

BELGISCHE KAMER VAN
VOLKSVERTEGENWOORDIGERS

24 maart 2026

VOORSTEL VAN RESOLUTIE

**betreffende een versnelde ontwikkeling
van offshore windenergie
met sterke burgerparticipatie en
een robuust investeringskader**

(ingediend door de heer Jeroen Van Lysebettens
en mevrouw Rajae Maouane c.s.)

CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS
DE BELGIQUE

24 mars 2026

PROPOSITION DE RÉSOLUTION

**visant à accélérer le développement
de l'énergie éolienne offshore en s'appuyant
sur une forte participation citoyenne et
sur un cadre d'investissement robuste**

(déposée par M. Jeroen Van Lysebettens et
Mme Rajae Maouane et consorts)

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

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

TOELICHTING

DAMES EN HEREN,

1. Algemeen

België behoort tot de pioniers in offshorewindenergie. Sinds 2009 werden negen windparken ontwikkeld in de Belgische Noordzee, samen goed voor 2,26 GW – ongeveer 10 % van het nationale elektriciteitsverbruik – waarmee België wereldwijd tot de koplopers behoort. Deze vroege start stimuleerde de ontwikkeling van een sterk Belgisch ecosysteem, gedragen door bedrijven met maritieme expertise en een geavanceerde R&D-capaciteit.

De verdere ontwikkeling van offshore windenergie in de Belgische Noordzee bevindt zich nu op een kantelmoment. Na vijftien jaar van succesvolle uitbouw staat België voor de uitdaging om een nieuwe schaalvergroting te realiseren via de Prinses Elisabethzone. Met drie nieuwe windparken in deze zone kan de windcapaciteit in de Belgische Noordzee stijgen tot 5,8 GW, een sleutelement voor de elektrificatie van onze industrie, de vergroening van onze energievoorziening en de versterking van onze bevoorradingszekerheid.

De onverwachte stopzetting in juni 2025 van de aanbesteding voor de eerste kavel in de Prinses Elisabethzone van 700 MW heeft geleid tot groeiende bezorgdheid over verdere vertragingen en over het nieuwe aanbestedingskader. Dergelijke vertragingen kunnen de maatschappelijke kosten aanzienlijk verhogen, zoals de recente PATHS2050-analyse aantoont.

Uit die studie blijkt dat uitstel in offshore windenergie leidt tot meer fossiele opwekking en meer invoer, met directe gevolgen voor emissies, hernieuwbare energiedoelstellingen en elektriciteitsfacturen. De Belgische vertraging – inmiddels minstens vijf jaar – zorgt voor een tijdelijke stijging van de elektriciteitsfactuur bij huishoudens en bedrijven met 4 tot 7 procent, of ongeveer 400 miljoen euro extra in 2030. De PATHS2050-coalitie (Energyville, KU Leuven, Imec, Hasselt University, VITO, ArcelorMittal, BASF, Elia, Engie, Fluxys, Holcim, Luminus, Otary en SCK CEN) benadrukt dat duidelijke, gecoördineerde stappen met betrekking tot uitvoeringstermijnen en kritieke infrastructuur essentieel zijn om België op een kosteneffectief en veerkrachtig transitiepad te houden.

DÉVELOPPEMENTS

MESDAMES, MESSIEURS,

1. Cadre général

La Belgique figure parmi les pays pionniers de l'énergie éolienne offshore. Depuis 2009, neuf parcs éoliens ont été développés dans la mer du Nord belge, représentant une capacité totale de 2,26 GW, soit environ 10 % de la consommation nationale d'électricité, ce qui place la Belgique parmi les leaders mondiaux. Ce démarrage précoce a stimulé le développement d'un écosystème belge solide, porté par des entreprises dotées d'une expertise maritime et d'une capacité de recherche et développement (R&D) avancée.

Le développement de l'énergie éolienne offshore dans la mer du Nord belge se trouve aujourd'hui à un moment charnière. Après quinze années d'expansion réussie, la Belgique doit relever le défi d'un nouvel élargissement avec la zone Princesse Élisabeth. Grâce à trois nouveaux parcs éoliens dans cette zone, la capacité éolienne dans la mer du Nord belge pourrait atteindre 5,8 GW, ce qui constitue un élément clé pour l'électrification de notre industrie, la transition vers une énergie plus verte et le renforcement de notre sécurité d'approvisionnement.

L'arrêt inattendu, en juin 2025, de l'appel d'offres portant sur la première parcelle de 700 MW de la zone Princesse Élisabeth a suscité une inquiétude croissante quant à de nouveaux retards et quant au nouveau cadre qui doit être mis en place pour l'appel d'offres. De tels retards sont susceptibles d'alourdir considérablement les coûts sociétaux, comme le démontre la récente analyse de PATHS2050.

Cette étude révèle que tout retard dans l'énergie éolienne offshore entraîne un recours accru à la production fossile et aux importations, avec des conséquences directes sur les émissions, les objectifs en matière d'énergies renouvelables et les factures d'électricité. Ce retard accumulé en Belgique, qui atteint désormais au moins cinq ans, provoque une hausse temporaire de la facture d'électricité de 4 à 7 % pour les ménages et les entreprises, soit un surcoût d'environ 400 millions d'euros en 2030. La coalition PATHS2050 (regroupant Energyville, la KU Leuven, l'Imec, l'Université de Hasselt, VITO, ArcelorMittal, BASF, Elia, Engie, Fluxys, Holcim, Luminus, Otary et le SCK CEN) souligne qu'il est essentiel de définir des étapes claires et coordonnées concernant les délais d'exécution et les infrastructures critiques pour maintenir la Belgique sur une trajectoire de transition à la fois rentable et résiliente.

2. Een versnellende internationale context

In de Noordzeeregio wordt offshore wind gezien als een strategische pijler van het Europese energie- en klimaatbeleid. Tijdens de Hamburg-top werd het belang onderstreept van een gecoördineerde en versnelde uitrol van offshore windcapaciteit, met stabiele investeringskaders en grensoverschrijdende samenwerking als randvoorwaarden. Analyses binnen het BE-WISE-project van de Universiteit Gent benadrukken dat België enkel competitief kan blijven indien het tijdig en rechtszeker nieuwe capaciteit aanbesteedt.

Deze ambities sluiten aan bij de Verklaring van Oostende, waarin Noordzeelanden zich engageren om tegen 2050 de offshore windcapaciteit in de Noordzee drastisch op te trekken, met betaalbaarheid, bevoorradingszekerheid en industriële competitiviteit als leidende principes.

In die context kan België zich geen verdere achterstand veroorloven. Vertragingen in de Prinses Elisabethzone ondermijnen zowel onze klimaatdoelstellingen als onze positie in een snel evoluerende Noordzeemarkt.

3. De Prinses Elisabethzone als strategisch project

De Prinses Elisabethzone vormt de volgende fase in de Belgische offshore ontwikkeling en wordt gekoppeld aan het Prinses Elisabeth Eiland dat als knooppunt fungeert voor productie, interconnectie en toekomstige elektrificatieprojecten. Het gaat om investeringen van meerdere miljarden euro's in productiecapaciteit én netinfrastructuur.

De bezorgdheid groeit dat verdere vertragingen kunnen leiden tot een situatie waarin het energie-eiland deels gerealiseerd is, maar de bijhorende windparken ontbreken – met hoge maatschappelijke kosten tot gevolg, zoals aangetoond in de recente PATHS2050-analyse.

4. Onzekerheid rond het steunmechanisme

Naast de timing bestaat er fundamentele onzekerheid over het aanbestedingskader. De sectorfederatie *Belgian Offshore Platform* waarschuwde in een brief aan de minister dat voorgestelde wijzigingen aan het

2. Un contexte international en accélération

Dans la région de la mer du Nord, l'éolien offshore est considéré comme un pilier stratégique de la politique énergétique et climatique européenne. L'importance d'un déploiement coordonné et accéléré de la capacité éolienne offshore a été soulignée lors du sommet de Hambourg, avec pour conditions préalables des cadres d'investissement stables et une coopération transfrontalière. Les analyses réalisées dans le cadre du projet BE-WISE de l'Université de Gand soulignent que la Belgique ne pourra rester compétitive qu'à condition de mettre en adjudication de nouvelles capacités dans les délais prévus et de garantir une sécurité juridique totale.

Ces ambitions s'inscrivent dans le cadre de la Déclaration d'Oostende, par laquelle les pays de la mer du Nord s'engagent à augmenter drastiquement la capacité éolienne offshore en mer du Nord d'ici 2050, avec pour principes directeurs la garantie d'une énergie abordable, la sécurité d'approvisionnement et la compétitivité industrielle.

Dans ce contexte, la Belgique ne peut se permettre aucun nouveau contretemps. Les retards pris dans la zone Princesse Élisabeth compromettent à la fois nos objectifs climatiques et notre position au sein d'un marché de la mer du Nord en pleine évolution.

3. La zone Princesse Élisabeth comme projet stratégique

La zone Princesse Élisabeth constitue la prochaine phase du développement offshore belge. Elle sera reliée à l'île Princesse Élisabeth, qui servira de point de convergence pour la production, l'interconnexion et les futurs projets d'électrification. Il est question en l'espèce d'investissements de plusieurs milliards d'euros dans la capacité de production, mais aussi dans l'infrastructure de réseau.

Or, l'on craint de plus en plus que de nouveaux retards mènent à une situation dans laquelle l'île énergétique serait partiellement achevée alors que les parcs éoliens prévus n'auraient pas encore été construits – ce qui entraînerait des coûts sociétaux élevés, comme l'a montré la récente analyse PATHS2050.

4. Incertitudes autour du mécanisme de soutien

Outre les problèmes de calendrier, de grandes incertitudes planent autour du cadre de l'appel d'offres. La fédération sectorielle *Belgian Offshore Platform* a adressé une lettre au ministre pour l'avertir que les modifications

tweezijdig *Contracts for Difference* (CfD)-mechanisme het investeringsmodel zouden ondergraven.

In het oorspronkelijke model werd uitgegaan van een evenwicht tussen twee elementen: een tweezijdige *Contract for Difference* (CfD) en een *Power Purchase Agreement* (PPA). Bij een tweezijdige CfD compenseert de overheid wanneer de marktprijs onder de afgesproken uitoefenprijs zakt. Ligt de marktprijs hoger, dan vloeit het surplus terug naar de overheid. Dit beperkt prijsrisico's, verlaagt financieringskosten en stimuleert concurrentie op basis van reële kostenefficiëntie. Via een PPA kunnen bedrijven rechtstreeks groene stroom afnemen, wat extra marktzekerheid creëert.

De wijzigingen die nu circuleren – zoals een verhoging van de carve-out voor rechtstreekse PPA-verkoop tot 75 %, het schrappen van het prijsplafond en het wegvallen van een vangnet bij PPA-falen – zouden volgens de sector speculatieve biedingen in de hand werken. In verschillende buurlanden hebben aanbestedingen zonder stevig steunmechanisme al geleid tot mislukte tenders of het afhaken van investeerders. Daarnaast zorgt de beperking van het PPA-aandeel ervoor dat er voldoende goedkope stroom op de markt verkocht wordt. Zo profiteren niet alleen één of enkele bedrijven met een PPA van lage prijzen, maar wordt de prijsimpact voelbaar voor de volledige markt.

5. Maatschappelijk draagvlak en burgerparticipatie

Parallel groeit het debat over eigenaarschap en democratisering van de energietransitie. Burgercoöperaties en middenveldorganisaties, onder meer verenigd binnen Seacoop, pleiten via hun campagne “Houd burgers aan boord van offshore windenergie” voor structurele burgerparticipatie in nieuwe offshore projecten. Ze overhandigden een petitie aan de minister met 20.000 handtekeningen. Er werd ook een gemeenschappelijke brief verstuurd naar de bevoegde ministers door meerdere initiatieven voor burgerparticipatie, waaronder Rescoop Vlaanderen, Rescoop Wallonië, Copias en Seacoop.

Zij benadrukken dat publieke aanvaarding, lokale betrokkenheid en eerlijke winstdeling essentieel zijn voor een duurzame energietransitie. In eerdere aanbestedingen werd burgerparticipatie expliciet als gunningscriterium

proposées au mécanisme bilatéral des contrats sur différence (*Contracts for Difference* – CfD) risquaient de compromettre le modèle d'investissement.

Le modèle initial se fondait sur un équilibre entre deux éléments: un contrat sur différence bilatéral et un contrat d'achat d'électricité (*Power Purchase Agreement* – PPA). Dans le cadre d'un CfD bilatéral, les pouvoirs publics versent une compensation lorsque le prix du marché descend sous le prix d'exercice convenu. Si, au contraire, le prix du marché est supérieur au prix d'exercice convenu, le surplus est reversé aux pouvoirs publics. Ce mécanisme permet de limiter les risques en matière de prix, de diminuer les coûts de financement et de stimuler la concurrence sur la base d'un rapport coûts-efficacité équilibré. Les PPA permettent aux entreprises de prélever directement de l'électricité verte, ce qui accroît la sécurité du marché.

D'après le secteur, les modifications évoquées actuellement – comme, par exemple, une augmentation jusqu'à 75 % de l'exception (*carve-out*) pour la vente PPA directe, la suppression du plafond et la disparition du filet de sécurité en cas d'échec du PPA – favoriseraient les enchères spéculatives. Dans plusieurs pays voisins, l'absence de mécanisme de soutien solide a déjà débouché dans certains cas sur l'échec du marché public ou sur le retrait d'investisseurs. En outre, la limitation de la part du PPA permet de vendre une quantité suffisante d'électricité à bas prix sur le marché. Les prix bas ne bénéficient ainsi pas seulement à l'entreprise ou aux quelques entreprises qui ont conclu un PPA; l'incidence sur les prix se fait ressentir sur le marché dans son ensemble.

5. Adhésion et participation citoyenne

Parallèlement, le débat sur l'appropriation et la démocratisation de la transition énergétique prend de l'ampleur. Des coopératives citoyennes et des organisations de la société civile, regroupées notamment au sein de Seacoop, plaident, au travers de leur campagne “Gardons les citoyens à bord de l'éolien offshore”, en faveur d'une participation citoyenne structurelle dans les nouveaux projets offshore. Elles ont remis au ministre une pétition comportant 20.000 signatures. Une lettre commune a également été envoyée aux ministres compétents par plusieurs initiatives en faveur de la participation citoyenne, dont Rescoop Flandre, Rescoop Wallonie, Copias et Seacoop.

Ces acteurs soulignent que l'adhésion de la population, la participation locale et un partage équitable des bénéfices sont essentiels pour une transition énergétique durable. Lors d'appels d'offres précédents, la

opgenomen. Het schrappen of verzwakken daarvan zou een belangrijke stap achteruit betekenen.

6. Een kantelmoment voor betaalbare en democratische offshore windenergie

De combinatie van internationale ambitie, strategische infrastructuurinvesteringen, onzekerheid over het steunmechanisme en de vraag naar burgerparticipatie maakt van de ontwikkeling van de Prinses Elisabethzone een cruciale beleidskeuze.

De komende aanbesteding zal bepalen of België kiest voor een stabiel en kostenefficiënt investeringskader, brede maatschappelijke verankering via burgerparticipatie en een niet-speculatief prijsmechanisme dat betaalbare elektriciteit garandeert, dan wel voor een model met verhoogd investeringsrisico, verminderde concurrentie en mogelijke prijsopdrijving.

Tegen deze achtergrond wordt onderstaande resolutie ingediend. Ze beoogt een versnelde, sociaal gedragen en financieel robuuste ontwikkeling van de Prinses Elisabethzone, gestoeld op drie kernprincipes van een groene energiepolitiek: snelheid, democratisering van energie en bescherming van de consument via een transparant en niet-speculatief prijsmechanisme.

Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)
 Rajae Maouane (Ecolo-Groen)
 Staf Aerts (Ecolo-Groen)
 Meyrem Almaci (Ecolo-Groen)
 Claire Hugon Lecharlier (Ecolo-Groen)
 Sarah Schlitz (Ecolo-Groen)
 Dieter Vanbesien (Ecolo-Groen)
 Matti Vandemaele (Ecolo-Groen)
 Stefaan Van Hecke (Ecolo-Groen)

participation citoyenne figurait explicitement parmi les critères d'attribution. La suppression ou la diminution du poids de ce critère constituerait un recul important.

6. Un moment charnière dans le développement d'une énergie éolienne offshore abordable et démocratique

La combinaison des ambitions internationales, des investissements stratégiques dans les infrastructures, des incertitudes entourant le mécanisme de soutien et de la demande de participation citoyenne fait du développement de la zone Princesse Elisabeth un choix politique crucial.

Le prochain appel d'offres déterminera si la Belgique opte pour un cadre d'investissement stable et rentable, un large ancrage social au travers de la participation citoyenne et un mécanisme de tarification non spéculatif garantissant une électricité abordable, ou pour un modèle entraînant un risque d'investissement accru, une concurrence réduite et une potentielle hausse des prix.

La présente proposition de résolution s'inscrit dans ce contexte. Elle vise à favoriser un développement accéléré, socialement acceptable et financièrement solide de la zone Princesse Elisabeth, basé sur les trois principes fondamentaux d'une politique énergétique durable: la rapidité, la démocratisation de l'énergie et la protection des consommateurs au travers d'un mécanisme de tarification transparent et non spéculatif.

VOORSTEL VAN RESOLUTIE

DE KAMER VAN VOLKSVERTEGENWOORDIGERS,

A. gelet op het Akkoord van Parijs van 12 december 2015, goedgekeurd door België bij wet van 25 december 2016, dat de partijen ertoe verbindt de opwarming van de aarde ruim onder 2 °C te houden en inspanningen te leveren om de temperatuurstijging te beperken tot 1,5 °C;

B. gelet op de Verordening (EU) 2021/1119 van het Europees Parlement en de Raad van 30 juni 2021 ("Europese klimaatwet"), die een bindende doelstelling van klimaatneutraliteit in de Unie tegen 2050 vastlegt;

C. gelet op de Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen, zoals gewijzigd bij Richtlijn (EU) 2023/2413 die verhoogde bindende doelstellingen voor hernieuwbare energie vastlegt;

D. gelet op de mededeling van de Europese Commissie van 11 december 2019 over de Europese *Green Deal*, die de versnelde uitrol van hernieuwbare offshore energie als strategische prioriteit vastlegt;

E. gelet op de mededeling van de Europese Commissie van 19 november 2020 over de benutting van het potentieel van hernieuwbare offshore-energie met het oog op een klimaatneutrale toekomst (COM(2020)741), waarin de EU-ambities worden vastgelegd voor substantiële opschaling van offshore windenergie als onderdeel van de transitie naar klimaatneutraliteit;

F. gelet op de mededeling van de Europese Commissie van 26 februari 2025 over de *Clean Industrial Deal*, gericht op het versterken van de industriële basis voor net-zero technologieën, waaronder offshore hernieuwbare energie;

G. gelet op de Verklaring van Oostende van 24 april 2023, waarin Noordzeelanden zich engageren om offshore windcapaciteit versneld uit te bouwen met het oog op betaalbare energie, bevoorradingszekerheid en versterkte samenwerking;

H. gelet op de *North Sea Summit* van 26 januari 2026 en de daarin ondertekende *Hamburg-declaration*, gericht op de versnelde uitrol van offshore windenergie, waarin het belang werd benadrukt van grensoverschrijdende samenwerking, robuuste investeringskaders en stabiele steunmechanismen voor offshore wind in de Noordzee, met bevestiging van de ambitie tot 300 GW

PROPOSITION DE RÉSOLUTION

LA CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS,

A. vu l'Accord de Paris du 12 décembre 2015 approuvé par la Belgique par la loi du 25 décembre 2016, qui engage les parties à maintenir le réchauffement climatique bien en dessous de 2 °C et à fournir des efforts pour limiter l'élévation de la température à 1,5 °C;

B. vu le Règlement (UE) 2021/1119 du Parlement européen et du Conseil du 30 juin 2021 ("loi européenne sur le climat"), qui établit un objectif contraignant de neutralité climatique dans l'Union d'ici à 2050;

C. vu la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, telle que modifiée par la directive (UE) 2023/2413, qui établit des objectifs contraignants revus à la hausse en matière d'énergies renouvelables;

D. vu la communication de la Commission européenne du 11 décembre 2019 relative au Pacte vert pour l'Europe, qui fixe le déploiement accéléré des énergies renouvelables offshore en tant que priorité stratégique;

E. vu la communication de la Commission européenne du 19 novembre 2020 relative à l'exploitation du potentiel des énergies renouvelables en mer en vue d'un avenir neutre pour le climat (COM(2020) 741), qui fixe les ambitions de l'Union européenne pour une augmentation substantielle de l'énergie éolienne offshore dans le cadre de la transition vers la neutralité climatique;

F. vu la communication de la Commission européenne du 26 février 2025 relative au pacte pour une industrie propre, qui vise à renforcer la base industrielle des technologies "zéro net", y compris les énergies renouvelables en mer;

G. vu la Déclaration d'Oostende du 24 avril 2023, par laquelle les pays de la mer du Nord s'engagent à développer de manière accélérée la capacité éolienne offshore en vue de garantir une énergie abordable, la sécurité d'approvisionnement et une coopération renforcée;

H. vu le sommet de la mer du Nord du 26 janvier 2026 et la Déclaration de Hambourg signée à cette occasion, qui visent le déploiement accéléré de l'énergie éolienne offshore et qui soulignent l'importance d'une coopération transfrontalière, de cadres d'investissement robustes et de mécanismes de soutien stables pour l'éolien offshore en mer du Nord, tout en confirmant l'ambition

offshore windcapaciteit tegen 2050 en tot 15 GW jaarlijkse uitrol in de periode 2031-2040;

I. overwegende dat de Belgische windenergie op zee van strategisch belang is voor de Belgische energiebevoorrading, industriële competitiviteit en klimaatdoelstellingen, zoals ook bevestigd werd in het kader van het BE-WISE-onderzoeksproject van de Universiteit Gent;

J. overwegende dat een versnelde uitbouw van windenergie op zee noodzakelijk is om de afhankelijkheid van ingevoerde fossiele brandstoffen te verminderen en om de elektriciteitsprijzen op lange termijn te stabiliseren;

K. overwegende dat de ontwikkeling van de Prinses Elisabethzone een publiek strategisch project is dat moet bijdragen aan betaalbare elektriciteit voor gezinnen en bedrijven;

L. overwegende dat de optimale benutting van het energie-eiland en de realisatie van de volgende generatie offshore windparken enkel mogelijk zijn bij tijdige en coherente ontwikkeling van de Prinses Elisabethzone;

M. overwegende dat burgercoöperaties en maatschappelijke organisaties, onder meer via de campagne "Houd burgers aan boord van offshore windenergie" van Seacoop en via een gezamenlijke brief van onder meer Copias, Rescoop Vlaanderen, Rescoop Wallonië en Seacoop, terecht aandringen op structurele burgerparticipatie in nieuwe offshore projecten;

N. overwegende dat de eerdere aanbesteding voor een windpark van 700 MW in de Prinses Elisabethzone werd ingetrokken en dat verdere vertragingen zowel de voortgang van de energietransitie als de rendabiliteit van het energie-eiland en de bijhorende netversterkingen in het gedrang brengen;

O. overwegende dat de sectorfederatie Belgian Offshore Platform waarschuwt dat het uithollen van het tweezijdig *Contracts for Difference* (CfD)-mechanisme kan leiden tot speculatieve biedingen, mislukte aanbestedingen en hogere elektriciteitsprijzen;

P. overwegende dat in verschillende buurlanden aanbestedingen zonder robuust CfD-mechanisme zijn mislukt en dat ook de Europese Commissie waarschuwt voor kruissubsidiëring tussen CfD's en PPA's;

d'atteindre une capacité éolienne offshore de 300 GW d'ici 2050 et un déploiement annuel de 15 GW pour la période 2031-2040;

I. considérant que l'énergie éolienne offshore belge revêt une importance stratégique pour l'approvisionnement énergétique de la Belgique, la compétitivité industrielle et la réalisation des objectifs climatiques, ainsi que l'a confirmé le projet de recherche BE-WISE de l'Université de Gand;

J. considérant qu'il est nécessaire de développer l'énergie éolienne offshore plus rapidement pour réduire la dépendance aux combustibles fossiles importés et pour stabiliser les prix de l'électricité à long terme;

K. considérant que le développement de la zone Princesse Élisabeth est un projet stratégique public, dont l'objectif est de contribuer à permettre aux ménages et aux entreprises de disposer d'une électricité abordable;

L. considérant que l'exploitation optimale de l'île énergétique et la réalisation de la prochaine génération de parcs éoliens offshore ne seront possibles qu'à travers un développement cohérent et mené en temps utile de la zone Princesse Élisabeth;

M. considérant que les coopératives citoyennes et les organisations de la société civile plaident à juste titre pour une participation citoyenne structurelle dans les nouveaux projets offshore, notamment par le biais de la campagne "Gardons les citoyens à bord de l'éolien offshore" menée par Seacoop et d'une lettre commune signée notamment par Copias, Rescoop Vlaanderen, Rescoop Wallonie et Seacoop;

N. considérant que l'appel d'offres précédent pour un parc éolien de 700 MW dans la zone Princesse Élisabeth a été retiré et que de nouveaux retards compromettent aussi bien l'avancement de la transition énergétique que la rentabilité de l'île énergétique et des renforcements de réseau qui y sont associés;

O. considérant que la fédération sectorielle *Belgian Offshore Platform* avertit que l'affaiblissement du mécanisme bilatéral des contrats sur différence (CfD) risque de mener à des enchères spéculatives, à l'échec d'appels d'offres et à une hausse des prix de l'électricité;

P. vu l'échec de plusieurs appels d'offres dans des pays voisins en l'absence de mécanisme CfD robuste et vu les avertissements de la Commission européenne concernant les risques de subventions croisées entre les CfD et les PPA;

Q. overwegende dat een stabiel, transparant en voorspelbaar investeringskader met een stevig steunmechanisme essentieel is om de ambitieuze uitbreidingsdoelstellingen tijdig en kostenefficiënt te realiseren en om lage financieringskosten en dus lagere elektriciteitsprijzen te garanderen;

R. overwegende dat speculatieve biedingen die later niet worden waargemaakt, moeten worden vermeden om reputatieschade, vertraging en hogere maatschappelijke kosten te voorkomen,

VERZOEKT DE FEDERALE REGERING:

1. de aanbesteding voor het eerste windpark in de Prinses Elisabethzone onverwijld te herlanceren met een duidelijke, juridisch zekere en stabiele timing;

2. elke verdere vertraging te vermijden die de ingebruikname van nieuwe offshore windcapaciteit in het gedrang zou brengen;

3. de nodige garanties te voorzien inzake tijdige oplevering van cruciale netinfrastructuur, waaronder Ventilus en de eerste fase van het energie-eiland, inclusief een sluitend compensatiemechanisme bij laattijdige aansluiting;

4. een snelle doorstart te maken met de ontwikkeling van kavel 2 en kavel 3 van de Prinses Elisabethzone en de daartoe noodzakelijke netinfrastructuur, waaronder *Boucle du Hainaut* en de tweede fase van het energie-eiland;

5. burgerparticipatie opnieuw als expliciet gunningscriterium op te nemen in de tender, met een significant gewicht in de puntentoekenning;

6. de maatschappelijke meerwaarde van directe burgerparticipatie te erkennen en valideren, in lijn met de bepalingen rond Hernieuwbare Energiegemeenschappen in de RED II/III-richtlijn, waaronder mede-eigenaarschap, zeggenschap, toegang tot een deel van de geproduceerde energie en lokale herinvestering van opbrengsten;

7. transparantie te waarborgen over eigendomsstructuren en winstdeling, zodat de energietransitie maatschappelijk breed gedragen wordt;

8. te waken over een inclusief model dat ook kmo's en lokale actoren toegang geeft tot participatie;

Q. considérant qu'un cadre d'investissement stable, transparent et prévisible, doté d'un mécanisme de soutien solide, est essentiel pour réaliser les objectifs ambitieux d'expansion de manière efficace et rentable, ainsi que pour garantir de faibles coûts de financement et, par conséquent, une baisse des prix de l'électricité;

R. considérant qu'il est nécessaire d'éviter des enchères spéculatives qui ne seraient pas concrétisées par la suite, afin de prévenir les atteintes à la réputation, les retards et des coûts sociétaux plus élevés;

DEMANDE AU GOUVERNEMENT FÉDÉRAL:

1. de relancer immédiatement l'appel d'offres pour le premier parc éolien de la zone Princesse Élisabeth selon un calendrier clair, juridiquement sûr et stable;

2. d'éviter tout nouveau retard qui compromettrait la mise en service de nouvelles capacités éoliennes offshore;

3. de prévoir les garanties nécessaires en vue de la réception en temps utile des infrastructures de réseau cruciales, notamment Ventilus et la première phase de l'île énergétique, en incluant un mécanisme de compensation adéquat en cas de raccordement tardif;

4. de relancer rapidement le développement des parcelles 2 et 3 de la zone Princesse Élisabeth et des infrastructures de réseau nécessaires à cet effet, notamment la Boucle du Hainaut et la deuxième phase de l'île énergétique;

5. d'inscrire à nouveau la participation citoyenne comme critère d'attribution explicite dans l'appel d'offres, en lui accordant un poids significatif dans le système de points;

6. de reconnaître et de valoriser la valeur ajoutée sociétale de la participation citoyenne directe, conformément aux dispositions relatives aux Communautés d'énergie renouvelable figurant dans les directives RED II et RED III, notamment en matière de co-appropriation, de contrôle, d'accès à une part de l'énergie produite et de réinvestissement local des revenus;

7. de garantir la transparence concernant les structures de propriété et la participation bénéficiaire, afin d'assurer un large soutien sociétal à la transition énergétique;

8. de veiller à développer un modèle inclusif qui permette également aux PME et aux acteurs locaux d'accéder à la participation;

9. het tweezijdig *Contracts for Difference* (CfD)-mechanisme integraal te behouden als kern van het steunmodel, waarbij de overheid bijpast wanneer marktprijzen onder de uitoefenprijs zakken en ontwikkelaars het surplus afdragen wanneer marktprijzen hoger liggen;

10. de carve-out voor rechtstreekse PPA-verkoop te beperken tot maximaal 50 % van de productie, evenals het behoud van het fallback mechanisme, om het kostenbeheersend karakter van het CfD te vrijwaren;

11. een duidelijk prijsplafond te behouden om kunstmatig lage biedingen en latere speculatieve heronderhandelingen te vermijden;

12. kruissubsidiëring tussen hoge PPA-prijzen en artificieel lage CfD-uitoefenprijzen uit te sluiten;

13. te kiezen voor maximale concurrentie, transparantie en maatschappelijke kostenefficiëntie als leidende principes;

14. de tender zo spoedig mogelijk te herlanceren met behoud van burgerparticipatie en een stabiel steunmechanisme;

15. één maand na de aanneming van deze resolutie verslag uit te brengen over:

15.1. de stand van zaken en verdere gedetailleerde timing van de aanbesteding;

15.2. de integratie van burgerparticipatie in het gunningskader;

15.3. de definitieve vormgeving van het CfD-mechanisme;

15.4. de waarborgen inzake netinfrastructuur en aansluiting.

6 maart 2026

Jeroen Van Lysebettens (Ecolo-Groen)
 Rajae Maouane (Ecolo-Groen)
 Staf Aerts (Ecolo-Groen)
 Meyrem Almaci (Ecolo-Groen)
 Claire Hugon Lecharlier (Ecolo-Groen)
 Sarah Schlitz (Ecolo-Groen)
 Dieter Vanbesien (Ecolo-Groen)
 Matti Vandemaele (Ecolo-Groen)
 Stefaan Van Hecke (Ecolo-Groen)

9. de maintenir intégralement le mécanisme bilatéral des contrats sur différence (CfD) comme pierre angulaire du modèle de soutien, ce qui signifie que les pouvoirs publics sont tenus de verser une compensation lorsque le prix du marché descend sous le prix d'exercice et que les développeurs doivent reverser le surplus lorsque les prix du marché sont plus élevés;

10. de limiter à maximum 50 % de la production l'exception (*carve-out*) pour la vente PPA directe et de maintenir le mécanisme de secours (*fallback*) afin de préserver la capacité du mécanisme CfD à maîtriser les coûts;

11. de maintenir un plafond de prix clair afin d'éviter des offres artificiellement basses et de prévenir de futures renégociations spéculatives;

12. d'exclure toute forme de subvention croisée entre des prix élevés de PPA et des prix d'exercice de CfD artificiellement bas;

13. de retenir en tant que principes directeurs une concurrence maximale, une transparence totale et un rapport coûts-efficacité équilibré pour la société;

14. de relancer l'appel d'offres dans les plus brefs délais, tout en maintenant la participation citoyenne et un mécanisme de soutien stable;

15. de présenter un mois après l'adoption de la présente résolution un rapport portant sur:

15.1. l'état d'avancement et le calendrier détaillé de l'appel d'offres;

15.2. l'intégration de la participation citoyenne dans le cadre des critères d'attribution;

15.3. la conception définitive du mécanisme de CfD;

15.4. les garanties relatives à l'infrastructure de réseau et au raccordement.

6 mars 2026