



**Platform
Groen Gas**

Samen sterk voor meer productie

**Jaarrapportage
Platform Groen Gas
2023**

Management samenvatting

Dit jaarverslag geeft een goed beeld van alle activiteiten en ontwikkelingen waar het Platform Groen Gas mee te maken kreeg in 2023, zowel in algemene zin als per expertgroep. Het was een bewogen jaar met een aantal in het oog springende onderwerpen: een rekenfout in de SDE++-subsidie voor de categorie kleinschalige monomest-vergisting, onzekerheid over de bijmengverplichting door de val van het kabinet en of de verplichting gestuurd zou gaan worden op CO₂-reductie of energieproductie. Aangevuld door problematiek in de RED-regelgeving en de onverwachte amfetaminezaak in Noord Nederland. Onderwerpen waarbij het Platform Groen Gas op verschillende manieren kennis en kunde heeft bijgedragen aan het vinden van oplossingen. Daarnaast speelden er veel ontwikkelingen per expertgroep.

Biograndstoffen

In 2023 is inzichtelijk gemaakt wat de impact is van de EU REDII en REDIII regelgeving op de inzet van biograndstoffen voor de productie van hernieuwbare gasen en elektriciteit. Door de invoering van de bijmengverplichting voor groen gas vindt er een overgang plaats van energie- naar CO₂-sturing waardoor de REDIII leidend wordt. Afgelopen jaar is in samenwerking met het Nederlands Centrum Mestverwaarding (NCM) een analyse gemaakt van de hoeveelheid mest die ingezet wordt voor de groen gasproductie. En niet alleen mest. Door de transitie naar een klimaat neutrale samenleving groeit de vraag naar biograndstoffen waardoor het belangrijk is goed inzicht te krijgen in de beschikbaarheid van de verschillende stromen biograndstoffen. Daar wordt op dit moment aan gewerkt. Gezien de enorme vraag naar groen gas zullen in de (nabije) toekomst alle mogelijke grondstoffen ingezet moeten worden. Als Platform pleiten we voor de verbreding van de kaders hiervoor.

Innovatie

In 2022 en 2023 heeft de expertgroep Innovatie twee actuele onderwerpen met prioriteit opgepakt en belegd in twee verschillende expertgroepen. In de werkgroep Vroege Fase Opschalingsregeling voor vergassing (VFO) als extra onderdeel van de DEI+ regeling in 2024 zijn vanuit eigen ontwikkelingstrajecten ideeën voor de nieuwe VFO gegenereerd. Deze ideeën hebben (deels) een plek gekregen in de VFO-regeling die begin 2024 is gepubliceerd. De werkgroep biogas-WKK ombouw naar groen gas richt zich op de randvoorwaarden die ingevuld moeten worden om bestaande WKK's om te bouwen naar groen gas installaties. Met de opname van een categorie voor ombouw van bio-WKK in de SDE++ is aan een belangrijke voorwaarde voldaan.

Verdienmodel

Het overwerp verdienmodel is opgesplitst in vijf verschillende expertgroepen die zich bezighouden met verschillende vraagstukken die betrekking hebben op de SDE++. Afgelopen jaren is duidelijk geworden dat de systematiek onvoldoende attractief is voor bedrijven om te investeren in de groei van groen gasproductie. Daarom heeft het kabinet voorgesteld om van het huidige subsidie mechanisme over te stappen op de bijmengverplichting. De overheid heeft door deze aanpak de eerste stappen gezet voor brandstoffen in de mobiliteit. De belangrijkste activiteit voor de expertgroepen is mee te denken hoe dit systeem opgezet moet worden zodat de markt weer wil investeren in de sector.

Infrastructuur

Om de invoeding en het transport van het gas mogelijk te maken in de verwezenlijking van 2 BCM groen gasproductie, spelen netbeheerders een sleutelrol waarbij uitdagingen niet uit de weg worden gegaan. Deze uitdagingen liggen in het faciliteren van grootschalige invoeding van groen gas doordat het gassysteem ontworpen is voor centrale invoeding dat afgestemd kan worden op de actuele afname. Groen gas invoeding heeft nadrukkelijk een decentraal karakter met uiteenlopende schaalgroottes. Daarnaast wordt nu al ingespeeld op (toekomstige) seizoenoverschotten. Gezien de marktontwikkelingen, zoals de stijging van de SDE++ aanvragen voor groen gas, wordt verwacht dat seizoenoverschotten vaker voorkomen. Daarnaast zorgt de snelle daling van de gasvraag (landelijk van 42 BCM in 2019 naar 31 BCM in 2022) tot de verwachting dat dit verder toeneemt. In 2023 is in samenwerking met de werkgroep Ruimtelijke inpassing (IPO, VNG, Unie van Waterschappen, Netbeheer Nederland en het ministerie van EZK) en CE Delft een start gemaakt met een scenariostudie die in maart 2024 wordt opgeleverd.

Communicatie

Zowel intern als extern heeft de communicatie van het Platform stappen gemaakt afgelopen jaar. Intern krijgt communicatie steeds meer een 'spin in het web-rol': collega's, leden en overheid weten communicatie beter en vaker te vinden waardoor de rol verschuift van reactieve naar actieve communicatie. Dit varieert van advies en belangenbehartiging voor leden, tot het verzorgen van inhoudelijke kennissessies en meedenken en -werken in uiteenlopende brainstormen en (voorlichtings)sessies. Extern weten de media en uiteenlopende spelers in de branche het Platform

steeds vaker proactief te vinden. Door het komende jaar de markt nog proactiever te benaderen, zal communicatie en de daarbij behorende expertgroep mogelijk een nog prominentere rol krijgen binnen het Platform.

2 BCM

In 2023 heeft de 2 BCM expertgroep vijf belangrijke onderwerpen behandeld: de ontwikkelingen in de sector en onderlinge kennisuitwisseling, inzicht in groen gasproductiecijfers en -vooruitzichten, inzicht in de barrières voor productie-uitbreiding van groen gas, afstemming van de Public Affairs-activiteiten en groene koolstofmoleculen als grondstof en voor negatieve emissies in de toekomst. Dit heeft in samenwerking met EBN geresulteerd in een inschatting op basis van vooruitzichten voor grote producenten. Daarnaast heeft de expertgroep een brainstormsessie georganiseerd over de mogelijkheden voor versnelling van vergunningen.

Public Affairs

Politiek gezien was 2023 met de provinciale verkiezingen en de val van het kabinet een bijzonder jaar. Naast de gewone onderwerpen als grondstoffen, verdienmodel, innovatie en infrastructuur, is er ook veel aandacht en werk uitgegaan naar de introductie van de bijmengverplichting en de amfetaminezaak.

Inhoudsopgave

Management samenvatting.....	2
Inhoudsopgave	4
Terugblik op 2023.....	5
De feiten en cijfers op een rij.....	5
Overstijgende thema's	6
Biogas-WKK's mogelijk in de verdrukking door invoering EU-prijsplafond.....	6
Rekenfout in de SDE++ regeling heeft een deuk in het vertrouwen gegeven	6
Bijmengverplichting	6
De amfetaminecrisis	7
Problematiek RED-regelgeving	8
Bijvangst van groen gas productie is groene CO ₂	8
Internationale overleggen	9
1. Biograndstoffen.....	10
2. Innovatie	12
3. Verdienmodel	13
4. Infrastructuur.....	15
5. Communicatie.....	17
6. Expertgroep 2 BCM	18
7. Public Affairs	19

Terugblik op 2023

De feiten en cijfers op een rij

- Het aantal leden is in 2023 gegroeid tot 110. Hiermee beslaan we de hele groen gasketen.
- Van deze 110 leden houden we 235 medewerkers betrokken via onze maandelijkse nieuwsbrief en de ledenbijeenkomsten.
- Ook de online interesse groeit in het Platform: eind 2023 volgden 1.245 LinkedIn leden onze pagina.
- Het Programmabureau overlegt wekelijks via Teams en een keer per maand live. Het bestuur komt vier keer per jaar samen voor overleg.
- In 2023 zijn we gestart met Masterclasses en themasessies voor leden. De inschrijvingen hiervoor zijn goed, helaas is er soms een grote no-show.
- Er zijn verschillende inhoudelijke publicaties/papers verschenen uit naam van het Platform in samenwerking met uiteenlopende marktpartijen:
 - “Beschikbaarheid van biograndstoffen in Nederland gedeeld”
 - Tweede editie van het panorama groen gas
 - “Biologisch aanzuren van mest”
 - Bijdrage Platform aan het wetsvoorstel ‘Tijdelijke inframarginale elektriciteitsheffing’
 - Interview Ton Voncken over biograndstof Silphie
 - Meewerkende rol in de nieuwe aanpak voor CO₂-neutrale brandstoffen in de EU
- Het Platform heeft verschillende keren het nieuws gehaald:
 - Politiek bezoek aan leden: minister Adema bij Frank van Genugten, minister Jetten bij SCW Group



- Interview Energieia met Robert Goevaers over afvlakkende groei groen gas
- Artikel nu.nl over de ‘Toekomst groen gas in Nederland’ waarin Robert Goevaers is geciteerd
- Dagblad van het Noorden met een interview met Robert Goevaers en Ruud Paap
- Interview Energieia met Robert Goevaers over de bijmengverplichting
- Open Energiedag met Platform leden
- Twee artikelen in het Financieele Dagblad met Robert Goevaers



- Uitzending BNR met Robert Goevaers
- EBA dag in samenwerking met Robert Goevaers
- Interview met Ruud Paap over 'Een netwerk vol groen gas' met het Dagblad van het Noorden
- Interview Robert Goevaers met het Dagblad van het Noorden

Overstijgende thema's

Het jaar bracht een aantal (onverwachte) ontwikkelingen die in dit rapport extra aandacht krijgen omdat het Platform hier veel effort in heeft gestoken en dat veelal een vervolg krijgt in 2024. Voor de expertgroepen houdt dit het volgende in:

- **Biograndstoffen:** RED III, annex 9 A&B
- **Netwerkbeheerders:** afronding van het CE Delft rapport
- **Innovatie:** subsidieaanvragen Vroege Fase Opschalingsregeling
- **Bijmengverplichting:** wettelijke kanten die de Eerste en Tweede Kamer moeten passeren en toetsing in de EU
- **Communicatie:** onjuiste feiten uit het verleden opnieuw goed communiceren
- **PA:** realiseren van draagvlak bij nieuwe politieke partijen die groot geworden zijn in de Tweede Kamer-verkiezingen

Biogas-WKK's mogelijk in de verdrinking door invoering EU-prijsplafond

Door de oorlog in Oekraïne zijn in de EU de energieprijzen uit de bocht gevlogen waardoor Nederlandse huishoudens in de problemen zijn gekomen. Hiervoor zijn op nationaal- en Europees-niveau maatregelen getroffen die ingrijpen op het bestaande systeem. Op Europees-niveau is van december 2022 tot juni 2023 een tijdelijk energieplafond ingesteld, waarmee lidstaten verplicht werden hogere opbrengsten uit duurzaam geproduceerde elektriciteit af te romen. De maatregel was aanvankelijk bedoeld voor productiesystemen die geen marginale meerkosten hadden zoals zon-, wind-, bruinkool- en elektriciteitsproductie. Onverwacht is in de Europese regeling ook de bio-WKK elektriciteitsproductie opgenomen. Het Platform Groen Gas heeft in samenwerking met andere partijen een actieve en succesvolle lobby ingezet om het ingestelde prijsplafond voor deze categorie te verhogen van € 130/MWh naar € 285/MWh.

Rekenfout in de SDE++ regeling heeft een deuk in het vertrouwen gegeven

Bij de publicatie van de SDE++ tarieven voor 2023 is in het PBL-advies dat ten grondslag ligt aan de jaarlijkse vaststelling van de SDE++ tarieven, een rekenfout geslopen voor de categorie kleinschalige monomest-vergisting. Specifiek in deze categorie is er daardoor veel interesse ontstaan voor de ontwikkeling van projecten. Het concepttarief van iets meer dan € 1,90 /m³ groen gas is na de publicatie teruggebracht naar ruim € 1,50 m³ groen gas. Door deze verlaging viel voor veel projecten de financieringsbasis weg, vooral voor projecten van bedrijven kleiner dan 250 melkkoeien. Het resterende bedrag maakt wel projecten mogelijk voor bedrijven met 350 melkkoeien of meer. Dit is de eerste keer in de geschiedenis van de SDE++ dat na de publicatiedatum het oorspronkelijk adviesbedrag verlaagd is. De sector is geschrokken en verontwaardigd over deze gang van zaken en heeft bezwaar aangetekend en lobby ingezet om de tarief-correctie terug te draaien. Het Planbureau voor de Leefomgeving (PBL) heeft bekeken of er aanleiding was voor een extra groen gas categorie. Dat was het geval. Als gevolg hiervan heeft het PBL de extra categorie voor kleinschalige monomestvergisting ingericht waardoor de grote groep ondernemers die wil investeren wel in aanmerking komt voor SDE++ subsidie.

Bijmengverplichting

Sinds de aankondiging van de bijmengverplichting heeft het Platform zich ingezet om deze verplichting te baseren op CO₂-reductie en niet langer op energieproductie. In 2020 is het Platform Groen Gas al de lobby gestart met het ministerie van Infrastructuur & Waterstaat voor CO₂-sturing. Dit heeft er uiteindelijk in geresulteerd dat I&W de CO₂-sturing heeft geadviseerd het en ministerie van EZK dit nu doorvoert. Deze inspanning heeft effect gehad aangezien de overheid heeft besloten dit advies te volgen. Dit betekende wel dat de BCM-doelstelling omgezet is naar een CO₂-doelstelling. Begin 2024 werd door de overheid de beleidskeuze als volgt verwoord:

- Mestvergisting leidt tot een afname in methaanemissies, waardoor een volume groen gas uit mest een grotere ketenemissiereductie kent dan een vergelijkbaar volume uit andere grondstoffen.
- Het kabinet onderschrijft de synergiën tussen de opschaling van groen gas en de transitie in de landbouw. Mestvergisting kan bijdragen aan de doelen van het Nationaal Programma Landelijk Gebied.

- Het kabinet ziet mestvergisting als belangrijke techniek voor energieproductie, het verlagen van de methaan- en stikstofuitstoot, alsmede het creëren van het verdienvermogen voor de agrarische sector.
- Met het oog op de vereiste opschaling en na afstemming met sectorpartijen kiest demissionair minister Rob Jetten voor een uitgangspunt van 45% van de beschikbare mest in Nederland.

De amfetaminecrisis

Door drie noordelijke omgevingsdiensten in Groningen, Friesland en Drenthe is onderzoek verricht naar de aanwezigheid van milieuvriendelijke stoffen in vergisters. De aanleiding voor dit onderzoek is de aanname bij toezichthouders dat bij vergisters verboden stoffen worden weggemengd. Dit idee is ontstaan door een aantal rapporten van het Openbaar Ministerie en de omgevingsdienst Gelderland. Deze rapporten zijn echter risicoanalyses en niet gebaseerd op vastgestelde strafbare feiten. Er bestaat een beeld dat milieuvriendelijke stoffen makkelijk weggemengd kunnen worden via vergisting. In Nederland wordt veel illegale drugs geproduceerd, maar het aantal drugsafvaldumpingen neemt af. Hierdoor ontstaat de vraag waar dit afval blijft en wordt er speciaal gezocht naar dit drugsafval. Dit is de reden dat bij 33 covergistingsinstallaties digestaatmonsters zijn afgenomen. 23 van deze vergisters testten positief op amfetamine. De omgevingsdiensten hebben de conclusie getrokken dat er amfetamine werd toegevoegd via de ingaande stromen waardoor de sector in verband werd gebracht met drugsafvaldumping. Daaropvolgend zijn stappen ondernomen naar de eigenaren van de vergistingsinstallaties. Opvallend hierbij is dat de omgevingsdiensten wel getest hebben op hoofdbestanddelen maar niet op drugsafval. Daarnaast is het vreemd dat er alleen amfetamine is aangetroffen en geen andere veel voorkomende drugs.

Vermoedens voor illegale dumping van drugsafval via mest- en/of co-producten hebben een grote rol gespeeld in de vervolgacties en ook in de manier waarop dit via de pers naar buiten is gebracht. De monsternames hebben in mei en juni plaatsgevonden. De resultaten zijn half september via e-mail met de ondernemers gedeeld. Zonder overleg zijn medio oktober de ondernemers per brief over de consequenties geïnformeerd waarin werd aangegeven dat het digestaat, vanwege de aangetroffen amfetamine, een afvalstof is en niet meer als meststof gebruikt mag worden. In oktober hebben de omgevingsdiensten een tweede monsternameronde uitgevoerd met vrijwel dezelfde resultaten.

Onderzoek door de sector & resultaten

Onmiddellijk nadat duidelijk werd dat amfetamine is aangetroffen in het digestaat heeft de sector zelf onderzoek verricht om te achterhalen wat de bron is geweest. Deze onderzoeken hebben veel informatie opgeleverd dat in een later stadium is gedeeld met de drie provincies. Zo is duidelijk geworden dat:

- amfetamine onder invloed van zuurstof en daglicht binnen enkele dagen wordt afgebroken;
- stabiele concentraties in de vergister niet passen bij een dumping van afval maar wel bij de hypothese dat amfetamine in de vergister wordt gevormd;
- dumping van drugsafval niet bewezen is door de overheid, maar ook door de sector is daarvoor geen enkele aanwijzing gevonden;
- dumping van drugsafval niet de oorzaak is omdat:
 - alleen amfetamine is gevonden en niet de afvalstoffen die bij de productie ervan in grote hoeveelheden vrijkomen;
 - de input van vergisters uitgebreid onderzocht is door de ondernemers en daarbij geen amfetamine is gevonden;
 - ook bij vergisters die géén dierlijke mest gebruiken amfetamine is gemeten;
 - ook bij een monomestvergister amfetamine is gemeten;
 - directe dumping in (soms stilstaande) vergisters nagenoeg onmogelijk is.
- amfetamine ook voor komt in buitenlandse vergisters;
- op een akker waar dit jaar nog positief getest digestaat is uitgereden geen sporen van amfetamine in de bodem zijn aangetroffen.

De mogelijke vorming van amfetamine in vergisters is via een theoretische analyse door biochemische experts onderbouwd. Deze analyse zal via praktijk en/of wetenschappelijk onderzoek nog verder onderbouwd moeten worden. Vorming van amfetamine in de installaties is aannemelijk, maar nog niet proefondervindelijk bewezen.

Gevolgen voor de sector

Alle betrokken producenten hebben gehandeld volgens geldende regelgeving (Uitvoeringsregeling Meststoffenwet, bijlage Aa). Tot op dit moment zijn er geen overtredingen geconstateerd en is er geen bewijs gevonden dat op verkeerd handelen duidt. Het stopzetten van de afvoer van digestaat als meststof en het bestempelen van digestaat als afval, brengt grote schade met zich mee. Omdat het hier om organisch afval gaat mag het niet worden gestort en moet het verbrand worden. Dat is niet realistisch, milieutechnisch onwenselijk en onbetaalbaar vanwege de hoge verbrandingsstarieven voor dit type afval. Hierdoor hebben de getroffen bedrijven hun productie teruggebracht naar het absolute minimum. Enerzijds om de microbiologie in de vergister in leven te houden, anderzijds om zo weinig mogelijk digestaat te produceren. Dit was uitvoerbaar totdat de eigen opslag verzadigd was. Vanaf dat moment bestond er geen andere keuze dan te stoppen met vergisten. Veel bedrijven hebben deze stap gezet waardoor de biogasproductie stil kwam te liggen. Conclusie is dat met eerder, sneller en diepgravend onderzoek van de decentrale overheden de huidige situatie voorkomen had kunnen worden.

Juridisch

Juridisch gezien kent de besluitvorming van begin af aan een onduidelijke en dubieuze basis. Er is geen bewijs geleverd dat er drugsafval is toegevoegd in de keten. Ook de (mogelijke) schadelijkheid voor mens en milieu is niet aangetoond. Hiermee ontbreekt de rederatie om het verhandelen en het gebruik van digestaat als meststof te verbieden. De gevonden amfetamine concentraties zijn zodanig laag dat er geen sprake is van enige psychotrope werking, daarnaast worden amfetaminesporen niet als drugs aangemerkt. Hierdoor kan digestaat met amfetaminesporen nooit als drugs verhandeld worden.

Het ministerie van Landbouw Natuur en Voedselkwaliteit dacht dat dit een overtreding zou kunnen zijn. De ministeries van Volksgezondheid, Welzijn & Sport en Justitie & Veiligheid hebben dit beaamd en daarmee deze zaak verbonden aan de Opiumwet. Deze wet ziet uitsluitend toe op stoffen die bedoeld zijn voor drugs- of medicatiegebruik waarvan hier geen sprake is. Artikel 6 lid 3 Uitvoeringsbesluit Mw bepaalt dat meststoffen geen ontoelaatbare hoeveelheden residuen van gewasbeschermingsmiddelen, biociden, diergeneesmiddelen en andere verontreinigingen mogen bevatten. Daarnaast zijn enige sporen van verontreinigingen in het digestaat dat als meststof kwalificeert, volgens de wet niet per definitie verboden. Het standpunt van de omgevingsdiensten dat iedere aanwezigheid van amfetamine betekent dat het digestaat geen meststof meer is maar een afvalstof, vindt geen basis in de wet.

Afronding van de zaak

Eind 2023 is door de provincies Drenthe en Fryslân aangegeven dat ook zij inzien dat de relatie met de dumping van drugsafval onwaarschijnlijk is. De provincies en de sector hebben op dat moment besloten om alle informatie over deze zaak te bundelen in een document dat als basis dient voor toekomstige besluitvorming. Dat document is begin 2024 besproken met de provincies waarna besloten is dat de vergisters terug konden naar een normale bedrijfsvoering.

Problematiek RED-regelgeving

In 2023 stond de inrichting van de REDIII op de agenda: het belangrijkste sturingsinstrument in de waardecreatie van bio-LNG voor producenten. De EU heeft een opt-in voor scheepvaart en luchtvaart gecreëerd in de REDII waardoor de verplichting kon worden ingevuld met laagwaardige biobrandstoffen. Hierdoor was het mogelijk de verplichting af te dekken met goedkope Chinese diesel in plaats van geavanceerde biobrandstoffen. Het gevolg was dat de waarde van de HBE terugzakte. Vorig jaar stond de vraag centraal hoe deze fout uit het systeem kon worden gehaald. Het Platform Groen Gas steunde hierin de ideeën van de overheid om met een sector gestuurd systeem te gaan werken. Het is zeer waarschijnlijk dat de overheid deze aanpak implementeert.

Bijvangst van groen gas productie is groene CO₂

Bij de opwaardering van biogas naar groen gas wordt CO₂ afgescheiden. Er is steeds meer vraag naar deze groene CO₂ voor de inzet in allerlei productiesystemen zoals koolzuur in de bier- en frisdrankenproductie. De bestaande productiesystemen waar koolzuur uit een fossiele bron wordt gemaakt, verdwijnen echter steeds meer. Tot voor kort was er weinig aandacht voor deze bijvangst van de groen gasproductie, maar groene CO₂ zal in de toekomst een steeds belangrijkere rol spelen.

Internationale overleggen

In 2023 leverde het Platform een bijdrage aan een aantal internationale bijeenkomsten.

- In het voorjaar van 2023 verzorgde het Platform een presentatie op de groen gasbeurs in Nantes. Belangrijkste reden om te presenteren was de overweging van Frankrijk om ook de bijmengverplichting te implementeren. Tijdens het symposium werd duidelijk dat het nuttig is de Nederlandse en Franse kennis te bundelen.
- In de zomer stond een werkbezoek aan onze Duitse zuster organisatie centraal. Hierbij werden verschillende ministeries en het Platform uitgenodigd om hen een goed beeld te geven op welke manier Duitsland de biogasproductie laat groeien. Met name CO₂-sturing in combinatie met een biogas bijmengverplichting is zeer succesvol in Duitsland.
- In het najaar nam het Platform Groen Gas deel aan de EBA werkconferentie in Brussel. Deze bijeenkomst maakte wederom duidelijk hoe hoog gespannen de ambities zijn rondom groen gas. De opgave van 35 BCM is enorm maar geeft ook aan dat de Europese Commissie echt gelooft in de noodzaak van een doorbraak van groen gas in Europa. Nederland geldt in Europa als voorloper dat ook het co-voorzitterschap in de BIP Taskforce heeft die zich bezig houdt met het beleid van de lidstaten.

1. Biograndstoffen

Focus in 2023

RED-regelgeving steeds dominanter in de inzet van biograndstoffen voor groen gas productie

In 2023 is inzichtelijk gemaakt wat de impact is van de EU REDII en REDIII regelgeving op de inzet van biograndstoffen voor de productie van hernieuwbare gasen en elektriciteit. De REDII was al geldend voor de productie van bio-brandstoffen, maar voor de inzet van biograndstoffen in de bio-WKK was deze regelgeving alleen op de achtergrond aanwezig. De inzet van co-producten volgens de AA-lijst van de Nederlandse meststoffenwet voldoet aan deze EU-regelgeving.

Door de invoering van de bijmengverplichting voor groen gas vindt er een overgang plaats van energie- naar CO₂-sturing. Hierdoor wordt de REDIII leidend en verandert de verantwoording van de inzet van biograndstoffen voor de groen gasproductie. Dat betekent wél dat al het volume onder de bijmengverplichting volgens de REDIII-manier moet worden gecertificeerd. Door de invoering van de bijmengverplichting wordt de inzet van biograndstoffen gelijktijdig volledig gecertificeerd.

5% van alle mest in Nederland zorgt voor 10 % van de groen gasproductie

In samenwerking met het Nederlands Centrum Mestverwaarding (NCM) is een analyse gemaakt van de hoeveelheid mest die ingezet wordt voor de groen gasproductie. Bij gebrek aan goede statistische cijfers is deze analyse gemaakt op basis van mestboekhoudingscijfers en het RVO overzicht van de toegekende SDE++ beschikkingen. Volgens het overzicht van erkende bedrijven van de NVWA (NVWA, 2023), telt Nederland 145 bedrijven met een erkenning voor biogasproductie uit dierlijke bijproducten. Uit de inventarisatie blijkt dat 116 van deze bedrijven een operationele biogasinstallatie hebben waar ook daadwerkelijk mest wordt vergist (via mono-, co- of allesvergisting). Dit is 57% van de 203 operationele mestbewerkingsinstallaties en 34% van de vergunde capaciteit. Deze groep bevat relatief veel kleine (boerderij) installaties. In werkelijkheid is het beeld heel divers: enkele zeer grootschalige bedrijven en relatief veel kleinschalige installaties.

Van de bedrijven die mest in hun biogasinstallatie invoeren past 36% monomestvergisting toe, 63% co-vergisting. De groep monomestvergisters betreft 24% van de vergunde mestbewerkingscapaciteit, dit zijn de kleinere (boerderij) vergisters. Bij de co-vergisters is het aandeel van de vergunde capaciteit juist groter dan het aandeel bedrijven. Er is daarnaast één allesvergister: hier bestaat minder dan de helft van de aanvoer uit dierlijke mest en kunnen meerdere typen reststromen worden vergist. De hoeveelheden mest en co-substraat zijn berekende waarden op basis van de beschikte productie per jaar (MWh/jaar). De berekeningen gaan uit van 100% van de beschikte hoeveelheden, in de praktijk zal de beschikking niet voor 100% zijn ingevuld.

Mest levert een belangrijke directe en indirecte bijdrage aan de biogasproductie in Nederland. Bij 72% van alle gerealiseerde SDE (+)(+) beschikte vergistingsinstallaties wordt mest als input gebruikt voor de vergister. De vergisting van mest en co-substraat in monomestvergisters en co-vergisters leidt tot de productie van 573 miljoen m³ biogas per jaar. Dit biogas wordt vervolgens opgewerkt tot 153 miljoen m³ groen gas, 630 GWh elektriciteit en 716 GWh warmte. Ongeveer 17% van dit alles kan toegerekend worden aan mest als feedstock, de overige 83% komt uit het co-substraat.

	Mest [ton/]	Co-substraat [ton/]
Monomestvergisting	1.473.514	-
Mest covergisting	2.058.032	1.753.138
Mestvergisting totaal	3.531.546	1.753.138

Nadruk in 2024

Potentieel aan beschikbare biograndstoffen

Door de transitie naar een klimaat neutrale samenleving groeit de vraag naar biograndstoffen en begint "The Battle of biomass" zich af te tekenen. Hierdoor is het belangrijk om goed inzicht te krijgen in de beschikbaarheid van de verschillende stromen biograndstoffen. Dat is niet eenvoudig. Zowel in Nederland als in de EU bestaat er geen verfijnde uitsplitsing in de statistiek systemen die op het gewenste niveau inzicht geven in de beschikbaarheid van reststromen. Daarnaast ontstaat er een steeds sterkere beweging om toe te werken naar het zo hoog mogelijk verwaarden van reststromen waarbij een cascaderingsladder wordt gehanteerd. Bij verbranding van biograndstoffen blijft er niets van waarde over. Door vergassing ontstaat veel gas maar is er geen residu. Vergisting zorgt voor meervoudige

verwaarding van biograndstoffen waaruit de energiewaarde wordt onttrokken, maar waar in het digestaat de mineralen voor de grond en de chemie in tact blijven. Als Platform benadrukken we de kansen van meervoudige verwaarding bij biovergisting.

Invloed van de RED-regelgeving op de inzet van biograndstoffen

De RED-regelgeving kent een systematiek waarbij de CO₂-impact van een grondstof wordt uitgedrukt in grammen CO₂/MJ. Dus per energie-eenheid. Op deze manier wordt de CO₂-footprint van een biograndstof doorgerekend. Afhankelijk van de bron (een waste/residu of een geteelde biograndstof) ontstaat er zo een verschil in toegekende CO₂-credits per ingezette grondstof. Reststromen en geteelde grondstoffen hebben in deze systematiek nog steeds een waarde die een CO₂-footprint geeft. Geteelde biograndstoffen hebben een hogere CO₂-footprint dan waste en residu's. Mest heeft vanwege vermeden methaanemissies een negatieve footprint. Door inzet van mest voor de productie van duurzame energie wordt er CO₂-uitstoot vermeden.

Bij de ontwikkeling van een nieuwe groen gasinstallatie worden hoge energie efficiëntie normen opgelegd in de vorm van de fossil fuel comparator en de efficiency rendementseisen die de EU stelt aan CO₂-reductie. Deze worden uitgedrukt in grammen CO₂/MJ volgens de RED-eisen. Deze laatste eis heeft grote invloed op de ontwikkeling van toekomstige installaties omdat waste en residu's in beperkte mate beschikbaar zijn. Hierdoor wordt de groei van dit soort installaties beperkt. Het is niet mogelijk te groeien op basis van de inzet van geteelde biograndstoffen omdat hiermee de energie efficiëntie norm van de nieuwe installaties niet gehaald kan worden. De groei van groen gas zal daarom in de toekomst meer en meer een combinatie zijn van geteelde biograndstoffen die vergist worden in combinatie met mest. Door deze twee biograndstoffen te mixen is invulling te geven aan de energie efficiëntie norm voor nieuwe installaties. Echter, alle biograndstoffen met een lage CO₂-footprint zoals waste en residuen, dragen ook bij in deze mix.

2. Innovatie

Focus in 2023

Op het gebied van innovatie heeft het Platform Groen Gas in 2022 en 2023 gekozen om twee onderwerpen met prioriteit op te pakken en te beleggen in twee expertgroepen:

1. De Vroege Fase Opschalingsregeling voor vergassing (VFO) als extra onderdeel van de DEI+ regeling in 2024
2. Biogas-WKK ombouw naar groen gas

Er is voor deze onderwerpen gekozen vanwege de actualiteit. De VFO is in de loop van 2023 uitgewerkt en 'biogas-WKK ombouwen naar groen gas' is in 2023 opgenomen in de SDE++. Voor beide onderwerpen zijn in 2022 expertgroepen opgericht. De eerste groep bestaat uit een aantal koplopers uit de vergassingssector en een afvaardiging van het ministerie van Economische Zaken. Vanuit eigen ontwikkelingstrajecten zijn ideeën voor de nieuwe Vroege Fase Opschalingsregeling gegenereerd. Deze ideeën hebben (deels) een plek gekregen in de VFO regeling die begin 2024 is gepubliceerd en op 15 februari 2024 opent.

De tweede werkgroep bestaat uit vertegenwoordigers van de bio-WKK waardeketen en richt zich op de randvoorwaarden die ingevuld moeten worden om bestaande WKK's om te bouwen naar groen gas installaties. Met de opname van een categorie voor ombouw van bio-WKK in de SDE++ is aan een belangrijke voorwaarde voldaan.

Wat is nog niet aan de orde geweest

De expertgroep Innovatie heeft ervoor gekozen om per werkgroep een onderwerp op te pakken en volledig uit te werken om pas daarna een nieuw onderwerp aan boord te nemen. Er is nog geen overzicht gemaakt van nieuwe bio- en thermochemische technieken om de productie van groen gas te vergroten c.q. de productiekosten van groen gas te verlagen.

Nadruk in 2024

Het komende jaar zal de expertgroep ombouw bio-WKK in het teken staan van de nadere identificatie en duiding van de barrières om ze vervolgens zoveel mogelijk proberen weg te nemen. Eind 2023 heeft de expertgroep hiertoe de volgende onderwerpen geïdentificeerd:

Innovatieve oplossingen voor 'gascongestie'

- Fysieke congestie: oplossingen om invoeding te vergroten.
- Administratieve congestie: lastigheden in de verklaring die netbeheerders niet durven geven voor invoedcapaciteit waardoor er geen SDE aangevraagd kan worden of financieringen geen doorgang vinden.

Bij de expertgroep Vergassing zal het stimuleringsinstrumentarium centraal blijven staan maar wordt de aandacht verlegd naar de € 25 miljoen die beschikbaar is voor flankerende maatregelen. Ook is begin 2024 aandacht voor het thema 'Zeer Zorgwekkende Stoffen' en 'vergassing'.

3. Verdienmodel

Het volgende onderdeel waaraan het Platform werkt, is het verdienenmodel. Onder de SDE en de opvolger SDE++ is afgelopen jaren duidelijk geworden dat de systematiek onvoldoende attractief is voor bedrijven om te investeren in de groei van groen gasproductie. Daarom heeft het kabinet voorgesteld om van het huidige subsidie mechanisme over te stappen op de bijmengverplichting: een verplichtingen systeem. De belangrijkste activiteit is te bepalen hoe dit systeem opgezet moet worden zodat de markt weer wil investeren in de sector.

Focus in 2023

Er zijn een vijftal expertgroepen opgericht die zich actief bezighouden met verschillende vraagstukken.

- Expertgroep nationale systemen: deze groep richt zich op het vraagstuk hoe de inzet van groen gas in transport zich verhoudt tot de inzet in de gebouwde omgeving en ten opzichte van mobiliteit.
- Expertgroep internationaal: hier wordt verkend hoe de systemen in de buurlanden functioneren. Door dit in kaart te brengen wordt beter afgewogen worden hoe de bijmengverplichting in Nederland moet gaan werken.
- Expertgroep contractvorming: deze groep werkt aan het vraagstuk hoe de volatiliteit van de bijmengverplichting het beste kan worden ingericht bij lange termijn contracten.
- Expertgroep alternatieve verdienenmodellen: deze expertgroep inventariseert welke alternatieve inkomstenstromen voor de sector zijn te realiseren. Hierbij kan worden gedacht aan vloeibare CO₂ en het verhandelen van stikstofruimte.
- Expertgroep transport: hier wordt gekeken hoe de inzet van biogas in de transportsector zich verder kan ontwikkelen.

Bijmengverplichting

In 2022 startte het Platform met de uitwerking van een meerjarenprogramma waarbij het thema verdienenmodel via een verplichtingen systeem een belangrijke rol gaat spelen in de nabije toekomst. De planning is om de bijmengverplichting in 2026 in te voeren. In 2023 werd door CE Delft in opdracht van het ministerie van EZK een tweede onderzoek uitgevoerd gericht op de uitwerking van dit systeem. De volgende zaken werden duidelijk:

- CO₂-sturing zoals bepleit door het Platform resulteert in een hogere productie van groen gas dan een energie gestuurd systeem. Het is daarom logisch dat de overheid kiest voor aanpak om de sturing en de doelstelling te definiëren op basis van CO₂-reductie.
- Het omzetten van een energie doelstelling naar een CO₂-doelstelling was de volgende stap. Hierbij is het relevant welke grondstofsamenstelling wordt gekozen omdat iedere feedstock een verschillende CO₂-reductie kent. CE Delft deed een voorstel om uit te gaan van de inzet van 0,7 BCM op basis van mest. Het Platform heeft onderbouwd voorgesteld dat maximaal 0,4 BCM een realistisch haalbare hoeveelheid is.
- De twee plenaire bijeenkomsten van deze expertgroep stonden vrijwel volledig in het teken van de uitwerking van de bijmengverplichting. Tijdens de ledenvergadering in oktober stemden alle leden in met de visie en aanpak van het Platform.

Transport

In 2023 werden twee plenaire bijeenkomsten georganiseerd rondom de ontwikkeling van bio-LNG.

- De eerste sessie stond in het teken van de verduurzamingsopties van verladers/vervoerders nu elektrisch rijden stagneert omdat het realiseren van fast-charging voor trucks zich traag ontwikkelt (overvolle grid). Duidelijk werd dat het Duitse systeem (Quoten) resulteert in een goede waarde van de bio-tickets wat ten gunste is voor de Duitse markt. Het Platform is van mening dat in Nederland onder de REDIII een soortgelijke aanpak moet worden geïmplementeerd.
- De tweede sessie stond in het teken van de prijsstabiliteit voor bio-LNG. In samenspraak met brandstofleveranciers, truckfabrikanten, verladers en vervoerders is besproken hoe de TCO in contractvorm stabiel gehouden kan worden. Aan het einde van 2023 werd bekend dat Albert Heijn naast BEV alleen nog zal inzetten op bio-LNG.

Nadruk in 2024

Bijmengverplichting

- Hoe zorgen we ervoor dat het nieuwe systeem voldoende attractief is ten opzichte van het buitenland?
- Hoe gaan we om met import van biogas uit het buitenland?
- De bijmengverplichting wordt gebaseerd op dagwaarden. Dat betekent dat de bijmengverplichting volatieler zal zijn dan de huidige SDE++, echter blijft het gebruik van de SDE++ in stand en is het mogelijk maandelijks te switchen. Daarnaast bestaat de mogelijkheid om langetermijncontracten af te sluiten met leveranciers. Hiervoor bekijkt het Platform samen met Invest-NL wat zij kunnen betekenen voor lange termijn financiering zodat de financiering van nieuw te bouwen installaties geen barrière vormt.

- De uitwerking van de bijmengverplichting heeft in 2023 vertraging opgelopen door de val van het kabinet. Hierdoor moet in 2024 nog veel aandacht worden gegeven aan de overtuiging van nut en noodzaak van de bijmengverplichting.

Transport

- In 2024 is het streven dat er meer bio-LNG in Nederland geproduceerd wordt. Je kunt biogas maar één keer inzetten, het marktsysteem bepaalt uiteindelijk wat de beste business case is voor biogas producenten. Daarom wordt de eerste bijeenkomst in het voorjaar een werkbezoek aan Nordsol, zij produceren al drie jaar bio-LNG.
- Verder zullen in 2024 de ontwikkelingen in Brussel nauw gezet worden gevolgd inzake carbon correction factor en CO₂ neutral fuels.

4. Infrastructuur

Focus in 2023

Faciliteren van de invoedingsgroei van groen gas

In de verwezenlijking van 2 BCM groen gasproductie hebben netbeheerders een sleutelrol om de invoeding en het transport van het gas mogelijk te maken. Dit beeld wordt in de sector breed herkend en er is dan ook een nauwe samenwerking binnen het Platform Groen Gas met het Programma Groen Gas van het ministerie van EZK. Ook vanuit de ACM is er oog voor de groen gasopgave en de (proactieve) investeringen die dit vraagt van de netbeheerders, zoals blijkt uit de gepubliceerde Marktscan Groen Gas in 2023.

De uitdagingen voor netbeheerders in het faciliteren van grootschalige invoeding van groen gas ontstaan doordat het gassysteem ontworpen is voor centrale invoeding dat afgestemd kan worden op de actuele afname. Groen gas invoeding heeft nadrukkelijk een decentraal karakter met uiteenlopende schaalgroottes. Als in een netvlak de gasvraag langdurig lager is dan de lokale groen gas invoeding (vooral in de zomer) loopt de druk op en moet de invoeding tijdelijk verminderd of stopgezet worden. Op dit moment komen dit soort seizoenoverschotten op beperkte schaal voor. Als we kijken naar de komende marktontwikkelingen, zoals de grote stijging van de SDE++ aanvragen voor groen gas, verwachten we dat seizoenoverschotten vaker zullen voorkomen. Daarnaast zorgt de snelle daling van de gasvraag (landelijk van 42 BCM in 2019 naar 31 BCM in 2022) tot de verwachting dat dit verder toeneemt.

Nadruk 2024

Om de groei van groen gasproductie te faciliteren zijn aanpassingen aan het huidige gasnet noodzakelijk. De technische oplossingen om dit voor elkaar te krijgen zijn voorhanden of in verregaande staat van ontwikkeling, met name:

- Koppelleidingen tussen netvlakken van gelijke druk (intern RNB, tussen RNB's, intern GTS).
- Compressoren voor transport van gas naar hogere druk netvlakken:
 - Tussenboosters (intern RNB, intern GTS) en boosters (RNB naar GTS).
- Groen gas verzamelleidingen van GTS, waarop RNB's zonder booster kunnen invoeden.

Naast technische oplossingen worden ook meer alternatieve oplossingen voor het ontstaan van groen gas seizoenoverschotten onderzocht, zoals het mogelijk overzetten van grote afnemers naar een lager netvlak. Voor vrijwel alle oplossingen geldt dat ze gepaard gaan met het opstellen van nieuwe systeemverbindingsovereenkomsten tussen netbeheerders en het aanpassen van relevante wet- en regelgeving.

De projecten en activiteiten binnen de expertgroep Infra Groen Gas om de groen gastransitie bij de netbeheerders te realiseren zijn ondergebracht in vier pijlers:

Pijler 1: borgen van voldoende netcapaciteit (implementatie gasnetaanpassingen)

- We streven naar een landelijk inzicht in de huidige gasnetcapaciteit en toekomstscenario's als basis voor strategische beslissingen over benodigde gasnetaanpassingen. In 2023 is hiervoor de eerste interne landelijke kaart gemaakt. Het doel voor 2024 is het verder professionaliseren van de huidige pilot kaart en dit uit te breiden met een analyse van toekomstscenario's.
- In 2023 zijn CE Delft en New Energy Coalition gestart met een scenariostudie die inzicht geeft in de te verwachte ontwikkeling van groen gasinvoeding tot 2030. De oplevering van deze studie is maart 2024.

Pijler 2: borgen van gaskwaliteit in de nieuwe situatie

- In juli 2023 is de aanpassing van de MR Gaskwaliteit om reversed-flow naar verzamelleidingen mogelijk te maken afgerond.
- In 2023 is gestart met een onderzoek naar het risico op een te hoog waterdauwpunt bij reversed-flow vanuit RNB netten naar GTS, inclusief duiding van oplossingsrichtingen. De oplevering is februari 2024.

Pijler 3: aanpassen operationele processen aan nieuwe situatie

- Generieke systeemverbindingsovereenkomst voor reversed-flow locaties zoals boosters en overstorten verzamelleiding, waar de RNB's gas terug leveren aan GTS.
- Handreiking voor netplanners om te borgen dat nieuwe groen gas invoeders worden aangesloten in lijn met de laatste gemeenschappelijke strategische inzichten.
- Onderzoek naar technische uitvoerbaarheid van de voorrangsregeling. Dit is een innovatie waarbij gekeken wordt of het mogelijk is om op afstand invoeders aan en af te sluiten wanneer dit nodig is vanwege de voorrangsregeling. Gestart in 2023 en oplevering in 2024.
- Opleveren van het generiek technisch functioneel ontwerp overstortpunten naar verzamelleidingen.

Pijler 4: beleid en regelgeving moet in lijn gebracht worden met de nieuwe situatie

- Input aansluitbeleid Energiewet, voorstel voor grensbedrag netinvesteringen. Gestart in 2023.
- Onderzoek naar de noodzaak en mogelijkheden voor de aanpassing van de voorrangsregeling (Aansluit- en Transportcode Gas RNB) voor duaal aangeslotenen.
- Onderzoek of de huidige Methodes (LNB, RNB) voldoen voor toenemende groen gas invoeding.

5. Communicatie

Focus in 2023

Alle voornemens die in 2022 zijn gemaakt op communicatiegebied zijn uitgevoerd:

- de website is overgegaan op een toekomstbestendig systeem en heeft inhoudelijk een update gekregen;
- de gedragscode is voltooid, goedgekeurd tijdens de ledenbijeenkomst en gepubliceerd op de website;
- het ledenaantal is doorgegroeid naar 100+ (110) leden, inclusief 235 unieke mailadressen van betrokken leden;
- het aantal volgens op LinkedIn is bijna verdubbeld ten opzichte van 2022: 1.245 volgers. Waar het type volgers startte binnen onze leden, ketenspelers en het bedrijfsleven zijn het afgelopen jaar meer ambtenaren, gemeenten en provincies het Platform gaan volgen;
- LinkedIn blijft het enige social media account waarop het Platform actief is. Er zijn een Instagram en Facebook account opgezet, maar gezien de verdeling van de beschikbare tijd en focus op doelgroepen is ervoor gekozen deze accounts (nog) niet actief in te zetten;
- de groen gas voorlichtingspilot voor de provincie Friesland is opgestart, maar door verschillende omstandigheden, waaronder de amfetaminezaak, staat dit in de ijskast. In samenwerking met EZK zijn wel sessies in voorbereiding voor de provincie Overijssel en Utrecht;
- de expertgroep communicatie kwam negen keer bij elkaar en heeft voornamelijk lopende zaken en marktstruggles met elkaar besproken en nagedacht hoe dit op te lossen;
- het aantal mails met vragen vanuit leden is in 2023 flink gegroeid, eveneens het aantal telefoontjes en mails met dankbetuigingen over de inzet van het Platform op uiteenlopende fronten.

Zowel intern als extern heeft communicatie flinke stappen gemaakt afgelopen jaar. Intern krijgt communicatie steeds meer een 'spin in het web-rol': collega's, leden en overheid weten communicatie beter en vaker te vinden waardoor de communicatie-expertise van alle leden van het Programmabureau eerder, proactiever en breder worden ingezet. Dit varieert van advies en strijd voor leden, tot het verzorgen van inhoudelijke kennisessies en meedenken en -werken in uiteenlopende brainstormen en (voorlichtings)sessies. Extern weten de media het Platform steeds vaker proactief te vinden, dit geldt ook voor uiteenlopende spelers in de branche die contact zoeken voor advies en lidmaatschap. Door het komend jaar proactiever de markt te benaderen, zal communicatie een nog prominere rol krijgen binnen het Platform.

Nadruk in 2024

Er staan mooie plannen op de agenda voor 2024:

- uit de themasessie Draagvlak is met de leden een shortlist opgesteld van communicatiemiddelen die in 2024 geproduceerd en verspreid moeten worden om de bekendheid en het draagvlak voor groen gas te vergroten;
- de leden die deelnemen aan de expertgroep communicatie zullen een grotere rol gaan spelen bij de inhoudelijke totstandkoming van de communicatiemiddelen die ook moeten bijdragen aan de vergroting van het groen gas draagvlak voor de leden zelf;
- in samenwerking met Gasunie wordt een nulmeting uitgevoerd naar het imago van groen gas;
- bovenstaande punten zorgen voor vernieuwde input voor het communicatieplan voor de komende jaren;
- er zal een nieuw, uitgebreider groen gas narratief geschreven worden die door de branche omarmt en ingezet kan worden;
- in samenwerking met het ministerie van EZK zullen verschillende voorlichtingssessies worden uitgevoerd binnen provincies, daarnaast worden er ook andere informatieve groen gas bijeenkomsten gepland in samenwerking met de Friese Milieufederatie en de Groen Gas voor de Gebouwde Omgeving in Groningen;
- we zullen overstappen op een nieuw mailingsysteem waardoor we sneller en vaker grotere doelgroepen kunnen bereiken;
- zelf als Platform meer proactief de Nederlandse pers opzoeken.

6. Expertgroep 2 BCM

Focus in 2023

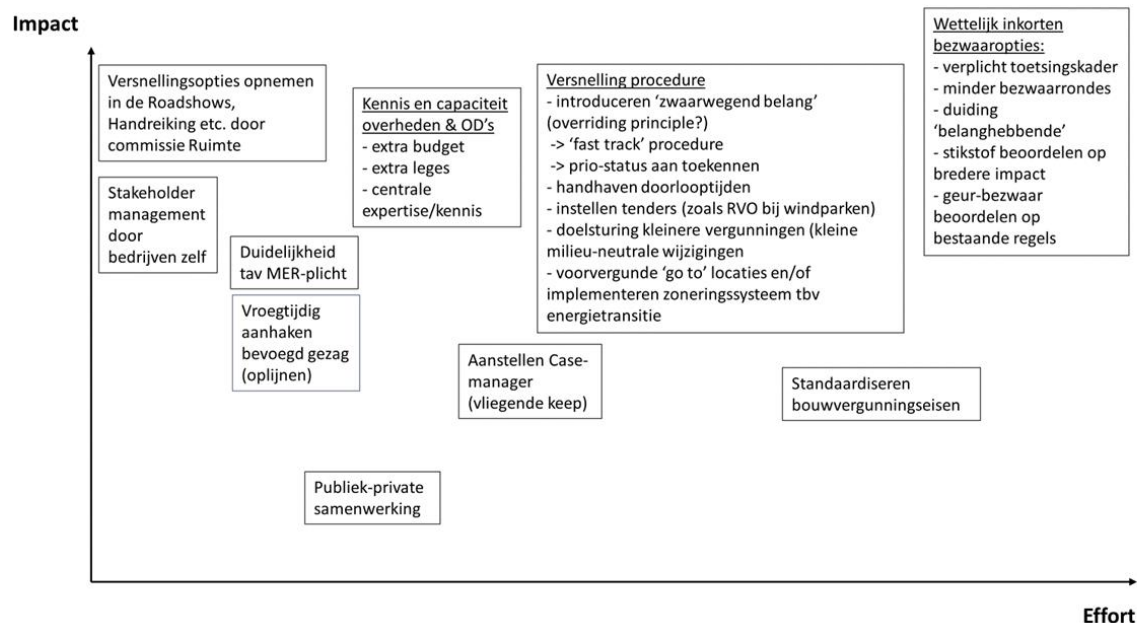
In 2023 is de 2 BCM expertgroep vier keer bijeengekomen in online sessies en eenmaal in een bijeenkomst op het ministerie van EZK. De belangrijkste behandelde onderwerpen zijn:

- Ontwikkelingen in de sector en onderlinge kennisuitwisseling
- Productiecijfers en -vooruitzichten
- Barrières voor productie-uitbreiding
- Afstemming Public Affairs-activiteiten
- Toekomst groen gas: groene koolstofmoleculen als grondstof en voor negatieve emissies

In samenwerking met EBN zijn de productiecijfers en -vooruitzichten opgezet in een schatting op basis van vooruitzichten voor grote producenten. Dit traject loopt in 2024 door. Er is een enquête naar de leden uitgegaan en Netbeheer Nederland heeft op verzoek van het Platform Groen Gas de jaarrapportage uitgebreid naar kwartaalrapportages. Op deze manier houden we vinger aan de pols.

Onderdeel van de productiecijfers is de potentie van 'circulair gas': gas op basis van afvalstromen zoals plastic. De expertgroep meent dat hierin kansen liggen om de totale productie van renewable fuels of non-biological origin (RFNBO) uit te breiden.

Omdat het verkrijgen van vergunningen voor nieuwe installaties en uitbreiding van bestaande installaties de meest genoemde barrière is, heeft de expertgroep 2 BCM een speciale sessie met EZK hierover georganiseerd. Begin december vond een brainstormsessie plaats over mogelijkheden voor versnelling van vergunningen, met onderstaand idee als resultaat. De uitkomsten neemt het ministerie van EZK mee in de uitvoeringsplannen voor groen gas in 2024.



Opties voor het versnellen van de vergunningprocedure voor groen gas productie. Expertgroep 2BCM en EZK, december 2023

Nadruk 2024

In 2024 ligt de focus van de expertgroep 2 BCM op:

- Monitoring, met name als effect van de voorgenomen bijmengverplichting.
- Voortgang traject versnelling vergunningen in samenwerking met commissie Ruimte.
- Relatie met ontwikkelingen in de landbouw en in het energiesysteem:
 - Aandacht voor producten als Renure en Biochar in relatie tot mestvergister
 - Meerwaarde verkennen van de groeiende behoefte aan biogene CO₂ voor de groen gas sector
 - Meerwaarde verkennen van biogene grondstoffen voor de chemische industrie
 - Verdere uitwerking van de route 'plastics-to-gas'

7. Public Affairs

Focus in 2023

Politiek gezien was 2023 met de provinciale verkiezingen en de val van het kabinet een druk jaar. Naast de 'gewone' lobby-onderwerpen als grondstoffen, verdienmodel, innovatie en infrastructuur, ging de aandacht ook uit naar de introductie van de bijmengverplichting en de amfetaminezaak. We hebben het volgende ondernomen:

- Er is input geleverd aan het provinciale- en nationale verkiezingsprogramma met als resultaat dat groen gas op veel plaatsen wordt genoemd. De inzet van biomassa daarentegen wordt zowel bij links als rechts in de politiek kritisch bekeken. Dit is ook voor komend jaar een aandachtspunt.
- Het Platform heeft gesprekken gevoerd met de Kamerleden Thijssen (PvdA), Bontenbal (CDA), Erkens (VVD) en een medewerker van de SGP, ER is input geleverd voor debatten en Kamervragen, er zijn brieven en mails gestuurd aan alle Kamerleden onder andere aan de vooravond van debatten. Hieruit zijn voor groen gas positieve notities voortgekomen (CDA -mestvergisting), is de bijmengverplichting niet controversieel verklaard, zijn risicovolle moties niet aangenomen en zijn met name ten aanzien van de amfetaminezaak kritische Kamervragen gesteld.
- Er zijn brieven uitgegaan naar ministers en gedeputeerden naar aanleiding van de amfetaminezaak, die de opening vormden voor constructieve gesprekken.
- Het Platform neemt deel aan diverse voor beleidsbeïnvloeding belangrijke gremia zoals de NVDE, EBN, Platform Biomassafeiten en het lobby-overleg Overijssel.
- In de expertgroep 2 BCM worden elke keer de Public Affairs-activiteiten van het Platform Groen Gas en de deelnemende bedrijven besproken.
- Er worden blogs en artikelen geschreven die onze boodschap voortdurend onderstrepen.

Nadruk 2024

1. Inhoudelijk

Qua onderwerpen ondersteunen de Public Affairs-activiteiten de gewenste doelen van de diverse expertgroepen.

Speciale aandacht zal in 2024 uitgaan naar:

- Druk houden op de invoering van de bijmengverplichting
- Follow up versnelling vergunningen
- Agenderen van het agentschap of expertisecentrum biograndstoffen
- Europese verkiezingen

Qua toonzetting houden we rekening met een beleid dat - sinds de verkiezingen - gericht zal zijn op bestaanszekerheid en een betaalbare energietransitie. Groen gas, als betaalbare (tussen)oplossing, sluit daar prima bij aan. Ook de meerwaarde van groen gasproductie voor de regionale economie en het verdienmodel van agrariërs sluiten hierbij aan.

2. Strategisch

Het wordt steeds duidelijker dat een aantal Public Affairs issues van groen gas vergelijkbaar zijn met die van andere organisaties. Denk aan het Platform Bio-economie, NVDE, LTO-Nederland, Biomassafeiten, VNCI, CCU-Alliantie, Taskforce Negatieve emissies, etc. Het zijn organisaties die zich inzetten voor een deel van de biomassaketen: van grondstoffen productie tot conversie naar energie en afvang van biogene CO₂. Waar relevant zullen we vanuit Public Affairs de samenwerking zoeken om gezamenlijk richting regionale en nationale politiek een krachtiger geluid te laten horen.