



Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

Instrumentarium hernieuwbare waterstof

Toelichting Kamerbrief

Dirk van Hoorn





Agenda voor vandaag

Blok I: doelen en achtergrond

- > Waarom waterstofbeleid?
- > Toekomstperspectief
- > Dilemma's voor 2030
- > Huidige aanpak
- > Overzicht van instrumenten

Blok II: beoogde instrumenten

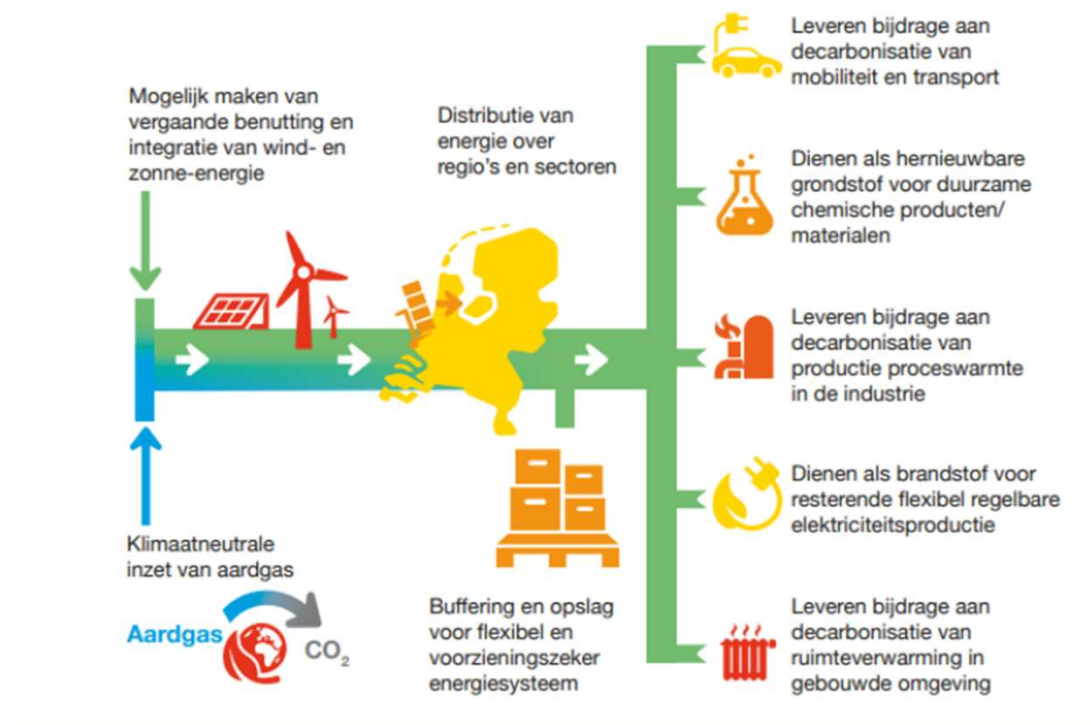
- > Aanbod:
 - Subsidies voor elektrolyse
 - H2Global voor import
- > Gebruik:
 - Beleid voor de industrie
 - Beleid voor de mobiliteit
- > Uitwerking:
 - Vervolgstappen
 - Impact kabinetsformatie



Blok I: doelen en achtergrond



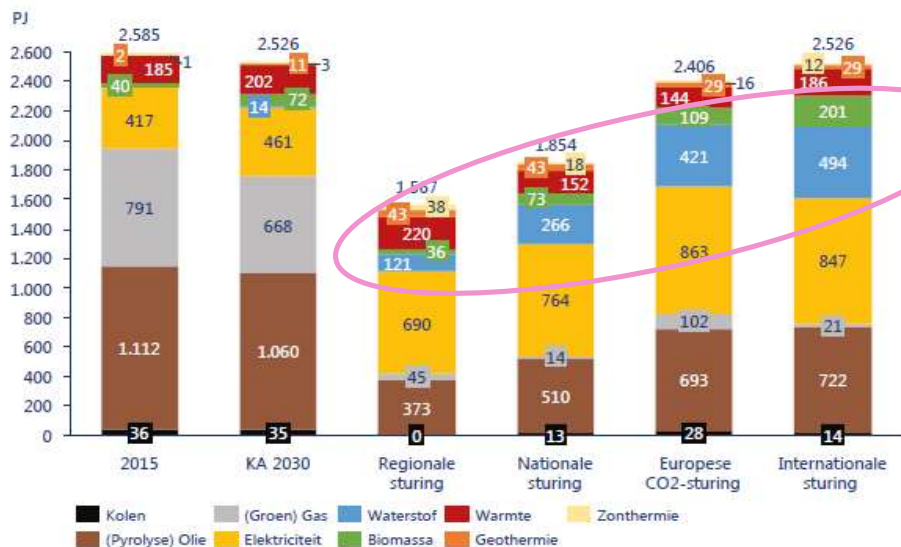
Waarom gericht waterstofbeleid?





Toekomstperspectief en doelen

NODIG VOOR KLIMAATNEUTRAAL



Bron: Berenschot/Kalavasta

MEERDERE DOELEN VOOR 2030

- > Nationaal klimaatdoel
 - Grijs waterstof vervangen
 - Nieuwe gebruikers aansluiten op waterstofinfrastructuur
- > 4 gigawatt elektrolyse
 - Meer wind + zon mogelijk maken
 - Netcongestie voorkomen/oplossen
- > Europese waterstofdoelen
 - Industrie: 35 petajoule
 - Mobiliteit: 5 petajoule



Aanpak instrumentarium

Wat wil de overheid nu realiseren met subsidies en normering?

→ Investeringszekerheid

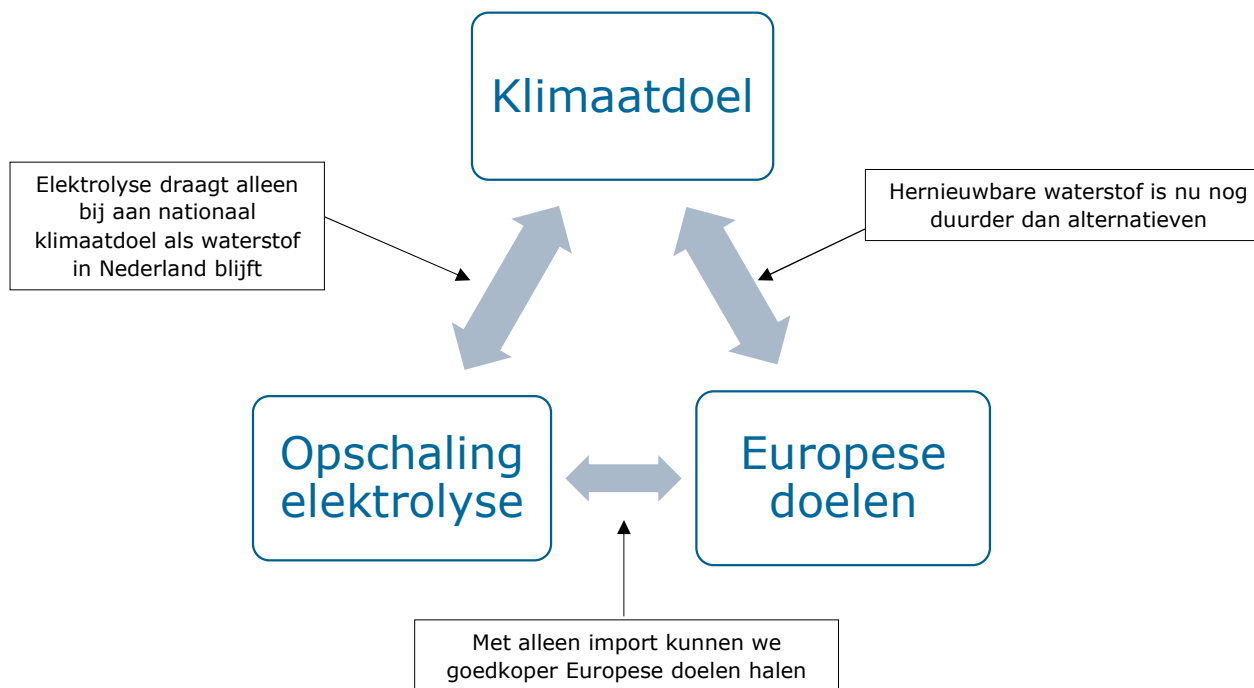
Verschillende instrumenten nodig:

- › Subsidies voor aanbod: dekken van financiële risico's van producenten en importeurs
- › Effectieve normering: zekerheid geven over minimale vraag naar hernieuwbare waterstof
- › Subsidies voor gebruik: aanloopkosten voor afnemers dekken en nieuwe gebruikers helpen overstappen



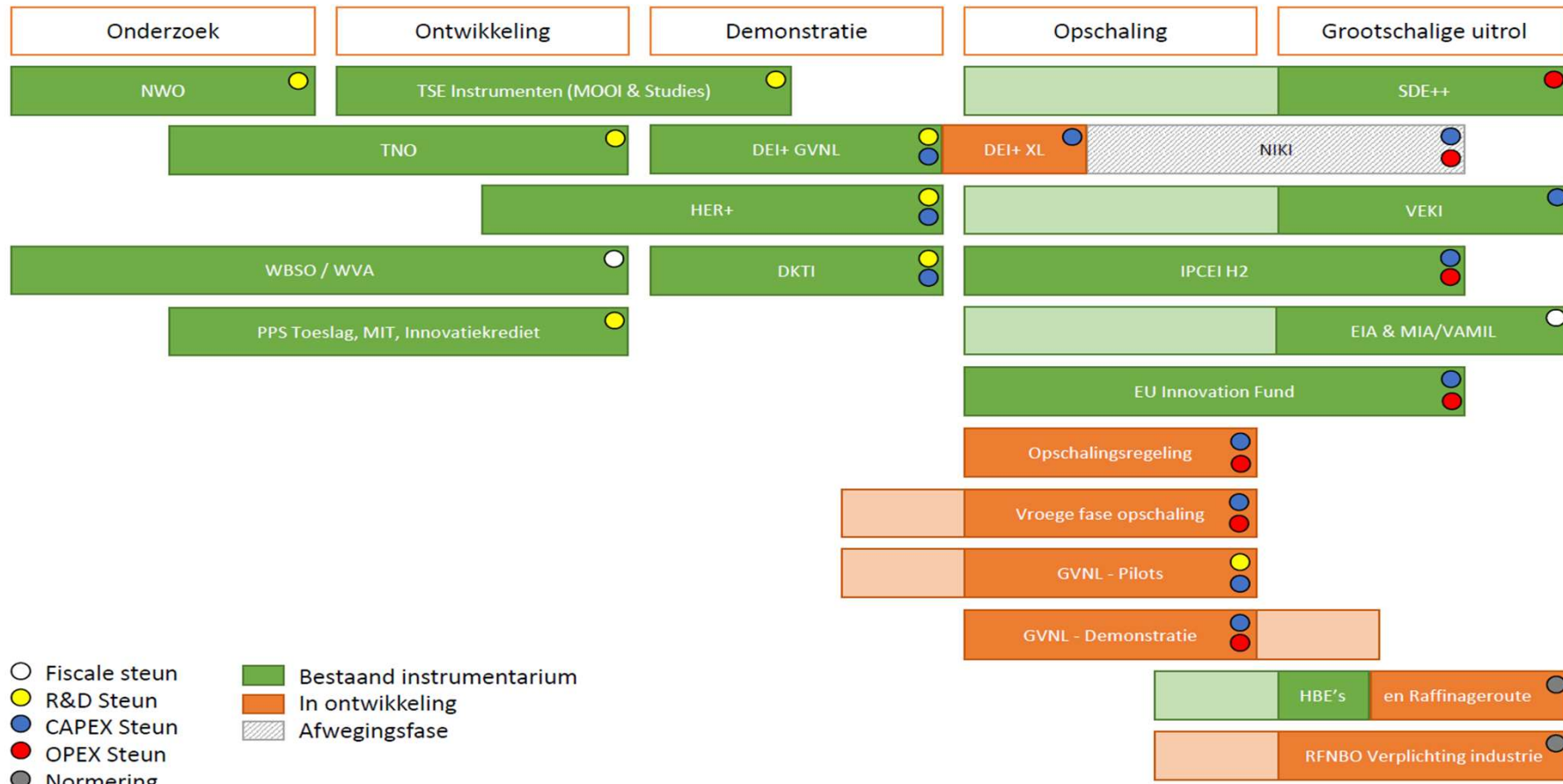


Dilemma's voor 2030





Instrumenten voor elke stap in de ontwikkeling



- Fiscale steun
- (Yellow) R&D Steun
- (Blue) CAPEX Steun
- (Red) OPEX Steun
- (Grey) Normering
- (Green) Bestaand instrumentarium
- (Orange) In ontwikkeling
- (Hatched) Afwegingsfase

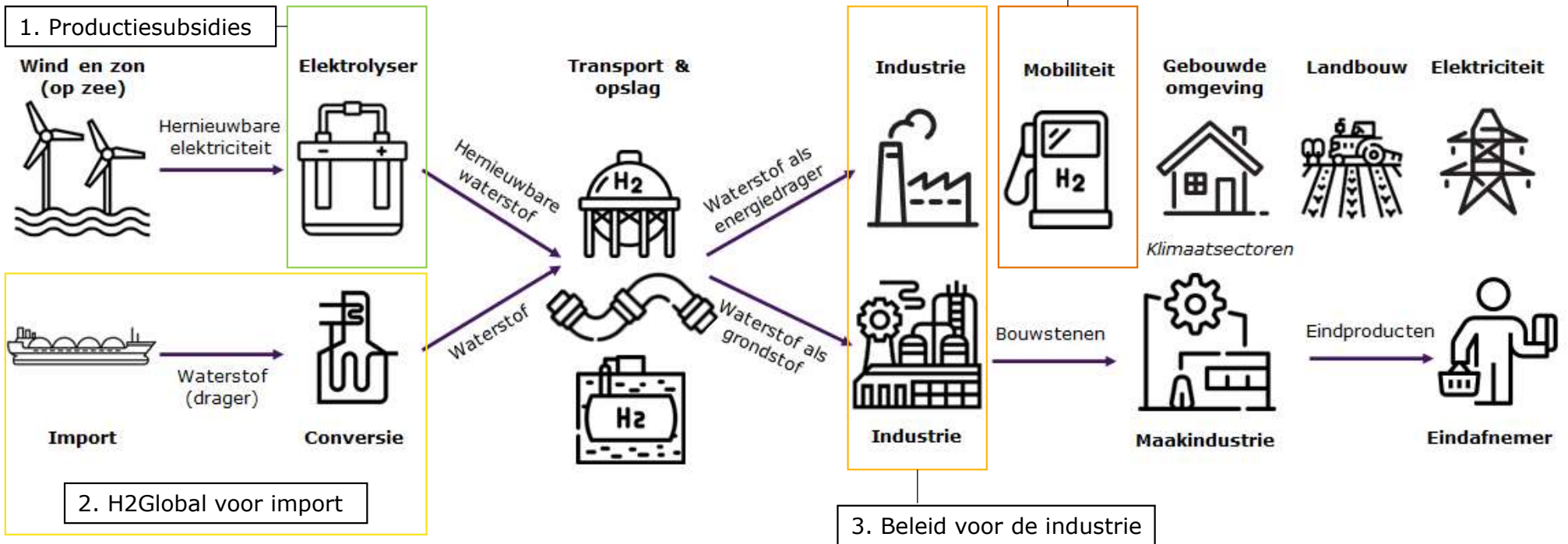




Blok II: beoogde instrumenten



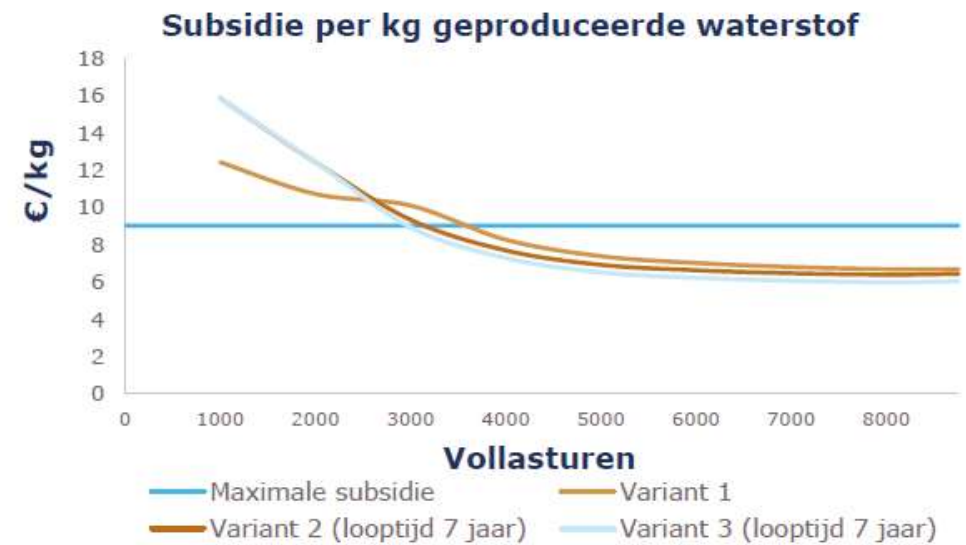
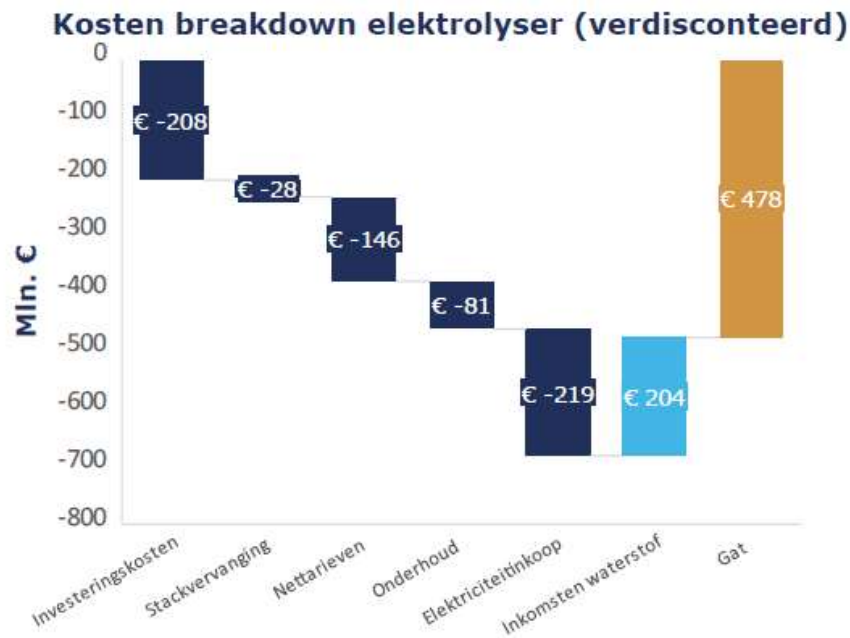
Waterstofketen





De business case voor elektrolyse is onrendabel

Voorbeeld voor elektrolyser 100 MW met als referentie verkoopprijs grijze waterstof + ETS





In de komende jaren meerdere rondes subsidie voor elektrolyse, beginnen met €1 mld. in 2024

Ontwerp subsidieregeling OWE 2

- > Voor elektrolyseprojecten van elke omvang (0,5 MW en groter)
- > 80% van investering is subsidiabel
- > Daarnaast subsidie voor exploitatiekosten mogelijk tot maximaal €9 per kg geproduceerde waterstof
- > Looptijd exploitatiesubsidie maximaal 10 jaar
- > Bedrijven kunnen zoveel waterstof produceren met subsidies als ze aan wind en zon gecontracteerd hebben

Proces

- > 6 oktober – 17 november 2023: formele consultatie
- > November 2023: start proces bij de EC voor goedkeuring subsidie
- > Januari 2024*: publicatie concept subsidieregeling
- > April – juni 2024*: openstelling subsidieregeling
- > Budget voor 2025 en 2026 wordt komend voorjaar vastgelegd

*Data afhankelijk van snelheid Europees goedkeuringsproces



NL deelname aan H2 Global

Uitgangspunten inrichting gezamenlijke tender

- **Bedrag:** totaal €600 mln. (beide landen leggen € 300 mln. in) voor het veilen van 1 aankoopcontract
- **Product:** Vector-open transportmedium vrijgelaten aan producent. Voorwaarde dat product als gasvormige waterstof op de markt gebracht worden.
- **Aanlandpunt (point of delivery):** NL en DUI.
- **Verkooppunt (point of sale):** NL en DUI, maar open voor alle eindafnemers in EU
- **Terugvaloptie:** Flexibiliteit in aankoopcontracten. In afwezigheid import/omzettingsfaciliteit mag de vector/drager ook het eindproduct zijn (ammoniak?)
- **Levering product:** 2027-2036, afhankelijk van ontwikkeling infrastructuur.
- **Criteria:** IMVO, duurzaamheid, arbeidsomstandigheden, milieu en sociale impact.
- **NB:** *Alles onder voorbehoud van goedkeuring staatssteun door DG COMP Europese Commissie*



NL deelname aan H2 Global

Planning

- > Consultatie deelname geopend tot 23 januari: [Overheid.nl | Consultatie Nederlandse deelname aan H2Global \(internetconsultatie.nl\)](https://overheid.nl/consultatie/nederlandse-deelname-aan-h2global-internetconsultatie.nl)
- > Staatsteunnotificatie: Gesprekken met DG COMP gestart
- > Opstellen subsidiebeschikking/uitvoeringsovereenkomst met Hint.co: Inrichten SPV onder Hint.co belast met uitvoering NL bijdrage tender
- > Streven om NL-DE tender Hydrogen Purchase Agreements in eerste helft 2024 te lanceren.



Jaarverplichting industrie

Gebruik van hernieuwbare waterstofdragers

Vanaf 1 januari 2026 geldt er voor elke waterstofgebruiker in de industrie een norm voor het gebruik van RFNBO's

Voldoen door:

- Eigen gebruik van RFNBO's
- Inkoop van verhandelbare rechten

Twee principes:

- Voorlopers kunnen overschotten verkopen aan concurrenten
- Hoogte norm volgt potentiële aanbod en verwachte infrastructuur

Beoogde effecten

Voor waterstofgebruikers:

- > Gelijk speelveld tussen bedrijven voor kosten
- > Behoud van flexibiliteit om verschillende aanbieders te kiezen

Voor producenten/importeurs:

- > Prikkel voor gebruikers om contracten af te sluiten
- > Duidelijkheid over de verwachte vraag t/m 2035



Insteek vraagsubsidiering

- › Sterke signalen dat gebruikers met alleen productiesubsidies niet altijd overstappen op hernieuwbare waterstof:
 - Lager inbieden op tenders door producenten
 - Risico dat waterstofgebruikers overstappen op alternatieven
 - Kosten voor (om)bouw van installaties

Sector	Component	Tot 2030	Tot 2035
Ammoniak	Afschrijving SMR	59,8	59,8
Ammoniak	Fysieke aansluiting backbone	29,8	42,6
Ammoniak	Luchtsplitser	67,9	67,9
Ammoniak	Ammoniaksynthese	405,0	405,0
Raffinaderijen	Fysieke aansluiting backbone	2,0	2,8
Methanol	Fysieke aansluiting backbone	6,7	9,6
Overig	Aansluitkosten lokaal waterstofnet	4,1	4,1

Figuur: Investeringsmeerkosten voor implementatie REDIII-doel voor de industrie in miljoenen Euro's.¹⁶



Consultatie vraagsubsidiering

- > Er is 11 december (maandag) een consultatie uitgezet naar de vormgeving van dit instrument, met vraag naar noodzaak voor:
 - Subsidie voor de meerkosten van investeringen in (om)bouw van installaties voor gebruik van hernieuwbare waterstof
 - Subsidie voor het prijsverschil tussen hernieuwbare waterstof en huidig alternatief (grijze H₂, aardgas).
- > Consultatie verspreid via brancheorganisaties: NL Hydrogen, VNCI, E-NL, VEMOBIN.
- > Deadline voor reageren op de consultatie: 8 januari.
- > Indien u deze consultatie niet hebt ontvangen maar wel wil reageren kan u contact opnemen met de brancheorganisatie of op rvo@waterstof.nl



Jaarverplichting mobiliteit

Gebruik van hernieuwbare waterstofdragers

Vanaf 2025 geldt er voor brandstofleveranciers aan land, binnenvaart en luchtvaart een subdoel voor directe inzet van RFNBO's in mobiliteit.

Voldoen door:

- Eigen gebruik van RFNBO's
- Inkoop van verhandelbare rechten

Waarde:

Voorlopers kunnen overschotten verkopen aan concurrenten (binnen hun sector)

Raffinageroute

Van 2025 t/m 2030 krijgen raffinaderijen de mogelijkheid om:

1. middels inzet van hernieuwbare waterstof bij productie van fossiele en biobrandstoffen rechten aan te maken,
2. Deze te verkopen aan brandstofleveranciers van de sector land onder de jaarverplichting.

Waarde:

Raffinageroute creëert een extra afzetmarkt voor elektrolyseprojecten

Planning:

Duidelijkheid m.b.t. omvang van de raffinageroute en verdere voorwaarden volgt 1^e helft 2024.



Planning (onder voorbehoud formatie)

	Elektrolyse	Import	Industrie	Mobiliteit
Q1 2024	Publicatie OWE-regeling		Consultatie verplichting	Consultatie AMvB
Q2 2024	Openstelling OWE-regeling	Openstelling H2Global	Wetsvoorstel verplichting naar Tweede Kamer	Wetswijziging in Tweede Kamer
Zomer 2024	Politieke besluitvorming over subsidies vanaf 2025			
2025	Beoogde openstelling OWE-regeling		Beoogde openstelling vraagsubsidies	Ingangsdatum verplichting
2026	Beoogde openstelling OWE-regeling		Ingangsdatum verplichting	



Vragen uit de zaal

