteit" (55040525C)
- Malik Ben Achour aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De verdere uitbouw van offshore windparken" (55040749C)
- Christian Leysen aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De 'wind pledge' van België in het kader van het European Wind Power Action Plan" (55040766C)

02 **Questions jointes de**

- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le "wind pledge" mentionné par la Belgique sur la liste du 19 décembre 2023" (55040508C)
- Kurt Ravyts à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le Conseil des ministres européen du 19 décembre 2023 et l'engagement pour la capacité offshore" (55040525C)
- Malik Ben Achour à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le déploiement de l'éolien offshore" (55040749C)
- Christian Leysen à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'engagement belge dans le cadre du plan d'action de l'UE en matière d'énergie éolienne" (55040766C)

02.01 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, op 19 december werd een lijst bekendgemaakt met de zogenaamde *pledge* van elke lidstaat op vlak van windenergie in het kader van het European Wind Power Action Plan. Enigszins tot mijn verbazing engageerde u zich tot volgende doelstelling voor het jaar 2028: "*In 2028, we plan to double our installed wind capacity offshore*", wat ongeveer overeenstemt met 6.000 MW.

Dat is opvallend, want volgens uw eigen communicatie zou het om veel meer dan een verdubbeling gaan, zou er tegen 2028 slechts 700 MW worden geïnstalleerd en zouden de andere windmolens pas in 2030 worden geïnstalleerd. De vraag is hoe die *pledge* daarin past. Zowel de verdubbeling, als u het geheel bekijkt aan het eind van de rit, als het jaar 2028 waarin u slechts 700 MW operationeel zou hebben, lijken niet in overeenstemming te zijn met wat u hebt ingediend.

Welke *pledge* hebt u vanuit het federale niveau exact gemaakt en hoe verhoudt die zich tot de timing en de vermogens zoals u die eerder hebt gecommuniceerd?

Zal u desgevallend uw *pledge* corrigeren tot wat u effectief plant te realiseren tegen die bewuste datum?

Het was de bedoeling om in kavel 1 de eerste windturbines tegen het vierde kwartaal van 2028 en de overige turbines tegen 2030 operationeel te hebben. Is die timing nog steeds actueel?

02.02 Tinne Van der Straeten, ministre: Madame la présidente, je vous présente également mes meilleurs vœux.

Mijnheer Wollants, de *pledge* is inderdaad, zoals u aangeeft, ondertekend in de marge van de Energieraad van 19 december 2023, als ik het mij goed herinner. Het windcharter is er gekomen nadat de Europese Commissie op 24 oktober 2023 een Europees actieplan voor windenergie had aangenomen, met verschillende acties om de Europese windenergiesector te helpen om de uitdagingen te overwinnen en om zijn concurrentievermogen te verbeteren. De bedoeling hiervan is om de Europese windenergie-industrie een sleutelrol te laten blijven spelen in de groene transitie.

02.01 Bert Wollants (N-VA): Selon la liste communiquée le 19 décembre dans le cadre du Plan d'action de l'UE en matière d'énergie éolienne, la Belgique s'engagerait – dans ce qu'on appelle le *pledge* – à doubler sa capacité éolienne d'ici 2028. Cela ne correspond pas à ce qui a été communiqué ici précédemment, à savoir qu'une capacité de seulement 700 MW serait installée d'ici 2028 et que les autres éoliennes ne suivraient qu'en 2030. J'aimerais obtenir davantage de clarté à ce sujet.

02.02 Tinne Van der Straeten, ministre: La charte de l'éolien avec les différents acteurs – la Commission européenne, le Conseil et les représentants de l'industrie – a été signée après l'adoption par la Commission européenne d'un plan d'action européen pour l'énergie éolienne le 24 octobre 2023. Cependant, les chiffres qu'elle contient pour la Belgique sont incor-

In het kader van haar actieplan kondigde de Europese Commissie aan dat zij een windcharter zou ondertekenen met de verschillende actoren, namelijk de Europese Commissie, de Raad en ook de vertegenwoordigers van de industrie zelf.

De cijfers die daarin staan voor België, zijn niet correct. Ik verwijs naar de NSEC-tenderplanning die we in november 2023 hebben aangenomen in het kader van de NSEC-meeting, waarover we het hier trouwens hebben gehad en waarin de hele planning staat, zoals u ze aangeeft: 700 megawatt tegen eind 2028 en dan de resterende capaciteit – 1.225 en 1.400 megawatt – volledig operationeel tegen 2030. De Europese Commissie had een format ter beschikking gesteld voor de jaren 2024, 2025 en 2026 waarop de totalen per jaar ingevuld moesten worden. In dat format was het ook mogelijk om aan te geven wat er in de jaren daarna zou gebeuren, maar de omschrijving die daarin zit, is gewoon fout en klopt niet, zoals u zegt. Ik zal dat dus laten rechtzetten. Het enige wat juist is, is wat wij daar altijd over communiceren, zoals wij het ook hebben gezegd in de Esbjergverklaring die werd bevestigd door de North Sea Summit en in de NSEC-tenderplanning. Het is dus een materiële vergissing.

02.03 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, dat verheldert al een en ander. We kijken verder uit naar het aanhouden van de timing die u het meest recent hebt voorgesteld.

*L'incident est clos.
Het incident is gesloten.*

La **présidente**: La question n° 55040695C de M. Ben Achour est reportée.

03 Vraag van Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De openbaarheid van de volledige deal met ENGIE" (55040752C)

03 Question de Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "La publicité de l'entièreté de l'accord avec ENGIE" (55040752C)

03.01 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, nu ook de volgende fase van de deal met ENGIE Electrabel is afgerond, rijst de vraag hoe het volledige traject eruitziet. Het is immers altijd de bedoeling geweest om de overeenkomst volledig openbaar te maken. Aangezien de deal is gesloten, lijkt die fase nu te zijn bereikt.

Wanneer zullen alle teksten publiek worden gemaakt?

Krijgen ook de reguliere adviesinstanties in de energiesector de kans om over de deal nog advies te verstrekken, vooraleer die in een wetgevend kader wordt gegoten?

Wanneer zult u de teksten in het Parlement indienen?

03.02 Minister Tinne Van der Straeten: Mijnheer Wollants, we hebben altijd aangegeven dat we transparantie zouden bieden zodra de deal finaal was. Dat is dus nu.

Dat betekent dat we op dit moment door de echt vertrouwelijke elementen gaan. Ik denk bijvoorbeeld aan – dit is een strikte interpretatie – de afvalaspecten waarvoor een veiligheidsmachtiging nodig is, omdat ze een proliferatierisico inhouden, en aan de werkelijk commercieel

rects. Il s'agit d'une erreur matérielle. Je me réfère au calendrier de l'appel d'offres de la North Seas Energy Cooperation (NSEC): 700 MW d'ici fin 2028 et la capacité restante – 1 225 et 1 400 MW – pleinement opérationnelle d'ici 2030.

03.01 Bert Wollants (N-VA): L'accord avec ENGIE est enfin finalisé et conclu. L'ensemble des textes seront-ils, comme promis, rendus publics? L'avis des instances régulières sera-t-il demandé? Quand les textes concernés seront-ils déposés au Parlement?

03.02 Tinne Van der Straeten, ministre: Nous examinons actuellement quelles données confidentielles nous devons garder secrètes et ce que nous pouvons rendre public. Pour nous, la transparence est primordiale. Nous souhaitons publier non seulement les

gevoelige gegevens. Begrijp me goed: dat betekent niet dat ik documenten zal publiceren waarvan driekwart van de inhoud zwart is gemaakt, integendeel. Kortom, het is de bedoeling om – in overeenstemming met wat ik altijd heb gesteld en omwille van volledige transparantie – alles te publiceren, dus niet alleen de documenten met betrekking tot de finale transactie, waarmee het finaal akkoord vorm heeft gekregen, maar ook de voorafgaande documenten, namelijk de *letter of intent* van 21 juli 2022, de *head of terms* van 9 januari 2023, de *updated head of terms* van 29 juni 2023 en de *joint development agreement*. Ik verwacht de documenten nog deze maand te kunnen publiceren.

Wat het verdere traject betreft, komen we nu in de fase van *pre-closing and closing*. *Pre-closing* is wanneer het wetgevende geheel wordt goedgekeurd in het Parlement, wat uiterlijk voor 8 mei 2024 moet gebeuren, omdat op die datum het Parlement ontbonden wordt. Aansluitend is er nog de *closing* wanneer de Europese Commissie haar goedkeuring geeft over de staatssteunaspecten.

Inzake de timing van het traject kregen de eerste minister en ikzelf op 13 december vorig jaar van de regering het mandaat om de finale transactiedocumenten te ondertekenen. We hebben die in het kernkabinet en aan de regering voorgesteld samen met de voorontwerpen van wet die die documenten in wetgeving vertalen. Het gaat over het voorontwerp van de zogenaamde Phoenixwet, die heel wat aspecten covert, en het voorontwerp van de Hederawet, die het beheer van het betaalde bedrag en het toezicht daarop regelt. Het gaat natuurlijk ook over de aanpassing van de kalender in de wet op de kernuitstap, omdat ondertussen ook het MER is afgerond.

Bij de opmaak was er intensief overleg met verschillende instanties, waaronder het Federaal Agentschap van de Schuld, NIRAS, de Commissie voor nucleaire voorzieningen en de CREG. Die instellingen zullen ook betrokken blijven bij de verdere implementatie van de verschillende aspecten. Eens de Hederawet is goedgekeurd bijvoorbeeld, moeten er koninklijke besluiten worden uitgevaardigd. Er is dus een continu proces van adviesverlening.

Wat de timing van de voorontwerpen betreft, moet er nog een tweede lezing komen in de ministerraad. We zijn de opmerkingen in het advies van de Raad van State aan het bestuderen en verwerken. Het is moeilijk om een timing te geven, des te meer omdat u mij daar achteraf altijd op aanspreekt, maar ik verwacht dat we de teksten in het Parlement zullen kunnen indienen in de tweede helft van februari, waarna we nog de gelegenheid zullen hebben om die in detail te bespreken. Er rest ons nog maart en april, zodat we het dossier hier niet in twee weken af te hoeven haspelen.

03.03 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, ik dank u voor uw antwoord. De volledige teksten moeten inderdaad zo snel mogelijk worden bezorgd, aangezien de fundamentele discussie alleen maar op een goede manier kan worden gevoerd, als iedereen over alle teksten

documents de transaction finaux, mais également les documents préalables, tels que la *letter of intent* du 21 juillet 2022, le *head of terms* du 9 janvier 2023, le *updated head of terms* du 29 juin 2023 et le *joint development agreement*. Je m'attends à ce que leur publication puisse avoir lieu avant la fin du mois.

Les étapes suivantes sont celles des *pre-closing and closing*. Le *pre-closing* consiste en l'adoption de la législation au Parlement, au plus tard le 8 mai 2024, le jour de la dissolution du Parlement. Le *closing* a lieu lorsque la Commission européenne donne son approbation.

Nous avons présenté les documents de transaction finaux au Conseil des ministres restreint ainsi qu'au gouvernement, en même temps que les avant-projets nécessaires, dont la loi Phoenix et la loi Hedera, et la modification du calendrier de la loi sur la sortie du nucléaire.

La rédaction de ces documents a fait l'objet d'une concertation intensive, notamment avec l'Agence Fédérale de la Dette (AFD), l'Organisme national des déchets radioactifs et des matières fissiles enrichies (ONDRAF), la Commission des provisions nucléaires (CPN) et la CREG. Ces acteurs restent associés à la mise en œuvre de l'accord. Un processus permanent de remise d'avis sera mis en place.

Les avant-projets feront l'objet d'une seconde lecture en Conseil des ministres. Nous intégrons actuellement les observations du Conseil d'État. J'espère pouvoir déposer les textes au Parlement durant la seconde moitié de février 2024.

03.03 Bert Wollants (N-VA): La CREG et les autres instances ont-elles également pu donner leur avis sur les documents relatifs à la

beschikt en gerichte vragen kan stellen.

Uit uw antwoord leid ik af dat u enkel een beroep op de adviesinstanties zult doen voor het wetgevend werk zoals het op tafel ligt, en niet meer voor de *transaction documents* zelf. De vraag rijst of de CREG en de andere instanties een advies hebben kunnen uitbrengen, voor de *transactions* effectief afgerond werden, en of we in de toekomst niet in de problemen zullen komen, mocht dat niet gebeurd zijn.

Ik verneem graag welke stappen er zijn ondernomen. Misschien moeten we het met de CREG ook hebben over de wetgevende teksten, zodra we die behandelen. U zult zich ongetwijfeld herinneren dat we destijds naar aanleiding van de verlenging van de levensduur van Doel 1 en 2 de nodige tijd hebben genomen en daarrond hoorzittingen hebben georganiseerd. Ik vermoed dat dat hiervoor ook zal gebeuren, dat we hierover ernstig zullen kunnen debatteren en dat het verkrijgen van een ja-stem in commissie niet louter een formaliteit wordt.

Het incident is gesloten.
L'incident est clos.

04 Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "Gezinnen die honderden euro's te veel voor energie betalen" (55040755C)

04 Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les familles payant plusieurs centaines d'euros en trop pour l'énergie" (55040755C)

04.01 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, de Gezinsbond heeft een nieuw onderzoek gepubliceerd. Daaruit blijkt dat veel gezinnen tot honderden euro's te veel betalen omdat hun energieleveranciers een hoger tarief aanrekenen, hoewel er een lager tarief beschikbaar is. Het is niet de eerste keer dat een onderzoek daarop wijst. De energiewaakhond CREG publiceert jaarlijks een gelijkaardige studie. Uit de jongste studie blijkt dat ongeveer 2 miljoen huishoudens jaarlijks tot 300 euro kunnen besparen op hun elektriciteitsfactuur. Uit dezelfde studie blijkt ook dat bijna 1,12 miljoen huishoudens jaarlijks tot 250 euro zouden kunnen besparen op hun gasfactuur. Samen is dat een verschil van meer dan 500 euro per jaar.

Het antwoord van de politiek daarop luidt steeds dat mensen hun energiefactuur moeten vergelijken en dat het hun eigen schuld is als ze zelden of nooit van energiecontract veranderen. Ik ben het daar niet mee eens. Ik begrijp dat mensen verloren lopen in de jungle van de energiemarkt, in alle opties, tarieven, promoties, groepsaankopen en dies meer. Dat is gewoon superingewikkeld. Laten we ook eerlijk zijn: veel leveranciers proberen hun klanten ook te misleiden. Ze mikken erop om het beste tarief aan te bieden in de prijsvergelijkers, maar vervolgens maken ze het zeer moeilijk om dat specifieke tarief terug te vinden op hun website, waar ze andere en hogere tarieven aanprijzen. Zelfs gezinnen die actief hun energiefactuur vergelijken, kiezen zonder het te weten vaak voor een hoger tarief.

Wat gaat u daaraan doen? Gaat u opnieuw herhalen dat mensen maar moeten vergelijken en dat het hun eigen verantwoordelijkheid is als ze te veel betalen voor energie of gaat u eindelijk paal en perk stellen aan de praktijken van de energieleveranciers en ingrijpen? Gaat u bijvoorbeeld een vast tarief per leverancier opleggen en gaat u ervoor zorgen dat leveranciers standaardparameters en een standaardcontract gebruiken? Gaat u ervoor zorgen dat iedereen eindelijk automatisch recht

transaction? Ne risquons-nous pas de nous attirer des ennuis si cela n'a pas été le cas?

04.01 Greet Daems (PVDA-PTB): Selon une enquête récente du Gezinsbond, de nombreux ménages paient trop pour leur énergie. Pas moins de 2 millions de ménages pourraient économiser jusqu'à 300 euros par an sur leur électricité et 1,2 million de ménages pourraient économiser jusqu'à 250 euros par an sur leur facture de gaz. Nos concitoyens sont censés rechercher eux-mêmes la formule la moins coûteuse, mais ils se perdent souvent dans la jungle du marché de l'énergie. En outre, de nombreux fournisseurs tentent sciemment de tromper les clients.

La ministre continuera-t-elle d'affirmer que nos concitoyens n'ont qu'à comparer et qu'il en va de leur propre responsabilité s'ils paient trop, ou mettra-t-elle un terme aux pratiques des fournisseurs d'énergie? Œuvrera-t-on à l'élaboration de paramètres standard et d'un contrat standard? La ministre veillera-t-elle à ce que chacun ait automatiquement droit au tarif le plus avantageux?

heeft op het laagste tarief?

04.02 Minister **Tinne Van der Straeten**: Mevrouw Daems, de gezinsbarometer heeft dit jaar inderdaad voor het eerst ook op energie gefocust, met vragen over verbruik, verandering van leverancier, kosten en facturen, maar ook vragen over de digitale meter en het capaciteitstarief voor de distributienetten in Vlaanderen. De conclusie was dat gezinnen met kinderen niet wegwijs raken in de complexe markt en dat keuzestress hen verhindert om de beste keuze qua leveringscontract te maken. Uit de gezinsbarometer blijkt ook dat gezinnen het moeilijk hebben om de prijzen te vergelijken en hun energiefactuur te begrijpen. De barometer bevat ook enkele berekeningen met betrekking tot het duurste en het goedkoopste contract op de markt, waaruit een verschil van 300 à 400 euro blijkt. Gezinnen kunnen dus besparen door te kiezen voor het goedkoopste contract.

De boodschap van de Gezinsbond is misschien iets genuanceerder dan u ze hier voorstelt. De boodschap is trouwens niet nieuw, want de CREG brengt die boodschap al verschillende jaren, onder meer in de rapporten van januari 2022 en 2023. Daarin vergeleek de CREG de verschillende producten op de markt en ze kwam tot dezelfde vaststellingen. Soms kwam er een omgekeerde boodschap. Tijdens de crisis heeft de CREG bijvoorbeeld opgeroepen om zeker niet van contract te veranderen en bij dezelfde energieleverancier te blijven.

In het kader van die onderzoeken heeft de CREG vaak aanbevelingen geformuleerd die we in wetgeving hebben omgezet, bijvoorbeeld de wet van 4 juni 2021 waarin leveranciers de verplichting wordt opgelegd om vóór het verstrijken van een contract een nieuw contract aan te bieden. Als de klant daar niet op ingaat, moeten de leveranciers het minst dure equivalente product toepassen. Die regeling vermijdt dat de consument automatisch bij de duurste contracten uitkomt. Daarnaast heeft het koninklijk besluit van 9 december 2021 ook de facturen voor de consumenten vereenvoudigd. Op mijn vraag is daarop controle uitgevoerd door de CREG en de Economische Inspectie. De resultaten van dat onderzoek worden momenteel verwerkt.

Ik ben het er wel mee eens dat het onvoldoende is om tools aan te bieden om informatie te vinden en te zeggen dat de consument die tools gewoon moet gebruiken. Uit onderzoek en uit de praktijk blijkt dat er heel wat drempels bestaan.

Mensen met een lager inkomen, zeker mensen met een inkomen onder de armoedegrens, hebben vaak ook niet de tijd en de ruimte om op een juiste manier gebruik te maken van de tools. Door onze experts in het veld worden wel allerlei tools ontwikkeld, en omdat wij die goed begrijpen gaan wij er soms te gemakkelijk van uit dat de andere mensen die ook goed begrijpen.

Een voorbeeld daarvan is de CREG-scan. Op zich is de CREG-scan heel gebruiksvriendelijk. Die laat toe het lopende contract op een eenvoudige manier te vergelijken met het huidige marktaanbod. De CREG-scan kan dus een instrument zijn dat gebruikt kan worden om te switchen naar een goedkoper contract. Uit de onderzoeken van de CREG en van de Gezinsbond blijkt dat men aan de hand van de CREG-scan die switch kan omzetten in de praktijk.

De conclusie is dat er heel wat info beschikbaar is, maar zoals u zei, is

04.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre: Il ressort du baromètre du Gezinsbond, qui se concentre pour la première fois sur l'énergie, cette année, que les ménages se perdent souvent, en effet, dans la complexité du marché de l'énergie et la composition des factures. L'embarras du choix les empêche d'opérer le bon choix. Selon le baromètre, il existe une différence de 300 à 400 euros entre le contrat le moins onéreux et le contrat le plus coûteux.

Le message du Gezinsbond n'est certainement pas nouveau. La CREG est parvenue aux mêmes conclusions dans ses rapports en 2022 et 2023. Cependant, pendant la crise, la CREG a précisément appelé à ne pas changer de contrat.

Nous avons traduit les recommandations de la CREG dans des lois. Ainsi, la loi du 4 juin 2021 oblige les fournisseurs à proposer un nouveau contrat avant l'expiration d'un contrat en cours. Si le client ne l'accepte pas, le fournisseur est tenu d'appliquer le produit équivalent le moins cher. L'arrêté royal du 9 décembre 2021 a entraîné une simplification des factures pour les consommateurs. J'ai demandé à la CREG et à l'Inspection économique de consacrer une étude à cet aspect. Les conclusions de cette étude sont en cours de traitement.

Je suis d'accord qu'il ne suffit pas de dire que les consommateurs devraient simplement chercher eux-mêmes un tarif moins cher. Nous partons trop facilement du principe que tout le monde est à même d'utiliser les outils existants. Un outil facile à utiliser est sans aucun doute le scan de la CREG, qui permet de comparer le contrat actuel avec l'offre actuelle du marché. Les informations disponibles sont très nombreuses, mais tout le monde n'est pas capable de les utiliser de

het niet eenvoudig die te gebruiken. Integendeel, het is eigenlijk niet gemakkelijk. In de feiten zijn die tools zelfs bijna niet beschikbaar. Vandaar dat wij nu met de CREG in gesprek zijn om ervoor te zorgen dat de CREG-scan meer bekendheid krijgt, waardoor de mensen die ermee kunnen en willen werken, er zelf van kunnen gebruikmaken. De CREG-scan meer bekendheid geven, wil vooral ook zeggen dat bijvoorbeeld OCMW's, die veel mensen over de vloer krijgen voor budgetbegeleiding en dergelijke, meer actief met dat instrument kunnen werken.

Mijn antwoord is dus altijd hetzelfde. Er moet echt gewerkt worden aan meer toegankelijkheid, aan meer actieve betrokkenheid, niet alleen meer betrokkenheid van de consumenten zelf, maar ook meer betrokkenheid van de dienstverleners, de CREG en de andere, om ervoor te zorgen dat de instrumenten die er zijn effectief beter benut worden.

04.03 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, bedankt voor uw antwoord. U bevestigt eigenlijk wat ik daarnet zei, namelijk dat die problemen al lang bestaan. De CREG zegt dat eveneens. Ik vraag mij daarom af waarom u nog niet ingegrepen hebt. U verwijst nu wel naar een aantal maatregelen, maar het is duidelijk dat die geen effect hebben, het is gerommel in de marge. Verwijzen naar de prijsvergelijkers volstaat niet, zo zegt u, maar u vervolgt uw betoog met het aanprijzen van de prijsvergelijkers. Ik begrijp niet waarom u weigert in te grijpen.

Ik denk dan ook dat de tijd rijp is om kant te kiezen, niet de kant van de leveranciers en de vrije markt, maar wel die van de gezinnen en kleine zelfstandigen. Consumenten zouden niet constant bezig hoeven te zijn met de vraag of ze al dan niet het voordeligste contract hebben. Ze zouden erop moeten kunnen vertrouwen dat het goedkoopste tarief hun automatisch aangeboden wordt.

Wij zullen dat punt op de agenda blijven zetten tot deze regering bereid is om in te grijpen en de wanpraktijken van de leveranciers aan banden te leggen.

*Het incident is gesloten.
L'incident est clos.*

05 Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De hulpkreet van NIRAS door het tekort aan budget voor het kernafval" (55040756C)

05 Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'appel à l'aide de l'ONDRAF face au manque de budgets pour les déchets nucléaires" (55040756C)

05.01 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw minister, NIRAS stuurde eind vorig jaar een hulpkreet uit naar alle Kempense volksvertegenwoordigers en ook naar de federale regering. NIRAS waarschuwt dat ze te weinig geld van de regering krijgt om het kernafval op een veilige manier te beheren en vreest dat er veiligheidsproblemen zullen ontstaan. Het zegt ook dat het vermoedelijk 140 van de meer dan 750 werknemers bij NIRAS en dochteronderneming Belgoprocess zal moeten ontslaan.

Ik klaagde eerder al aan dat NIRAS veel te vaak een beroep doet op interimcontracten en contracten van beperkte duur. Dat komt de veiligheidscultuur van NIRAS zeker niet ten goede. Maar NIRAS wijst er nu ook op dat ze geplande projecten voor de sanering en ontmanteling

la même manière. En particulier pour les personnes à faibles revenus et les personnes en dessous du seuil de pauvreté, les obstacles sont nombreux.

Nous discutons actuellement avec la CREG de la manière d'augmenter la notoriété du scan de la CREG de sorte que les CPAS puissent également l'utiliser davantage. Nous devons travailler à une accessibilité encore plus grande et à une participation active, afin que les instruments disponibles soient mieux exploités.

04.03 Greet Daems (PVDA-PTB): Les problèmes évoqués ne datent pas d'hier. Je ne comprends pas pourquoi la ministre n'est toujours pas intervenue. Il n'est question que de quelques ajustements cosmétiques. Les consommateurs ne devraient pas se préoccuper de savoir s'ils ont ou non un bon contrat, ils doivent pouvoir tabler sur le principe qu'on leur proposera automatiquement le tarif le plus avantageux.

05.01 Greet Daems (PVDA-PTB): L'ONDRAF met en garde contre un financement insuffisant de la part du gouvernement, qui ne lui permet pas de gérer les déchets nucléaires, et craint que cette situation n'entraîne des problèmes de sécurité. Ce financement insuffisant le forcerait également à licencier plusieurs collaborateurs. Les nombreux contrats d'intérim et temporaires ne sont pas non plus de

van het kernafval on hold zal moeten zetten. Ook een studie voor een nieuwe behandelingsinstallatie voor het afvalwater van het kernafval zal stopgezet worden. Nochtans is het noodzakelijk om op korte termijn het resterende kernafval te verwerken, volgens NIRAS.

Zoals u weet, bestaan er twee grote nucleaire stortplaatsen in de Kempen, de zogenaamde BP1 en BP2. De regering beloofde om werk te maken van de sanering van die stortplaatsen. NIRAS stelde hiervoor een vijfjarenplan op, maar nu weigert de regering blijkbaar de nodige middelen daarvoor te voorzien.

Waarom weigert deze regering voldoende middelen te geven aan NIRAS?

Wat moet er volgens u dan met de nucleaire stortplaatsen gebeuren?

Vindt u het een goede praktijk dat NIRAS, onze beheerder van het kernafval, en Belgoprocess, de uitvoerende dochteronderneming, veelvuldig gebruikt maken van interimcontracten en contracten van beperkte duur?

Tegen wanneer wil deze regering de nucleaire stortplaatsen gesaneerd hebben?

05.02 Minister **Tinne Van der Straeten**: Mevrouw de voorzitter, mevrouw Daems, de nucleaire passiva – dat zijn er drie, namelijk Belgoprocess, het SCK-CEN en het IRE – vallen onder de verantwoordelijkheid van de Staat. Dat is zo omdat het gaat over sites waarvoor men nooit de nodige financiële voorzieningen heeft aangelegd. Dat is niet gebeurd voor de onderzoeksinstellingen: het SCK-CEN en het IRE. Bij Belgoprocess, en dan vooral de fabriek Eurochemic, zijn de betrokken landen en bedrijven gewoon weggewandeld en hebben dat zo achtergelaten. Dan valt het onder de verantwoordelijkheid van de Staat.

De sanering is gestart in het begin van de jaren 90. Volgens de huidige voorspellingen van NIRAS zouden die over enkele decennia volledig moeten zijn gesaneerd. De kosten worden door de begroting en dus door de belastingbetaler gedragen.

NIRAS heeft bij de regering een dossier ingediend, waarbij de kosten zouden stijgen van 69 miljoen euro per jaar naar 227 miljoen euro per jaar, exclusief btw, voor de passiva van Belgoprocess. De voltallige regering was verrast door een dergelijke grote stijging van de kosten. Ik heb dat alleen per brief vernomen, mevrouw Daems. Ik heb niet voorafgaand een telefoontje gekregen om dat te melden.

Uiteraard is de nucleaire veiligheid belangrijk. We hebben begin 2024 aan Belgoprocess en NIRAS hetzelfde bedrag toegewezen als in het vorige vijfjarenplan 2019-2023. In 2023 werd al uitzonderlijk een extra budget van 45 miljoen euro toegewezen. Het is dus pertinent fout dat de regering weigert om middelen te geven voor de sanering van die passiva. Het is een uitermate belangrijke problematiek. Na ontvangst van de brief van NIRAS hebben we dat besproken met de directeur-generaal van BP en NIRAS besproken.

Het dossier kwam ook ter sprake in het kernkabinet van 12 december 2023, waar we over ENGIE spraken. Ik heb ook telkens aangegeven

nature à favoriser la culture de sécurité chez l'ONDRAF. Les projets et études prévus devraient même être mis sur pause.

Pourquoi l'ONDRAF ne reçoit-il pas les moyens financiers nécessaires? Qu'advient-il des deux grands sites d'entreposage des déchets nucléaires en Campine?

05.02 **Tinne Van der Straeten**, ministre: La responsabilité du passif nucléaire – Belgoprocess, le SCK-CEN et l'IRE – incombe à l'État. Il s'agit de sites pour lesquels les moyens financiers nécessaires n'ont jamais été dégagés. Pour ce qui est de Belgoprocess, les pays et les entreprises concernés se sont simplement retirés en abandonnant ces sites. L'assainissement a débuté dans les années 90 et devrait être entièrement achevé d'ici quelques décennies.

L'ONDRAF a prédit une augmentation des coûts annuels de 69 millions d'euros à 227 millions d'euros pour les passifs de Belgoprocess. Une augmentation d'une telle ampleur a surpris le gouvernement. Un budget supplémentaire de 45 millions d'euros a déjà été alloué en 2023. Il est pertinemment faux d'affirmer que le gouvernement ne souhaite pas dégager de moyens pour l'assainissement. L'augmentation des coûts a été discutée avec Belgoprocess et l'ONDRAF ainsi qu'au Conseil des ministres restreint du 12 décembre 2023. J'ai indiqué que j'étais disposée à discuter avec le gouvernement de montants plus acceptables. Il va de

aan Belgoprocess en NIRAS dat ik bereid ben om tot bedragen te komen die meer aanvaardbaar zijn en ook om dat in de regering te bespreken.

De passiva moeten inderdaad snel en veilig worden opgeruimd, maar ik kan u wel zeggen dat ik verbijsterd was door de kosten en de manier waarop mij dat werd meegedeeld. De regering heeft bij het begin van deze formatie een *spending review* laten uitvoeren, waarvan het verslag op de BOSA-website beschikbaar is, om het programma voor de sanering van de nucleaire passiva te beoordelen. Dat bevat aanbevelingen, suggesties en opmerkingen. Die zaken hebben we ter harte genomen, toen we de Hederawet hebben aangenomen.

Wat de Belgoprocessverplichtingen betreft, wordt de ontmanteling gefinancierd op basis van vijfjarenplannen die door NIRAS worden opgesteld. Het personeelsbeheer op de ontmantelingssites is het resultaat van een evenwicht tussen het behoud van de kennis en de knowhow die belangrijk zijn om binnen het bedrijf te handhaven en het occasioneel inschakelen van externe expertise, namelijk een studiebureau en gespecialiseerd technisch personeel voor een aantal specifieke taken die het voorwerp uitmaken van langdurige, voorbereidende werkzaamheden.

Het is ook belangrijk om Belgoprocess en NIRAS de nodige flexibiliteit te geven in de organisatie van hun personeel. Volgens de jongste planning van NIRAS zal de sanering van de oude installaties van Belgoprocess zeker duren tot 2055-2060. Het is dus heel belangrijk dat we de bestaande passiva goed, veilig en snel kunnen saneren, maar ook dat we in de toekomst vermijden dat dergelijke passiva er komen. Er moet dus een correct toezicht gebeuren, dus geen communicatie via briefjes aan de regering twee weken voordat de begrotingsbesprekingen starten. Er moet inzicht, toezicht en monitoring zijn, exact wat er ook gekomen is uit de *spending review*. Dat is heel belangrijk.

De veiligheid van de mensen in de Kempen staat hier voorop en ligt mij en de voltallige regering na aan het hart. Daarom brengen we de toekomstige financiering van de bestaande passiva integraal onder in de Hederawet, met name het toezicht, het inzicht en de monitoring van de kosten. Er moet een prudentieel toezicht zijn, met name door de Commissie voor nucleaire voorzieningen (CNV). Zoals de Commissie voor nucleaire voorzieningen een prudentieel toezicht uitoefent op alles wat te maken heeft met Electrabel, ENGIE – niet alleen voor het verleden, maar ook voor de toekomst, ook voor de 15 miljard – zal dat ook het geval zijn voor de bestaande nucleaire passiva, zodat de euro's die de belastingplichtige moet betalen voor de nucleaire folies uit het verleden, voor fabrieken die maar een paar jaar hebben gewerkt, dienen om de veiligheid te garanderen, *het juiste genoeg*. Daarvoor hebben we een controleorgaan nodig, de CNV.

Bij NIRAS zit er enorm veel expertise – vooral ook bij Belgoprocess – om dat industrieel op een goede manier aan te pakken. Vandaar moeten het prudentieel toezicht en de initiële implementatie daarbij hand in hand gaan. We zullen dit debat zeker voort kunnen zetten, aangezien er tussentijds nog parlementaire vragen worden ingediend, maar ook ten gronde, structureel, fundamenteel op het moment dat we de Hederawet hier bespreken.

soi que les passifs devront être assainis rapidement et de manière sûre, mais j'ai été effarée par cette augmentation et par la façon dont j'en ai été informée, à savoir par simple lettre! Lors de l'entrée en fonction du gouvernement, un examen des dépenses a été réalisé pour cet assainissement, avec des recommandations et des suggestions. Le démantèlement de Belgoprocess est financé par des plans quinquennaux élaborés par l'ONDRAF.

La gestion du personnel doit permettre de parvenir à un équilibre entre la préservation des connaissances et le recours occasionnel à l'expertise externe. Belgoprocess et l'ONDRAF doivent pouvoir organiser leur personnel de manière flexible.

Selon le dernier calendrier, l'assainissement des anciennes installations de Belgoprocess se prolongera certainement jusqu'en 2055-2060. Il est clair qu'à l'avenir, nous devons éviter de présenter de tels passifs. Le contrôle de l'assainissement doit se dérouler correctement, donc pas sur la base d'une simple note adressée au gouvernement deux semaines avant les discussions budgétaires. La compréhension, le contrôle et le suivi sont nécessaires, comme le prévoit la *spending review*.

La sécurité des Campinois est primordiale. C'est pourquoi nous intégrons l'ensemble du financement futur des passifs existants dans la loi Hedera. La Commission des provisions nucléaires (CPN) doit exercer un contrôle prudentiel.

05.03 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, NIRAS is

05.03 Greet Daems (PVDA-PTB):

heel duidelijk: de vermelde investeringen uitstellen, kost op lange termijn meer. Ik roep de regering dus op om NIRAS voldoende middelen te geven. Ik vraag u ook om NIRAS en Belgoprocess strenge arbeidsvoorwaarden op te leggen, want op dat punt bent u niet ingegaan. Er moet zo weinig mogelijk met uitzendkrachten en tijdelijke arbeidsovereenkomsten worden gewerkt, zowel voor de arbeidsomstandigheden van de werknemers, als voor de veiligheid. Met kernaafval mag er gewoon geen enkel risico worden genomen.

Selon l'ONDRAF, le report de ces investissements entraînera des coûts plus élevés à plus long terme. J'invite le gouvernement à mettre à disposition ces moyens et à imposer des conditions de travail très strictes à l'ONDRAF et à Belgoprocess, qui doivent recourir à un minimum de travailleurs intérimaires et de contrats à durée déterminée. On ne doit jamais prendre de risque lorsqu'il s'agit de traiter des déchets nucléaires.

*Het incident is gesloten.
L'incident est clos.*

06 Vraag van Greet Daems aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De overwinsten van de offshore windmolens" (55040757C)

06 Question de Greet Daems à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Les surprofits des parcs éoliens offshore" (55040757C)

06.01 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, volgens het Rekenhof boekten onze offshore windmolenparken tot eind 2021 in totaal 710 miljoen euro winst. Bij sommige windparken loopt het rendement op eigen vermogen, de winst die de investeerders maken, op tot 72 %. Dat is bijvoorbeeld zo bij het windpark Nobelwind, dat vaste subsidies krijgt. De conclusie van het Rekenhof is dan ook duidelijk: hier worden overwinsten geboekt. Het Rekenhof benadrukt ook dat die mogelijke overwinsten waarschijnlijk nog zullen toenemen, naarmate de windparken hun leningen hebben afgelost. Dat roept belangrijke vragen op.

06.01 Greet Daems (PVDA-PTB): Selon la Cour des comptes, nos parcs éoliens offshore ont réalisé un bénéfice total de 710 millions d'euros jusqu'à fin 2021. Ainsi, le rendement sur capitaux propres du parc éolien de Nobelwind, qui bénéficie de subventions fixes, atteindrait 72 %. Il y a donc, selon la Cour des comptes, des surprofits qui risquent encore d'augmenter au fur et à mesure que les parcs éoliens auront remboursé leurs emprunts.

Al sinds het begin van de energiecrisis vragen wij aan u en de CREG of er ook bij de offshore windparken, met name de windparken met vaste subsidies, sprake is van overwinsten. Telkens was het antwoord dat dat niet zo is. Ik heb het nog opgezocht. In mei 2022 hebben wij in het Parlement expliciet de vraag gesteld aan de CREG of de windparken met vaste subsidies overwinsten boeken. De CREG antwoordde toen van niet. Mijn ex-collega Thierry Warmoes heeft u hier ook meermaals over ondervraagd. Telkens was het antwoord dat er bij de windparken met vaste subsidies geen overwinsten zijn, omdat al hun stroom al verkocht is in langetermijncontracten. Nu blijken die overwinsten er toch te zijn. Ik heb dan ook de volgende vragen voor u.

À nos questions à ce sujet, tant la CREG que la ministre ont répondu par le passé que les parcs éoliens bénéficiant de subventions fixes n'enregistraient pas de surprofits parce que toute leur électricité était déjà vendue dans le cadre de contrats à long terme. Soit la ministre savait que des surprofits étaient enregistrés et l'a passé sous silence, soit elle ne le savait pas et n'a pas non plus cherché à savoir. Je ne sais pas laquelle des deux options je trouve la plus grave. La ministre écrémera-t-elle oui ou non ces surprofits?

Hoe komt het dat zowel u als de CREG keer op keer het Parlement voorhielden dat er geen overwinsten zijn en dat die er nu wel blijken te zijn? Wat is er veranderd? Er zijn twee opties. Ofwel wist u dat en hield u het stil, ofwel wist u het niet en hebt u geweigerd om dat na te gaan, ook al hebben wij het meermaals expliciet gevraagd, en hebt u ons dus gewoon geantwoord zonder kennis van de feiten. Eerlijk gezegd, ik weet niet welke van de twee ik erger vind.

Tot slot, wat gaat u doen aan deze overwinsten? Gaat u ze afroemen, ja of nee?

06.02 Minister Tinne Van der Straeten: Mevrouw de voorzitter, me-

06.02 Tinne Van der Straeten, ministre: À mes yeux, le pire est

vrouw Daems, ik weet wel wat ik het ergste vind, namelijk dat informatie uit verschillende documenten op zodanige manier gecombineerd wordt dat de conclusies pertinent fout zijn.

U verwijst naar wat de CREG en wat ik hebben gezegd. Vooreerst komt het u toe om de CREG te ondervragen, want het Parlement houdt toezicht op de CREG. De CREG en ik hebben echter geen verschillende dingen gezegd. Voor alles wat met overwinsten te maken heeft, zijn wij namelijk voortgegaan op wat de CREG telkens in kaart heeft gebracht. Het gaat hier over twee soorten windturbines en ook twee verschillende soorten analyses. De parken op de Noordzee ontvangen een vaste vergoeding, terwijl de andere parken een LCOE-vergoeding ontvangen. Over de parken die een vaste vergoeding ontvangen, heeft de CREG altijd gezegd dat zij geen overwinsten geboekt hebben, omdat zij langetermijncontracten gesloten hebben voor de verkoop van hun elektriciteit, bovendien ook tegen een vaste prijs. Met andere woorden, zij hebben geen *upside* gehad van de hoge elektriciteitsprijzen.

De hele discussie in het Parlement over de overwinsten – dus de tweede paragraaf van uw vraag – waarover u zegt dat u mij al zo dikwijls hebt ondervraagd, is eigenlijk een gevolg van de grote energiecrisis met enorm hoge prijzen op de markt. In dat verband heeft de regering en ook Europa altijd gezegd dat niemand zich mocht verrijken. We kunnen nog altijd fundamenteel van mening verschillen over de vraag of wij daarin al dan niet ver genoeg zijn gegaan, maar dat is niet de kern. In de studies werd geanalyseerd aan welke prijs de elektriciteit werd verkocht toen de elektriciteitsprijzen hoog waren en of daarbij woekerwinsten of oorlogswinsten werden gemaakt, aangezien de elektriciteitsprijzen boven verwachting hoog waren. Daarover heeft de CREG gezegd dat de leveranciers in de contracten met een vaste prijs, waardoor de elektriciteit niet werd verkocht aan die hoge Belpexprijzen of hoge day-aheadprijzen, geen extra winsten hebben gemaakt. Voor die parken zijn er dus geen overwinsten. Tegelijk heeft de CREG gezegd dat die er wel zijn voor de LCOE-parken. Er wordt gekeken naar hun totale inkomen, waar de energieprijzen en de LCOE samen deel van uitmaken. Die parken hebben wel degelijk een *upside* door de hoge energieprijzen.

Dat hebben wij niet op zijn beloop gelaten. We hebben die LCOE-ondersteuning hervormd tot een *two-sided contract for difference*, waarbij we de winsten hebben afgetopt en hebben laten terugvloeien naar de Belgische Staat.

Dat gaat over 190 miljoen euro. Ik respecteer uw mening dat die 190 miljoen euro niet volstaat en ben bereid daarover met u in debat te gaan, maar het is misleidend om op basis van het rapport van het Rekenhof te beweren dat we niets zouden hebben gedaan. Het rapport van het Rekenhof gaat immers over de uitkering van de dividenden, over de globale winst. In uw vraag hebt u ook bepaalde informatie uit het rapport van het Rekenhof weggelaten. Het rapport geeft niet alleen het winstcijfer van alle parken samen in 2021, maar het geeft ook aan dat door de afhankelijkheid van de hoeveelheid wind er voorzichtigheid geboden is bij het interpreteren van de winst en overwinst. Ook het aantal jaren tussen de *financial close* en de looptijd van de bankleningen hebben uiteraard een belangrijke invloed op de tussentijdse overwinstcijfers.

Het Rekenhof verwees ook naar het aan mij gerichte rapport van de

que des informations provenant de différents documents sont combinées de manière à en tirer des conclusions que l'on sait pertinemment erronées.

Tout d'abord, j'attire l'attention sur le fait que le Parlement supervise la CREG. Mes propos et ceux de la CREG vont dans le même sens. Les études ont été réalisées à la suite de la crise énergétique et des prix élevés du marché qui en découlaient. Les parcs éoliens de la mer du Nord, qui reçoivent un montant de soutien fixe, n'ont pas réalisé de surprofits parce qu'ils ont conclu des contrats à long terme pour la vente de leur électricité à un prix fixe. En revanche, les parcs ayant reçu un montant de soutien basé sur le LCOE ont, quant à eux, réalisé des surprofits. C'est pourquoi le soutien basé sur le LCOE a été transformé en un *contract for difference*, avec des bénéfices – s'élevant à 190 millions d'euros – plafonnés et reversés à l'État belge.

Mme Daems omet certaines informations du rapport de la Cour des comptes, notamment le fait qu'en raison de la dépendance à la quantité de vent, il convient d'être prudent dans l'interprétation des bénéfices et des bénéfices excédentaires. Le nombre d'années entre le *financial close* et l'échéance des prêts bancaires a également une incidence considérable sur les chiffres intermédiaires des surprofits. La Cour des comptes a en outre évoqué le rapport de juin 2022 que la Banque nationale de Belgique m'a adressé et dans lequel la BNB soulignait qu'il ne serait pas efficace d'écrémer d'emblée les surprofits résultant de l'innovation ou d'une bonne gestion car cela découragerait l'entrepreneuriat.

Le rapport de la Cour des comptes porte sur les bénéfices distribués. Je ne veux pas mener une politique qui vise à écrémer les bénéfices généraux. Nous avons toutefois

Nationale Bank van 10 juni 2022. Daarin gaf de Nationale Bank aan dat de overwinsten die het resultaat zijn van innovatie of goed beheer, vanuit efficiëntieoogpunt niet onmiddellijk afgeroomd mogen worden om zo het ondernemerschap niet te ontmoedigen. Op 1 februari 2022 publiceerde de CREG een studie die bevestigde dat er op dat moment geen sprake was van overwinst voor wind op zee. De CREG waarschuwde wel dat men die kon verwachten in 2023 en daarop hebben we gereageerd.

Mevrouw Daems, u mag dus geen appels met peren vergelijken. Het rapport van het Rekenhof gaat over de uitgekeerde winsten, waarvan u vindt dat de bedragen te hoog zijn en dat ze moeten worden verboden. Ik heb gezegd dat men dat jaar per jaar bekijkt, terwijl men dat globaal zou moeten bekijken. Ik wil geen beleid voeren om algemene winsten af te romen. Dan zou die maatregel immers niet alleen op de sector van windenergie op zee moeten worden toegepast, maar ook op andere sectoren. In ieder geval hebben we wel de extra, onvoorziene winsten ten gevolge van de energieprijzen die door het dak gingen, afgeroomd.

Mevrouw Daems, u knipt en plakt selectief wat informatie bijeen tot misleidende info om een probleem te creëren, zoals uw partij dat afgelopen weekend ook heeft gedaan, toen zij Colruyt aan de schandpaal nagelde, waardoor klanten misschien naar de Carrefour trekken om hun boodschappen te doen.

U doet hetzelfde met onze sector van de windenergie op de Noordzee. Belgische bedrijven hebben daarin geïnvesteerd, waardoor zij wereldfaam hebben bereikt en heel veel mensen tewerkstellen. Kunnen we die nu allemaal aan de schandpaal nagelen? Wat zal daarvan dan het resultaat zijn? Het resultaat zal zijn dat Chinese bedrijven hier dan windturbines mogen komen installeren. Ik vind dat niet leuk, u misschien wel, mevrouw Daems. Ik weet niet wat ik dan het ergste vind.

06.03 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, ik dank u voor uw antwoord. Het Rekenhof komt voor een windpark met vaste subsidies op een winstmarge tot 72 %. Dat is gigantisch. Als ik het goed begrijp, zegt u nu dat de berekeningen van het Rekenhof niet kloppen. Is er dan geen sprake van een winstmarge van Nobelwind van 72 %? Kunt u bevestigen dat u dat betwist?

06.04 Minister Tinne Van der Straeten: Dat heb ik niet gezegd. Ik heb gezegd dat u knipt en plakt uit het rapport van het Rekenhof en dat het beleid van de regering dat te maken heeft met de overwinst, niet gebaseerd is op de redenering hoeveel dividenden er worden uitgekeerd, maar wel op de verkoop van elektriciteit. Dát heb ik gezegd. U vindt dat Belgische bedrijven geen winst mogen maken. Dat is dan voor uw rekening. Als u liever hebt dat Chinese bedrijven winst maken, *fair enough*, maar zeg dat dan ook zo.

06.05 Greet Daems (PVDA-PTB): U zegt dat u hebt geageerd op basis van het rapport van het Rekenhof, maar dat werd vorige maand gepubliceerd. Wat hebt u dan de afgelopen 30 dagen gedaan aan de overwinsten van de offshore windmolens?

06.06 Minister Tinne Van der Straeten: Ik heb u gezegd wat we hebben gedaan, De sector heeft 190 miljoen euro betaald, omdat het elektriciteit heeft verkocht aan prijzen die hij nooit had ingecalculleerd in zijn

écrémé les bénéfices imprévus résultant de la flambée des prix de l'énergie.

Mme Daems effectue un copier-coller sélectif d'informations pour créer un problème. Des entreprises belges ont investi dans l'énergie éolienne offshore, elles jouissent d'une renommée mondiale et emploient de nombreuses personnes. Faut-il clouer au pilori ces entreprises belges et laisser des entreprises chinoises installer des éoliennes chez nous?

06.03 Greet Daems (PVDA-PTB): N'est-il alors pas question d'une marge bénéficiaire de 72 % chez Nobelwind?

06.04 Tinne Van der Straeten, ministre: La politique du gouvernement ne porte pas sur la distribution de dividendes, mais sur la vente d'électricité.

06.06 Tinne Van der Straeten, ministre: Le gouvernement n'a jamais eu l'intention d'introduire un

business cases. Dat hebben wij opgelegd. Ik weet dat dat voor u onvoldoende is en dat respecteer ik. Dat is alleszins de maatregel die wij hebben genomen en het is nooit de intentie van de regering geweest om een algemene winstenbelasting in te voeren. U moet de twee niet met mekaar vergelijken. Als u mij vraagt of het klopt dat bedrijven voor mij nog altijd winst mogen maken, dan antwoord ik ja.

impôt général sur les bénéfices. Les entreprises ont toujours le droit de réaliser des profits.

06.07 Greet Daems (PVDA-PTB): Mevrouw de minister, voor alle duidelijkheid, ik vergelijk geen appels met peren. We vragen al twee jaar lang of windparken geen overwinsten boeken. Het leek ons onwaarschijnlijk dat ze dat niet zouden doen. Nu wijst het rapport van het Rekenhof daarop. Daarover gaat het hier. Uw insinuaties zijn onaanvaardbaar. Wij baseren ons op het rapport van het Rekenhof.

06.07 Greet Daems (PVDA-PTB): Depuis deux ans déjà, nous posons la question de savoir si les parcs éoliens ne réalisent pas des surprofits. Aujourd'hui, le rapport de la Cour des comptes confirme que c'est bel et bien le cas.

La **présidente**: Ceci clôt les échanges un peu plus directs que d'habitude.

*Het incident is gesloten.
L'incident est clos.*

07 **Samengevoegde vragen van**

- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-studie inzake het elektriciteitsverbruik" (55040765C)
- Bert Wollants aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De CREG-studie inzake het elektriciteitsverbruik" (55040767C)
- Kris Verduyckt aan Tinne Van der Straeten (Energie) over "De toename van het aantal uren met negatieve energieprijzen in het licht van het LTO-akkoord" (55040768C)

07 **Questions jointes de**

- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude de la CREG sur la consommation d'électricité" (55040765C)
- Bert Wollants à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "L'étude de la CREG sur la consommation d'électricité" (55040767C)
- Kris Verduyckt à Tinne Van der Straeten (Énergie) sur "Le nombre croissant d'heures avec des prix de l'énergie négatifs à la lumière de l'accord LTO" (55040768C)

07.01 Kris Verduyckt (Vooruit): Mevrouw de minister, het gaat hier om twee verschillende vragen, maar de aanleiding is wel dezelfde, namelijk de studie van de CREG, die heel interessant is en waarin we echte cijfers te zien krijgen over de evolutie van het elektriciteitsverbruik in ons land.

07.01 Kris Verduyckt (Vooruit): Selon Elia, la consommation d'électricité ne cessera d'augmenter, ce qui semble logique compte tenu de l'électrification, et des investissements massifs sont indispensables. Pourtant, à en croire les chiffres récents de la CREG, la consommation d'électricité diminue d'année en année. Que pense la ministre de cette contradiction? Des garde-fous sont-ils prévus dans le système actuel afin d'éviter les surinvestissements?

In mijn eerste vraag wil ik die cijfers afzetten tegenover de voorspellingen van Elia, de beheerder die ons telkenmale komt voorspellen dat er steeds meer stroom zal worden verbruikt, wat op zich niet onlogisch klinkt. We zullen straks immers met een elektrische wagen rijden en ons elektrisch verwarmen. Als ik echter zie dat het elektriciteitsverbruik volgens de CREG jaar na jaar afneemt, dan maak ik mij een beetje zorgen. We weten immers allemaal dat de studie van Elia geen vrijblijvende studie is. Dat is een studie die dient om ons voor te bereiden op wat komt. We moeten daarvoor stevig investeren en belangrijke beslissingen nemen.

Toujours selon la CREG, le nombre d'heures avec des prix négatifs va croître d'année en année. Les bénéfices d'ENGIE sont fixés dans l'accord sur l'exploitation à long terme (LTO). L'État prend le plus grand risque. Quelle est la vision de la ministre à ce sujet?

Mevrouw de minister, hoe kijkt u naar de tegenstelling die in de studie zichtbaar is? Welke noodremmen zijn in het huidige systeem ingebouwd, zodat we overinvesteringen vermijden?

Ten tweede heb ik in de studie van de CREG ook gelezen dat men vaststelt dat het aantal momenten met negatieve prijzen jaar na jaar

stijgt. Vandaag was er ook nog een artikel over de winsten van ENGIE, die behoorlijk vast lijken te liggen in het LTO-akkoord, waaruit blijkt dat het grootste risico bij de Staat ligt. Als ik lees dat er steeds meer momenten met negatieve prijzen zijn, vraag ik mij af hoe u daarnaar kijkt. Ik herhaal dat de *strike price* van 81 euro een belangrijk bedrag is, volgens de ene te hoog en volgens de andere niet. We weten dat daar mogelijk belangrijke kosten voor de Staat aan vasthangen. Mevrouw de minister, kunt u ons uw visie daarop geven?

07.02 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, ik heb mijn vraag ingediend om een andere kant van de medaille te belichten dan de heer Verduyckt.

Het verbruik dat in 2023 werd vastgesteld, kunnen we namelijk niet zomaar classificeren alsof we gewoon minder stroom nodig zouden hebben, waarmee de kous af zou zijn. Dat houdt ook in dat er in het bedrijfsleven op het vlak van energiegebruik evoluties plaatshebben die niet noodzakelijk positief zijn.

We hebben zowel in ons land als in een aantal omliggende landen gezien dat bepaalde bedrijfstakken nu een lager gebruik van hun productiecapaciteit hebben en dus minder producten maken. Voor mij wil dat zeggen dat de elektrificatie, die gewenst is, absoluut nog niet op volle snelheid is. Het lijkt me een gevaarlijke zaak om ons te baseren op de cijfers van 2022 en 2023, jaren waarin de energieprijzen gigantisch hoog waren, iets waaraan een aantal bedrijven zich toen uit zelfbescherming heeft aangepast. Als we onze bevoorradingszekerheid daar rechtstreeks aan gaan linken, dan lijkt me dat een gevaarlijke zaak.

Energie-efficiëntie is volgens mij nog altijd een belangrijk aspect dat ook wel een rol zal spelen, maar ik vraag me toch af of het niet te kort door de bocht gaat om te zeggen dat dat het enige aspect is. Het lijkt me goed om na te gaan welke inschattingen inzake energie-efficiëntie er bestaan binnen die cijfers en welke rol die energie-efficiëntie gespeeld heeft.

Mijn vragen zijn dus enigszins anders dan die van de heer Verduyckt, al zijn sommige ook dezelfde.

Mevrouw de minister, welke lessen trekt u uit het lagere stroomverbruik?

Zijn er al soortgelijke analyses gemaakt in de omliggende landen? Wat kunnen we daaruit leren?

Is de elektrificatie van belangrijke delen van de industrie nog altijd een belangrijke piste voor de decarbonisering? Bent u van mening dat er net veel meer geëlektrificeerd moet worden dan vandaag?

07.03 Minister Tinne Van der Straeten: Deze vragen geven aan hoe pertinent het onderwerp is en hoe essentieel het thema natuurlijk is, met de gevoeligheid die het met zich meebrengt. Daarom vind ik het wel interessant om die twee perspectieven hier te hebben. Het zijn ook die verschillende perspectieven waarmee ik als minister geconfronteerd wordt vanuit de institutionele actoren, de netbeheerder, de regulator en mijn administratie.

Het CREG-rapport bevestigt op zich wat mijn administratie ook al had

07.02 Bert Wollants (N-VA): La diminution de la consommation d'énergie en 2023 n'est pas forcément une bonne nouvelle. Tant dans notre pays que dans les pays voisins, la production dans certains secteurs d'activité a chuté. L'électrification ne se poursuit pas encore à plein régime. Je pense qu'il est hasardeux de se baser sur les chiffres de 2022 et 2023, lorsque les entreprises ont dû s'adapter à des prix de l'énergie extrêmement élevés. Nous devons examiner le rôle que l'efficacité énergétique a joué dans les chiffres.

Quelles conclusions la ministre tire-t-elle de la baisse de la consommation d'électricité? Pouvons-nous tirer des enseignements des analyses effectuées dans les pays voisins? L'électrification de l'industrie constitue-t-elle toujours un aspect important de la décarbonation? La ministre estime-t-elle qu'il faudrait électrifier à plus grande échelle qu'aujourd'hui?

07.03 Tinne Van der Straeten, ministre: Le rapport de la CREG confirme ce que mes services avaient également observé dans le cadre du suivi continu. L'étude d'Elia nous informe des conséquences de plusieurs scénarios différents, allant d'un niveau d'électri-

waargenomen in de permanente monitoring. De monitoring is sinds juli 2022 een onderdeel van het winterplan en staat ook publiek op de website van de AD Energie, als onderdeel van de continue monitoring van de bevoorradingszekerheid.

De Elia-studie heeft uiteraard het voordeel dat ze verschillende scenario's bestudeert en ons informeert over de gevolgen van die verschillende scenario's. Sommige gaan uit van een hoog niveau van elektrificatie in de komende jaren, terwijl de andere gematigd zijn. Ik heb hier al eerder gezegd dat dat voor mij de meerwaarde is van de *adequacy and flexibility*-studie, namelijk de verschillende scenario's die naast elkaar gelegd worden.

Als onderdeel van de CRM-veilingen wordt voor elke veiling, de t-4, de t-2 of de t-1, telkens één scenario gedefinieerd. Wanneer we een scenario definiëren, is dat gebaseerd op een aanbeveling van Elia, een voorstel van de CREG en een advies van de AD Energie. Het is dan ook gebaseerd op de meest recente informatie om zo het risico van overinvestering, waarover u het hebt, te vermijden. Als we gewoon de *ad & flex* zouden nemen en daar eentje zouden uithalen, kan men ernaast zitten. Dat zijn allemaal probabiliteiten. Het is nooit de meest recente inschatting. Dat leidt dan tot een over- of onderinvestering. Daarom wordt voor elke veiling telkens voorafgaand de berekening gemaakt. Dan wordt er telkens rekening gehouden met de meest recente informatie.

Dat werd ook toegepast voor de veiling van 2024, bijvoorbeeld het verwachte verbruik voor de winter 2025-2026. Dat zal worden gebruikt voor de y-2- en y-1-veiling van dit jaar en werd naar beneden bijgesteld. De t-2-veiling heeft in eerste instantie absoluut niet de bedoeling om bijkomende capaciteit aan te trekken, maar wel om de technologie-neutraliteit van het CRM te bevestigen. Ik denk vooral aan technologieën zoals batterijen, die langer dan een jaar nodig hebben om gebouwd te worden. We bouwen tegelijkertijd ook wel de mogelijkheid en de veiligheid in dat als er meer recente verbruiksvoorspellingen zijn, we daarvoor ook de nodige capaciteit en technologie tijdig kunnen aantrekken. Ook voor de t-2-veiling zal er dus steeds gewerkt worden met de meest recente gegevens.

Een extra veiling moet er juist voor zorgen dat we vermijden te veel of te weinig te investeren, zodat we telkens juist kunnen kalibreren.

In antwoord op de vragen van de heer Wollants zijn de dalingen van het verbruik vermoedelijk ook gelinkt aan de reactie van de industrie en de particulieren op de hoge elektriciteitsprijzen. De neerwaartse trend moet nauwlettend in de gaten worden gehouden. Daarbij is het belangrijk om te begrijpen in welke mate het om een trend gaat dan wel om een vernietiging van de vraag die een impact zal hebben op lange termijn. Dat moet continu worden gemonitord. De *ad and flex* en het rapport van de CREG moeten telkens in die context, in het geheel en als voortschrijdend inzicht worden bekeken. Men kan niet op basis van een bepaald gegeven de komende periode voorspellen. De *fundamentals*, vraag en aanbod, variëren, zoals we ook na de covidcrisis hebben vastgesteld. Een lagere vraag ging toch sterker aantrekken. In die zin is het telkens belangrijk om dat in de context van de buurlanden te plaatsen. Dat gebeurt ook in het kader van onze monitoring en die van Elia.

fication modéré à un niveau d'électrification élevé.

Pour chaque enchère CRM, un scénario est défini sur la base de la recommandation d'Elia, d'une proposition de la CREG et d'un avis de la DG Énergie. Nous nous fondons sur les informations les plus récentes pour éviter le risque de surinvestissement. Nous ne nous contentons pas de nous reposer simplement sur l'étude sur l'adéquation et la flexibilité, nous réalisons un calcul distinct pour chaque enchère. Ainsi, la consommation attendue pour l'hiver 2025-2026 est utilisée pour l'enchère de 2024. Cette consommation est ajustée à la baisse pour les enchères y-2 et y-1 de cette année. L'objectif de l'enchère t-2 n'est pas d'attirer des capacités supplémentaires mais de confirmer la neutralité technologique du CRM pour des technologies telles que les batteries, dont la construction prend plus d'un an.

Avec une enchère supplémentaire, nous évitons d'investir trop ou pas assez.

Les baisses de la consommation sont vraisemblablement liées aux prix élevés de l'électricité, auxquels l'industrie et les particuliers ont adapté leur comportement. Nous devons vérifier dans quelle mesure il s'agit réellement d'une tendance à la baisse, avec une incidence à long terme. On ne peut pas prédire la période à venir en se basant sur un seul paramètre. L'offre et la demande varient. Nous devons également prêter attention au contexte dans les pays voisins, ce qui est le cas dans notre monitoring et celui d'Elia.

Tant la crise sanitaire que la crise énergétique ont eu une incidence considérable sur la demande en Europe au cours des trois dernières années. Le *Winter Outlook 2023-2024* du réseau européen des gestionnaires de réseau de transport d'électricité (ENTSO-E)

De afgelopen drie jaar heeft zowel de covidcrisis als de energieprijzen-crisis een aanzienlijke impact gehad op de vraag in heel Europa. Uit de laatste ENTSO-E-studie, namelijk de winteroutlook 2023-2024, op basis van een enquête die in juli 2023 werd gehouden, bleek dat de elektriciteitsvraag in heel Europa varieert. Het grootste deel van Europa verwacht een soortgelijke vraag als in de statistieken van de voorbije vijf jaar, wat wijst op een opleving na beide crisissen, terwijl andere TSO's zoals Frankrijk een lagere vraag verwachten na de inspanningen om de vraag tijdens de voorbije winter te doen dalen. Volgens het Electricity Market Report van het Internationaal Energieagentschap van 2023 zal de vraag in de EU gemiddeld met ongeveer 1,4 % dalen in 2023-2025. Het is altijd belangrijk om al die verschillende elementen samen te nemen om dan de juiste afweging te kunnen maken.

Met betrekking tot de industrie blijven de elektrificatie en de energie-efficiëntie, die ook vaak hand in hand gaan, prioritair. De energietransitie moet ons hele energiesysteem klimaatneutraal maken tegen 2050, wat een totaalaanpak vereist, waarbij het gebruik van fossiele brandstoffen afgebouwd wordt door een efficiënter energieverbruik en door een elektrificatie van verwarming, transport en industriële processen. Daar waar elektrificatie niet haalbaar is, kan waterstof als energiedrager worden ingezet.

Mijnheer Wollants, wat de negatieve energieprijzen betreft, ben ik geneigd te zeggen dat de inschatting van de prijzen op langere termijn hetzelfde is als de inschatting van de energievraag. De gehanteerde modellen worden bepaald door de hoeveelheid hernieuwbare energie die erin wordt gestoken. Soms gebeurt dat louter op basis van wat is aangekondigd en niet op basis van wat er wordt gerealiseerd. Dat is dus eveneens koffiedik kijken.

De negatieve prijzen ontstaan door die mismatch tussen vraag en aanbod op een bepaald moment van de dag of het seizoen en vooral door onvoldoende flexibiliteit van het systeem om vraag en aanbod te matchen op hetzelfde moment en eveneens op een later moment. Het is opvallend dat ondanks het verdwijnen van 2 GW aan kernenergie in 2022 en 2023 in België het aantal uren met negatieve prijzen in 2023 nog is gestegen. Het ontstaan en het tijdstip van de negatieve prijzen blijven het onderwerp van monitoring en waakzaamheid. De vraag vereist ook beleidsinstrumenten die flexibiliteit mogelijk maken.

Ik keer terug naar uw vraag naar de impact van de negatieve prijzen in het kader van de onderhandelingen met ENGIE waarbij bepaalde elementen wel in aanmerking worden genomen. In concreto betekent dat bijvoorbeeld dat kerncentrales hun vermogen zullen afregelen als de prijzen langer dan 6 uur onder de 20 euro per MWh vallen. Windparken op zee hebben een soortgelijke regeling, waarbij ze geen groenestroomcertificaten meer kunnen ontvangen voor de afgeregelde productie. De partij die de elektriciteit vermarkt, zal het gemoduleerde vermogen terugkoppelen aan de negatieve prijzen.

Het CFD (*contract for difference*) voorziet enkel in een *strike price*-garantie voor de geproduceerde volumes, maar Nuclear Sub zal op dat moment dankzij de negatieve prijzen inkomsten hebben van het deel dat niet werd geproduceerd. Zo ontstaat een incentive om zoveel mogelijk te moduleren.

montre que la demande d'électricité varie à travers l'Europe. La majeure partie de l'Europe s'attend à une demande similaire à celle des cinq dernières années, tandis que d'autres gestionnaires de réseau de transport, comme la France, prévoient une baisse de la demande après les efforts déployés l'hiver dernier pour réduire la demande. Selon le rapport de 2023 sur le marché de l'électricité de l'Agence internationale de l'énergie (AIE), la demande dans l'UE diminuera d'environ 1,4 % entre 2023 et 2025.

Pour atteindre la neutralité climatique d'ici 2050, nous devons continuer à réduire l'utilisation des combustibles fossiles grâce à une utilisation plus efficace de l'énergie et à l'électrification. Lorsque l'électrification n'est pas possible, l'hydrogène peut être utilisé.

Les modèles de prévisions des prix de l'énergie à long terme dépendent de la quantité d'énergie renouvelable dont ils tiennent compte. Certains envisagent purement et simplement les projets énergétiques annoncés et non les réalisations. Il s'agit donc de modèles hypothétiques.

Les prix de l'énergie deviennent négatifs lorsqu'un déséquilibre apparaît entre l'offre et la demande à un certain moment de la journée ou de la saison, et surtout lorsque le système n'est pas suffisamment flexible pour faire en sorte que l'offre et la demande s'alignent ou s'aligneront. Il est dès lors nécessaire de disposer d'instruments stratégiques permettant une telle flexibilité. Malgré la fermeture de 2 GW de centrales nucléaires en 2022 et 2023, le nombre d'heures durant lesquelles les prix ont été négatifs a encore augmenté en 2023.

En ce qui concerne les accords avec ENGIE, les centrales nucléaires ajusteront leur capacité si les prix tombent sous la barre des

Een andere wijziging ten opzichte van de uitbating vandaag is de overstap naar cyclussen van 12 maanden in plaats van 15 maanden. Het onderhoud wordt vooral in de zomer gepland. Dat is natuurlijk nog de periode waarin het aantal uren met negatieve prijzen het hoogst is.

Onderhandelingen hebben ertoe geleid dat de uiteindelijke *strike price* is gebaseerd op de kosten van de levensduurverlenging en een marktconform rendement. Op basis van het scenario dat het FANC de goedkeuring geeft voor de Flex LTO, zal ENGIE offertes vragen. De initiële *strike price* wordt in 2025 vastgesteld op basis van de offertes die ENGIE zal hebben ontvangen. Als de werken uitgevoerd zijn in 2028, zal de *strike price* worden herzien op basis van de werkelijke kosten.

De huidige simulaties met de verwachte marktprijzen tonen aan dat ENGIE Electrabel een soort rendement wordt gegarandeerd, maar als de marktprijs zeer hoog zou worden – wat wij uiteraard niet hopen – zal de Belgische Staat meer geld verdienen aan de deal dan ENGIE. Dat toont aan dat het een evenwichtige deal is, maar, nogmaals, het gaat over een kristallen bol. Niemand weet hoe de elektriciteitsprijzen zullen evolueren, daarom wordt er gewerkt met een *two sided contract for difference*, dat eigenlijk een soort prijsgarantie is dat ertoe moet leiden dat de gedane investering wordt terugbetaald. Dat is zo voor de levensduurverlenging die we in België hebben gedaan voor de 2 gigawatt aan nucleaire capaciteit, maar dat is ook zo voor nieuwe capaciteit die wordt gebouwd, zoals de windmolens op zee. Het is ook door Europa naar voren geschoven als een voorkeurssysteem als er wordt gewerkt met een ondersteuningsmechanisme.

20 euros par MWh durant plus de 6 heures. Un accord similaire s'applique aux parcs éoliens en mer, qui ne peuvent obtenir de certificats verts pour la production ajustée à la baisse. Le contrat sur la différence garantit seulement un prix d'exercice pour les volumes produits, mais Nuclear Sub percevra alors des revenus sur la partie non produite grâce aux prix négatifs. Cela incite à moduler au maximum.

Nous passons également à des cycles de 12 mois au lieu de 15. Cela permet de programmer la maintenance principalement durant l'été, la période comptant le plus grand nombre d'heures où les prix sont négatifs.

Grâce aux négociations, le prix d'exercice repose sur le coût de la prolongation de la durée de vie et sur un rendement conforme au marché. Le prix d'exercice initial sera fixé en 2025 sur la base des offres qu'ENGIE aura reçues.

En 2028, une fois les travaux effectués, le prix d'exercice (*strike price*) sera revu sur la base des frais réels.

Selon les simulations actuelles qui tiennent compte des prix de marché attendus, un certain rendement sera garanti à ENGIE Electrabel mais, en cas de prix du marché très élevés – scénario que nous n'espérons pas – l'accord fera gagner davantage d'argent à l'État belge. Étant donné que personne ne sait comment les prix de l'électricité évolueront, nous nous basons sur un contrat d'écart compensatoire bidirectionnel (*two-sided contract for difference*), par lequel nous garantissons que l'investissement consenti sera rentabilisé. Cette règle s'applique tant à la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires qu'aux nouvelles capacités éoliennes en mer. L'Europe donne également la préférence à cette forme de soutien.

07.04 Kris Verduyckt (Vooruit): Mevrouw de minister, eerst en vooral verwijst de heer Wollants naar de cijfers van 2022 en 2023 en besluit daaruit dat de elektrificatie zich nog niet echt doorzet. Wat mij opvalt, is dat het niet de eerste keer is dat Elia zo'n voorspelling doet en dat die uiteindelijk niet uitkomt. Dat zorgt bij mij voor een bepaalde vorm van waakzaamheid.

Ongetwijfeld zullen economische beslissingen hebben gezorgd voor een daling van het energieverbruik, maar die daling heeft natuurlijk vooral te maken met wat de energie-intensieve bedrijven hebben gedaan. Gisteren kondigde in mijn regio, net over de grens in Budel, een zinkfabriek aan dat zij haar productie tijdelijk stopzet wegens de nog altijd vrij hoge prijzen voor hun zinksmelterij. Dat heeft natuurlijk een enorme impact. Ik ken het energieverbruik van Budel niet, wel dat van Balen-Wezel en dat is gigantisch. Als zulke bedrijven een beslissing in de ene of de andere richting nemen, heeft dat ongetwijfeld een impact op het energieverbruik in ons land. Voor mij zit daar ook voor een stuk de oplossing, wat de negatieve prijzen betreft. We moeten zulke bedrijven net stimuleren om *volle bak* te produceren op momenten dat de maatschappij minder stroom verbruikt. Zij werken vandaag al voor een stuk flexibel en hebben ook plannen om verder te gaan in die richting. We moeten hen daarin stimuleren en ze niet straffen voor de piek die zij dan veroorzaken.

Of het teruglopen van de economie een tijdelijk fenomeen is van een jaar of twee of langer, is moeilijk te zeggen, maar het is belangrijk dat de overheid op goede schattingen kan rekenen, vandaar mijn bezorgdheid en mijn vragen van vandaag.

07.05 Bert Wollants (N-VA): Mevrouw de minister, dit verhaal heeft inderdaad verschillende kanten. Ik maak me echter zorgen als het energieverbruik op structurele basis zou blijven dalen. Volgens mij betekent dat immers dat we een stuk van onze industrie aan het verliezen zijn, een industrie die mogelijk niet meer terug zal komen in Europa.

Ik vind het op zich geen probleem dat er energie-intensieve bedrijven zijn. Energie is meer en meer een grondstof aan het worden op bepaalde vlakken. Het gebruik van energie is heel vaak gecorreleerd aan de welvaart die wordt gecreëerd. Het binnenhalen van bepaalde producten uit andere continenten, waar die dan wel met veel energie en misschien zelfs met veel meer vervuiling worden gemaakt, lijkt mij niet noodzakelijk een positieve evolutie.

Ik wil vooral waarschuwen dat we ervoor moeten zorgen dat de economie blijft draaien. Daarin spelen energie-intensieve bedrijven absoluut een belangrijke rol en die moeten ook in Europa een plaats kunnen vinden. Het idee dat we ons dergelijke bedrijven nog alleen buiten de grenzen van Europa moeten voorstellen, lijkt me zeer gevaarlijk. Dat is een richting die we absoluut niet mogen uitgaan.

De vraag is dan of men die negatieve prijzen helemaal zal kunnen vermijden met voldoende flexibiliteit. Men kan niet zomaar stellen dat de negatieve elektriciteitsprijzen zijn gelinkt aan de aanwezigheid van kerncentrales op ons grondgebied. Dat is in het verleden telkens naar voren geschoven op die manier, maar we zien die negatieve prijzen ondertussen over heel Europa, ook in landen zonder kerncentrales. We moeten bekijken op welke manier we met die flexibiliteit kunnen omgaan.

07.04 Kris Verduyckt (Vooruit): Ce ne serait pas la première fois que les prévisions d'Elia ne se vérifient pas. C'est la raison pour laquelle nous devons rester prudents. À cet égard, il est essentiel de disposer d'estimations correctes de la consommation d'énergie future.

Le fait que les entreprises énergivores prennent une décision dans un sens ou dans l'autre peut avoir un énorme impact sur la consommation d'énergie. C'est pourquoi nous devrions inciter ces entreprises à augmenter leur production aux moments où la collectivité utilise moins d'électricité. Cela permettrait de résoudre le problème des prix négatifs.

07.05 Bert Wollants (N-VA): Si la consommation d'énergie continuait de diminuer de manière structurelle, cela signifierait que nous sommes en train de perdre notre industrie européenne.

Les entreprises énergivores ne me posent aucun problème. Très souvent, la consommation d'énergie est corrélée à la prospérité créée dans un pays. L'importation de produits à partir d'autres continents, où ils sont fabriqués avec beaucoup d'énergie et une pollution plus importante, ne me semble pas constituer une évolution positive.

La question est de savoir si nous pourrions éviter les prix négatifs de l'électricité avec suffisamment de flexibilité. En tout cas, l'affirmation selon laquelle les prix négatifs sont liés à la présence de centrales nucléaires n'est pas exacte, car des pays sans centrales nucléaires sont également confrontés à ce phénomène.

Ik merk wel dat energiespecialisten daar heel dubbel naar kijken. Er was een gigantische piek in de elektriciteitsprijs in Finland, naar 2.000 euro per MWh. Een energie-expert zei dat het verbruik onmiddellijk met 10 % daalde en dat flexibiliteit dus werkt. Een andere energie-expert zei dat, als de elektriciteitsprijs vertwintigvoudigt en er slechts een reactie van 10 % is, die flexibiliteit dan niet werkt. We moeten ons daarover eens goed bezinnen en bekijken op welke manier we daarmee verder gaan. Mogelijk kan een batterijpark daarin een rol spelen, maar dat zal ook vereisen dat de industrie wordt herdacht.

Les spécialistes de l'énergie sont partagés sur la question de savoir si la flexibilité fonctionne à l'heure actuelle. Les parcs de batteries pourraient éventuellement jouer un rôle à cet égard, mais cela nécessitera également des adaptations du secteur de l'industrie.

Het incident is gesloten.

L'incident est clos.

De openbare commissievergadering wordt gesloten om 15.15 uur.

La réunion publique de commission est levée à 15 h 15.