

Aan de Minister van Klimaat en Groene Groei

**Directoraat-generaal Klimaat  
en Energie**  
Directie Energiemarkt

**Auteur**

[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]

**Datum**

7 mei 2025

**Kenmerk**

DGKE-DE / 98690319

**Kopie aan**

[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]

**Bijlage(n)**

1

# nota

TER BESLISSING

Kamervragen internationale component  
investerings elektriciteitsnet (Erkens, VVD)

## Parafenroute

[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]  
[Redacted]

## Aanleiding

Het lid Erkens (VVD) stelde u op 7 april vragen over de kosten van het elektriciteitsnet en de investeringen op zee. De vragen focussen vooral op de vraag in hoeverre andere landen hiervan profiteren en ook meebetalen.

## Advies

Indien akkoord, kunt u de antwoorden ondertekenen.

## Kernpunten

- U legt uit dat in de €195 mld. aan geraamde kosten voor uitbreiding en verzwaren van de netten (IBO), maar beperkt kosten voor de interconnectoren zitten. In het huidige investeringsplan zijn geen nieuwe interconnectoren opgenomen.
- Eventuele nieuwe interconnecties worden meegenomen in het beoordelingskader voor nieuwe interconnectoren, wat onderdeel zal zijn van het Windenergie Infrastructuurplan Noordzee (WIN) dat u voor de zomer naar de Kamer zult sturen.
- U geeft aan dat de plannen voor wind op zee en kernenergie primair zijn opgesteld om in de Nederlandse, duurzame, elektriciteitsvraag te voorzien. Er is geen specifiek aandeel wind op zee bedoeld voor export.
- In de antwoorden wordt wel benadrukt dat de elektriciteitsmarkt een interne EU-markt is. Als Nederlandse elektriciteitsproductie per saldo goedkoper is dan in het buitenland zal er op dat moment export plaatsvinden. Maar dat geldt ook andersom, als landen om ons heen goedkoper produceren dan importeert Nederland (bijvoorbeeld windstroom uit Denemarken).
- U geeft aan dat de uitwisseling van elektriciteit via interconnectoren een essentieel onderdeel is voor het garanderen van de leveringszekerheid.

Ontvangen BBR

- U geeft aan dat Nederland zich op Europees niveau inzet om netkosten tussen landen te verdelen voor de aanleg van het net op zee (*North Seas Energy Cooperation*) met als doel een gezamenlijke en gebalanceerde verdeling van kosten en baten. Voor de toekomstige windparken en (hybride) interconnectoren zet het kabinet in op een verdeling van de kosten tussen landen die een afspiegeling is van de baten die ermee samenhangen.
- Op de vraag naar de toename van het aantal uren met negatieve prijzen legt u uit welke toekomstige prijsranges voor hoeveel uur per jaar worden verwacht.
- U benadrukt dat niet Nederland, maar de producenten van duurzame energie de rekening van negatieve prijzen krijgen, maar daarbij kunnen kiezen om wel of niet te produceren.
- U benadrukt eveneens dat het kabinet niet specifiek op overprogrammering van wind op zee voor het buitenland stuurt, maar op de tijdige beschikbaarheid van voldoende duurzame elektriciteit in Nederland. Ook hier zal het WIN op ingaan.
- U legt uit dat Nederlandse afnemers niet betalen voor de investeringen van TenneT Duitsland, maar dat die rekening door Duitse afnemers wordt betaald.
- U geeft aan dat het instellen van heffingen of een buurlandentarief niet verenigbaar is met bestaande EU- wetgeving en belemmerend zou werken voor de koppeling van de Nederlandse elektriciteitsmarkt met buurlanden.