

BELGISCHE KAMER VAN  
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

27 mei 2026

**DE STIJGING  
VAN DE ENERGIEPRIJZEN  
ALS GEVOLG VAN DE OORLOG  
IN HET MIDDEN-OOSTEN**

**Hoorzitting**

**Verslag**

namens de commissie  
voor Energie, Leefmilieu en  
Klimaat  
uitgebracht door  
de heer **Christophe Bombled**

**Inhoud**

Blz.

I.	Inleidende uiteenzettingen .....	3
II.	Gedachtewisseling .....	3
	A. Vragen en opmerkingen van de leden .....	3
	B. Antwoorden .....	25
	C. Replieken en aanvullende antwoorden .....	44
	Bijlagen .....	46

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS  
DE BELGIQUE

27 mai 2026

**L'AUGMENTATION  
DES PRIX DE L'ÉNERGIE  
CONSÉCUTIVE À LA GUERRE  
AU MOYEN-ORIENT**

**Audition**

**Rapport**

fait au nom de la commission  
de l'Énergie, de l'Environnement et  
du Climat  
par  
M. **Christophe Bombled**

**Sommaire**

Pages

I.	Exposés introductifs .....	3
II.	Échange de vues .....	3
	A. Questions et observations des membres .....	3
	B. Réponses .....	25
	C. Répliques et réponses complémentaires .....	44
	Annexes .....	46

03796

**Samenstelling van de commissie op de datum van indiening van het verslag/  
Composition de la commission à la date de dépôt du rapport**

Voorzitter/Président: Jeroen Soete

**A. — Vaste leden / Titulaires:**

N-VA	Katrijn van Riet, Lotte Peeters, Bert Wollants
VB	Kurt Ravyts, Sam Van Rooy
MR	Christophe Bombled, Hervé Cornillie
PS	Marie Meunier, Éric Thiébaud
PVDA-PTB	Roberto D'Amico, Annik Van den Bosch
Les Engagés	Luc Frank, Marc Lejeune
Vooruit	Jeroen Soete
cd&v	Phaedra Van Keymolen
Ecolo-Groen	Jeroen Van Lysebettens
Anders.	Steven Coenegrachts

**B. — Plaatsvervangers / Suppléants:**

Dorien Cuylaerts, Wouter Raskin, Lieve Truymans, Kristien Van Vaerenbergh
Dieter Keuten, Alexander Van Hoecke, Reccino Van Lommel
Anthony Dufrane, Gilles Foret, Youssef Handichi
N., Caroline Désir, Ludivine Dedonder
Greet Daems, Natalie Eggermont, Farah Jacquet
Jean-François Gatelier, Isabelle Hansez, Serge Hilgsmann
Oskar Seuntjens, Niels Tas
Tine Gielis, Koen Van den Heuvel
N., Rajae Maouane
Vincent Van Quickenborne, Kjell Vander Elst

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

<i>Afkorting bij de nummering van de publicaties:</i>	<i>Abréviations dans la numérotation des publications:</i>
DOC 56 0000/000	Parlementair document van de 56 <sup>e</sup> zittingsperiode + basisnummer en volgnummer
QRVA	Schriftelijke Vragen en Antwoorden
CRIV	Voorlopige versie van het Integraal Verslag
CRABV	Beknopt Verslag
CRIV	Integraal Verslag, met links het definitieve integraal verslag en rechts het vertaalde beknopt verslag van de toespraken (met de bijlagen)
PLEN	Plenum
COM	Commissievergadering
MOT	Moties tot besluit van interpellaties (beigekleurig papier)
DOC 56 0000/000	Document de la 56 <sup>e</sup> législature, suivi du numéro de base et numéro de suivi
QRVA	Questions et Réponses écrites
CRIV	Version provisoire du Compte Rendu Intégral
CRABV	Compte Rendu Analytique
CRIV	Compte Rendu Intégral, avec, à gauche, le compte rendu intégral et, à droite, le compte rendu analytique traduit des interventions (avec les annexes)
PLEN	Séance plénière
COM	Réunion de commission
MOT	Motions déposées en conclusion d'interpellations (papier beige)

DAMES EN HEREN,

Uw commissie heeft tijdens haar vergadering van 24 maart 2026 een hoorzitting gehouden over de stijging van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in het Midden-Oosten, met:

— de heer Koen Locquet, voorzitter van het Directiecomité; mevrouw Sigrid Jourdain, directeur Controle op de prijzen en de rekeningen; de heer Laurent Jacquet, directeur Technische werking van de elektriciteitsmarkt en de gasmarkt; mevrouw Ilse Tant, directeur Administratieve directie, van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG);

— mevrouw Dalila Louhibi, directeur; mevrouw Linde D'Hooge, expert, en de heer Robin Chafwehe, expert, van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie;

— de heer Marc Van den Bosch, general manager, Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven (FEBEG);

— de heer Wim De Wulf, secretaris-generaal, ENERGIA;

— de heer Johan Mattart, algemeen directeur, Belgische Federatie der Brandstoffenhandelaars (BRAFCO);

— mevrouw Julie Frère, Domain Head Communication and Corporate Affairs, woordvoester; en de heer Jordi Van Paemel, expert energie, Testaankoop.

## I. — INLEIDENDE UITEENZETTINGEN

Voor de inleidende uiteenzettingen wordt verwezen naar de powerpointpresentaties als bijlage bij dit verslag.

## II. — GEDACHTEWISSELING

### A. Vragen en opmerkingen van de leden

*De heer Bert Wollants (N-VA)* wijst inleidend op de aanzienlijke onzekerheid waarmee zowel gezinnen als ondernemingen vandaag worden geconfronteerd ten gevolge van de sterk schommelende energieprijzen. Deze situatie noopt tot een grondige reflectie over de wijze waarop beleidsmatig met dergelijke internationale prijsschokken moet worden omgegaan.

MESDAMES, MESSIEURS,

Au cours de sa réunion du 24 mars 2026, votre commission a organisé une audition sur “L’augmentation des prix de l’énergie consécutive à la guerre au Moyen-Orient”, avec:

— M. Koen Locquet, président du Comité de direction; Mme Sigrid Jourdain, directrice Contrôle des prix et des comptes; M. Laurent Jacquet, directeur Fonctionnement technique du marché de l’électricité et du marché du gaz; Mme Ilse Tant, directrice Direction administrative, de la Commission de Régulation de l’Électricité et du Gaz (CREG);

— Mme Dalila Louhibi, directeur; Mme Linde D’Hooge, experte, et M. Robin Chafwehe, expert, de la Direction générale de l’Énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie;

— M. Marc Van den Bosch, general manager, Fédération Belge des Entreprises Électriques et Gazières (FEBEG);

— M. Wim De Wulf, secrétaire général, ENERGIA;

— M. Johan Mattart, directeur général, Fédération belge des négociants en combustibles et carburants (BRAFCO);

— Mme Julie Frère, Domain Head Communication and Corporate Affairs, porte-parole; et M. Jordi Van Paemel, expert énergie, Testachats.

## I. — EXPOSÉS INTRODUCTIFS

Pour les exposés introductifs, il est renvoyé aux présentations PowerPoint figurant en annexe du présent rapport.

## II. — ÉCHANGE DE VUES

### A. Questions et observations des membres

*M. Bert Wollants (N-VA)* souligne d’abord la grande incertitude dans laquelle sont aujourd’hui plongés les ménages et les entreprises en raison de la forte volatilité des prix de l’énergie. Cette situation impose de réfléchir en profondeur à la manière dont il convient de gérer politiquement ce type de chocs internationaux sur les prix.

Hij richt vooreerst een aantal vragen tot de vertegenwoordigers van de CREG. Met betrekking tot de gasprijzen en de bevoorradingszekerheid verwijst hij naar het Europese prijsplafond voor gas dat tijdens de vorige energiecrisis werd ingevoerd (180 euro/MWh). In het licht van de huidige prijsverschillen tussen Europa en Azië vraagt hij of er opnieuw een risico bestaat dat lng-leveringen zich van de Europese markt zouden afwenden, en of bijkomende maatregelen ter vrijwaring van de bevoorradingszekerheid aangewezen zijn, met name om te vermijden dat tankers systematisch naar beter betalende markten zouden uitwijken.

Wat de gasopslag betreft, herinnert hij aan de concurrentiële en weinig gecoördineerde manier waarop de Europese lidstaten in 2022 hun voorraden hebben aangevuld, waarbij lidstaten elkaar als het ware beconcurrerden op de internationale markten. Hij vraagt welke aanpak vandaag aangewezen is, mede gelet op de recente aanbevelingen van de Europese Commissie om de voorraden geleidelijk aan te vullen, en of hierover concrete richtsnoeren of coördinatiemechanismen bestaan die dergelijke concurrentie-effecten kunnen beperken.

De heer Wollants staat vervolgens stil bij de wisselwerking tussen prijs en verbruik. Hij merkt op dat tijdelijke beleidsmaatregelen die het prijssignaal afzwakken – bijvoorbeeld met het oog op betaalbaarheid – onvermijdelijk ook een impact hebben op het verbruik en dus op de bevoorradingszekerheid. Hij vraagt welke aandachtspunten beleidsmakers daarbij in acht moeten nemen.

Met betrekking tot de internationale context verwijst hij naar berichten dat beschadigde olie- en gasinstallaties in het Midden-Oosten pas binnen drie tot vijf jaar volledig hersteld zouden zijn. Hij vraagt in welke mate deze termijn bepalend is voor de duur van de huidige prijsdruk, dan wel of een normalisering van de prijzen zich mogelijk sneller kan voordoen.

De spreker gaat vervolgens in op het sociaal tarief. Hij wijst erop dat de plafonnering van de prijsstijgingen binnen dit systeem – die beperkt is tot een stijging van 10 à 15 % per kwartaal – sterk kan afwijken van de actuele marktontwikkelingen, waar stijgingen tot 90 % voor aardgas worden vastgesteld. Hij vraagt of deze plafonnering effectief een dempend effect heeft voor de betrokken doelgroep, en in welke mate dit leidt tot een verschuiving van de kosten naar de overheid. Daarbij verwijst hij expliciet naar het voornemen uit het federale regeerakkoord om het sociaal tarief budgetneutraal te hervormen, en vraagt hij hoe dit in de huidige context haalbaar is.

L'intervenant pose d'abord une série de questions aux représentants de la CREG. Concernant les prix du gaz et la sécurité d'approvisionnement, il renvoie au plafond européen des prix du gaz (180 euros/MWh) instauré lors de la précédente crise énergétique. Compte tenu des écarts de prix actuels entre l'Europe et l'Asie, il demande s'il existe à nouveau un risque que les livraisons de GNL se détournent du marché européen, et s'il convient de prendre des mesures additionnelles pour garantir la sécurité d'approvisionnement, notamment pour éviter que les méthaniers se réorientent systématiquement vers des marchés plus rémunérateurs.

En ce qui concerne le stockage de gaz, il rappelle que, pour reconstituer leurs stocks en 2022, les États membres de l'Union européenne se sont fait concurrence sur les marchés internationaux et ne se sont guère coordonnés. Il s'interroge sur l'approche à adopter aujourd'hui, compte tenu notamment des récentes recommandations de la Commission européenne de reconstituer progressivement les stocks, et se demande s'il existe des lignes directrices concrètes ou des mécanismes de coordination qui pourraient limiter ces conséquences en matière de concurrence.

M. Wollants évoque ensuite les interactions entre les prix et la consommation. Il souligne que les mesures politiques temporaires qui atténuent le signal de prix – par exemple dans un souci d'accessibilité financière – ont inévitablement aussi des répercussions sur la consommation et donc sur la sécurité d'approvisionnement. Il demande à quoi les décideurs politiques doivent prêter attention à cet égard.

En ce qui concerne le contexte international, il renvoie à des informations selon lesquelles les infrastructures pétrolières et gazières endommagées au Moyen-Orient ne seraient entièrement remises en état que dans trois à cinq ans. Il demande dans quelle mesure ce délai sera déterminant pour la durée des pressions actuellement exercées sur les prix, ou si une normalisation des prix pourrait intervenir plus rapidement.

L'intervenant poursuit en évoquant le tarif social. Il souligne que, dans ce système, le plafonnement des hausses de prix – limité à 10 à 15 % par trimestre – peut diverger considérablement de l'évolution actuelle du marché, où les hausses peuvent atteindre 90 % pour le gaz naturel. Il demande si ce plafonnement a effectivement un effet modérateur pour le groupe cible concerné, et dans quelle mesure il entraîne un transfert des coûts vers les pouvoirs publics. À cet égard, il renvoie explicitement à l'intention exprimée dans l'accord de gouvernement fédéral de réformer le tarif social pour le rendre budgétairement neutre, et demande dans quelle mesure cette intention est réalisable dans le contexte actuel.

Hij stelt daarnaast een vraag over het consumentengedrag op de energiemarkt. Enerzijds waarschuwt de CREG voor ondoordacht overstappen tussen leveranciers, terwijl anderzijds de CREG in het verleden de consumenten net aangemoedigde om sneller van contract te veranderen om te besparen. Hij vraagt haar vertegenwoordigers hoe deze schijnbare tegenstrijdigheid moet worden begrepen.

Voorts verwijst het commissielid naar de mogelijkheid om opnieuw een inkomstenplafonnering voor inframarginale elektriciteitsproducenten in te voeren, zoals tijdens de vorige energiecrisis op basis van een Europese "toolbox". Hij vraagt of dergelijke maatregel realistisch is zonder een Europees kader, dan wel of een nieuwe Europese "toolbox" noodzakelijk is alvorens nationale ingrepen kunnen worden overwogen.

De heer Wollants richt zich vervolgens tot de vertegenwoordigers van de AD Energie van de FOD Economie. Hij verwijst naar het mechanisme van de maximumprijzen voor petroleumproducten, met name de K-factor, en het prijsdrukkende effect daarvan, dat volgens de presentatie tussen ongeveer 4,2 en 13,3 % zou liggen. Tegelijk merkt hij op dat de sector aangeeft hierdoor soms met verlies te verkopen wanneer prijsaanpassingen vertraging oplopen. Hij vraagt hoe deze spanning moet worden begrepen en of het mechanisme symmetrisch werkt, met name of prijsdalingen evenzeer vertraagd worden wanneer de K-factor opnieuw onder de vastgelegde drempel zakt.

Hij informeert voorts naar de inschatting dat er momenteel geen fysiek tekort aan aardgas is, en vraagt in welke mate dit samenhangt met het einde van de winterperiode. Hij wil weten of een fysiek tekort alsnog kan ontstaan bij toenemende internationale prijsverschillen, bijvoorbeeld door concurrentie met Aziatische markten, dan wel of dit zich uitsluitend vertaalt in hogere marktprijzen op de Europese gasbeurzen, zoals de TTF.

Een gelijkaardige vraag stelt hij met betrekking tot de aardolievoorraden, die momenteel als stabiel worden beschouwd. Hij vraagt of bij aanhoudende geopolitieke spanningen en verstoringen in raffinagecapaciteit alsnog risico's op fysieke tekorten kunnen ontstaan, met name richting de volgende winter, of dat de markt voldoende flexibel is om dergelijke schokken op te vangen.

Met betrekking tot de presentatie van de FEBEG gaat de spreker in op de kritiek op lineaire maatregelen. Hij verwijst naar de hypothese dat dergelijke maatregelen prijsniveaus artificieel kunnen "stutten" en vraagt of deze stelling empirisch kan worden onderbouwd, bijvoorbeeld op basis van vergelijkingen tussen landen die tijdens de

Il pose ensuite une question sur le comportement des consommateurs sur le marché de l'énergie. D'une part, la CREG met en garde contre les changements de fournisseur irréfléchis, mais, d'autre part, elle a, dans le passé, encouragé les consommateurs à changer plus rapidement de contrat pour réaliser des économies. Il demande aux représentants de la CREG comment il convient d'interpréter cette contradiction apparente.

Par ailleurs, le membre évoque la possibilité de réintroduire un plafonnement des revenus des producteurs d'électricité inframarginaux, comme lors de la précédente crise énergétique, sur la base d'une "boîte à outils" européenne. Il demande si cette mesure est réaliste en l'absence de cadre européen, ou si une nouvelle "boîte à outils" européenne sera nécessaire avant que des mesures puissent être envisagées au niveau national.

M. Wollants s'adresse ensuite aux représentants de la DG Énergie du SPF Économie. Il renvoie au mécanisme du prix maximum des produits pétroliers, notamment au facteur K, et à son effet de pression à la baisse sur les prix, qui, selon la présentation, oscillerait entre 4,2 et 13,3 %. Il fait par ailleurs observer que le secteur indique que ce mécanisme l'amène parfois à vendre à perte lorsque les ajustements de prix prennent du retard. Il demande comment il faut comprendre cette tension et si le mécanisme fonctionne symétriquement, c'est-à-dire si les baisses de prix sont aussi retardées lorsque le facteur K repasse sous le seuil fixé.

Il demande en outre des précisions à propos de l'estimation selon laquelle il n'y aurait aujourd'hui aucune pénurie physique de gaz naturel, et demande dans quelle mesure elle est liée à la fin de la période hivernale. Il demande si une pénurie physique pourrait néanmoins survenir en cas d'augmentation des écarts de prix à l'échelle internationale, par exemple en raison de la concurrence avec les marchés asiatiques, ou si cela se traduirait uniquement par des prix de marché plus élevés sur les bourses européennes du gaz telles que le TTF.

Il pose une question similaire à propos des stocks de pétrole, qui sont actuellement jugés stables. Il demande si, en cas de tensions géopolitiques persistantes et de perturbations de la capacité de raffinage, des risques de pénuries physiques pourraient apparaître, notamment à l'approche de l'hiver prochain, ou si le marché est suffisamment flexible pour absorber ce type de chocs.

En ce qui concerne la présentation de la FEBEG, l'intervenant évoque les critiques formulées à l'encontre des mesures linéaires. Il renvoie à l'hypothèse selon laquelle ces mesures "soutiendraient" artificiellement les niveaux de prix, et demande si cette hypothèse peut être étayée empiriquement, par exemple à l'appui de

vorige energiecrisis al dan niet dergelijke maatregelen hebben genomen, en de snelheid waarmee de marktprijzen zich nadien hebben genormaliseerd.

Vervolgens richt de heer Wollants zich tot de vertegenwoordigers van ENERGIA. Hij vraagt in welke mate bevoorradingsproblemen voor diesel en stookolie denkbaar zijn, gelet op de verstoringen op de internationale markten voor olieproducten en de mogelijke schaarste aan middendestillaten. Hij peilt naar de rol van het prijs-signaal in dat verband, met name in de aanloop naar de volgende winterperiode.

Ten aanzien van de vertegenwoordigers van BRAFCO drukt de spreker zijn begrip uit voor de precaire situatie voor de brandstoffenhandelaars ten gevolge van de opgelegde maximumprijzen. Tegelijkertijd wijst hij op het moeilijk debat over dat probleem gelet op de hoge prijzen voor de eindverbruikers. Hij peilt naar de actuele vraag naar huisbrandolie, rekening houdend met het feit dat de hoorzitting plaatsvindt aan het einde van het stookseizoen. Is de vraag reeds teruggevallen of blijft ze nog relatief hoog? En wanneer wordt traditioneel de piek in de vraag naar herbevoorrading van huishoudens verwacht?

Ten slotte richt hij zich tot *Testaankoop*. Hij verwijst naar het voorstel van een omgekeerde cliquet en stelt vast dat het historisch effect daarvan relatief beperkt lijkt, met een totale daling van de accijnzen van ongeveer 18 à 19 eurocent na meerdere toepassingen. Hij vraagt of er concrete en actuele ramingen bestaan van de impact van deze maatregel in de huidige context, en waarschuwt voor overdreven verwachtingen indien de maatregel als een structurele oplossing zou worden voorgesteld.

Daarnaast stelt de heer Wollants vragen bij de voorgestelde uitbreiding van het sociaal tarief voor energie, zeker gelet op de huidige budgettaire situatie. Hij wijst daarbij op de aanzienlijke kost van gelijkaardige maatregelen tijdens de vorige energiecrisis. Volgens ramingen van het Rekenhof liepen die op tot ongeveer 6,2 miljard euro in 2022 en 3,8 miljard euro in 2023. Hij vraagt hoe deze voorstellen zich verhouden tot de doelstelling van efficiënt gebruik van overheidsmiddelen. In dat verband verwijst hij naar studies waaruit blijkt dat een deel van de toegekende steun niet effectief werd aangewend voor energiekosten, maar bijvoorbeeld werd gespaard. In dat licht stelt de spreker de vraag of algemene, lineaire maatregelen, zoals toepassing van de cliquet, wel de meest doeltreffende benadering vormen. Dit stemt volgens hem niet overeen met het pleidooi van

comparaisons entre les pays qui ont pris des mesures de cette nature et ceux qui ne l'ont pas fait lors de la précédente crise énergétique, et de la vitesse à laquelle les prix du marché se sont ensuite normalisés.

M. Wollants demande ensuite aux représentants d'ENERGIA dans quelle mesure des problèmes d'approvisionnement en diesel et en mazout sont envisageables, compte tenu des perturbations observées sur les marchés internationaux des produits pétroliers et du risque de pénurie de distillats moyens. Il s'interroge sur le rôle du signal de prix dans ce contexte, notamment à l'approche de la prochaine période hivernale.

L'intervenant fait part de sa compréhension aux représentants de BRAFCO face à la situation précaire des négociants en combustibles et carburants découlant des prix maximaux imposés. Il souligne par ailleurs la difficulté de ce débat, compte tenu des prix élevés pour les consommateurs finaux. Il souhaiterait connaître l'ampleur de la demande actuelle de mazout de chauffage, compte tenu du fait que la présente audition se tient à la fin de la saison de chauffe. La demande a-t-elle déjà baissé ou reste-t-elle encore relativement élevée? Et quand le pic de la demande de réapprovisionnement des ménages est-il traditionnellement attendu?

Enfin, il s'adresse à *Testachats* en renvoyant à la proposition de recourir au cliquet inversé, et constate que l'effet historique de cette mesure semble relativement limité, celle-ci n'ayant entraîné qu'une baisse totale des accises d'environ 18 à 19 centimes après plusieurs applications. Il demande s'il existe des estimations concrètes et actualisées de l'incidence que cette mesure pourrait avoir dans le contexte actuel, et met en garde contre toute attente disproportionnée si cette mesure était présentée comme une solution structurelle.

M. Wollants pose ensuite plusieurs questions sur l'élargissement proposé du tarif social pour l'énergie, surtout au vu de la situation budgétaire actuelle. Il souligne à cet égard le coût considérable de mesures similaires prises lors de la précédente crise énergétique. Selon les estimations de la Cour des comptes, celles-ci ont en effet coûté environ 6,2 milliards d'euros en 2022 et 3,8 milliards d'euros en 2023. Il demande comment ces propositions s'articulent avec l'objectif d'une utilisation efficace des deniers publics. À ce propos, il renvoie à des études qui indiquent qu'une partie de l'aide octroyée n'a pas été utilisée pour couvrir les coûts énergétiques, mais a par exemple été épargnée. L'intervenant se demande dès lors si l'application de mesures générales et linéaires, par exemple du système de cliquet, constituent effectivement la solution la plus efficace. Selon lui, elles

Testaankoop voor selectieve ondersteuning gericht op de meest kwetsbare groepen.

*De heer Kurt Ravyts (VB)* dankt de sprekers voor hun toelichting en plaatst de hoorzitting in het perspectief van de lessen die kunnen worden getrokken uit de overheidsinterventies tijdens de energiecrisis van 2022. Hij verwijst daarbij ook naar de oorspronkelijke bedoeling van de hoorzitting en benadrukt dat hij zelf uitdrukkelijk had gevraagd om ook vertegenwoordigers van BRAFCO en ENERGIA uit te nodigen, gelet op het feit dat de impact van de huidige prijsstijgingen zich voor de consument in eerste instantie laat voelen aan de pomp.

In dat verband richt hij een eerste vraag tot ENERGIA, BRAFCO en de FOD Economie over de aangekondigde studie naar de programmaovereenkomst inzake maximumprijzen voor petroleumproducten. Die studie werd reeds in het voorjaar van 2025 aangekondigd door de minister van Energie en wordt ook vermeld in diens beleidsnota's voor 2025 en 2026. De spreker vraagt naar de stand van zaken: is de studie reeds aanbesteed, is zij lopende, of moet zij nog worden opgestart? Hij merkt op dat de minister hiermee zelf lijkt te erkennen dat er vragen zijn bij het huidige systeem en kondigt aan dat hij hierover ook een mondelinge vraag heeft ingediend.

Vervolgens richt hij zich specifiek tot BRAFCO met een vraag over de recente discussie rond de mogelijke herinvoering van de omgekeerde cliquet. Hoewel zijn fractie zich aanvankelijk positief heeft uitgelaten over dat voorstel, stelt hij vast dat BRAFCO wijst op de aanzienlijke administratieve complexiteit die met dat mechanisme gepaard gaat en eerder pleit voor een algemene verlaging van de accijnzen. Hij vraagt om deze voorkeur nader toe te lichten.

De heer Ravyts verwijst vervolgens naar de omvang van de overheidssteun tijdens de vorige energiecrisis, die volgens verschillende ramingen kan oplopen tot om en bij de 10 miljard euro voor de periode 2022-2023. In het licht van de huidige budgettaire context acht hij het weinig realistisch dat dergelijke steunmaatregelen vandaag opnieuw in dezelfde mate zouden kunnen worden genomen, een inschatting die volgens hem ook door de eerste minister werd bevestigd. Tegelijk merkt hij op dat de huidige crisis mogelijk nog niet ver genoeg is geëvolueerd en dat verdere monitoring noodzakelijk blijft.

In dat kader richt hij een vraag tot de CREG over haar evaluatie van de genomen maatregelen tijdens de vorige crisis, onder meer op basis van haar verslag van december 2025. Hij vraagt in het bijzonder of de regulator van oordeel is dat er toen te sterk lineaire maatregelen

ne sont pas conformes au plaidoyer de Testachats en faveur d'une aide sélective en faveur des groupes les plus vulnérables.

*M. Kurt Ravyts (VB)* remercie les orateurs pour leurs explications et replace l'audition dans le contexte des enseignements à tirer des interventions publiques lors de la crise énergétique de 2022. Il renvoie également à l'objectif initial de l'audition et souligne qu'il avait lui-même expressément demandé d'inviter des représentants de BRAFCO et d'ENERGIA, dès lors que les consommateurs ressentent d'abord l'incidence des hausses de prix actuelles à la pompe.

Dans ce contexte, il pose une première question à ENERGIA, à BRAFCO et au SPF Économie concernant l'étude annoncée sur le contrat-programme relatif aux prix maximums des produits pétroliers. Cette étude avait déjà été annoncée au printemps 2025 par le ministre de l'Énergie et est également mentionnée dans ses notes de politique générale pour les années 2025 et 2026. L'intervenant demande où en est ce dossier: l'étude a-t-elle déjà fait l'objet d'un appel d'offres, est-elle en cours ou doit-elle encore être lancée? Il fait observer que le ministre semble ainsi reconnaître lui-même que le système actuel soulève des questions. Il annonce qu'il a également déposé une question orale à ce sujet.

Le membre s'adresse ensuite en particulier au représentant de BRAFCO pour lui poser une question sur la récente discussion concernant la réintroduction éventuelle du cliquet inversé. Bien que son groupe se soit initialement prononcé en faveur de cette proposition, il constate que BRAFCO souligne la complexité administrative considérable inhérente à ce mécanisme et préconise plutôt une réduction générale des accises. Il demande des précisions sur cette préférence.

M. Ravyts évoque ensuite l'ampleur des aides publiques accordées lors de la précédente crise énergétique, qui, selon diverses estimations, pourraient s'élever à près de 10 milliards d'euros pour la période 2022-2023. Compte tenu du contexte budgétaire actuel, il juge peu réaliste de reprendre aujourd'hui des mesures d'aide du même ordre. Selon lui, le premier ministre a également confirmé cette position. Parallèlement, il fait observer que la crise actuelle pourrait encore évoluer et qu'il conviendra d'assurer un suivi continu.

Dans ce cadre, il pose une question à la CREG concernant son évaluation des mesures prises lors de la crise précédente, notamment sur la base de son rapport de décembre 2025. Il demande en particulier si le régulateur estime que des mesures trop linéaires ont été prises à

werden genomen – waarbij hij verwijst naar het beeld van “helikoptergeld” – en of de steun voldoende gericht was op de meest kwetsbare groepen. Tevens peilt hij naar de visie van de CREG over het juiste moment waarop overheidsinterventie aangewezen is, rekening houdend met de vaststelling dat de reële impact van de huidige prijsstijgingen zich mogelijk pas in de komende maanden volledig zal manifesteren.

De spreker gaat vervolgens in op de structurele afhankelijkheid van fossiele brandstoffen. Hij erkent dat er een brede consensus bestaat over de noodzaak om die afhankelijkheid af te bouwen en te evolueren naar meer energieonafhankelijkheid, onder meer via kernenergie en hernieuwbare energiebronnen. Tegelijk wijst hij erop dat deze langetermijndoelstellingen weinig soelaas bieden voor gezinnen die vandaag nog sterk afhankelijk zijn van aardgas – volgens hem 65 à 70 % van de Vlaamse huishoudens – en die vaak niet over de middelen beschikken om bijvoorbeeld te investeren in alternatieven zoals warmtepompen.

Hij spreekt zich wel uit voor een verlaging van heffingen en beleidskosten op de elektriciteitsfactuur, maar herhaalt zijn pleidooi voor een algemene accijnsverlaging op brandstoffen. In dat verband verwijst hij ook naar het standpunt van zijn fractie ten aanzien van de geplande fiscale verschuiving in de programmawet, waarbij accijnzen op gas zouden stijgen en die op elektriciteit zouden dalen. Volgens de spreker dreigt het totale effect hiervan negatief uit te vallen voor de consument, waardoor zijn fractie een wetgevend initiatief voorbereidt om deze maatregel bij te sturen.

Tot slot benadrukt hij, in lijn met de tussenkomst van Testaankoop, dat eventuele steunmaatregelen prioritair gericht moeten zijn op de meest kwetsbare gezinnen. Wat de bedrijven betreft, verwijst hij naar de geplande bespreking van de energienorm en de transmissietarieven, maar geeft hij aan dat bijkomende maatregelen mogelijk noodzakelijk zullen zijn. Hij merkt daarbij op dat sommige ondernemingen zich voorlopig enigszins kunnen beschermen tegen prijsstijgingen via termijncontracten voor aardgas.

De spreker besluit dat dit dossier de komende weken en maanden ongetwijfeld verder zal worden opgevolgd in de commissie.

*De heer Christophe Bombled (MR)* heeft verschillende vragen die in eerste instantie aan de CREG zijn gericht. De CREG moet in de huidige context van sterke druk op de prijzen haar rol van markttoezichthouder en adviseur van de overheid ten volle uitoefenen om misbruik te voorkomen en de steunmaatregelen gericht

l'époque – en faisant référence à l'image de l'“hélicoptère monétaire” – et si l'aide a été suffisamment ciblée sur les groupes les plus vulnérables. Il s'enquiert également de l'avis de la CREG quant au moment opportun pour une intervention publique, dès lors que l'incidence réelle des hausses de prix actuelles ne se manifesterait peut-être pleinement que dans les mois à venir.

L'intervenant évoque ensuite la dépendance structurelle à l'égard des combustibles fossiles. Il reconnaît qu'il existe un large consensus sur la nécessité de réduire cette dépendance et d'évoluer vers une plus grande indépendance énergétique, notamment grâce à l'énergie nucléaire et aux sources d'énergie renouvelables. Parallèlement, il souligne que ces objectifs à long terme n'apportent guère de solution aux ménages qui dépendent encore fortement du gaz naturel aujourd'hui – selon lui, 65 à 70 % des ménages flamands – et qui ne disposent souvent pas des moyens nécessaires pour investir, par exemple, dans des alternatives telles que les pompes à chaleur.

Il se prononce toutefois en faveur d'une réduction des taxes et des coûts opérationnels sur la facture d'électricité, mais réitère son plaidoyer en faveur d'une baisse générale des accises sur les carburants. À cet égard, il renvoie également à la position de son groupe concernant le glissement fiscal inscrit dans la loi-programme, qui prévoit une hausse des accises sur le gaz et une baisse des accises sur l'électricité. Selon l'intervenant, l'effet global de cette mesure risque d'être négatif pour les consommateurs. Son groupe prépare donc une initiative législative visant à la réorienter.

Enfin, il souligne, dans le prolongement de l'intervention de Testachats, que les mesures d'aide éventuelles doivent être accordées en priorité aux ménages les plus vulnérables. En ce qui concerne les entreprises, il renvoie à la discussion prévue sur la norme énergétique et les tarifs de transport, mais indique que des mesures complémentaires pourraient s'avérer nécessaires. Il fait observer à cet égard que certaines entreprises peuvent, pour l'instant, se protéger quelque peu contre les hausses de prix grâce à des contrats à terme sur le gaz naturel.

L'intervenant conclut en indiquant que ce dossier fera sans aucun doute l'objet d'un suivi au sein de la commission au cours des semaines et des mois à venir.

*M. Christophe Bombled (MR)* formule plusieurs questions, en s'adressant dans un premier temps à la CREG. Il précise que, dans le contexte actuel marqué par une forte tension sur les prix, la CREG est appelée à exercer pleinement son rôle de surveillance du marché et de conseil auprès des pouvoirs publics, afin de

toe te passen. In een concurrerende, transparante en billijke markt moet de CREG een bondgenoot zijn die garandeert dat de regels duidelijk zijn, nageleefd worden en gericht zijn op het algemeen belang.

Hij stelt de CREG de volgende vragen:

– Welke aandelen van de recente stijging van de elektriciteits- en gasfacturen zijn respectievelijk toe te schrijven aan de groothandelsprijzen, de CO<sub>2</sub>, de netkosten en de commerciële marges?

– Hoe wordt de consument binnen het huidige kader voor tariefiches (Consumentenakkoord en Burgerlijk Wetboek) beschermd? Is het raadzaam de wetgeving aan te passen, gelet op de zaken rond Mega, Bolt en Octa+?

– Wat zijn de beste manieren om in het kader van de evaluatie van de maatregelen van 2022 (uitgebreid sociaal tarief, energiecheques, Sociaal Stookoliefonds) de steun doelgerichter te maken en tegelijk de begrotingskosten te beperken?

De heer Bomblet stelt voorts een aantal vragen aan de Algemene Directie Energie van de FOD Economie. Hij wijst erop dat dit orgaan essentiële expertise in huis heeft om inzicht te krijgen in de manier waarop de federale overheid toezicht houdt op de energiemarkten, bepaalde prijsparameters vaststelt en maatregelen voorbereidt ter bescherming van de consument.

Hij stelt de volgende vragen:

– Wat is volgens de AD Energie de concrete impact van de oorlog in het Midden-Oosten op de elektriciteits-, gas- en brandstofprijzen in België? Welke risicoscenario's (prijzen en bevoorrading) werden voor de komende maanden uitgewerkt?

– Wat is de economische logica achter de jongste verminderingen van de stookolieprijs in het kader van de programmaovereenkomst voor aardolieproducten en de K-factor? Is een structurele herziening van de programmaovereenkomst mogelijk waarbij meer rekening wordt gehouden met de volatiliteit van de internationale markten?

– De spreker verwijst naar de prijsvermindering aan de pomp van ongeveer 10 % via de bestaande mechanismen en de mogelijkheid om een omgekeerde cliquet op de accijnzen te activeren. Wat zijn volgens de AD Energie de technische en budgettaire voordelen en beperkingen van een dergelijk systeem?

prévenir les abus et cibler les mesures d'aide. Selon l'intervenant, dans un marché concurrentiel, lisible et équitable, la CREG doit constituer un allié pour garantir que les règles soient claires, respectées et orientées vers l'intérêt général.

Il énumère ses interrogations à l'attention de la CREG:

– L'intervenant sollicite des précisions chiffrées sur la part respective de la hausse récente des factures d'électricité et de gaz attribuable aux prix de gros, au CO<sub>2</sub>, aux coûts de réseau et aux marges commerciales.

– Il interroge la CREG sur la protection offerte par le cadre actuel en matière de fiches tarifaires (Accord consommateur et Code civil) pour le consommateur, et lui demande si une adaptation législative est recommandée, à la lumière des cas Mega, Bolt et Octa+.

– Enfin, il invite la CREG à identifier les pistes à privilégier pour mieux cibler l'aide dans l'évaluation des mesures de 2022 (tarif social élargi, chèques énergie, Fonds social mazout), tout en limitant le coût budgétaire.

M. Bomblet poursuit avec des questions adressées à la Direction générale de l'Énergie du SPF Économie. Il rappelle que cet organisme dispose d'une expertise essentielle pour comprendre la manière dont l'État fédéral suit les marchés de l'énergie, fixe certains paramètres de prix et prépare les mesures de protection des consommateurs.

Ses questions sont les suivantes:

– M. Bomblet demande comment la DG Énergie évalue l'impact concret de la guerre au Moyen-Orient sur les prix de l'électricité, du gaz et des carburants en Belgique, et quels scénarios de risque (prix et approvisionnement) ont été modélisés pour les prochains mois.

– Il sollicite des éclaircissements sur la logique économique ayant guidé les derniers allègements pour le mazout de chauffage dans le cadre du contrat programme pour les produits pétroliers et le facteur K, et interroge sur la possibilité d'une révision structurelle du contrat programme pour mieux intégrer la volatilité des marchés internationaux.

– L'intervenant mentionne la compression d'environ 10 % du prix à la pompe via les mécanismes existants et la possibilité d'activer un cliquet inversé sur les accises, et demande quels sont, selon la DG Énergie, les avantages et limites techniques et budgétaires de ce dispositif.

– Verwijzend naar de zaken rond Mega, Bolt en Octa+ en de kritiek van Testaankoop, vraagt hij hoe de FOD Economie de huidige context interpreteert en of de wijziging van een tarieffiche in de loop van de maand zonder naamswijziging verenigbaar is met de vereisten inzake transparantie en consumentenbescherming. Hij vraagt zich tevens af of er een mogelijkheid is dat de regelgeving wordt verduidelijkt teneinde consumenten en leveranciers rechtszekerheid te bieden.

– Tot slot wil hij vernemen welke eerste lessen de FOD Economie heeft getrokken uit de maatregelen die tijdens de crisis van 2022-2023 werden genomen (energiecheques, uitgebreid sociaal tarief, Sociaal Stookoliefonds) en welke oplossingen het meest doeltreffend zouden zijn om kwetsbare huishoudens te beschermen zonder een ongedifferentieerde *whatever it takes*-aanpak toe te passen.

De heer Bombled vervolgt zijn betoog met vragen voor FEBEG, de federatie van de Belgische elektriciteits- en gasbedrijven. Hij benadrukt dat er nood is aan solide bedrijven om in de transitie en de bevoorradingszekerheid te investeren, maar zij dienen tegelijkertijd het goede voorbeeld te geven op het vlak van tarieftransparantie en eerlijke concurrentie. Hij verwacht van de sector dat die zijn deel van de verantwoordelijkheid op zich neemt door de klant beter te informeren en de contracten voorspelbaarder te maken, ongeacht de volatiliteit van de markten.

Hij stelt de volgende vragen:

– Welke concrete maatregelen zijn de FEBEG-leden bereid te nemen om de tarieffiches leesbaarder en stabiel te maken (geldigheidsduur, naamsverandering bij aanpassing, een betere informatieverstrekking via prijsvergelijkers)?

– Hoe gaan de leden om met het risico van de vaste contracten om het verbod op verkoop met verlies niet te hoeven invoeren en om de voorwaarden tijdens de lopende maand niet te moeten aanpassen?

– Waarnaar dienen de investeringen prioritair te gaan om minder afhankelijk te worden van geïmporteerde fossiele brandstoffen en tegelijkertijd concurrentiële prijzen te kunnen handhaven (kernenergie, hernieuwbare energie, flexibiliteit, opslag)?

Vervolgens stelt de heer Bombled enkele vragen aan BRAFCO, de federatie die voornamelijk zelfstandige ondernemers en kmo-operatoren die actief zijn in de handel en distributie van huisbrandolie, lpg, brandstoffen en bepaalde tankstations vertegenwoordigt. Hij herinnert aan de belangrijke rol van de programmaovereenkomst

– En référence aux cas Mega, Bolt et Octa+ et aux interpellations de Testachats, il demande comment le SPF Économie interprète le cadre actuel, et si la modification d'une fiche tarifaire en cours de mois sans changement de nom est compatible avec les exigences de transparence et de protection du consommateur. Il questionne également sur l'éventualité d'une clarification réglementaire visant à sécuriser juridiquement consommateurs et fournisseurs.

– Enfin, il demande quelles premières leçons le SPF Économie tire des mesures prises pendant la crise de 2022–2023 (chèques énergie, tarif social élargi, Fonds social mazout), et quelles pistes seraient jugées les plus efficaces aujourd'hui pour protéger les ménages vulnérables sans généraliser un "quoi qu'il en coûte".

M. Bombled enchaîne avec des questions destinées à la FEBEG, fédération regroupant producteurs et fournisseurs d'électricité et de gaz. Il souligne la nécessité d'entreprises solides pour investir dans la transition et la sécurité d'approvisionnement, tout en exigeant une exemplarité en matière de transparence tarifaire et de concurrence loyale. L'intervenant attend du secteur qu'il assume sa part de responsabilité, en améliorant l'information au client et la prévisibilité des contrats, au-delà de la volatilité des marchés.

Il pose les questions suivantes:

– Quelles mesures concrètes les membres de la FEBEG sont-ils prêts à prendre pour garantir des fiches tarifaires plus lisibles et stables (durée de validité, changement de nom en cas d'adaptation, meilleure information via les comparateurs)?

– Comment les membres gèrent-ils le risque sur les contrats fixes pour éviter de devoir invoquer l'interdiction de vendre à perte et modifier les conditions en cours de mois?

– Quelles priorités d'investissement sont identifiées pour réduire la dépendance aux combustibles fossiles importés tout en maintenant des prix compétitifs (nucléaire, énergies renouvelables, flexibilité, stockage)?

Ensuite, l'intervenant adresse quelques questions à BRAFCO, fédération représentant principalement des indépendants et PME actives dans le mazout, le LPG, les carburants et certaines stations-service. Il rappelle le rôle clé du contrat programme et du facteur K pour lisser les prix du mazout et protéger le consommateur,

en de K-factor bij het afvlakken van de prijs voor huisbrandolie en bij de bescherming van de consument, hoewel hij er ook op wijst dat die mechanismen tijdens de recente prijsstijging maar een beperkte impact hadden op de cashflow van de kleine spelers. Er dient volgens hem een evenwicht te worden gevonden tussen de bescherming van de consument en het economisch overleven van de zelfstandige operatoren, zonder de kosten daarvan integraal in de factuur van de huishoudens door te rekenen.

Hij stelt zich daarbij de volgende vragen:

– Kan worden becijferd welke impact het huidige K-factormechanisme tijdens de recente prijsstijging heeft op een standaardhandelaar? Welke volumes zouden zonder aanpassing met verlies zijn verkocht en in welke mate kwam de cashflow onder druk te staan?

– Vraagt BRAFCO, naast de afschaffing van het K-factormechanisme en de nuttig geachte aanpassingen aan de programmaovereenkomst, andere tijdelijke gerichte maatregelen (kaskrediet, fiscale maatregelen) en hoe kan worden gewaarborgd dat die niet automatisch leiden tot extra prijsstijgingen voor de huishoudens?

Vervolgens heeft de heer Bombled een aantal vragen voor ENERGIA. Die federatie vertegenwoordigt een sector die voorziet in ongeveer de helft van het energie-eindverbruik in België en die bepalend is voor de bevoorradingszekerheid, de energietransitie en de koopkracht. Hij verwacht van ENERGIA dat het zijn rol als verantwoordelijke partner volledig vervult, door open te communiceren over sectorbeperkingen en door concrete voorstellen uit te werken om de programmaovereenkomst bij te sturen in periodes van sterk fluctuerende energieprijzen, alsook om geloofwaardig bij te dragen tot de transitie naar koolstofarme brandstoffen.

De spreker stelt de volgende vragen:

– In hoeverre leveren de huidige formules van de programmaovereenkomst (onder meer de afvlakingscoëfficiënt) nog een correct beeld op van de werkelijke bevoorradingskosten, gelet op de huidige crisis in het Midden-Oosten? Zijn er verschuivingen die de levensvatbaarheid van tankstations en distributeurs of de bescherming van de consument in het gedrang brengen?

– Onlangs werden een aantal aanvullende bepalingen overeengekomen om de parameters van de programmaovereenkomst tijdelijk aan te passen. Daardoor krijgen de distributeurs wat meer ademruimte, maar komt er ook een extra verhoging voor de consument. Hoe valt volgens ENERGIA de noodzaak om verkoop met verlies en faillissementen in de distributieketen te voorkomen

tout en soulignant les limites de ces mécanismes pour la trésorerie des petits acteurs lors de la récente flambée des prix. L'intervenant insiste sur l'importance de trouver un équilibre entre la protection du consommateur et la survie économique des indépendants, sans transférer toute la charge sur la facture des ménages.

Il formule les interrogations suivantes:

– Peut-on chiffrer l'impact, pour un négociant type, du mécanisme actuel du facteur K lors de la récente flambée des prix? Quels volumes auraient été vendus à perte sans adaptation et quelles tensions de trésorerie sont constatées?

– Au-delà de la suppression du mécanisme du facteur K et des adaptations jugées utiles du contrat-programme, BRAFCO demande-t-elle des mesures temporaires ciblées (crédits de trésorerie, mesures fiscales) et comment garantir qu'elles ne se traduisent pas automatiquement par des hausses de prix supplémentaires pour les ménages?

M. Bombled poursuit avec des questions destinées à ENERGIA, secteur qui fournit environ la moitié de la consommation finale d'énergie en Belgique et se trouve au cœur des enjeux de sécurité d'approvisionnement, de transition énergétique et de pouvoir d'achat. Il attend d'ENERGIA qu'elle joue pleinement son rôle de partenaire responsable, en matière de transparence sur les contraintes du secteur, de propositions concrètes pour adapter le contrat programme en période de forte volatilité, et pour une contribution crédible à une trajectoire de carburants bas carbone.

Voici les questions posées:

– Dans le contexte de la crise actuelle liée au Moyen-Orient, dans quelle mesure les formules actuelles du contrat programme (dont le facteur de lissage) reflètent-elles correctement la réalité des coûts d'approvisionnement, et où sont identifiés des décalages menaçant la viabilité des stations-service et distributeurs ou la protection du consommateur?

– Des avenants ont été négociés récemment pour adapter temporairement les paramètres du contrat programme, donnant plus de marge aux distributeurs tout en acceptant une hausse supplémentaire pour le consommateur. Selon ENERGIA, quel équilibre structurel est à trouver entre la nécessité d'éviter des ventes à perte et des faillites dans la chaîne de distribution, et l'objectif de

structureel in balans te brengen met de doelstelling om de schok van aanhoudend hoge internationale energieprijzen te milderen voor de huishoudens en de kmo's?

– Als vertegenwoordiger van een voor de Belgische bevoorradingsszekerheid essentiële sector benadrukt ENERGIA het belang van de Belgische raffinaderijen en van koolstofarme en hernieuwbare brandstoffen om de omslag te maken. Gelet op het risico dat ondoordacht gekozen prijsplafonds of verstoorde prijssignalen een rem zetten op de bevoorrading, vraagt de heer Bombled hoe men de huidige regelgeving aangepast wil zien om de aanvoer van de vereiste volumes veilig te stellen, de investeringen in koolstofarme brandstoffen aan te zwengelen en te voorkomen dat crisismaatregelen de transitie in de kiem smoren.

Tot slot heeft de heer Bombled nog enkele vragen voor Testaankoop. Hij wijst erop dat een consument duidelijk moet weten voor welke prijs en voor hoelang hij een verbintenis aangaat. In tijden van hoge prijzen is het meer dan ooit essentieel om de consument te informeren en bij te staan in zijn keuze tussen een vast en een variabel contract, zodat hij de juiste keuze maakt.

De spreker stelt Testaankoop de volgende vragen:

– Kan men aan de hand van de voorbeelden van Mega, Bolt en Octa+ illustreren hoeveel voor een doorsnee huishouden het werkelijke prijsverschil bedraagt tussen de aan het begin van de maand aangekondigde en de in de loop van de maand aangepaste tarieven?

– Volstaat volgens Testaankoop de huidige regelgeving om dergelijke praktijken doeltreffend te bestraffen of moet de wetgever energieleveranciers uitdrukkelijk verbieden om tariefkaarten voor een bepaalde maand nog diezelfde maand te wijzigen zonder de benaming of de versie ervan te veranderen?

– Welk concreet advies krijgen huishoudens thans om in de huidige context de juiste keuze te maken tussen een vast en een variabel contract? Welk contracttype draagt de voorkeur weg naargelang van het type consument?

*De heer Éric Thiébaud (PS)* herinnert eraan dat de hoorzitting op verzoek van zijn fractie wordt gehouden. Hij benadrukt dat de gedachtewisselingen meer duidelijkheid hebben verschaft over de situatie voorafgaand aan de huidige crisis en over de lessen die werden getrokken uit de energiecrisis als gevolg van de oorlog in Oekraïne.

De spreker wijst op meerdere elementen die hij geruststellend acht. Allereerst vermeldt hij de garanties met betrekking tot de bevoorrading (met name van brandstoffen), met reserves die op 91 dagen worden

contenir le choc sur la facture des ménages et des PME en cas de flambées durables des prix internationaux?

– ENERGIA insiste sur le rôle des raffineries belges et des carburants bas carbone ou renouvelables dans la transition, tout en représentant un secteur central pour l'approvisionnement du pays. Face au risque que des plafonnements mal calibrés ou des signaux de prix faussés découragent l'approvisionnement, quelles adaptations du cadre actuel sont proposées pour sécuriser l'arrivée des volumes nécessaires, encourager l'investissement dans des carburants bas carbone et éviter que les mesures de crise ne compromettent cette trajectoire?

Enfin, M. Bombled termine par des questions destinées à Testachats. Il rappelle qu'un consommateur doit savoir clairement à quel prix et pour combien de temps il s'engage. Dans une période de tension sur les prix, l'information et l'accompagnement des consommateurs sur le choix entre contrats fixes et variables sont essentiels pour éviter de mauvaises décisions.

Les questions adressées à Testachats sont:

– Sur la base des dossiers Mega, Bolt et Octa+, peut-on illustrer, pour un ménage type, la différence de coût réel entre la fiche tarifaire annoncée en début de mois et celle modifiée en cours de mois?

– Testachats considère-t-il que le cadre actuel permet de sanctionner efficacement ces pratiques, ou recommande-t-il au législateur d'inscrire explicitement l'obligation de ne pas modifier une fiche en cours de mois sans changement de nom ou de version?

– Quels conseils concrets sont donnés aujourd'hui aux ménages pour choisir entre contrat fixe et variable dans le contexte actuel, et quelles catégories de consommateurs devraient privilégier l'un ou l'autre?

*M. Éric Thiébaud (PS)* rappelle que l'audition a été organisée à la demande de son groupe. Il souligne que les échanges ont permis d'éclairer tant la situation antérieure à la crise actuelle que les enseignements tirés de la crise énergétique consécutive à la guerre en Ukraine.

L'intervenant relève plusieurs éléments qu'il qualifie de rassurants. Il mentionne en premier lieu les garanties relatives à l'approvisionnement, notamment en carburants, avec des réserves estimées à nonante et un jours. Il

geraamd. Vervolgens geeft hij aan dat de toegenomen ontwikkeling van hernieuwbare energie ertoe heeft bijgedragen dat de weerslag van de stijgende gasprijzen op de elektriciteitsprijzen wordt getemperd, een punt dat door verschillende sprekers werd bevestigd. Tot slot merkt hij op dat het uitbreken van de crisis aan het einde van de winter wellicht bepaalde onmiddellijke gevolgen heeft beperkt.

De heer Thiébaud benadrukt echter dat er nog steeds tal van redenen tot bezorgdheid zijn. Hij verwijst met name naar een recente verklaring van het Internationaal Energieagentschap, waarin wordt gesproken over mogelijk de ergste energiecrisis in decennia. Derhalve roept hij op tot behoedzaamheid ten aanzien van de analyses die een kortstondige crisis voorspellen. Volgens hem kan de huidige situatie niet worden afgedaan als een louter tijdelijke belemmering van de doorvaart van schepen door de Straat van Hormuz. Hij verwijst naar de recente gebeurtenissen die van invloed zijn op de infrastructuur voor de productie van vloeibaar aardgas in het Midden-Oosten, die waarschijnlijk blijvende gevolgen zullen hebben voor het wereldwijde aanbod. De spreker is dan ook van oordeel dat de crisis van lange duur zou kunnen zijn.

Op basis van waarnemingen in het veld beschrijft de heer Thiébaud de reacties van de consumenten op de aankondiging van stijgende brandstofprijzen, met name de files aan de tankstations en de toestroom van Franse en Nederlandse automobilisten vanwege de lagere prijzen in België. Hij vindt die verschijnselen geen geruststellende signalen. Vervolgens illustreert hij concreet de impact van de huidige prijzen: een volle tank kost ongeveer 115 euro en het vullen van een stookolietank van 2000 liter kost ongeveer 2800 euro. Voorts wijst hij erop dat in Wallonië bijna een op de drie huishoudens met een vorm van energiearmoede kampt.

De spreker maakt zich tevens zorgen over de te verwachten evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen, aangezien de nieuwe tariefvoorwaarden nog niet volledig bekend zijn terwijl de koopkracht van de huishoudens reeds onder druk staat.

In het licht daarvan heeft de heer Thiébaud meerdere vragen voor de sprekers. Allereerst plaatst hij vraagtekens bij de huidige verdeling tussen vaste en variabele contracten. Hij wijst erop dat een toenemend aandeel variabele contracten de huishoudens in grotere mate zou blootstellen aan prijschommelingen in vergelijking met de vorige crisis. Hij vraagt naar voorstellen voor

indique ensuite que le développement accru des énergies renouvelables a contribué à atténuer l'impact de la hausse des prix du gaz sur ceux de l'électricité, point confirmé par plusieurs intervenants. Enfin, il observe que la survenance de la crise en sortie d'hiver est susceptible d'en limiter certaines conséquences immédiates.

Toutefois, M. Thiébaud insiste sur la persistance de nombreux facteurs d'inquiétude. Il se réfère notamment à une récente déclaration de l'Agence internationale de l'énergie évoquant la possibilité de la pire crise énergétique depuis plusieurs décennies. Il invite dès lors à la prudence face aux analyses qui anticipent une crise de courte durée. Selon lui, la situation actuelle ne peut être réduite à une simple entrave temporaire au passage des navires dans le détroit d'Hormuz. Il évoque à cet égard des événements récents affectant des infrastructures de production de gaz naturel liquéfié au Moyen-Orient, susceptibles d'avoir des effets durables sur l'offre mondiale. L'intervenant considère dès lors que la crise pourrait s'inscrire dans la durée.

S'appuyant sur des observations de terrain, M. Thiébaud décrit les réactions des consommateurs face à l'annonce de hausses de prix des carburants, notamment la formation de files dans les stations-service et l'afflux d'automobilistes français et néerlandais en raison des prix moins élevés en Belgique. Il estime toutefois que ces phénomènes ne constituent pas des éléments rassurants. Il illustre ensuite concrètement l'impact des prix actuels, en indiquant qu'un plein de carburant atteint environ 115 euros, tandis que le remplissage d'une cuve de mazout de 2000 litres avoisine 2800 euros. Il rappelle en outre qu'en Wallonie, près d'un ménage sur trois se trouve en situation de précarité énergétique potentielle.

L'intervenant exprime également ses préoccupations quant à l'évolution prochaine des prix de l'électricité et du gaz, dans un contexte où les nouvelles conditions tarifaires ne sont pas encore pleinement connues, alors même que le pouvoir d'achat des ménages est déjà sous pression.

Dans ce contexte, M. Thiébaud formule plusieurs questions à l'attention des intervenants. Il s'interroge tout d'abord sur la répartition actuelle entre contrats fixes et variables, soulignant qu'une proportion croissante de contrats variables exposerait davantage les ménages aux fluctuations de prix par rapport à la crise précédente. Il sollicite ensuite des pistes de mesures susceptibles

maatregelen om de brandstofprijzen te beteugelen of te verlagen, aangezien hij die op middellange termijn moeilijk houdbaar acht.

Voorts vraagt hij welke maatregelen de overheid zou kunnen nemen ter ondersteuning van de huishoudens die op stookolie verwarmen, gelet op de hoge kosten om de stookolietanks te vullen. Hij gaat ook in op hoe de elektriciteitsprijzen tot stand komen, via de zogenaamde marginale gasprijs. Hij vraagt of een en ander zou moeten worden herzien, teneinde de directe invloed van gas op de elektriciteitsprijzen te beperken.

Voorts gaat de spreker in op het sociaal tarief. Hij vond dat tijdens de vorige crisis een bijzonder doeltreffende maatregel. Hij vraagt of het wel zinvol is die regeling om te zetten in een forfaitaire tussenkomst en stelt voor om veeleer het bestaande systeem uit te breiden, met name tot de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming en tot een deel van de middenklasse, met behoud van de automatische toekenning.

Tot slot verzoekt de heer Thiébaud de sprekers om bredere aanbevelingen te doen voor maatregelen ter ondersteuning van de huishoudens in het licht van de stijgende energieprijzen. Hij vraagt ook of het vaststellen van een bovengrens voor de elektriciteits- en gasprijzen tot de mogelijkheden behoort, ondanks de Europese interne marktregels, en welke initiatieven België zou kunnen nemen op EU-niveau.

*De heer Roberto D'Amico (PVDA-PTB)* beklemtoont het belang van deze hoorzittingen in de huidige context van sterk stijgende energieprijzen, die hij in verband brengt met de oorlog die de VS en Israël hebben ontketend tegen Iran. Hij vindt dat de Belgische regering en de Europese Unie moeten toewerken naar de beëindiging van dat conflict, waarvan de lokale bevolking volgens hem het eerste slachtoffer is.

Voorts vindt hij het noodzakelijk dat op nationaal niveau noodmaatregelen worden getroffen om de werkende klasse tegen de economische gevolgen van de energiecrisis te beschermen. Voor hem is de hamvraag welke hefboomen dienen te worden ingezet om de energieprijzen te doen dalen.

De heer D'Amico verwijst naar de torenhoge brandstofprijzen – 1 liter diesel kost momenteel 2,29 euro, wat volgens hem een recordprijs is, en voor 1 liter benzineprijs moet vandaag 1,86 euro worden betaald. Hij wijst er tevens op dat die prijzen voor een groot deel uit belastingen bestaan: zo worden per liter diesel en per liter benzine respectievelijk 99 eurocent en 92 eurocent accijnzen geheven. Hij leidt daaruit af dat er enige ruimte voor een prijsverlaging is, waarbij men zich kan laten

de contenir ou de réduire les prix des carburants, qu'il juge difficilement soutenables à moyen terme.

Par ailleurs, il demande quels instruments l'État pourrait mobiliser pour soutenir les ménages se chauffant au mazout, compte tenu du coût élevé du remplissage des cuves. Il aborde également la question du mécanisme de formation des prix de l'électricité, fondé sur le prix marginal du gaz, et s'interroge sur l'opportunité de le réviser afin de limiter l'influence directe du gaz sur les prix de l'électricité.

En outre, l'intervenant revient sur le tarif social, qu'il considère comme une mesure particulièrement efficace lors de la crise précédente. Il s'interroge sur la pertinence de sa transformation en chèque forfaitaire et suggère d'examiner plutôt une extension du dispositif existant, notamment aux bénéficiaires de l'intervention majorée et à une partie de la classe moyenne, tout en conservant son caractère automatique.

Enfin, M. Thiébaud invite les intervenants à formuler des recommandations plus larges quant aux instruments de soutien aux ménages face à la hausse des prix de l'énergie. Il interroge également la possibilité d'un plafonnement des prix de l'électricité et du gaz, malgré les contraintes européennes, ainsi que les initiatives que la Belgique pourrait porter au niveau de l'Union européenne.

*M. Roberto D'Amico (PVDA-PTB)* souligne l'importance de la tenue de ces auditions dans le contexte actuel de forte hausse des prix de l'énergie, qu'il relie à la guerre déclenchée par les États-Unis et Israël contre l'Iran. Il estime que le gouvernement belge et l'Union européenne doivent œuvrer à la fin de ce conflit, dont il considère que les populations locales sont les premières victimes.

L'intervenant insiste par ailleurs sur la nécessité de mettre en place, au niveau national, des mesures d'urgence afin de protéger la classe travailleuse des conséquences économiques de la crise énergétique. Il identifie comme question centrale la détermination des leviers permettant de faire baisser les prix de l'énergie.

M. D'Amico met en évidence le niveau particulièrement élevé des prix des carburants, indiquant que le diesel atteint 2,29 euros par litre, soit un niveau qu'il qualifie de record historique, tandis que le prix de l'essence s'élève à 1,86 euro par litre. Il souligne également le poids important de la fiscalité dans ces prix, les accises représentant, selon lui, respectivement 99 centimes par litre de diesel et 92 centimes par litre d'essence. Il en déduit l'existence d'une marge d'action permettant de

inspireren door de maatregelen die andere Europese landen reeds hebben genomen (Italië, Spanje, Oostenrijk, Hongarije en Servië).

Voorts heeft hij het over de impact van de huidige prijsstijgingen op de huishoudens: hij schat dat voor het gemiddelde huishouden de huisbrandoliefactuur met 1200 tot 1500 euro per jaar zou kunnen stijgen en de gasfactuur met meer dan 500 euro. Hij hekelt dat de federale regering niets onderneemt en heeft beslist om ondanks de prijsstijgingen niet onmiddellijk maatregelen te nemen. Ze heeft zelfs beslist om de accijnzen op aardgas te verhogen, wat hij in de huidige context tegenstrijdig vindt.

Tegen die achtergrond pleit de heer D'Amico voor maatregelen waarbij de actoren die volgens hem garen hebben gesponnen bij de crisis, hun steentje bijdragen. Hij wil van de sprekers weten of het opportuun is de accijnzen op brandstoffen en op aardgas te verlagen in een poging aldus de prijzen te verlagen, en peilt naar hun mening over de voorstellen ter zake van zijn fractie.

Tot slot heeft hij nog een aantal specifieke vragen voor de verschillende instellingen die aan de hoorzitting hebben deelgenomen. Zo had hij van de CREG graag ramingen gekregen van de impact van de huidige gasprijsniveaus op de elektriciteits- en gasrekeningen van de huishoudens. Hij vraagt zich ook af aan welke prijsevolutie men zich mag verwachten, vooral wanneer het conflict aanhoudt, de Straat van Hormuz geblokkeerd blijft of de energie-infrastructuur opnieuw wordt geraakt.

De heer D'Amico benadrukt dat de stijgende energieprijzen onvermijdelijk leiden tot financiële stromen die bepaalde spelers ten goede komen. Hij herinnert eraan dat de CREG tijdens de vorige energiecrisis meerdere analyses had gemaakt over de overwinsten en in kaart had gebracht wie van die prijsstijgingen profiteerde. Derhalve verzoekt hij de energieregulator die oefening te actualiseren en hij vraagt of misschien reeds analyses worden gemaakt en welke spelers thans van de situatie profiteren.

De spreker merkt op dat wat gas betreft, de producenten het meest lijken te profiteren van de stijgende prijzen. Hij vraagt echter hoe het zit met de verdeling van de winst in de elektriciteitssector, waar de prijzen nauw verband blijven houden met die van gas. Hij onderscheidt verschillende scenario's: de elektriciteitsproducenten die geen gas gebruiken om stroom op te wekken zouden hun voordeel kunnen doen met hogere verkoopprijzen; anderzijds zou de overheid in het raam van de CfD-mechanismen (*Contracts for Difference*) minder moeten bijdragen of zelfs op ontvangsten kunnen rekenen; tot slot zouden de langetermijnaankoopcontracten (PPA) bepaalde kopers

réduire ces prix, en s'inspirant de mesures déjà adoptées dans plusieurs pays européens (Italie, Espagne, Autriche, Hongrie et Serbie).

L'intervenant évoque en outre l'impact des hausses actuelles sur les ménages, estimant que la facture de mazout pourrait augmenter de 1.200 à 1500 euros par an, et celle de gaz de plus de 500 euros pour un ménage moyen. Il critique l'inaction du gouvernement fédéral, qui a décidé de ne pas adopter de mesures immédiates malgré la hausse des prix, et relève par ailleurs la décision d'augmenter les accises sur le gaz naturel, qu'il juge contradictoire dans le contexte actuel.

Dans ce cadre, M. D'Amico plaide pour des mesures visant à faire contribuer les acteurs qu'il considère comme bénéficiaires de la crise. Il interroge les intervenants sur l'opportunité de réduire les accises sur les carburants et le gaz naturel afin de diminuer les prix, et sollicite leur avis sur les propositions formulées en ce sens par son groupe.

L'intervenant adresse ensuite une série de questions spécifiques aux différentes institutions auditionnées. S'agissant de la CREG, il demande des estimations de l'impact des niveaux actuels de prix du gaz sur les factures d'électricité et de gaz des ménages. Il s'interroge également sur les perspectives d'évolution des prix, notamment en cas de prolongation du conflit, de blocage durable du détroit d'Ormuz ou de nouvelles atteintes aux infrastructures énergétiques.

M. D'Amico souligne que les hausses de prix de l'énergie génèrent nécessairement des flux financiers au bénéfice de certains acteurs. Il rappelle qu'à l'occasion de la précédente crise énergétique, la CREG avait publié plusieurs analyses relatives aux surprofits et à l'identification des bénéficiaires de ces hausses. Il invite dès lors le régulateur à actualiser cet exercice et l'interroge sur l'existence d'analyses en cours, ainsi que sur les acteurs qui tirent actuellement profit de la situation.

L'intervenant observe que, s'agissant du gaz, les producteurs apparaissent comme les principaux bénéficiaires de la hausse des prix. Il s'interroge toutefois sur la répartition des gains dans le secteur de l'électricité, où les prix demeurent étroitement liés à ceux du gaz. Il distingue à cet égard plusieurs configurations possibles: d'une part, les producteurs d'électricité ne recourant pas au gaz pourraient bénéficier de prix de vente plus élevés; d'autre part, dans le cadre des mécanismes de contrats pour différence (CfD), l'État pourrait voir sa contribution diminuer, voire percevoir des recettes; enfin, les contrats d'achat à long terme (PPA) pourraient permettre

in de mogelijkheid kunnen stellen te profiteren van prijzen die voordeliger zijn dan de marktprijzen. De heer D'Amico vraagt naar de concrete huidige situatie met betrekking tot het Belgische elektriciteitsproductiepark. Hij plaatst met name vraagtekens bij de installaties voor hernieuwbare energie, zoals windturbines die onder steunregelingen met vaste tarieven vallen, en bij de mogelijkheid dat zij onder de huidige omstandigheden overwinsten boeken.

Voorts gaat hij in op het debat dat in sommige Europese landen gaande is over de invoering van overwinstbelastingen op oliemaatschappijen en hij vraagt de CREG of een dergelijke maatregel wenselijk is. Hij verzoekt ook om toelichting over het toezicht op de tariefpraktijken van de energieleveranciers, in het bijzonder met betrekking tot de snelheid waarmee prijsstijgingen worden doorgevoerd en de overeenstemming daarvan met de regelgeving. Tot slot vraagt hij naar de mechanismen voor het monitoren van de marges en van de mogelijke gevallen van opportunistische inflatie (graainflatie), alsook naar de middelen waarover de energieregulator beschikt om een en ander binnen de perken te houden.

De spreker vraagt de CREG ook naar de mogelijke weerslag van een maximumprijs voor gas (met name in het licht van een voorstel van de Les Engagésfractie waarbij de overheid het deel boven de 100 euro per MWh compenseert), in het licht van de prijsniveaus van voor de crisis (ongeveer 30 euro per MWh).

De heer D'Amico vraagt wat de organisatie Testaankoop vindt van de door de regering beoogde accijnsverhoging op aardgas, stookolie en brandstoffen. Daarnaast vraagt hij Testaankoop of er sinds het begin van het conflict prijswijzigingen werden vastgesteld bij de leveranciers en welke aanbevelingen worden gedaan om de consumenten te beschermen.

Aan de FEBEG-vertegenwoordiger vraagt hij toelichting over de ontkoppeling van de elektriciteits- en gasprijzen op Europees niveau, alsook nadere informatie over de voor- en nadelen daarvan.

Vervolgens vraagt de heer D'Amico de BRAFCO-vertegenwoordiger naar diens beoordeling van de huidige evolutie van de brandstofprijzen. Hij merkt op dat de markten in dit stadium lijken te anticiperen op een prijsdaling op middellange termijn, uitgaande van de veronderstelling dat het conflict relatief snel zal worden opgelost. De spreker vraagt of die analyse klopt. Hij verzoekt de BRAFCO-vertegenwoordiger de gevolgen van een langdurige blokkade van de Straat van Hormuz toe te lichten, met name mocht die tot het einde van het jaar duren.

à certains acheteurs de bénéficier de prix inférieurs à ceux du marché. Dans ce contexte, M. D'Amico demande quelle est la situation concrète du parc de production en Belgique. Il s'interroge en particulier sur le cas des installations renouvelables, telles que les éoliennes bénéficiant de régimes de soutien à tarif fixe, et sur la possibilité qu'elles réalisent, dans les circonstances actuelles, des surprofits.

Par ailleurs, il évoque le débat en cours dans certains pays européens sur l'instauration de taxes sur les surprofits des compagnies pétrolières et interroge la CREG sur l'opportunité d'une telle mesure. Il demande également des informations sur le suivi des pratiques tarifaires des fournisseurs d'énergie, en particulier quant à la rapidité des hausses de prix observées et à leur conformité avec la réglementation. Il s'enquiert enfin des dispositifs de surveillance des marges et des éventuels phénomènes d'inflation opportuniste (*greedflation*), ainsi que des moyens dont dispose le régulateur pour les contrôler.

L'intervenant interroge également la CREG sur l'impact potentiel d'un plafonnement des prix du gaz, notamment au regard d'une proposition du groupe Les Engagés, évoquant un plafond à 100 euros par MWh, en comparaison avec les niveaux de prix antérieurs à la crise qui se situaient à environ 30 euros par MWh.

S'adressant à l'organisation Testachats, M. D'Amico sollicite son analyse de la hausse des accises envisagée par le gouvernement sur le gaz naturel, le fioul et les carburants. Il lui demande également si des modifications tarifaires ont été observées chez les fournisseurs depuis le début du conflit, ainsi que ses recommandations pour protéger les consommateurs.

À l'attention de la FEBEG, il pose la question du découplage des prix de l'électricité et du gaz au niveau européen, en invitant à en examiner les avantages et les inconvénients.

S'adressant au représentant de BRAFCO, M. D'Amico demande comment cette organisation évalue l'évolution actuelle des prix des carburants. Il relève que les marchés semblent, à ce stade, anticiper une diminution des prix à moyen terme, fondée sur l'hypothèse d'un règlement relativement rapide du conflit, et s'interroge sur la pertinence de cette analyse. Il invite le représentant de BRAFCO à préciser les conséquences d'un blocage prolongé du détroit d'Ormuz, notamment si une telle situation devait se prolonger jusqu'à la fin de l'année.

Vervolgens vergelijkt de spreker de verschillende in het buitenland beoogde of reeds geïmplementeerde fiscale maatregelen. Hij verwijst met name naar de accijnsverlaging van 0,30 euro per liter in Spanje. Hij verwijst tevens naar het voorstel van zijn fractie betreffende een maximumprijs voor brandstof van 1,60 euro per liter. Tot slot wijst hij erop dat BRAFCO zich verzet tegen de invoering van de omgekeerde cliquet en pleit voor een verlaging van de accijnzen met 0,14 euro per liter. De spreker vraagt of die maatregel wel toereikend is gezien de omvang van de prijsstijging.

*De heer Marc Lejeune (Les Engagés)* benadrukt de bezorgdheid van de bevolking, die onder meer blijkt uit de wachtrijen bij de benzinstations, en de problemen bij de bedrijven. Hij is van mening dat de huidige situatie als gevolg van de geopolitieke spanningen in het Midden-Oosten eraan herinnert hoe sterk België afhankelijk is van schommelingen op de internationale markten en ingevoerde fossiele brandstoffen. Volgens de spreker is die afhankelijkheid het resultaat van laattijdige energiekeuzes en de sluiting van bepaalde kernreactoren.

Het lid wijst evenwel op de steeds belangrijkere rol van hernieuwbare energie, die de impact van de prijschommelingen helpt te verzachten, al is die ontwikkeling volgens hem nog ontoereikend. Hij merkt op dat de recente stijging van de energieprijzen een grote bron van zorg is voor huishoudens, wier koopkracht is aangetast, alsook voor bedrijven, die een toenemende druk op hun concurrentievermogen ondervinden.

Tegen die achtergrond herinnert de heer Lejeune eraan dat de energietransitie niet alleen een klimaatkwestie is, maar ook een zaak van energiesoevereiniteit. Volgens hem werd dat aspect in het verleden onderschat; de huidige situatie toont nochtans het belang ervan aan. De spreker pleit er daarom voor om te blijven investeren in hernieuwbare energie, die volgens hem een cruciale hefboom is om de energieautonomie te vergroten, betaalbare prijzen te garanderen en tegelijk bij te dragen aan de klimaatdoelstellingen.

Het lid vraagt de CREG vervolgens wat de prioritaire indicatoren zijn waarmee de goede werking van de markt tijdens perioden van volatiliteit wordt gecontroleerd. Ook wil hij vernemen hoe bij dergelijke prijsschommelingen de transparantie wordt gewaarborgd en hoe de consument wordt beschermd tegen een onevenredig grote impact. De spreker vraagt ook om de maatregelen die in het verleden werden genomen, kritisch tegen het licht te houden en mogelijke remedies aan te bevelen voor de toekomst.

L'intervenant compare ensuite différentes mesures fiscales envisagées ou mises en œuvre à l'étranger, mentionnant notamment la réduction des accises en Espagne à hauteur de 0,30 euro par litre. Il évoque également la proposition de son groupe visant à plafonner le prix des carburants à 1,60 euro par litre. Enfin, il rappelle que BRAFCO s'oppose à l'instauration du mécanisme de cliquet inversé et préconise une réduction des accises de 0,14 euro par litre, et s'interroge sur le caractère suffisant de cette mesure au regard de l'ampleur de la hausse des prix.

*M. Marc Lejeune (Les Engagés)* souligne les inquiétudes actuelles de la population, illustrées notamment par les files aux stations-service et les difficultés rencontrées par les entreprises. Il considère que la situation actuelle, marquée par des tensions géopolitiques au Moyen-Orient, rappelle la forte dépendance de la Belgique aux fluctuations des marchés internationaux ainsi qu'aux énergies fossiles importées. L'orateur estime que cette dépendance résulte d'un retard dans les choix énergétiques et évoque également les conséquences de la fermeture de certains réacteurs nucléaires.

Il met toutefois en avant le rôle croissant des énergies renouvelables, qui contribuent à atténuer l'impact des variations de prix, tout en jugeant cette évolution encore insuffisante. Il relève que la récente remontée des prix de l'énergie constitue une source majeure d'inquiétude pour les ménages, dont le pouvoir d'achat est affecté, ainsi que pour les entreprises, confrontées à une pression accrue sur leur compétitivité.

Dans ce contexte, M. Lejeune rappelle que la transition énergétique ne constitue pas uniquement un enjeu climatique, mais également une question de souveraineté énergétique. Il estime que cette dimension a été sous-estimée par le passé et que la situation actuelle en démontre l'importance. L'intervenant plaide dès lors pour la poursuite des investissements dans les énergies renouvelables, qu'il considère comme un levier essentiel pour renforcer l'autonomie énergétique et garantir des prix abordables, tout en contribuant aux objectifs climatiques.

L'intervenant interroge ensuite la CREG sur les indicateurs prioritaires utilisés pour surveiller le bon fonctionnement du marché en période de volatilité, ainsi que sur les garanties de transparence et l'absence d'impacts disproportionnés sur les consommateurs. Il demande également un regard critique sur les interventions passées et les pistes d'action envisageables à l'avenir.

Wat het industrieel concurrentievermogen betreft, herinnert de heer Lejeune eraan dat volgens eerdere analyses de energiekosten van de Belgische elektro-intensieve industrieën hoger zijn dan in de buurlanden, met name Frankrijk. Hij vraagt zich af of die kloof in de huidige context groter wordt.

Met betrekking tot de energiecontracten merkt het lid op dat veel huishoudens moeilijk hun weg vinden in de zeer volatiele omgeving die de markt vandaag is; hij vraagt daarom welke vooruitgang werd geboekt op het vlak van transparantie en standaardisering van het aanbod.

Aan Testaankoop vraagt de heer Lejeune meer details over de concrete situatie van de huishoudens. Hij vraagt of de organisatie betalingsproblemen, aanzienlijke factuurstijgingen of andere waarschuwingssignalen opmerkt en welke feedback ze ontvangt van haar leden op het terrein. Hij plaatst ook vraagtekens bij de toegankelijkheid van de betalingsfaciliteiten en vraagt om aanbevelingen voor de consument bij het kiezen van zijn energiecontract.

Ter attentie van de FEBEG wijst de spreker erop dat de bedrijven in een context van grote onzekerheid en prijsvolatiliteit behoefte hebben aan voorspelbaarheid. Kunnen de leveranciers de ondernemers ondersteunen en hun voldoende inzicht bieden opdat zij hun werking en investering kunnen voortzetten?

De heer Lejeune gaat voorts in op verschillende transversale vraagstukken, in het bijzonder het beschermingsmechanisme voor elektriciteits- en gasprijzen dat in april 2023 werd ingevoerd naar aanleiding van de energiecrisis van 2022. Hij vraagt om een algemene beoordeling van die regeling, de effectiviteit ervan voor de bescherming van de meest kwetsbare huishoudens en de concrete impact op de facturen. Hij plaatst ook vraagtekens bij het btw-tarief van 6 % en vraagt zich af of het niet opportuun zou zijn de termijn van drie maanden tussen de prijsverhoging en de activering van het mechanisme in te korten. De heer Lejeune benadrukt dat die regeling niet voor brandstoffen geldt en stelt de uitbreiding naar benzine en diesel aan de orde, waarbij hij vraagt welke drempels en bovengrenzen in dat geval zouden kunnen worden gebruikt.

Tot slot verwijst hij naar het Europese emissiehandelsstelsel (ETS2) en vraagt hij de gastsprekers te anticiperen op de gevolgen daarvan voor de prijzen van fossiele brandstoffen, evenals op de flankerende maatregelen die de impact op de huishoudens en bedrijven zouden kunnen verzachten.

Volgens de heer Oskar Seuntjens (Vooruit) dragen de toelichtingen van de gastsprekers bij tot meer duidelijkheid

En matière de compétitivité industrielle, il rappelle que, selon les analyses précédentes, les industries électrointensives belges supportent des coûts énergétiques plus élevés que dans les pays voisins, notamment la France, et demande si cet écart se creuse dans le contexte actuel.

Concernant les contrats d'énergie, il observe que de nombreux ménages éprouvent des difficultés à s'y retrouver dans un contexte de forte volatilité et interroge les progrès réalisés en matière de transparence et de standardisation des offres.

S'adressant à Testachats, M. Lejeune souhaite obtenir des précisions sur la situation concrète des ménages. Il demande si l'organisation observe des difficultés de paiement, des augmentations de factures significatives ou d'autres signaux d'alerte, ainsi que des retours de terrain de la part de ses membres. Il s'interroge également sur l'accessibilité des facilités de paiement et sollicite des recommandations à destination des consommateurs pour les aider à choisir leur contrat énergétique.

À l'attention de la FEBEG, il évoque les besoins des entreprises en matière de prévisibilité dans un contexte de forte incertitude et de volatilité des prix. Il interroge les fournisseurs sur leur capacité à accompagner les industriels afin de leur garantir une visibilité suffisante pour fonctionner et investir.

L'intervenant aborde également plusieurs questions transversales, en particulier le mécanisme de protection des prix de l'électricité et du gaz introduit en avril 2023 à la suite de la crise énergétique de 2022. Il demande une évaluation globale de ce dispositif, son efficacité pour protéger les ménages les plus vulnérables, ainsi que son impact concret sur les factures. Il s'interroge également sur le niveau du taux de TVA fixé à 6 % et sur l'opportunité de réduire le délai de trois mois entre une hausse des prix et l'activation du mécanisme. M. Lejeune souligne que ce dispositif ne couvre pas les carburants et pose la question de son extension à l'essence et au diesel, en interrogeant les seuils et plafonds qui pourraient être retenus.

Enfin, il évoque le système européen d'échange de quotas d'émission (ETS2) et demande aux intervenants d'anticiper ses effets sur les prix des énergies fossiles, ainsi que les mesures d'accompagnement susceptibles d'en atténuer l'impact sur les ménages et les entreprises.

Selon M. Oskar Seuntjens (Vooruit), les explications des orateurs invités permettent de clarifier une crise

in een complexe en voor veel burgers moeilijk te doorgronden energiecrisis. Hij beperkt zich tot een aantal gerichte vragen, waarbij hij aansluit bij reeds door collega's gestelde vragen.

Vooreerst richt hij zich tot de CREG. Hij verwijst naar de bedenkingen die de regulator heeft geuit bij de termijnmarkt- of forwardmethode en vraagt hoe de gevraagde evaluatie daarvan concreet zal worden georganiseerd. Hij peilt of de CREG deze evaluatie zelf zal uitvoeren dan wel verwacht dat het initiatief vanuit de politiek komt.

Daarnaast vraagt hij hoe de CREG de praktijk beoordeelt waarbij bepaalde energieleveranciers hun tariefkaarten voor vaste contracten reeds tijdens een lopende maand hebben aangepast, zoals onder meer door Testaankoop werd aangekaart. In dat verband informeert hij of de CREG overweegt het toezicht op energieleveranciers te versterken om de bescherming van huishoudens te waarborgen.

Tot slot vraagt hij naar de visie van de regulator op de zogenaamde *marginal pricing*-methode, waarover de laatste tijd meer kritiek wordt geuit, en of hierover overleg plaatsvindt op Europees niveau.

Aan de FEBEG vraagt de heer Seuntjens hoe de sector het risico inschat van een toenemend aandeel vaste contracten voor energieleveranciers en welke maatregelen mogelijk zijn om de daaraan verbonden risico's, zowel voor leveranciers als voor huishoudens, te beperken.

Daarnaast informeert hij naar de belangrijkste knelpunten die de FEBEG ziet voor het versnellen van de energietransitie en het verminderen van de afhankelijkheid van fossiele brandstoffen. Het vergroten van de strategische energieonafhankelijkheid blijft volgens de spreker de centrale doelstelling in het huidige energiebeleid.

Aan de Algemene Directie Energie stelt hij vragen over de bevoorradingszekerheid. Hij vraagt naar de impact van een gedeeltelijke terugval van de lng-invoer uit Qatar en naar de mogelijke gevolgen indien ook Russische lng-volumes, in het kader van Europese sancties, zouden wegvallen. Hij peilt daarbij naar de verhouding tussen lng-aanvoer en gasleveringen via pijpleidingen. Verder vraagt het commissielid om een overzicht van de publieke middelen die de voorbije jaren zijn ingezet ter ondersteuning van fossiele brandstoffen, zowel direct als indirect, en hoe deze zich verhouden tot de investeringen in hernieuwbare energie en energie-efficiëntie,

énergétique complexe et difficile à appréhender pour de nombreux citoyens. L'intervenant se limitera à poser quelques questions ciblées qui rejoignent celles déjà formulées par ses collègues.

Il s'adresse d'abord à la CREG. Il évoque les réserves émises par le régulateur concernant la méthode du marché à terme ou "*forward*" (ascendante). Comment l'évaluation demandée sera-t-elle organisée en pratique? Le membre voudrait savoir si la CREG réalisera elle-même cette évaluation ou si elle attend une initiative des responsables politiques.

Il demande également comment la CREG évalue la pratique consistant, pour certains fournisseurs d'énergie, à ajuster leurs cartes tarifaires pour les contrats fixes lors d'un mois en cours, une pratique qui a notamment été mise en évidence par Testachats. La CREG envisage-t-elle à cet égard de renforcer le contrôle des fournisseurs d'énergie afin de garantir la protection des ménages?

Enfin, il s'enquiert de l'avis du régulateur sur la "méthode de tarification marginale", qui fait l'objet de critiques croissantes ces derniers temps, et demande si une concertation a lieu à ce sujet au niveau européen.

M. Seuntjens demande à la FEBEG comment le secteur évalue le risque lié à la part croissante des contrats fixes pour les fournisseurs d'énergie et quelles mesures pourraient être prises pour limiter les risques qui y sont associés, tant pour les fournisseurs que pour les ménages.

Quels sont, d'après la FEBEG, les principaux freins à l'accélération de la transition énergétique et à la diminution de la dépendance aux énergies fossiles? Selon l'intervenant, le renforcement de l'indépendance énergétique stratégique demeure l'objectif central de la politique énergétique actuelle.

L'intervenant pose encore des questions à la Direction générale de l'Énergie concernant la sécurité d'approvisionnement. Il s'enquiert de l'incidence d'une baisse partielle des importations de GNL en provenance du Qatar et de ce qui pourrait advenir si les volumes de GNL russes venaient également à disparaître, dans le cadre des sanctions européennes. Il s'intéresse à cet égard au rapport entre l'approvisionnement en GNL et les livraisons de gaz par gazoduc. Par ailleurs, l'intervenant demande un aperçu des fonds publics alloués ces dernières années au soutien des combustibles fossiles, tant directement qu'indirectement, et souhaite savoir

met het oog op een beter inzicht in de evolutie van het energiebeleid.

Tot slot vraagt hij aan Testaankoop hoeveel energieleveranciers hun tariefkaarten reeds vóór het einde van de maand maart hebben aangepast.

*Mevrouw Phaedra Van Keymolen (cd&v)* geeft aan haar vragen thematisch te hebben gegroepeerd, zonder deze telkens tot één specifieke spreker te richten.

Vooreerst verwijst zij naar de talrijke noodmaatregelen die tijdens de energiecrisis van 2021 tot 2023 werden genomen. De spreekster vraagt aan de aanwezige experts welke lessen daaruit zijn getrokken en welke maatregelen volgens hen vandaag anders zouden moeten worden vormgegeven. In dat verband vraagt zij ook of het aangewezen is opnieuw brede steunmaatregelen te nemen, dan wel te focussen op meer gerichte steun voor kwetsbare groepen.

Zij verwijst daarbij naar recente waarschuwingen van het Internationaal Energieagentschap over de ernst van de huidige crisis – die groter zou worden dan de oliecrisis in de jaren 1970 – en vraagt naar de verwachte impact op de Belgische energiemarkt, zowel op korte als op langere termijn.

Vervolgens gaat mevrouw Van Keymolen verder in op de betaalbaarheid voor huishoudens. Zij merkt op dat de energieconsumptie in de lente- en zomermaanden doorgaans lager ligt en vraagt in welke mate er, in dat licht, effectief een probleem van betaalbaarheid wordt verwacht, ervan uitgaande dat de crisis tegen de volgende winter eventueel zou afnemen. Zij vraagt tevens welke maatregelen op korte termijn noodzakelijk zijn om acute problemen te milderen en welke structurele hervormingen nodig zijn om de Belgische energievoorziening minder kwetsbaar te maken voor internationale schokken.

Met betrekking tot de energieprijzen verwijst zij ook naar het sociaal tarief, dat tijdens de vorige crisis werd uitgebreid tot een brede groep gezinnen, en vraagt zij of een dergelijke maatregel opnieuw wenselijk wordt geacht.

Wat de bevoorradingszekerheid betreft, vraagt de spreekster in welke mate deze voor elektriciteit en gas in het gedrang kan komen bij een aanhoudend conflict. Zij informeert meer specifiek naar de strategie voor het vullen van de gasopslag in Loenhout en naar het beoogde vulpercentage, in het licht van de aanbevelingen

comment ceux-ci s'articulent par rapport aux investissements consentis dans les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique, afin de mieux comprendre l'évolution de la politique énergétique.

Il demande enfin à Testachats combien de fournisseurs d'énergie ont déjà ajusté leurs cartes tarifaires avant la fin du mois de mars.

*Mme Phaedra Van Keymolen (cd&v)* indique avoir regroupé ses questions par thème et ne pas les adresser systématiquement à un orateur en particulier.

Elle évoque tout d'abord les nombreuses mesures d'urgence prises au cours de la crise énergétique de 2021 à 2023. L'intervenante demande aux experts présents de préciser quelles leçons ont été tirées de cette expérience et quelles mesures devraient, selon eux, être repensées aujourd'hui. Dans ce contexte, elle demande également s'il serait opportun de prendre à nouveau des mesures de soutien à grande échelle, ou de se concentrer, au contraire, sur une aide plus ciblée destinée aux groupes fragilisés.

Elle évoque, à cet égard, les mises en garde lancées récemment par l'Agence internationale de l'énergie concernant la gravité de la crise actuelle – qui devrait surpasser les crises pétrolières des années 1970 – et s'enquiert des répercussions attendues sur le marché belge de l'énergie, tant à court qu'à plus long terme.

Mme Van Keymolen aborde ensuite la question de l'accessibilité financière pour les ménages. Elle fait observer que la consommation d'énergie est généralement plus faible au printemps et en été et demande dans quelle mesure il faut s'attendre, à la lumière de ces éléments, à un problème d'abordabilité en partant du principe que la crise pourrait s'atténuer d'ici l'hiver prochain. Elle demande aussi quelles mesures s'imposent à court terme pour atténuer les problèmes aigus, et quelles réformes structurelles sont nécessaires pour réduire la vulnérabilité de l'approvisionnement énergétique belge aux chocs internationaux.

En ce qui concerne les prix de l'énergie, elle évoque également le tarif social, qui a été étendu à un large groupe de ménages lors de la crise précédente, et demande si pareille mesure est à nouveau jugée souhaitable.

Quant à la sécurité d'approvisionnement, l'intervenante demande dans quelle mesure celle-ci pourrait être mise à mal pour l'électricité et le gaz si le conflit persiste. Elle s'enquiert plus précisément de la stratégie de remplissage de l'installation de stockage de gaz à Loenhout et du taux de remplissage visé, à la lumière

van de Europese Commissie om gasvoorraden gespreid en tijdig aan te vullen.

Zij gaat ook in op de regeling van maximumprijzen voor brandstoffen en de problematiek die door de sector werd geschetst, waarbij pomphouders mogelijk verplicht worden brandstoffen met verlies te verkopen. Zij vraagt of dit aanleiding geeft tot de noodzaak van aanpassingen aan het regelgevend kader en nodigt de aanwezige organisaties uit om hun visie hierop te geven. Daarnaast vraagt zij naar de gevolgen van het tanktoerisme voor de Belgische markt en voor de betrokken sectoren.

Verder stelt het commissielid vragen over mogelijke prijsplafonds, de werking van het *merit order*-systeem en het debat over overwinsten in de energiesector.

Wat de impact op de industrie betreft, vraagt zij welk aandeel van het energieverbruik momenteel is afgedekt door langetermijncontracten en of er aanwijzingen zijn dat bedrijven onvoldoende beschermd zijn tegen prijsspielen. Zij informeert welke maatregelen de overheid kan nemen om de industrie in dat verband te ondersteunen.

Specifiek aan de CREG vraagt zij aansluitend een stand van zaken van de werkzaamheden inzake de energienorm en de aanpassing van de tariefmethodologie, in samenhang met eventuele compenserende maatregelen voor andere gebruikersgroepen.

Tot slot behandelt mevrouw van Keymolen het thema consumentenbescherming. Zij verwijst naar de praktijk waarbij energieleveranciers hun tariefkaarten nog tijdens de maand aanpassen en vraagt naar de beoordeling daarvan en naar de eventuele noodzaak van strengere regels. Zij informeert bij de CREG en Testaankoop tevens naar de wettelijkheid en proportionaliteit van het tijdelijk stopzetten of aanpassen van vaste contracten door leveranciers, naar de wijze waarop consumenten tijdig en volledig worden geïnformeerd over tariefwijzigingen en naar de evolutie van de voorschotfacturen in het licht van de stijgende energieprijzen.

*De heer Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)* leidt uit de presentaties een aantal algemene vaststellingen af. Vooreerst benadrukt hij dat de Belgische economie nog steeds in grote mate afhankelijk is van fossiele brandstoffen, waarvan de prijsvorming volledig buiten de nationale controle ligt. De beleidsruimte van de

des recommandations de la Commission européenne visant à reconstituer les stocks de gaz progressivement et en temps utile.

Elle aborde également la réglementation relative aux prix maximaux des carburants et la problématique soulevée par le secteur, à savoir que les exploitants de stations-service pourraient être obligés de vendre leurs carburants à perte. Elle demande si cette situation pourrait nécessiter une modification du cadre réglementaire et invite les organisations présentes à exprimer leur position en la matière. Elle s'interroge également sur les conséquences du tourisme à la pompe pour le marché belge et pour les secteurs concernés.

Par ailleurs, la membre de la commission pose des questions sur d'éventuels plafonds de prix, le fonctionnement de l'ordre de préséance économique et le débat sur les surprofits réalisés par les entreprises du secteur énergétique.

En ce qui concerne l'impact sur l'industrie, l'intervenante s'enquiert de la part de la consommation d'énergie actuellement couverte par des contrats à long terme et s'il existe des indications selon lesquelles les entreprises ne seraient pas suffisamment protégées contre les pics de prix. Elle demande quelles mesures les pouvoirs publics pourraient prendre pour soutenir l'industrie à cet égard.

Elle demande ensuite spécifiquement aux représentants de la CREG de donner un état d'avancement des travaux relatifs à la norme énergétique et à l'adaptation de la méthodologie tarifaire, en lien avec d'éventuelles mesures compensatoires pour d'autres groupes d'utilisateurs.

Enfin, Mme van Keymolen aborde le thème de la protection des consommateurs. Elle explique qu'aujourd'hui, les fournisseurs d'énergie ont pris l'habitude de modifier leurs cartes tarifaires au cours du mois et demande aux experts ce qu'ils pensent de cette pratique et de la nécessité éventuelle de durcir les règles. Elle interroge également la CREG et Testachats sur la légalité et la proportionnalité de la suspension ou de la modification temporaire des contrats fixes par les fournisseurs, de la manière dont les consommateurs sont informés, en temps utile et de manière exhaustive, des modifications tarifaires, ainsi que de l'évolution des factures d'acompte au regard de la hausse des prix de l'énergie.

*M. Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)* tire plusieurs conclusions générales des présentations. Il souligne tout d'abord que l'économie belge dépend encore largement des combustibles fossiles, dont la formation des prix échappe totalement au contrôle national. Il estime que la marge de manœuvre politique des pouvoirs publics

overheid beperkt zich volgens hem dan ook tot begeleidende maatregelen ten aanzien van internationale prijsverschommelingen.

Daarnaast wijst hij erop dat reeds verschillende beschermingsmechanismen bestaan voor consumenten, en dat tijdens de vorige energiecrisis diverse instrumenten werden ingezet. Het komt er volgens hem op aan om lessen te trekken uit die ervaringen.

Verder onderstreept hij dat de financiering van energieprijzen een kwestie is van “communicerende vaten”: prijsstijgingen worden uiteindelijk gedragen door één van de betrokken actoren, zijnde de consument, de producent, de leverancier of de overheid. In dat verband verwijst hij naar het debat over de K-factor, waarbij een lagere marge voor leveranciers volgens hem de consument gedeeltelijk beschermt tegen prijsstijgingen, terwijl het afschaffen ervan de kosten zou verschuiven naar de eindgebruiker of de belastingbetaler. Gelet op de beperkte budgettaire ruimte, acht de spreker het noodzakelijk om duidelijke beleidskeuzes te maken.

Hij sluit zich voorts aan bij de eerder geformuleerde oproep om eventuele steunmaatregelen prioritair te richten op de meest kwetsbare groepen, onder meer via het sociaal tarief. Daarbij kijkt hij uit naar antwoorden op de vraag af in welke mate het sociaal tarief wordt beïnvloed door andere reeds bestaande ondersteuningsmechanismen.

De heer Van Lysebettens stelt vervolgens een aantal bijkomende vragen, in het bijzonder aan de CREG, de AD Energie, de FEBEG en Testaankoop.

Een eerste reeks vragen betreft de prijselasticiteit. Hij informeert naar de mate waarin stijgende energieprijzen leiden tot een vermindering van het verbruik bij huishoudens en bedrijven, en hoe dit zich verhoudt tot de genomen steunmaatregelen. In dat verband wijst hij erop dat overmatige subsidiëring het gewenste effect op de vraag kan ondermijnen, zeker in het licht van mogelijke bevoorradingproblemen. Daarbij verwijst hij naar het perverse effect van prijzen die tijdens de vorige energiecrisis nog sterker stegen omdat Europese lidstaten in competitie met elkaar traden bij het aanvullen van de gasvoorraden. De overheid dient zich bij elke steunmaatregel over te waken dat de vraag afgestemd blijft op het aanbod.

Over die prijselasticiteit vraagt hij tevens naar vergelijkingen met buurlanden. Dat brengt de spreker bij het fenomeen van tanktoerisme. Hij vraagt in welke mate

se limite donc à des mesures d'accompagnement face aux fluctuations internationales des prix.

Il souligne en outre qu'il existe déjà différents mécanismes de protection des consommateurs et que divers instruments ont été mis en place lors de la précédente crise énergétique. L'enjeu consiste, selon lui, à tirer les leçons de ces expériences.

Il fait par ailleurs observer que le financement des prix de l'énergie fonctionne selon le principe des “vases communicants”: les hausses de prix sont supportées *in fine* par l'un des acteurs concernés, à savoir le consommateur, le producteur, le fournisseur ou les pouvoirs publics. À cet égard, il renvoie au débat sur le facteur K, estimant qu'une marge plus faible pour les fournisseurs prémunit en partie le consommateur contre les hausses de prix, tandis que sa suppression ferait peser les coûts sur l'utilisateur final ou le contribuable. Compte tenu de la marge de manœuvre budgétaire limitée, l'intervenant estime qu'il faut faire des choix politiques clairs.

Il se rallie par ailleurs à l'appel lancé précédemment en vue de destiner en priorité les éventuelles mesures de soutien aux groupes les plus précaires, notamment via le tarif social. À cet égard, il a hâte d'entendre les réponses à la question de savoir dans quelle mesure le tarif social est influencé par d'autres mécanismes d'aide qui existent déjà.

M. Van Lysebettens adresse ensuite une série de questions complémentaires aux représentants de la CREG, de la DG Énergie, de la FEBEG et de Testachats, en particulier.

Une première série de questions porte sur l'élasticité des prix. Il demande dans quelle mesure la hausse des prix de l'énergie entraîne une réduction de la consommation des ménages et des entreprises et quelles en sont les répercussions sur les mesures d'aide prises par le gouvernement. À cet égard, il souligne qu'un subventionnement excessif peut compromettre l'effet souhaité sur la demande, surtout au vu d'éventuels problèmes d'approvisionnement. Il évoque à ce propos l'effet pervers des prix qui, lors de la précédente crise énergétique, avaient augmenté encore plus fortement parce que les États membres de l'Union européenne se faisaient concurrence pour reconstituer leurs stocks de gaz. Pour chaque mesure d'aide, les pouvoirs publics doivent s'assurer que la demande reste alignée sur l'offre.

Concernant cette élasticité des prix, il demande également des comparaisons avec les pays voisins, ce qui l'amène à évoquer le phénomène du tourisme à

dit kwantificeerbaar is, evenals wat de impact ervan is op de sector en de overheidsinkomsten.

In het verlengde daarvan stelt hij een vraag over kruisprijselasticiteit, met name of het verlagen van de elektriciteitsprijs – bijvoorbeeld via accijnsverlagingen – kan bijdragen tot een verminderd gebruik van fossiele brandstoffen.

De heer Van Lysebettens komt vervolgens terug op de problematiek van de voorschotfacturen. Hij verwijst naar eerdere vragen over de gebruikte berekeningsmethoden en vraagt in welke mate deze voldoende rekening houden met plotse prijsschokken. Hij acht een evaluatie en eventueel wetgevend ingrijpen aangewezen.

Aan Testaankoop vraagt hij of er reeds aanwijzingen zijn dat voorschotten worden verhoogd, en of er signalen bestaan dat energieleveranciers de eindafrekening uitstellen. Tevens informeert hij bij de organisatie naar de evolutie van het aantal consumentenvragen in vergelijking met de vorige energiecrisis.

Tot slot stelt hij een vraag aan de CREG en de FEBEG over de interpretatie van de “energieprijs voor de consument”. Hij wenst te vernemen in welke mate deze betrekking heeft op zowel gezinnen als bedrijven, en in het bijzonder of prijsontwikkelingen voor huishoudens representatief zijn voor kleine en middelgrote ondernemingen, die doorgaans minder beschermd zijn door langetermijncontracten dan grote industriële spelers.

*Mevrouw Rajae Maouane (Ecolo-Groen)* herinnert eraan dat de huidige energiecrisis zich afspeelt tegen een achtergrond van geopolitieke spanningen die verband houden met de militaire interventie van de Verenigde Staten en Israël in Iran, die in strijd is met het internationaal recht. Ze benadrukt dat die conflicten in de eerste plaats de lokale burgerbevolking treffen. Ze merkt ook op dat de stijging van de energieprijzen in België directe gevolgen heeft voor de koopkracht van de huishoudens, die reeds onder druk staat door het regeringsbeleid.

De spreekster stelt met tevredenheid vast dat de ontwikkeling van hernieuwbare energiebronnen de stijging van de energieprijzen voor huishoudens helpt af te remmen. Ze betreurt niettemin dat die investeringen niet eerder en op grotere schaal werden gedaan. De huidige situatie brengt volgens de spreekster de aanhoudende afhankelijkheid van fossiele brandstoffen aan het licht.

la pompe. Il demande dans quelle mesure celui-ci est quantifiable et s'enquiert de son impact sur le secteur et sur les recettes de l'État.

Dans le même ordre d'idées, il pose une question sur l'élasticité croisée des prix et demande si la baisse du prix de l'électricité – au travers de réductions des accises par exemple – pourrait contribuer à réduire la consommation de combustibles fossiles.

M. Van Lysebettens revient ensuite sur la problématique des factures d'acompte. Il rappelle les questions précédemment posées sur les méthodes de calcul utilisées et demande dans quelle mesure celles-ci tiennent suffisamment compte des chocs de prix soudains. Il estime qu'une évaluation et, éventuellement, une intervention législative s'imposent.

Il demande aux représentants de Testachats s'il existe déjà des indications selon lesquelles les acomptes vont augmenter et s'il y a des signes indiquant que les fournisseurs d'énergie reporteront le décompte final. Il s'informe également auprès de l'organisation de l'évolution du nombre de questions des consommateurs par rapport à la précédente crise énergétique.

Enfin, il demande aux représentants de la CREG et de la FEBEG comment interpréter la notion d'“augmentation des prix de l'énergie pour le consommateur”. Il souhaite savoir dans quelle mesure cette notion s'applique tant aux ménages qu'aux entreprises, et en particulier si l'évolution des prix pour les ménages est représentative de celle qui s'applique aux PME, qui sont généralement moins protégées par des contrats à long terme que les grands acteurs industriels.

*Mme Rajae Maouane (Ecolo-Groen)* rappelle que la crise énergétique actuelle s'inscrit dans un contexte de tensions géopolitiques liées à l'intervention militaire contraire au droit international des États-Unis et d'Israël en Iran, et souligne que ces conflits affectent en premier lieu les populations civiles locales. Elle observe également que la hausse des prix de l'énergie a des répercussions directes en Belgique sur le pouvoir d'achat des ménages, déjà fragilisé par la politique du gouvernement.

L'intervenante relève avec satisfaction que le développement des énergies renouvelables contribue à limiter l'ampleur des hausses de prix pour les ménages, tout en regrettant que ces investissements n'aient pas été engagés plus tôt et de manière plus soutenue. Elle estime que la situation actuelle met en évidence la dépendance persistante aux énergies fossiles.

Aansluitend op de aanbevelingen van FEBEG vindt mevrouw Maouane het eveneens belangrijk dat men kiest voor gerichte maatregelen veeleer dan voor lineaire regelingen, die duur kunnen uitvallen. Ze meent dat de omgekeerde cliquet op dat vlak beperkingen vertoont. Ze gaat in op de uitbreiding van het sociaal tarief tijdens de energiecrisis van 2022 naar rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming en personen met een gelijkwaardig inkomen. Ze vraagt de sprekers naar de bijkomende begrotingskosten van die maatregel en naar de algehele doeltreffendheid ervan. Ze wil ook weten of de sprekers het nuttig achten om die regeling in de huidige context te reactiveren en om eventuele aanpassingen te doen om de regeling beter op de doelgroep af te stemmen. Volgens de spreekster vormt die maatregel een essentieel vangnet voor de meest kwetsbare huishoudens.

Wat het fiscale beleid betreft, pleit mevrouw Maouane voor een sterkere verlaging van de accijnzen op elektriciteit, die ze tegenover bepaalde voorstellen stelt om de belasting op fossiele brandstoffen te verlagen. Ze hekelt die voorstellen omdat die volgens haar niet voldoende doelgericht zijn en niet stroken met de doelstellingen van de energietransitie. Ze wijst er bovendien op dat de accijnzen op fossiele brandstoffen sterker stijgen dan dat de accijnzen op elektriciteit dalen.

Ze pleit daarom voor een aanzienlijke verlaging van de accijnzen op elektriciteit, wat volgens haar een hefboom is om huishoudens te ondersteunen en tegelijkertijd de elektrificatie en de energietransitie te bevorderen. Er zal een amendement in die zin worden ingediend, met als doel de accijnzen op elektriciteit, die momenteel 49 euro per MWh bedragen, tegen 2029 geleidelijk terug te brengen tot het Europese minimum, namelijk 1 euro per MWh. De spreekster vraagt de sprekers naar de verwachte effecten van een dergelijke maatregel, in het bijzonder betreffende de verdeling van de voordelen tussen kwetsbare huishoudens en grootverbruikers. Ze wil ook weten of een verlaging van de belasting op elektriciteit de elektrificatie zou versnellen dan wel of het effect ervan beperkt zou blijven. Tot slot vraagt ze de sprekers ook naar hun mening over een verlaging van de accijnzen voor bedrijven.

Mevrouw Maouane gaat verder in op de financiering van de steunmaatregelen. Die zouden volgens haar kunnen worden gefinancierd via een hogere bijdrage van bedrijven die overwinsten hebben gerealiseerd in de energiesector. In dat verband herinnert ze aan de mechanismen die in 2022 onder de vorige regering zijn ingevoerd. Ze vraagt of de sprekers daarvan de balans kunnen opmaken. Zij vraagt welke mechanismen het doeltreffendst waren, welke beperkingen werden

En écho aux recommandations formulées par la FEBEG, Mme Maouane soutient l'importance de privilégier des mesures ciblées plutôt que des dispositifs linéaires qui risquent d'être onéreux. Elle considère que le mécanisme du cliquet inversé présente des limites à cet égard. À ce propos, elle revient sur l'extension du tarif social intervenue lors de la crise énergétique de 2022, aux bénéficiaires de l'intervention majorée et aux personnes ayant des revenus équivalents, et interroge les orateurs sur le surcoût budgétaire de cette mesure ainsi que sur son efficacité globale. Elle sollicite également leur avis sur la pertinence de réactiver un tel dispositif dans le contexte actuel, ainsi que sur d'éventuelles adaptations permettant d'en améliorer le ciblage. L'intervenante souligne que ce type de mesure constitue, selon elle, un filet de sécurité essentiel pour les ménages les plus vulnérables.

S'agissant des politiques fiscales, Mme Maouane plaide pour une réduction plus importante des accises sur l'électricité, qu'elle oppose à certaines propositions visant à diminuer la fiscalité sur les carburants fossiles. Elle critique ces dernières, estimant qu'elles ne constituent pas des mesures suffisamment ciblées et qu'elles ne sont pas cohérentes avec les objectifs de transition énergétique. Elle souligne en outre que les accises sur les carburants fossiles augmentent davantage que celles sur l'électricité ne diminuent.

Dans cette perspective, elle défend une réduction significative des accises sur l'électricité, qu'elle présente comme un levier pour soutenir les ménages tout en favorisant l'électrification et la transition énergétique. Elle indique qu'elle présentera un amendement en ce sens en vue de ramener progressivement les accises sur l'électricité qui s'élèvent actuellement à 49 euros par MWh vers le minimum européen, à savoir 1 euro par MWh, d'ici 2029. L'intervenante interroge les orateurs sur les effets attendus d'une telle mesure, en particulier sur la répartition des bénéfices entre ménages précaires et grands consommateurs. Elle demande également si une baisse de la fiscalité sur l'électricité serait de nature à accélérer l'électrification ou si son impact resterait limité. Elle étend enfin cette réflexion aux entreprises, en sollicitant l'avis des orateurs sur l'opportunité d'une réduction des accises dans ce segment.

Mme Maouane aborde par ailleurs la question du financement des mesures de soutien, estimant que celui-ci pourrait notamment passer par une contribution accrue des entreprises ayant réalisé des surprofits dans le secteur de l'énergie. Elle rappelle, à cet égard, les mécanismes mis en place en 2022 dans le cadre du gouvernement précédent, et demande aux orateurs d'en dresser le bilan. Elle les interroge sur les dispositifs les plus efficaces, sur les limites observées et sur les

vastgesteld en welke indicatoren zouden kunnen worden gebruikt om de renten beter te benutten zonder ongewenste effecten te veroorzaken. Tot slot vraagt ze of de in 2022 opgelegde eenmalige bijdrage volgens hen gerechtvaardigd was in de context van de energiecrisis.

## B. Antwoorden

*De heer Koen Locquet, voorzitter van het directiecomité van de CREG, antwoordt dat de regulator voorstander blijft van een zo sterk mogelijke Europese coördinatie inzake energiebeleid en prijsmaatregelen. Volgens hem moet in de eerste plaats worden vermeden dat er binnen de Europese Unie onderlinge concurrentie ontstaat tussen lidstaten. Hij betreurt in dat verband dat de Europese Commissie in haar recente aanbevelingen opnieuw sterk de nadruk legt op nationale maatregelen, waarbij de lidstaten zelf moeten beoordelen welke instrumenten zij wenselijk achten.*

Wat betreft de tijdens de vorige energiecrisis ingevoerde heffing op de zogenoemde overwinsten, en het standpunt van de CREG over het herinvoeren van een dergelijke maatregel, merkt de spreker op dat de federale overheid in beginsel bevoegd is om dergelijke belastingen opnieuw in te voeren. Niettemin verdient een Europees kader volgens hem de voorkeur, zowel omwille van de rechtszekerheid als om concurrentievervalsing binnen de interne markt te vermijden. Hij wijst er daarbij op dat de Europese Commissie intussen vooral inzet op mechanismen zoals “*contracts for difference*” (CfD) en “*power purchase agreements*” (PPA), die prijsvolatiliteit moeten beperken.

De heer Locquet benadrukt evenwel dat tijdens de vorige energiecrisis niet enkel elektriciteitsproducenten aanzienlijke winsten realiseerden. Ook bepaalde andere markspelers, zoals energietraders, boekten volgens hem uitzonderlijke winsten. Hij verwijst daarbij naar cijfers van Bloomberg waaruit blijkt dat de winsten van traders tussen 2020 en 2022 exponentieel zijn toegenomen.

Met betrekking tot prijsplafonds verwijst hij naar de maatregelen die tijdens de vorige energiecrisis op Europees niveau werden genomen. Daarbij werd onder meer gewerkt met een mechanisme waarbij enkel werd ingegrepen indien de Europese gasprijs gedurende meerdere dagen een bepaald niveau overschreed én aanzienlijk hoger lag dan de internationale Ing-prijs. Met dit dynamisch prijsplafond moest worden vermeden dat Ing-leveringen zich massaal naar andere werelddelen zouden verplaatsen.

indicateurs qui pourraient être utilisés afin de mieux cibler les rentes sans générer d'effets indésirables. Elle conclut en demandant si la contribution exceptionnelle exigée en 2022 était, selon eux, justifiée dans le contexte de crise énergétique.

## B. Réponses

*M. Koen Locquet, président du comité de direction de la CREG, répond que le régulateur demeure favorable à une coordination européenne aussi forte que possible en matière de politique énergétique et de mesures tarifaires. Selon lui, il convient surtout d'éviter toute concurrence entre États membres au sein de l'Union européenne. Dans ce contexte, il regrette que la Commission européenne, dans ses récentes recommandations, insiste à nouveau sur des mesures nationales, laissant aux États membres le soin de déterminer les instruments qu'ils jugent les plus appropriés.*

S'agissant de la taxe sur les surprofits instaurée lors de la précédente crise énergétique et de la position de la CREG quant à une éventuelle réintroduction de la mesure, l'orateur rappelle que l'autorité fédérale est en principe compétente pour rétablir ce type de prélèvement. Il estime toutefois qu'un cadre européen est préférable, afin de garantir la sécurité juridique et d'éviter les distorsions de concurrence au sein du marché intérieur. L'orateur souligne, à cet égard, que la Commission européenne privilégie désormais des mécanismes tels que les “*contrats pour la différence*” (*contracts for difference* – CfD) et les contrats d'achat d'électricité (*power purchase agreements* – PPA), censés limiter la volatilité des prix.

M. Locquet souligne néanmoins que, lors de la crise précédente, les producteurs d'électricité n'étaient pas les seuls à avoir réalisé des bénéfices considérables. D'autres acteurs du marché, comme les traders d'énergie, ont selon lui enregistré, eux aussi, des profits exceptionnels. Il renvoie à des données de Bloomberg montrant une croissance exponentielle des bénéfices des traders entre 2020 et 2022.

En ce qui concerne les plafonds de prix, il se réfère aux mesures prises au niveau européen durant la crise précédente. Un mécanisme avait notamment été mis en place, prévoyant une intervention uniquement si le prix européen du gaz dépassait un certain seuil pendant plusieurs jours et s'il demeurait significativement supérieur au prix international du GNL. Ce plafond dynamique visait à éviter une réorientation massive des livraisons de GNL vers d'autres régions du monde.

Voorts verwijst de spreker naar het voorbeeld van Spanje en Portugal, waar de gasprijs voor gasgestookte elektriciteitscentrales tijdelijk werd begrensd. Die regeling werd volgens hem door de Europese Commissie aanvaard, al benadrukt hij dat de situatie op het Iberisch schiereiland bijzonder is wegens de beperkte interconnectie met de rest van de Europese energiemarkt.

In aansluiting daarop merkt de heer Locquet op dat ook Europees Commissievoorzitter Ursula von der Leyen recent opnieuw verwees naar de discussie over de koppeling tussen gas- en elektriciteitsprijzen. Binnen de Europese regulatoren-gemeenschap, waar dit onderwerp tijdens de vorige energiecrisis volgens hem nauwelijks bespreekbaar was, merkt hij vandaag een groeiende bereidheid om dat debat te voeren. Hij verwijst daarbij eveneens naar aanbevelingen uit het Draghi-rapport, waarin vragen werden gesteld bij de huidige prijsvorming op de elektriciteitsmarkt.

Wat de invloed van aardgas op de elektriciteitsprijs betreft, verwijst de heer Locquet naar de cijfers die tijdens de presentatie werden getoond. Hoewel het gasverbruik in Europa de voorbije jaren daalde, bleef de impact van de gasprijs op de elektriciteitsprijzen groot of steeg.

De voorzitter van het directiecomité van de CREG wijst verder op het blijvende prijsverschil tussen Europa en de Verenigde Staten inzake aardgas. Terwijl de Europese gasprijs momenteel schommelt tussen 50 en 60 euro, bedraagt de prijs op de Henry Hub-markt in de Verenigde Staten volgens hem slechts ongeveer 10 euro, exclusief transportkosten. Ook dat illustreert volgens hem dat bepaalde marktspelers tijdens crisismomenten aanzienlijke winsten kunnen realiseren.

Met betrekking tot de beschadigde olie- en gasinstallaties in Qatar bevestigt hij de berichten over herstellertijd van drie tot vijf jaar. De precieze impact daarvan op de energieprijzen blijft volgens hem evenwel moeilijk voorspelbaar.

De spreker bevestigt vervolgens de opmerkingen van Testaankoop over energieleveranciers die reeds tijdens een lopende maand hun tariefkaarten voor vaste contracten aanpasten. Volgens hem bestaat er momenteel geen strikt wettelijk kader dat dergelijke praktijken verbiedt, al verbiedt het Burgerlijk Wetboek wel misleidende reclame. Hij merkt daarbij op dat ook morele overwegingen volgens hem een rol zouden moeten spelen.

Wat betreft de sociale tarieven verwijst hij naar eerdere evaluaties van de maatregelen tijdens de vorige energiecrisis. Volgens de CREG zet een premiesysteem

Il évoque en outre l'exemple de l'Espagne et du Portugal, où le prix du gaz utilisé pour les centrales électriques au gaz a été temporairement plafonné. Cette mesure a été acceptée par la Commission européenne, même si M. Locquet souligne que la situation de la péninsule ibérique est particulière en raison de sa faible interconnexion avec le reste du marché européen de l'énergie.

À ce propos, M. Locquet relève que la présidente de la Commission européenne, Ursula von der Leyen, a récemment réabordé la question du couplage des prix du gaz et de l'électricité. Au sein de la communauté des régulateurs européens, où ce sujet était, selon lui, peu évoqué lors de la précédente crise énergétique, il constate aujourd'hui une volonté croissante de tenir ce débat. Il fait également référence aux recommandations du rapport Draghi dans le cadre desquelles des questions ont été posées sur la formation actuelle des prix sur le marché de l'électricité.

Concernant l'impact du gaz naturel sur les prix de l'électricité, M. Locquet renvoie aux chiffres présentés lors de l'exposé. Bien que la consommation de gaz en Europe ait reculé ces dernières années, il estime que l'influence du prix du gaz sur les prix de l'électricité demeure importante ou augmente.

Le président du comité de direction de la CREG souligne également l'écart persistant entre les prix du gaz naturel en Europe et aux États-Unis. Tandis que le prix du gaz en Europe oscille actuellement entre 50 et 60 euros, celui du marché Henry Hub aux États-Unis s'établit, selon lui, à environ 10 euros, hors frais de transport. Cette situation illustre également la capacité de certains acteurs du marché à réaliser des bénéfices considérables en période de crise.

S'agissant des installations pétrolières et gazières endommagées au Qatar, il confirme les informations faisant état de délais de réparation de trois à cinq ans. L'impact précis de ces perturbations sur les prix de l'énergie reste toutefois difficile à prévoir.

L'orateur confirme ensuite les observations de Testachats concernant les fournisseurs d'énergie qui avaient déjà modifié, en cours de mois, leurs cartes tarifaires pour les contrats fixes. Selon lui, aucun cadre légal strict n'interdit actuellement de telles pratiques, même si le Code civil proscrit la publicité trompeuse. Il fait observer, à cet égard, que des considérations d'ordre éthique devraient également entrer en ligne de compte.

En ce qui concerne les tarifs sociaux, il se réfère aux évaluations réalisées lors de la précédente crise énergétique. Selon la CREG, un système de primes n'incite

de consument onvoldoende aan om goedkopere contractformules te kiezen. De eindverbruiker die gebonden is aan een duur product op de markt zal met aftrek van zijn premie nog steeds meer betalen dan een uitgebreid sociaal tarief, dat volgens hem op dat vlak meer garanties biedt.

Ten slotte wijst de heer Locquet erop dat uit de recente CREG-studie (F)3188 blijkt dat nog steeds een groot deel van de huishoudens zich bevindt bij de duurste energiecontracten op de markt. Voor elektriciteit gaat het om 51 % bij de tien duurste producten, tegenover slechts 9 % bij de tien goedkoopste. Voor aardgas is de situatie nog slechter. Daarom blijft de regulator consumenten aanmoedigen om contracten te vergelijken en desgevallend van leverancier te veranderen, zij het volgens hem steeds op een doordachte en geïnformeerde wijze.

*De heer Laurent Jacquet, directeur Technische werking van de elektriciteitsmarkt en de gasmarkt bij de CREG, geeft aan dat door het prijsverschil (spread) tussen Europa en Azië Ing-tankers de steven wenden naar Azië, ten koste van de Europese markt. De CREG volgt de evolutie van de Europese marktprijzen op de voet. Momenteel liggen de aardgasprijzen rond de 60 euro per MWh en lijkt er een lichte daling op til. Bovendien zijn de prijsniveaus van tijdens de crisis van 2022 nog zeer veraf.*

Sinds 17 en 18 maart 2026 is het sentiment op de termijnmarkten weliswaar omgeslagen en wordt niet langer uitgegaan van een prijsdaling vanaf 2027. Volgens de heer Jacquet heeft dat ermee te maken dat de grootste Ing-fabriek ter wereld in Qatar moest worden stilgelegd, waardoor het beschikbare marktaanbod is teruggeval- len en nu de perceptie heerst dat er een structureel bevoorradingsrisico dreigt. Vermoedelijk zullen de prijzen hoog blijven tot medio 2027, om vervolgens vanaf 2028 geleidelijk weer te dalen dankzij nieuwe aanvoer, met name vanuit de VS.

De gastspreker wijst erop dat de overmacht die Qatar inroept, er nu voor zorgt dat de leverancier zijn contractuele verplichtingen niet hoeft na te komen. Daardoor worden de volumes toegewezen naar rato van de toegezegde leveringen, wat een grotere impact kan hebben voor de Aziatische dan voor de Europese markten. Voorts zijn de meeste methaantankers op weg naar Zeebrugge daar intussen aangekomen en hebben ze hun lading ook gelost, wat een nieuwe fase in de bevoorradingsituatie inluidt. Dat neemt niet weg dat een aantal tankers, met

pas voldoende de consumenten te laten opteren voor contractformules die minder duur zijn. L'utilisateur final lié à un produit onéreux sur le marché paiera toujours davantage, même après déduction de sa prime, qu'avec un tarif social élargi, lequel offre selon l'orateur de meilleures garanties en la matière.

Enfin, M. Locquet souligne que la récente étude (F)3188 de la CREG montre qu'une part importante des ménages ont encore un contrat d'énergie parmi les plus chers du marché. Pour l'électricité, 51 % des ménages ont un contrat parmi les dix produits les plus chers du marché, contre seulement 9 % parmi les dix moins chers. La situation est encore plus défavorable pour le gaz naturel. Le régulateur continue dès lors d'encourager les consommateurs à comparer les offres et, le cas échéant, à changer de fournisseur, de manière réfléchie et informée.

*M. Laurent Jacquet, directeur du fonctionnement technique du marché de l'électricité et du gaz à la CREG, indique que le différentiel de prix (spread) entre l'Europe et l'Asie entraîne une réorientation des cargaisons de gaz naturel liquéfié (GNL) vers les marchés asiatiques, au détriment du marché européen. La CREG assure suivre en continu l'évolution des prix de marché au niveau européen. L'orateur observe qu'actuellement, les prix du gaz se situent autour de 60 euros par MWh et tendent légèrement à se détendre, tout en restant nettement inférieurs aux niveaux observés lors de la crise de 2022.*

M. Jacquet souligne qu'un tournant a été observé à partir des 17-18 mars 2026, lorsque les marchés à terme ont cessé d'anticiper une baisse des prix à partir de 2027. Il attribue cette évolution à la mise hors service de la plus importante usine de liquéfaction au monde qui se trouve au Qatar, qui réduit l'offre disponible sur le marché, entraînant une perception de risque structurel d'approvisionnement. Il relève que les prix devraient rester élevés jusqu'au milieu de l'année 2027, avant de diminuer progressivement à partir de 2028 avec l'arrivée de nouvelles capacités, notamment en provenance des États-Unis.

L'orateur précise que la déclaration de force majeure par le Qatar a pour effet d'exonérer le fournisseur de ses obligations contractuelles, l'allocation des volumes se faisant alors au prorata des engagements, avec un impact potentiellement plus important pour les marchés asiatiques que pour l'Europe. Il indique également que les méthaniers à destination de Zeebrugge ont, pour la plupart, atteint leur port de destination et déchargé leur cargaison, marquant ainsi une nouvelle phase de la situation d'approvisionnement. Il mentionne des

name vanuit de VS en Nigeria, hun koers hebben verlegd van Zeebrugge naar Azië.

Aangaande de aangelegde gasreserves wijst de heer Jacquet erop dat Europa en België thans op een opslagniveau van ongeveer 28 % zitten, wat 5 % minder is dan op hetzelfde moment vorig jaar. De duur van het conflict zal een directe weerslag hebben op de prijs van het aardgas dat wordt opgeslagen voor komende winter, al vormen de huidige prijssignalen niet meteen een krachtige stimulans om de reserves aan te vullen. De Europese Commissie beveelt alvast aan om het aanvullen van de voorraden gecoördineerd te laten verlopen zodat de prijzen niet extra de hoogte in gaan. Voorts is de Europese drempel voor de vullingsgraad verlaagd van 90 % naar 80 %.

Wat de impact van de prijsstijgingen sinds het begin van de oorlog betreft, schat de CREG op basis van een berekening tussen 1 maart en de datum van de hoorzitting dat een huishouden met een variabel contract thans ongeveer 38 euro meer betaalt voor aardgas en 7 euro meer voor elektriciteit. Voor een kmo wordt de weerslag geraamd op ongeveer 220 euro voor aardgas en 100 euro voor elektriciteit. Als de crisis aanhoudt, zullen die bedragen blijven stijgen.

Wat grote bedrijven en industrieën betreft, stelt de heer Jacquet dat zij hun prijzen over het algemeen vooraf vaststellen op basis van termijncontracten. Daardoor zullen de gevolgen van de huidige crisis pas over een tot drie jaar voelbaar zijn.

Met betrekking tot het prijsvormingsmechanisme wijst hij erop dat het systeem van marginale prijzen een Europese aangelegenheid is. Hij stipt de voordelen ervan aan, in het bijzonder de ondersteuning van de ontwikkeling van hernieuwbare energie en de doeltreffende inzet van de meest performante technologieën. Tegelijk echter erkent hij dat de stijging van de gasprijzen doorwerkt op de elektriciteitsprijzen. Er heeft zich echter een structurele verandering voorgedaan: een geleidelijke afname van het aantal periodes waarin gas de elektriciteitsprijs bepaalt.

De heer Jacquet antwoordt op de vraag over overwinsten en de mogelijke vergelijkbaarheid daarvan met de situatie in 2022-2023, met name in de elektriciteitssector. De huidige toestand verschilt fundamenteel van die tijdens de vorige crisis.

Destijds draaide het Belgische nucleaire park op volle capaciteit, terwijl vandaag de levensduur van slechts twee reactoren is verlengd. Die verlenging maakt deel uit van een *contract for difference* (CfD) tussen de

réorientations de cargaisons destinées à Zeebrugge vers l'Asie, notamment en provenance des États-Unis et du Nigeria.

En ce qui concerne les stocks de gaz, M. Jacquet indique que le niveau de stockage en Europe et en Belgique s'établit à environ 28 %, soit une baisse de 5 % par rapport à l'année précédente. Il souligne que la durée du conflit influencera directement le coût du gaz destiné au stockage pour la prochaine saison hivernale, tout en observant que les signaux de prix actuels n'incitent pas fortement au stockage. Il mentionne par ailleurs les recommandations de la Commission européenne, qui encourage une coordination du remplissage des stocks afin d'éviter des tensions sur les prix, ainsi qu'un assouplissement des objectifs européens, abaissés de 90 % à 80 %.

S'agissant de l'impact des hausses de prix depuis le début du conflit, la CREG estime, sur la base d'un calcul réalisé entre le 1<sup>er</sup> mars et la date de l'audition, que l'augmentation représente environ 38 euros pour le gaz et 7 euros pour l'électricité pour un ménage disposant d'un contrat variable. Pour une PME, l'impact est estimé à environ 220 euros pour le gaz et 100 euros pour l'électricité. L'intervenant précise que ces montants sont appelés à augmenter si la crise se prolonge.

Concernant les grandes entreprises et les industries, M. Jacquet explique que celles-ci fixent généralement leurs prix à l'avance sur la base de contrats conclus à terme, ce qui implique que l'impact de la crise actuelle se fera sentir avec un décalage de un à trois ans.

Abordant le mécanisme de formation des prix, il rappelle que le système du prix marginal relève du niveau européen. Il en souligne les avantages, notamment le soutien au développement des énergies renouvelables et l'allocation efficace des technologies les plus performantes, tout en reconnaissant que la hausse du prix du gaz se répercute sur celui de l'électricité. Il observe toutefois une évolution structurelle, avec une diminution progressive du nombre de périodes durant lesquelles le gaz fixe le prix de l'électricité.

M. Jacquet répond à la question relative aux surprofits et à leur éventuelle comparabilité avec la situation de 2022-2023, en particulier dans le secteur de l'électricité. Il indique que la situation actuelle diffère fondamentalement de celle observée lors de la précédente crise.

Il explique qu'à l'époque, le parc nucléaire belge fonctionnait à pleine capacité, alors qu'aujourd'hui seuls deux réacteurs sont prolongés. Cette prolongation s'inscrit dans le cadre d'un contrat pour différence (CfD) conclu

overheid en de exploitant. Die regeling werkt met een referentieprij: wanneer de marktprijs dat niveau overschrijdt, betaalt de producent een vergoeding aan de overheid; omgekeerd, wanneer de marktprijs lager ligt, grijpt de overheid in om de producent te compenseren. Volgens de spreker neutraliseert die regeling het risico op overwinsten in de nucleaire sector.

De heer Jacquet wijst er voorts op dat de bedragen van ongeveer 1,3 miljard euro, die door de CREG zijn berekend en door de elektriciteitsproducenten aan de overheid zijn afgedragen, voornamelijk afkomstig waren uit de nucleaire overwinsten tijdens de vorige crisis. Overigens lopen daarover momenteel beroepsprocedures.

Met betrekking tot offshorewindenergie stelt de heer Jacquet dat de nieuwste parken ook onderworpen zijn aan CfD-mechanismen, die werden ingevoerd op voorstel van de CREG. Die mechanismen werken in twee richtingen: ze maken niet alleen compensatie door de overheid mogelijk, maar ook – bij hoge prijzen – een terugbetaling door de producenten. De spreker leidt daaruit af dat de kwestie van de overwinsten bij nieuwe offshore-installaties veel minder aan de orde is.

Oudere offshoreparken zijn echter nog steeds afhankelijk van termijncontracten, waardoor hun werkelijke blootstelling over een periode van meerdere jaren moet worden geanalyseerd. Hetzelfde geldt voor windenergie op land en zonne-energie. Ook die sectoren werken met PPA-contracten en termijnverkoop, waarvan de effecten op de lange termijn moeten worden geëvalueerd.

De heer Jacquet voegt daaraan toe dat de hoeveelheden biomassa en afval nog steeds zeer beperkt zijn. De huidige toestand kan dan ook niet worden vergeleken met die van 2022-2023 en de marges voor het innen van overwinsten door de overheid zijn nu aanzienlijk kleiner.

De heer Jacquet gaat tevens in op het Europese emissiehandelssysteem (ETS2), waarvan de gevolgen naar verwachting vanaf 2027-2028 merkbaar zullen worden. Die impact zal voelbaar zijn in de – aan de CO<sub>2</sub>-uitstoot gekoppelde – gas- en stookolieprijzen en zal geleidelijk aan toenemen. Er bestaat een Europees Sociaal Klimaatfonds, dat tot doel heeft de lidstaten te begeleiden bij de implementatie van ondersteunings- en compensatiemaatregelen voor de meest kwetsbare huishoudens.

Tot besluit wijst de spreker op de lessen die zijn getrokken uit de maatregelen die zijn genomen tijdens de crisis van 2022-2023. De gerichte maatregelen, met name het sociaal tarief en de uitbreiding naar rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming, werden door

entre l'État et l'exploitant. Ce mécanisme prévoit un prix de référence: lorsque le prix de marché dépasse ce niveau, le producteur verse une compensation à l'État; à l'inverse, lorsque le prix de marché est inférieur, l'État intervient pour compenser le producteur. Selon l'orateur, ce dispositif neutralise dès lors le risque de surprofits dans le secteur nucléaire.

M. Jacquet rappelle par ailleurs que les montants d'environ 1,3 milliard d'euros, calculés par la CREG et versés par les producteurs d'électricité à l'État, provenaient principalement des surprofits liés au nucléaire dans le contexte de la crise précédente, tout en précisant que des recours sont en cours à ce sujet.

S'agissant de l'éolien offshore, il indique que les parcs les plus récents sont également soumis à des mécanismes de type CfD, introduits à la suite de propositions de la CREG. Ces dispositifs fonctionnent de manière bidirectionnelle, permettant non seulement une compensation par l'État, mais aussi, en cas de prix élevés, un remboursement par les producteurs. L'orateur en déduit que, pour les nouvelles installations offshore, la question des surprofits se pose de manière nettement moins marquée.

En revanche, il précise que les parcs offshore plus anciens restent exposés à des contrats conclus sur les marchés à terme, ce qui nécessite une analyse de leur exposition réelle sur plusieurs années. Il en va de même pour l'éolien terrestre et le photovoltaïque, où des contrats de type PPA et des ventes à terme sont également présents, avec des effets à évaluer dans le temps.

M. Jacquet ajoute que les volumes liés à la biomasse et aux déchets demeurent très limités. Il estime dès lors que la situation actuelle ne peut être comparée à celle de 2022-2023 et que les marges de captation de surprofits par l'État sont désormais nettement plus réduites.

M. Jacquet aborde aussi la question du système européen d'échange de quotas d'émission (ETS2), dont l'impact devrait se faire sentir à partir de 2027-2028. Il précise que cet impact concernera les prix du gaz et du mazout qui sont liés au CO<sub>2</sub> et augmentera progressivement dans le temps. Il mentionne l'existence d'un Fonds social pour le climat au niveau européen, destiné à accompagner les États membres dans la mise en œuvre de mesures de soutien et de compensation pour les ménages les plus vulnérables.

L'orateur conclut en rappelant les enseignements tirés des mesures mises en œuvre lors de la crise de 2022-2023. Il souligne que les dispositifs ciblés, notamment le tarif social et l'extension aux bénéficiaires de l'intervention majorée, ont été salués pour leur efficacité par

verschillende instellingen (Nationale Bank van België en Koning Boudewijnstichting) geprezen om hun doeltreffendheid. Daarentegen zijn de forfaitaire maatregelen volgens diverse studies (Belfius en UGent) ook ten goede gekomen van minder getroffen huishoudens, wat ze minder doelgericht maakte. De spreker leidt daaruit af dat, gezien de huidige situatie en de begrotingsbeperkingen, gerichte maatregelen het meest geschikt lijken.

*Mevrouw Sigrid Jourdain, directeur van de directie Controle op de prijzen en de rekeningen bij de CREG,* start haar betoog met een toelichting bij het prijsplafondmechanisme dat op het sociaal tarief wordt toegepast, waarbij ze meegeeft dat een dergelijk mechanisme inderdaad extra kosten voor de Staat met zich brengt. Zij wijst er echter op dat het op dit moment, gezien de onzekerheid over de toekomstige prijsevolutie, moeilijk is om er de concrete impact van te beoordelen.

Wat de elasticiteit van het energieverbruik van kwetsbare huishoudens betreft, deelt ze mee dat uit de interne analyses van de CREG over de vorige crisis geen beduidend verschil in verbruik blijkt naargelang van de prijsevolutie. Ze geeft twee mogelijke verklaringen voor dat stabiele verbruik: ofwel maakt het beschermende effect van het sociaal tarief een energieverbruik mogelijk dat aan de noodzakelijke behoeften voldoet; ofwel verbruikte men sowieso al minder energie uit vrees voor hoge facturen. Mevrouw Jourdain verduidelijkt dat het verbruiksprofiel van die huishoudens gemiddeld lager ligt dan dat van standaardgezinnen.

Wat de in het regeerakkoord opgenomen hervorming van het sociaal tarief betreft, meldt mevrouw Jourdain dat de CREG pleit voor het behoud van het huidige mechanisme waarbij de toekenning voor ongeveer 90 % automatisch gebeurt en waarvan de doelmatigheid buiten kijf staat. Ze verduidelijkt dat een uitbreiding van het tarief op basis van inkomenscriteria – een standpunt dat al eerder werd geuit – zou kunnen worden overwogen, maar dat een dergelijke hervorming voorafgaand een aangepaste federale databank vereist. Ze voegt eraan toe dat de CREG tot dusver niet werd geraadpleegd over een concreet hervormingsproject.

Wat de tijdens de vorige energiecrisis genomen maatregelen betreft, herinnert ze eraan dat de beslissingen ter zake de politieke overheid toekomen; de rol van de CREG blijft beperkt tot het verstrekken van advies. Ze beklemtoont evenwel dat de beschikbare analyses en dan vooral die van de Nationale Bank van België en van de Koning Boudewijnstichting hebben aangetoond dat de gerichte maatregelen – de uitbreiding van het

plusieurs institutions (Banque nationale de Belgique et Fondation Roi Baudouin). À l'inverse, les mesures forfaitaires ont, selon diverses études (Belfius et Université de Gand), bénéficié également à des ménages moins affectés, réduisant ainsi leur ciblage. Il en déduit que, dans le contexte actuel et au regard des contraintes budgétaires, les mesures ciblées apparaissent comme les plus pertinentes.

*Mme Sigrid Jourdain, directrice Contrôle des prix et des comptes à la CREG,* aborde tout d'abord la question du mécanisme de plafonnement des prix appliqué au tarif social, en indiquant qu'un tel dispositif engendre effectivement un coût supplémentaire pour l'État. Elle précise toutefois qu'il est actuellement difficile d'en évaluer l'impact concret, en raison de l'incertitude entourant l'évolution future des prix.

S'agissant de l'élasticité de la consommation des ménages vulnérables, l'oratrice indique que les analyses internes de la CREG n'ont pas mis en évidence de variation significative de la consommation en fonction des prix durant la précédente crise. Elle souligne que cette stabilité peut s'expliquer soit par l'effet protecteur du tarif social, permettant de maintenir un niveau de consommation répondant aux besoins essentiels, soit par des situations de privation énergétique liées à la crainte de factures élevées. Elle précise que les profils de consommation de ces ménages demeurent en moyenne inférieurs à ceux des ménages standards.

Concernant la réforme du tarif social évoquée dans l'accord de gouvernement, Mme Jourdain indique que la CREG soutient le maintien du mécanisme actuel, qui est automatisé à environ 90 % et dont l'efficacité a été démontrée. Elle précise qu'une extension fondée sur des critères de revenus pourrait être envisagée, conformément à des positions antérieurement exprimées, mais qu'une telle réforme nécessiterait la mise en place préalable d'une base de données fédérale adéquate. Elle ajoute que la CREG n'a, à ce stade, pas été consultée sur un projet concret de réforme.

Revenant sur les mesures adoptées lors de la précédente crise énergétique, elle rappelle que les décisions relèvent de l'autorité politique, la CREG se limitant à un rôle de conseil. Elle souligne néanmoins que les analyses disponibles, notamment celles de la Banque nationale de Belgique et de la Fondation Roi Baudouin, ont mis en évidence l'efficacité des mesures ciblées, en particulier l'extension du tarif social aux bénéficiaires

sociaal tarief tot de rechthebbenden van de verhoogde tegemoetkoming in het bijzonder – de kwetsbare huishoudens met succes tegen energiearmoede hebben beschermd.

Mevrouw Jourdain heeft het vervolgens over het aan de gang zijnde denkwerk inzake de tariefmethodologie van Elia voor de periode 2028-2031, waarover vanaf 17 april 2026 raadplegingen van start moeten gaan. Ze meldt dat in een specifieke bijlage tariefverminderingen zijn opgenomen voor bepaalde netgebruikers, inzonderheid industriële afnemers, onverminderd compensatiemechanismen voor de andere categorieën van gebruikers en dan vooral kmo's en residentiële afnemers. Ze verduidelijkt dat voor die compensaties een aanpassing van de accijnzen nodig zou kunnen zijn. Het is de bedoeling dat overleg tot een goed einde te brengen en de tariefmethodologie zo nodig en met het akkoord van de Europese Commissie aan te passen, opdat de kosten voor industriële afnemers vanaf eind dit jaar omlaag kunnen.

Wat de prijsevolutie voor het commerciële aanbod betreft, deelt mevrouw Jourdain mee dat de vaste energiecontracten voor de maand maart niet werden gewijzigd en de recente stijgingen van de marktprijzen nog niet weerspiegelen. De variabele contracten ondervinden echter automatisch de weerslag van de prijsevoluties.

Tot slot maakt ze melding van een recente CREG-analyse over de methodologie voor de berekening van de termijnrijzen in tijden van hoge volatiliteit. Die analyse werd aan de gewestelijke regulatoren bezorgd en wordt momenteel bestudeerd. Indien ze wordt gevalideerd, zou kunnen worden overwogen om die methodologie tijdelijk aan te passen, teneinde beter rekening te kunnen houden met zeer volatiele prijzen.

*Mevrouw Ilse Tant, directeur Administratieve directie van de CREG, wenst te preciseren dat de CREG, net als andere instanties, consumenten aanraadt om niet "ondoordacht" van energieleverancier te veranderen. In de huidige context, waarin de energieprijzen snel evolueren en prijsvergelijkers niet steeds de actuele marktsituatie weerspiegelen, is voorzichtigheid volgens haar des te belangrijker. Dat neemt niet weg dat consumenten er volgens de CREG nog steeds goed aan doen regelmatig na te gaan of hun contract nog interessant is en, indien nodig, bewust en goed geïnformeerd over te stappen.*

Met betrekking tot de tussentijdse aanpassing van tariefkaarten voor vaste contracten bevestigt mevrouw Tant dat dergelijke praktijken juridisch niet verboden zijn.

de l'intervention majorée, pour protéger les ménages vulnérables contre la précarité énergétique.

Mme Jourdain évoque ensuite les travaux en cours relatifs à la méthodologie tarifaire d'Elia pour la période 2028-2031, qui doit être soumise à consultation à partir du 17 avril 2026. Elle indique qu'une annexe spécifique prévoit des réductions tarifaires pour certains utilisateurs du réseau, notamment les industriels, sous réserve de mécanismes de compensation pour les autres catégories d'usagers, en particulier les PME et les consommateurs résidentiels. Elle précise que ces compensations pourraient notamment passer par une adaptation des accises. L'objectif est de finaliser cette consultation et, le cas échéant, d'adapter la méthodologie tarifaire, sous réserve de l'accord de la Commission européenne, afin de permettre une réduction des coûts pour les industriels dès la fin de l'année.

S'agissant de l'évolution des offres commerciales, Mme Jourdain indique que les offres à prix fixe pour le mois de mars n'ont pas été modifiées et ne reflètent pas encore les hausses récentes des prix de marché. En revanche, les contrats à prix variable répercutent automatiquement ces évolutions.

Enfin, elle mentionne une analyse menée par la CREG concernant la méthodologie de calcul des prix à terme en période de forte volatilité. Cette analyse a été transmise aux régulateurs régionaux et fait actuellement l'objet d'un examen. Elle indique que, si cette analyse est confirmée, une adaptation temporaire de cette méthodologie pourrait être envisagée afin de mieux tenir compte des situations de forte volatilité des prix.

*Mme Ilse Tant, directrice de la Direction administrative de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG), tient à préciser que la CREG, à l'instar d'autres instances, recommande aux consommateurs de ne pas changer de fournisseur d'énergie "de manière irréfléchie". Dans le contexte actuel, caractérisé par une évolution rapide des prix de l'énergie, avec des comparateurs de prix qui ne reflètent pas toujours la situation actuelle du marché, il apparaît d'autant plus nécessaire de faire preuve de prudence. Cela n'empêche pas que les consommateurs ont toujours intérêt, selon la CREG, à vérifier régulièrement si leur contrat reste intéressant et, si nécessaire, à changer de fournisseur en connaissance de cause et après s'être bien informés.*

En ce qui concerne l'adaptation intermédiaire des cartes tarifaires pour les contrats à prix fixe, Mme Tant confirme que de telles pratiques ne sont pas interdites

Indien de communicatie hierover evenwel misleidend zou zijn, is het volgens haar aan de Economische Inspectie om op te treden. Wanneer contractuele voorwaarden niet worden nageleefd, behoort dit tot de bevoegdheid van de burgerlijke rechtbanken. De CREG zelf is hiervoor niet bevoegd, maar pleit wel voor meer transparantie. Zij suggereert onder meer dat leveranciers die tijdens een lopende periode hun tariefkaarten aanpassen, hiervoor een andere benaming zouden gebruiken, zodat de communicatie naar de consument duidelijker verloopt.

Voorts bevestigt zij dat het aandeel variabele contracten vandaag hoger ligt dan tijdens de vorige energiecrisis, waardoor huishoudens meer blootgesteld zijn aan prijschommelingen. Daartegenover staat dat ongeveer 30 % van de huishoudens momenteel een vast contract heeft afgesloten. Volgens mevrouw Tant betalen die klanten doorgaans vanaf het begin een hogere prijs, aangezien in een vast contract een risicopremie vervat zit. Het blijft volgens haar dan ook een afweging tussen enerzijds de flexibiliteit van een variabel contract en anderzijds de bescherming tegen prijsspieken die een vast contract biedt. Zij benadrukt dat er ook vandaag nog vaste contracten beschikbaar zijn op de markt voor consumenten die zich tegen verdere prijsstijgingen wensen in te dekken.

Wat de maatregelen ter ondersteuning van de industrie betreft, verwijst mevrouw Tant naar de toelichting van haar collega's. Zij merkt op dat de industrie zich vaak vooraf indekt tegen prijsschommelingen via langetermijncontracten. Daarnaast wijst zij op de CISAF-regeling, die specifiek betrekking heeft op de commodityprijs van energie. Zij herinnert eraan dat de Raad van State recent heeft geoordeeld dat deze materie onder de bevoegdheid van de gewesten valt. Volgens haar zijn bepaalde gewesten reeds bezig met de omzetting van het CISAF-kader in concrete steunmaatregelen.

Daarnaast verwijst zij naar de energienorm, waarvoor de CREG bevoegd is. Zij benadrukt dat daarvoor nog een aanpassing van de tariefriichtlijn in de wetgeving nodig is. Zij verwijst in dat verband naar het aangekondigde parlementaire debat over het wetsontwerp tot invoering van een nieuw tarifair richtsnoer in de elektriciteitswet (DOC 56 1437). De voorgestelde tariefdifferentiatie zou zich specifiek richten op verbruikers met een stabiel of anticyclisch verbruiksprofiel.

Tot slot merkt mevrouw Tant op dat Europees Commissievoorzitter Ursula von der Leyen recent nog heeft bevestigd dat een verlaging van transmissietarieven voor de industrie verenigbaar is met het Europese kader. Volgens haar onderstreept dit dat ingrepen in de

par la loi. Toutefois, si la communication à ce sujet s'avérait trompeuse, il appartiendrait à l'Inspection économique d'intervenir. En cas de non-respect des conditions contractuelles, ce sont les tribunaux civils qui sont compétents. La CREG elle-même ne dispose pas d'attributions en la matière, mais plaide en faveur d'une plus grande transparence. Elle suggère notamment que les fournisseurs qui modifient leurs cartes tarifaires en cours de période utilisent une autre dénomination, afin de garantir une communication plus transparente envers les consommateurs.

Elle confirme par ailleurs que la part des contrats à prix variables est aujourd'hui plus élevée qu'au cours de la précédente crise énergétique, ce qui expose davantage les ménages à la volatilité des prix. Environ 30 % des ménages ont néanmoins souscrit un contrat à prix fixe. Selon Mme Tant, ces clients paient généralement un prix plus élevé dès le départ, ces contrats incluant une prime de risque. Il convient donc toujours de trouver un équilibre entre, d'une part, la flexibilité offerte par un contrat à prix variable et, d'autre part, la protection contre la flambée des prix qu'offre un contrat à prix fixe. Dans ce contexte, elle précise que les consommateurs qui souhaitent se prémunir contre de nouvelles hausses de prix peuvent encore actuellement trouver des contrats à prix fixe sur le marché.

En ce qui concerne les mesures de soutien à l'industrie, Mme Tant renvoie aux explications de ses collègues. Elle fait observer que l'industrie se protège souvent anticipativement contre les fluctuations de prix au travers de contrats à long terme. Elle évoque également le régime CISAF, qui porte spécifiquement sur les prix des matières premières énergétiques. Elle rappelle que le Conseil d'État a récemment jugé que cette matière relevait de la compétence des Régions. Selon elle, certaines Régions sont déjà en train de transposer le cadre CISAF en mesures de soutien concrètes.

L'oratrice fait également référence à la norme énergétique, qui relève de la compétence de la CREG. Une adaptation de la ligne directrice tarifaire dans la législation est encore nécessaire à cet égard. Elle renvoie à ce propos au débat parlementaire annoncé sur le projet de loi portant l'insertion d'une nouvelle directive tarifaire dans la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité (DOC 56 1437/001). La différenciation tarifaire proposée viserait spécifiquement les consommateurs présentant un profil de consommation stable ou anticyclique.

Enfin, Mme Tant fait remarquer que la présidente de la Commission européenne, Ursula von der Leyen, a récemment confirmé qu'une diminution des tarifs de transport pour l'industrie était compatible avec le cadre européen. Elle en déduit qu'il est effectivement possible

transmissietarieven ter ondersteuning van de industrie effectief mogelijk zijn.

*De heer Robin Chafwehe, expert, Algemene Directie Energie van de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie, verstrekt meer details over de bevoorradingszekerheid in aardgas.*

Hij benadrukt vooreerst dat voorzichtigheid geboden is bij maatregelen die een rechtstreekse invloed kunnen hebben op de groothandelsmarkt voor gas. Volgens hem zouden dergelijke ingrepen contraproductief kunnen werken. De prijsstijgingen zouden nog groter kunnen uitvallen of de Belgische en de Europese markt kunnen minder aantrekkelijk worden.

De spreker stipt voorts aan dat het feit dat er vandaag geen fysiek tekort is, onder meer te danken is aan seizoensgebonden factoren. Zo is met het einde van de winter het verbruik gedaald. Die situatie heeft ook te maken met de goede marktwerking, waardoor de gasleveringen naar België en Europa kunnen blijven doorgaan. De spreker herinnert er in dat verband aan dat de markt geliberaliseerd is en dat het dus de verantwoordelijkheid van de leveranciers is om de benodigde volumes voor hun klanten veilig te stellen.

Met betrekking tot de duur van de prijsstijging en de gedeeltelijke onbeschikbaarheid van Qatarees lng geeft de heer Chafwehe aan dat hij geen exacte voorspellingen kan doen. Indien de Straat van Hormuz echter weer opengaat, zou Qatar ongeveer vier weken nodig hebben om de lng-productie weer op te starten op grond van de restcapaciteit, geschat op 83 %. Reken daar nog de tijd voor het maritieme transport bij en men komt uit bij een minimumtermijn van ongeveer twee maanden na de heropening van de Straat alvorens de eerste volumes in België zouden aankomen.

Wat de opslag betreft, stelt de heer Chafwehe tot slot dat het vulseizoen doorgaans in april begint en er vooralsnog geen duidelijke indicatie is over hoe snel de voorraden zullen worden aangevuld. Het opslagniveau in België bedraagt momenteel ongeveer 27 %, terwijl 77 % van de capaciteit al is gereserveerd voor het opslagjaar 2026-2027. De spreker voegt eraan toe dat de situatie de komende maanden nauwlettend zal worden gevolgd en benadrukt dat eventuele vulproblemen waarschijnlijk gevolgen zouden hebben voor heel Europa. Tegen die achtergrond wijst hij op de rol van de Europese coördinatiemechanismen, zoals de Gas Coordination Group, die ervoor zorgen dat de lidstaten informatie kunnen uitwisselen, anticiperen op problemen en waar nodig gecoördineerde maatregelen nemen.

d'intervenir sur les tarifs de transport afin de soutenir l'industrie.

*M. Robin Chafwehe, expert, Direction générale de l'Énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie, apporte des précisions sur la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel.*

Il souligne tout d'abord la nécessité de faire preuve de prudence quant aux mesures susceptibles d'intervenir directement sur le marché de gros du gaz. Selon lui, de telles interventions pourraient avoir des effets contre-productifs, en accentuant la hausse des prix ou en réduisant l'attractivité du marché belge et européen.

L'orateur relève ensuite que l'absence actuelle de pénurie physique s'explique notamment par des facteurs saisonniers, la sortie de l'hiver ayant entraîné une diminution de la consommation. Il ajoute que cette situation tient également au bon fonctionnement du marché, qui permet la poursuite des flux d'approvisionnement en gaz vers la Belgique et l'Europe. Il rappelle à cet égard que le marché est libéralisé, de sorte qu'il incombe aux fournisseurs de sécuriser les volumes nécessaires pour leurs clients.

S'agissant de la durée de la hausse des prix et de l'indisponibilité partielle du GNL qatari, M. Chafwehe indique ne pas être en mesure de formuler de prévisions précises. Il précise toutefois que, dans l'hypothèse d'une réouverture du détroit d'Ormuz, le Qatar aurait besoin d'environ quatre semaines pour redémarrer sa production de GNL, à hauteur des capacités restantes, estimées à 83 %. À ce délai s'ajouterait le temps de transport maritime, de sorte que, pour la Belgique, les premiers volumes ne seraient pas attendus avant un délai minimal d'environ deux mois après la réouverture du détroit.

Enfin, abordant la question du stockage, il indique que la saison de remplissage débute généralement au cours du mois d'avril et qu'à ce stade, aucune visibilité précise n'existe quant au rythme de reconstitution des stocks. Il précise que le niveau de stockage en Belgique s'élève actuellement à environ 27 %, tandis que 77 % des capacités ont déjà été réservées pour l'année de stockage 2026-2027. Il ajoute que la situation fera l'objet d'un suivi attentif durant les mois à venir et souligne que d'éventuelles difficultés de remplissage concerneraient vraisemblablement l'ensemble de l'Europe. Dans ce contexte, il met en avant le rôle des mécanismes de coordination européens, tels que le Gas Coordination Group, qui permettent aux États membres d'échanger des informations, d'anticiper les difficultés et, le cas échéant, de mettre en œuvre des mesures concertées.

Mevrouw Dalila Louhibi, directeur, Algemene Directie Energie van de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie, geeft aan dat ze de verschillende vragen over aardolieproducten heeft gebundeld, teneinde er een gestructureerd en volledig antwoord op te kunnen geven.

Inzake de bevoorradingszekerheid verduidelijkt ze dat de autoriteiten de handelsvoorraden van de belangrijkste aardolieproducten (zoals benzine, diesel en stookolie) in het hele land bestendig monitoren. Ze licht toe dat er twee mogelijkheden zijn, mochten die voorraden door externe factoren afnemen. Enerzijds kunnen de exploitanten zich aanpassen door hun bevoorradingsbronnen te diversifiëren of de productie van de raffinaderijen te verhogen. Ze wijst erop dat België twee raffinaderijen heeft die een zekere mate van flexibiliteit bieden, waardoor ze verschillende soorten ruwe aardolie kunnen verwerken. Zo die aanpassingen niet volstaan, kan een beroep worden gedaan op de strategische voorraden, die in overeenstemming met de Europese verplichtingen ongeveer 90 dagen verbruik dekken. Die voorraden kunnen worden vrijgegeven op nationaal niveau, ten behoeve van de exploitanten, dan wel op de internationale markt, teneinde eventuele tekorten aan te vullen.

Wat het mechanisme van de programmaovereenkomsten betreft, bevestigt mevrouw Louhibi dat de Algemene Directie Energie werd belast met een studie naar de doeltreffendheid ervan in normale omstandigheden en naar eventuele nodige aanpassingen. Die analyse is met name gericht op de geschiktheid van het huidige systeem en op de vraag of het moet worden gehandhaafd, herzien of vervangen. De conclusies van die studie worden in de komende maanden verwacht.

Vervolgens gaat ze in op de recente maatregelen tegen de achtergrond van een hoge prijsvolatiliteit. Ze benadrukt hoe moeilijk het is om in tijden van crisis structurele maatregelen te nemen, gezien de dagelijkse prijsschommelingen. Ze vermeldt echter dat een wijzigingsclausule werd aangenomen om de impact van de K-factor te temperen, door de gevolgen ervan voor de sector te beperken tot 50 %, waarbij het saldo door de consument wordt gedragen. Ze geeft tevens aan dat een maatregel werd genomen om de prijsberekening te versnellen zonder te wachten tot de termijn van zeven dagen is verstreken, teneinde te voorkomen dat de distributeurs met verlies moeten verkopen als gevolg van aanzienlijke verschillen tussen de kosten en de gehanteerde prijzen.

Op het gebied van fiscaliteit wijst mevrouw Louhibi erop dat ten tijde van de crisis van 2022 een accijnsverlaging van 14,5 cent exclusief btw (17,5 cent inclusief btw) werd doorgevoerd. Ze verduidelijkt dat (uitgaande

Mme Dalila Louhibi, directrice, Direction générale de l'Énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie, indique avoir regroupé les différentes questions relatives aux produits pétroliers afin d'y apporter une réponse structurée et complète.

S'agissant de la sécurité d'approvisionnement, elle précise que les autorités assurent un suivi régulier des niveaux de stocks commerciaux pour les principaux produits pétroliers, tels que l'essence, le diesel et le gasoil de chauffage, sur l'ensemble du territoire. Elle explique que, en cas de diminution de ces stocks en raison de facteurs externes, deux options sont envisageables. D'une part, les opérateurs peuvent s'adapter en diversifiant leurs sources d'approvisionnement ou en augmentant la production des raffineries. À cet égard, elle souligne que la Belgique dispose de deux raffineries présentant une certaine flexibilité, leur permettant de traiter différents types de pétrole brut. D'autre part, si ces ajustements ne suffisent pas, il est possible de recourir aux stocks stratégiques, qui couvrent environ 90 jours de consommation, conformément aux obligations européennes. Ces stocks peuvent être libérés soit au niveau national, au bénéfice des opérateurs, soit sur le marché international, afin de pallier d'éventuelles pénuries.

Concernant le mécanisme du contrat-programme, Mme Louhibi confirme qu'une étude a été confiée à la Direction générale de l'Énergie afin d'en évaluer l'efficacité en période normale et d'examiner les éventuelles adaptations à envisager. Cette analyse porte notamment sur la pertinence du système actuel et sur l'opportunité de le maintenir, de le réviser ou de le remplacer. Les conclusions de cette étude sont attendues dans les prochains mois.

Elle aborde ensuite les mesures récentes adoptées dans un contexte de forte volatilité des prix. Elle souligne la difficulté de prendre des mesures structurelles en période de crise, compte tenu des fluctuations quotidiennes des prix. Elle mentionne néanmoins l'adoption d'un avenant visant à atténuer l'impact du facteur K, en limitant à 50 % sa répercussion sur le secteur, le solde étant supporté par le consommateur. Elle indique également qu'une mesure a été prise afin d'accélérer le calcul des prix, sans attendre le dépassement d'un seuil de sept jours, afin d'éviter des situations de vente à perte pour les distributeurs, en raison d'écarts importants entre les coûts et les prix pratiqués.

S'agissant de la fiscalité, Mme Louhibi rappelle que, lors de la crise de 2022, une réduction des accises de 14,5 centimes hors TVA (soit 17,5 centimes TVA comprise) avait été mise en œuvre. Elle précise qu'une

van de verbruiksvolumes) een dergelijke maatregel de begroting ongeveer 117 miljoen euro per maand kost. Ze benadrukt echter dat bij elke beslissing inzake accijnzen rekening moet worden gehouden met het door de Europese regelgeving vastgestelde raamwerk, alsook dat zulks veeleer onder de bevoegdheid van de FOD Financiën valt.

Vervolgens gaat ze in op de effecten in de grensgebieden. Ze benadrukt dat Nederland (samen met Duitsland, Frankrijk en Italië) een van de landen is waar de productkosten het meest worden doorberekend aan de consument. Ze wijst er echter op dat het prijsverschil voor diesel, dat vóór de recente maatregelen ongeveer 60 cent bedroeg, is teruggelopen tot ongeveer 30 cent.

Voorts benadrukt mevrouw Louhibi dat hogere brandstofprijzen leiden tot hogere btw-ontvangsten voor de overheid, omdat die in verhouding staan tot de verkoopprijs.

Tot slot verduidelijkt ze dat bij gebrek aan een fysiek bevoorradingstekort de aandacht van de autoriteiten vooral uitgaat naar de prijsevolutie. In dat verband strekken de beoogde maatregelen er vooral toe het verbruik te verminderen.

*De heer Marc Van den Bosch, general manager van de Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven (FEBEG)* benadrukt vooreerst dat de energiecrisis zich nog in een relatief vroeg stadium bevindt. In tegenstelling tot de vorige energiecrisis wordt het debat over mogelijke beleidsmaatregelen reeds bij aanvang gevoerd. Hij onderstreept voorts dat de leden van de FEBEG de situatie bijzonder ernstig nemen en dat binnen de ondernemingen dagelijks overleg plaatsvindt om de ontwikkelingen op te volgen en passende reacties voor te bereiden.

Daarnaast wijst hij op een element dat volgens hem onderbelicht blijft in het debat, met name de automatische indexering van de lonen in België. Die koppeling biedt Belgische consumenten volgens hem een bescherming die in de meeste andere landen ontbreekt.

Met betrekking tot mogelijke overheidsmaatregelen pleit de spreker voor gerichte ondersteuning in plaats van lineaire tussenkomsten. Hij waarschuwt voor de budgettaire impact van algemene prijsmaatregelen en verwijst in dat verband naar Frankrijk, waar volgens hem zeer aanzienlijke middelen werden ingezet om prijsstijgingen af te remmen.

telle mesure représente un coût budgétaire d'environ 117 millions d'euros par mois, sur la base des volumes de consommation. Elle souligne toutefois que toute décision en matière d'accises doit tenir compte du cadre fixé par la réglementation européenne, cette compétence relevant davantage du SPF Finances.

Elle évoque également les effets observés dans les zones frontalières. Elle souligne que les Pays-Bas font partie, avec l'Allemagne, la France et l'Italie, des pays où le coût du produit répercuté vers le consommateur est le plus élevé. Elle signale cependant que l'écart de prix pour le diesel, qui atteignait environ 60 centimes avant les mesures récentes, s'est réduit à environ 30 centimes.

Mme Louhibi souligne par ailleurs que la hausse des prix des carburants entraîne une augmentation des recettes de TVA pour l'État, celle-ci étant proportionnelle au prix de vente.

Enfin, elle précise qu'en l'absence de pénurie physique d'approvisionnement, l'attention des autorités se concentre principalement sur l'évolution des prix. Dans ce contexte, les mesures envisagées relèvent surtout d'incitations à la réduction de la consommation.

*M. Marc Van den Bosch, directeur général de la Fédération belge des entreprises électriques et gazières (FEBEG)*, souligne d'emblée que la crise énergétique n'en est encore qu'à un stade relativement précoce. Contrairement à ce qui s'était passé lors de la précédente crise énergétique, le débat sur d'éventuelles mesures politiques a été entamé dès le début de la crise. Il insiste par ailleurs sur le fait que les membres de la FEBEG prennent la situation très au sérieux et que des concertations ont lieu quotidiennement au sein des entreprises afin de suivre l'évolution de la situation et de préparer des réponses adéquates.

L'orateur attire également l'attention sur un élément qui, selon lui, reste insuffisamment mis en avant lors des débats, à savoir l'indexation automatique des salaires en Belgique. Ce mécanisme offre aux consommateurs belges une protection dont ne disposent pas la plupart des autres pays.

S'agissant de possibles mesures publiques, l'orateur préconise un soutien ciblé plutôt que des interventions linéaires. Il met en garde contre l'incidence budgétaire de mesures générales relatives aux prix et renvoie, à cet égard, à la France, où des moyens très importants ont été mobilisés pour freiner les hausses de prix.

Wat de tussentijdse aanpassing van tariefkaarten betreft, stelt hij dat dergelijke aanpassingen mogelijk moeten blijven. Hij merkt op dat deze praktijk niet verboden is, maar benadrukt dat volledige transparantie tegenover de klant essentieel is, zodat deze duidelijk weet onder welke voorwaarden hij een contract afsluit.

Met betrekking tot de verhouding tussen vaste en variabele contracten bevestigt hij dat vandaag minder consumenten voor een vast contract kiezen dan in het verleden. Volgens de FEBEG zou een systeem waarbij “vast ook werkelijk vast is” voor beide partijen voordelen bieden, aangezien dit de risico's voor leveranciers verlaagt en indirect ook de risicopremie voor consumenten zou kunnen drukken.

De heer Van den Bosch benadrukt voorts dat eindgebruikers hun afhankelijkheid van fossiele brandstoffen kunnen beperken door te investeren in energie-efficiëntie, eigen productiecapaciteit en opslagoplossingen zoals batterijen. Hij merkt op dat de recente toename van aanvragen voor batterijen daarvan een illustratie vormt.

Wat prijsplafonds betreft, verklaart hij dat de FEBEG daar geen voorstander van is. Inzake de koppeling tussen gas- en elektriciteitsprijzen wijst hij erop dat hierover tijdens de vorige energiecrisis reeds uitvoerig werd gedebatteerd. Het huidige systeem biedt volgens hem belangrijke voordelen, onder meer inzake efficiënte dispatching en investeringsprikkels voor hernieuwbare energie en opslagtechnologieën. Hoewel Europees Commissievoorzitter Ursula von der Leyen recent aangaf dat een herziening opnieuw onderzocht kan worden, stelt hij vast dat dit niet expliciet werd opgenomen in de conclusies van de informele top die op 12 februari in Alden Biesen werd gehouden. Volgens hem lijkt de hervorming van het ETS op dit ogenblik eerder prioritair op de Europese agenda te staan. De FEBEG blijft dan ook voorstander van het behoud van de huidige koppeling.

Met betrekking tot de ondersteuning van industriële verbruikers wijst hij erop dat de sector reeds een breed gamma aan producten en diensten aanbiedt. Daarbij gaat het onder meer om gezamenlijke investeringen in hernieuwbare productiecapaciteit, warmte-krachtkoppeling en batterijoplossingen, alsook om uiteenlopende contractformules die inspelen op de specifieke risicoprofielen van ondernemingen. Grote industriële spelers beschikken daarbij doorgaans over gespecialiseerde expertise om dergelijke oplossingen op maat te evalueren.

In antwoord op een vraag van de heer Van Lysebettens over de interpretatie van “de consument” verduidelijkt

L'orateur estime que les adaptations intermédiaires des cartes tarifaires doivent rester possibles. Il relève que cette pratique n'est pas interdite, mais souligne que la transparence totale à l'égard du client est essentielle, afin que celui-ci sache clairement à quelles conditions il conclut un contrat.

S'agissant de la proportion des contrats fixes par rapport aux contrats variables, il confirme qu'aujourd'hui, moins de consommateurs optent pour un contrat fixe qu'auparavant. Selon la FEBEG, un système dans lequel “le fixe serait réellement fixe” présenterait des avantages pour les deux parties, dans la mesure où il réduirait les risques pour les fournisseurs et pourrait, indirectement, faire baisser la prime de risque pour les consommateurs.

M. Van den Bosch souligne enfin que les utilisateurs finaux peuvent réduire leur dépendance aux combustibles fossiles en investissant dans l'efficacité énergétique, dans leur propre capacité de production et dans des solutions de stockage telles que les batteries. Il fait observer à cet égard que les demandes de batteries ont récemment augmenté.

S'agissant des plafonds de prix, l'orateur déclare que la FEBEG n'y est pas favorable. En ce qui concerne le lien entre les prix du gaz et de l'électricité, il rappelle que ce sujet a déjà fait l'objet de débats approfondis lors de la précédente crise énergétique. Selon lui, le système actuel présente des avantages importants, notamment concernant l'efficacité de la gestion du réseau et les incitants à investir dans les énergies renouvelables et les technologies de stockage. Il constate que, même si la présidente de la Commission européenne, Mme Ursula von der Leyen, a récemment indiqué que l'on pourrait à nouveau envisager une révision, cet élément ne figure pas en tant que tel dans les conclusions du sommet informel organisé le 12 février à Alden Biesen. À ses yeux, la réforme du système d'échange de quotas d'émission (ETS) semble constituer, à ce stade, un dossier davantage prioritaire au sein de l'agenda européen. La FEBEG demeure dès lors favorable au maintien du lien actuel.

En ce qui concerne le soutien aux consommateurs industriels, il souligne que le secteur propose déjà une large gamme de produits et de services. Il évoque notamment les investissements conjoints dans des capacités de production renouvelable, dans la cogénération et dans des solutions de batteries, ainsi que les diverses formules contractuelles adaptées aux profils de risque spécifiques des entreprises. Les grands acteurs industriels disposent en général de l'expertise spécialisée nécessaire pour évaluer ces solutions sur mesure.

En réponse à une question de M. Van Lysebettens concernant l'interprétation du terme “consommateur”,

hij dat standaardtarieffiches slechts gelden tot een bepaald verbruiksvolume. Voor grotere afnemers worden tarieven doorgaans bepaald op maat van de specifieke verbruikscategorie of onderneming.

Wat de berekening van voorschotfacturen betreft, preciseert de spreker dat deze gebaseerd zijn op termijnmarktprijzen ("forwards"), aangezien dit in het verleden als de meest nauwkeurige methode werd beschouwd. Hij neemt kennis van de opmerkingen van de CREG dat alternatieve berekeningswijzen mogelijk onderzocht kunnen worden, maar merkt op dat eerdere evaluaties tot de conclusie kwamen dat de huidige methode de beste benadering bood.

Hij verduidelijkt dat leveranciers op dit punt verschillende systemen hanteren: sommige werken met twaalf voorschotten gevolgd door een afrekening, terwijl bij andere leveranciers het twaalfde voorschot meteen de eindafrekening omvat. In beide gevallen blijft het uitgangspunt dat de klant op het einde van de cyclus zo dicht mogelijk bij een nulsaldo uitkomt.

Daarnaast wijst hij op de evolutie naar digitale toepassingen waarmee klanten actief worden geïnformeerd over mogelijke aanpassingen van hun voorschotbedrag. Naar aanleiding van de vorige energiecrisis verstuurden leveranciers volgens hem meer dan drie miljoen voorstellen tot voorschotaanpassing, waarop ongeveer veertig procent van de klanten effectief inging. Hij benadrukt dat leveranciers dergelijke aanpassingen niet eenzijdig kunnen doorvoeren; de uiteindelijke beslissing ligt steeds bij de klant.

Wat de zogenaamde overwinstbelasting betreft, maakt de spreker nog een terminologische nuance. Volgens hem ging het in werkelijkheid niet om een belasting op winsten, maar om een heffing op omzet, wat volgens hem een wezenlijk juridisch en economisch verschil uitmaakt.

Tot slot stelt hij, in antwoord op een vraag over mogelijke vertragingen bij eindafrekeningen, dat de FEBEG hierover geen signalen heeft ontvangen. Hij wijst erop dat de termijnen voor verzending van afrekeningen gewestelijk geregeld zijn en licht verschillen naargelang het gewest, maar doorgaans rond zestig dagen bedragen. Tijdens de vorige energiecrisis stelde de sector bovendien vast dat leveranciers terugbetalingen doorgaans sneller uitvoerden dan het versturen van facturen waarbij klanten nog een bedrag dienden bij te passen. Volgens hem is er dan ook geen sprake van systematisch uitstel vanwege de leveranciers

*De heer Wim De Wulf, Secretaris-generaal van ENERGIA, gaat eerst in op de bevoorradingszekerheid.*

il précise que les fiches de prix ne s'appliquent que jusqu'à un certain volume de consommation. Pour les plus gros consommateurs, les tarifs sont généralement déterminés en fonction de la catégorie de consommation ou de l'entreprise concernée.

S'agissant du calcul des acomptes, l'orateur indique qu'ils sont basés sur les prix des marchés à terme (*forwards*), cette méthode ayant été considérée par le passé comme la plus précise. Il prend acte des observations de la CREG selon lesquelles des méthodes de calcul alternatives pourraient être examinées, mais souligne que selon les évaluations antérieures, la méthode actuelle est la plus fiable.

Il précise que les fournisseurs appliquent des systèmes différents: certains travaillent avec douze acomptes suivis d'un décompte final, tandis que chez d'autres, le douzième paiement correspond au solde final. Dans les deux cas, le principe demeure que le client se rapproche autant que possible d'un solde nul à la fin du cycle.

Il souligne en outre l'évolution vers des applications numériques permettant d'informer activement les clients de la possibilité de modifier le montant de leurs acomptes. À la suite de la précédente crise énergétique, les fournisseurs ont, selon lui, envoyé plus de trois millions de propositions d'ajustement d'acomptes, auxquelles environ quarante pour cent des clients ont effectivement donné suite. Il insiste sur le fait que les fournisseurs ne peuvent modifier le montant des acomptes unilatéralement: la décision finale appartient toujours au client.

En ce qui concerne la "taxation des surprofits", l'orateur apporte une précision terminologique. Selon lui, il ne s'agissait en réalité pas d'un impôt sur les bénéfices, mais d'un prélèvement sur le chiffre d'affaires, ce qui est très différent d'un point de vue juridique et économique.

Enfin, en réponse à une question relative aux décomptes finaux qui seraient envoyés tardivement, il indique que la FEBEG n'a reçu aucun signal en ce sens. Il rappelle que les délais d'envoi des factures de régularisation sont fixés par les Régions et varient légèrement, mais qu'ils sont généralement de soixante jours environ. Lors de la précédente crise énergétique, le secteur a par ailleurs constaté qu'en général, les fournisseurs procédaient plus rapidement aux remboursements qu'à l'envoi des factures impliquant un solde à payer pour le client. Selon l'orateur, aucun retard systématique ne doit donc être imputé aux fournisseurs.

*M. Wim De Wulf, secrétaire général d'ENERGIA, commence par évoquer la question de la sécurité*

Hij verwijst naar de strategische stocks die, indien nodig, kunnen worden aangesproken. In vergelijking met de oliecrisis van de jaren 1970 is de situatie volgens hem wezenlijk anders, aangezien de bevoorradingsbronnen vandaag veel sterker gediversifieerd zijn. Momenteel is ongeveer 40 % van de bevoorrading afkomstig uit Europa, 20 % uit de Verenigde Staten, 15 % uit Afrika en het resterende deel uit andere regio's. Daarnaast heeft de sector de voorbije tien jaar 2 à 3 miljard euro geïnvesteerd in de raffinaderijen om een grotere diversiteit aan ruwe aardolie te kunnen verwerken. Hij verwijst daarbij naar de Oekraïne-crisis, waarbij 30 % van de Russische aanvoer zonder grote problemen door alternatieve bronnen kon worden vervangen.

Voorts wijst hij erop dat het aandeel hernieuwbare energie in de energiemix verder zal toenemen. Vandaag bedraagt dit aandeel ongeveer tot 12 %, maar ingevolge de omzetting van de derde hernieuwbare-energie-richtlijn (RED III) zal dit tegen 2030 stijgen tot 29 % in het transport. Dit zorgt volgens hem voor een bijkomende diversificatie van de energiebronnen.

Daarnaast benadrukt hij de logistieke flexibiliteit van België. Dankzij een fijnmazig netwerk van pijpleidingen, binnenschepen, vrachtvervoer en spoorverbindingen kan de sector volgens hem snel inspelen op schommelingen in de vraag. Ook een tijdelijke stijging van de vraag als gevolg van tanktoerisme vormt volgens hem geen logistiek probleem, zolang de producten beschikbaar zijn aan het begin van de waardeketen.

Wat de hogere brandstofprijzen in Nederland betreft, merkt de spreker op dat deze grotendeels samenhangen met de verdere implementatie van RED III. Nederland rekent reeds een groter aandeel hernieuwbare energie-componenten door in de prijs, terwijl België voorlopig nog onder het kader van RED II valt. Hij verwacht dat ook de Belgische prijzen op termijn zullen stijgen zodra RED III volledig wordt ingevoerd.

Met betrekking tot de vragen over prijssignalen stelt hij dat marktconforme prijzen noodzakelijk blijven om de bevoorradingszekerheid te waarborgen. Volgens hem heeft het huidige programma-akkoord in grote lijnen goed gefunctioneerd, maar creëert de huidige toepassing van de K-factor een verstoring waardoor de prijzen niet langer marktconform zijn. Dit kan volgens hem een negatieve impact hebben op de aantrekkelijkheid van de Belgische markt.

d'approvisionnement. Il mentionne les stocks stratégiques auxquels il est possible de recourir en cas de besoin. Selon lui, la situation est fondamentalement différente de celle des crises pétrolières des années 1970, car les sources d'approvisionnement sont aujourd'hui beaucoup plus diversifiées. En effet, à l'heure actuelle, environ 40 % de notre approvisionnement provient d'Europe, 20 % des États-Unis, 15 % d'Afrique et le reste d'autres régions. Par ailleurs, le secteur a investi 2 à 3 milliards d'euros dans les raffineries, ces dix dernières années, pour pouvoir traiter une plus grande diversité de pétrole brut. Il évoque, à cet égard, la crise ukrainienne, à la suite de laquelle 30 % de nos importations en provenance de Russie ont pu être remplacés sans grande difficulté par des sources alternatives.

Il souligne en outre que la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique continuera d'augmenter. Aujourd'hui, elle s'élève jusqu'à environ 12 %, mais augmentera jusqu'à 29 % dans le secteur des transports d'ici 2030 à la suite de la transposition de la troisième directive sur les énergies renouvelables (RED III). Selon lui, cela garantira une diversification additionnelle des sources d'énergie.

Il souligne ensuite la flexibilité logistique de la Belgique. Grâce à un réseau dense de pipelines, de bateaux de navigation intérieure, d'axes routiers et de liaisons ferroviaires, le secteur peut s'adapter rapidement aux fluctuations de la demande. Selon lui, même une hausse temporaire de la demande due au tourisme à la pompe ne pose aucun problème logistique tant que les produits sont disponibles en amont de la chaîne de valeur.

En ce qui concerne les prix des carburants, qui sont plus élevés aux Pays-Bas, l'orateur fait observer que cette situation est largement liée à la mise en œuvre plus avancée de la directive RED III dans ce pays. En effet, les Pays-Bas répercutent déjà sur les prix à la pompe une part plus importante des coûts liés aux énergies renouvelables, tandis que la Belgique relève pour l'instant encore du cadre de la directive RED II. L'orateur s'attend à ce que ces prix augmentent aussi à terme en Belgique, dès que la directive RED III y sera pleinement mise en œuvre.

En réponse aux questions relatives aux signaux de prix, il indique que des prix conformes au marché restent nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement. Selon lui, l'actuel contrat-programme a globalement donné de bons résultats, mais l'application faite aujourd'hui du facteur K crée une distorsion qui a pour conséquence que les prix ne sont plus conformes au marché. Il estime que cette situation pourrait nuire à l'attractivité du marché belge.

Op de vraag van de heer Ravyts naar de aangekondigde studie over het programma-akkoord verwijst de heer De Wulf naar de toelichting die de AD Energie heeft gegeven over de stand van zaken. Vanuit sectoraal perspectief hoopt ENERGIA vooral dat in die studie aandacht zal worden besteed aan de bijkomende complexiteit die de implementatie van RED III met zich zal brengen en moeilijk te vertalen zal zijn in het programma-akkoord. Daarnaast heeft de omzetting van RED III haal wat complexiteit, onder meer voor maritieme brandstofverplichtingen, waarvan de sector hoopt dat die worden uitgesteld tot 2030.

Wat de toepassing van het huidige programma-akkoord betreft, verduidelijkt hij dat de bestaande correctiemechanismen bij stijgende markten worden gefinancierd door de sector tot 35 miljoen euro, terwijl in dalende markten recuperatie mogelijk is maar wellicht niet in dezelfde mate. Volgens hem blijft dit in essentie een werkbaar systeem.

Hij herhaalt evenwel de bezorgdheid van de sector over de K-factor, waarvan de impact geraamd wordt op 65 miljoen euro. Dat bedrag vloeit volgens hem weg uit de investeringscapaciteit van de ondernemingen, waardoor investeringen in onder meer laadinfrastructuur onder druk komen te staan. De sector pleit voor een bijsturing.

Gevraagd naar de toekomstperspectieven voor investeringen in België, verwijst hij naar een studie van ENERGIA over de rol van de Belgische raffinaderijen in een volledig geëlektrificeerd energiescenario conform het Europese 1,5°C-traject. Zelfs in een verregaand elektrificatiescenario ziet de sector volgens hem nog steeds een toekomst voor raffinageactiviteiten in België, onder meer vanwege de sterke positie van Antwerpen als maritieme bunkerhub en als draaischijf voor petrochemische grondstoffen.

Hij preciseert dat het aandeel transportbrandstoffen in de raffinageproductie tegen 2050 zou kunnen evolueren van 80 % naar ongeveer 50 %, terwijl het aandeel petrochemische grondstoffen zou toenemen. Een dergelijke transitie zou evenwel aanzienlijke investeringen vergen, geraamd op ongeveer 20 miljard euro voor de twee private raffinaderijen.

Volgens de spreker vormt het huidige Europese en Belgische regelgevend kader echter onvoldoende stimulators om dergelijke investeringen aan te trekken. Er wordt volgens hem vandaag meer geïnvesteerd in Azië en het Midden-Oosten dan in Europa. Om investeringen naar België te halen, is volgens hem meer rechtszekerheid en langetermijnvisibiliteit nodig, onder meer inzake

En réponse à la question de M. Ravyts concernant l'étude annoncée sur le contrat-programme, M. De Wulf renvoie aux informations fournies par la DG Énergie sur l'état d'avancement de ce dossier. D'un point de vue sectoriel, ENERGIA espère surtout que cette étude abordera la complexité additionnelle qu'entraînera la mise en œuvre de la directive RED III, difficilement transposable dans le contrat-programme. Par ailleurs, la transposition de la directive RED III est fort complexe, notamment en ce qui concerne les obligations en matière de carburant maritime, que le secteur espère voir reportées jusqu'en 2030.

En ce qui concerne l'application de l'actuel contrat-programme, l'orateur précise que les mécanismes de correction existants sont financés par le secteur jusqu'à 35 millions d'euros en cas de hausse des marchés, et qu'ils permettent de récupérer les coûts en cas de baisse des marchés mais sans doute pas dans la même mesure. Selon lui, ce système reste foncièrement opérationnel.

Il réitère toutefois les inquiétudes du secteur concernant le facteur K, dont l'incidence est estimée à 65 millions d'euros. Selon lui, ce montant réduit la capacité d'investissement des entreprises, ce qui met sous pression les investissements dans les infrastructures de recharge, notamment. Le secteur préconise un ajustement.

En réponse à la question concernant les perspectives d'avenir des investissements en Belgique, l'orateur renvoie à une étude d'ENERGIA sur le rôle des raffineries belges dans un scénario énergétique entièrement électrifié et conforme à la trajectoire européenne de 1,5° C. Même en cas d'électrification poussée, le secteur estime que les activités de raffinage ont encore un avenir en Belgique, notamment en raison de la forte position d'Anvers en tant que hub de soutage maritime et que plaque tournante pour les matières premières pétrochimiques.

Il précise que la part des carburants de transport dans la production des raffineries pourrait passer de 80 % à environ 50 % d'ici 2050, tandis que la part des matières premières pétrochimiques augmenterait. Une transition de ce type nécessiterait toutefois des investissements considérables, estimés à environ 20 milliards d'euros pour les deux raffineries privées.

Selon l'orateur, les cadres réglementaires européen et belge actuels n'offrent toutefois pas suffisamment d'incitants susceptibles d'attirer de tels investissements. À ses yeux, les investissements sont aujourd'hui plus importants en Asie et au Moyen-Orient qu'en Europe. Pour attirer des investissements en Belgique, il faudrait, selon lui, davantage de sécurité juridique et de visibilité

koolstofafvang en -opslag, chemische recyclage en coprocesstechnologieën.

Hij pleit er in dat verband voor om de beleidsvisie, zoals vastgelegd in RED III, verder door te trekken richting 2040, naar het voorbeeld van Duitsland.

Tot slot wijst de heer De Wulf op het belang van een internationaal gelijk speelveld, in het bijzonder voor de maritieme sector. Indien België of Europa eenzijdig strengere hernieuwbare verplichtingen oplegt voor scheepsbrandstoffen, bestaat volgens hem het risico dat schepen elders zullen bunkeren, bijvoorbeeld aan de Amerikaanse Golfkust. Hij pleit daarom minstens voor afstemming met Nederland en bij voorkeur voor mondiale harmonisatie binnen het kader van de Internationale Maritieme Organisatie (IMO)

*De heer Johan Mattart, directeur-generaal van de Belgische Federatie der Brandstoffenhandelaars (BRAFCO), merkt op dat het een geluk is dat het stookseizoen stilaan ten einde loopt. Indien deze prijsschok zich midden in de winter had voorgedaan, zou dit volgens hem tot ernstige bevoorradingsproblemen hebben kunnen leiden. Hij wijst er evenwel op dat de vraag naar fiscaal gekleurde gasolie en landbouwdiesel momenteel opnieuw stijgt door de seizoensgebonden landbouwactiviteiten.*

Hij verklaart dat verschillende brandstofverdelers de voorbije weken overspoeld werden met bestellingen van klanten die nog snel wilden bestellen vóór verdere prijsstijgingen. Sinds begin maart publiceren veel grotere leveranciers op hun websites bovendien geen commerciële prijzen meer, maar enkel nog de officiële maximumprijzen, omdat zij zich niet langer wensen vast te leggen op toekomstige leveringsprijzen.

Daarnaast merkt hij op dat, ondanks de gedeeltelijke mitigatie van de impact van de K-factor voor stookolieverdelers, heel wat handelaars weigeren nog nieuwe klanten aan te nemen. Zij blijven wel leveren aan bestaande klanten, maar beperken hun commerciële risico's zoveel mogelijk.

Met betrekking tot mogelijke prijsplafonds is BRAFCO uitgesproken negatief. Volgens de spreker zou een dergelijke maatregel contraproductief zijn en herinneringen oproepen aan de oliecrisis van 1973.

Ook tegenover de herinvoering van de omgekeerde cliquet voor motorbrandstoffen staat de sector afwijzend. Hij wijst op de zware administratieve procedures die daarmee gepaard gaan. Voor elke accijnsverlaging moet de FOD Economie een voorstel opmaken, waarna de

à long terme, notamment en matière de capture et de stockage du carbone, de recyclage chimique et de technologies de cotraitement.

À cet égard, il préconise de prolonger la vision politique définie dans la RED III jusqu'en 2040, en suivant l'exemple de l'Allemagne.

Enfin, M. De Wulf souligne qu'il importe que les règles de concurrence soient équitables au niveau international, en particulier pour le secteur maritime. En effet, si la Belgique ou l'Europe imposait unilatéralement des obligations plus strictes en matière d'énergies renouvelables pour les carburants marins, le risque serait que les navires s'approvisionnent ailleurs, par exemple sur la côte américaine du golfe du Mexique. Il préconise donc, au minimum, d'harmoniser les règles avec les Pays-Bas, l'idéal étant une harmonisation au niveau mondial sous l'égide de l'Organisation maritime internationale (OMI).

*M. Johan Mattart, directeur général de la Fédération belge des négociants en combustibles et carburants (BRAFCO), fait observer qu'il est heureux que la saison de chauffage touche doucement à sa fin. Si un tel choc des prix s'était produit en plein hiver, il aurait pu entraîner de graves problèmes d'approvisionnement. Il souligne toutefois que la demande de gasoil coloré fiscalement et de diesel agricole est actuellement à nouveau en hausse en raison des activités agricoles saisonnières.*

Il affirme que ces dernières semaines, plusieurs distributeurs de carburants ont été submergés de demandes de clients souhaitant passer commande rapidement avant de nouvelles hausses de prix. Qui plus est, depuis début mars, de nombreux grands fournisseurs ne publient plus de prix commerciaux sur leurs sites web et se limitent à communiquer les prix maximums officiels, car ils ne souhaitent plus s'engager sur les prix de livraison futurs.

Il ajoute que, malgré l'atténuation partielle de l'impact du facteur "k" pour les distributeurs de mazout, de nombreux négociants refusent de prendre de nouveaux clients. Ils continuent certes à fournir leur clientèle existante, mais limitent autant que possible leurs risques commerciaux.

En ce qui concerne la question d'un éventuel plafonnement des prix, l'orateur indique que BRAFCO y est catégoriquement opposée. Une telle mesure serait contre-productive et rappellerait la crise pétrolière de 1973.

Il précise en outre que le secteur est également opposé à la réintroduction du système de cliquet inversé pour les carburants. Il renvoie aux lourdes procédures administratives qui y sont associées. À chaque diminution des accises, le SPF Économie est tenu d'élaborer une

minister van Financiën moet goedkeuren, publicatie in het *Belgisch Staatsblad* vereist is en pomphouders vervolgens complexe voorraadsaangiften moeten indienen. Daarbovenop moeten zij vaak volmachten toevoegen om reeds voorgeschoten accijnzen terug te vorderen.

Hij herinnert eraan dat, zoals eerder door de heer Wollants werd opgemerkt, vijf opeenvolgende cliquets nodig zijn om tot een accijnsverlaging van 17,9 eurocent te komen. Dat maakt het systeem volgens hem bijzonder log en weinig efficiënt. Indien de overheid alsnog tot accijnsverlagingen wil overgaan, pleit hij daarom voor een onmiddellijke eenmalige verlaging, naar analogie met de maatregel van 2022, toen de accijnzen met 14,4 eurocent exclusief btw werden verminderd.

Voor huisbrandolie zijn de mogelijkheden beperkter, omdat de accijnzen daar lager liggen en de marges voor de handelaars veel kleiner zijn. Daardoor is er weinig ruimte om commerciële tegemoetkomingen aan klanten toe te kennen. In theorie laat het wettelijk kader sinds 2005 systemen van gespreide betaling toe, maar in de praktijk zijn de marges te beperkt om dit structureel aan te bieden. Volgens de heer Mattart zullen handelaars dit hoogstens toestaan voor trouwe klanten, niet voor nieuwe klanten.

Indien de overheid doelgericht tussenbeide wenst te komen, beveelt hij aan om steun te richten op sociaal kwetsbare groepen, bijvoorbeeld via een versterking van het Sociaal Verwarmingsfonds, dat in 2005 mee door de sector werd opgericht.

Wat betreft het sociaal tarief benadrukt de heer *Jordi Van Paemel, expert energie, Testaankoop*, dat dit, ondanks de budgettaire beperkingen, een essentieel instrument blijft in de strijd tegen energiearmoede, omdat het de koopkracht van de meest kwetsbare huishoudens rechtstreeks ondersteunt. Hij herinnert eraan dat de uitbreiding ervan tijdens de energiecrisis van 2022 naar personen met een verhoogde tegemoetkoming doeltreffend is gebleken om gezinnen uit de laagste inkomensgroepen te beschermen tegen prijsstijgingen, zoals onder meer uit studies is gebleken.

De spreker uit daarentegen bedenkingen bij een eventuele vervanging van het sociaal tarief door een forfaitaire energiecheque. Volgens hem is een dergelijk instrument minder doeltreffend, omdat het geen rekening houdt met het werkelijke energieverbruik en het voordeel kan worden opgeslorpt, bijvoorbeeld door woningen met slechte energieprestaties. Hij wijst ook op het risico van non-take-up en op het feit dat een cheque geen garantie

proposition, qui doit ensuite être approuvée par le ministre des Finances puis publiée au *Moniteur belge*, après quoi les gérants de stations-services doivent introduire des déclarations complexes relatives à leurs stocks. De plus, ils doivent souvent joindre des procurations afin de récupérer les accises déjà payées.

Il rappelle que, comme l'a déjà fait observer M. Wollants, cinq cliquets successifs sont nécessaires pour parvenir à une réduction des accises de 17,9 centimes d'euro, ce qui rend le système particulièrement lourd et peu efficace. Si les pouvoirs publics souhaitent néanmoins réduire les accises, il recommande une réduction immédiate et unique, par analogie avec la mesure prise en 2022, lorsque les accises avaient été réduites de 14,4 centimes d'euro hors TVA.

Pour le mazout de chauffage, les possibilités sont plus restreintes parce que les accises sont moins élevées et les marges pour les négociants nettement plus réduites. Ils disposent donc d'une faible latitude pour accorder des avantages commerciaux aux clients. En théorie, le cadre légal autorise des systèmes de paiement échelonné depuis 2005. En pratique toutefois, les marges demeurent insuffisantes pour proposer de tels dispositifs de façon structurelle. Selon M. Mattart, les négociants accorderaient tout au plus ces facilités à leur clients fidèles, mais pas aux nouveaux clients.

Si les pouvoirs publics souhaitent prendre des mesures ciblées, l'orateur recommande d'orienter leur soutien vers les groupes socialement vulnérables, notamment par le renforcement du Fonds social Chauffage, qui a en été mis en place en 2005 avec le concours du secteur.

S'agissant du tarif social, M. Jordi Van Paemel, expert en énergie chez Testachats, souligne que, malgré les contraintes budgétaires, cet instrument reste essentiel dans la lutte contre la précarité énergétique, en ce qu'il soutient directement le pouvoir d'achat des ménages les plus vulnérables. Il rappelle que l'élargissement de ce dispositif, lors de la crise énergétique de 2022, aux personnes bénéficiant d'une intervention majorée s'est avéré efficace pour protéger contre les hausses de prix les ménages des catégories de revenus les plus faibles, comme l'ont notamment démontré certaines études.

L'orateur émet en revanche des réserves quant à un éventuel remplacement du tarif social par un chèque énergie forfaitaire. Selon lui, un tel dispositif s'avérerait moins efficace, parce qu'il ne tient pas compte de la consommation énergétique réelle et que l'avantage qu'il procure peut être absorbé, par exemple, par la mauvaise performance énergétique des logements. Il pointe également le risque de non-recours et le fait

biedt op een laag energietarief, in tegenstelling tot het gereguleerde sociaal tarief.

Met betrekking tot fiscale maatregelen voor brandstoffen erkent de heer Van Paemel dat instrumenten zoals de omgekeerde cliquet of een tijdelijke verlaging van accijnzen lineaire maatregelen zijn, die minder gericht zijn dan maatregelen voor elektriciteit en gas. Niettemin kunnen zij volgens hem op korte termijn de druk op de consument verlichten. Hij merkt bovendien op dat dergelijke maatregelen zichzelf gedeeltelijk financieren via hogere btw-inkomsten als gevolg van de stijgende prijzen.

Wat de evolutie van de tarieven betreft, stelt hij vast dat bepaalde leveranciers hun tariefkaarten reeds hebben aangepast. Hij verwijst naar stijgingen van ongeveer 29 % voor gas en 22 % voor elektriciteit bij een leverancier, en tussen 13 % en 16 % bij een andere. Volgens hem geven deze cijfers een indicatie van de mogelijke prijsstijgingen in de komende maanden.

Wat betreft de signalen van consumenten geeft hij aan dat het nog te vroeg is om duidelijke tekenen van betalingsmoeilijkheden vast te stellen, aangezien de prijsstijgingen zich nog in een beginfase bevinden. Ook met betrekking tot afbetalingsplannen zijn er momenteel geen specifieke signalen, al verwacht hij dat leveranciers zich, net zoals tijdens de vorige crisis, soepel zullen opstellen.

Inzake contractkeuze raadt hij consumenten aan om verschillende aanbiedingen te vergelijken, al erkent hij dat dit momenteel moeilijker is door de volatiliteit van de prijzen. Hij stelt vast dat er een toenemende interesse is in contracten met een vaste prijs. Hoewel deze doorgaans duurder zijn wegens een risicopremie, kunnen zij volgens hem een geschikte optie vormen voor consumenten die zekerheid verkiezen.

Wat de accijnzen betreft, spreekt hij zich uit voor een geleidelijke verschuiving van de fiscaliteit, met name door een verlaging van de accijnzen op elektriciteit. Hij merkt echter op dat de huidige evoluties eerder wijzen op een algemene verhoging van de fiscale druk dan op een evenwichtige verschuiving, wat het maatschappelijk draagvlak voor de energietransitie kan ondermijnen.

Tot slot benadrukt de heer Van Paemel het belang van een onderscheid tussen kortetermijnmaatregelen en structurele hervormingen op lange termijn. Hij stelt dat de huidige crisis aantoont dat de afhankelijkheid

que ces chèques ne garantissent en aucune manière l'accès à un tarif énergétique bas, à la différence du tarif social réglementé.

Concernant les mesures fiscales applicables aux carburants, M. Van Paemel reconnaît que des instruments tels que le système de cliquet inversé ou une réduction temporaire des accises sont des mesures linéaires, moins ciblées que les mesures relatives à l'électricité et au gaz. De tels dispositifs pourraient néanmoins, selon lui, alléger rapidement la pression sur le consommateur. De plus, ces mécanismes s'autofinancent en partie par les recettes de TVA plus élevées qu'ils génèrent du fait de la hausse des prix.

En ce qui concerne l'évolution des tarifs, il constate que certains fournisseurs ont déjà adapté leurs cartes tarifaires. Il fait état de hausses d'environ 29 % pour le gaz et de 22 % pour l'électricité chez un fournisseur, et de l'ordre de 13 % et 16 % chez un autre. Selon lui, ces chiffres donnent une indication des hausses de prix possibles dans les mois à venir.

S'agissant des signaux émis par les consommateurs, il indique qu'il est encore trop tôt pour identifier des signes évidents de difficultés de paiement, dans la mesure où les hausses de prix commençant seulement à se dessiner. Jusqu'à présent, aucune tendance spécifique ne se dégage non plus en ce qui concerne les plans de paiement, même si l'orateur s'attend à ce que les fournisseurs fassent preuve de souplesse, à l'instar de ce que l'on a pu observer lors de la crise précédente.

En ce qui concerne le choix de contrat, il conseille aux consommateurs de comparer différentes offres, tout en reconnaissant que la volatilité des prix complique actuellement cette comparaison. Il constate un intérêt croissant pour les contrats à prix fixe. Bien que ceux-ci soient généralement plus chers en raison de la prime de risque qu'ils intègrent, ces contrats peuvent, selon lui, constituer une option appropriée pour les consommateurs qui privilégient la sécurité.

En ce qui concerne les accises, l'orateur se déclare favorable à un glissement progressif de la fiscalité, notamment par une diminution des accises sur l'électricité. Il observe toutefois que les évolutions actuelles traduisent davantage une augmentation globale de la pression fiscale qu'un glissement équilibré, ce qui risque de fragiliser l'adhésion de la population à la transition énergétique.

Enfin, M. Van Paemel juge essentiel de distinguer les mesures à court terme des réformes structurelles à long terme. Selon lui, la crise actuelle démontre la nécessité de réduire notre dépendance vis-à-vis des combustibles

van ingevoerde fossiele brandstoffen moet worden verminderd en dat verdere stappen nodig zijn richting elektrificatie en energie-onafhankelijkheid, met behoud van een betaalbare elektriciteitsfactuur. Hij geeft tevens aan dat er op dit moment geen aanwijzingen zijn voor uitgestelde afrekeningen of buitensporige verhogingen van voorschotten, en herinnert eraan dat consumenten dergelijke voorstellen kunnen weigeren indien zij dat wensen.

*Mevrouw Julie Frère, Domain Head Communication and Corporate Affairs en woordvoester bij Testaankoop,* geeft aan dat de huidige situatie niet anders is dan bij het begin van de crisis. Volgens haar is het dus nog steeds niet te laat voor temperende maatregelen.

Over het probleem van de tariefaanpassingen tijdens een lopende periode is het nu wachten op de bevindingen van de Economische Inspectie, die daarover net als de CREG werd geraadpleegd. Praktijken waarbij de aangekondigde tarieven voor de hele maand maart nog diezelfde maand werden aangepast, lijken problematisch en in deze fase maar moeilijk te accepteren.

De conclusies van de Economische Inspectie worden dan ook doorslaggevend om de wettigheid van dergelijke praktijken te beoordelen. Voor de toekomst zou het bovendien wenselijk zijn de tariefkaarten duidelijker te maken, met name door de geldigheidsduur uitdrukkelijk te vermelden en een nieuwe naamgeving te gebruiken, conform de aanbevelingen van de CREG.

Tot besluit benadrukt mevrouw Frère dat allerhande praktijken die de voorbije maand aan de oppervlakte kwamen, zorgen baren. Ze hoopt dan ook dat de lopende analyses zullen leiden tot meer transparantie en ervoor zullen zorgen dat dergelijke situaties zich niet herhalen.

*De heer Koen Locquet, voorzitter van het directiecomité van de CREG,* reageert op de tussenkomst van de vertegenwoordiger van FEBEG en gaat daarbij in op de vermeende eerdere instemming van de CREG met een bepaalde berekeningswijze. Hij stelt formeel dat de CREG nooit akkoord is gegaan met deze methode en benadrukt dat dit standpunt reeds eerder duidelijk werd gemaakt tijdens een zitting van deze Kamercommissie. Hij voegt daaraan toe dat FEBEG mogelijk niet uitgenodigd was op dat moment.

De spreker verwijst naar de periode van de vorige energiecrisis, toen in de media zeer hoge factuurbedragen circuleerden, gaande van 8000 tot 10.000 euro. Volgens hem heeft de CREG toen duidelijk aangegeven dat dergelijke berekeningen niet correct waren.

fossiles importés et de prévoir de nouvelles mesures en faveur de l'électrification et de l'indépendance énergétique, tout en maintenant une facture d'électricité payable. Il souligne également qu'à ce stade, aucun élément n'indique l'existence de décomptes différés ou d'augmentations excessives des acomptes, et rappelle que les consommateurs peuvent toujours refuser de telles propositions s'ils le souhaitent.

*Mme Julie Frère, Domain Head Communication and Corporate Affairs, porte-parole, Testachats* indique que la situation actuelle correspond au début de la crise, ce qui, selon elle, permet encore d'envisager des actions susceptibles d'en limiter les effets.

Abordant la question des adaptations des fiches tarifaires en cours de période, elle précise qu'une analyse est en attente, notamment sur la base de l'avis de l'Inspection économique, qui a été saisie conjointement avec la CREG. Elle souligne que certaines pratiques observées, consistant à modifier des tarifs alors même que leur validité était annoncée pour l'ensemble du mois de mars, apparaissent problématiques et, à ce stade, difficilement acceptables.

L'oratrice indique que les conclusions de l'Inspection économique seront déterminantes pour apprécier la conformité de ces pratiques. Elle ajoute que, pour l'avenir, une clarification des fiches tarifaires serait souhaitable, notamment par une indication explicite de leur durée de validité et par l'adoption d'une nouvelle dénomination, conformément aux recommandations de la CREG.

En conclusion, Mme Frère souligne que plusieurs pratiques observées au cours du mois écoulé suscitent des préoccupations et exprime l'espoir que les analyses en cours permettront d'améliorer la transparence et d'éviter la répétition de telles situations.

*M. Koen Locquet, président du comité de direction de la CREG,* réagit à l'intervention du représentant de la FEBEG en revenant sur le prétendu consentement antérieur de la CREG avec une méthode de calcul en particulier. Il dément formellement que la CREG ait marqué son accord avec cette méthode et souligne que cette position a déjà été clairement exprimée lors d'une réunion précédente de cette commission. Il ajoute qu'il est possible que la FEBEG n'ait pas été invitée à la réunion en question.

L'orateur renvoie à la dernière crise énergétique, lorsque les médias faisaient état de factures très élevées, allant de 8000 à 10.000 euros. Selon lui, la CREG avait alors clairement indiqué que ces calculs étaient inexacts.

Wat betreft het ontbreken van een uniforme methodologie, erkent de heer Locquet dat er vanuit het Parlement en andere actoren vraag was naar meer harmonisatie tussen regulatoren. Hij verduidelijkt echter dat de drie gewestelijke regulatoren er verschillende standpunten op nahielden.

Tot slot gaat hij kort in op de kwestie van de voorschotten. Hij verwijst naar een eerdere tussenkomst en stelt de vraag of het klopt dat leveranciers op grote schaal voorstellen tot aanpassing van voorschotten hebben gedaan.

*De heer Marc Van den Bosch, general manager, Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven (FEBEG),* antwoordt dat er, na de vorige crisis, een vraag is gekomen om de voorschotten sneller te laten dalen. Volgens hem hebben de leveranciers daarop effectief acties ondernomen. De spreker geeft aan dat in de door FEBEG gemonitorde periode, die ongeveer twee jaar beslaat, in totaal circa 3,5 miljoen voorstellen tot wijziging van voorschotten werden gedaan. Hij preciseert dat ondanks deze grootschalige aanpassingen ongeveer 40 % van de klanten is ingegaan op een verlaging of aanpassing van hun voorschotbedrag.

*De heer Koen Locquet, voorzitter van het directiecomité van de CREG,* stelt dat een van de leden van FEBEG zelf vragen heeft ingediend tot aanpassing van voorschotten, ook in het geval van een vast contract. Hij voegt eraan toe dat hij ervan uitgaat dat dit een vergissing betreft. Hij waarschuwt ervoor dat dit mechanisme potentieel een risico inhoudt voor consumenten, omdat het volgens hem kan bijdragen aan onnodige bezorgdheid.

### C. Replieken en aanvullende antwoorden

*De heer Bert Wollants (N-VA)* dankt de verschillende sprekers voor hun antwoorden en vat zijn algemene indruk van het debat samen.

Hij benadrukt dat uit de hoorzitting vooral naar voren komt dat een zorgvuldige en doordachte aanpak noodzakelijk is. Volgens hem is het belangrijk om bij elke beleidskeuze stil te staan bij de verschillende dimensies van de problematiek en te streven naar evenwichtige maatregelen die op meerdere vlakken correct zijn.

Tegelijk stelt hij vast dat meerdere sprekers hebben gepleit voor een sterk doelgerichte aanpak, zeker gelet op de huidige energie- en budgettaire context.

De spreker wijst vervolgens op het belang van de Europese dimensie. Hij stelt dat bepaalde maatregelen enkel effectief kunnen zijn indien ze op Europees niveau worden ondersteund, om te vermijden dat lidstaten elkaar

En ce qui concerne l'absence de méthodologie uniforme, M. Locquet reconnaît que le Parlement et d'autres acteurs avaient exprimé le souhait d'une plus grande harmonisation entre les régulateurs. Il précise toutefois que les trois régulateurs régionaux avaient des points de vue divergents à ce sujet.

L'orateur conclut en évoquant brièvement la question des acomptes. Il renvoie à une intervention précédente et demande s'il est exact que les fournisseurs ont proposé à leurs clients d'ajuster leurs acomptes.

*M. Marc Van den Bosch, general manager, Fédération Belge des Entreprises Électriques et Gazières (FEBEG),* répond qu'après la crise précédente, des voix se sont élevées pour demander une baisse plus rapide des acomptes. Selon lui, les fournisseurs ont effectivement agi en ce sens. L'intervenant indique que, durant la période contrôlée par la FEBEG, qui s'étale sur près de deux ans, quelque 3,5 millions de propositions de modification des acomptes ont été formulées au total. Il précise qu'en dépit de ces ajustements à grande échelle, environ 40 % des clients ont accepté une réduction ou une modification de leurs acomptes.

*M. Koen Locquet, président du comité de direction de la CREG,* indique que l'un des membres de la FEBEG a lui-même introduit des demandes d'ajustement des acomptes, y compris pour les contrats fixes. Il ajoute qu'il présume qu'il s'agit d'une erreur. Il avertit que ce mécanisme présente un risque potentiel pour les consommateurs, en ce qu'il peut, selon lui, susciter des inquiétudes inutiles.

### C. Répliques et réponses complémentaires

*M. Bert Wollants (N-VA)* remercie les intervenants pour leurs réponses et résume son impression générale du débat.

Selon lui, l'audition a surtout mis en évidence la nécessité d'une stratégie rigoureuse et mûrement réfléchie. Il importe, pour chaque choix politique, de tenir compte des différentes dimensions de la problématique et de s'efforcer de mettre en place des mesures équilibrées et appropriées à plusieurs égards.

Il constate par ailleurs que plusieurs orateurs ont préconisé une approche très ciblée, compte tenu, en particulier, du contexte énergétique et budgétaire actuel.

L'intervenant souligne ensuite l'importance de la dimension européenne. Selon lui, certaines mesures ne peuvent être efficaces que si elles sont soutenues au niveau européen pour éviter que les États membres se

zouden beconcurreren met uiteenlopende nationale initiatieven.

In dat verband verwijst hij naar een recente vaststelling waarbij Nederland zou overwegen het Belgische systeem van maximumprijzen aan de pomp te bestuderen of over te nemen, wat hij opmerkelijk noemt.

Tot slot verwijst de heer Wollants naar de verwachtingen op de aardgasmarkt, waar volgens hem wordt uitgegaan van een normalisering van de prijzen pas midden 2027 of mogelijk zelfs 2028. Hij besluit dat deze tijdshorizon tegelijk een opportuniteit biedt om de situatie nauwgezet op te volgen, te monitoren en te evalueren waar eventueel ingrijpen noodzakelijk of aangewezen is.

*De heer Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)* dankt de sprekers voor hun antwoorden en tussenkomsten. Hij geeft aan dat de hoorzitting volgens hem een aanzienlijke hoeveelheid stof tot nadenken oplevert over de wijze waarop maatregelen in deze context doordacht moeten worden uitgewerkt. Hij stelt dat de bijdragen van de verschillende deskundigen nuttig zijn om de besluitvorming verder te onderbouwen.

*De rapporteur,*

Christophe Bombled

*De voorzitter,*

Jeroen Soete

Bijlagen:

- presentatie van de CREG;
- presentatie van de AD Energie van de FOD Economie, kmo, Middenstand en Energie;
- presentatie van FEBEG;
- presentatie van ENERGIA;
- presentatie van BRAFCO;
- presentatie van Testaankoop.

fassent concurrence en prenant des initiatives nationales divergentes.

À cet égard, il renvoie à une information récente selon laquelle les Pays-Bas envisageraient d'étudier ou d'adopter le système belge de prix maximaux à la pompe, ce qu'il juge surprenant.

M. Wollants conclut en évoquant les perspectives en ce qui concerne le marché du gaz naturel, où, selon lui, on ne prévoit une normalisation des prix qu'à la mi-2027, voire en 2028. Il conclut que cet horizon sera également une occasion de suivre la situation de près, de la surveiller et de déterminer où une intervention pourrait s'avérer nécessaire ou appropriée.

*M. Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)* remercie les orateurs pour leurs réponses et leurs interventions. Selon lui, les nombreux sujets abordés au cours de cette audition invitent à réfléchir aux nombreux points à prendre en compte lors de l'élaboration des mesures envisagées dans ce contexte. Il estime que les contributions des différents experts sont utiles pour étayer davantage le processus décisionnel.

*Le rapporteur,*

Christophe Bombled

*Le président,*

Jeroen Soete

Annexes:

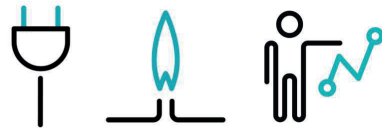
- présentation de la CREG;
- présentation de la DG Énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie;
- présentation de la FEBEG;
- présentation de ENERGIA;
- présentation de BRAFCO;
- présentation de Testachats.

# De stijging van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in het Midden-Oosten

COMMISSIE ENERGIE, LEEFMILIEU EN KLIMAAT

Directiecomité van de CREG

24 maart 2026



— **CREG** —

Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz

## Agenda

1. Groothandelsmarkt – stand van zaken op 24/03/2026
2. Kleinhandelsmarkt – stand van zaken op 24/03/2026
3. Maatregelen genomen tijdens de energiecrisis 2021-2023

— **CREG** —

2

# 1. Groothandelsmarkt

STAND VAN ZAKEN OP 24/03/2026

— CREG —

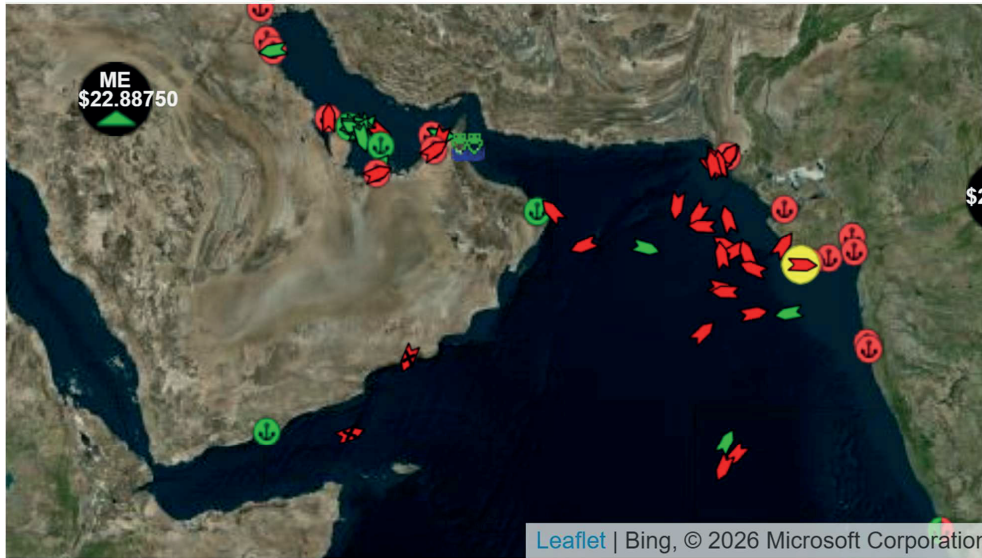
## Gas: een wereldwijde LNG-markt

- Sinds de sterke daling van de invoer van Russisch gas via pijpleidingen is **Europa meer afhankelijk van vloeibaar aardgas (LNG)**
- De LNG-markt is een **wereldmarkt** (de situatie evolueert **van dag tot dag**)
- **De Europese gasprijzen zijn grotendeels afhankelijk van het wereldwijde evenwicht tussen vraag en aanbod van LNG**, in het bijzonder tussen Europa en Azië
- Verstoringen in de exportinfrastructuur en op de scheepvaartroutes kunnen dus gevolgen hebben voor:
  - de bevoorrading
  - de gasprijs

— CREG —

4

## Straat van Hormuz – doorvaart van LNG



INFRASTRUCTURE ● Liquefaction ● Regasification ● Reload ● Ship To Ship  
⚓ Ballast ⚓ Available ⚓ Sanctioned

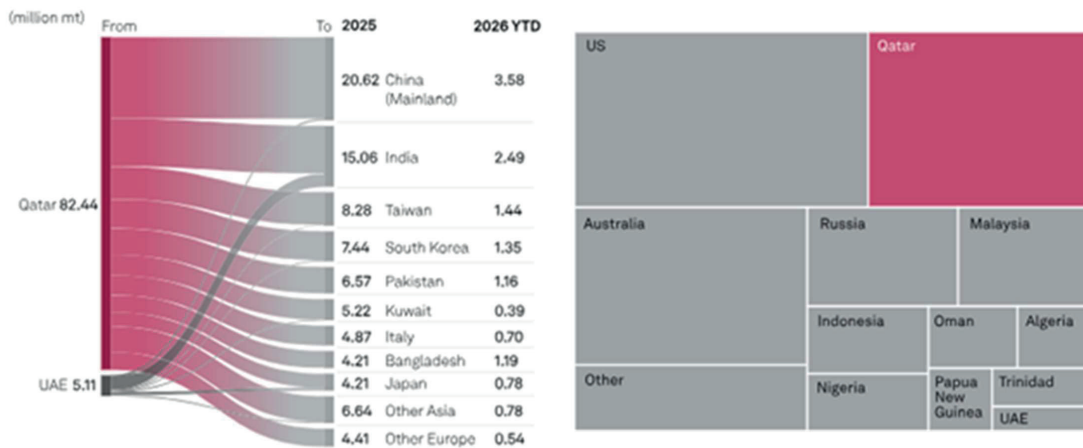
Bron : ACER – 23 maart 2026



## Belang van LNG uit Qatar

**20% of global LNG exports transit through the Strait of Hormuz.**

LNG flows via the Strait of Hormuz and global LNG supplied by country – 2025



Bron: ACER



## Situatie op de LNG-markt op 24/03/2026

- De Iraanse raketaanvallen op Ras Laffan in Qatar hebben twee installaties voor de liquefactie van LNG beschadigd, waardoor ongeveer 12,8 miljoen ton lng per jaar buiten dienst werd gesteld, dit komt neer op ongeveer **17 % van de export van QatarEnergy voor de komende drie tot vijf jaar.**
- Het complex voor de uitvoer van LNG in Ras Laffan is (met een jaarlijkse productie van 77 miljoen ton LNG) het belangrijkste ter wereld.
- De Straat van Hormuz is de facto gesloten voor schepen die lng vervoeren
- Belangrijkste lng-losoperaties in BE in de afgelopen 6 maanden:
  - Verenigde Staten: 49 %
  - Rusland: 38 %
  - Qatar: 7 %

### — CREG —

7

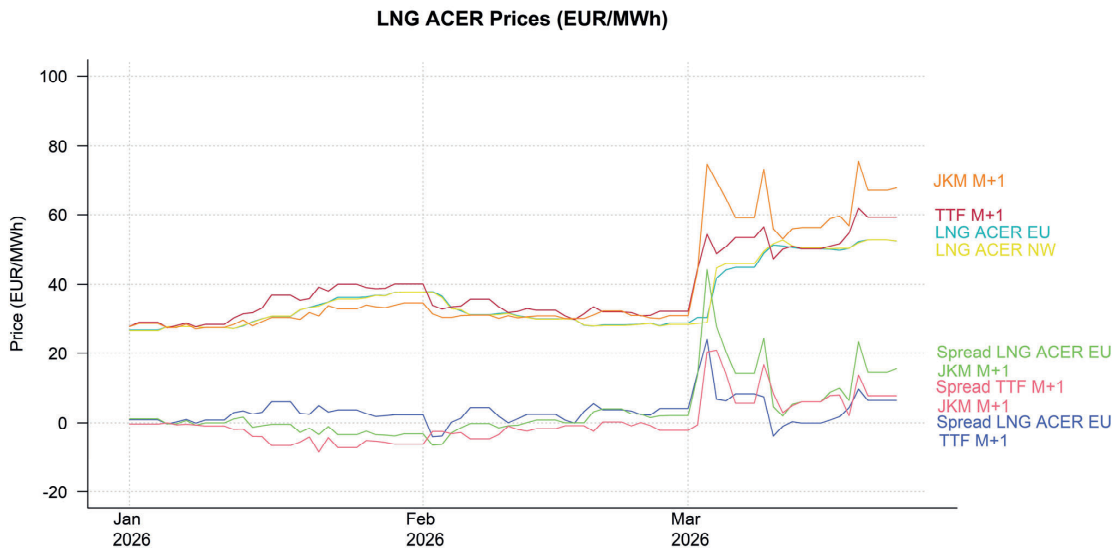
## Impact in Europa en België

- Deze ontwikkelingen hebben geleid tot **een stijging van de gasprijzen op de Europese groothandelsmarkten**, wat een afspiegeling is van de bezorgdheid op de markten over de toekomstige beschikbaarheid van LNG
- De recente verslechtering van de **geopolitieke situatie in het Midden-Oosten** zorgt voor **nieuwe spanningen op de internationale energiemarkten** (ongeveer 20 % van de wereldwijde handel in vloeibaar aardgas (LNG) verloopt via deze corridor, o.a. de export uit Qatar).
- Het **wegvallen van de volumes uit Qatar** verhoogt de druk op de wereldwijde LNG-markt, in het bijzonder tussen Europa en Azië. Dit leidt tot stijgende en volatiele prijzen.

### — CREG —

8

## Evolutie van de LNG-, TTF- en JKM-prijzen (23/03/2026)



— CREG —

9

## Evolutie van de LNG-, TTF- en JKM-prijzen

- Sinds het begin van de oorlog in Iran zien we een **prijsstijging van LNG én aardgas** in Europa
- Er is een **correlatie** tussen de **LNG**-prijzen in Europa en de aardgasprijzen op de **TTF**
- De spread met de JKM (Japan – Korea – Maleisië) betekent dat **de prijs in Azië hoger is dan in Europa**
- Daardoor en gezien de evolutie van de markt zou men kunnen verwachten dat de opgeschorte **ladingen eerder naar Aziatische markten zullen gaan**
- De impact van het conflict op de gasprijzen hangt af van de omvang en de duur ervan

— CREG —

10

## Impact op de elektriciteitsmarkt (1)

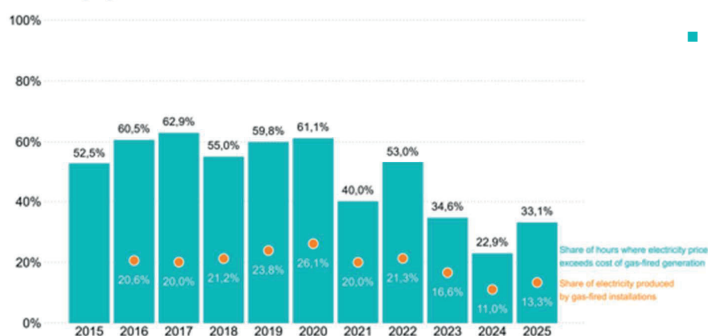
- Vorming van de elektriciteitsprijzen: **marginaal prijsmechanisme**
  - prijs wordt vastgelegd door de eenheid die het laatst werd ingezet om aan de vraag te voldoen
- Als er niet voldoende hernieuwbare productie is en gascentrales nodig zijn:
  - **wordt de stijging van de gasprijs doorgerekend in de elektriciteitsprijs**
- Door duurder gas kan **steenkool tijdelijk competitiever** worden in bepaalde landen (bv. Duitsland), waardoor de Europese vraag naar gas voor de productie van elektriciteit afneemt
- Beschikbaarheid van de benodigde capaciteit verzekerd door het **CRM** (capaciteitsvergoedingsmechanisme)



11

## Impact op de elektriciteitsmarkt (2)

Share of hours where electricity prices are above the cost of producing for a gas-fired installation, and share of gas generation in total demand

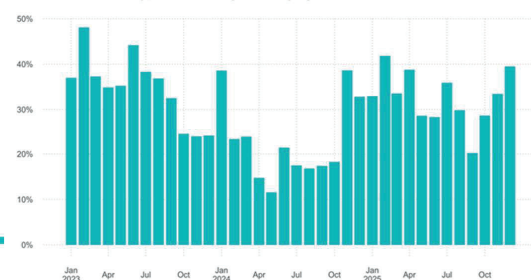


Source: calculations CREG based on data EPEX SPOT, Nord Pool, ICE Endex and EEX  
 Note: A theoretical gas-fired power plant with an efficiency of 50% and carbon intensity of 0.4 tCO<sub>2</sub>eq/MWh is considered.

- Door de groei van de hernieuwbare productie worden gascentrales minder vaak ingezet

- Het aandeel van elektriciteit geproduceerd met gas is in de zomer doorgaans lager: minder vraag en meer hernieuwbare productie

Gas-fired power plants setting the electricity price  
 Share of time where electricity price exceeds marginal cost of gas generation



Source: calculations CREG based on data Elex, EPEX SPOT, ICE Endex



## 2. Kleinhandelsmarkt

STAND VAN ZAKEN OP 24/03/2026

— CREG —

### Stand van zaken kleinhandelsmarkt (24/03/2026)

- Tariefkaarten voor vaste en variabele producten doorgaans maandelijks aangepast voor nieuwe contracten en hernieuwingen in diezelfde periode
- **Begin maart '26 was geen uitzondering:**
  - geen 'opvallende' evoluties qua het prijsniveau noch qua productaanbod
  - voorwaarden lagen vast vóór het conflict uitbrak
- **Medio maart '26: Mega, Bolt en Octa+ passen prijsvoorwaarden aan** voor vaste producten:
  - initiële versie tariefkaart uit de markt gehaald
  - nieuwe tariefkaart gepubliceerd met dezelfde naam maar nieuwe voorwaarden en met vermelding datum aanvang geldigheid
- Bevraging CREG: bij **grote leveranciers** (Engie, Luminus en TotalEnergies) **geen intentie** om in maart de prijsvoorwaarden aan te passen

— CREG —

14

## Stand van zaken kleinhandelsmarkt (24/03/2026)

- **Sociaal tarief:**
  - Het sociaal tarief voor de maanden april t.e.m. juni 2026 is vastgelegd op basis van de noteringen van februari, dus vóór de prijsstijging.
  - De mogelijke gevolgen worden pas vanaf juli 2026 in het sociaal tarief verwerkt, op basis van de prijzen van eind mei
- (Geo-politieke) situatie evolueert snel en is onvoorspelbaar: dagelijkse opvolging door de CREG en overleg met de overheid
- Tariefkaarten en prijsvoorwaarden voor **april**: mogelijke prijsstijging maar impact zeer moeilijk voorspelbaar
- Bij belangrijke wijzigingen de consument informeren

### — CREG —

15

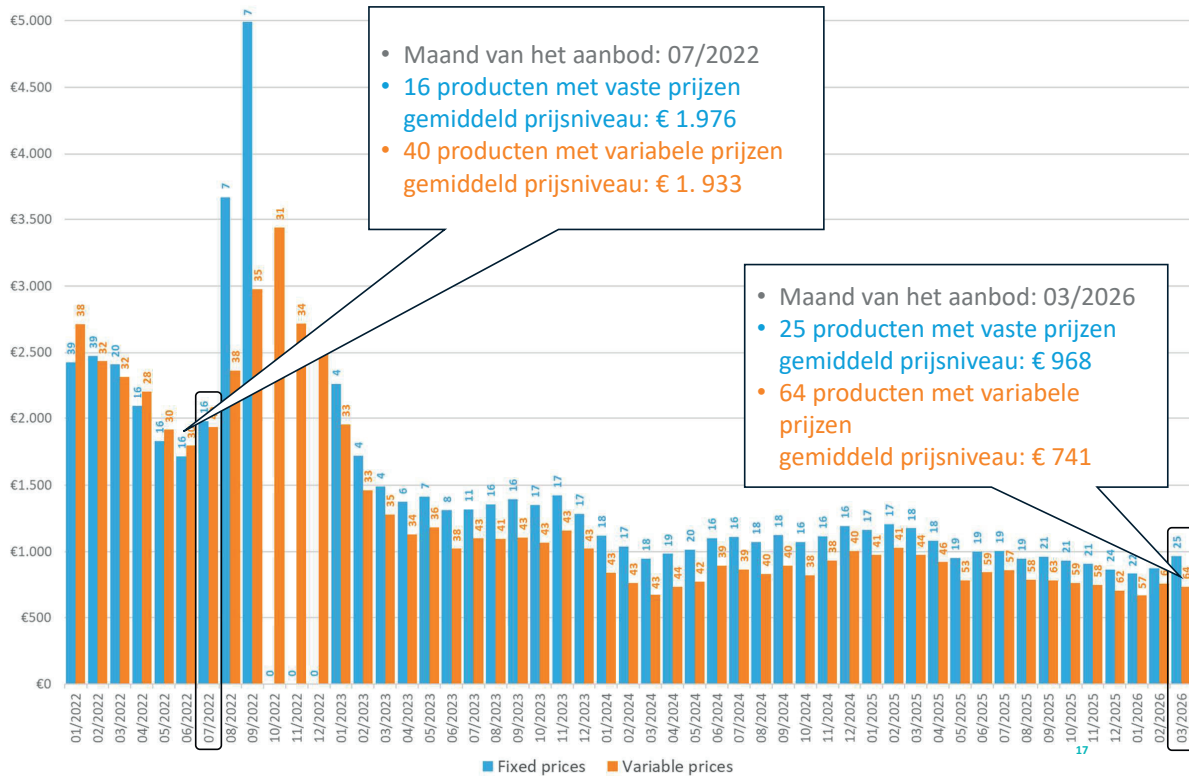
## Retailmarkt: aanbevelingen op 24/03/2026

- Waar mogelijk energieverbruik verminderen
- Niet ondoordacht of overhaast overstappen naar een ander product
- Lopende vaste contracten van '24 en '25 behouden
- Mogelijke prijsstijgingen kunnen worden opgevangen met een vast contract: zekerheid maar hogere prijs (+/- 20%)
- Prijsramingen variabele producten in volatiele periodes komen mogelijk niet overeen met realiteit
- Te checken bij verandering van contract:
  - (welkomst) kortingen
  - eventuele kosten betalende extra diensten
  - forfaitaire abonnementskost / vaste kost
- Aanbevelingen moeten mogelijk op korte termijn worden bijgestuurd in functie van de evolutie van het conflict

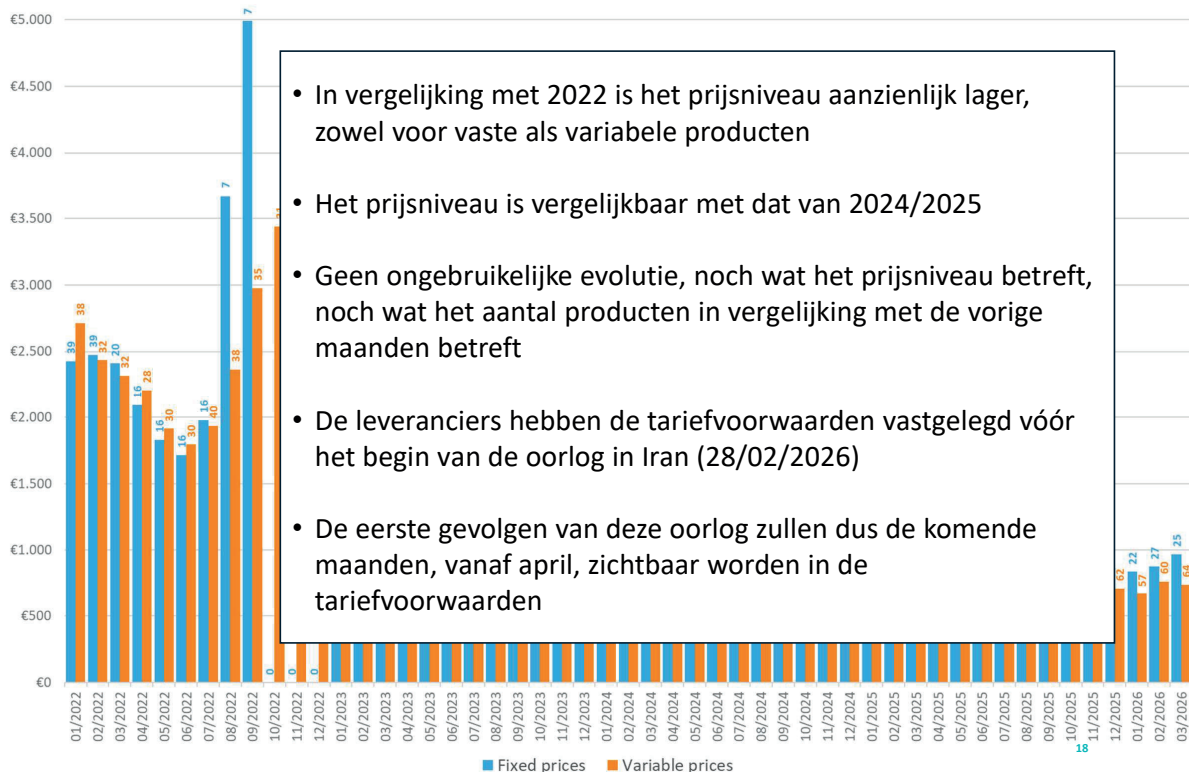
### — CREG —

16

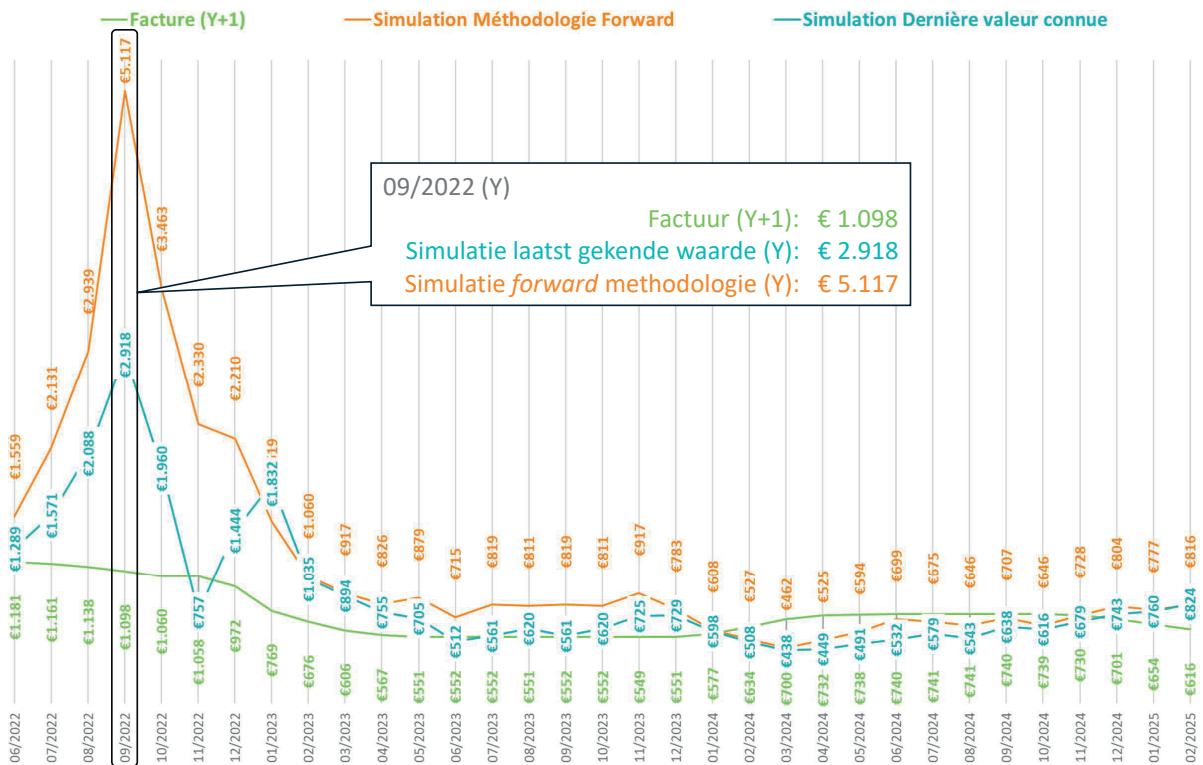
## Kleinhandelsmarkt voor aardgas



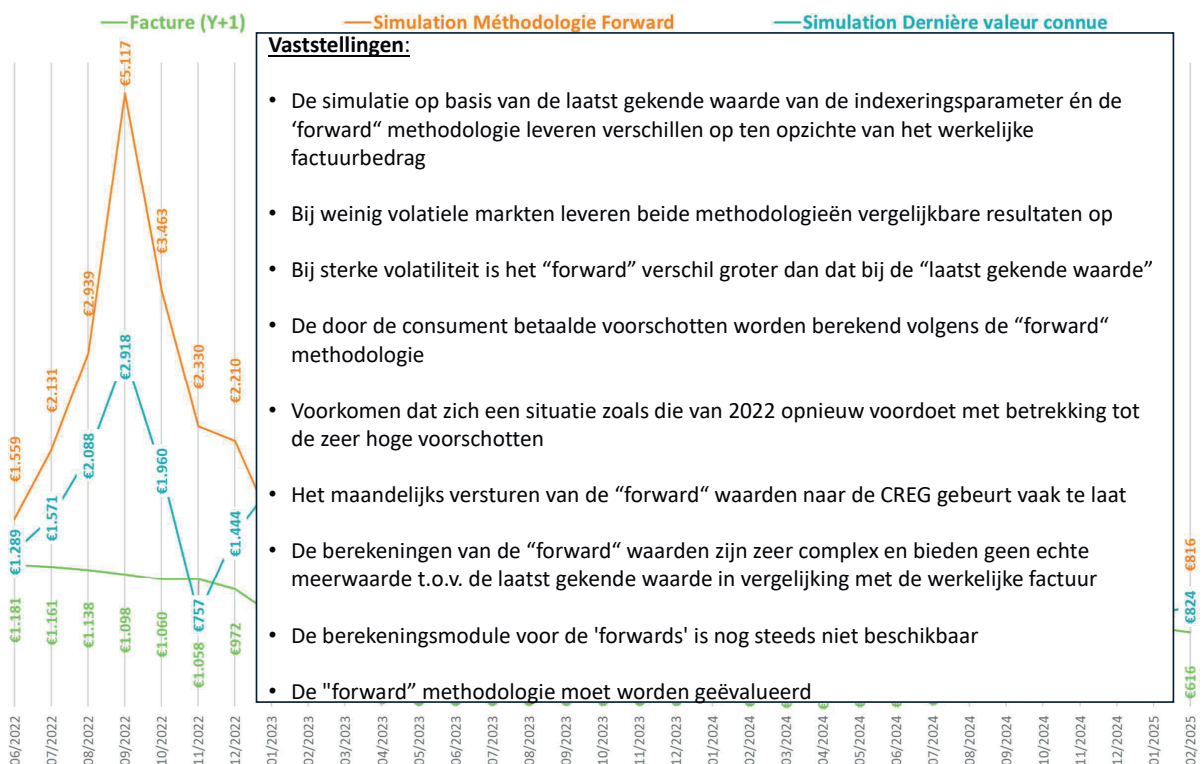
## Kleinhandelsmarkt aardgas: vaststellingen 03/2026



## Kleinhandelsmarkt voor aardgas: factuur (Y+1) t.o.v. simulaties (Y)

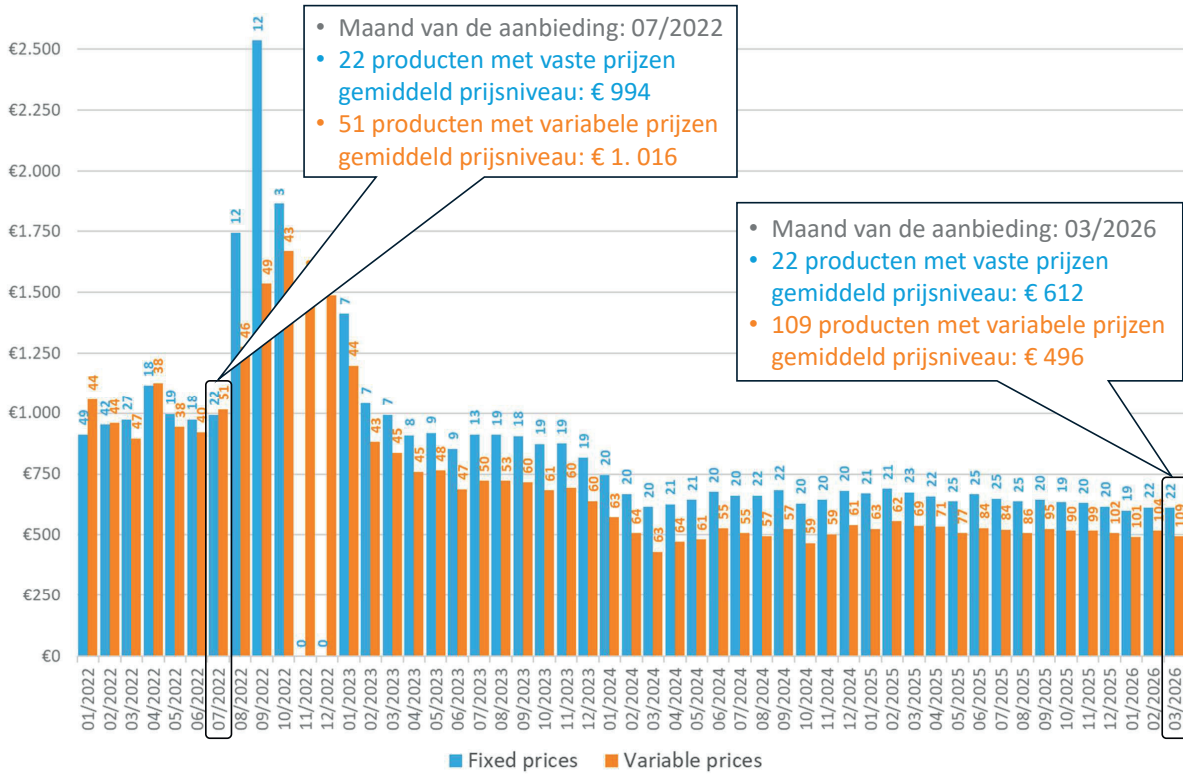


## Kleinhandelsmarkt voor aardgas: factuur (Y+1) t.o.v. simulaties (Y)

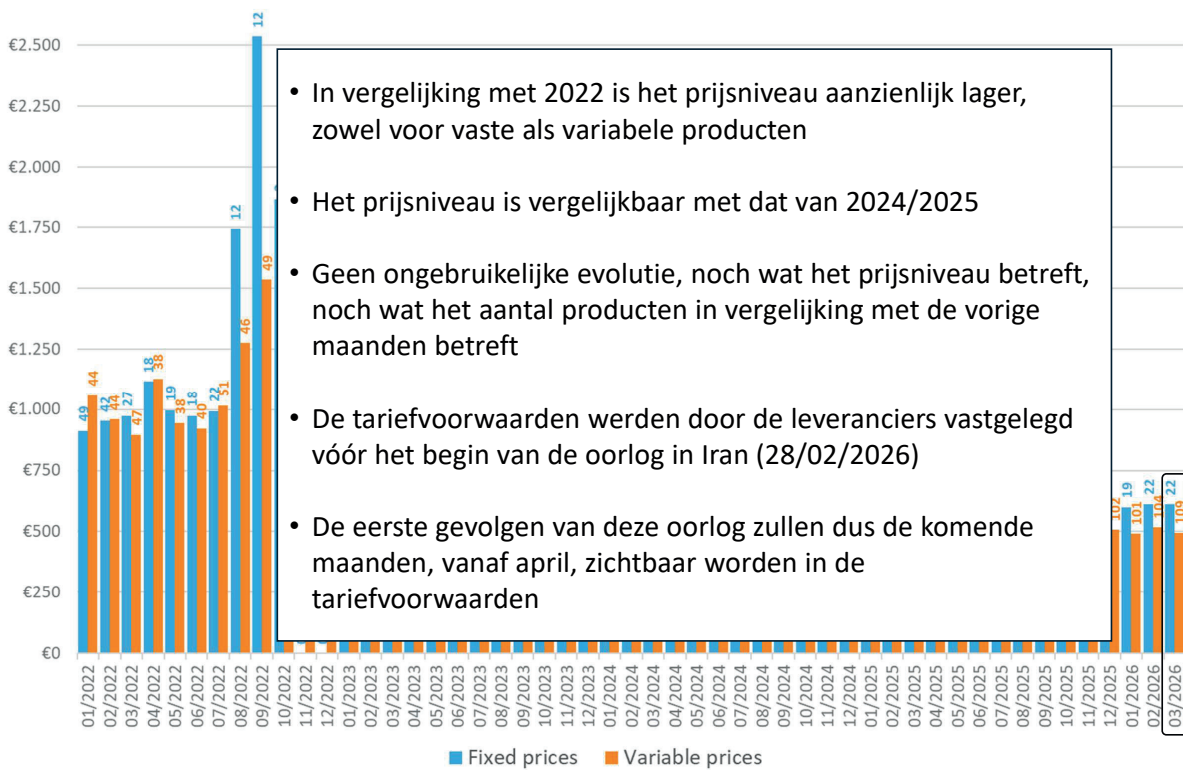


- Vaststellingen:**
- De simulatie op basis van de laatst gekende waarde van de indexeringsparameter én de 'forward' methodologie leveren verschillen op ten opzichte van het werkelijke factuurbedrag
  - Bij weinig volatiele markten leveren beide methodologieën vergelijkbare resultaten op
  - Bij sterke volatilititeit is het "forward" verschil groter dan dat bij de "laatst gekende waarde"
  - De door de consument betaalde voorschotten worden berekend volgens de "forward" methodologie
  - Voorkomen dat zich een situatie zoals die van 2022 opnieuw voordoet met betrekking tot de zeer hoge voorschotten
  - Het maandelijks versturen van de "forward" waarden naar de CREG gebeurt vaak te laat
  - De berekeningen van de "forward" waarden zijn zeer complex en bieden geen echte meerwaarde t.o.v. de laatst gekende waarde in vergelijking met de werkelijke factuur
  - De berekeningsmodule voor de 'forwards' is nog steeds niet beschikbaar
  - De "forward" methodologie moet worden geëvalueerd

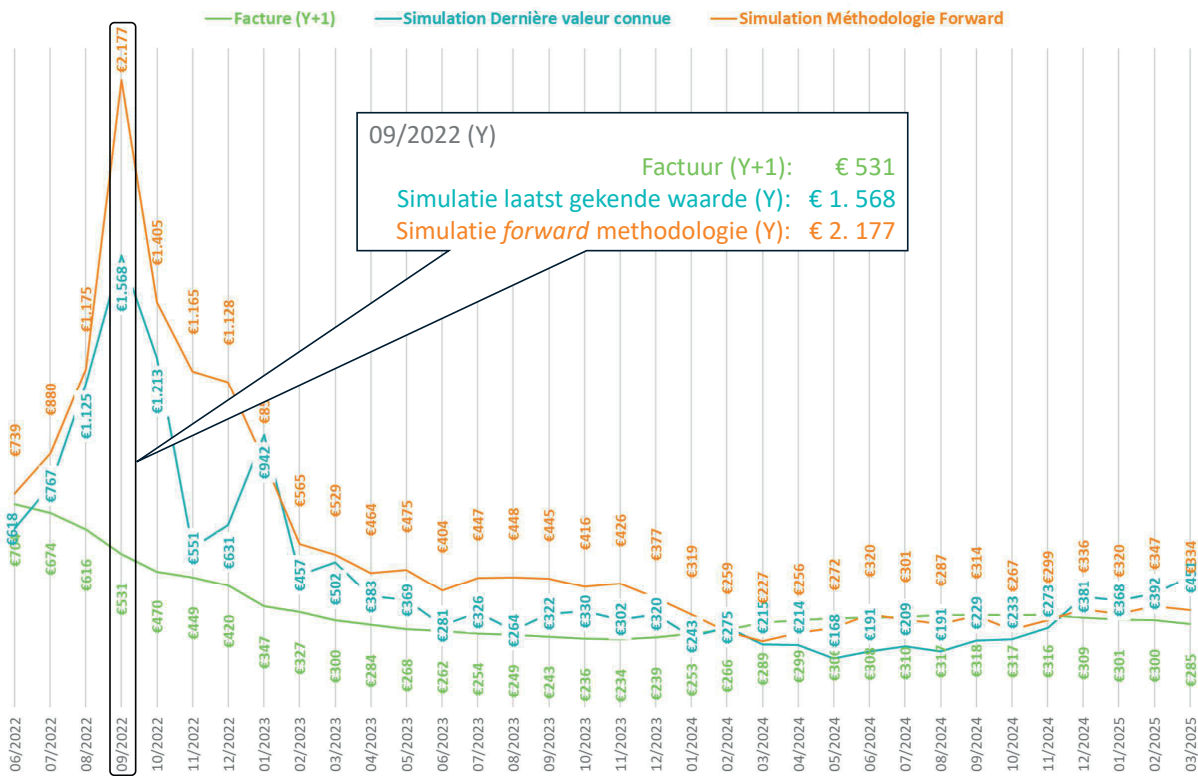
Kleinhandelsmarkt voor elektriciteit – prijsniveau van de energiecomponent (€/jaar excl. btw) van vaste en variabele aanbiedingen en aantal aanbiedingen



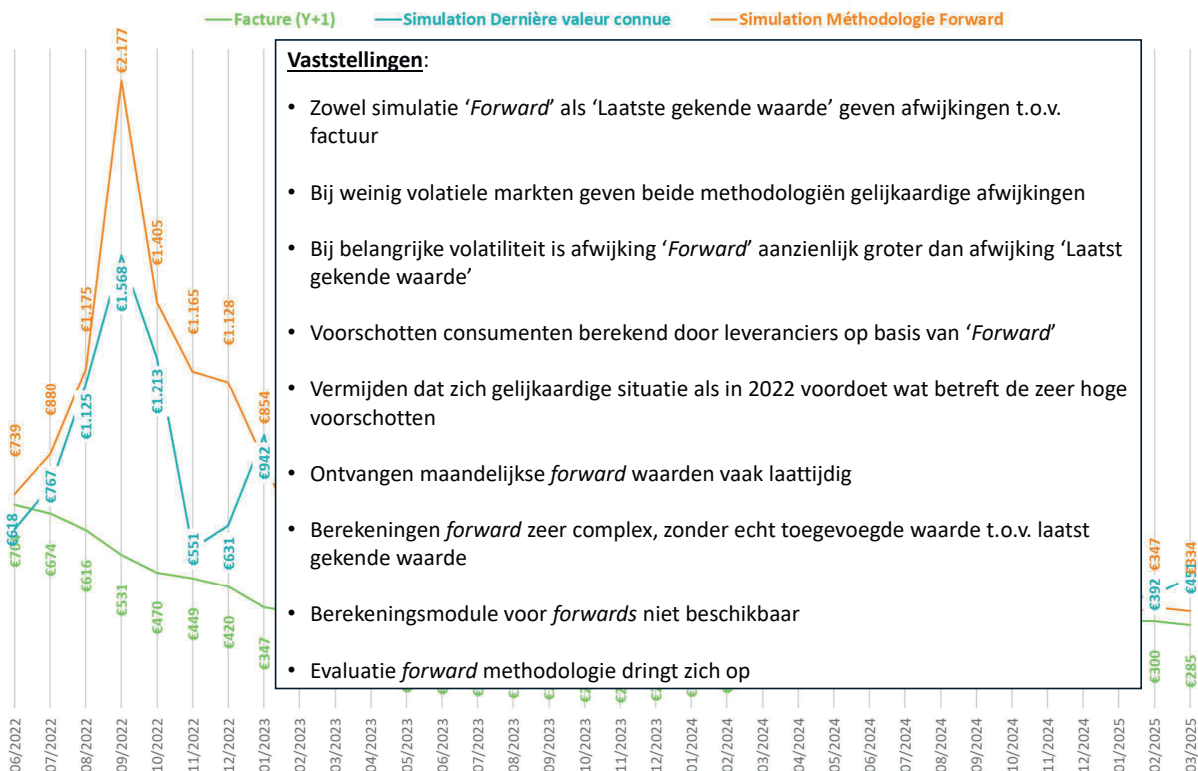
Kleinhandelsmarkt elektriciteit: vaststellingen 03/2026



### Kleinhandelsmarkt voor elektriciteit: factuur (Y+1) t.o.v. simulaties (Y)



### Kleinhandelsmarkt voor elektriciteit: factuur (Y+1) t.o.v. simulaties (Y)



## Vergelijking van aanbiedingen ten tijde van sterke prijsvolatiliteit

- Voor de maand maart zijn de prijsvergelijkingen gebaseerd op de **tariefkaarten** die werden opgesteld op basis van prijsnoteringen van eind februari 2026, dus **vóór het uitbreken van het conflict**.
- Deze kaarten **zijn geen afspiegeling meer van de huidige marktomstandigheden** voor contracten met variabele prijs.
- **Nu, in de maand maart, kunnen vergelijkingsinstrumenten contracten met variabele prijzen als goedkoper weergeven** dan contracten met vaste prijzen, terwijl de markt verwacht dat de variabele prijzen hoger zullen zijn dan de vaste prijzen.

### — CREG —

25

## Evolutie van de vergelijking tussen contracten met vaste en variabele prijs

- **In contracten met vaste prijs is een risicopremie opgenomen** die verband houdt met de volatiliteit van de markten gedurende de looptijd van het contract
- Op basis van de beschikbare marktprognoses zijn contracten met variabele prijs, die aanvankelijk voordeliger waren dan contracten met vaste prijs, in de loop van maart snel minder aantrekkelijk geworden.
- Deze **prognoses kunnen nog veranderen** afhankelijk van de marktomstandigheden

Marktprojectie	Aardgas	Elektriciteit
<b>Begin maart 2026</b>	Variabel voordeliger	Variabel voordeliger
<b>12/03/2026</b>	<b>Vast voordeliger</b>	Variabel voordeliger
<b>19/03/2026</b>	<b>Vast voordeliger</b>	<b>Vast voordeliger</b>
<b>23/03/2026</b>	<b>Vast voordeliger</b>	<b>Vast voordeliger (Vlaanderen)</b>

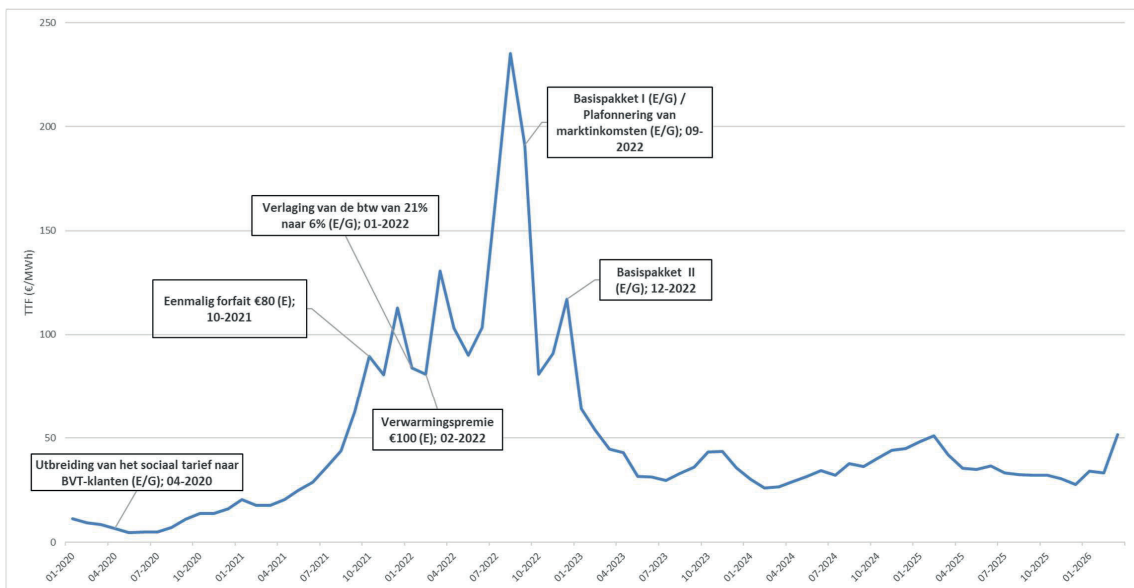
### — CREG —

26

### 3. Maatregelen genomen tijdens de energiecrisis 2021-2023

— CREG —

Evolutie van de TTF-noteringen en de data waarop de CREG betrokken werd bij de crisismaatregelen van de vorige regering



— CREG —

## 2022: plafonnering van inframarginale inkomsten

- Ingevoerd door de EU en België n.a.v. de schok van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in Oekraïne: **de overwinsten** van inframarginale producenten afnemen om de steun aan de consumenten te financieren.

## Sociale maatregelen op energiegebied

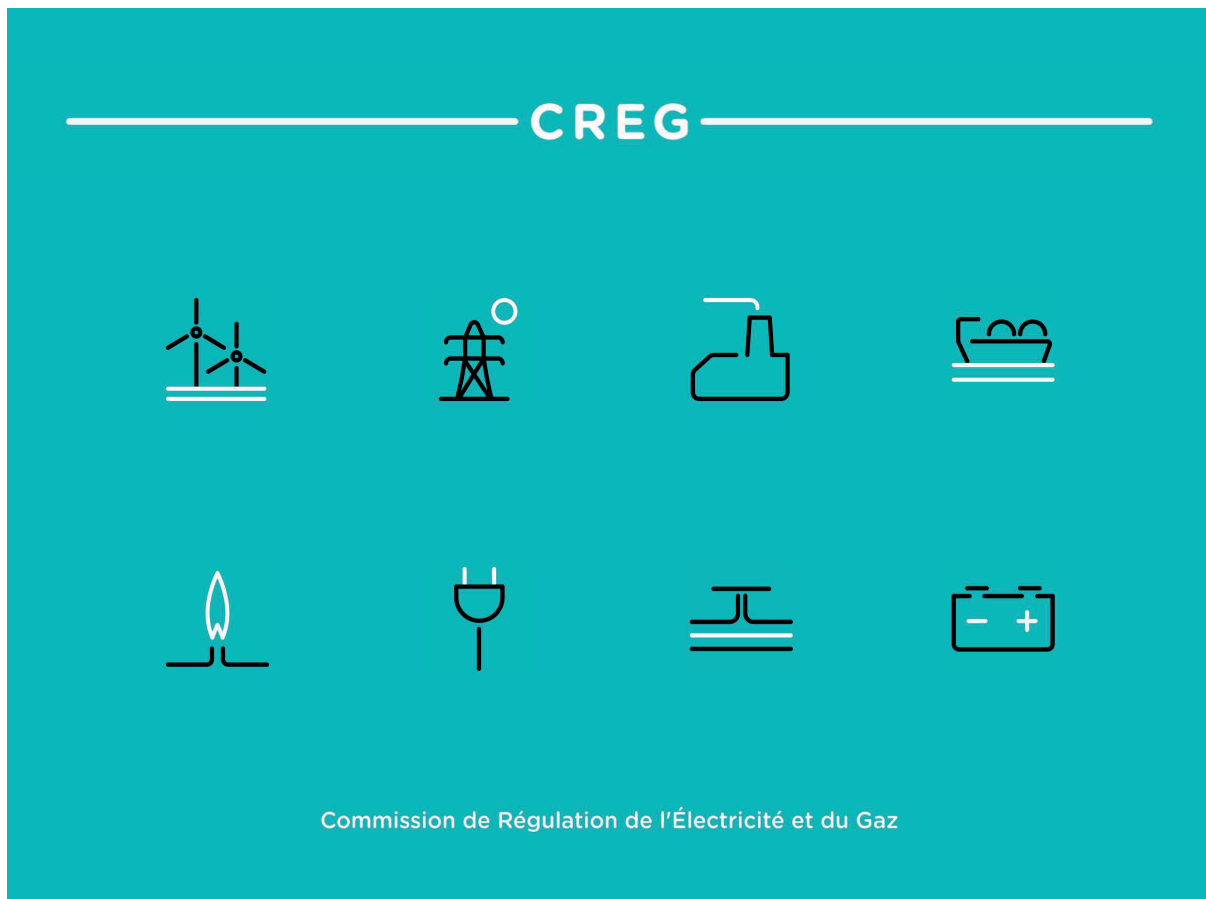
- **Verlaging van de btw** van 21 % naar 6 % in maart en april 2022 voor gas en elektriciteit
- De federale regering heeft verschillende **maatregelen genomen om de energiefactuur te verlagen**. De onderstaande kosten zijn overgenomen uit verslag [\(RA\)3141](#)

Maatregelen	Kost (M €)	Rechthebbenden	Toegekende steun		Toepassingsperiode
			Elektriciteit	Gas	
Eenmalig forfait €80	73	Beschermde klanten elektriciteit	€80	€0	01/2022
Verwarmingspremie €100	438	Residentiële klanten elektriciteit	€100	€0	06/2022
Basispakket I	853	Residentiële klanten elektriciteit en gas ( <i>variabele contracten of vaste contracten na 01/09/2021</i> )	€122	€270	11/2022 - 12/2022
Basispakket II	1.330	Idem BP I	€183	€405	01/2023 - 03/2023
Uitbreiding van het sociaal tarief naar BVT-klanten	1.496	Begunstigden van de verhoogde tegemoetkoming	Prijs op sociaal tarief		02/2021 - 06/2023

De **totale kost** van deze maatregelen bedroeg **4.186 M€**

— **CREG** —

29

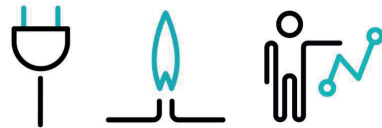


# L'augmentation des prix de l'énergie consécutive à la guerre au Moyen-Orient

COMMISSION ENERGIE, ENVIRONNEMENT ET CLIMAT

Comité de direction de la CREG

24 mars 2026



— **CREG** —

Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz

## Agenda

1. Marché de gros – état des lieux au 24/03/2026
2. Marché de détail – état des lieux au 24/03/2026
3. Mesures prises durant la crise énergétique 2021 – 2023

— **CREG** —

2

# 1. Marché de gros

ETAT DES LIEUX AU 24/03/2026

— CREG —

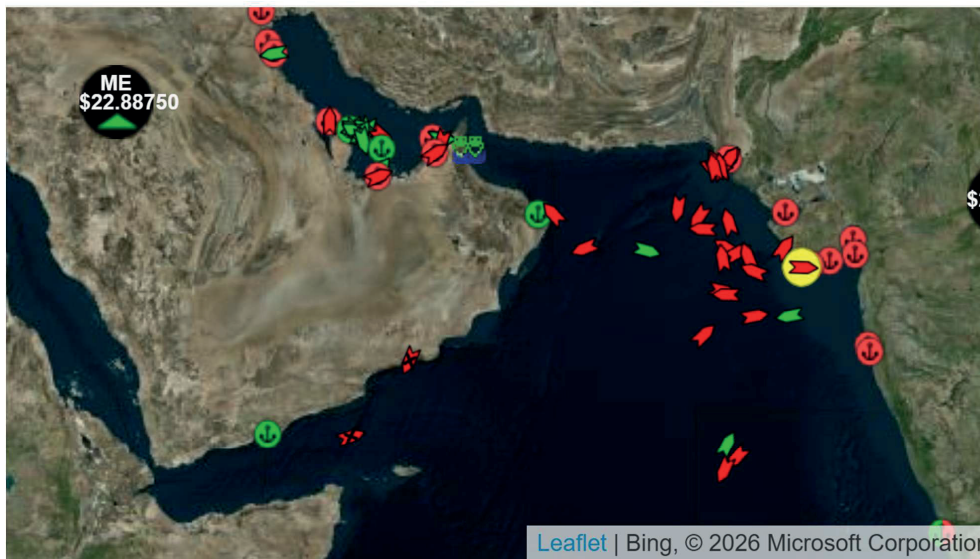
## Le gaz : un marché du GNL mondial

- Depuis la forte réduction des importations de gaz russe par pipeline, **l'Europe dépend davantage du gaz naturel liquéfié (GNL)**
- Le marché du GNL est **mondial** (la situation évolue **de jour en jour**)
- **Les prix européens du gaz dépendent largement de l'équilibre mondial entre l'offre et la demande de GNL**, notamment entre l'Europe et l'Asie
- Les perturbations des infrastructures d'exportation et des routes maritimes peuvent donc avoir un impact sur:
  - l'approvisionnement
  - les prix du gaz

— CREG —

4

## Détroit d'Ormuz – passage du GNL



INFRASTRUCTURE Liquefaction Regasification Reload Ship To Ship  
 Ballast Available Sanctioned

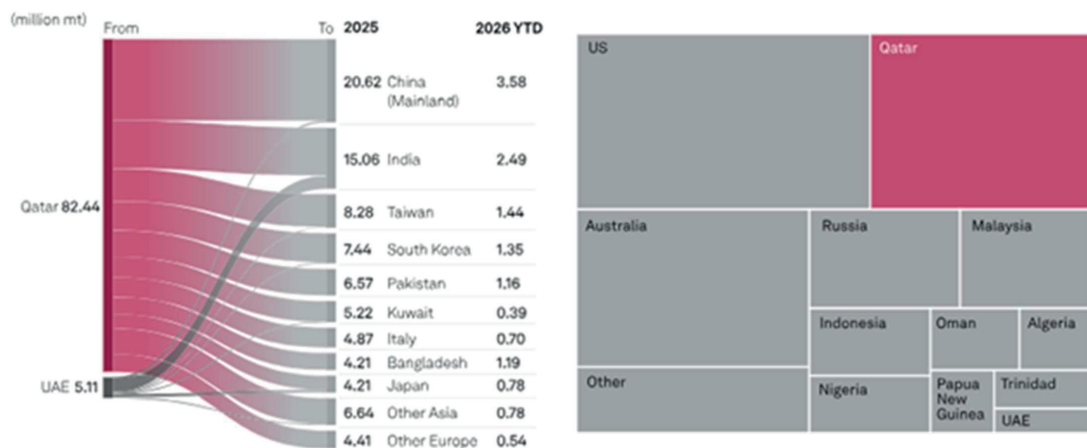
Source : ACER – 23 mars 2026



## L'importance du GNL du Qatar

**20% of global LNG exports transit through the Strait of Hormuz.**

LNG flows via the Strait of Hormuz and global LNG supplied by country – 2025



Source : ACER



## Situation du marché GNL au 24/03/2026

- Les attaques de missiles iraniens contre Ras Laffan au Qatar ont endommagé deux trains de liquéfaction de GNL, mettant hors service environ 12,8 millions de tonnes de GNL par an, soit environ **17 % des exportations de QatarEnergy** pour les **trois à cinq prochaines années**
- Le complexe d'exportation de GNL de Ras Laffan est le plus important au monde (77 millions de tonnes de GNL par an)
- Le détroit d'Ormuz est de facto fermé au trafic des navires transportant du GNL
- Les principaux déchargements de GNL en Belgique sur les 6 derniers mois:
  - Etats-Unis : 49 %
  - Russie : 38 %
  - Qatar : 7%

### — CREG —

7

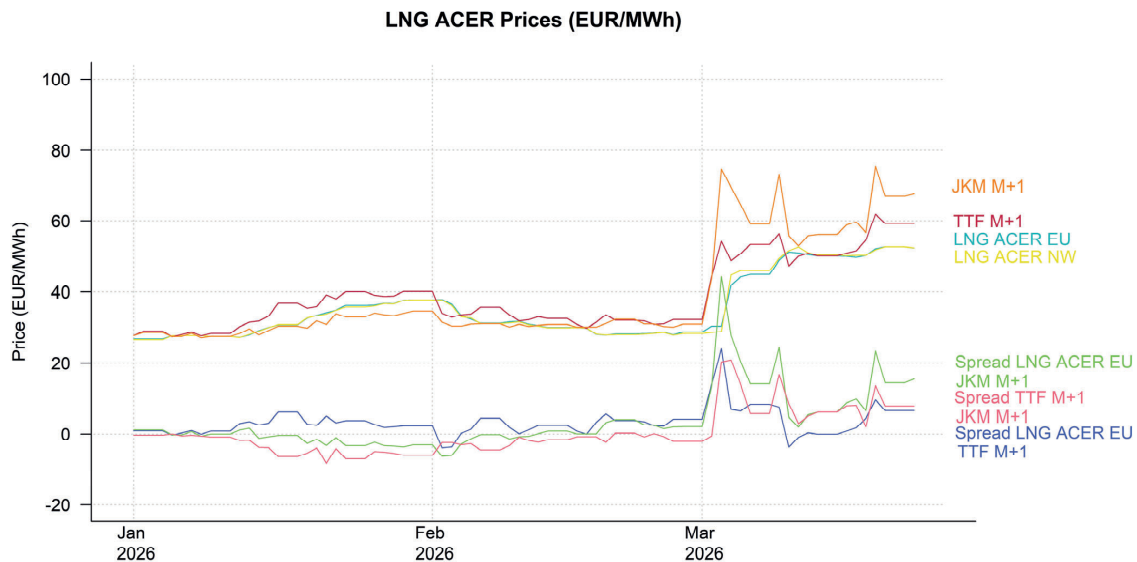
## Impact en Europe et en Belgique

- Ces développements ont entraîné **une hausse des prix du gaz sur les marchés de gros européens**, reflétant les inquiétudes des marchés quant à la disponibilité future du GNL
- La **dégradation de la situation géopolitique** au Moyen-Orient crée de nouvelles tensions sur les marchés énergétiques internationaux. Environ 20 % du commerce mondial de gaz naturel liquéfié (GNL) transite par ce corridor, notamment les exportations du Qatar
- La **disparition des volumes qataris** renforce la **tension sur le marché mondial du LNG** en particulier entre l'Europe et l'Asie. Cela entraîne une hausse et une volatilité des prix

### — CREG —

8

## Evolution des prix du GNL, TTF et JKM (23/03/2026)



— CREG —

9

## Evolution des prix LNG, TTF et JKM

- Depuis le début de la guerre en Iran, on assiste à une **augmentation des prix** tant **du GNL** que **du gaz naturel** en Europe
- Il y a une **corrélation** entre les prix du **GNL** en Europe et les prix du gaz naturel sur le **TTF**
- Le spread avec le JKM (Japan – Korea – Malaysia) signifie que **le prix est supérieur en Asie qu'en Europe**
- Couplé avec l'évolution du marché, on pourrait s'attendre à ce que les **cargaisons** en attente soient **plutôt orientées vers les marchés asiatiques**
- L'impact du conflit sur les prix du gaz dépend de son amplitude et de sa durée

— CREG —

10

## Impact sur le marché de l'électricité (1)

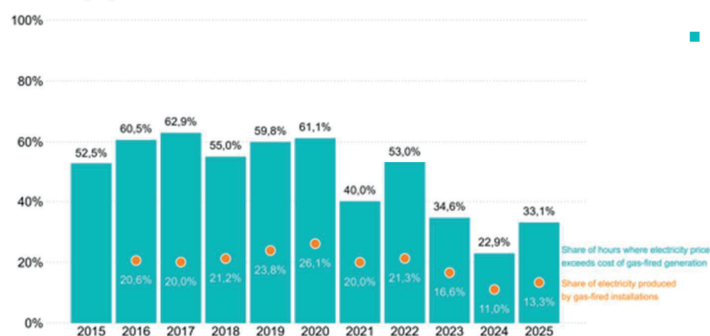
- Formation des prix de l'électricité : **mécanisme de prix marginal**
  - prix fixé par la dernière unité appelée afin de répondre à la demande
- Si la production renouvelable est insuffisante et que les centrales au gaz sont nécessaires:
  - **hausse du prix du gaz se répercute sur le prix de l'électricité**
- Un gaz plus cher peut rendre le **charbon temporairement plus compétitif** dans certains pays (ex. Allemagne), réduisant la demande européenne de gaz pour produire de l'électricité
- Disponibilité des capacités nécessaires assurée par le **CRM** (mécanisme de rémunération de capacité)

### — CREG

11

## Impact sur le marché de l'électricité (2)

Share of hours where electricity prices are above the cost of producing for a gas-fired installation, and share of gas generation in total demand



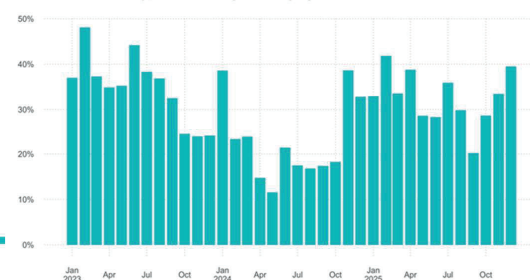
Source: calculations CREG based on data EPEX SPOT, Nord Pool, ICE Endex and EEX  
Note: A theoretical gas-fired power plant with an efficiency of 50% and carbon intensity of 0.4 tCO<sub>2</sub>eq/MWh is considered.

- Part de l'électricité produite à partir du gaz généralement plus faible en été : demande plus basse et production renouvelable plus élevée

### — CREG

- Avec la croissance de la production renouvelable, les centrales au gaz sont moins souvent appelées

Gas-fired power plants setting the electricity price  
Share of time where electricity price exceeds marginal cost of gas generation



Source: calculations CREG based on data Elex, EPEX SPOT, ICE Endex

## 2. Marché de détail

ETAT DES LIEUX AU 24/03/2026

— CREG —

### Etat des lieux marché de détail (24/03/2026)

- Les fiches tarifaires pour les produits fixes et variables sont généralement adaptées sur une base mensuelle pour les nouveaux contrats et les renouvellements au cours de cette même période.
- **Début mars 2026 n'a pas fait exception :**
  - pas d'évolution « frappante » en termes de niveau de prix ou d'offre de produits
  - les conditions ont été fixées avant que le conflit n'éclate
- **Mi-mars 2026 : Mega, Bolt et Octa+ ajustent leurs conditions tarifaires** pour les produits fixes :
  - la version initiale de la fiche tarifaire a été retirée du marché
  - une nouvelle fiche tarifaire a été publiée sous le même nom mais avec de nouvelles conditions et une date mentionnant le début de validité
- Enquête CREG : chez **les grands fournisseurs** (Engie, Luminus et TotalEnergies), **aucune intention** d'adapter les conditions tarifaires en mars

— CREG —

14

## Etat des lieux marché de détail (24/03/2026)

- **Tarif social:**
  - Le tarif social fixé pour les mois d'avril à juin 2026 inclus a été déterminé sur base des cotations de février, soit avant la hausse des prix.
  - L'impact potentiel ne sera repris dans le tarif social qu'à partir de juillet 2026 sur base des prix de fin mai
- La situation (géopolitique) évolue rapidement et est imprévisible : suivi quotidien par la CREG et concertation avec le gouvernement
- Fiches tarifaires et conditions de prix pour **avril** : augmentation possible des prix mais impact très difficile à prévoir
- Informer les consommateurs en cas de changements importants

### — CREG —

15

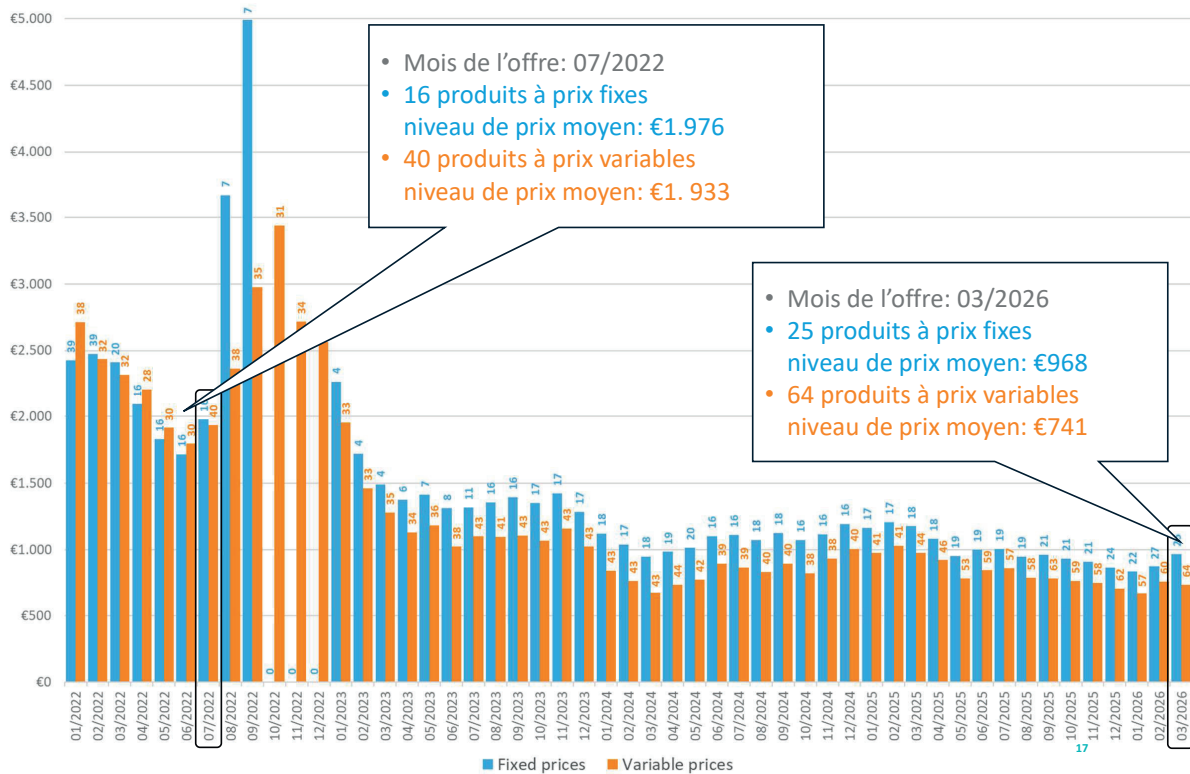
## Marché de détail : recommandations au 24/03/2026

- Réduire la consommation d'énergie dans la mesure du possible
- Ne pas passer à un autre produit de manière irréfléchie ou hâtive
- Conserver les contrats fixes en cours de 2024 et 2025
- Les hausses de prix éventuelles peuvent être couvertes par un contrat fixe : sécurité mais prix plus élevé (+/- 20%).
- Les estimations de prix de produits variables en période de volatilité peuvent ne pas correspondre à la réalité
- À vérifier en cas de changement de contrat :
  - réductions (de bienvenue)
  - frais éventuels pour des services supplémentaires payants
  - coût de l'abonnement forfaitaire / coût fixe
- Les recommandations pourraient devoir être adaptées à court terme en fonction de l'évolution du conflit.

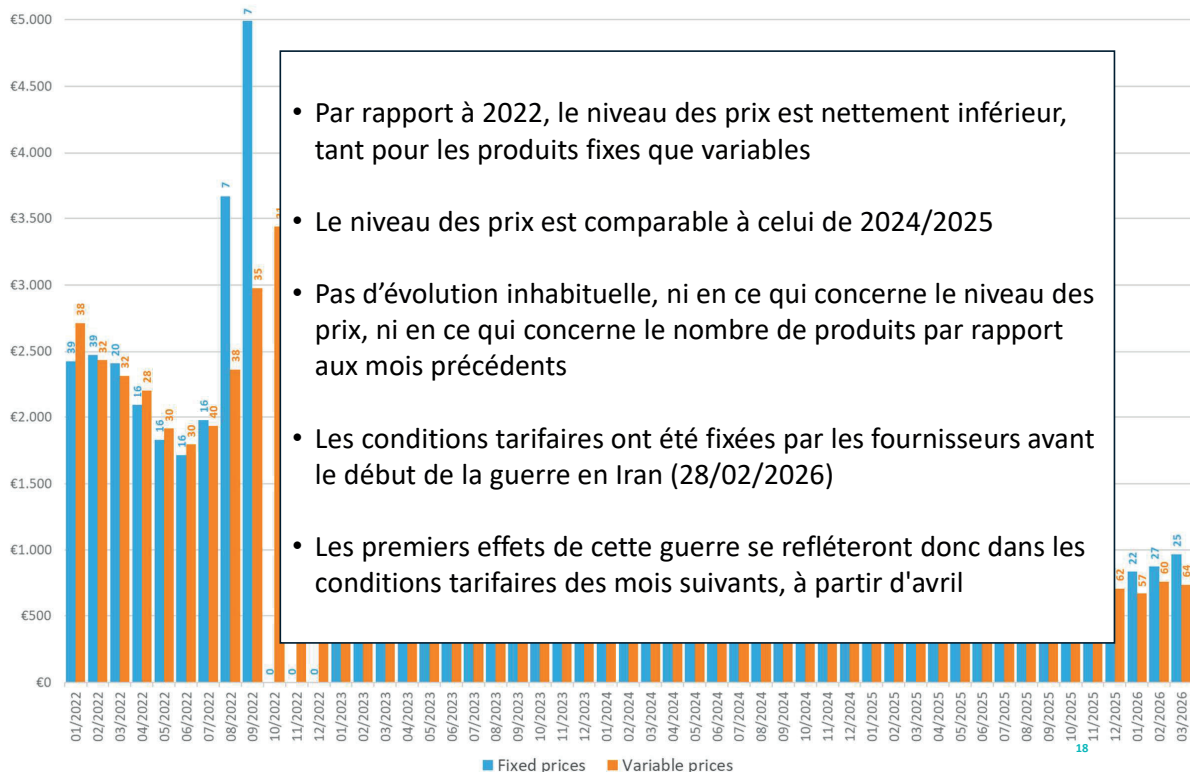
### — CREG —

16

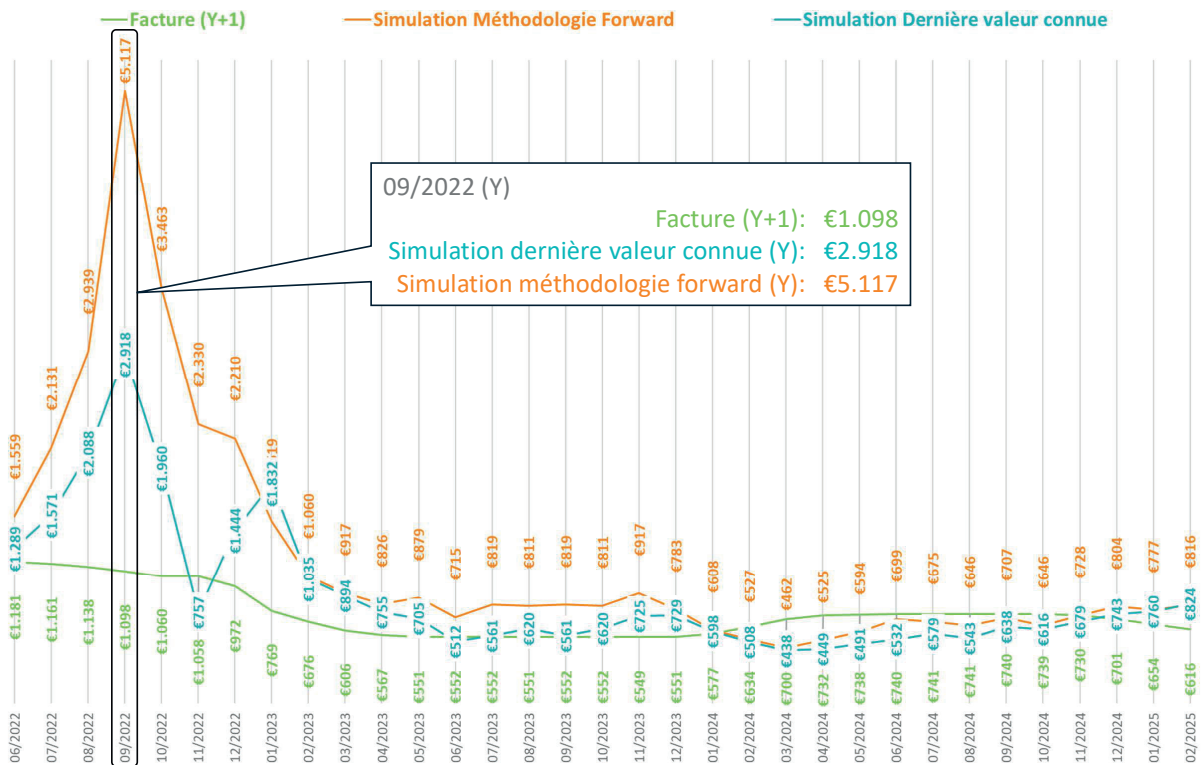
## Marché de détail gaz naturel



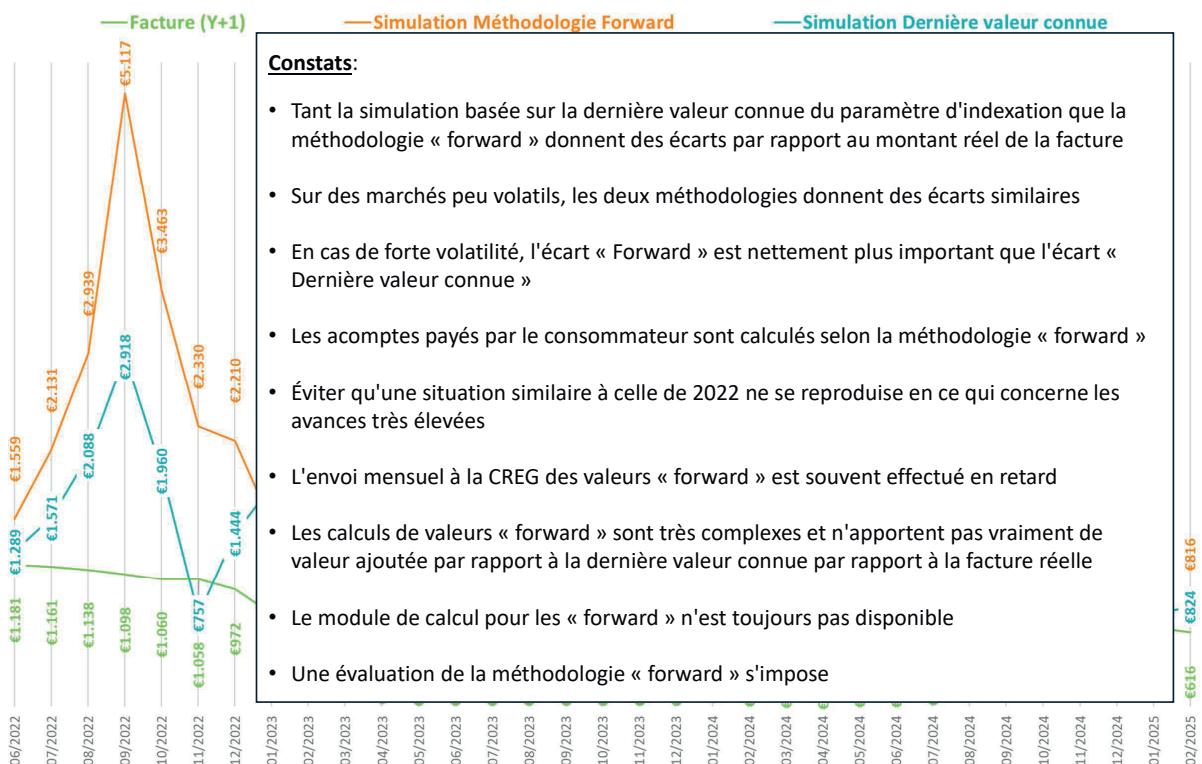
## Marché de détail gaz naturel: constats 03/2026



## Marché de détail: gaz naturel: facture (Y+1) par rapport aux simulations (Y)



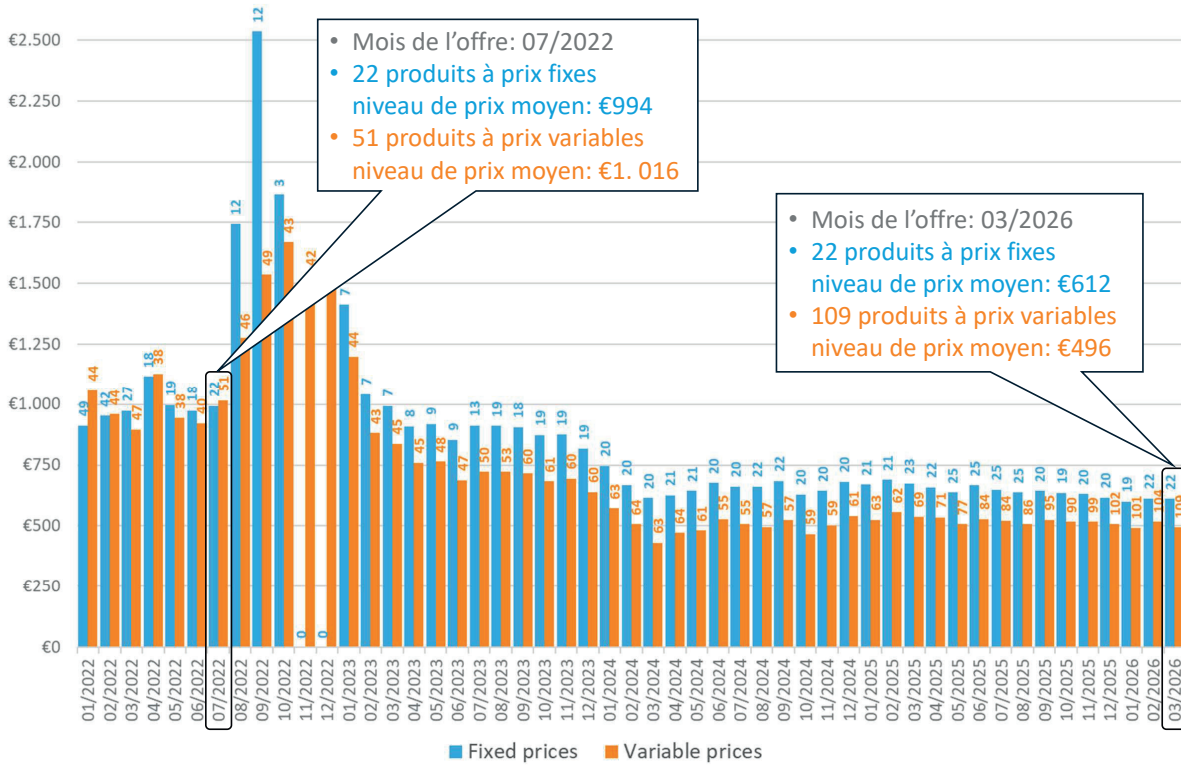
## Marché de détail: gaz naturel: facture (Y+1) par rapport aux simulations (Y)



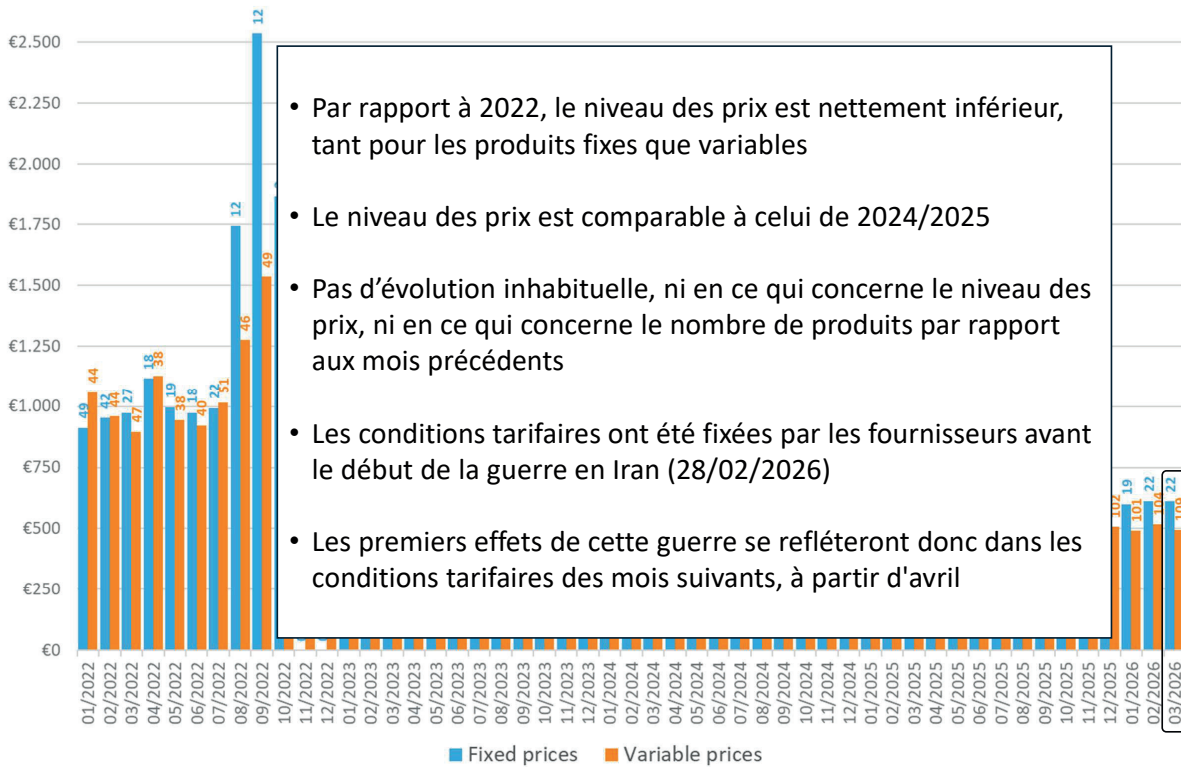
### Constats:

- Tant la simulation basée sur la dernière valeur connue du paramètre d'indexation que la méthodologie « forward » donnent des écarts par rapport au montant réel de la facture
- Sur des marchés peu volatils, les deux méthodologies donnent des écarts similaires
- En cas de forte volatilité, l'écart « Forward » est nettement plus important que l'écart « Dernière valeur connue »
- Les acomptes payés par le consommateur sont calculés selon la méthodologie « forward »
- Éviter qu'une situation similaire à celle de 2022 ne se reproduise en ce qui concerne les avances très élevées
- L'envoi mensuel à la CREG des valeurs « forward » est souvent effectué en retard
- Les calculs de valeurs « forward » sont très complexes et n'apportent pas vraiment de valeur ajoutée par rapport à la dernière valeur connue par rapport à la facture réelle
- Le module de calcul pour les « forward » n'est toujours pas disponible
- Une évaluation de la méthodologie « forward » s'impose

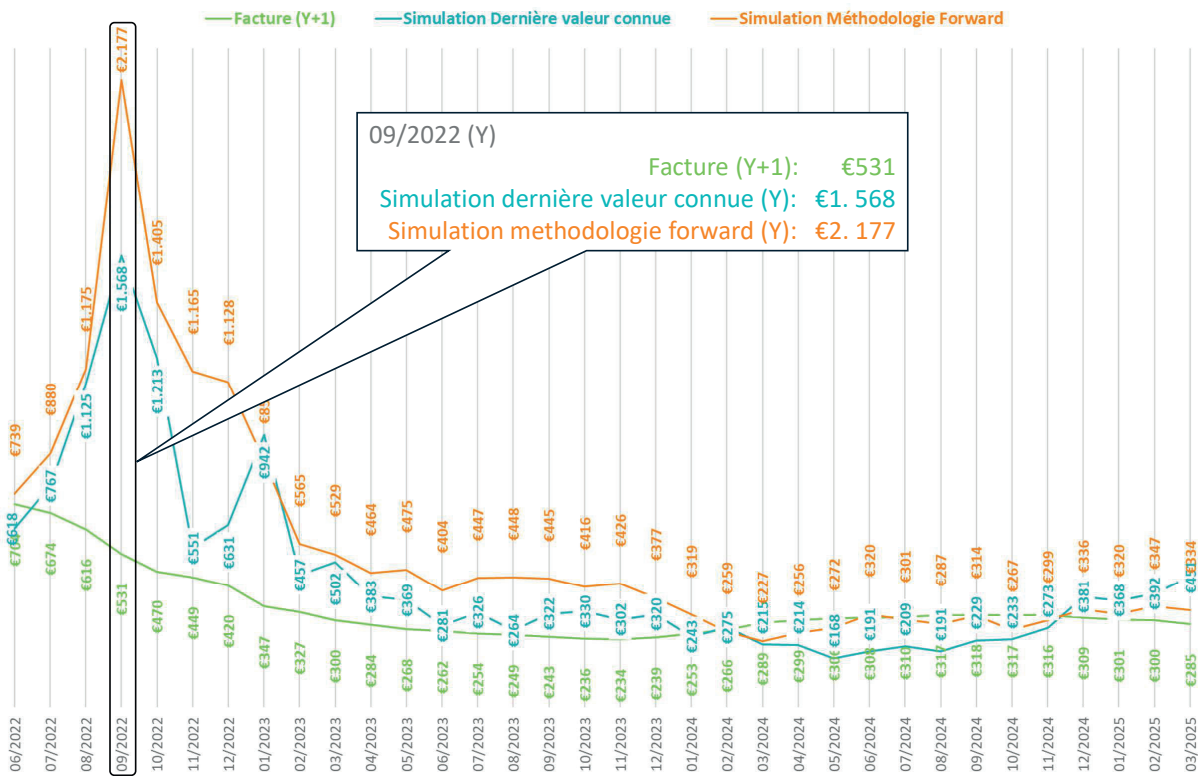
### Marché de détail: électricité - niveau de prix de la composante énergie (€/an htva) des offres fixes et variables et nombres d'offres



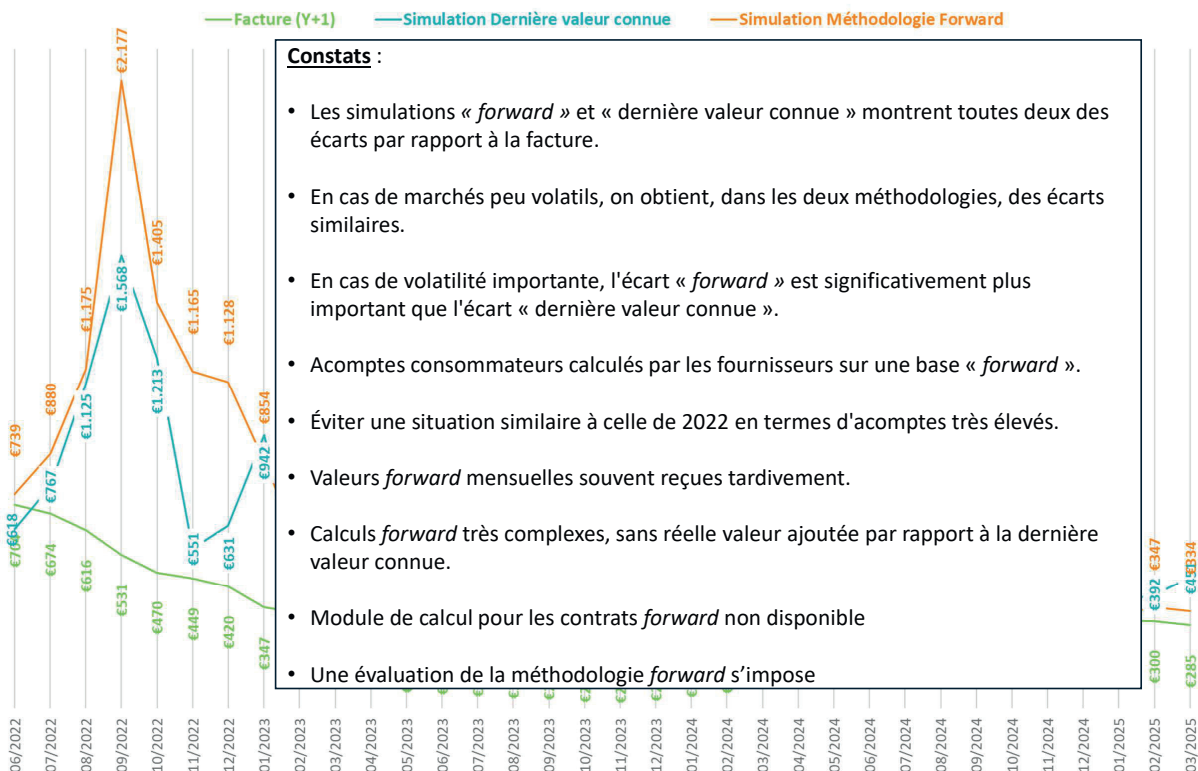
### Marché de détail électricité: constats 03/2026



### Marché de détail: électricité: facture (Y+1) par rapport aux simulations (Y)



### Marché de détail : électricité : facture (Y+1) par rapport aux simulations (Y)



## Comparaison des offres en période de forte volatilité des prix

- Pour ce mois de mars, les comparaisons des prix reposent sur les **fiches tarifaires** établies sur la base de cotations de prix de fin février 2026, donc **antérieures à l'éclatement du conflit**
- Ces fiches **ne reflètent plus les conditions de marché actuelles** pour les contrats à prix variable
- **En ce mois de mars, les outils de comparaison peuvent afficher des contrats à prix variable comme moins chers** que les contrats à prix fixe, alors que le marché anticipe des prix variables plus élevés que les prix fixes

### — CREG —

25

## Evolution de la comparaison entre contrats à prix fixe et à prix variable

- **Contrats à prix fixe intègrent une prime de risque**, liée à la volatilité des marchés sur la durée du contrat
- Sur la base des projections de marché disponibles, les contrats à prix variable, initialement plus avantageux que les contrats à prix fixe, ont vu leur attractivité diminuer rapidement au cours du mois de mars
- Ces **anticipations restent susceptibles d'évoluer** en fonction des conditions de marché

Projection de marché	Gaz naturel	Electricité
<b>Début mars 2026</b>	Variable plus avantageux	Variable plus avantageux
<b>12/03/2026</b>	<b>Fixe plus avantageux</b>	Variable plus avantageux
<b>19/03/2026</b>	<b>Fixe plus avantageux</b>	<b>Fixe plus avantageux</b>
<b>23/03/2026</b>	<b>Fixe plus avantageux</b>	<b>Fixe plus avantageux (Flandre)</b>

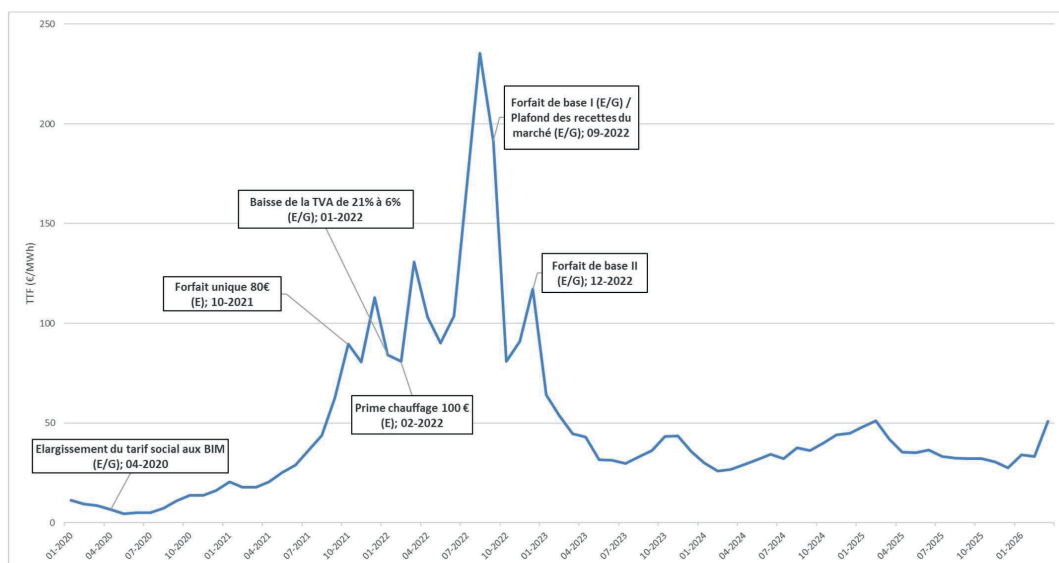
### — CREG —

26

### 3. Mesures prises durant la crise énergétique 2021 - 2023

— CREG —

Evolution des cotations TTF et des dates d'implication de la CREG dans les mesures de crise du précédent gouvernement



— CREG —

28

## 2022: plafonnement des recettes inframarginales

- Instauré par l’UE et la Belgique suite au choc des prix de l’énergie lié à la guerre en Ukraine : **capter une partie des recettes excédentaires** des producteurs inframarginaux pour financer le soutien aux consommateurs.

## Mesures sociales en matière d’énergie

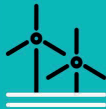
- **Baisse de la TVA** de 21 % à 6%, en mars et avril 2022 pour le gaz et l’électricité
- Plusieurs **mesures visant à réduire la facture d’énergie** ont été mises en place par le gouvernement fédéral. Leurs coûts ci-dessous sont repris du rapport [\(RA\)3141](#)


Mesures	Coût (M €)	Ayants droit	Aide octroyée		Période d'application
			Electricité	Gaz	
Forfait unique 80€	73	Clients protégés électricité	80 €	0 €	01/2022
Prime chauffage 100 €	438	Clients résidentiels électricité	100 €	0 €	06/2022
Forfait de base I	853	Clients résidentiels électricité et gaz ( <i>contrats variables ou fixes après 01/09/2021</i> )	122 €	270 €	11/2022 - 12/2022
Forfait de base II	1.330	Idem FB I	183 €	405 €	01/2023 - 03/2023
Elargissement du tarif social aux BIM	1.496	Bénéficiaires de l'Intervention Majorée	Prix au tarif social		02/2021 - 06/2023


Le coût agrégé de ces mesures est de **4.186 M€**.





# CREG




















Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

# Hoorzitting van de Commissie voor Energie, Leefmilieu en Klimaat.

*“De stijging van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in het Midden-Oosten”*

De Algemene Directie Energie van de FOD Economie, KMO, Middenstand en Energie



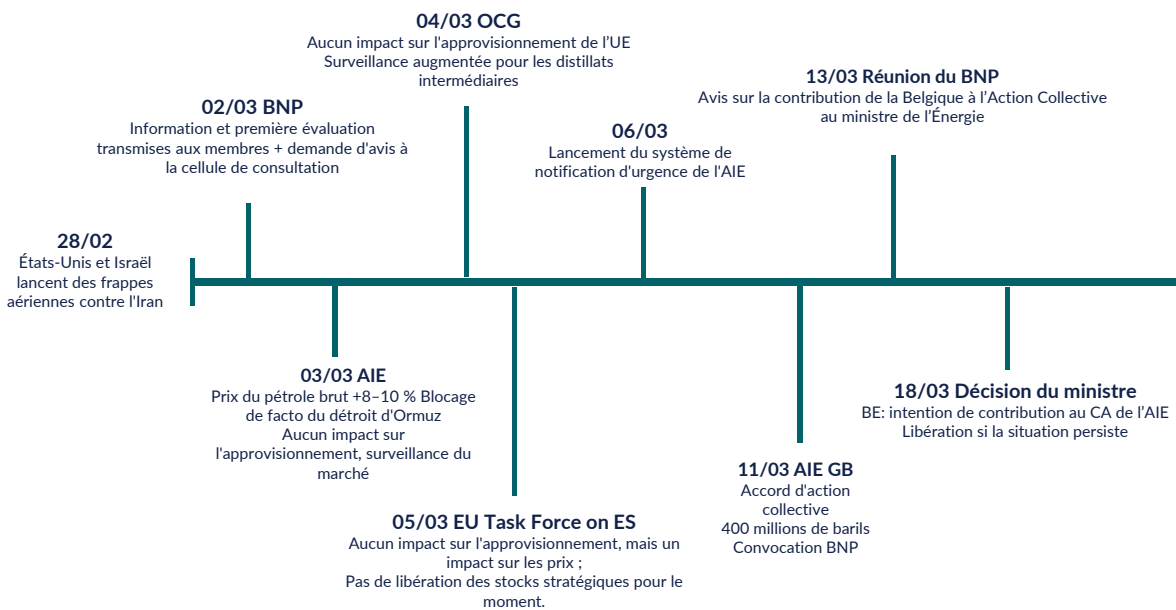
.be

## AGENDA

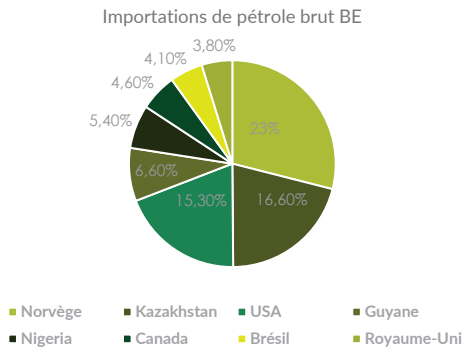
1/Inleiding	1'
2/Aardolie <ul style="list-style-type: none"> <li>I. Tijdlijn</li> <li>II. Impact oorlog in het Midden Oosten op bevoorrading</li> <li>III. Commerciële voorraden</li> <li>IV. Strategische voorraden</li> <li>V. Prijzen en programmaovereenkomst</li> </ul>	5'
3/Aardgas <ul style="list-style-type: none"> <li>I. Context</li> <li>II. Impact oorlog in het Midden-Oosten</li> <li>III. Bevoorradingszekerheid (SoS)</li> <li>IV. Aandachtspunten SoS</li> <li>V. Acties</li> </ul>	5'

# AARDOLIE

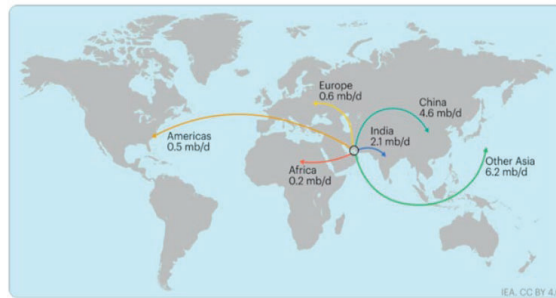
## Situation au Moyen-Orient



## 1. Impact du conflit au MO sur la sécurité d'approvisionnement du pétrole brut et produits pétroliers



Flux d'exportation des produits pétroliers via le détroit d'Ormuz (AIE, 2025)



### Intention de participation à l'action collective de l'AIE de libérer 400 millions de barils

Le ministre de l'Énergie a décidé que la Belgique pourrait contribuer à l'Action Collective de l'AIE, à condition que la situation au Moyen-Orient perdure et qu'elle ait un impact sur l'approvisionnement du marché national.

Dans ce cas, la contribution de la Belgique consistera en une mise à disposition progressive au marché belge d'une quantité de 35 000 tonnes de kérosène aviation.

## 2. Niveau des stocks commerciaux en Belgique

La Direction générale de l'énergie assure le suivi des stocks commerciaux disponibles dans les dépôts pétroliers.

Au cours de la semaine de référence du 2 mars et de la semaine de référence du 9 mars, on constate une légère baisse des stocks des principaux produits pétroliers.

Cette baisse peut être nuancée par les éléments suivants :

- des achats de panique durant les semaines du 2 mars et du 9 mars, et ceci pour anticiper la hausse des prix ;
- du tourisme à la pompe dans les zones frontalières (principalement avec les Pays-Bas où les prix étaient plus élevés qu'en Belgique)

Niveau des stocks commerciaux disponibles au cours de la semaine du 16 mars 2026, il y a une stabilisation des niveaux des stocks des principaux produits pétroliers.

**Conclusion :** la disponibilité de stocks commerciaux dans le marché belge est stable. Il n'y a pas des autres signaux du marché qui peut indiquer une interruption d'approvisionnement de produits pétroliers vers le marché belge.

## 3. Niveau des stocks stratégiques en Belgique

Stocks stratégiques: équivalent en jours des importations : 91, 21 jours ;

Balance:

- 55% du total en pétrole brut;
- 45% du total en produits finis (diesel road, essence, gasoil de chauffage et jet fuel kérosène);

## 4. Maximumprijs voor aardolieproducten

Het basisprincipe is dat de structuur van de maximumprijs rekening houdt met alle kosten in de hele bevoorradingsketen.

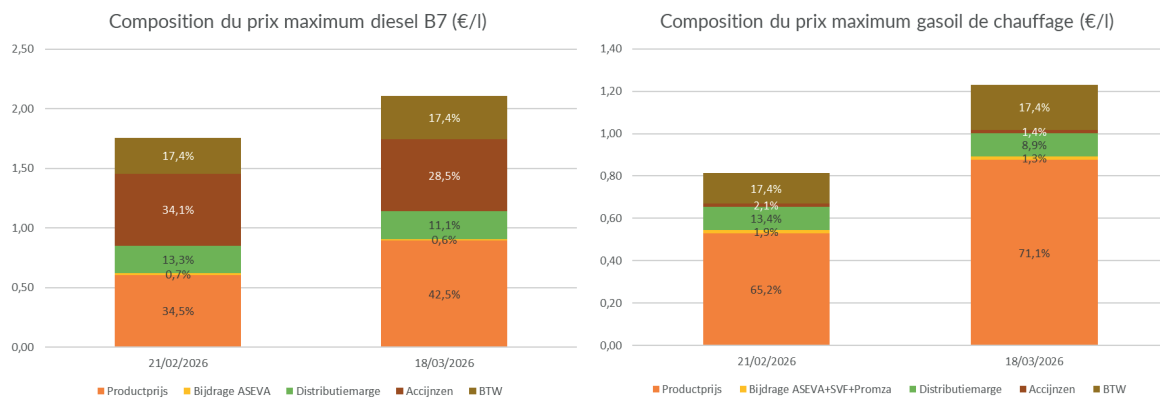
De maximumprijs bestaat uit de volgende elementen:

- **Productprijs:** de prijs van het geraffineerde product op de internationale markt, omgerekend in euro's per 1 000 liter
- **Distributiemarge:** deze dekt de distributiekosten en de logistieke kosten voor het transport van het product naar de eindgebruiker. De genoemde kosten omvatten het transport van de raffinaderij naar het depot, de opslag, het transport naar de tankstations, de distributie in de tankstations, de distributie van gasolie voor verwarming aan de klanten, de marketing en de promotie. De distributiemarge wordt twee keer per jaar geïndexeerd, namelijk op 1 april en 1 oktober.
- **Wettelijke bijdragen:** vaste wettelijke bijdragen worden toegevoegd aan de producten waarop ze van toepassing zijn. Bijvoorbeeld: de ASEVA-bijdrage, de PROMAZ-bijdrage, de bijdrage voor het Sociaal Verwarmingsfonds.
- **Accijnzen en belastingen:** de accijnzen op energieproducten zijn vaste belastingen (vast bedrag per product in absolute waarde). Ze zijn niet afhankelijk van de prijs van het eindproduct. Daarbij komt nog 21 % btw op de som van alle voorgaande elementen, inclusief de accijnzen.



## 4. Maximumprijs voor aardolieproducten

- Elk product heeft zijn eigen prijs, waaruit een maximumprijs voortvloeit:



## 4. Maximumprijs voor aardolieproducten

Enkele termen:

- **Waardering** = gewogen gemiddelde marktprijs van alle aardolieproducten = voor elk product wordt het aandeel in de raffinageproductie in België vermenigvuldigd met de prijs ervan. De som van deze waarden komt dan overeen met de gewogen gemiddelde marktprijs van alle aardolieproducten.
- **K-factor** = verhouding tussen de dagelijkse waardering en het 20-daags gemiddelde van de waardering. Als de K-factor > 1,2 is, d.w.z. als de dagelijkse waardering 20 % hoger ligt dan het 20-daags gemiddelde, dan wordt een correctiemechanisme geactiveerd.

Dit correctiemechanisme wordt toegepast op elke productprijs:

- **Nieuwe productprijs = oorspronkelijke productprijs \* 1,2/K**

Dit leidt tot een daling van de productprijs en dus ook van de berekende maximumprijs.

**Cijfermatig voorbeeld:** oorspronkelijke productprijs = 1 000 €/t en K = 1,25

=> Nieuwe productprijs =  $1\ 000 * 1,2/1,25 = 960$  €/t

=> De nieuwe productprijs ligt 40 €/t lager

=> Dit leidt tot een lagere maximumprijs en, afhankelijk van het product en de toegepaste correctie, tot een maximumprijs die lager is dan het huidige prijsniveau van het product.



## 4. Maximumprijs voor aardolieproducten

Sinds de prijsberekening van woensdag 4 maart is de K-factor voortdurend hoger geweest dan 1,2.

Het correctiemechanisme is daarom elke dag in werking getreden:

Datum	K	Correctie = 1,2/K
04/mrt	1,2942	-7,30%
05/mrt	1,252	-4,20%
06/mrt	1,3204	-9,10%
09/mrt	1,3794	-13,00%
10/mrt	1,3847	-13,30%
11/mrt	1,2112	-0,90%
12/mrt	1,2642	-5,10%
13/mrt	1,319	-9,00%
16/mrt	1,3016	-7,80%
17/mrt	1,2963	-7,40%
18/mrt	1,2621	-4,90%
19/mrt	1,3101	-8,40%
20/mrt	1,3202	-9,10%



## 4. Maximumprijs voor aardolieproducten

Enkele voorbeelden van de impact van dit mechanisme:

- In de **berekening van 9 maart** (voor de prijzen die vanaf 10 maart gelden) bedroeg de prijs van gasolie voor verwarming 1,2064 €/l inclusief btw.  
Dankzij dit correctiemechanisme werd de maximumprijs teruggebracht tot 1,0718 €/l incl. btw, wat neerkomt op **een daling van 13,46 eurocent** per liter.
- In de **berekening van 17 maart** (voor de prijzen die vanaf 18 maart gelden) zou de prijs van diesel B7 2,194 €/l inclusief btw zijn geweest.  
Dankzij dit correctiemechanisme is de maximumprijs teruggebracht tot 2,107 €/l incl. btw, wat neerkomt op **een daling van 8,7 eurocent** per liter.
- In de **berekening van 18 maart** (voor de prijzen die vanaf 19 maart gelden) zou de prijs van benzine 95 RON E10 1,878 €/l inclusief btw zijn geweest.  
Dankzij dit correctiemechanisme is de maximumprijs teruggebracht tot 1,836 €/l incl. btw, wat neerkomt op **een daling van 4,2 eurocent** per liter.



AARDGAS

## CONTEXT

### De situatie in het Midden-Oosten

- Aanvallen op de gasinfrastructuur in Qatar
- (Langdurige) onbeschikbaarheid van LNG uit Qatar
- Blokkade van de zeeroutes (Straat van Hormuz)

### LNG

- Wereld: LNG = 15% van de markt - LNG uit Qatar = 20% van de LNG-markt
- EU: LNG = 40% van de invoer
- BE: LNG = 1/3 van de invoer

### LNG uit Qatar

- Wereld: 2,6% van de wereldproductie - 20% van het LNG
- 80% van het LNG uit Qatar is bestemd voor Azië
- EU: 10% van de LNG-import - 4% van de bevoorrading
- BE: 17% van het lossen van LNG - 5% van het totale geïmporteerde gas

**Opmerking:** twee derde van het in België geïmporteerde gas wordt opnieuw geëxporteerd

## IMPACT VAN DE OORLOG IN HET MIDDEN-OOSTEN

Aanzienlijk verlies aan LNG-productie (20% van de markt)

80% van dit LNG was bestemd voor Azië (voornamelijk langetermijncontracten)



De impact van de SoS is vooral merkbaar in Azië → dit volume moet worden gecompenseerd door de spotmarkt voor LNG

Wereldwijde prijsstijging → concurrentie tussen de EU en Azië (hogere prijzen in Azië)

Spanningen blijven bestaan totdat de nieuwe LNG-capaciteit (Noord-Amerika) op de markt komt (2026 - 2027)

## BELGISCHE BEVOORRADINGSZEKERHEID (SOS)

Geen fysiek tekort

Impact voornamelijk via de prijzen – Opbieding EU-Azië

---

## AANDACHTSPUNTEN SOS

- Omleiding van een deel van het LNG naar Azië vanwege de prijsindex
- Concurrentie tussen de EU en Azië op basis van de prijs
- Opening van de “noordelijke” route naar Azië voor Russisch gas vanaf mei
- Vullen van de opslag vanaf april
  - Summer-Winter Spread (geen interesse van leveranciers in commerciële opslag)
  - Prijsdruk in een krappe markt (zie ook het Duitse initiatief in 2022)
  - Relatief kleine Belgische opslagcapaciteit, in tegenstelling tot de buurlanden: grote behoefte aan doorvoer/export

## ACTIES

### Monitoring en analyse (scenario's):

- Stromen + marktreactie + netbalans
- Opvolging van LNG-tankers + omleiding + gedrag van Russische stromen
- Prijsmonitoring (TTF, LNG)
- Opvolging van de opslagniveaus, capaciteitsreservering en vulgraad

### Actieve deelname aan internationale (IEA) en EU-bijeenkomsten (GCG)

## VRAGEN/QUESTIONS



FPS Economy, S.M.E.s, Self-employed and Energy

# BEDANKT! MERCI!



.be



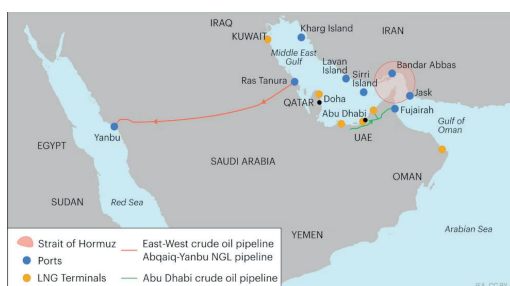
Federatie van de Belgische  
Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises  
Electriques et Gazières

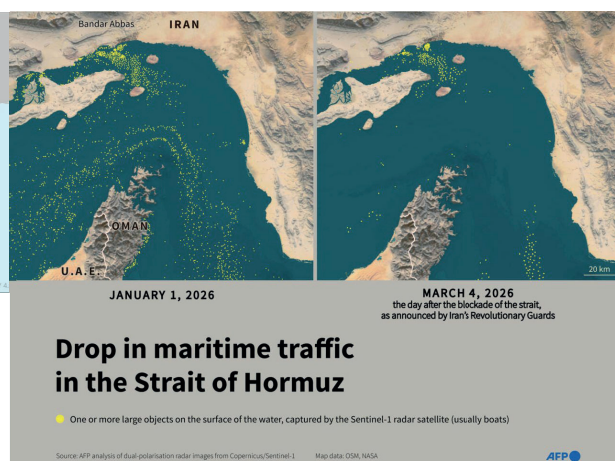
Federation of Belgian  
Electricity and Gas Companies

## Context

### Conflict in het midden Oosten – belang van Straat van Hormuz

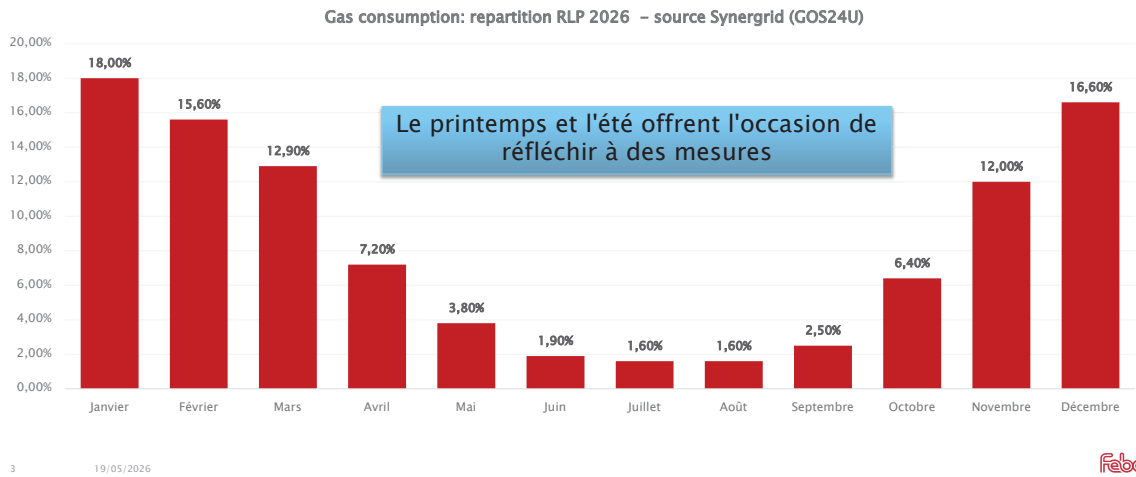


- 110 bcm LNG
- 93% productie Qatar's & 96% UAE
- 20% van wereldwijde LNG-handel
- 90% naar Azië
- 10% naar Europa



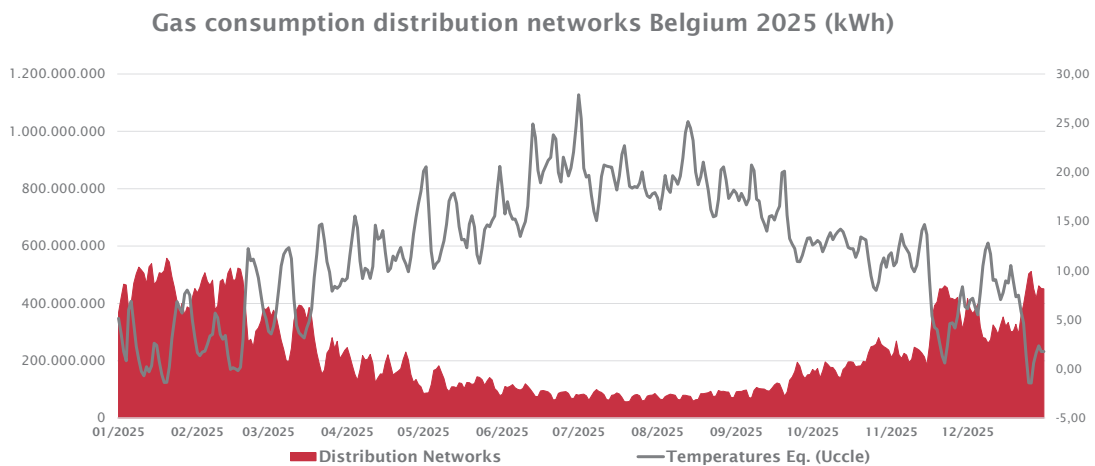
Prix variable = volume mensuel x prix mensuel

La crise intervient après l'hiver – impact limité dans les mois à venir



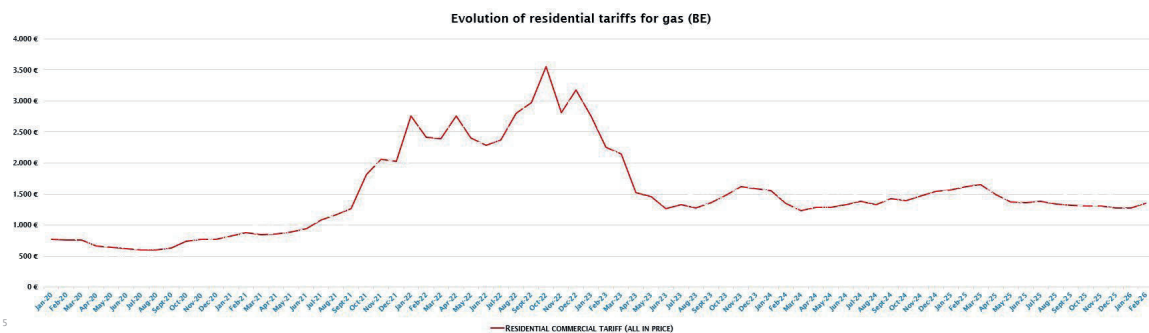
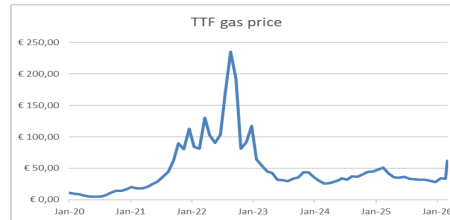
### Gasverbruik

Thermische gevoeligheid gasverbruik op de Belgische distributienetwerken






## Prix du gaz

Les prix augmentent sur le marché de gros –  
La crise actuelle est différente de la crise de 2022



5

Saine concurrence et conditions favorables de marché produisent leurs effets  
=> **Février 2026 (marché résidentiel)**

	#Fournisseurs Gaz	#Fournisseurs Elec.	#Produits Gaz-Elec.	Prix composante énergie G/E (tvac)	Différence vs. Bruxelles (Comp. Energie)
	22	17	204	1.356,35 €	- 172,45 €
	10	9	100	1.397,20 €	- 131,59 €
	5	4	37	1.528,79 €	-

6

19/05/2026 • Source : tableau de bord CREG = infographie pour les ménages - chiffres de février 2026 - Sur base annuelle Electricité (3500 kWh) - Gaz (17.000 kWh)

# 'Lessons learned' van de 2021-2023 crisis? 'Lessons learned' de la crise 2021-2023 ?

7

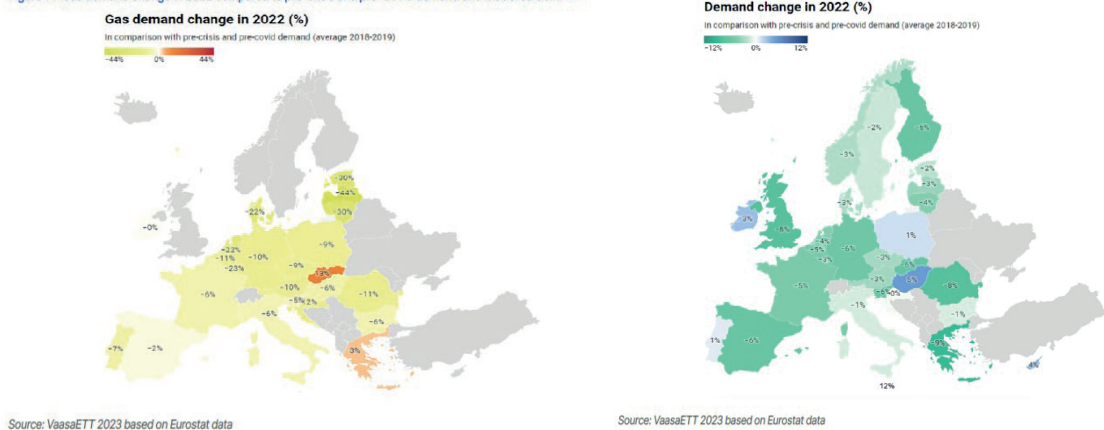
19/05/2026



## Lessons learned: consommation

Les clients adaptent leur comportement (2022) :  
Baisse de consommation dans l'UE

Figure 14: Gas demand change in 2022 compared to pre-crisis and pre-Covid demand and modelled demand



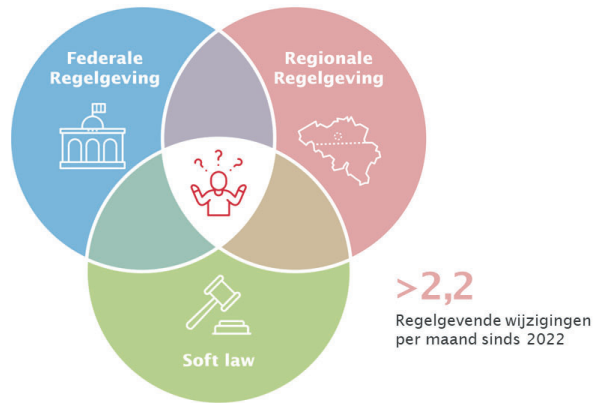
8

19/05/2026



Lessons learned : maatregelen

Een veelvoud van maatregelen te implementeren door de leveranciers



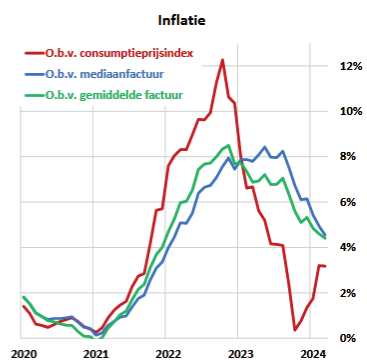
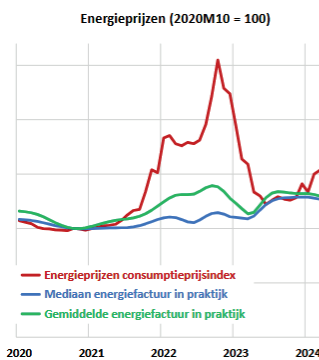
Zorg voor gecoördineerde maatregelen – federaal – gewestelijk

9 06/01/2025



Lessons learned : soutien

Les mesures de soutien linéaires sont onéreuses et peu ciblées



Impact était limité car:

- 60% de ménages avait un contrat à prix fixe au début de la crise
- Ménages et entreprises ont limité leur consommation
- Eléments statistiques

Des mesures ciblées sur ceux qui en ont besoin – Lier l'aide à des obligations d'investissement

10 19/05/2026 · Gentse economische inzichten nr.14, gel14



Lessons learned : leveranciers

De hoge groothandelsprijzen zetten leveranciers onder druk

# Vlaamse Energieleverancier failliet verklaard

Na de aankondiging maandag, heeft de rechtbank in Brussel dinsdag het faillissement van de Vlaamse Energieleverancier BV uitgesproken. Er zijn twee curatoren aangesteld.

De Nederlandstalige ondernemingsrechtbank Brussel heeft dinsdag het faillissement van de Vlaamse Energieleverancier BV uitgesproken. De kleine leverancier die groene stroom en gas leverde aan zo'n 70.000 gezinnen was actief sinds 2019 en stond bekend als een prijsvechter.

Leveranciers stoppen hun activiteiten: VEL, Watz, Elexys (BXL en Wall), Aeco, Energy2business



**How you're protected when energy firms collapse**  
The increase in wholesale global gas prices is impacting many countries, and we may see more suppliers than usual exiting the energy market. How you're protected and guidance and support if your supplier stops trading.



**UK energy suppliers warn they cannot absorb rivals' customers without rescue**  
...but executives say that would involve the effective creation of a nationalised energy company. One energy retail executive said that would probably involve taking over...

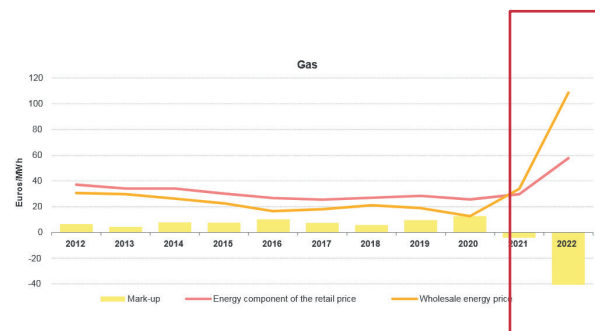
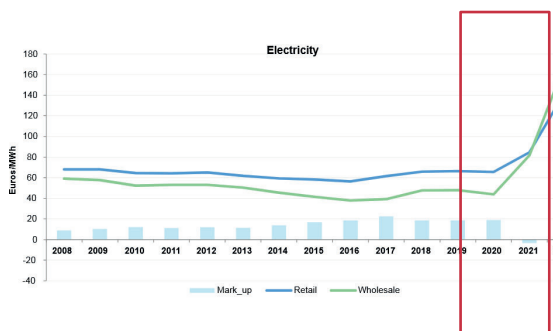
11 19/05/2026

SEPTEMBER 24, 2021



Lessons learned : marges négatives

2022 - Les prix de gros de l'électricité et du gaz sont supérieurs aux prix de vente



2022: situation intenable si les prix de vente sont inférieurs aux prix d'achat

12 19/05/2026 • Acer 2023



### Lessons learned : leveranciers

Oktober 2022 – federale regering voorziet waarborgen voor energieleveranciers

**De federale regering voorziet in miljoenengaranties voor energieleveranciers in financiële moeilijkheden. Ze wil zo vermijden dat energiebedrijven omvallen omdat ze geen lening meer krijgen van hun bank.**

Koninklijk besluit tot instelling van een mechanisme van staatswaarborg voor bepaalde kredieten afgesloten door leveranciers en tussenpersonen van aardgas en elektriciteit ten gevolge van de energiecrisis	Arrêté royal portant la création d'un mécanisme de garantie de l'État pour certains crédits contractés par les fournisseurs et intermédiaires de gaz naturel et d'électricité suite à la crise énergétique
--	--

Wentel de risico's niet af op de energieleveranciers

13 19/05/2026

Febeg

### Lessons learned : conclusion

Lessons learnt van de vorige crisis

Veiller à la coordination des mesures au niveau fédéral et régional

Let op met lineaire maatregelen: duur en hebben niet altijd het gewenste effect

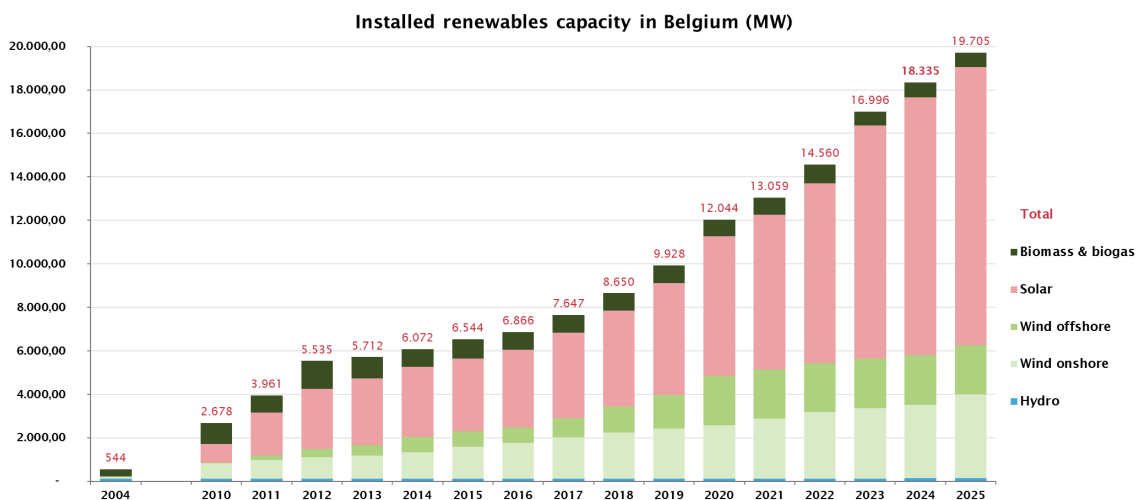
Ne pas répercuter les risques sur les fournisseurs d'énergie en cas de hausse des prix et de marges négatives

14 19/05/2026

Febeg

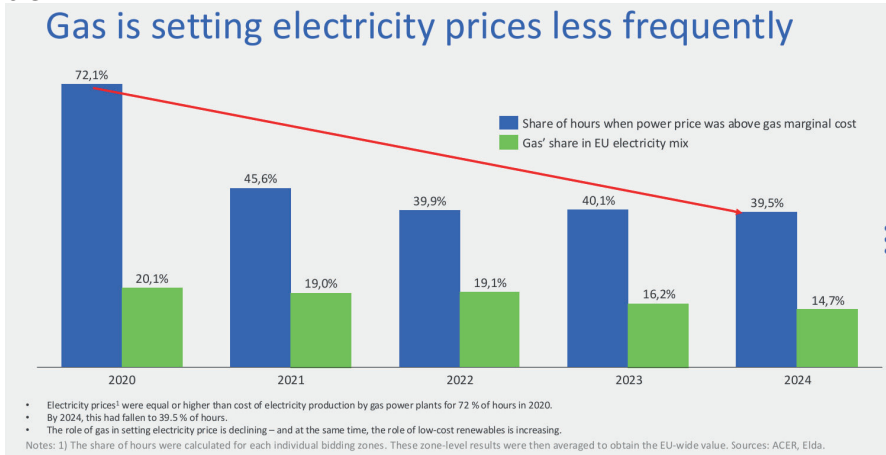
Wat is er gewijzigd na de vorige crisis?  
Qu'est-ce qui a change après la dernière crise ?

Qu'est-ce qui a changé: les fondations du marché d'électricité  
La croissance du renouvelable mitige l'impact du prix du gaz



Wat is er veranderd: meer investeringen

Ontkoppelen van elektriciteits- en gasprijs door investeringen in hernieuwbare energie, lage koolstof elektriciteitsproductie & energie-efficiëntie

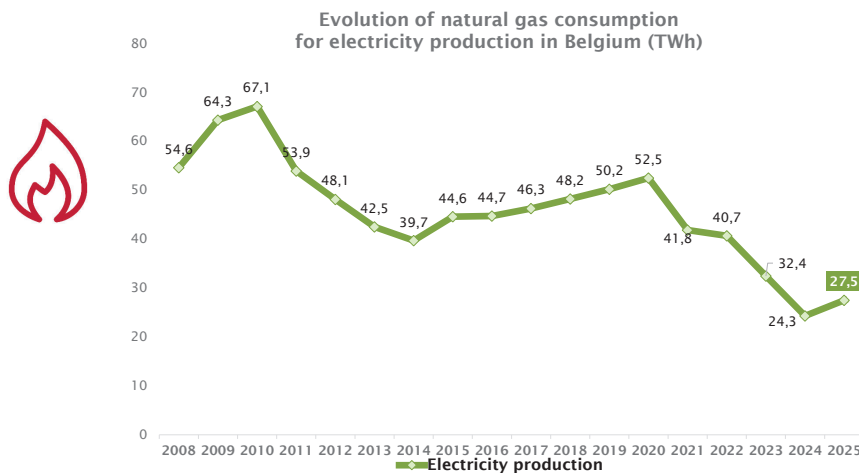


17 19/05/2026



Qu'est-ce qui a changé: consommation des centrales à gaz trend

Chute structurelle de la consommation de gaz naturel pour la production belge d'électricité



Tendance identique au sein de l'UE

18 19/05/2026



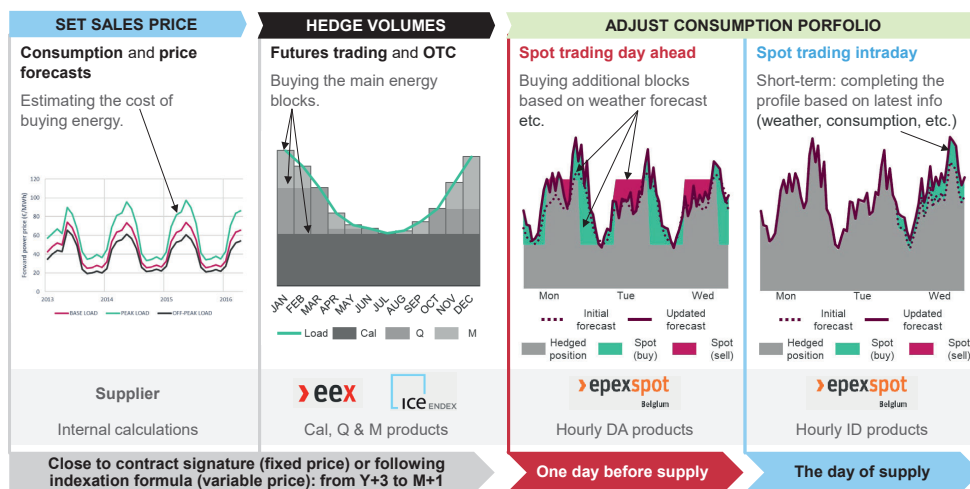
Wat is er veranderd: toezicht

Gevolg faillissementen: versterkt toezicht op de energieleveranciers door de regulatoren

- Opmenging financiële situatie
- De leveranciers moeten jaarlijks een analyse maken van hun belangrijkste risico's en hun strategieën om deze risico's te mitigeren.
- Hedgingstrategie van leveranciers wordt gemonitord
- Maandelijks opvolging betaling van gridfee-facturen
- Maandelijks opvolging van het wanbetalingsrisico van de klanten van de energieleveranciers
- Governance i.v.m. sourcing- en hedgingstrategieën:
  - door het bestuur gevalideerde risicostrategie rond sourcing en hedging
  - bestaan van open posities
  - minimum hedging percentages
- Verkochte volumes versus door inkoopcontracten ingedekte volumes

Slide explicative: principe de couverture ('hedging')

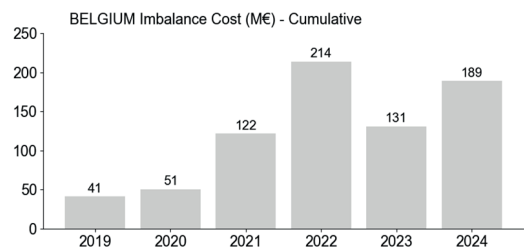
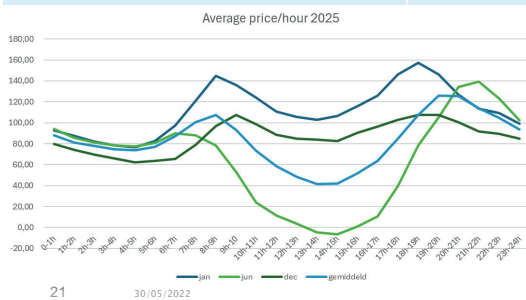
En quoi consiste la stratégie de couverture surveillée par les régulateurs?



Wat is er veranderd: aankoop ('sourcing')

De aankoopkost van de energieportfolio is drastisch veranderd

Middellange termijnbeleid	Kortetermijnbeleid	Evenwicht ('balancing')
<p>Extra kost om aan de basisvraag te voldoen door :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Impact van de hogere volatiliteit van de 'intraday' markt, die niet op voorhand gedekt ('hedged') kan worden en dus meteen gedekt moet worden.</li> </ul>	<p>Het portfoliebeleid op uurbasis kan enkel aan de prijs van het moment van levering ('spot price') aangekocht worden.</p> <p>De kosten correleren met de gemiddelde 'spot price'.</p>	<p>De kost om het net in evenwicht te houden kan niet op voorhand gedekt worden.</p> <p>Impact van de weersvoorspelling en de volatiele onbalansprijzen.</p> <p>Hoge prijzen en gespannen markt doen de evenwichtsprijzen &amp; kosten stijgen.</p>



Wat kan u wijzigen?  
Que pouvez-vous changer ?

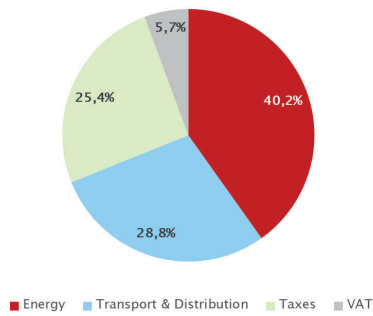


Que pouvez-vous changer: un débat plus large > aider ou réduire?

Aide au paiement de la facture?

Prenez de préférence des mesures pour réduire la facture d'électricité

Electricity invoice split Belgium 02/2026 in percentage



Facture d'énergie

=

Prix de l'énergie (€) X Consommation (kWh)

Comment ?

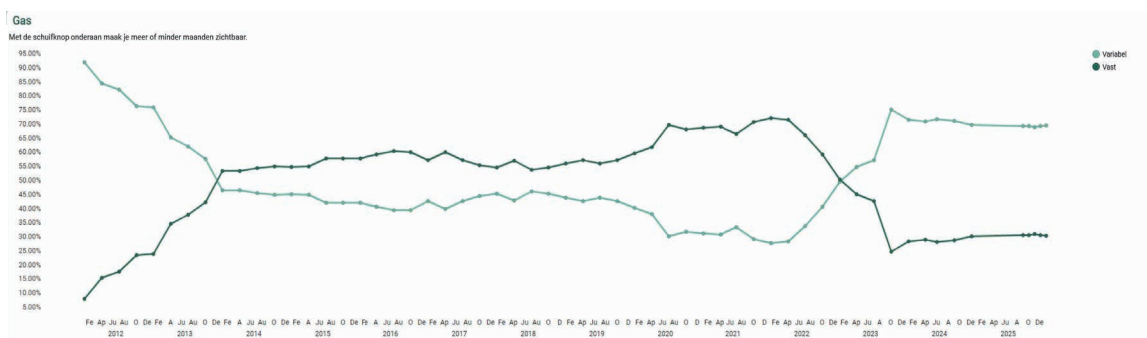
- Prenez des initiatives pour améliorer l'efficacité du système
- Excluez les éléments non directement liés à l'énergie (facture)
- S'engager en faveur de l'efficacité énergétique
- Sensibilisation
- Scans énergétiques gratuits

20/05/2020

Febeg

Wat kan u veranderen: verbeter toegang tot vaste contracten

Aandeel vaste contracten : van ~70% voor de vorige crisis naar ~30% nu



Minder klanten beschermd door vaste prijscontracten dan voor Oekraïne crisis

24

19/05/2026

Febeg

Que pouvez-vous changer : améliorer l'accès aux contrats à prix fixes

Les clients veulent des contrats fixes.  
Le fournisseur s'y engage pleinement dès la signature.

<p><b>Lorsque les marchés sont en hausse la perte de clientèle est limitée</b></p> <p>→Le fournisseur doit acheter des volumes supplémentaires à un prix élevé.</p>	<p><b>Lorsque le marché est en baisse la perte de clientèle qui paient un prix fixe est plus élevée</b></p> <p>→Le fournisseur a acheté trop de l'énergie.</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Les fournisseurs qui ont acheté 80% de leurs ventes totales (taux de attrition 'churn' prévu), <b>doivent désormais acheter le rest à un prix plus élevé</b> car le taux de 'churn' est désormais inférieur aux prévisions.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Les clients résilieront massivement leur contrat, ce qu'ils peuvent faire <b>gratuitement</b>, tandis que le fournisseur devra revendre à perte l'énergie coûteuse qu'il a acheté en excès.</li> <li>• Les volumes sous contrat que les fournisseurs ont acheté pour couvrir leurs ventes à prix fixes, <b>doivent être évendus sur le marché, mais à un prix inférieur au prix d'achat</b>, et donc à perte.</li> </ul>
<p>Cela justifie l'instauration d'une indemnité de rupture pour les contrats à durée indéterminée</p>	

25

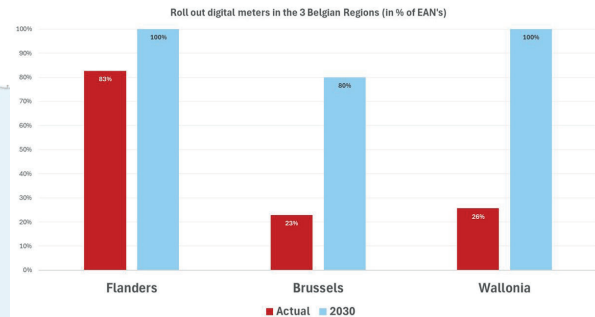


Wat kan u veranderen: contractperiode

Digitale meter = bron van informatie voor de klant

- Leveranciers geven info via klantenkanalen
- Digitalisatie
  - Uitrol digitale meter
  - Gebruik van de data van de digitale meter
  - Actuele gebruiksinformatie voor de klant
  - Laat info rechtstreeks naar leveranciers gaan

Laat contractperiode samenvallen met meteropname



26

19/05/2026

## Que pouvez-vous changer?

### Conclusion – Besluit

- **Geen overhaaste maatregelen**
  - Coördinatie Federaal – Regionaal (Concere)
  - Gerichte maatregelen b.v. Cisaif steun koppelen aan investeringen in hernieuwbare energie of energie efficiëntie
  - Eventuele steunmaatregelen via marktprocessen
- **Indépendance vis-à-vis de la volatilité des prix des énergies fossiles**
  - Ne pas interférer avec le fonctionnement du marché
  - Investir dans les énergies renouvelables, la production à faible émission de carbone et l'efficacité énergétique (électrification)
- **Zorg voor correcte & actuele informatie voor de klanten**
  - Versnel uitrol digitale meter waar nodig
  - Zorg dat de info bij de klant en de leverancier komt
- **Utilisez le compteur numérique pour faire coïncider le relevé du compteur et la période contractuelle**
- **Vast = vast voor beide partijen – zorg voor toegankelijke vaste prijscontracten**

27

19/05/2026

Febeg



Thanks

Contact : FEBEG vzw/asbl  
Marc Van den Bosch  
[marc.vandenbosch@febeg.be](mailto:marc.vandenbosch@febeg.be)  
+32 2 500 85 85

## Hoorzitting “De stijging van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in het Midden-Oosten”

Federale Commissie voor Energie,  
Leefmilieu en Klimaat

24 maart 2026

Wim De Wulf  
Secretaris-generaal Energia



## Energia

- € Sectororganisatie in België van ondernemingen die **multi-energieoplossingen** aanbieden voor **transport, verwarming** en **industrie**.
- € Leden zijn actief in de **raffinage**, de **opslag** en de **distributie** in België – feedstock voor **petrochemie**
  - 47%**  
AANDEEL IN FINALE ENERGIE-CONSUMPTIE
  - €**  
**5.7 MIA**  
ACCLJNSONTVANGSTEN OVERHEID
- € Enige ondertekenaar **Programma-overeenkomst** met overheid m.b.t. prijsmechanisme aardolieproducten en hernieuwbare brandstoffen
  - Programma akkoord observatie
    - Dient bevoorrading/beleveringscrisissen te vermijden, **functioneert niet meer volledig**
- € Karakterisering van de sector: **fragmentatie** van de waardeketen
  - Belang van **bescherming van de distributiemarge** van de service stations en verdelers
    - Ook hoger op de waardeketen



## Composition Prix maximum (23-3-2026)

### Essence 95 RON - E10

€/l 1.8630

à partir du 2026-03-22

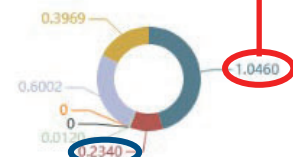


- Prix du produit ex-raffinerie
- Marge et coûts de distribution
- Cotisation Aseva
- Cotisation Promaz
- Cotisation Fonds Social Chauffage
- Accises et cotisation énergie
- TVA (21 %)

### Diesel

€/l 2.2890

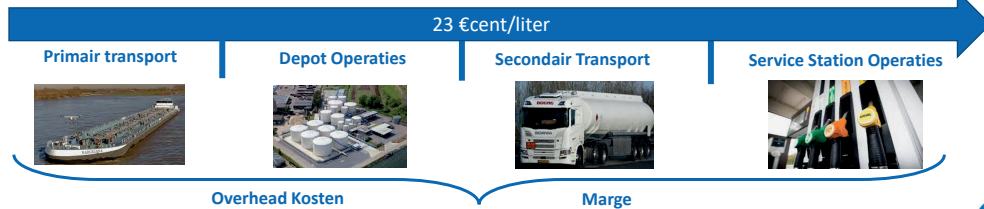
à partir du 2026-03-22



Fluctueert met internationale noteringen

Vaste Distributie Marge (niet op schaal)

Diesel & Benzine



3



## Principes BE programma-akkoord bij snel stijgende prijzen

- € Linkt internationale prijzen met lokale Belgische prijzen
- € Beperkt de vaste sector distributie marge bij elk niveau van internationale prijzen
- € Tempert de stijging voor de consument/burger

### Tempering mechanismen

- € Prijswijzigingen aan de pomp vertraagd na stijging aardolie & hernieuwbare brandstoffen noteringen
  - Vertragend effect 1 dag – 7 dagen; specifieke drempels moet worden overschreden
  - Voorfinanciering van de sector ten aanzien van consument (35 M€)
- € K-factor =  $Val1/Val20 > 20\%$ 
  - Afromend effect van doorrekening van internationale quoteringen, komt in mindering van distributie marge (60 M€)
  - Potentieel impact op beleveringszekerheid ten gevolge van distributie marge impact

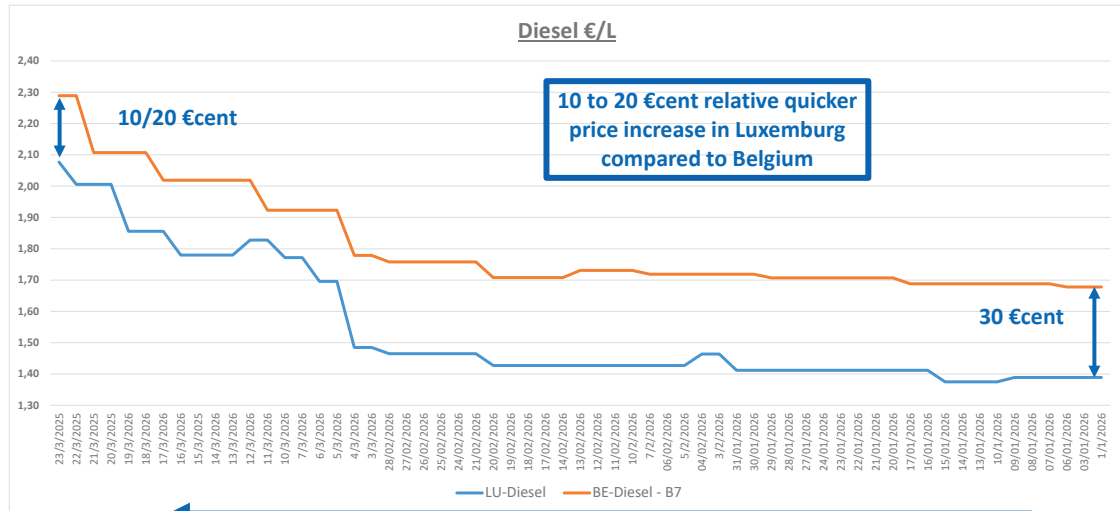
Per design kunnen er geen hogere marges gerealiseerd worden

4



## Comparison Luxemburg and Belgium - DIESEL

Luxemburg Program Agreement allows for quicker recovery of international quotes in Lux Max Price setting

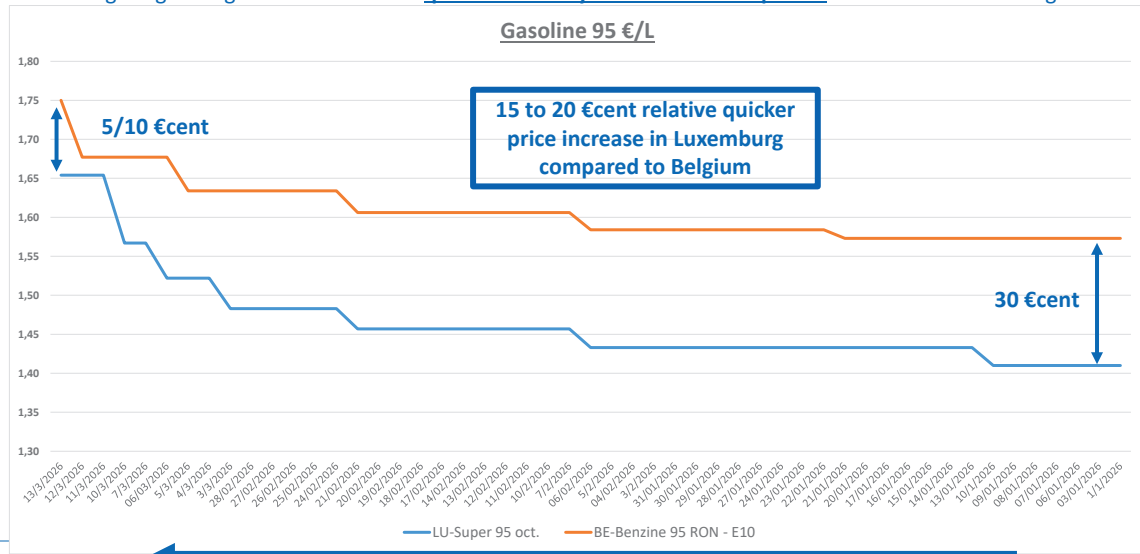


5



## Comparison Luxemburg and Belgium - GASOLINE

Luxemburg Program Agreement allows for quicker recovery of international quotes in Lux Max Price setting



6

## Programma-akkoord

- € Annuleren van de K-factor
  - De impact houdt reeds 20 dagen aan (in vergelijking met Oekraïne slechts 5 dagen)
  - Impact 60 M€ aan de sector (veel kleine onafhankelijke servicestations) + 35 M€ verdragingsimpact
- € Bescherming van burger met verdragingsmechanismes; niet ten koste van potentiële beleveringsproblemen van de markt
  - Eerste stap gezet: halveren van de k-factor impact voor gasolie en diesel rood
  - Volgende stap: annuleren van de k-factor

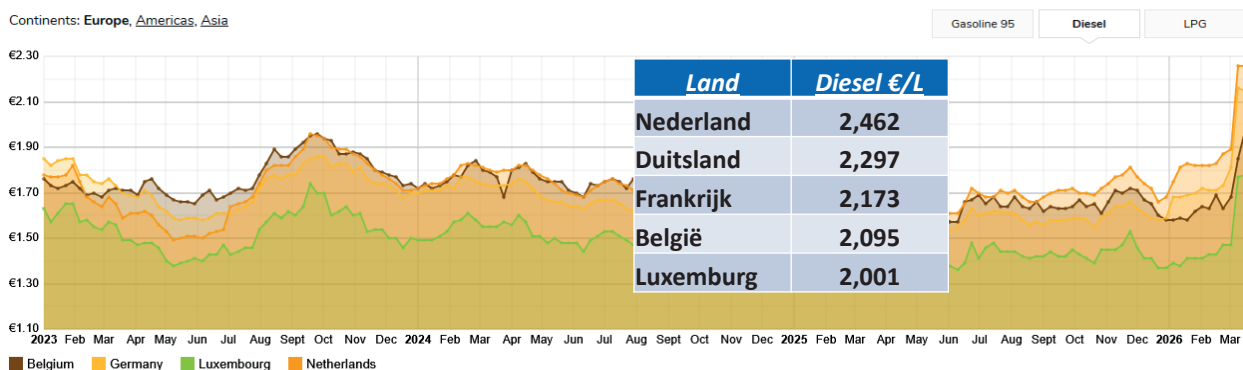
7



## Middellange termijn bevoorrading - belevering

### Fuel prices in Europe

Continents: Europe, Americas, Asia



- Lagere prijzen in België heeft aanzuigefect met tanktoerisme
- Internationale handelaren zullen België potentieel niet aantrekkelijk vinden

8 Source: <https://www.tolls.eu/fuel-prices>, Dated March 16<sup>th</sup>, 2026



## Aanbevelingen

- € K-factor structureel annuleren
- € Bevoorrading – beleving verzekeren door markt conform prijsniveau

---

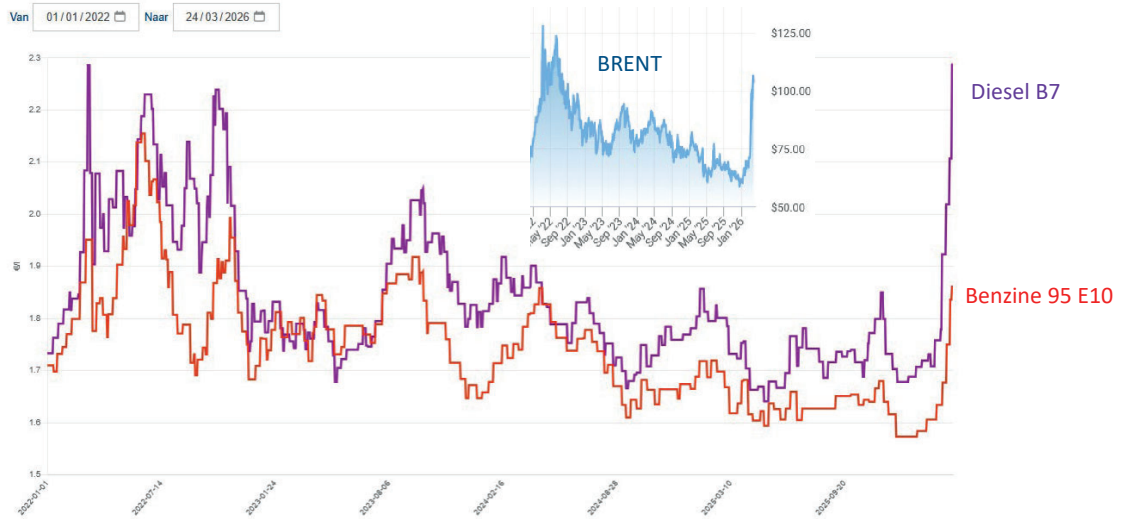
9



**Back Up**

**Energia**

# Evolutie prijs diesel en benzine aan de pomp





## Contrat de programme produits pétroliers TROIS MESSAGES DE BRAFCO



Johan Mattart, 24 mars 2026

### Message 1

**Le système des prix « maxima autorisés » = dépassé.  
Remplacez-le par un « système de prix recommandés »**

1. Pour le gaz naturel et l'électricité : pas de prix maxima depuis la libéralisation en 2007.  
Pourquoi alors pour les produits pétroliers ?
2. Plusieurs appels de l'AIE à l'abolition de ce système. La Belgique est (à part le GDL et la Slovénie) le seul pays de l'UE où un tel système s'applique.  
Pourquoi cette anomalie provoquant des distorsions d'approvisionnement ?
3. Avec les prix recommandés (calculés par un organisme objectif (SPF Economie), le consommateur dispose d'une référence pour décider où/quand acheter.
4. Durant les crises, le remplacement de la notion de « prix maxima » par des « prix de référence » résout le dilemme dans lequel le dernier maillon de la chaîne de distribution se trouve :
  - Soit respecter le prix maximum (et vendre à perte) => interdit
  - Soit ne pas respecter le prix maximum (et vendre au-dessus du prix maximum) => interdit
  - Soit ne plus prendre de commandes et perdre sa clientèle au profit de ceux qui ne respectent pas la législation

⇒ Que se serait-il passé si la situation s'était produite au début de la saison de chauffe ????



## Message 2

Que ce soit avec des « prix maxima autorisés » ou des « prix de référence », le facteur K ne représente plus le marché et compromet l'offre au consommateur. Il devrait donc être aboli.

1. Les prix calculés de cette manière sont « artificiels » et ne reflètent pas les prix réels du marché

date	facteur K	impact	Prix du diesel		
			prix max (avec facteur K)	prix réel (sans facteur K)	différence
04.03.2026	1,1755	0,00%	1,779	1,779	
05.03.2026	1,2942	-7,30%	1,923	1,989	0,066
06.03.2026	1,252	-4,20%	1,923	1,977	0,054
07.03.2026	1,3204	-9,10%	1,923	2,061	0,138
10.03.2026	1,3794	-13,00%	1,923	2,102	0,179
11.03.2026	1,3847	-13,30%	1,923	2,107	0,184
12.03.2026	1,2112	-1,00%	2,019	2,029	0,01
13.03.2026	1,2642	-5,10%	2,019	2,059	0,04
14.03.2026	1,319	-9,00%	2,019	2,134	0,115
17.03.2026	1,3016	-7,80%	2,019	2,132	0,113
18.03.2026	1,2963	-7,40%	2,107	2,187	0,08
19.03.2026	1,2621	-5,00%	2,107	2,184	0,077
20.03.2026	1,3101	-8,40%	2,107	2,28	0,173
22.03.2026	1,3202	-9,10%	2,289	2,373	0,084

2. Le facteur K réduit la marge de distribution, voire la fait disparaître complètement, ce qui oblige dans certains cas les distributeurs et les exploitants de stations-service à s'approvisionner à des prix supérieurs aux prix maxima qu'ils sont tenus de respecter.
3. Les opérateurs ayant des contrats avec des clients bénéficiant d'une remise fixe basée sur le prix maximum rencontrent de très graves difficultés



## Message 3

Brafco doit être directement associée aux négociations concernant l'Annexe technique du Contrat programme

- Brafco n'est pas signataire du Contrat programme et n'est pas autorisée à participer en direct aux discussions  
Pour quelle raison ???
- Ses membres sont néanmoins tenus de respecter ce qui est décidé « au-dessus de leur tête »

**= situation pas saine !**

- ⇒ Légitimité du représentant du secteur ?
- ⇒ Qui défend les intérêts du dernier maillon de la distribution ?



## Les 3 messages en résumé

1. Le système des prix « maxima autorisés » pour les produits pétroliers est dépassé et devrait être remplacé par un « système de prix recommandés » ;
2. Le facteur K ne représente plus le marché et compromet l'offre au consommateur, il devrait donc être aboli ;
3. BrafcO devrait pouvoir participer directement aux négociations du Contrat programma afin de pouvoir défendre les intérêts de ses membres.





## Hoorzitting 24/03/26

Commissie voor Energie, Leefmilieu en Klimaat

### De stijging van de energieprijzen als gevolg van de oorlog in het Midden-Oosten

*Julie Frère* (Domain Head Communication & Corporate Affairs)  
*Jordi Van Paemel* (Project Officer – Energy Expert)



## Wie zijn wij?

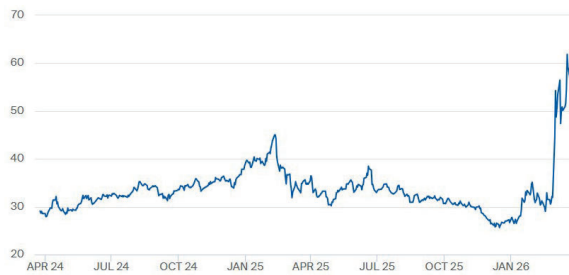
Non-profit consumentenorganisatie  
 Financieel en politiek onafhankelijk

## Onze missie?

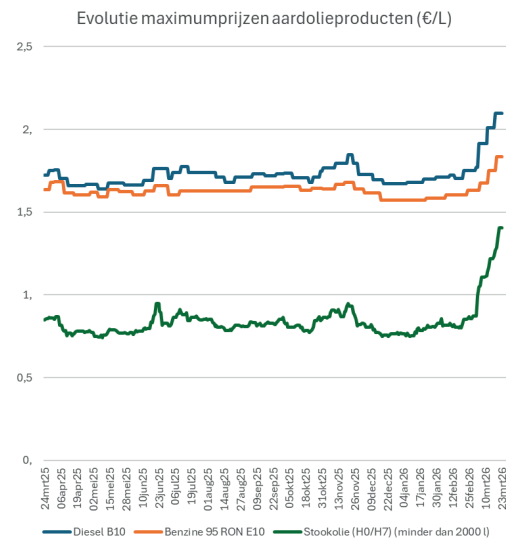
- Verdedigen van de consumentenrechten
- Informeren en adviseren van consumenten
- Individuele hulpverlening voor consumenten



## Evolution des prix



Source: TTF Natural Gas Futures (ice.com 24/03/2026)



Source: SPF Economie

3

## Evolution des prix et impact sur les consommateurs

La hausse des prix du gaz impacte la majorité des consommateurs belges

- 70-75% a un contrat variable
- Depuis mars: doublement du nombre de dossiers "énergie" chez Testachats vs janvier
- Inquiétude également sur hausse prix carburant et mazout de chauffage



4

### Conflit en Iran : faut-il passer à un contrat fixe en mars ?

La guerre en Iran et le conflit au Moyen-Orient font à nouveau bondir les prix du gaz et du pétrole. Beaucoup de consommateurs envisagent donc à opter pour un contrat d'énergie fixe pour se prémunir d'une flambée des tarifs. Nous avons analysé les prix proposés par les fournisseurs en mars pour vous aider à y voir plus clair.

Experte: Jord Van Paemel  
Rédaction: François Thy  
17 mars 2024



**Hausse du prix du mazout en Belgique: certains fournisseurs vendent à des prix supérieurs aux plafonds légaux**

Le conflit en Iran fait déjà bondir les prix du mazout de chauffage. Beaucoup de Belges ont donc décidé d'en commander pour remplir leur cuve. Mais les fournisseurs sont sous pression : certains vendent à des prix supérieurs aux prix maximum fixés. Est-ce autorisé ? Et quels sont vos droits en la matière en tant que consommateur ?

Experte: Laurence Deforce  
Rédaction: François Thy  
16 mars 2024

### Conflit en Iran : quelles conséquences sur les prix de l'énergie et de l'alimentation en Belgique ?

L'éclatement d'un conflit entre l'Iran, les États-Unis et Israël a provoqué des tensions sur les marchés mondiaux, avec notamment une forte hausse des prix du gaz. Doit-on s'attendre à une nouvelle flambée des prix de l'énergie, comme lors des débuts de la guerre en Ukraine ? Les prix dans les supermarchés vont-ils à nouveau grimper ? Nos experts vous résument ce que vous devez savoir pour le moment.

Experte: Stéphanie Dochy et Jord Van Paemel  
Rédaction: François Thy  
19 mars 2024



**Guerre en Iran et hausse des prix du gaz : quelles conséquences pour votre facture d'énergie ?**

Après des mois de baisses en 2023, le prix du gaz monte à nouveau rapidement. Depuis début 2024, il a doublé. Quelles sont les causes de cette hausse et les conséquences sur votre facture d'énergie ?

Experte: Jord Van Paemel  
Rédaction: François Thy  
17 mars 2024

### Quels fournisseurs proposent encore des promotions pour un contrat d'énergie fixe en mars ?

Les événements récents en Iran et au Moyen-Orient ont poussé plusieurs fournisseurs à supprimer ou réduire leurs promotions pour la signature d'un contrat d'énergie fixe. Vous pouvez toutefois toujours profiter d'offres intéressantes. Mais à quel devez-vous faire attention ? Nous avons analysé les promotions disponibles pour vous permettre de faire le meilleur choix.

Experte: Jord Van Paemel  
Rédaction: François Thy  
10 mars 2024




**Mon tour-opérateur peut-il répercuter la hausse du coût du kérosène après la réservation ?**

En cas d'augmentation du prix du kérosène, un organisateur de voyages a la possibilité de répercuter une partie de cette hausse, même après votre réservation. Des assurances existent pour se prémunir d'augmentations des genres ? Si elles ne sont aucunement obligatoires, elles offrent une certaine tranquillité aux voyageurs les plus inquiets.

Experte: Laurence Deforce  
13 mars 2024


Le conflit en Iran fait déjà bondir les prix du mazout de chauffage. Beaucoup de Belges ont donc décidé d'en commander pour remplir leur cuve. Mais les fournisseurs sont sous pression : certains vendent à des prix supérieurs aux prix maximum fixés. Est-ce autorisé ? Et quels sont vos droits en la matière en tant que consommateur ?

Experte: Laurence Deforce  
Rédaction: François Thy  
16 mars 2024



Après des mois de baisses en 2023, le prix du gaz monte à nouveau rapidement. Depuis début 2024, il a doublé. Quelles sont les causes de cette hausse et les conséquences sur votre facture d'énergie ?

Experte: Jord Van Paemel  
Rédaction: François Thy  
17 mars 2024



En cas d'augmentation du prix du kérosène, un organisateur de voyages a la possibilité de répercuter une partie de cette hausse, même après votre réservation. Des assurances existent pour se prémunir d'augmentations des genres ? Si elles ne sont aucunement obligatoires, elles offrent une certaine tranquillité aux voyageurs les plus inquiets.

Experte: Laurence Deforce  
13 mars 2024



## Impact sur les contrats d'énergie

ACTUALITÉ

**OCTA+ modifie ses cartes tarifaires**



- Pas d'arrêt de commercialisation des contrats fixes (cf. 2022)
- Suppression ou réduction des promos de bienvenue
- Cartes tarifaires adaptées en cours de mois par deux fournisseurs (cf. avis CREG)

## Mise en place d'un suivi étroit dans les prochains mois

- Testachats s'inquiète de la forte hausse des prix de l'énergie
- L'impact réel pour les consommateurs reste difficile à prévoir
- Il dépendra notamment de la durée du blocage dans le détroit d'Ormuz et d'éventuelles attaques contre les infrastructures énergétiques dans le Golfe
- Pour le gaz, il faudra suivre la vitesse de reconstitution des réserves européennes, actuellement plus faibles que les années précédentes
- La situation reste très incertaine, avec un risque de nouvelles hausses de prix dans les prochains mois
- Même en cas de résolution rapide du conflit, les marchés de l'énergie devraient rester perturbés pendant un certain temps



testachats  
testaankoop

7

## Aanbevelingen

### Gerichte en proactieve steunmaatregelen voorbereiden

- Ondersteuning gericht op gezinnen die het zwaarst getroffen worden
  - Cf. Statbel: 61,4% procent van eerste inkomenskintiel heeft moeite rond te komen
  - Uitbreiding doelgroep sociaal tarief (verhoogde tegemoetkoming)/verwarmingscheque voor ontvangers sociaal tarief
- Afbouw afhankelijkheid aan fossiele brandstoffen
  - Rekening houdend met kwetsbare doelgroepen (ETS2, Sociaal Klimaatfonds)
- Verlagen heffingen en beleidskosten uit stroomfactuur
  - Gezamenlijke vraag Testaankoop + FEBEG
- Omgekeerde cliquet voor brandstofprijzen



testachats  
testaankoop

8