

# BIOGAS-E MAGAZINE

ZOMEREDITIE  
2020



Biogas-E

## Nieuwe biogasinstallaties in Vlaanderen

p. 6-9

### [ VOORWOORD ]

door Sam Tessens (coördinator Biogas-E) p.3

### [ IN DE KIJKER ]

De impact van corona op de Vlaamse biogassector p.4

Twee nieuwe biogasinstallaties in Vlaanderen p.6

ALG-AD – op zoek naar nieuwe synergieën voor biogas p.10

### [ BELEID ]

RENURE – een toekomstige uitzondering van de Nitraatrichtlijn? p.11

VREG lanceert garanties van oorsprong voor groen gas p.12

Vlaams Energie- en klimaatplan 2021-2030 p.13

Vastlegging bandingfactoren nieuwe biogasinstallaties p.14

Vlaamse regering verlaagt steun vanaf 2021 p.15

### [ PROJECTNIEUWS ]

Steunmechanismen voor biomethaan in Europa p.16

Brochure - Kleinschalige vergisting p.17

### [ KORT NIEUWS ]

Budget biomethaan daalt in call groene warmte 2020 p.18

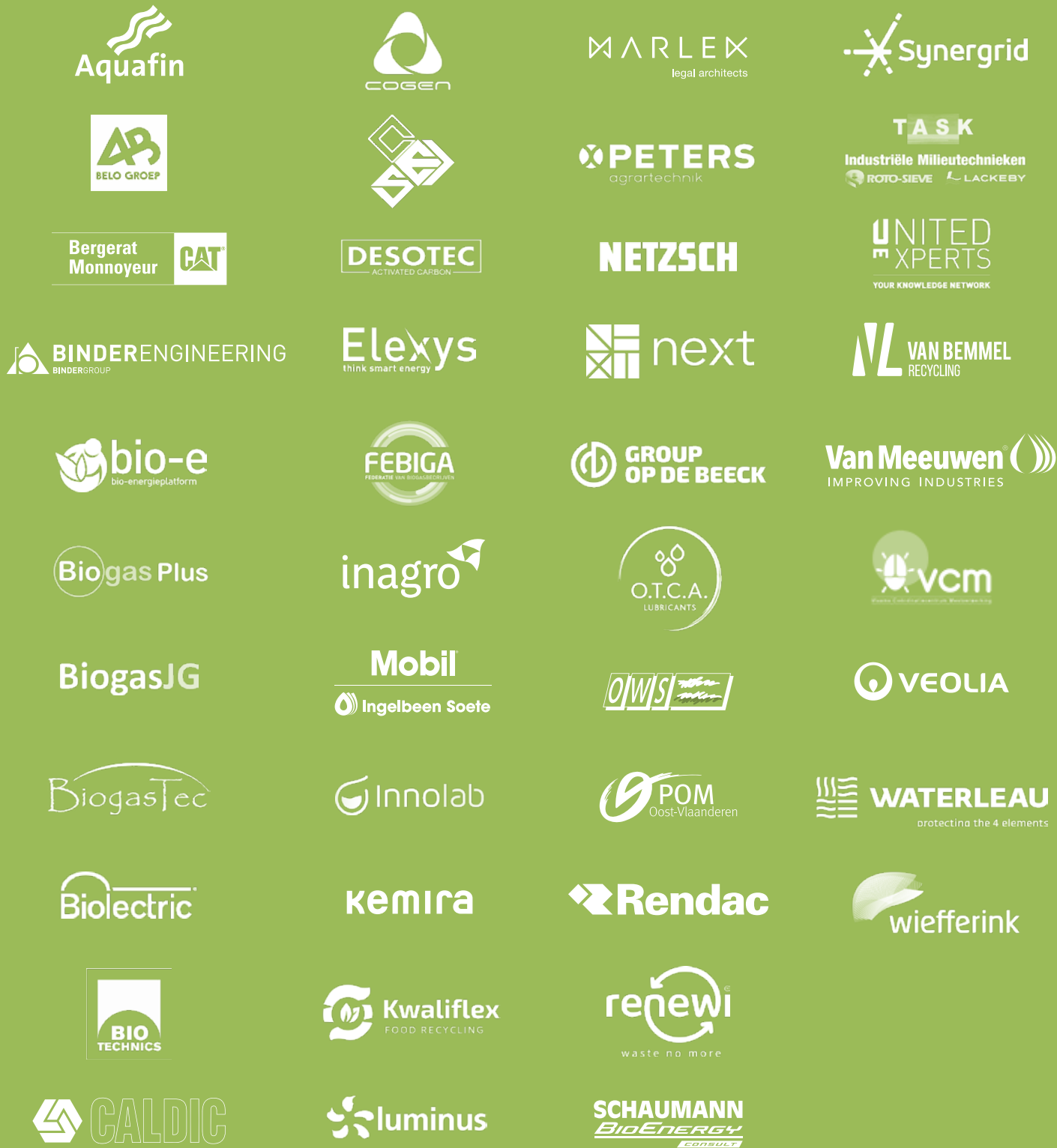
Eerste tankstation met bio-CNG opent in Brussel p.18

Steunvolume toegekend voor micro-WKK's p.18

EcoWerk start met bouw GFT-vergister p.19



[ ONZE GOUDEN LEDEN ]



[ ONZE PLATINA LEDEN ]



Met de steun van



[ VOORWOORD ]

# Een doortastend en stabiel steunkader is noodzakelijk voor de verdere ontwikkeling van de biogassector



Sam Tessens, coördinator Biogas-E

De afgelopen maanden werden verschillende aanpassingen aan het steunkader voor nieuwe biogasinstallaties doorgevoerd. Meer dan ooit worden projecten beoordeeld op basis van hun kostenefficiëntie. De komende jaren zullen de subsidies verder afnemen door een uitdoving van de certificatensteun. Tegen 2025 zal de maximale bandingfactor voor groene stroomprojecten gedaald zijn met 30 %, wat resulteert in een maximale ondersteuning van ca. 50 €/MWh netto elektriciteit.

Voor wie het regeerakkoord grondig had doorgenomen, kwamen deze wijzigingen niet als een verrassing. Door het afbouwen van de certificatensteun voor groene elektriciteit uit biogas wil de Vlaamse regering de druk op de energiefactuur verlagen, en de shift inzetten naar groene warmteproductie. Door meer in te zetten op groene warmte, wil men op een kosten-efficiëntere manier de vooropgestelde hernieuwbare energiedoelstellingen behalen. Hiervoor wil de Vlaamse regering de ondersteuning voor bio-WKK's verbeteren, en een aangepast kader voor biomethaaninjectie uitwerken.

In tegenstelling tot de afbouw van het huidig steunkader, is er nog maar weinig duidelijkheid over deze nieuwe steunregeling. Deze onduidelijkheid dreigt een rem te zetten op de verdere ontwikkeling van de biogassector

in Vlaanderen. Projectontwikkelaars beginnen nu reeds plannen te maken voor installaties die binnen 4 à 5 jaar operationeel moeten zijn. Het steunmechanisme vandaag legt met andere woorden de basis voor installaties in 2025. Daarom is het belangrijk dat er snel werk wordt gemaakt van een doortastend en stabiel steunkader, dat de efficiënte valorisatie van biogas mogelijk maakt en rekening houdt met de eigenheid van een biogasinstallatie. De hoge operationele kosten, in vergelijking met andere hernieuwbare energietechnologieën, moeten in perspectief geplaatst worden met de bijkomende voordelen van de biogastechnologie: productie van biomeststoffen, energieopslag en bevoorradingszekerheid, en de verwerking van biologische afvalproducten.

In dit magazine kan u het verhaal ontdekken achter de twee nieuwste biogasinstallaties in Vlaanderen. Allebei streven ze naar de maximalisatie van de maatschappelijke meerwaarde, maar ze benaderen beide het biogasverhaal vanuit een andere invalshoek. Biogas-E wil graag meewerken aan de uitbouw van een steunkader, zodat er een toekomst blijft bestaan voor nieuwe biogasinstallaties in Vlaanderen. Een goed startpunt zou zijn om de maatschappelijke meerwaarde van biogasinstallaties breder te bekijken dan enkel elektriciteitsproductie.

Veel leesplezier!



# De impact van corona op de Vlaamse biogassector

Situatie midden mei 2020

De maatregelen in de strijd tegen het coronavirus hebben een grote impact op onze samenleving en economie. Ook de biogassector is niet ongevoelig voor het effect van deze maatregelen. Er was niet enkel een effect op de beschikbaarheid van de inputstromen. Op vlak van de verwerking zijn ziekteverzuim en social distancing potentiële bedreigingen voor de probleemloze werking van de sector. De schommelingen in elektriciteitsprijzen hebben ook een mogelijk negatieve impact op de sector. Biogas-E sprak met verschillende actoren van de biogassector om na te gaan of er een merkbaar effect is en hoe significant dat is.

## Input

Voor de organisch biologische afvalstromen hebben de maatregelen een verschuiving veroorzaakt van bedrijfsafval naar huishoudelijk afval. "Alle afvalintercommunales meldden dat er tot 30% meer gft was dan normaal." zegt **Christof Delatter van Interafval**, het samenwerkingsverband van de Vereniging van Vlaamse Steden en Gemeenten (VVS&G), en alle Vlaamse afvalintercommunales en andere lokale besturen die instaan voor lokaal afvalbeleid. Ook de kwaliteit van het huishoudelijk organisch afval was veranderd. Tijdens de sluiting van de recyclageparken (17 maart - 7 april) was er meer tuinafval in de gft-fractie wat zich liet voelen in de vergisting en compostering ervan.

**Maarten Geerts van Go4circle**, de Belgische federatie van de afval- en recyclagesector, kan dit bevestigen. "De vergisters onder onze leden signaleren ons wijzigingen in het inputmateriaal. Ze merken daarenboven een verschil in de hoeveelheden OBA uit de horeca en supermarkten. De toename van tuinafval in het gft was opmerkelijk. De reststromen uit de landbouw bleven echter constant."

## Capaciteit

Voor de verwerking bleek de gestegen hoeveelheid gft-afval geen probleem te zijn. **Paul Macken van IOK Afvalbeheer**, de Kempense afvalintercommunale met een gft-voorvergistingsinstallatie: "Op korte termijn bekeken hadden we in de coronaperiode (=midden maart tot eind april) een toename van gft van ongeveer 20%. Maar in februari hadden we ook 20% minder gft dan normaal. We bekijken dat ruimer dan alleen de anderhalve maand corona. De aanvoer is dit jaar door weersomstandigheden langzaam op gang gekomen. In februari hadden we een dip in de hoeveelheid gft. Toen moesten we met bermmaaisel aanvullen. En nu is er weer een piek. Bekijk

**"Ik denk dat de echte impact nu pas komt."**

je de periode januari tot april, dan zijn de hoeveelheden gft eerder normaal. In het totaal is er maar een 4% stijging. Dat heeft op de verwerking geen opmerkelijke impact."

Zou de tegenwoordige trend onveranderd doorgaan, dan verwacht IOK Afvalbeheer in de eerste helft van het jaar (tot eind juni) een stijging van zo'n 10%. En dat is geen probleem voor de capaciteit van hun vergister. Maar deze 10% is dan ook weer een maximale schatting. IOK Afvalbeheer gaat ervan uit dat door de geleidelijke versoepeling van de maatregelen weer minder huishoudelijk gft zal vrijkomen.

Indaver, een privaat afvalbedrijf, had dan wel een tekort aan verwerkingscapaciteit voor gft. Dat blijkt uit een afwijking op het verbrandingsverbod voor selectief ingezameld gft dat Indaver kreeg per ministerieel besluit. Concreet mocht Indaver in de periode van 13 april tot 15 mei 2020 1.000 ton selectief ingezameld gft-afval in hun verbrandingsinstallatie energetisch valoriseren.



**"Alle afvalintercommunales meldden dat er tot 30% meer gft was dan normaal."**

Bij de agro-industriële vergisters waren de veranderingen in de input duidelijker. **André Schelfhout van Biogas Bree** wist te vertellen dat zijn inputstromen uit de restaurants en brouwerijen compleet wegvielen. Maar die werden gecompenseerd door andere stromen uit de voedingsindustrie. Globaal gezien bleef de aanvoer redelijk constant. André Schelfhout voegt toe "Ik denk dat de echte impact nu pas komt. Ik verwacht de komende maanden een dip in de aanvoer van inputmateriaal omdat de productie van veel voedingswaren voor de horeca stil lag. Wat we tot nu toe kregen was de stockage die ondertussen op is. En de productie zal pas langzaam weer op gang komen."

## Social distancing

Social distancing had geen significante impact op de werking van Biogas Bree. Het kantoor was wel gesloten en alle contacten met aanvoerders werden door het raam afgehandeld. Tijdens de lockdown installeerden ze zelfs een nieuwe drooginstallatie voor het digestaat met een leverancier uit Nederland. Dit verliep zonder noemenswaardige problemen, zowel de installatie als de installateurs konden probleemloos over de grens.

Voor andere installaties lijkt dat minder evident te zijn. Uit een bevraging van Cogen Vlaanderen blijkt dat door de coronacrisis nieuwe hernieuwbare

energie projecten vertragingen oplopen. Materialen worden laat geleverd, de social distancing maatregelen bemoeilijken de werkzaamheden en keuringen worden noodgedwongen uitgesteld. Daardoor lopen nieuwe projecten het risico de wettelijke deadlines niet te halen. De Vlaamse minister voor energie anticipeerde hier echter met een aanpassing van de wetgeving waarbij de termijnen voor de indiening van hernieuwbare energie projecten met vier maanden werd uitgesteld.

Op de vraag of Covid-19 zelf een probleem voor de inzameling was, wist Interafval te zeggen: "In het begin was er toenemend ziekteverlof onder het personeel. Maar de maatregelen zijn ook voor de afvalsector net op tijd gekomen. Het ziekteverlof onder de opalers is parallel gelopen met de curve van de nationale ziekenhuisopnames. Het had dus een ernstig probleem kunnen worden maar werd gelukkig opgevangen. De gestegen hoeveelheid gft was voor de inzameling een lastig maar niet onoverkomelijk probleem. De ophaalrondes duurden gewoon langer."

## Elektriciteitsprijzen

Biogasinstallaties voelen ook een impact door de veranderingen op de elektriciteitsmarkt. **Carlos Dierckx van Next Kraftwerke** weet te berichten dat de coronamaatregelen

een belangrijke impact hebben op de elektriciteitsprijzen. Door de hoge productie van hernieuwbare elektriciteit en het feit dat de kerncentrales op volle capaciteit bleven draaien, was er een overschot aan elektriciteit beschikbaar. Dit vertaalde zich in een lage prijs.

Voor biogasinstallaties die sterk afhankelijk van de verkoop van elektriciteit is dat slecht nieuws. "Dat effect kan deels, voor wie mogelijk, worden verzacht door flexibele productie van elektriciteit. Binnen een paar maanden opent de markt voor secundaire reserve (R2) bij Elia en zullen we helpen deze inkomsten verder op te krikken."

Na anderhalve maand lockdown zijn er wel degelijk effecten. Er is sprake van wijzigingen in het aanbod van bepaalde inputstromen. Door de regering zijn beslissingen genomen om termijnen te verlengen zodat er minder projecten in de problemen komen door vertragingen. Externe effecten zoals de elektriciteitsprijzen kunnen de rentabiliteit van installaties beïnvloeden. Al zijn er vandaag niet direct concrete signalen over dat laatste. Tot nu toe blijkt dat de sector vandaag voldoende flexibel kan omspringen om de impact van de maatregelen te beperken. De toekomst zal natuurlijk moeten uitwijzen of dit zo zal blijven.



© LRM, IOK



## Bio Blue Ieper

BAT Services is al meer dan twintig jaar actief in de recyclage en valorisatie van industriële afvalstromen. Waar de focus in het verleden voornamelijk lag op de verwerking van chemisch afval, is vandaag de verwerking en recyclage van biologisch afval de belangrijkste bedrijfsactiviteit. Vandaag levert BAT Services grondstoffen aan verschillende Vlaamse biogasinstallaties.

In 2006 besliste BAT Services te participeren in de biogas- en composteringsinstallatie 'Biomass Center' in Ieper. Dit was een logische volgende stap voor de verdere verwerking van biologisch afval. Deze installatie werd in 2019 afgebroken, om plaats te maken voor een nieuwe, hoogtechnologische biogasinstallatie: Bio Blue Ieper.



Interview met  
Bart De Lathauwer, zaakvoerder van BAT Services

Interview afgenomen  
op 18/05/2020

**“De biogassector in Vlaanderen heeft een punt bereikt waarbij het proces dermate complex en technisch wordt, dat we stilaan kunnen spreken van biofabrieken.”**

concept en design van de installatie. De ervaring die ik heb opgedaan met Biomass Center was een belangrijke leerschool, die heeft geleid tot een verbeterd concept. Zonder die ervaring had ik niet gestaan, waar ik nu sta.

**Je hebt de afgelopen jaren gewerkt aan een vernieuwend concept. Kan je dit kort toelichten?**

**Bart:** De biogassector in Vlaanderen heeft een punt bereikt waarbij het proces dermate complex en technisch wordt, dat we stilaan kunnen spreken

**Bart, het volledig afbreken van de oude biogasinstallatie en starten met een nieuw project is een radicale keuze. Waarom werd deze beslissing genomen?**

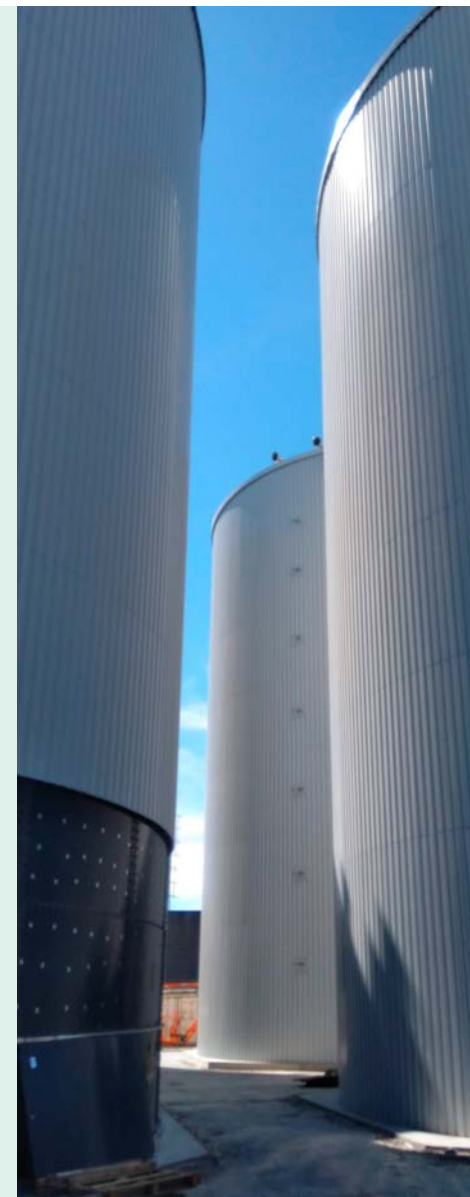
**Bart De Lathauwer:** De oude installatie was einde levensduur en achteraf gezien volledig verkeerd geconstrueerd. Bovendien eindigde de subsidieperiode, waardoor het financieel ook een moeilijker verhaal werd. De afgelopen jaren heb ik veel tijd gependend aan het ontwikkelen van een nieuw

van biofabrieken, in plaats van vergistingsinstallaties. Enkel door op grote schaal te denken, kunnen de kosten gereduceerd worden.

Met mijn concept mik ik op grote industriële installaties waarbij een fractie van het biogas lokaal in een WKK wordt gebruikt om de onsite processen van energie te voorzien. Het resterende biogas wordt omgezet tot biomethaan en geïnjecteerd in het gasnet.

Dit principe wil ik ook toepassen op de installatie in Ieper. Met een productiecapaciteit van ca. 22,5 MW aan biogas zullen we een van de grootste installaties in Vlaanderen worden. In vier vergistingstanks zal er jaarlijks 50.000 ton afvalstromen verwerkt worden. Dit zullen voornamelijk droge en energierijke afvalstromen zijn, afkomstig van lokale en regionale industriële en agrarische activiteiten. Ongeveer 7,5 MW biogas zal lokaal gevaloriseerd worden in een WKK (ca. 3 MWe). Het resterende biogas wordt omgezet tot biomethaan en geïnjecteerd, met een productiecapaciteit van 1500 Nm<sup>3</sup> biomethaan per uur.

De nutriënten, die achterblijven in het digestaat, kunnen gerecupereerd worden en opnieuw gebruikt worden in de landbouw als meststof. Ook hier maak ik gebruik van een nieuwe technologie, die op een efficiënte manier het



digestaat indampt en droogt tot een droge biomeststof.

**Biomethaan staat vandaag nog in zijn kinderschoenen in Vlaanderen, met nog maar één actieve installatie. Waarom de keuze voor de productie van biomethaan?**

**Bart:** Ik heb lang geworsteld met de huidige klimaatuitdagingen en de oplossingen hiervoor. België heeft een jaarlijks energieverbruik van meer dan 600 TWh, waarvan 85 TWh in de vorm van elektriciteit. Al die energie hernieuwbaar produceren is een enorme uitdaging, die zelfs onmogelijk aanvoelt. Niet enkel het huidig aandeel elektriciteit moet vergoed worden, maar ook het resterende gedeelte dat geproduceerd wordt uit fossiele fuels. Zelfs al daalt het energieverbruik door een toegenomen efficiëntie, denk ik

**“Door het produceren van biomethaan kan het gas eenvoudig getransporteerd worden naar verstedelijkte gebieden.”**

niet dat België alleen zijn energiesysteem kan vergroenen.

Een oplossing die Ad van Wijk, een Nederlandse professor aan de Technische Universiteit van Delft, voorstelt in zijn boek 'Solar to the people' is het transport van groene energie. Hernieuwbare elektriciteit uit zon en wind kan in enorme hoeveelheden geproduceerd worden in verlaten gebieden zoals de woestijn of op zee. Met een oppervlakte van Frankrijk in zonnepanelen zouden we bijvoorbeeld kunnen voorzien in de volledig energievraag van de wereld. De oplossing is om deze elektriciteit te converteren in ammoniak, met stikstof uit de lucht. Dit ammoniak kan dan getransporteerd worden naar dichtbevolkte gebieden, waar de energievraag hoog is, en opnieuw geconverteerd worden naar elektriciteit. Deze studie, die de haalbaarheid van deze pathway doorrekende, gaf me voor het eerste het gevoel dat de energietransitie ook echt haalbaar was.

Toch zal het converteren van lokale biomassa naar energie altijd goedkoper blijven. Door het produceren van biomethaan kan het gas eenvoudig getransporteerd worden naar verstedelijkte gebieden. Op deze plaatsen kan een WKK op biomethaan elektriciteit en warmte leveren aan de stad. De WKK-motor kan bovendien inspelen en afgeregeld worden op de productie van elektriciteit uit zon en wind. Ik wil afstappen van het idee dat biogas lokaal moet gevaloriseerd worden, en evolueren naar grootschalige installaties die biomethaan kunnen produceren.

**Vele biomethaanprojecten hebben moeilijkheden om de juiste partners**

**te vinden voor de afzet van biomethaan. Hoe pak je dit aan?**

**Bart:** Inderdaad, om aanspraak te kunnen maken op groenestroom- en warmtekrachtcertificaten moet het biomethaan gevaloriseerd worden in een WKK. Deze WKK maakt dus deel uit van het subsidiedossier en dat voor een periode van 15 jaar. Dit betekent dus een zeer lange samenwerking tussen de biomethaaninstallatie en de eigenaar van de WKK. Er zijn maar weinig bedrijven bereid om voor 15 jaar lang afhankelijk te zijn van dezelfde partner voor zijn energie. Nog meer dan de hogere kostprijs van biomethaan ten opzicht van aardgas, is dit een struikelblok. Momenteel heeft Bio Blue Ieper nog geen partners voor de valorisatie van het biomethaan, en zal de installatie opstarten op een lager vermogen. Enkel de onsite WKK zal van biogas voorzien worden.

Een oplossing is het invoeren van een bijmengplicht zoals die al bestaat voor diesel en benzine. Op deze manier is de 1-op-1 relatie tussen producent en consument niet meer vereist. De taak van biomethaanproducent blijft dan beperkt tot het produceren van het gas. De overheid zal op haar beurt er op moeten toezien dat het gas efficiënt wordt gebruikt.

**Heb je nog toekomstplannen met deze installatie?**

**Bart:** Deze installatie is een proof-of-concept. Indien dit een succes wordt, kan de installatie in Ieper nog uitgebreid worden tot een verdubbeling van de capaciteit. Daarnaast hebben we ook plannen om op termijn in Gent een grotere installatie te bouwen volgens hetzelfde principe.



## Albertstroom



Interview Wouter Platteau,  
gedelegeerd bestuurder  
BiogasTec

Interview afgenomen  
op 27/05/2020

**“Door de grote schaal van het project kunnen we zeer energie-efficiënt het biogas valoriseren”**

**BiogasTec is ondertussen al 15 jaar actief in de biogassector in Vlaanderen. Kan je de activiteiten van BiogasTec kort omschrijven, Wouter?**

**Wouter Platteau:** BiogasTec ontwikkelt projecten van nul tot einde levensduur. We starten van een idee, en gaan dan op zoek naar partners, een geschikte locatie en de nodige vergunningen. Naast het ontwerp en bouw van de installaties, staan we ook in

voor de exploitatie van onze installaties. We kiezen bewust voor eigen projecten omdat we er van overtuigd zijn dat de beste uitbater van een biogasinstallatie de bouwer is, en omgekeerd klopt dit natuurlijk ook: een uitbater is de beste bouwer van een installatie.

**Hoeveel installaties beheert BiogasTec momenteel?**

**Wouter:** Vandaag hebben we zes installaties in beheer, samen goed voor een verwerkingscapaciteit van 600.000 ton afvalstromen per jaar en een geïnstalleerd elektrisch vermogen van ca. 26 MWe. Al onze installaties worden opgevolgd vanuit ons hoofdkantoor in Gent.

Een centraal beheer biedt natuurlijk heel wat voordelen. De aankoop van afvalstoffen wordt vanuit Gent aangestuurd. Hierdoor kunnen we de logistiek optimaliseren, de afvalstoffen verdelen over de verschillende installaties, en tekorten of overschotten wegwerken. We kunnen onze klanten ook 100% garantie bieden dat we altijd hun afval kunnen verwerken. An-

dere installaties kunnen inspringen wanneer een calamiteit zich voordoet op eender welke site. Op vlak van onderhoud kunnen we ook besparen door bijvoorbeeld het centraal aankopen en beheren van wisselstukken.

**Jullie nieuwste project, de biogasinstallatie Albertstroom, is momenteel in opstartfase. Hoe is dit project tot stand gekomen?**

**Wouter:** Onze nieuwe installatie in Grobbendonk is gegroeid vanuit de vraag van Didak Injection, die het elektriciteitsverbruik van hun site (4 MWe) in Grobbendonk wensten te vergroenen. Dergelijke synergieën vormen altijd het startpunt van een project. Eens we een geschikte locatie hadden gevonden, zijn we op zoek gegaan naar mogelijke partners naast Didak Injection voor de afname van energie. Hiervoor hebben we een samenwerking opgestart met onze buur Kerkstoel, die prefab beton produceert, voor de levering van warmte en gerecupereerd proceswater. Deze samenwerkingen zijn cruciaal voor de rendabiliteit van de installatie.

**Albertstroom is jullie grootste project. Wat maakt deze installatie bijzonder?**

**Wouter:** Eens de installatie volledig is opgestart, zal Albertstroom een van de grootste biogasinstallaties in Vlaanderen zijn. Jaarlijks zullen we 250.000 ton aan afvalstromen kunnen verwerken. De focus ligt op de verwerking van industriële afvalstromen en mest. Daarnaast gebruiken we ook een beetje maïs, maar dat aandeel willen we afbouwen tot 2 à 3%. Momenteel is de installatie nog in opstartfase. Tegen de zomer denken we volledig operationeel te zijn en op vollast te draaien.

Door de grote schaal van het project kunnen we zeer energie-efficiënt het biogas valoriseren. Ons concept is opgebouwd rond de WKK en de synergieën met de omliggende bedrijven. In totaal hebben we een elektrisch vermogen staan van 13 MWe, waarvan 3 MWe back-up vermogen.

Een ORC-installatie van 900 kWe converteert een deel van de restwarmte van de WKK tot elektriciteit, waardoor we een elektrisch rendement halen van 47,5%. Deze elektriciteit wordt enerzijds rechtstreeks geleverd aan Didak, en anderzijds op de site zelf verbruikt. Het overschot wordt op het elektriciteitsnet geplaatst.

Bovendien benutten we 100% van de warmte in verschillende processen. Naast gebruik als proceswarmte voor onze eigen installatie, wordt water op hoge temperatuur geleverd aan Kerkstoel voor het drogen van betonpanelen. De restwarmte op lagere temperatuur wordt gebruikt voor het drogen van houtsnippers op de site.

Het proceswater dat we leveren aan Kerkstoel recupereren we uit het digestaat. Het digestaat wordt verwerkt en ingedampt in een vacuüm indampertot een dikke fractie en loosbaar water. Dit laatste wordt dus gebruikt voor de aanmaak van beton ter vervanging van kanaalwater. Daarnaast

recupereren we een deel van het water als proceswater, de rest wordt geloosd als oppervlaktewater.

**Heb je nog toekomstplannen voor deze installatie?**

**Wouter:** Door de aanhoudende droogteperiodes van de afgelopen jaren, bekijken we de optie om het water dat we lozen, beschikbaar te maken voor landbouwers of schoonmaakbedrijven. Hiervoor willen we een aftappunt installeren op onze proceswatertank. Daarnaast willen we in de toekomst ons aardgasverbruik vervangen door biomethaan. Onze WKK-motoren gebruiken een klein beetje aardgas voor de ontsteking. Dit aandeel willen we graag op termijn vergroenen.

De toekomst van deze installatie zal sterk afhangen van het steunkader. Onze steun is beperkt tot tien jaar, zonder uitzicht op een steunverlening. Indien er geen verlenging van de steunperiode komt, zullen we deze installatie in principe moeten afbreken na 10 jaar. Dit zouden we erg betreuren, en vinden we ook maatschappelijk onverantwoord aangezien deze installatie zeker een levensduur van 30 jaar heeft.

**Ben je al aan het nadenken over een volgend biogasproject?**

**Wouter:** Een nieuwe project realiseren van de grootteorde van Albertstroom zal moeilijk worden. We ondervinden veel concurrentie van onze buurlanden. De biogassector in Frankrijk boomt, en ook in Nederland kunnen ze rekenen op een beter steunkader met meer perspectief. Het zoeken en vinden van synergieën zal dus nog belangrijker worden om de rendabiliteit van een nieuw project te garanderen.



**“De toekomst van deze installatie zal sterk afhangen van het steunkader.”**



## ALG-AD

### Op zoek naar nieuwe synergieën voor biogas

Microalgen staan bekend om hun veelzijdige toepasbaarheid, hoge productiviteit en relatief laag grondgebruik, waarbij biomassa met toegevoegde waarde geproduceerd kan worden door afvalstoffen te recycleren in aanwezigheid van (zon) licht en koolstofdioxide.

Bijdrage van: Jai Sankar, Marcella De Souza, Evi Michels, Bernard Willems, Erik Meers  
Universiteit Gent & INNOLAB cvba

Startend vanuit de basisgedachte dat een ton verdunde digestaat-voedingsstoffen een kilo eiwitrijke algenbiomassa oplevert, wordt binnen het Interreg project NWE ALG-AD een nieuwe geïntegreerde technologie ontwikkeld waarbij overtollige nutriënten uit de biogassector gebruikt worden om algenbiomassa te kweken voor veevoeder.

Aan de Universiteit van Gent werden met succes veelbelovende concentraties aan algeneiwit bekomen, bij testen op laboschaal. De vloeibare fractie van het digestaat, afkomstig van de biogasinstallatie AM Power (Pittem) werd na een voorbehandeling als substraat gebruikt in reactoren van drie liter. Het realiseren van deze resultaten op pilotschaal en het onderzoeken van de technische haalbaarheid op lange termijn is het hoofddoel van de ALG-AD piloot.

In januari 2020 werd bij INNOLAB (Oostkamp) een serre gebouwd voor

microalgenkweek op digestaat, met twee fotobioreactoren, goed voor een totaal volume van 3 m<sup>3</sup>. De werking van zowel horizontale als verticale reactorconfiguraties voor grootschalige microalgen-AD-systemen werd toegelicht tijdens een workshop in februari, en leverde nuttige informatie over de voor- en nadelen van beide configuraties. Het handhaven van een waterdicht systeem om luchtverontreiniging te voorkomen, een betere controle van de fotobioreactoren en de fluctuerende weersomstandigheden waren de belangrijkste uitdagingen op technisch en operationeel vlak. Midden mei vond de eerste succesvolle oogst van de algenbiomassa plaats, ondanks de beperkte mogelijkheden door de COVID-19-crisis.

Het team wil de komende maanden het volumetrisch gebruik van het voorbehandeld digestaat en de koolstofdioxide per batch maximaliseren om de biomassaproductiviteit te verhogen. Met een gezonde samenwerking tussen verschillende wetenschappelijke en technische belanghebbenden, zal de pilotfaciliteit worden uitgerust met een licht- en temperatuurregeling om een continue productie van het algeneiwit gedurende het hele jaar te garanderen. Tot dusver was het een mooie leercurve voor het ALG-AD-team van België!



## RENURE

### Een toekomstige uitzondering van de Nitraatrichtlijn voor meststoffen uit dierlijke mest?

In 2018 ging het project SAFEMANURE van start op vraag van DG Environment. Daarin onderzoekt het Europees Joint Research Center (JRC) criteria die gerecycleerde meststoffen uit dierlijke mest in staat zouden stellen om kunstmest te vervangen. Deze meststoffen zouden vervolgens boven de limieten van de Nitraatrichtlijn kunnen toegepast worden.

De Nitraatrichtlijn legt vast dat er niet meer dan 170 kg dierlijke stikstof (N) per hectare per jaar op het veld mag worden verspreid. Dat beperkt het gebruik van dierlijke mest en producten afkomstig van dierlijke mest (bv. digestaat). Het SAFEMANURE project onderzoekt onder welke voorwaarden stikstof die uit dierlijke mest wordt gerecupereerd een verwaarloosbare impact op het milieu heeft. Hiervoor zou er in de toekomst een uitzondering op de Nitraatrichtlijn kunnen gelden. Indien dit zou toegelaten worden, zou dat enerzijds het principe van circulaire landbouw ten goede komen. Anderzijds zou dit een CO<sub>2</sub>-besparing opleveren omdat er minder kunstmest moet gebruikt worden.

Het JRC doopte gerecupereerde meststoffen uit dierlijke mest die aan de voorwaarden voldoen tot "RENURE" van "recovered nitrogen from manure" (gerecupereerde stikstof uit mest). Volgende voorwaarden worden voorgesteld om RENURE te kunnen zijn:

- De producten zijn het resultaat van een doorgedreven fysisch, chemisch of biologisch proces voor de verwerking van mest.
- De verhouding van minerale N op het totale N-gehalte moet  $\geq 90\%$  zijn.

OF:

- De verhouding van totale organische koolstof (TOC) op het totale N-gehalte moet  $\leq 3$  zijn.

80% van de stalen van de dunne fractie van digestaat (na centrifuge en/of efficiënte verwijdering van vaste stoffen), die in het kader van het project werden onderzocht, voldeden aan deze vereisten.

RENURE meststoffen mogen bovendien volgende waarden voor zware metalen niet overschrijden:

- 300 mg koper (Cu) per kg droge stof
- 800 mg zink (Zn) per kg droge stof
- 1 mg kwik (Hg) per kg droge stof (voorlopige waarde in afwachting van nieuwe analyseresultaten)

De waarden voor kwik zorgden voor problemen voor de dunne fractie digestaat na doorgedreven scheiding waar waarden van 2,9 mg kwik per kg droge stof werden gemeten.

Er is nu al geweten dat onder bepaalde omstandigheden er een risico voor ammoniakale emissies

is. Bijzonder gevoelig zijn RENURE meststoffen met minder dan 40% van de totale N in de vorm van nitraatstikstof (NO<sub>3</sub>-N) en RENURE meststoffen op bodems met een hoge pH (>5). Hiertegen moeten maatregelen genomen worden om emissies te voorkomen. Daarnaast moet er op toegezien worden dat emissies tijdens de opslag vermeden worden.

Ammoniumzouten en mineraalconcentraten scoren nog beter dan de dunne fractie digestaat. De resultaten van SAFEMANURE kunnen voor deze drie producten een

eerste stap zijn om in de toekomst als biogebaseerde kunstmestvervangers beschouwd te worden.

Hiervoor moeten echter nog enkele hindernissen overwonnen worden. De definitieve resultaten van de SAFEMANURE studie zijn nog niet gepubliceerd. Hiervoor is het nog wachten op een aantal analyseresultaten. In een volgende stap moeten deze criteria opgenomen worden in het Europese beleid, waarna een vertaling naar het Vlaamse beleid nog moet volgen. De invoering van RENURE-criteria is echter een belangrijke stap richting een circulaire landbouw in Vlaanderen.





## VREG lanceert garanties van oorsprong voor groen gas

Vorig jaar besliste de Vlaamse regering het toekennen van garanties van oorsprong (GO's) voor biomethaan te regulariseren. Het bestaande registratiesysteem voor GO's voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve WKK werd uitgebreid met GO's voor gas, warmte en koude uit hernieuwbare energiebronnen. Het toekennen van GO's bleef ook na deze uitbreiding een bevoegdheid van de VREG.

Begin mei 2020 lanceerde de VREG het registratiesysteem voor groen

gas met de eerste uitreiking van GO's aan de biomethaaninstallatie van IOK Afvalbeheer. Aan de hand van deze GO's kan de herkomst van het biomethaan gecontroleerd worden, en dubbelverbruik vermeden worden. De GO's die toegekend worden aan een productie-installaties kunnen verhandeld worden via het platform van de VREG. Maandelijks zal de VREG een rapport publiceren met daarin cijfers over het aantal toegekende GO's per energiebron en technologie, het aantal verhandelde GO's en de gemiddelde prijs, het aantal ingeleverde en

vervallen GO's, en het aantal geïmporteerde en geëxporteerde GO's. De aanvraag voor GO's voor groen gas gebeurt via Fluxys, dat als productie-registrator verantwoordelijk is voor registratie en controle van de netto geproduceerde hoeveelheid groen gas.

Het Green Gas Register, dat in 2019 werd gelanceerd, stopt met de certificering van groen gas in Vlaanderen. Deze functie wordt overgenomen door het systeem beheerd door de VREG.

## VLAAMS ENERGIE- EN KLIMAATPLAN 2021 - 2030

Het Vlaams Energie- en Klimaatplan voor de periode 2021 – 2030 werd begin december 2019 gepubliceerd. Dit plan stippelt een strategie uit voor Vlaanderen om het energiesysteem tegen 2030 koolstofarmer en duurzamer te maken. Dit plan vormt de Vlaamse bijdrage aan het Nationaal Energie- en Klimaatplan 2030.

Tegen 2030 wil Vlaanderen de broeikasgasemissies in de niet-ETS sectoren verminderen met 35% t.o.v. het niveau in 2015. Het energieverbruik in de industrie, transport en residentiële sector moet daarom sterk dalen door een betere energie-efficiëntie en een flexibeler energiesysteem. Tegen 2030 engageert Vlaanderen zich om een energiebesparing te realiseren van 84.062 TWh. Daarnaast moet het aandeel hernieuwbare energie stijgen, met een totale productie van 28.512 GWh in 2030 (tegenover 25.074 GWh in 2020). De belangrijkste maatregelen, relevant voor de biogassector, worden opgesomd in onderstaande tabel.

Voor biogas zijn er enkel specifieke doelstellingen opgesteld voor de productie van hernieuwbare elektriciteit. Zo wordt de productie van groene stroom uit biogas geraamd op 1.044 GWh tegen 2030. Dit betekent een stijging van 317 GWh tegenover 2018. De meerwaarde van biogasinstallaties inzake bevoorradingszekerheid, nutriënten- en koolstofrecuperatie, circulaire economie wordt erkend. Het groeipotentieel wordt eerder beperkt ingeschat. De ambitie is om de binnenlandse beschikbare biomassastromen te benutten, waarbij er wordt gerekend op een shift naar groene warmte. De Vlaamse regering wil immers versterkt inzetten op groene warmteproductie omdat het gebruik van warmtetechnologieën vaak kosten-efficiënter is dan groene stroom of transporttoepassingen.

<b>Transport</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ruimtelijk beleid gericht op modal shift en minder verplaatsingen (locatiebeleid naar knooppunten, functieverwijding...)</li> <li>Stimuleren koolstofarme voertuigen en zero-emissievoertuigen bij particulieren, bedrijfsvlooten en bussen, voorzien laainfrastructuur en innovatie stimuleren voor vergroening goederenvervoer</li> </ul>
<b>Gebouwen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Beter onderhoud verwarmingsinstallaties en buitengebruikstelling energie-inefficiënte toestellen</li> <li>Verduurzamen van de verwarmingsinstallaties</li> </ul>
<b>Landbouw</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Uitbreiden investeringssteun voor energie-efficiëntie, hernieuwbare energie, precisiebemesting en begeleiding landbouwers</li> <li>Energiebeleidsovereenkomsten</li> <li>Maatregelen binnen MAP6 en toekomstige MAP's voor verminderen bodememissies: aanpassing veevoeder, aanpassing bemestingspraktijken en gewassen incl. evaluatie nutriëntenemissierechten</li> <li>Inzetten Vlaamse invulling GLB 2021-2027 voor energie- en klimaatdoelstellingen</li> </ul>
<b>Industrie</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Stimuleren vergroening energiedragers in niet-ETS industrie</li> </ul>
<b>Afval</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Acties om meer recyclebaar afval uit restafval te houden</li> <li>Langetermijnstrategie afvalverwerking</li> </ul>
<b>LULUCF (Land Use, Land Use Change and Forestry)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bouwshift, vrijwaren open ruimte en aanleg groenblauwe infrastructuur</li> <li>10.000 ha extra bos tegen 2030</li> <li>Klimaat, biodiversiteit en waterbeheer sturend bij inrichting en beheer van waterrijke gebieden</li> <li>Investeren in extra natuur in functie van Europese natuur- en klimaatdoelen (+20.000 ha extra natuur onder natuurbeheer tegen 2024).</li> <li>Meer koolstofopslag in landbouwgronden</li> </ul>
<b>Hernieuwbare energie</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Het minimum aandeel energie in gebouwen wordt verhoogd.</li> <li>De calls groene warmte, restwarmte en duurzame warmtetten worden versterkt</li> </ul>



**Specialist EXOL gasmotoroliën en monitoring**  
**EXOL Lubricants TAURUS GEO 'Low ash'**






**Graaf de Granvellelaan 30 - 2650 Edegem - België**  
T. + 32 3 440 05 27      info@otca-oils.com  
M. +32 471 57 01 94      www.otca-oils.com

## VASTLEGGING BANDINGFACTOREN VOOR NIEUWE BIOGASINSTALLATIES met startdatum vanaf 1 april 2020

Het Vlaams Energieagentschap heeft het definitief rapport met de berekening van de onrendabele top (OT) en de bandingfactor (Bf) voor nieuwe biogasprojecten met startdatum vanaf 1 april 2020 gepubliceerd.

Dit rapport is een update van het vorige evaluatie-rapport voor projecten met een startdatum vanaf 1 januari 2020. Een herberekening van de OT en Bf was noodzakelijk vanwege enkele recente wijzigingen van het Energiebesluit. Zo werd de IRR aangepast van 12% naar 10,5%.

De meest ingrijpende wijziging voor biogasinstallaties, die in aanmerking komen voor GSC met een startdatum vanaf 1 april 2020, was de verlenging van de steunperiode van 15 tot 17 jaar. Om biogasinstallaties de kans te geven hun elektriciteitsproductie en bijhorende GSC meer te spreiden, en zo beter in te spelen op de elektriciteitsmarkt, werd de steunperiode verlengd. Concreet zal het aantal GSC berekend worden door de van toepassing zijnde banding-

factor te vermenigvuldigen met het elektrisch vermogen, en het aantal vollasturen, overeenkomstig met de representatieve project-categorie zoals vermeld in het rapport van het VEA. Dit geeft een jaarlijks gemiddelde dat nog eens vermenigvuldigd wordt met een periode van 15 jaar. Een nieuwe biogasinstallatie beschikt dus over een op voorhand vastgelegde hoeveelheid certificaten.

De bandingfactor (Bf) voor groenestroomcertificaten daalt voor alle projectcategorieën op biogas, maar dit heeft geen effect op de ondersteuning vermits alle categorieën worden afgetopt op een Bf van 0,8. Hetzelfde geldt voor de warmtekrachtcertificaten, waar er een daling is van de Bf, maar de aftopping op 1 blijft.

## VLAAMSE REGERING VERLAAGT STEUN VOOR NIEUWE BIOGASPROJECTEN vanaf 2021

De Vlaamse regering heeft een aantal aanpassingen aan het Energiebesluit doorgevoerd die een directe impact hebben op de steun voor nieuwe biogas- en biomethaanprojecten. Deze wijzigingen werden reeds aangekondigd in het Vlaams regeerakkoord en zullen van kracht zijn voor projecten met een startdatum vanaf 1 januari 2021.

### Geen GSC & WKC bij negatieve prijzen

De voorwaarden voor de toekenning van groenestroomcertificaten (GSC) en warmtekrachtcertificaten (WKC) voor nieuwe biogasprojecten worden aangepast. Er worden geen certificaten toegekend voor groene stroomproductie of warmtekrachtbesparing gedurende periodes van negatieve elektriciteitsprijzen. Deze regel treedt in werking zodra de day-aheadprijzen op de Belgisch spotmarkt minstens zes opeenvolgende uren negatief zijn.

Het VEA wordt, op maandbasis, hiervan op de hoogte gesteld door netbeheerder waarop de installatie is aangesloten. De netbeheerder zal het VEA informeren hoeveel elektriciteit de betreffende installatie produceerde tijdens de periode waarin de day-aheadprijzen negatief waren voor minstens zes aaneensluitende uren. Het aantal certificaten (GSC en WKC) zal proportioneel in mindering gebracht worden. Deze regelgeving is niet van toepassing op installaties met een bruto nominaal elektrische vermogen lager dan 500 kW.

### Afbouw van de bandingfactor voor GSC

Het aantal groenestroomcertificaten wordt berekend door de netto hernieuwbare elektriciteitsproductie te vermenigvuldigen met de van toepassing zijnde bandingfactor. De maximale bandingfactoren voor groenestroomproductie zullen de komende jaren systematisch verlaagd worden. De bedoeling is de maximale bandingfactoren voor groene stroom met 30% te verminderen tegen 2025 tot 0,56.

Startdatum	2021	2022	2023
Biogas	0,76	0,72	0,68

De maximale bandingfactoren voor warmtekrachtinstallaties op biogas blijven behouden op 1. Hiermee wil de Vlaamse regering de groene warmteproductie uit biogas blijven ondersteunen.

### Geen WKC meer voor stortgas

WKC-installaties op stortgas komen niet meer in aanmerking voor WKC. Eerder werd deze projectcategorie reeds afgeschaft voor GSC. De certificatensteun voor deze categorie wordt nu volledig afschaft vanwege de sterke vermindering van beschikbaar stortgas.

### Evaluatie call groene warmte

In afwachting van een evaluatie van de call groene warmte, restwarmte, geothermie en biomethaan, wordt het Energiebesluit aangepast zodat de minister niet meer verplicht is om een steunbudget te voorzien. Per call voor biomethaan kan de minister beslissen om al dan niet een steunbudget te voorzien.

### Verlaging van de IRR voor biogasprojecten

De Internal Rate of Return (IRR) voor biogasprojecten wordt verlaagd van 10,5% naar 8,5%. De IRR drukt het nettorendement van de investeringen in een biogasproject uit. Deze wijziging zal voor een daling van de onrendabele toppen zorgen, zowel bij de berekening van groenestroomcertificaten als warmtekrachtcertificaten.

Om het exacte effect te kennen op de hoogte van de bandingfactoren van biogasprojecten met een startdatum vanaf 1 januari 2021, is het wachten op het ontwerprapport van het VEA.





# Steunmechanismen voor biomethaan in Europa in kaart gebracht

In juni 2019 ging het REGATRACE-project van start, waar Biogas-E deel van uitmaakt. Het project heeft tot doel een goed werkende biomethaan markt in Europa te faciliteren en de handel in biomethaan tussen verschillende Europese landen mogelijk te maken. Eén van de eerste outputs, geleverd door het project, is het rapport "Mapping the state of play of renewable gases in Europe". Biogas-E stond in het voor het leveren van de informatie vanuit België.

## Steunmechanismen voor biomethaan in Europa

Het rapport geeft een overzicht van de huidige situatie van hernieuwbare gassen in 23 Europese landen, met een sterke focus op biomethaan. Overeenkomsten en verschillen in steunkaders worden behandeld en het rapport beschrijft eveneens de economische haalbaarheid van biomethaanprojecten per land.

Onderstaande figuur en tabel tonen de verschillende steunkaders voor biomethaan, alsook de verschillen in steunhoogte en steunduur voor operationele ondersteuning per land. De meest toegepaste steunregeling voor biomethaan in Europa is FiT, gevolgd door een FiP en fiscale voordelen voor biomethaanproducenten of -consumenten.



	Operationele ondersteuning (€/MWh)	Steunperiode (jaren)
Oostenrijk	17	15
België - Wallonië	75	20
Denemarken	35	20
Estland	80	5
Frankrijk	60-120	20
Duitsland	56-77	20
Italië	60	10
Zweden	30	variabel
Nederland	49-92	12
Verenigd Koninkrijk	63	20

- Feed-in tarief (FIT)
- Feed-in Tarief (FIT)\*
- Feed-in Premium (FiP)
- Quota
- Fiscale voordelen
- Investeringssteun
- Geen

\* In Duitsland en Oostenrijk geldt enkel een FiT wanneer het eindgebruik van het biomethaan elektriciteitsproductie is.

Het rapport verduidelijkt dat elke lidstaat een andere kijk heeft op de steun en eindgebruik van hernieuwbare gasen. Veel landen noemen biomethaan als interessant alternatief voor bestaande biogasinstallaties, omdat het biomethaan kan ingezet worden als koolstofarm alternatief voor aardgas. Toch richten nog steeds twee belangrijke biomethaan-landen (Oostenrijk en Duitsland) hun subsidieregeling voor biomethaan enkel op groene stroomproductie uit het hernieuwbare gas. Andere vormen van eindgebruik (bv. transport, industrie...) worden slechts in mindere mate ondersteund.

## Bereidheid tot betalen voor biomethaan

De bereidheid tot betalen voor biomethaan werd onderzocht met een keuze-experiment. Een keuze-experiment maakt het mogelijk een waardeoordeel te hechten aan individuele aspecten of kenmerken van het hernieuwbare gas en de voorkeuren van de consument te voorspellen. Het keuze experiment toonde aan dat de reductie van broeikasgasemissies in vergelijking met aardgas het aspect is van het hernieuwbare gas dat de grootste impact heeft op de keuze van de consument (29%), gevolgd

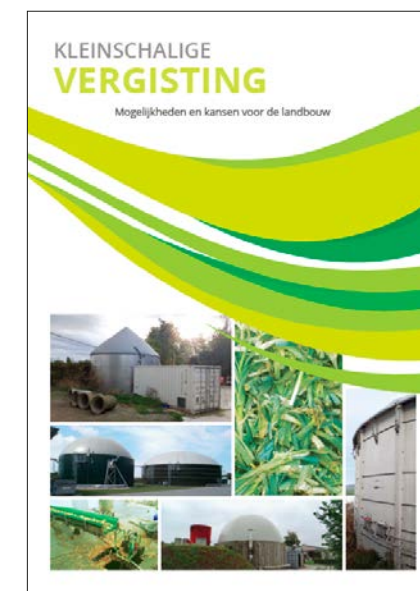
door de meerprijs ten opzichte van aardgas (27%), de oorsprong van het hernieuwbare gas (17%) en de betrouwbare levering (14%). Het type inputmateriaal en de contractduur spelen, volgens deze bevraging, slechts een onderschikte rol in de besluitvorming van de consument. Het volledige rapport kunt u via de Biogas-E website (<https://www.biogas-e.be/node/892>) downloaden.

## BROCHURE KLEINSCHALIGE VERGISTING: MOGELIJKHEDEN EN KANSEN VOOR DE LANDBOUW

De brochure 'Kleinschalige vergisting: Mogelijkheden en kansen voor de landbouw' bundelt de belangrijkste informatie over kleinschalige vergisting in verschillende modules. Elke module focust op een belangrijk aspect van kleinschalige vergisting. Landbouwers die overwegen een biogasinstallatie op te starten, kunnen hier terecht voor nuttige informatie die hen op weg helpt om een biogasproject op te starten.

In de eerste hoofdstukken wordt er gefocust op de basisprincipes van vergisting. De economische module bevat een overzicht van de Vlaamse financiële steun en een leidraad om een businessplan op te stellen. Tot slot wordt er ruim aandacht besteed aan nieuwe concepten. Tal van praktische tips en praktijkvoorbeelden geven de geïnteresseerde landbouwer inzicht in de uitbating van zo'n pocketvergister.

De brochure kan je gratis downloaden op de website van Biogas-E: <https://www.biogas-e.be/kenniseninnovatie/publicaties>



Deze brochure werd uitgevoerd in het kader van het project Pocket Power. Pocket Power wordt gefinancierd door het Agentschap Innoveren & Ondernemen ([www.vlaio.be](http://www.vlaio.be)), met financiële steun van: Boerenbond, ABS, Bioelectric, Continental Energy Systems, Innolab, Vermeulen Construct, United Experts, Biogas-E, Inverde en VLACO.



## [ KORT NIEUWS ]

### EERSTE TANKSTATION MET BIO-CNG OPENT IN BRUSSEL

Total Belgium zorgde in december 2019 voor een primeur in België met de opening van het eerste bio-CNG tankstation in België. De uitbreiding van het bestaande tankstation met biomethaan kwam er op vraag van Sibelga, de Brusselse distributienetbeheerder, dat zijn wagenvloot wil vergroenen.

Het bio-CNG zorgt voor een CO<sub>2</sub>-reductie van ongeveer 80% ten opzichte van de conventionele brandstoffen. Het biomethaan wordt aangekocht via garanties van oorsprong uit Nederland, omdat de binnenlandse productie van biomethaan nog te laag is. In Nederland bieden quasi alle CNG tankstations reeds de bio-variant op basis van biomethaan aan. Hopelijk is nu ook het startschot gegeven voor België.



### BUDGET BIOMETHAAN DAALT IN CALL GROENE WARMTE 2020

De Vlaamse regering heeft in een nieuw Ministerieel Besluit van 31/01/2020 de organisatie van de eerste call voor de ondersteuning van groenewarmteprojecten vastgelegd. De call groene warmte ondersteunt nuttige-groenewarmte-projecten, de benutting van restwarmte en efficiënte stadsverwarming of -koeling, en de productie van biomethaan.

Het maximale subsidiebedrag voor biomethaanprojecten is gedaald tot €250.000, terwijl dit in de vorige calls steeds op €1.000.000 lag. Op basis van historische gegevens berekende Biogas-E dat de gemiddelde toegekende steuntoelage voor biomethaanprojecten op meer dan €800.000 lag in de periode 2014 - 2019. Het nieuwe maximale steunbedrag ligt hier dus sterk onder.

### STEUNVOLUME TOEGEKEND VOOR MICRO-WKK'S: STAND VAN ZAKEN 2019/2020

Voor het jaar 2019 was door het VEA een budget voorzien van 1.400.000 € plus het resterende budget van 2018 (2.237.033 €) voor investeringen in micro-WKK's. Hieronder vallen ook WKK's kleiner dan of gelijk aan 10 kWe gekoppeld aan een kleinschalige biogasinstallatie. In 2019 werden 187 dossiers goedgekeurd en werd hiermee 486.258 € van het budget opgebruikt. Hieronder waren twee biogasprojecten.

Voor 2020 zijn er de resterende budgetten van de jaren 2018 en 2019. Er is geen extra budget voor 2020. Dat komt neer op een budget van 1.750.775 euro. In 2020 zijn tot eind april 69 aanvragen behandeld, goed voor een goedgekeurd steunbedrag van 217.095 €. Hieronder zijn al twee biogasprojecten.

De VEA-investeringssteun blijkt dus een goed traject afgelegd te hebben. Het aantal micro-WKK projecten was in 2019 bijna acht keer zo hoog dan in 2018 (van 24 projecten in 2018 tot 187 projecten in 2019). Het aantal biogasprojecten verdubbelde in deze periode van een tot twee biogasprojecten. Met 69 goedgekeurde projecten op het einde van april 2020 is het aantal bijna verdubbeld ten opzichte van 35 goedgekeurde projecten op het einde van mei 2019. Ook hieronder is een verdubbeling van de biogasprojecten van een naar twee.

Biogasprojecten zijn in de WKK-wereld wel nog de uitzondering, maar de trend is toch veelbelovend. Voor 2020 staat er nog een budget van 1.533.680 euro ter beschikking.

## [ KORT NIEUWS ]

### ECOWERF START MET BOUW GFT-VERGISTER

EcoWerf, de afvalintercommunale in Oost-Brabant, start met de bouw van een nieuwe voorvergistingsinstallatie voor de verwerking van GFT-afval. Op hun site in Leuven wordt de bestaande composteringsinstallatie uitgebreid met een biogasinstallatie.

Vandaag verwerkt EcoWerf reeds 50.000 ton GFT en groenafval, afkomstig van 27 gemeenten, tot waardevolle compost. In de toekomst zal het GFT-afval eerst vergist worden, om daarna opgemengd te worden met het groenafval om verder te composteren. Het biogas zal lokaal gevaloriseerd worden in een WKK, met een geschatte jaarlijkse productie van 11.000 MWh aan groene elektriciteit en 12.000 MWh groene warmte.

"Het project heeft een grote ecologische meerwaarde", vertelt Jonathan De Witte, algemeen directeur EcoWerf. "We produceren met lokaal opgehaald organisch materiaal groene warmte en groene elektriciteit. Daarnaast blijven we 20.000 ton compost produceren en zorgen zo voor de gesloten kringloop en koolstofcaptatie in de bodem. Dit alles zorgt voor een CO<sub>2</sub>-besparing van 5.000 ton per jaar. Zo

helpt EcoWerf mee om de klimaatdoelstellingen van Vlaanderen te realiseren'.

De biogasinstallatie wordt gebouwd door het Gentse bedrijf OWS. Het project ontvangt steun van de Vlaamse overheid via groenestroomcertificaten (min. € 74,4/MWh voor 17 jaar) en warmtekrachtcertificaten (min. € 31/MWh voor 10 jaar).



## [ EVENT ]

EUROPEAN BIOGAS  
CONFERENCE 2020



BRUSSEL  
2-3 SEPTEMBER 2020

GREEN GAS FOR A GREEN DEAL!



## Biogas-E magazine gratis ontvangen?

Wenst u op de hoogte te blijven van evoluties in de Vlaamse biogas-sector? Via [www.biogas-e.be/abonneren](http://www.biogas-e.be/abonneren) kunt u zich gratis inschrijven op het Biogas-E magazine.



## COLOFON

Verantwoordelijk uitgever:

Luc Van Holm

Biogas-E vzw, platform voor anaerobe vergisting

Graaf Karel de Goedelaan 5  
8500 Kortrijk

tel. +32 (0)56 24 12 63

e-mail [info@biogas-e.be](mailto:info@biogas-e.be)

Volg ons op twitter: @BiogasEvzw



## Word Biogas-E lid



**Biogas-E** is het platform voor de implementatie van anaerobe vergisting in Vlaanderen. Dankzij uw lidmaatschap bij Biogas-E vzw maakt u deel uit van een netwerk van de belangrijkste belanghebbenden in de biogassector in Vlaanderen. U kunt contacten leggen en relaties opbouwen met exploitanten, constructeurs van (onderdelen van) biogasininstallaties, onderzoekcentra, kenniscentra, overheden, studiebureaus enzovoort...



20

**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 ontvangt gratis het jaarlijkse voortgangsrapport van de 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.

Meer over een lidmaatschap bij Biogas-E? [www.biogas-e.be/wordlid](http://www.biogas-e.be/wordlid)

Onze nieuwste gouden leden:



### Nieuw lidmaatschap: PLATINA

Platina leden genieten onder andere van een nauwere betrokkenheid bij de werking van Biogas-E en van extra visibiliteit op Biogas-E events en publicaties. Een platina lidmaatschap betekent bovenal de opname van het platina lid in het netwerk van de Vlaamse biogas- en biomethaansector. Het platina lid blijft steeds volledig up-to-date en verneemt nuttige informatie over de sector uit eerste hand. Het platina lid kan ervaringen uitwisselen op Biogas-E opleidingen, excursies en andere events. Daarnaast wordt de visibiliteit van het platina lid in de Vlaams biogas- en biomethaansector sterk vergroot. In de praktijk omvat dat onder andere:

- **Gratis deelname aan alle Biogas-E events** (tot 5 personen).
- **Gratis deelname aan jaarlijks Biogas-E ledenevent** (tot 5 personen)
- In onderling overleg kan het platina lid bijdragen en/of **deelnemen in Biogas-E projecten** en/of kunnen gezamenlijke onderzoeksopportunities worden uitgewerkt
- **Visibiliteit** op alle Biogas-E events
- **Adviesverlening** bij organisatie- of bedrijfsspecifieke vragen (gratis tot 20 uur per jaar)
- En nog meer.

Voor meer informatie over het platina lidmaatschap kan je terecht bij [info@biogas-e.be](mailto:info@biogas-e.be)