

BIO-ENERGIE

MAGAZINE



Biogas-E

platform voor anaerobe vergisting



bio-e
bio-energieplatform

NIEUWE KRACHTEN IN EEN VERANDERENDE ENERGIEWERELD

© Titan Clean Fuels

[VOORWOORD]

Arne Strybos, Port of Antwerp-Bruges p.5

[IN DE KIJKER]

[LONGREAD] Nieuwe krachten in een veranderende energiewereld p.6

Terugblik Vlaams Bio-Energieforum p.11

Eerste resultaten sectorbarometer p.14

[BELEID]

Vlaamse implementatie RENURE p.16

Vergunningsvereenvoudiging pocketvergisters p.16

Uitstel certificatenbeleid elektriciteitsprijzen p.17

Overgangsbepaling RED-criteria onder ETS 1 p.18

EU-kader voor koolstofverwijdering p.19

Vlaamse omzetting Richtlijn Industriële Emissies p.20

Industrial Accelerator Act voorgesteld p.20

Verzamelbesluit II p.22

Twee miljard euro voor industriële transitie p.23

[PROJECTNIEUWS]

Initiatieven Collectief Duurzame Energie p.24

Leer meer over duurzaam nutriëntenbeheer p.27

Cryogene technologie toegepast in de praktijk p.28

[KORT NIEUWS]

Bio-LNG in België p.29

ILVA: groen licht voor bouw pyrolyse-installatie p.29

Biomethaaninstallatie Aquafin Dendermonde p.30

Studie CO₂-afvang bij afvalverbranding p.30

Studie toekomst aardgasdistributienet tot 2050 p.30



© ODE & Biogas-E



© Biogas-E

[BIOGAS-E GOUDEN LEDEN]



[BIOGAS-E PLATINA LEDEN]



Met de steun van



[ODE BIO-ENERGIEPLATFORM LEDEN]



Met de steun van



Vlaanderen is energie en klimaat

Biogas-E en ODE Bio-Energieplatform houden u via dit Bio-Energiemagazine graag op de hoogte van de laatste ontwikkelingen gelinkt aan zowel de biogas- als biomassasector.



Slimme energie uit biogas



Gecontaineriseerde of indoor installatie | lage emissies | laag geluidsniveau | hoge beschikbaarheid

2G Energy zet biogas om in **elektriciteit, warmte en koeling** via hoogefficiënte WKK-installaties. Maximale benutting van het biogaspotentieel voor toepassingen in landbouw, afvalwaterzuivering, industrie en stortgasprojecten.

WKK-systemen

20 kW_e tot 4.500 kW_e

2G Energy AG | [2-g.com](https://www.2-g.com)



Ontdek onze toonaangevende decentrale energieoplossingen online.

4

Hogere opbrengst & minder onderhoud door kwalitatieve biogas- en biomethaananalyse.

Ontdek de eerste in-situ 3-in-1 biogasanalyzer!

Meet 3 parameters simultaan: CH₄, CO₂ én vocht!
Speciale versie voor hoogwaardig biomethaan.

Enkele voordelen

- Geen monstervoorbereiding.
- Geen probleem met condenserend gas.
- Praktisch geen onderhoud/kalibratie.
- Geschikt voor installatie in een ATEX zone 0.

ELSCOLAB



[VOORWOORD]

Een wereld in beweging



Arne Strybos,
Program Manager Fuel Transition
bij Port of Antwerp-Bruges

De recente geopolitieke spanningen maken zichtbaar hoe sterk landen en markten met elkaar verweven zijn, en hoe fundamenteel de onderliggende logistieke structuren daarin zijn. Al decennialang is er een vaak onzichtbare maar betrouwbare stroom die de basis vormt van mondiale welvaart.

Meer dan 80% van alle internationale handel beweegt over zee, van ruwe grondstoffen tot afgewerkte consumentengoederen, van bulkklading tot gekoelde containers vol farmaceutische producten en van ruwe olie tot gas. Scheepvaart is de ruggraat van de wereldhandel, het is simpelweg de meest efficiënte en goedkoopste manier om grote volumes aan goederen te verhandelen.

Die schaal heeft echter ook een keerzijde. Jaarlijks verbruikt de sector zo'n 300 miljoen ton aan brandstoffen, wat resulteert in een globale uitstoot van meer dan 900 miljoen ton CO₂-equivalenten.

De internationale vloot vaart vandaag nog grotendeels op residuele stookolie, de zwaarste fracties die overblijven na het raffinageproces van ruwe olie. Een brandstof die decennialang de standaard was omwille van haar hoge energiedichtheid en lage kostprijs, maar die steeds moeilijker te verzoenen valt met de klimaatdoelstellingen.

De IMO (International Maritime Organisation) sloot in 2023 een historisch akkoord over een ambitieuzer klimaatpad voor de scheepvaart, met als doel netto-nul broeikasgasemissies richting 2050. Het doel is gekend... maar de weg ernaartoe is allesbehalve geplaveid. Onderhandelingen over het Net Zero Framework, en meer bepaald over globale economische maatregelen die dat akkoord kracht moeten bijzetten, verlopen moeizaam.

Sinds de Green Deal is er in Europa wél een focus om de klimaatimpact van scheepvaart te reguleren. Rederijen kopen sinds 2024 emissierechten aan onder het ETS-systeem en worden verplicht om de koolstofintensiteit (inclusief ketenemissies) van gebruikte brandstoffen aan boord te verlagen met normen die elke vijf jaar aanscherpen richting 2050. Via de Hernieuwbare Energie-

richtlijn (RED III) worden brandstofleveranciers verplicht om meer hernieuwbare brandstoffen te leveren tegen 2030.

Als één van de grootste bunkerhavens ter wereld wordt er in Port of Antwerp-Bruges jaarlijks zo'n acht miljoen ton scheepsbrandstof verkocht. In totaal zijn er meer dan 40 bedrijven actief in het fysiek beleveren van brandstoffen. De recentste cijfers tonen een duidelijk veranderende markt: LNG-bunkering steeg met meer dan 250% en is onderstructureel verankerd in het havenlandschap, terwijl bioblends in 2025 een volumegroei van 320% lieten optekenen. De richting is duidelijk, al blijft de absolute bijdragen opzichte van de totale gas- en stookolievolumes voorlopig bescheiden.

De transitie is ingezet, maar de schaal moet nog volgen. Daar ligt een strategische opportuniteit voor België en Europa. Havens die een divers en betrouwbaar aanbod van duurzame brandstoffen kunnen vestigen, worden niet alleen duurzamere havens, maar ook onmisbare schakels in de maritieme brandstofketen van morgen. We hebben alvast de infrastructuur, kennis en ketens in huis om die rol op te nemen.

5

NIEUWE KRACHTEN IN EEN VERANDERENDE ENERGIEWERELD

De energiewereld is in volle transitie en dat vertaalt zich ook in nieuwe dynamieken binnen de bio-energiesector. Waar producenten van biomethaan en andere biobrandstoffen zich lange tijd richtten op vertrouwde afzetmarkten zoals wegtransport of ETS, ontstaan vandaag nieuwe opportuniteiten. Zo groeit de vraag vanuit de maritieme sector sterk, waardoor deze zich snel ontwikkelt tot een volwaardige nieuwe afzetmarkt. Tegelijk opent pyrolyse de deur naar toepassingen van vaste biomassa in onder meer de petrochemie.

Tijdens het Vlaams Bio-Energieforum kwamen deze 'nieuwe krachten' uitgebreid aan bod in de gelijknamige parallelle sessie. Naar aanleiding van hun bijdrage aan het forum gingen we in gesprek met twee sprekers die elk vanuit hun expertise deze evoluties belichten.



Caspar Gooren,
Commercial Director
van Titan Clean fuels

“ Wel verwacht ik dat met een volledige implementatie van RED III in de verschillende lidstaten ongesubsidieerd biomethaan belangrijker zal worden. ”

Bio-LNG op koers om scheepvaart-emissies te verlagen

Dag Caspar, de vraag naar bio-LNG in de scheepvaartsector groeit. Waarom kiezen rederijen voor (bio-)LNG en niet voor alternatieven zoals (bio-)methanol?

Het grote voordeel van LNG en bijgevolg ook bio-LNG is dat het een bewezen technologie is met een goed uitgebouwde infrastructuur. Dat is meteen ook het belangrijkste verschil met alternatieven zoals biomethanol of ammoniak. Dankzij de massabalansbenadering kan biomethaan geïnjecteerd in het gasnet bovendien efficiënt worden toegewezen aan bio-LNG dat wordt gebunkerd. Methaanslip is wel een aandachtspunt bij LNG-motoren maar door technologische innovaties is dit probleem de voorbije jaren echter sterk verminderd.

Wordt bio-LNG vooral gezien als een transitiebrandstof, of zal het ook op lange termijn een rol spelen in de maritieme brandstofmix?

Beide. Scheepvaart heeft een lange investeringscyclus: een schip blijft vaak ongeveer 30 jaar in gebruik. Dat betekent dat technologieën die vandaag worden ingezet ook op lange termijn relevant blijven. Tegelijk biedt LNG duidelijke mogelijkheden om verder te verduurzamen. Vandaag gebeurt dat via bio-LNG, maar in de toekomst kan daar ook e-LNG bijkomen. Bij de productie van biomethaan komt namelijk biogene CO₂ vrij. Door die CO₂ te combineren met hernieuwbare waterstof

kan bijkomend synthetisch methaan worden geproduceerd, waardoor de totale productie van hernieuwbaar gas stijgt. Dat maakt e-methaan een interessante volgende stap. Bovendien sluit deze ontwikkeling aan bij de Europese regelgeving, waar onder meer binnen RED III specifieke doelstellingen bestaan voor RFNBO's (renewable fuels from non biological origin). In sectoren waar elektrificatie moeilijk is, zoals scheep- en luchtvaart, zullen dergelijke hernieuwbare moleculen een belangrijke rol blijven spelen.

De vergroening van de scheepvaart wordt gestuurd door regelgeving zoals RED III, EU ETS, FuelEU Maritime en het toekomstige IMO Net-Zero Framework. Welke regelgeving is vandaag het meest bepalend?

Vóór al ETS en de FuelEU Maritime-verordening zijn belangrijke drijvende krachten, omdat deze vandaag al rechtstreeks gelden. RED III moet eerst nog in nationale wetgeving worden omgezet, waardoor de implementatie tussen lidstaten kan verschillen.

Met het IMO Net-Zero Framework zou er een meer wereldwijd regelgevend kader kunnen ontstaan. De doelstellingen in het huidige voorstel lopen zelfs sneller op dan in FuelEU Maritime, al ligt de voorgestelde koolstofprijs iets lager. Deze moet nog gestemd worden en kan dus nog wijzigen.

Toch zien we dat tegelijk ook de vrijwillige vraag groeit. Grote klanten verwachten steeds vaker dat transport duurzamer wordt. Zo willen bijvoorbeeld autofabrikanten die voertuigen exporteren ook de emissies van hun transportketen, die onder scope-3-emissies vallen, verminderen.

Momenteel wordt de markt gedomineerd door gesubsidieerd biomethaan. Zal dit volgens jou blijvend toegelaten worden?

Dit zal door de wetgever bepaald moeten worden. Wel verwacht ik dat met een volledige implementatie van RED III in de verschillende lidstaten ongesubsidieerd biomethaan belangrijker zal worden.

Met een LNG-schip kan men tot ongeveer 2035 al grotendeels voldoen aan de FuelEU-verplichtingen. Verwacht je daarom pas later een sterke vraag naar bio-LNG, of is die versnelling nu al zichtbaar?

We zien dat de markt nu al op gang komt. Dat heeft vooral te maken met de manier waarop FuelEU Maritime is opgebouwd. De regelgeving laat toe om zogenaamde overcompliance te creëren. Biomethaan kan een zeer lage carbon-intensity (CI) hebben, waardoor relatief kleine hoeveelheden bio-LNG al aanzienlijke broeikasgasemissiereducties opleveren.

Wanneer een schip bijvoorbeeld een bepaald aandeel bio-LNG bunkert,

“Vaak gaat het om een blend met fossiele LNG, waarbij bio-LNG momenteel ongeveer 5 tot 10% van het volume uitmaakt.”

kan het daarmee credits genereren die ook gebruikt kunnen worden om andere schepen in de vloot te compenseren waar emissiereducties moeilijker zijn. Overtollige credits kunnen bovendien verhandeld worden, waardoor er een bijkomende markt ontstaat.

Over welke volumes spreken we dan?

Een groot zeeschip verbruikt gemiddeld ongeveer 10.000 ton brandstof per jaar, wat overeenkomt met ongeveer 150 GWh energie. In de praktijk wordt vandaag weinig volledig bio-LNG gebunkerd. Vaak gaat het om een blend met fossiele LNG, waarbij bio-LNG momenteel ongeveer 5 tot 10% van het volume uitmaakt. We verwachten dat dit aandeel geleidelijk zal stijgen, al zal dat sterk afhangen van de evolutie van regelgeving en geopolitieke ontwikkelingen.

Biedt de aanwezigheid van de LNG-terminal in Zeebrugge een concreet voordeel voor Vlaamse biomethaanproducenten die de maritieme markt willen bedienen? Zeker. De LNG-terminal in Zeebrugge was een van de eerste terminals die ISCC-gecertificeerd werd voor duurzame bio-LNG-stromen. Vandaag worden grote volumes duurzame brandstoffen via België verscheept, geproduceerd en overgeslagen.

Biogas-E voerde in 2025 een studie uit naar het potentieel van bio-LNG in de scheepvaart in Vlaanderen. Deze kan geraadpleegd en opgevraagd worden door alle Biogas-E leden. De volledige studie gaat dieper in op het beleidskader, de verschillende productieroutes, prijsmechanismen en Vlaamse cases, en biedt zo inzicht in de rol die bio-LNG kan spelen in de vergroening van de scheepvaart.

Dankzij die infrastructuur ontwikkelt België zich steeds meer tot een belangrijke hub voor duurzame bunkering in Noordwest-Europa. De economische activiteit rond bunkering van duurzame brandstoffen en de volledige waardeketen eromheen groeit sterk. Dat kan ook positief zijn voor het vestigingsklimaat van bedrijven die actief zijn in de productie van duurzame brandstoffen.



© Titan Clean Fuels

Pyrolyse biedt mogelijkheden binnen petrochemie en zwaar transport



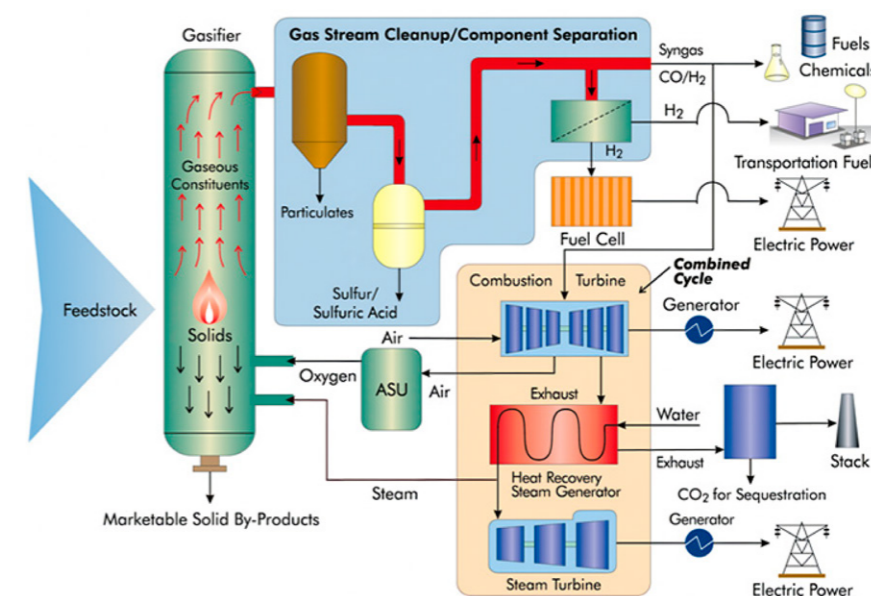
Gerhard Muggen, Managing Director van BTG Bioliquids

Dag Gerhard, kan je wat meer vertellen over BTG Bioliquids?

BTG staat voor Biomass Technology Group en ontstond eind jaren 80 als spin-off van de universiteit van Twente met als doel biomassa duurzaam in te zetten. In 2008 werd BTG Bioliquids opgericht specifiek om de pyrolyse technologie te commercialiseren. In 2015 bouwden we onze eerste commerciële pyrolyse installatie in Nederland, te Hengelo.

BTG Bioliquids produceert fast pyrolysis bio-oil of kortweg FPBO. Wat is FPBO en hoe wordt het gemaakt?

Onze installaties gebruiken houtige biomassa. Na droging wordt de biomassa zonder zuurstof verwarmd tot 500°C in een reactor met zand. Bij dit proces komt een olierijke damp vrij, een syngas en een vaste fractie (biochar). De olierijke damp resulteert na condensatie in een pyrolyse-olie (FPBO), ons belangrijkste product. Het vrijgekomen syngas en biochar worden verbrand en verwarmen zo het zand in de reactor. De rookgassen worden door een afgasenketal geleid om hogedruk stoom te produceren, die kan worden omgezet in elektriciteit. De FPBO wordt opgeslagen en verkocht.



Hoe divers mag de toevoer aan biomassa zijn?

In principe kan alle biomassa gebruikt worden, maar niet elke stroom is even logisch. Hoe hoger het vochtgehalte, hoe meer energie nodig is om te drogen. Met restwarmte uit het proces is een vochtgehalte tot 50%, maximaal 60%, haalbaar. Houtige biomassa, denk aan houtafval, is het meest interessant, maar ook stro, maïs, zonnebloemomhulsel en miscanthus zijn bruikbaar. Er werd al divers geëxperimenteerd met andere stromen zoals beendermeel of slib, maar bij deze opties zijn er uitdagingen zoals het aspercentage en/of een hoog vochtgehalte.

Een homogene stroom is niet noodzakelijk: een installatie ontworpen

voor stro kan ook hout verwerken, omgekeerd is complexer. Het gaat echter om installaties met een aanzienlijk vermogen en dus een aanzienlijke vraag aan biomassa. Een voldoende grote basisstroom is een belangrijk uitgangspunt.

Waar wordt FPBO vandaag voor ingezet? In welke markten zien jullie potentieel voor de toekomst?

Vandaag zien we dat FPBO een rol kan spelen als alternatief voor fossiele aardolie in de petrochemie. Bovendien kan FPBO verder opgewaardeerd worden tot duurzame brandstof voor wegtransport, luchtvaart en in de maritieme sector op voorwaarde dat voldaan is aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria.

“Wij staan klaar om snel op te schalen en nieuwe installaties uit te rollen.”

Daarnaast kan deze olie ook worden ingezet om bijvoorbeeld pieken in de warmtevraag op de koudste dagen in te vullen via een ketel in zones met netcongestie. Ook sectoren die moeilijk kunnen elektrificeren, denk aan de zware industrie, kunnen deze olie als duurzaam alternatief gebruiken. Een belangrijke drijfveer voor bedrijven om te kiezen voor pyrolyse-olie is het verstrengingspad binnen ETS en de stijgende CO₂-prijs. Deze maakt pyrolyse-olie steeds interessanter.

Welke voortgang hebben jullie al geboekt in de uitrol van pyrolyse-installaties?

Pyrolyse is een nieuwe en voor velen nog onbekende technologie. We kozen er daarom voor niet te wachten, maar zelf over te gaan tot de bouw van een eerste installatie. Empyro in Hengelo zet elk uur vijf ton houtige biomassa om in pyrolyse-olie, stoom en elektriciteit. Op jaarbasis produceert deze site 20 miljoen liter FPBO. Daarnaast bouwden we ook een installatie in Zweden en Finland.

Op onze Nederlandse site innoveren we verder en wordt er ingezet op grondstofproductie uit pyrolyse-olie, waarbij de pyrolyseolie aardolie vervangt.

Wat is een goede locatie voor een nieuwe pyrolyse-installatie en wat is de voetafdruk van een installatie? Een pyrolyse-installatie plaats je best op een brownfield nabij een bedrijf met een grote warmtevraag en nabij een bron van biomassa. Onze installatie in Zweden bevindt zich



bijvoorbeeld op de site van een bestaande houtzagerij. De houtzagerij produceert heel wat zaagsel, een ideale bron voor de pyrolyse-installatie. De gemiddelde installatie heeft een beperkte voetafdruk van ongeveer 0,5 ha, exclusief opslag van biomassa.

Tijdens het Vlaams Bio-Energieforum zei je: "Maak de installatie niet te groot". Waarom deze aanbeveling?

De eerste reflex vanuit de klassieke petrochemische industrie is vaak: groter betekent goedkoper. De beschikbaarheid van heel wat fossiele grondstoffen was lang quasi onbeperkt. De beschikbaarheid van biomassa in Europa is dat echter niet. Om een continue aanvoer, korte ketens en beperkt transport te garanderen, is het aangewezen de grootte van de installatie te beperken tot 25 MW. In landen met een grote beschikbaarheid aan biomassa zoals

Brazilië zijn grotere installaties wel een optie, maar ook daar kiezen we eerder voor meerdere installaties in parallel.

Hoe kijken jullie tegen de huidige geopolitieke situatie aan?

De installatie gebruikt zelf geen fossiele energie en staat dus los van fossiele energieprijzen. Er is wel een prijskoppeling tussen fossiele brandstoffen en biomassa. De vraag naar biomassa neemt toe tijdens periodes met hoge fossiele energieprijzen en wordt zo ook duurder.

Wat zijn jullie ambities voor de komende vijf jaar?

Wij staan klaar om snel op te schalen en nieuwe installaties uit te rollen. De technologie is er. Daarbij richten we ons zowel op nieuwe markten zoals Canada en de VS, als op verdere groei in Europa.

“Een belangrijke drijfveer voor bedrijven om te kiezen voor pyrolyse-olie is het verstrengingspad binnen ETS en de stijgende CO₂-prijs.”

[IN DE KIJKER]

TERUGBLIK OP HET 2de VLAAMS BIO-ENERGIEFORUM

Het Vlaams Bio-Energieforum brengt tweemaal per jaar alle relevante stakeholders binnen de bio-energiesector samen en mocht ook dit jaar rekenen op een sterke opkomst, met zo'n 130 deelnemers. Vertegenwoordigers uit beleid, industrie, kennisinstellingen en praktijk vonden elkaar opnieuw voor een dag vol kennisdeling en -uitwisseling. Dit alles vond plaats in het Herman Teirlinckgebouw te Brussel, tussen de tekentafels van het Vlaamse energiebeleid.



Het programma was opgebouwd rond drie pijlers: informeren, inspireren en enthousiasmeren. Deelnemers kregen een helder overzicht van de belangrijkste evoluties binnen het Vlaamse en Europese energie-

duurzaamheidsbeleid, aangevuld met actuele cijfers en statistieken. Daarnaast boden concrete praktijkvoorbeelden en innovatieve projecten inzicht in nieuwe opportuniteiten en financieringsmechanismen.

Ook interactie en netwerking stonden centraal, met ruimte voor uitwisseling tussen de sessies door. Sponsors en partners droegen bij via korte pitches en een standenruimte, waar zij hun technologieën en oplossingen voorstelden.

Programma:

VOORMIDDAG	Statistieken van de sector in 2024 Keynote Vlaams beleid Panelgesprek - de volledige keten aan het woord Flash presentaties		
	Duurzaamheid gewaarborgd	Van visie naar investering	Flex in actie
NAMIDDAG	Koolstofstrategieën voor bio-energie	Nieuwe krachten in de markt	Speeddate biomethaan (CoDE)

Met de steun van:





Panelleden van dienst (vlnr): Francies Van Gijzeghem (ABDE Solutions), Wouter Platteau (BiogasTec), Arne Strybos (Port of Antwerp-Bruges), Jasmine Versyck (B2BE Facilitator), Dirk Focroul (Gas.be) en Jan Verheeke (Minaraad).



PANELGESPREK: INZICHTEN UIT DE SECTOR

Het panelgesprek vormde een van de centrale momenten van het Vlaams Bio-Energieforum en bracht een diverse groep experts samen rond de tafel. Vanuit hun eigen expertise en rol binnen de bio-energiesector gingen de panelleden in op actuele beleidsvragen, marktdynamieken en technologische evoluties. Onder leiding van Nathalie Devriendt (directeur van ODE Vlaanderen) ontstond een open en interactieve dialoog, waarbij ook het publiek actief werd betrokken.

Sectortrends: verschuivingen en keuzes

De panelleden waren het erover eens dat de bio-energiesector zich in volle transitie bevindt. Volgens Wouter Platteau benadert de biogassector momenteel haar maximum: de beschikbare feedstock is beperkt en uitbreiding of groei brengt risico's met zich mee. Capaciteitsuitbreiding binnen bestaande installaties blijft mogelijk, maar vraagt een sterker stimulerend beleid.

Francies Van Gijzeghem wees op de sterke groei van de voorbije jaren, maar benadrukte dat nieuwe projecten steeds moeilijker opstarten door toenemende rapportering en administratieve verplichtingen. Een robuust businessmodel op lange termijn blijft een uitdaging.

Dirk Focroul wees erop dat het technisch potentieel van biomethaan in Vlaanderen groter is dan wat vandaag wordt gerealiseerd. Capaciteitsgewijs zou men richting meer dan 1 TWh kunnen evolueren, maar de verwachting is dat dit trager zal verlopen dan aanvankelijk gehoopt. In verschillende buurlanden zorgen beleidsinstrumenten zoals bijmengverplichtingen en contracts for difference voor markt zekerheid en investeringsbereidheid. De centrale vraag blijft volgens hem of Vlaanderen biomethaan lokaal wil produceren met alle bijkomende voordelen, of aanvaardt dat biomassa en de toegevoegde waarde naar het buitenland wegvloeien.

Arne Strybos gaf aan dat er wel een duidelijke groei zichtbaar is van alternatieve brandstoffen in specifieke afzetmarkten, waaronder de scheepvaart. In de haven van Antwerpen-Brugge komen steeds meer schepen duurzame brandstoffen tanken. Dat wijst op een bredere transitie richting alternatieve brandstoffen zoals bio-LNG en methanol.

Innovatie: meer dan technologie alleen

Om als sector relevant te blijven, is continue innovatie noodzakelijk. Jasmine Versyck wees op het groeiende belang van biogebaseerde grond-

stoffen en biocirculaire toepassingen. De afgelopen jaren is het draagvlak hiervoor duidelijk gegroeid, wat ook blijkt uit de lancering van het charter Bio-Circulair bouwen, dat door heel wat bedrijven werd ondersteund.

Het publiek bevestigde het potentieel van biogene CO₂ als valorisatiestroom binnen bio-energieprojecten, wat het belang van systeemdenken en integratie nogmaals onderstreepte.

Jan Verheeke trok het innovatiebegrip breder en stelde dat innovatie niet enkel technologisch is, maar ook economisch, juridisch en beleidsmatig. Denk daarbij aan nieuwe verdienmodellen, verhandelingsmechanismen en gebruikstoepassingen. Initiatieven zoals de 'klimaatsprong' proberen hierop in te spelen door verschillende actoren en beleidsniveaus beter te verbinden. Algemeen blijft een beter overzicht en meer interactie tussen de verschillende initiatieven noodzakelijk.

Biomassa in een circulaire economie

Wouter Platteau benadrukte dat bio-energie een waardevolle toepassing blijft en pleitte voor pragmatiek: vergisting is niet alleen een energie-toepassing, maar ook een vorm van afvalverwerking.

alternatieve verdienmodellen, mits aangepaste vormen van landbeheer, en op voorwaarde dat het beleid hier actief op inspelt en vraagcreatie ondersteunt.

Financiële randvoorwaarden

Het financiële plaatje blijft een complex samenspel van factoren. Er is vaak een kloof tussen de productiekost en de marktwaarde van de outputs. In verschillende buurlanden wordt dit overbrugd via vraagcreatie en nieuwe vormen van steun zoals contracts for difference. Daarnaast spelen marktschommelingen en onzekerheid een belangrijke rol. Arne Strybos gaf aan dat het uitblijven van de implementatie van RED III zorgt voor bijkomende onzekerheid bij afnemers.

Jan Verheeke wees erop dat financiële drivers zich op verschillende niveaus situeren: investeringen, operationele kosten en risicobeheersing. Daarnaast benadrukte hij dat ook niet-financiële factoren zoals regelgeving en markt zekerheid een aanzienlijke impact kunnen hebben op de businesscase.

Wouter Platteau sloot af met een oproep tot administratieve vereenvoudiging en meer pragmatisme, zodat dezelfde verplichtingen niet onnodig dubbel worden opgelegd.

Het panelgesprek maakte duidelijk dat bio-energie zich bevindt op een kruispunt van duurzaamheid, circulariteit en systeemwaarde. De sector staat voor strategische keuzes, maar de complexiteit van het systeem biedt ook kansen voor de bio-energiesector. Via een duidelijk beleidskader en een lange termijnvisie kan Vlaanderen verzekeren dat lokale biomassa niet verloren gaat. De bio-energiesector zal ook in de toekomst een rol blijven spelen binnen een lokale, duurzame bio-economie.

EERSTE RESULTATEN SECTORBAROMETER

Elk jaar bevragen ODE Vlaanderen, Biogas-E en COGEN Vlaanderen de (hernieuwbare) energiesector. Dit jaar vulden 193 professionals de barometer in, 20% meer dan vorig jaar. De bevraging liep van 12 februari tot en met 31 maart 2026. De bio-energiesector is ook dit jaar goed vertegenwoordigd met meer dan 50 respondenten.

Bezorgdheid over Vlaams en federaal beleid blijft groot

Zowel binnen de vaste biomassa-sector als binnen de biogas- en biomethaansector blijft de bezorgdheid over het Vlaams beleid hoog. Respectievelijk 73% (vaste biomassa) en 58% (biogas) maken zich zorgen over het Vlaams beleid. Vooral de bezorgdheid binnen de vaste biomassa-sector over het beleid op federaal niveau neemt sterk toe ten opzichte van vorig jaar. Zo maken 40% van de respondenten zich hier vandaag zorgen over terwijl dit maar 25% was in 2025. Ze maken zich hoofdzakelijk zorgen over het

gebrek aan visie, zowel op residentieel als industrieel niveau. Slechts 1 op 5 respondenten binnen de categorie vaste biomassa maakt zich geen zorgen over het beleid.

Van de respondenten binnen de biogassector geeft 1 op 3 aan zich weinig zorgen te maken over de verschillende beleidsniveaus. Wel wordt benadrukt dat er op Vlaams niveau een gebrek is aan duidelijke visie over de **rol van biomethaan in het energielandschap**. Dit resulteert volgens hen in een zwakke positie binnen de Europese biomethaanmarkt, waar verschillende lidstaten zoals Nederland wel duidelijk

de kaart van biomethaan hebben getrokken en hier beleid rond ontwikkelden.

Na een stabiel jaar 2025, kijkt de bio-energiesector licht positief naar 2026

Nadat de volledige hernieuwbare energiesector in 2024 vooral een daling in omzet rapporteerde, stabiliseerde de sector in 2025. Binnen de vaste biomassa-sector tekende 33% een daling in omzet op, 50% zag geen wijziging en 16% zag een toename van de omzet. Binnen de biogassector zag 24% een daling in omzet, bijna 50% tekende geen wijziging op en 30% zag een stijging

tot sterke stijging van de omzet. De bio-energiesector kijkt in grote mate positiever naar 2026. Binnen de vaste biomassa-sector verwacht 35% een groei in omzet, binnen de biogassector is dit 55%. Daarnaast verwachten binnen de biomassa-sector 22% en binnen de biogassector 30% van de respondenten een stabilisering van de omzet. Binnen de vaste biomassa-sector verwacht 28% echter nog steeds een (verdere) daling van de omzet. Binnen de biogassector is dit slechts 16%.

Interesse in GO's blijft hoog

We peilen elk jaar naar de interesse in garanties van oorsprong (GO), zowel voor groen gas als voor de geproduceerde groene elektriciteit of warmte. Ongeveer 57% van de respondenten die zich uitspraken, geeft aan net zoals vorig jaar interesse te hebben

in GO's voor groene elektriciteit en 53% van de respondenten heeft (ook) interesse in GO's voor groene warmte. De interesse in GO's voor groen gas bedraagt 53%, een beperkte daling ten opzichte van vorig jaar.

Sector bouwt kennis op over vrijwillige Europese certificatiesystemen

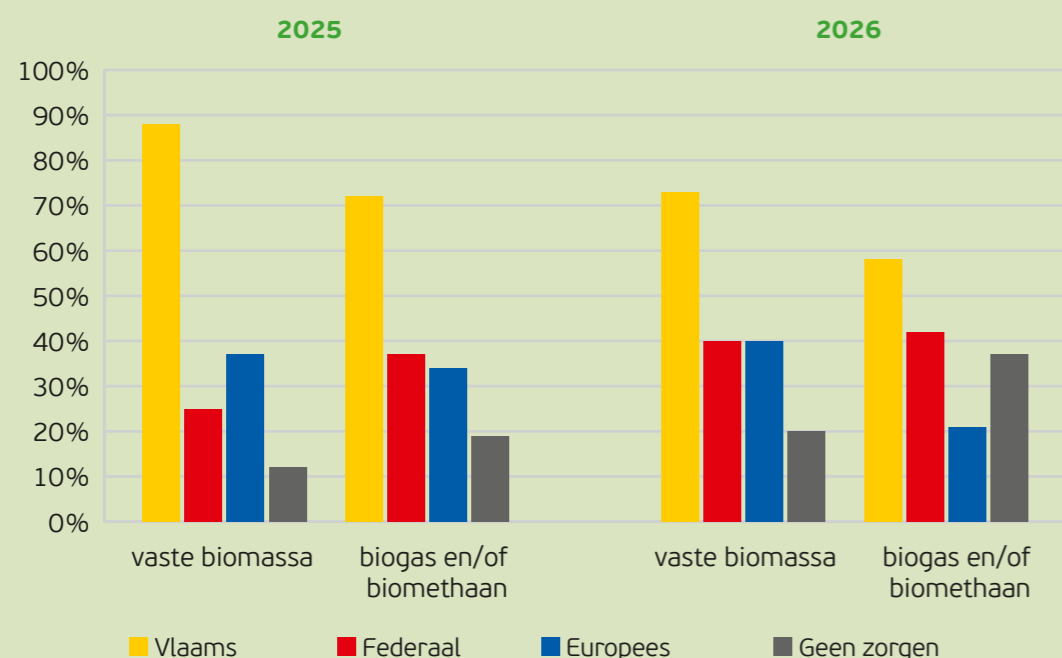
We vroegen de respondenten of ze reeds de vrijwillige Europese certificatiesystemen (bv. ISCC en SBP) voor biomassa en/of groene brandstoffen toepasten. Een 24-tal personen vulden deze vraag in, voor anderen was dit niet van toepassing. 50% van deze respondenten kwamen nog niet actief in aanraking met de schema's. Een kwart is certificering aan het onderzoeken en de overige 25% past dit al toe. Vorig jaar gaf 77% van de respondenten aan interesse te hebben in de vrijwillige schema's. We

zien dat dit jaar, o.a. in kader van de toepassing van RED III binnen ETS 1, de sector effectief aan de slag ging met de vrijwillige schema's.

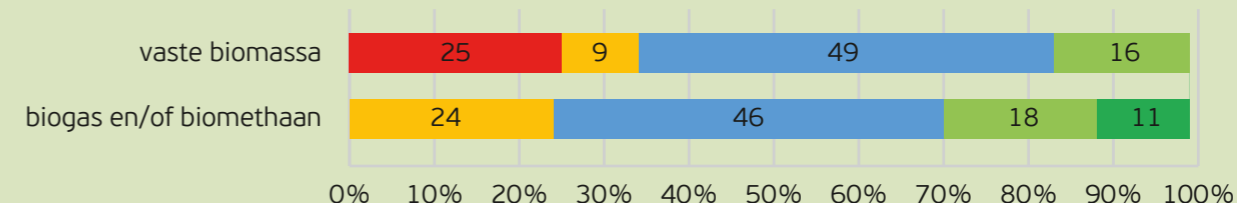
Inzet op innovatie

De sector innoveert en wil ook in de toekomst blijven inzetten op innovatie. Respondenten gaven aan, afhankelijk van de type-installatie die ze vandaag uitbaten, verschillende pistes te onderzoeken. Binnen de biogassector blijft de omschakeling van biogas naar biomethaan belangrijk. Daarnaast gaven respondenten ook aan verder te willen inzetten op flexibiliteit. Binnen de vaste biomassa-sector kijken respondenten naar pyrolyse en biochar als potentiële pistes. Installaties geven ook aan geïnteresseerd te zijn in carbon capture and storage (CCS).

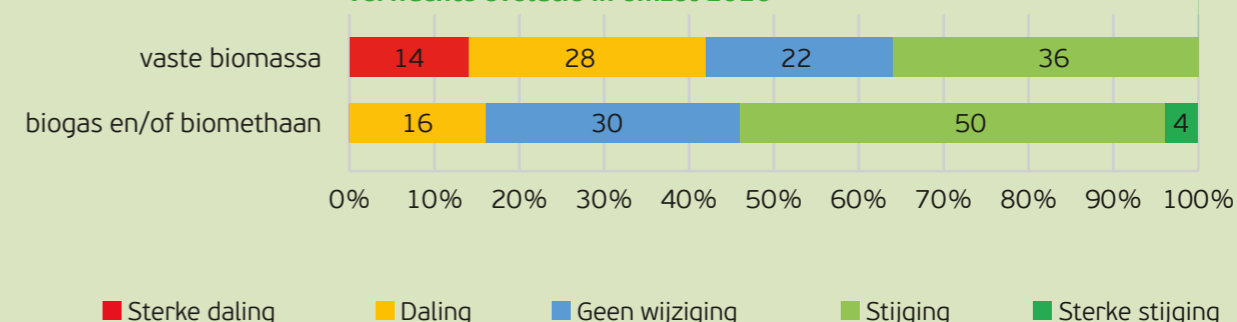
Percentage respondenten dat zich zorgen maakt over het beleid per beleidsniveau



Omzet 2025 t.o.v. 2024



Verwachte evolutie in omzet 2026



Eerste stappen in Vlaamse implementatie RENURE

De Vlaamse regering gaf op 27 maart haar definitieve goedkeuring aan een ontwerp wijzigingsdecreet dat de invoering van RENURE (REcovered Nitrogen from manURE) in Vlaanderen mogelijk moet maken. Daarmee wordt een belangrijke stap gezet richting de effectieve toepassing van RENURE als kunstmestvervanger. De tekst wordt nu voorgelegd aan het Vlaams Parlement, dat zich nog over de definitieve goedkeuring moet uitspreken.

De beslissing volgt op de eerdere goedkeuring van RENURE binnen het Europese kader, waarbij het Nitraatcomité in 2025 groen licht gaf om herwonnen stikstof uit mest onder voorwaarden toe te laten binnen de Nitraatrichtlijn. Met het Vlaamse decreet wordt deze Europese mogelijkheid nu vertaald naar regionale regelgeving. De stap van de Vlaamse regering komt op een moment waarop stijgende kunstmestprijzen en geopolitieke spanningen de afhankelijkheid van ingevoerde grondstoffen scherp blootleggen. De mogelijkheid om nutriënten uit eigen meststromen te recupereren en in te zetten als volwaardig alternatief voor kunstmest, wint daardoor aan belang.

RENURE wordt in het ontwerp wijzigingsdecreet juridisch verankerd in het Mestdecreet, onder meer via een duidelijke definitie en opname binnen bestaande begrippen zoals de definitie van mestverwerking. Daarnaast krijgt RENURE een werkingscoëfficiënt van 100% toegewezen. Tegelijk wordt duidelijk dat de verdere uitwerking onder meer aangaande de productie, het vervoer, de afzet en het gebruik van RENURE zal worden vastgelegd in uitvoeringsbesluiten zoals VLAREME. Dit alles conform de Europese bepalingen.



16

©VCM

Stopzetting van certificatensteun gedurende periodes met negatieve elektriciteitsprijzen uitgesteld

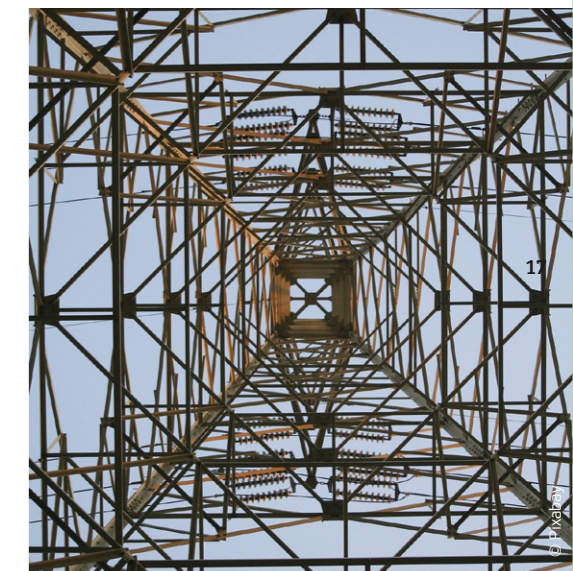
De regering besliste in september om geen groenestroom- en warmtekrachtcertificaten meer toe te kennen tijdens periodes waarin de stroomprijs gedurende meer dan 15 minuten negatief is.

Hiervoor keurde de Vlaamse Regering een wijzigingsbesluit principieel goed op 19 september 2025. Dit besluit voorzag dat de nieuwe regeling in werking zou treden vanaf 1 april 2026. Op 16 februari heeft VEKA bericht dat "om dit besluit op vraag van de Raad van State nog uitgebreider te onderbouwen heeft VEKA nu echter nog een bijkomende studie gelanceerd. De resultaten zullen tegen de zomer bekend zijn, en dus zal vervolgens de bespreking en het finaal goedkeuringsproces vanaf dan verdergezet kunnen worden." De timing van

1 april 2026 wordt dus niet aangehouden. VEKA zal de sector op de hoogte brengen van een nieuwe timing en uiteindelijke nieuwe datum van invoering.

ODE blijft ondertussen verder werken op een aantal mitigerende maatregelen. Zo heeft ODE in dialoog met VEKA recent besproken op welke manier de negatieve prijzen zullen verrekend worden in de OT en Bf berekening bij actualisatierapporten elk jaar. In het Verzamelbesluit II heeft VEKA een extra formule laten opnemen die een dergelijke berekening mogelijk maakt. VEKA en de sector zijn in gesprek om via een eenvoudige en transparante wijze met publieke data deze berekening te doen.

Rond een andere mitigerende maatregel nl. het behoud van Garanties van Oorsprong bij opslag, heeft een eerste gesprek met VEKA plaatsgevonden en is in onderling overleg besproken dat ODE en Febeg een voorstel uitwerken en in een volgend overleg voorleggen aan VEKA.



17

Stedenbouwkundige vereenvoudiging biedt nieuwe kansen voor pocketvergisting

Op 6 februari keurde de Vlaamse Regering, op voorstel van minister van Omgeving Jo Brouns, een pakket aan stedenbouwkundige vereenvoudigingen definitief goed. Daarmee wil Vlaanderen de administratieve lasten voor verbouwingen en investeringen in bedrijfs- en landbouwinfrastructuur verminderen. Deze maatregel is ook relevant voor de uitrol van pocketvergisters op landbouwbedrijven.

Wat verandert er?

De goedgekeurde vereenvoudigingen zorgen ervoor dat bepaalde handelingen die vroeger een stedenbouwkundige vergunning vereisten,

voortaan vergunningsvrij of slechts meldingsplichtig zijn. Het gaat om ingrepen met een beperkte ruimtelijke impact, waaronder specifieke vormen van landbouwinfrastructuur.

Voor pocketvergisters betekent dit dat de stedenbouwkundige vergunningsplicht in bepaalde gevallen wegvalt, op voorwaarde dat de installatie voldoet aan vastgelegde

technische en ruimtelijke criteria:

- Maximaal omschrijvend oppervlakte van 200 m²;
- Afstand tot bestaand bedrijfsgebouw minder dan 30m;
- Valt onder dezelfde indelingsrubriek als de veehouderij;
- Enkel eigen dierlijke mest, geen bijmenging van afval;
- Minstens 40 m van de zijdelingse en achterste perceelgrenzen verwijderd.
- ...

Administratieve procedures vormen in de praktijk vaak een drempel voor kleinschalige biogasprojecten. Door het wegvallen van (een deel van) de stedenbouwkundige vergunningsprocedure verkort de doorlooptijd van projecten, daalt de administratieve kost en wordt het eenvoudiger voor landbouwers om te investeren in lokale hernieuwbare energie. Dit kan de haalbaarheid van pocketvergisters aanzienlijk verbeteren en de uitrol ervan versnellen.

Let op! De vereenvoudiging geldt enkel voor het stedenbouwkundige luik. In veel gevallen blijft een milieuvergunning voor de exploitatie van de pocketvergister noodzakelijk. Ook lokale ruimtelijke context en projectkenmerken blijven bepalend. Een voorafgaande toetsing blijft dus essentieel.

Vlaanderen keurt overgangsbepaling RED-criteria onder ETS 1 principieel goed

De Vlaamse Regering keurde op 3 april 2026 een tweede keer Verzamelbesluit II goed. Dit verzamelbesluit omvat onder andere de overgangsbepaling voor nieuwe RED-verplichtingen binnen ETS 1.

Context

Biomassa gebruikt onder EU ETS moet voldoen aan duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria volgens de Europese RED met het oog op het zero-raten van emissies. Enkel voor biogene emissies die aan deze RED-criteria voldoen, is er geen inleverplicht van emissierechten.

Europa stelt dat de RED-criteria op verschillende manieren kunnen worden aangetoond: via een Europees erkend vrijwillig schema, eigen bewijs, of een nationaal schema. Vlaanderen nam in VLAREM (artikel 4.10.1.5, §2bis, van Titel II) op dat RED-criteria onder EU ETS vaste installaties aangetoond moeten worden via bewijzen van duurzaamheid uitgereikt op basis van een Europees erkend vrijwillig schema.

Door het wegvallen van uitzonderingen (op basis van "start of operation")^[1] als gevolg van de inwerking-treding van REDIII, moeten meer bedrijven de naleving van RED-criteria aantonen.

^[1] Situatie tot 1/1/2026: voldoen aan broeikasgasemissiereductiecriteria bij vaste biomassa voor installaties met "start of operation" vanaf 1 januari 2021. Vanaf 1/1/2026 verdwijnt de uitzondering van "start of operation" gradueel tussen 1/1/2026 en 31/12/2029, afhankelijk van de "start of operation" van de installatie (vanaf 15 jaar).

Overgangsbepaling

De Vlaamse Regering is bewust dat de markt van auditoren beperkt is, waardoor niet alle BKG-installaties tijdig over de juiste certificering zullen kunnen beschikken. Via dit verzamelbesluit wil de Vlaamse Regering hieraan tegemoetkomen met een tijdelijke overgangsmaatregel. Deze wordt ingevoerd voor bedrijven die voor het eerst een bewijs van duurzaamheid moeten voorleggen. De overgangsbepaling loopt vanaf 1 januari 2026 voor één jaar, name-

lijk voor het emissiejaarrapport dat voor de emissies van 2026 bij VEKA moet worden ingediend.

Indien geen bewijs van duurzaamheid kan worden voorgelegd, kan voor biomassa die van 1 januari 2026 tot en met 31 december 2026 in een BKG-installatie wordt gebruikt en waarvoor voor het eerst een bewijs van duurzaamheid noodzakelijk is, voor elke partij biomassa de volgende bewijsstukken worden verstrekt:

- waaruit blijkt dat de exploitant alles



wat redelijkerwijs mogelijk is heeft gedaan om zo snel mogelijk een bewijs van duurzaamheid te verkrijgen, en de redenen waarom het redelijkerwijs niet mogelijk was een dergelijk bewijs te verkrijgen;

- die aantonen waarom de exploitant er niet in geslaagd is redelijke alternatieven te ontwikkelen om toegang te krijgen tot andere biomassa-bronnen waarvoor een bewijs van duurzaamheid had kunnen worden verkregen;
- die aantonen dat de betrokken biomassa voldoet aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria.

Installaties met 95% emissies van duurzame biomassa

Als gevolg van Fit for 55 wijzigde de ETS-richtlijn en werden enkele installaties uitgesloten op voorwaarde dat zij in een referentieperiode gemiddeld 95% emissies van biomassa uitstootten waarvoor de naleving van de RED-criteria aangetoond kan worden. Voor deze installaties is nog geen specifieke procedure vastgelegd om de duurzaamheid van de biomassa aan te tonen. Vlaanderen beslist nu om bijlage 1 binnen Titel II van VLAREM aan te passen, met het oogpunt van een levelplaying field. Ook deze installaties dienen dezelfde procedure te hanteren m.a.w. bewijzen van duurzaamheid op basis van een Europees erkend vrijwillig schema. Ze kunnen tot 31 december 2026 van de overgangsbepaling gebruik maken.

Het ontwerpbesluit werd begin april een tweede keer principieel goedgekeurd. Vervolgens werd dit voor advies aan de Raad van State voorgelegd. Hierna volgt normaalgezien een finale goedkeuring.

Nieuwe stappen in het EU-kader voor koolstofverwijdering, -landbouw en -opslag

De Europese Commissie is reeds geruime tijd bezig met de ontwikkeling van een EU-breed, vrijwillig certificeringskader voor koolstofverwijdering, koolstoflandbouw en koolstofopslag in producten. Dit is een belangrijke eerste stap in het economisch rendabel maken van koolstofopslag met als belangrijkste doel een oplossing te bieden voor niet te vermijden emissies, en zo het behalen van klimaatneutraliteit tegen 2050 te ondersteunen.



De grote lijnen werden reeds op 6 december 2024 goedgekeurd. De focus ligt op drie categorieën:

- Permanente koolstofverwijdering
- Koolstoflandbouw
- Koolstofopslag in producten

Technische regels voor certificatieschema's, auditors en het proces zijn vastgelegd in de implementerende verordening 2025/2358. De certificeringsmethodologieën worden verder uitgewerkt in gedelegeerde handelingen (DA). Op 17 april werd de methodologie voor permanente verwijdering gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie. Hieronder worden drie types erkent: DACCS (direct air capture with carbon storage), BioCCS (biogenic emissions capture with carbon storage) en biochar. Daarnaast stelt de DA onder meer dat de biogene CO₂ een bijproduct moet zijn en de duurzaamheidscriteria niet verder moeten gaan dan deze van toepassing op bio-energie installaties die geen CO₂ afvangen.

Daarnaast lag de ontwerpmethodologie voor koolstoflandbouw ter consultatie tot 19 februari. Voor opslag in gebouwen wordt de methodologie ook dit jaar nog verwacht.

Vlaamse omzetting Richtlijn Industriële Emissies

De Vlaamse overheid gaf op 13 maart haar tweede principiële goedkeuring aan de omzetting van de Richtlijn Industriële Emissies (RIE). Daarnaast behandelt de goedkeuring ook bepaalde aspecten van de Verordening (EU) 2024/1244 tot de oprichting van een portaal voor industriële emissies.

Het gaat om een verdere uitwerking van Europese regels die inzetten op strengere emissiecontrole, meer transparantie en een betere milieuprestatie van industriële installaties. De nieuwe regels hebben tot doel mens en milieu beter te beschermen tegen schadelijke

emissies uit industriële installaties, grondstoffen zo efficiënt mogelijk inzetten en de circulaire economie en decarbonisatie te bevorderen.

De wijzigingen omvatten, naast enkele vereenvoudigingen, onder meer:

- De opheffing van de decretale milieuaudit en vervanging door een milieubeheersysteem (MBS).
- De introductie van transformatieplannen richting klimaatneutraliteit tegen 2050.
- Een nieuw hoofdstuk voor veehouderijen (met minder strikte verplichtingen).
- Bedrijven, ook niet GPBV, die substantiële luchtmissies met kwantificeerbaar effect op milieu veroorzaken moeten deze monitoren.
- ...

De wetgeving moet ten laatste 1 juli omgezet zijn in de nodige besluiten en decreten. De goedgekeurde documenten worden voorgelegd aan de Raad van State.

Op 4 juni organiseert het Departement Omgeving hierover een infomoment.

Wat is de RIE?

De RIE is Europese wetgeving die tot doel heeft de milieu-impact van industriële installaties te beperken door strenge emissienormen en vergunningsvoorwaarden op te leggen. Ze verplicht bedrijven om te werken volgens de beste beschikbare technieken (BBT) en legt regels vast voor monitoring, controle en rapportering van vervuiling. In Vlaanderen zijn installaties die onder deze richtlijn vallen gekend onder het begrip GPBV-bedrijven (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging). Een vergistingsinstallatie valt typisch onder activiteitsniveau 5.3b van de RIE 'nuttige toepassing of een combinatie van nuttige toepassing en verwijdering van ongevaarlijke afvalstoffen met een capaciteit van meer dan 75 ton per dag door middel van biologische behandeling'.

Commissie stelt Industrial Accelerator Act voor

Op 4 maart publiceerde de Europese Commissie haar voorstel voor de Industrial Accelerator Act (IAA). Deze heeft als doel de competitiviteit, veerkracht en decarbonisatie van de Europese industrie (met focus op energie-intensieve sectoren) te versterken. De ontwerpregelgeving bouwt verder op bestaande initiatieven zoals onder meer de Net-Zero Industry Act.

De IAA zet voornamelijk in op:

- vereenvoudigde en versnelde vergunningsprocedures voor industriële productieprojecten en decarbonisatieprojecten in energie-intensieve sectoren
- EU-oorsprong en koolstofarme vereisten in publieke aanbestedingen en de toewijzing van publieke financiële steun

Biogas of biomethaan wordt niet expliciet vermeld in het wetsvoorstel, maar deze kan onrechtstreeks wel een effect hebben op de vraag naar biomethaan (afhankelijk van de verdere uitwerking). Om toegang te

hebben tot publieke middelen moeten 'energie-intensieve' materialen zoals staal, beton en aluminium voor een minimumaandeel (5-25%) koolstofarm zijn, en in bepaalde gevallen ook van EU-oorsprong. Hiervoor zijn verschillende uitzonderingsmechanismen ("opt-outs") voorzien, bijvoorbeeld bij gebrek aan geschikte aanbieders of bij disproportionele kosten.

Wat precies onder "koolstofarm" wordt verstaan, zal verder worden bepaald via gedelegeerde handelingen, onder meer in het kader van de Construction Products Regulation en

de Ecodesign for Sustainable Products Regulation.

De IAA creëert daarnaast een opening voor toekomstige vraagstimulerende maatregelen voor chemische producten op basis van duurzame koolstofbronnen, met als doel hun productie, verkoop en gebruik te bevorderen. De concrete invulling hiervan moet nog worden uitgewerkt.

Hoewel niet expliciet vermeld, zou stimulans voor organische meststoffen zoals digestaat en afgeleiden hier potentieel onder kunnen vallen, afhankelijk van de verdere uitwerking.

Het gaat om een wetsvoorstel dat nu verder behandeld zal worden door het Europees Parlement en de Raad in het kader van de gewone wetgevingsprocedure.



Verzamelbesluit II formuleert stappen voor groene warmte

De Vlaamse Regering keurde op 3 april het voorontwerp van Verzamelbesluit II energie en klimaat een tweede keer goed. Dit omvat ook o.a. enkele aanpassingen aan de call groene warmte en een verlenging van de aansluitpremie voor warmtenetten.

Warmtenetten op basis van installaties met certificatensteun komen terug in aanmerking voor call

Een belangrijke aanpassing gebeurde in de voorwaarden om in aanmerking te komen voor de call gelinkt aan groenestroom- en warmtekrachtcertificaten. Sinds 2021 kon men met de call enkel steun aanvragen voor warmtenetten als aan de installatie (bv. WKK) geen groenestroom- of warmtekrachtcertificaten worden toegekend of zullen worden toegekend. Wegens het sterk verminderen van de certificatensteun voor dergelijke installaties besloot de Vlaamse Regering deze voorwaarde te schrappen omdat ze overbodig en belemmerend is. De mogelijke warmte-uitkoppeling vanuit dergelijke installaties richting warmtenetten verhoogt het energierendement, helpt de aangesloten gebouwen en processen decarboniseren en zorgt voor extra productie van hernieuwbare energie. De installaties zelf kunnen echter geen steun krijgen binnen de call groene warmte indien ze groenestroom- of warmtekrachtcertificaten toegekend (kunnen) krijgen.

Wijziging warmtenetten op bio-WKK binnen call

In 2021 is de call groene warmte uitgebreid voor warmtenetten op warmtekrachtinstallaties die onderworpen zijn aan het ETS. Vanaf 1 januari 2026 vallen bio-WKK's met meer dan 95% broeikasgasemissies uit duurzame biomassa (volgens de RED III-criteria) in de referentieperiode 2019-2023 niet meer onder ETS 1. De warmte uit een dergelijke bio-WKK kan, mits het voldoen aan de duurzaamheidseisen, als groene warmte worden beschouwd en is dus een geldige bron voor energie-efficiënte stadsverwarming. Het ontwerpbesluit stelt voor om de uitsluiting van deze WKK's uit ETS 1 niet te gebruiken als een uitsluitingscriterium uit de call groene warmte.

Verlenging projectperiode voor steun uit de call

Een project waarvoor steun werd toegekend binnen de call groene warmte dient gerealiseerd te worden binnen een vastgelegde standaard termijn van vier jaar. Een verlenging tot maximaal zes jaar kan aangevraagd worden voor de aanleg van energie-efficiënte stadsverwarming of koeling. Er wordt via het verzamelbesluit voorgesteld om de uiterste datum voor het volledig project te laten gelden (installatie en warmtenet). Als een goedgekeurde steunaanvraag dus zowel een warmteproductie-installatie als een warmtenet bevat, dan geldt de uiterste realisatiedatum van het warmtenet als uiterste realisatiedatum van het volledige project.



Vlaanderen verlengt aansluitpremie warmtenetten tot eind 2028

In dit Verzamelbesluit II keurde de Vlaamse regering ook principieel de verlenging van de aansluitpremie goed tot en met 31 december 2028. De premie daalde in 2025 van 3000 euro naar 2000 euro per residentiële aansluiting (en een rekenformule voor gecombineerde premies in appartementsgebouwen). Tot eind 2028 zal de premie 2000 euro per wooneenheid bedragen.

Vervolgstappen

Het ontwerpbesluit werd op 3 april een tweede keer principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering en wordt voor advies voorgelegd aan de Raad van State. Vervolgens zal het voor finale goedkeuring aan de Vlaamse Regering worden voorgelegd.

Twee miljard voor transitie-investeringen in de industrie

Op 3 februari kondigde De Vlaamse Regering een nieuw ondersteuningsprogramma aan van twee miljard euro voor de Vlaamse industrie. Met deze investering worden transitiecontracten structureel verankerd. Het doel: de Vlaamse industrie toekomstbestendig maken.

Vorig jaar werd een pilootoproep voor transitiecontracten (contracts for difference), goed voor 70 miljoen euro, gelanceerd. Die oproep focuste op investeringen in elektrische boilers en industriële warmtepompen. Negen industriële projecten kregen steun toegekend, waaronder ook één warmtepompproject. Dit initiatief wordt nu structureel verankerd en het budget wordt aanzienlijk verhoogd, tot 2 miljard euro. Concreet wordt een investeringsbudget van 100 miljoen euro in 2028 voorzien en wordt er 200 miljoen euro in 2029 uitgetrokken, dit wordt vervolgens 10 jaar verder gezet. De 2 miljard zal worden gefinancierd met de inkomsten uit ETS 1 en ETS 2.

Het budget zal worden toegekend volgens het principe contracts for difference. De precieze voorwaarden om de middelen te verkrijgen, zullen op korte termijn in nauwe samenwerking met de industrie uitgewerkt worden. De Vlaamse Regering legt alvast de focus op decarbonisatie en elektrificatie. Naast warmtepompen en e-boilers zou er ook steun zijn voor CCU/CCS (Carbon Capture, Utilisation and Storage), maar ook SMR's (kleine modulaire kernreactoren). De concrete modaliteiten dienen echter nog te worden uitgewerkt. De lijst met typeprojecten is bijgevolg nog niet gekend.



COLLECTIEF DUURZAME ENERGIE: ÉÉN DEUR VOOR AL JOUW VRAGEN

DOEL: Bedrijven ondersteunen bij hun duurzame transitie.
 LOOPTIJD: juli 2024 – juni 2026, met mogelijkheid tot verlenging
 PROJECTPARTNERS: Biogas-E, COGEN Vlaanderen, Flux50
 en ODE Vlaanderen
 PROJECTWEBSITE: www.duurzame-energie.org



Biogas-E, COGEN Vlaanderen, Flux50 en ODE Vlaanderen bundelen vanaf juli 2024 hun expertise rond vergroening en circulariteit in het **Collectief Duurzame Energie (CoDE)**. CoDE is onderdeel van het VLAIO-netwerk en ondersteunt kmo's en innovatievolgers die hun energieverbruik willen verduurzamen. Hierbij wordt er gefocust op **verschillende thema's die cruciaal zijn voor de klimaattransitie** (p. 26). Elk thema wordt ondersteund door de expertise van de partners.

Samen voor sterk, ambitieus ondernemen

CoDE maakt deel uit van een netwerk van initiatieven waar u gebruik van kan maken. Ontdek ze allemaal op www.vlaio.be/sterkondernemen.



Enkele afgelopen events:



Masterclass van ETS 2 tot elektrificatie: een sterke start in duurzame warmteproductie

Tijdens de masterclass op 6 maart kregen deelnemers in één dag een heldere en gerichte introductie tot duurzame warmteproductie. De beleidsmedewerkers van ODE introduceerden de verschillende duurzame verwarmingsoplossingen (bio-energie, warmtenetten en warmtepompen) aan de deelnemers. Daarnaast brachten enkele ODE-leden zoals Beauvent concrete cases uit de praktijk aan. De dag werd afgesloten met een rondleiding op de werf van Kaai City door ODE-lid Van Marcke, waar aquathermie en geothermie samen als duurzame oplossing een nieuwbouwproject zullen verwarmen.



Lerend Netwerk biomethaan gaat internationaal

Voor de derde sessie van het Lerend Netwerk biomethaan staken we eind maart de Nederlandse grens over. Daar kregen deelnemers de kans om een operationele CO₂-vervloeingsinstallatie bij een biomethaanvergister van dichtbij te bekijken.

Bij de opwaardering van biomethaan ontstaat immers een quasi zuivere CO₂-stroom als bijproduct, die tal van valorisatiemogelijkheden biedt. Tijdens het bezoek lichtte Pentair uitgebreid zowel de technische aspecten als de economische kant van CO₂-vervloeing toe. Daarbij ging bijzondere aandacht naar het doorrekenen van businesscases en de praktische haalbaarheid van dergelijke installaties.

Deze sessie bood de deelnemers niet alleen waardevolle inzichten, maar ook concrete handvatten om de mogelijkheden van CO₂-hergebruik binnen hun eigen projecten verder te verkennen.



Lerend Netwerk GFT-vergisting te gast bij ARK Capture Solutions

Ook de derde sessie van het Lerend Netwerk GFT-vergisting focuste op het thema CO₂-afvang. Naast de quasi zuivere CO₂-stroom bij biomethaanproductie, vormen ook de rookgassen van bio-WKK's een interessante bron voor valorisatie. Bij ARK Capture Solutions maakten deelnemers begin april kennis met hun technologie die verschillende afvangmethodes combineert, met een sterke focus op energie-efficiëntie. Tijdens het bezoek aan de pilotinstallatie zagen we hoe CO₂ uit rookgassen met lagere concentraties wordt opgewerkt tot vloeibare CO₂ voor verdere toepassing.

Webinar kleinschalige en lokale vergisting – RENURE

Na de eerdere introductiewebinar over kleinschalige en lokale vergisting gingen we in dit webinar een stap verder. De focus lag deze keer op RENURE: wat betekent het precies en welke kansen biedt het voor de valorisatie van digestaat uit lokale vergistingsinstallaties? We startten met een heldere inhoudelijke duiding en gaven vervolgens een overzicht van de huidige Europese en Vlaamse regelgeving, met aandacht voor de stand van zaken rond de implementatie in Vlaanderen. Daarnaast kwam ook SMART RENURE aan bod: een concrete praktijktoepassing die toont hoe het RENURE-concept vandaag al kan worden vertaald naar werkbare oplossingen op het terrein. Zo bood deze webinar zowel beleidsmatig inzicht als praktische handvatten voor wie verder wil met nutriëntenrecuperatie binnen kleinschalige vergisting.



Enkele aankomende events:

- 21 mei: Masterclass In 2035 gaat het licht uit (?)
- 11 juni: vierde sessie Lerend Netwerk Biomethaan
- 16 juni: vierde sessie Lerend Netwerk GFT-vergisting
- 19 juni: Speeddate duurzame warmte

Volg onze website voor de meest recente updates!

Duurzame energie-

cursussen: Deze cursussen helpen jou om de nieuwste duurzame energietechnieken te begrijpen en te implementeren, waardoor jouw energie-efficiëntie toeneemt en kosten dalen.

Kleinschalige & lokale vergisting:

Sluit mee de cirkel via kleinschalige vergistingsprojecten die landbouw- en voedingsreststromen omzetten in duurzame energie en kwalitatieve meststoffen.

GFT-vergisting:

De selectieve inzamelplicht betekent meer GFT-afval dat vergist zou kunnen worden. Door kennis en ervaringen uit te wisselen rond die energiecomponent en ontwikkelingen te kaderen, exploreren we deze piste verder.

Biomethaan: Deze groene energiedrager, die aardgas 1-op-1 kan vervangen, kan ook jouw bedrijf helpen om onafhankelijk(er) te worden van fossiele brandstoffen.

Opslagtechnieken:

Dit thema behandelt oplossingen om energie op te slaan, piekbelastingen te beheren en energiekosten te verlagen.

Elektrificatie van transport en laadinfrastructuur:

Dit thema richt zich op de uitdagingen en kansen van elektrisch transport, wat leidt tot lagere operationele kosten en een duurzamere bedrijfsvoering.

Combinatie WKK en warmtepompen:

Combineer warmtekrachtkoppeling met warmtepompen om op een efficiënte manier zowel brandstof als elektriciteit te gebruiken en verminder jouw energiekosten en CO₂-uitstoot.

PV-verplichting voor grote elektriciteitsverbruikers:

Er wordt geholpen om aan de PV-verplichting te voldoen, zodat je jouw zonne-energiesystemen effectief kunt integreren en beheren.

Energiebeheer en aansluitcapaciteiten:

Verbeter je energie-efficiëntie en bespaar kosten door jouw energieverbruik te monitoren en te optimaliseren met onze energiemanagementoplossingen.

Sectorkoppeling en systeemintegratie:

Combineer verschillende energiebronnen en technologieën in meerdere sectoren om een robuust en flexibel energiesysteem te realiseren, risico's te beperken en in te spelen op opportuniteiten in volatiele markten.

DUURZAAM NUTRIËNTENBEHEER

DOEL: Uitwisselen van toegankelijke kennis over nutriëntenbeheer binnen de agrarische sector.

LOOPTIJD: januari 2023 – april 2026

PROJECTPARTNERS: UVIC-UCC (ES), DACC (ES), FCAC (ES), UGent (BE), Biogas-E (BE), TEAGASC (IE), IOA (IE), Aarhus Universiteit (DK), CRPA (IT), WE&B (ES) en ESCI (DE)

PROJECTWEBSITE: www.nutri-know.eu



NUTRI-KNOW



Duurzaam nutriëntenbeheer is een van de grote uitdagingen binnen de Europese landbouw. De druk op waterkwaliteit, bodemvruchtbaarheid en emissies vraagt niet alleen om innovatieve technologieën, maar vooral om begrijpbare en toepasbare kennis voor landbouwers en andere stakeholders. Die ambitie staat centraal in het Horizon Europe-project NUTRI-KNOW.

Na meerdere jaren van samenwerking, kennisopbouw en -verspreiding werd het project feestelijk afgerond tijdens het slotevent op de ESNI-NERM Conferentie in Brussel gevolgd door een bezoek aan Heirbaut aLgriculture. De conferentie bood de ideale gelegenheid om de belangrijkste resultaten van NUTRI-KNOW te delen met beleidsmakers, onderzoekers en praktijkactoren, en om het belang van toegankelijke kennis rond nutriëntenbeheer opnieuw te benadrukken.

NUTRI-KNOW toont hoe Europese innovatie kan worden vertaald naar concrete oplossingen op het terrein, door de resultaten van twaalf EIP-AGRI Operationele Groepen uit vier lidstaten samen te brengen en breed te ontsluiten voor de agrarische sector. Door deze initiatieven te bundelen,

behandelt NUTRI-KNOW de volledige nutriëntenwaardeketen: van veehouderij en mestopslag tot verwerkings-technologieën, kunstmestproductie, transport en toepassing op het land. Het project vertrekt daarbij expliciet vanuit de vraag: hoe maken we deze kennis bruikbaar op het terrein?

Tastbare resultaten

Binnen het project werden diverse praktijkgerichte tools ontwikkeld om kennis over duurzaam nutriëntenbeheer breed toegankelijk te maken. Zo zijn er factsheets en practice abstracts met concrete inzichten, animatievideo's die complexe processen helder uitleggen, en een webinarreeks die de volledige nutriëntenwaardeketen belicht. Daarnaast werden booklets en flyers van de 12 Operationele Groepen opgesteld met een overzicht van technologieën en goede praktijken. Verder biedt de MOOC zes interactieve leermodules, en brengt de Community of Practice (CoP) stakeholders samen in een online platform voor kennisdeling en -uitwisseling.

Alle materialen zijn terug te vinden via de website van Biogas-E, de NUTRI-KNOW projectwebsite, evenals op het EU-FarmBook platform.

**De rol van Biogas-E**

Biogas-E speelt een belangrijke rol in het samenbrengen van beleid, onderzoek en praktijk in de biogassector. Binnen NUTRI-KNOW stond Biogas-E in voor communicatie en disseminatie, de opbouw van verschillende outputs, het formuleren van beleidsaanbevelingen en het mee oprichten van de Community of Practice rond nutriëntenbeheer. Daarnaast was Biogas-E verantwoordelijk voor de Belgische Operationele Groep Pocketboer II.

What's next?

Hoewel het project formeel afliep in april, leeft NUTRI-KNOW verder in zijn tools, methodologie en netwerk. De Community of Practice blijft een ontmoetingsplek voor kennisuitwisseling, terwijl de RAM-methodiek richting geeft aan toekomstige projecten die innovatie willen omzetten in impact. NUTRI-KNOW toont aan dat duurzame landbouw niet alleen draait om nieuwe technologie, maar ook om heldere communicatie, samenwerking en gedeelde kennis.



Het project heeft financiering ontvangen van het Horizon Europe programma voor onderzoek en innovatie van de Europese Unie onder subsidieovereenkomst nr. 101086542.

CRYOGENE TECHNOLOGIE TOEGEPAST IN DE PRAKTIJK

DOEL: Nieuwe en kosteneffectieve oplossingen en methoden voor de productie van biomethaan demonstreren.

LOOPTIJD: november 2022 – september 2026

PROJECTPARTNERS: Cetaqua (ES), Aigües De Barcelona (ES), Biothane (NL), Cryo Inox (ES), DBFZ (DE), DTU (DK), Inveniam (ES), ProPuls (DE), Sintef (NO), Terrawatt (FR), TMB (ES), UGent (BE), UVIC (ES), Biogas-E (BE), Innolab (BE), Naturgy (ES) en BV De Zwanebloem (BE)

PROJECTWEBSITE: www.sempre-bio.com



Binnen het Europese SEMPRE-BIO-project wordt gewerkt aan innovatieve biomethaanoplossingen. Een van de drie demonstratiecases, Case Study 3, bevindt zich op de melkveehouderij van de familie Masscheleyn in Adinkerke, waar rundermest en co-substraten worden omgezet in biogas.

In samenwerking met CryoInox, Innolab, Biogas-E en de Universiteit Gent werd hier een cryogene opwaarderingsinstallatie geïnstalleerd die ruw biogas omzet in bio-LNG en vloeibare CO₂. De installatie is inmid-

dels operationeel. In juli 2025 werd een eerste batch CO₂ van industriële kwaliteit geproduceerd en gevalideerd, terwijl technische optimalisaties ervoor zorgen dat het systeem vandaag stabiel draait.

Het project bevindt zich momenteel in de optimalisatie- en validatiefase, met focus op productkwaliteit en performantie. Daarbij wordt ook onderzocht in welke mate deze technologie economisch haalbaar is, onder meer op vlak van energieverbruik, schaal en investeringskost.

Wat deze case bijzonder maakt, is de focus op kleinschalige toepassingen. Waar veel oplossingen gericht zijn op industriële schaal, verkent deze case study het potentieel van compacte systemen in een agrarische context. Of dit model effectief breed toepasbaar en rendabel is, zal afhangen van de verdere resultaten en randvoorwaarden.

Zo biedt de case in Adinkerke vandaag vooral waarde als leerplatform en als mogelijke bouwsteen voor toekomstige, meer gedecentraliseerde energiesystemen.



Het project heeft financiering ontvangen van het Horizon Europe programma (HORIZON-CL5-2021-D3-03-16) voor onderzoek en innovatie van de Europese Unie onder subsidieovereenkomst nr. 101084297.

BIO-LNG TANKEN IN BELGIË

Vanaf maart biedt Shell in zijn zes LNG-tankstations in België ook bio-LNG aan. Transportbedrijven kunnen via een specifiek contract bio-LNG tanken en zo hun vloot verduurzamen zonder ingrijpende technische aanpassingen. Eerder werd dit aanbod al uitgerold in onder meer Nederland, Duitsland en Tsjechië. Met de introductie in België wordt het netwerk verder uitgebreid. Een belangrijk voordeel is dat bio-LNG zonder aanpassingen gebruikt kan worden in bestaande LNG-trucks en infrastructuur. Dit maakt het een direct inzetbare optie om de broeikasgasuitstoot in vrachttransport te verlagen.

De uitrol in België past binnen de verdere ontwikkeling van een Europees netwerk voor bio-LNG, waardoor ook grensoverschrijdend transport steeds vaker op bio-LNG kan rijden.



© Bio-LNG platform

ILvA KRIJGT GROEN LICHT VOOR HET BOUWEN VAN PYROLYSE-INSTALLATIE

ODE Bio-Energieplatformlid ILvA ontving haar omgevingsvergunning om in Schendelbeke een nieuwe pyrolyse-installatie op basis van snoeiafval te bouwen. De installatie zal het snoeiafval uit 23 gemeenten, jaarlijks ongeveer 20.000 ton, verwerken tot biochar. Het snoeiafval dat naar een recyclagepark van ILvA wordt gebracht, gaat vandaag naar de composteringsinstallatie in Schendelbeke. Daarbij wordt houtig materiaal dat te groot is na het zeven verbrand. ILvA wil die zeefresten in de toekomst via pyrolyse omzetten in biochar. Bij pyrolyse wordt organisch materiaal in een oven verhit tot zeer hoge temperaturen, zonder toevoeging van zuurstof.

ILvA kijkt naar het gebruik van de biochar als bodemverbeteraar, maar onderzoekt ook of de biochar in de waterzuivering kan worden ingezet. Biochar houdt koolstof uit biomassa langdurig vast en heeft zo een positief effect op het klimaat. De Europese Commissie werkte intussen een methodologie uit om permanente koolstofverwijdering te certificeren (zie pagina 19).

ILvA hoopt begin volgend jaar klaar te zijn met de bouw van de installatie. De bouw van deze installatie wordt uitgevoerd in samenwerking met Viktor Goes Green. Hiervoor krijgt ILvA steun van het Programma Innovatieve Overheidsopdrachten (PIO) bij VLAIO.



[KORT NIEUWS]

OVAM PUBLICEERT STUDIE OVER CO₂-AFVANG BIJ VLAAMSE AFVAL-VERBRANDINGSINSTALLATIES

In het najaar van 2025 voerde Vito in opdracht van OVAM een technische en economische verkenning uit van CO₂-afvang bij Vlaamse afvalverbrandingsinstallaties. Het onderzoeksrapport met bijhorende kosten-tool geeft inzichten in de mogelijkheden en beperkingen van implementatie van koolstofafvang bij Vlaamse afvalverbrandingsinstallaties door in te zoomen op de technologische opties, de technische performantie (en randvoorwaarden) en een inschatting van de economische impact. De studie besluit dat een reductie van de CO₂-uitstoot van afvalverbrandingsinstallaties in eerste instantie zal gerealiseerd worden door een verlaging van het restafvalaanbod. Om volledig klimaatneutraal te opereren, zullen er daarnaast ook innovatieve oplossingen verkend moeten worden, zoals CO₂-afvang en -opslag (CCS) of -hergebruik (CCU).

De studie door VITO en het webinar over deze studie zijn op de website van OVAM te raadplegen.

STUDIE ONDERZOEKT TOEKOMST VAN VLAAMS AARDGASDISTRIBUTIE-NET TOT 2050

De Vlaamse Nutsregulator publiceerde een studie over de toekomstige rol van het aardgasdistributienet in Vlaanderen in de periode tot 2050. De analyse, uitgevoerd door Trinomics en DNV, vertrekt vanuit verschillende scenario's waarin het aardgasverbruik en het aantal aansluitingen geleidelijk afnemen als gevolg van klimaatbeleid, renovaties en elektrificatie. In het middenscenario daalt het gasverbruik met circa 76% tegen 2050, terwijl het aantal aansluitingen met ongeveer 44% afneemt.

De studie maakt een onderscheid tussen het lage- en middendruknet. Terwijl het lagedruknet in belangrijke mate kan worden afgebouwd afhankelijk van de gekozen strategie, blijft het middendruknet in alle scenario's grotendeels behouden tot 2050. Dit is nodig om resterende gebruikers te bevoorraden en om delen van het net operationeel te houden.

Voor biomethaan is vooral dit middendruknet relevant, aangezien installaties doorgaans op dit net injecteren. De studie behandelt daarnaast het gebruik van het distributienet voor alternatieve gassen zoals biomethaan. Hierbij wordt geen substantiële bijdrage aan de totale gasvraag verwacht. Er wordt uitgegaan van een potentieel van ongeveer 0,5 TWh in 2030 en 1 TWh in 2050.

De resultaten vormen een basis voor verdere beleidskeuzes rond de afbouw, het gebruik en de mogelijke herbestemming van het gasdistributienet in Vlaanderen.

BIOMETHAAN-INSTALLATIE AQUAFIN DENDERMONDE VOLLEDIG OPERATIONEEL

Na de eerdere aankondiging van de uitrol van biomethaaninstallaties bij Aquafin NV, is de installatie in Dendermonde vandaag volledig operationeel. Met deze vierde installatie bereikt de productie van groen gas uit zuiveringsslib 25 GWh per jaar, goed voor het verbruik van ongeveer 1.650 gezinnen. Het biomethaan wordt rechtstreeks geïnjecteerd in het gasnet en draagt zo bij aan een duurzamer en lokaal energiesysteem, met minder afhankelijkheid van buitenlands gas.

De ambities reiken verder: een vijfde, en voorlopig laatste installatie wordt nog dit jaar gebouwd. Samen zullen de vijf installaties de komende 15 jaar groen gas leveren voor Vlaanderen. In Dendermonde en Gent wordt bovendien gebruikgemaakt van riothermie, waarbij restwarmte uit gezuiverd afvalwater wordt ingezet. Zo wordt groen gas op een extra duurzame manier geproduceerd.



© Aquafin

[EVENTS]

30 JAAR ODE
27 mei 2026

INTERNATIONAL CONFERENCE
ON RENEWABLE RESOURCES & BIOREFINERIES
1 tot 3 juni 2026

PLATFORMVERGADERING BIO-ENERGIE
16 juni 2026 - Inagro (members only)

STUDIEDAG ZONNE-ENERGIE EN WARMTENETTEN
19 juni 2026

19de WARMTEPOMPSYMPIOSIUM
4 september 2026

EUROPEAN BIOMETHANE WEEK 2026
12 tot 16 oktober 2026

31

biogastec

Biogas plants | Biomethane | Feedstock & logistics

- Design, build and operate advanced biogas and biomethane plants
- Guaranteed waste uptake across multiple sites
- Centralised platform for biogas plant operation
- In-house biomethane upgrading technology

Check out our vacancies



Word Biogas-E lid

Biogas-E is een onafhankelijk kennisplatform en het centraal aanspreekpunt voor anaerobe vergisting in Vlaanderen. Dankzij uw lidmaatschap bij Biogas-E vzw maakt u deel uit van een netwerk van de belangrijkste belanghebbenden in de Vlaamse biogassector. U kunt contacten leggen en relaties opbouwen met exploitanten, constructeurs van (onderdelen van) biogasinstallaties, onderzoekscentra, kenniscentra, overheden, studiebureaus, enzovoort...

Lidmaatschap geeft u recht op een uitgebreid dienstengamma dat bestaat uit opleidingen, excursies en andere (leden)evenementen. U ontvangt korting op diverse Biogas-E publicaties en gratis het jaarlijkse voortgangsrapport van de Vlaamse biogassector. Als commercieel bedrijf kunt u gebruik maken van onze kanalen om uw bedrijf in de kijker te plaatsen. Ook krijgt u korting op sponsordeals voor onze evenementen.

Onze nieuwste gouden leden:



Ons nieuwste platina lid: **inagro**



Wilt u deze enthousiaste Biogas-E community vervoegen?
www.biogas-e.be/word-lid

Word lid van ODE Bio-Energieplatform

Als technologieplatform van ODE verenigt het Bio-Energieplatform de gespecialiseerde producenten uit de waardeketen van bio-energie: projectontwikkelaars, onderhoudsbedrijven, fabrikanten, toeleveranciers, studiebureaus, kenniscentra en investeerders uit de bio-energiesector in Vlaanderen.

ODE Bio-Energieplatform volgt het beleid op rond alle biomassastromen, met een focus op duurzame vaste biomassa-reststromen (restafval, bosresiduen, pellets, korte omloophout, ...). We bieden ondersteuning voor administratie rond en duurzaamheid van de energetische valorisatie van vaste biomassa. ODE Bio-Energieplatform wil de krachtige stem zijn van heel de bio-energiesector en wil ook u vertegenwoordigen bij overheid, regulatoren en netbeheerders. Ook uw deelname is belangrijk!

Ons nieuwste lid:  **CARNOY**

Meer leren over een lidmaatschap bij ODE Bio-Energieplatform? bio.ode.be/nl/wordlid

COLOFON



Verantwoordelijke uitgever:

Erik Meers

Biogas-E vzw, platform voor anaerobe vergisting


Maatschappelijke zetel:


Marksesteenweg 58
8500 Kortrijk

Correspondentieadres:

Graaf Karel de Goedelaan 5
8500 Kortrijk
+32 (0)56 24 12 63
info@biogas-e.be

Volg ons:

 @BiogasEvzw

 Biogas-E



Verantwoordelijke uitgever:

Filip Lesaffer

ODE Bio-Energieplatform vzw,
organisatie voor duurzame energie

Maatschappelijke zetel:

Koningstraat 146
1000 Brussel

Correspondentieadres:

Koningstraat 146
1000 Brussel
+32 (0)495 29 39 96

Volg ons:

 ODE Vlaanderen

Digitaal Bio-Energiemagazine gratis ontvangen of hard copy aankopen?

Wenst u op de hoogte te blijven van de evoluties in de Vlaamse bio-energiesector? Via www.biogas-e.be/abonneren kunt u zich inschrijven op het Bio-Energiemagazine alsook abonneren op de hard copy (€20 excl. BTW per exemplaar).

