

INTERREG Groen Gas Newsletter No. 4



Inleiding

Stevige bijdragen in deze nieuwsbrief van twee grote projecten in het INTERREG Groen Gas project: DELAND en het Suikerbieten project. Ook aandacht voor een project dat zich nadrukkelijk richt op internationale samenwerking en gelijk speelt op het gebied van vergisting, het project van Eise Spijker van het JI netwerk in Groningen.

Verder aandacht voor de activiteiten van Groot Zevert en de aankondiging van de workshop over digestaat verwerking die op 2 september in Duitsland wordt gehouden. Er worden al volop plannen gesmeed voor een vervolg. Een kort verslag van de brainstormmiddag op 18 juni in Emmen.

Veel leesplezier!

Einleitung

In diesem Newsletter finden Sie ausführliche Berichte zu zwei Großprojekten, welche im Rahmen des Interreg-Groen Gas Projektes durchgeführt wurden: DELAND und das Zuckerrüben-Projekt. Weiterhin informieren wir Sie über ein Projekt, welches den Fokus auf gleiche Wettbewerbsbedingungen gelegt hat und sich ausdrücklich auf internationale Zusammenarbeit konzentriert: das Projekt von Eise Spijker des JI-Netzwerkes in Groningen.

Weitere Themen sind die Aktivitäten von Groot Zevert und die Ankündigung des Workshops zur Aufbereitung von Gärresten, welcher am 2. September in Deutschland stattfinden wird. Außerdem werden bereits Pläne für eine Fortsetzung des Groen Gas Projektes geschmiedet. Lesen Sie dazu einen kurzen Bericht über den Brainstorming-Nachmittag vom 18.06. in Emmen.

Viel Spaß beim Lesen !

DELaND: Energetische verwaarding organische reststromen

Is „lastige“ biomassa nu echt lastig? Om een antwoord op deze vraag te vinden, kwamen zo'n 40 experts uit Nederland en uit Duitsland op 23 juni 2014 in het kader van het DELAND project bijeen in Papenburg.

De inzet van alternatieve organische reststoffen wordt steeds belangrijker. Het gaat vooral om substraten die vrijkomen bij onderhoud aan natuur en landschap. De eigenschappen van de reststoffen stellen echter hoge eisen aan de wijze waarop verwerkt moeten worden om geschikt gemaakt te worden voor vergisting.

Vier systeembouwers gaven tijdens de workshop hun visie op de technische mogelijkheden voor de verwerking van lastige biomassa. Een verkleiningstechniek werd gepresenteerd met een zogeheten Prallreactor, vervolgens een combinatie van een verkleinings- en afscheidingsapparaat voor de dikke en dunne fractie en tenslotte een thermomechanische voorbewerking voor de ontsluiting van biomassa. Over een ding waren alle sprekers het eens: de biomassa mag absoluut geen stoorstoffen bevatten! Dat

naast biogas ook vaste brandstof uit natuurgras gewonnen kon worden, liet een ondernemer uit Kiel zien. Deze bedrijft sinds 2013 een demonstratieplant in Rendsburg.

In het tweede deel van de workshop werd dieper ingegaan op bepaalde substraten. Zo werden paardenmest en bermgras besproken. Uit de presentaties en de discussies die daarop volgden, kwam naar voren dat, als nadrukkelijk rekening gehouden wordt met hun eigenschappen, de organische reststoffen uit natuur en landschapsonderhoud, goede alternatieven zouden kunnen zijn voor conventionele biogascosubstraten zoals mais. Ook als de technische, juridische en financiële aspecten worden meegenomen.



Algemene conclusie is dat lastige biomassa, inderdaad uiterst lastig is en lastig blijft, maar dat er volop mogelijkheden bestaan om deze lastige eigenschappen met succes tegemoet te treden.

De workshop werd geleid door Dr. Eckhard Asche en Dr. Kirsten Madena (LWK NS). Ze werden daarvoor bijgestaan door 3N. De presentaties zijn down te loaden vanaf de project website: [„Groen Gas - Grünes Gas“ – Projektseite](#). Voor meer informatie, contact Dr. Kirsten Madena (kirsten.madena @lwk-niedersachsen.de).

DELaND: Restbiomasse energetisch effectiv verwerten

„Sind ‚schwierige‘ Substrate wirklich schwierig?“ Um diese Frage zu beantworten trafen sich am 23. Juni 2014 rund 40 Experten aus den Niederlanden und Deutschland in der Historisch-Ökologischen Bildungsstätte in Papenburg.

Der Einsatz von Restbiomasse, oftmals als „schwierige“ Biomasse bezeichnet, nimmt im Rahmen einer nachhaltigen Biogasproduktion wieder an Bedeutung zu. Neben der Verfügbarkeit dieser alternativen Biogassubstrate, z.B. aus der Natur- und Kulturlandschaftspflege, stellen jedoch vor allem deren Materialeigenschaften besondere Anforderungen an die Gewinnungs- und Verarbeitungstechnik.

Vor diesem Hintergrund veranstaltete die Landwirtschaftskammer Niedersachsen im Rahmen des „GroenGas“-Projektes „DELaND“ diese Veranstaltung zum Thema

„schwierige Substrate“.

Vier verschiedene Anlagenvertreter informierten über technische Möglichkeiten zur Aufbereitung verschiedener Biogassubstrate. Neben einer nach dem Prallbrechverfahren konzipierten Zerkleinerungstechnik wurde eine Kombination aus Nasszerkleinerung und Schwergutabscheidung sowie ein thermomechanischen Ansatz zum Aufschluss faseriger Biomasse vorgestellt. Alle Referenten waren sich jedoch insbesondere in Bezug auf die Ausgangsvoraussetzungen einig: Das zu verarbeitende Material sollte so wenig Störstoffe (Hufeisen, Betonreste o.ä.) wie möglich aufweisen. Dass neben Biogas auch Brennstoffe aus grasartigem Landschaftspflegematerial gewonnen werden können, zeigte ein Unternehmen aus Kiel, das seit 2013 eine Versuchs- und Demonstrationsanlage bei Rendsburg betreibt.



Im zweiten Teil der Veranstaltung wurden die „schwierigen“ Substrate selbst thematisiert. Neben der energetischen Verwertung von Pferdemist informierten die Referenten über ein deutsch-niederländisches Projekt zum Einsatz von Straßenbegleitgrün in Trockenfermentationsanlagen und über die Verwertung von Aufwüchsen von Nassstandorten. In allen Vorträgen wurde deutlich, dass bei Beachtung ihrer besonderen Eigenschaften diese Substrate ein großes Energiepotenzial aufweisen und eine sinnvolle Alternative zu den konventionellen Biogassubstraten, wie Mais, darstellen. Die vielfältigen Fragen an die Referenten und der offene Informationsaustausch verdeutlichen erneut die Bedeutung dieser „schwierigen“ Substrate für die zukünftige Biogasgewinnung, auch wenn technische, rechtliche und finanzielle Aspekte stärker zu berücksichtigen sind.

Das Motto dieser Veranstaltung „Sind „schwierige“ Substrate wirklich schwierig?“ aufgreifend, lässt sich somit feststellen: „In manchen Fällen vielleicht, aber es gibt Möglichkeiten diesem zu begegnen.“

Die Veranstaltung wurde von Herrn Dr. Eckhard Asche und Frau Dr. Kirsten Madena (beide Landwirtschaftskammer Niedersachsen) moderiert und in Kooperation mit dem 3N Kompetenzzentrum durchgeführt. Das Programm und die im Rahmen der Veranstaltung gehaltenen Präsentationen stehen neben weiteren Veranstaltungsinformationen auf der [„Groen Gas - Grünes Gas“ – Projektseite](#) zur Verfügung. Ansprechpartner für DELaND bei der Landwirtschaftskammer Niedersachsen ist Frau Dr. Kirsten Madena (kirsten.madena@lwk-niedersachsen.de).

Suikerbieten uit Emsland doen het net zo goed als mais.

Beter zelfs. Volgens de resultaten van het Biogasrube project, liggen de suikerbieten al voor op mais en liggen de kosten per kWh bij een goed functionerende aanvoerlijn, zelfs onder die van mais.

Succesvolle kennisoverdracht

De verbouw van suikerbieten groeit stevig in Emsland. Sasach Hermus meent dat dit terug te voeren is op de goede resultaten van het project en de succesvolle kennisoverdracht die plaatsvond in de vele workshops en excursies die zijn gehouden in de regio. Ook zijn chef Dr Marie Louise Rottmann-Meier is buitengewoon enthousiast over het suikerbietenproject. Het is een van de meest succesvolle projecten in het Groen Gas project, zo benadrukte ze onlangs op een bijeenkomst van 18 juni in Emmen.



Naast de pure economische feiten, zijn er ook een aantal andere factoren die suikerbieten zo goed maken:

- in de bodem wordt maar weinig stikstof achtergelaten;
- op zand kunnen de suikerbieten tot 11 maanden blijven staan;
- de suikerbieten zijn effectief bij het tegengaan van erosie door weer en wind;
- de suikerbieten zorgen voor een betere verdeling van het werk in het jaar rondom de biogas installatie;
- door de snelle vergistingstijd kunnen alternatieve substraten zoals stro, szarvasi, sida en andere „Exoten“, beter meevertigd worden.

Digestaat

Op dit moment wordt er nog gekeken naar een aantal specifieke aspecten waaronder de optimale substraatmix, de kosten van opslag en de verwerking van het digestaat. Voor wat betreft de substraatmix wordt er aandacht besteed aan zowel ecologische als economische aspecten. Het digestaat thema wordt behalve in Nederland, ook in Duitsland steeds relevanter, een reden te meer voor 3N om in september speciaal een workshop te houden op dit thema.

Zuckerrübe im Emsland auf Augenhöhe

Die Zuckerrübe ist im Emsland vom Standpunkt der Biogasbildung mit dem Mais mindestens auf Augenhöhe. Auch vom Standpunkt der Kosten.

Auf Grund der Ergebnisse aus dem Projekt „Biogasrube“ heraus, liegt die Zuckerrübe

aber aktuell wohl **vor** dem Mais. Aus den Gesteungskosten pro erzeugter kWh, welche unter denen vom Mais liegen, ist klar ersichtlich, dass die Rübe dem Mais unter den hiesigen Bedingungen im Emsland schon einen Schritt voraus ist. Dazu gehört sicherlich eine 100%ig funktionierende Prozesskette. Diese wurde von den Projektpartnern evaluiert und aufgebaut und besitzt hinsichtlich der Effizienz sogar noch Luft nach oben. Dem Gegenüber ist der Mais hinsichtlich der Verarbeitungskette komplett ausgereizt.

Erfolgreicher Wissen Transfer

Die Anbauzahlen der Zuckerrüben im Emsland steigen. Sascha Hermus (3N) denkt dass die steigende Anbauzahlen und die gute Ergebnissen auf den andauernden und regelmäßigen Wissenstransfer zurückzuführen ist. Die projectpartner haben zusammen zahlreichen Info- und Demonstrationsveranstaltungen organisiert in die Region. Seine Chefin Frau Dr. Louise Rottmann-Meier ist ebenfalls total begeistert vom Projekt Zuckerrübe. Es ist eines der erfolgreichsten Groen Gas-Projekte betonte sie kürzlich während eines Projekttreffens am 18.06. in Emmen.



Neben den puren Zahlen gibt es viele andere Faktoren, die der Zuckerrübe positiv zuzuschreiben sind:

- Die Kultur Zuckerrübe hinterlässt wenig Stickstoff im Boden
- Die Kultur Zuckerrübe hat auf sandigen Böden eine Standzeit auf dem Feld von bis zu 11 Monaten (Befahrbarkeit zur Ernte muss nach Auftauen des Bodens gewährleistet sein)
- Durch die lange Vegetationszeit kann diese Kultur Erosionsschutz bei Niederschlägen und Wind bieten
- Die Zuckerrübe entzerrt die Arbeitsspitzen an Biogasanlagen deutlich
- Durch die schnelle Vergärbarkeit der Zuckerrübe können alternative Substrate wie Stroh, Szarvasi, Sida und andere „Exoten“ leichter ihren Weg in die Fermenter finden

Gärrest

Aktuell ist das Projekt im Stadium der Analyse und beschäftigt sich mit den Synergieeffekten im Substratmix, den Verlustberechnungen der Lagerungsvarianten und dem Output der Biogasanlagen: Nämlich der Gärrestaufbereitung – ein Thema, welches sowohl die deutsche als auch die



niederländische sehr dringlich interessiert.

Allerdings bleibt es bei der aktuell angespannten Lage abzuwarten, welche Substrate sich in welchem Mix behaupten können. Zu hoffen bleibt, dass sich der Substratmarkt breiter aufstellen wird und die ökologischen neben den ökonomischen Effekten die Vorzüge der Biogaserzeugung weiter betonen können.

Groengasfinanciering zonder feed-in subsidies?

In ieder geval tot 2020 blijft staatsteun voor de productie van hernieuwbare energie toegestaan. Dat staat in de nieuwe EU-staatssteunregels voor milieubescherming. Dus ook voor biogas en groen gas. De productie moet wel meer worden blootgesteld aan marktprikkels.

Binnen het INTERREG-deelproject “A European level playing field for biogas / green gas” hebben Eise Spijker en zijn projectmedewerkers gekeken wat dit betekent voor groen gas en welke alternatieve financieringsinstrumenten er zouden kunnen komen.

Meer competitie

In de periode tot 2020 zal voor het verkrijgen van feed-in subsidies de nadruk liggen op ‘competitive bidding’. In Nederland is dit al het geval bij de SDE+. Ook zal in toenemende mate verwacht worden dat de productie afgestemd wordt op de vraag vanuit de markt. De flexibiliteitspremie van de Duitse EEG is hiervoor een eerste aanzet.

Einde van gouden tijden?

Voor de periode na 2020 wordt er al gesproken van een graduele uitfasering van subsidies voor hernieuwbare energie: “Subsidies and exemptions from balancing responsibilities should be phased out in a degressive way.” Daarmee lijkt er voor biogas en groen gas een einde te komen aan een lange traditie van aanbodstimulering met feed-in subsidies.

Los van de technische en organisatorische uitdaging om meer marktgedreven en flexibel te gaan produceren en leveren, is het de vraag of biogas en groen gas straks zonder overheidssteun kunnen concurreren met fossiel. Het lijkt er op dat er ook na 2020 een extra financiële prikkel nodig blijft.

Quotasystemen maken goede kans

Welke mogelijkheden zijn er? Verplichte quota maken een goede kans om de rol van feed-in subsidies over te nemen. Er bestaan reeds quotaverplichtingssystemen in de transportsector (bijmengverplichting), de zware industrie en energieproductie (CO₂-verplichtingssysteem). Ook worden er verplichtingen voor het leveren van een bepaald

minimum deel hernieuwbare warmte (Duitsland) en elektriciteit (bijstookverplichting) overwogen. Daarnaast is groen gas ook geschikt als groene grondstof in de chemiesector, die mogelijk in de toekomst ook een minimum aandeel groen wil realiseren (zie figuur hieronder).

Nog lange weg te gaan

Een eerste analyse van het Nederlandse spectrum van quotasystemen laat zien dat er nog een lange weg te gaan is voordat deze op gelijk niveau zitten als feed-in systemen. Te zien zijn de groencertificaten, carbon credits (EUA) en biotickets in vergelijking met de SDE+ prijs.

Instrument	Prijs (range)	Wanneer substitueert SDE+?	
SDE+	0,2 – 0,6 EUR/Nm ³	-	-
Groencertificaten/ Garantie van Oorsprong groen gas	5 – 8 EUR/MWh	60 EUR/MWh	7,5x
EUA (100%) [European Emission Allowances]	5 – 8 EUR/tCO ₂	340 EUR/tCO ₂	45x
EUA (70%)	5 – 8 EUR/tCO ₂	485 EUR/tCO ₂	60x
Bioticket (enkel tellend in bijmenging)	6 – 10 EUR/ticket	30 EUR/ticket	3x
Bioticket (dubbel tellend in bijmenging)	6 – 10 EUR/ticket	15 EUR/ticket	1,5x

De tabel laat verschillende quotasystemen zien waarbij de groenwaarde van groen gas met certificaten verhandeld kan worden. Er gelden vaak voorwaarden voor het combineren van feed-in en quotasystemen. De groengasproducent/-leverancier wordt verplicht een keuze te maken. De tabel geeft weer dat er nog geen goed alternatief financieringsinstrument voor groengasopties bestaat. Hoewel de dubbeltellende biotickets aardig in de buurt komen van de SDE+ vergoeding, zorgt de prijsvolatiliteit van de tickets voor onzekerheid over de exploitatieopbrengsten. Dit zorgt ervoor dat externe financiers niet graag instappen.

Nederland en Duitsland hanteren verschillende systemen

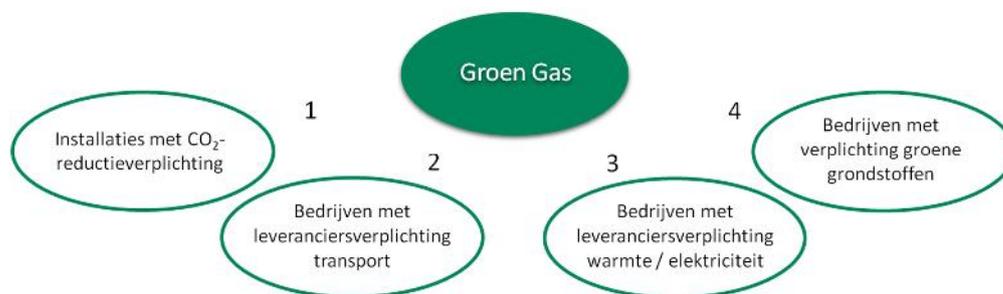
In Nederland wordt het Nederlandse Garantie van Oorsprong-systeem (GvO) voor groen gas gehanteerd (Vertogas). Het Vertogas systeem maakt een koppeling tussen invoeding (entry) en onttrekken (exit) uit het gasnet ook als het gas fysiek niet hetzelfde gas is. Het Duitse systeem werkt ook zo, maar stelt de eis dat het gas alleen binnen een bepaalde geografische zone verhandeld mag worden. Dit zorgt er voor dat de Duitse producent dus minder mogelijkheden heeft om groen gas af te zetten. Daar komt bij dat in Duitsland het groen gas certificaat niet separaat van het gas verhandeld mag worden. In Nederland kan dat wel.

Voor grensoverschrijdende handel, biedt het Nederlandse systeem met Vertogas de meeste flexibiliteit. Het belemmert het verhandelen van groen gas via het net niet. Met

het Duitse systeem is alleen grensoverschrijdende handel per trein of per as mogelijk. Dat laatste is erg inefficiënt.

Afronding

Als de EU en de lidstaten na 2020 subsidies voor hernieuwbare energie willen uitfaseren, dan zal er een volwassen en robuust alternatief financieringsinstrument moeten zijn die zorgt voor voldoende marktprikkel. De quotasystemen bieden nog onvoldoende alternatief voor de huidige subsidiestelsels, ook lopen de definities voor groencertificaten nog uiteen. Dit maakt internationale handel in groen gas lastig. De verschillen tussen de systemen die in EU landen worden gehanteerd zullen ongetwijfeld weer onderwerp van gesprek zijn op de internationale biogas EBA conferentie die in het najaar in Alkmaar wordt gehouden.



Biogasfinanzierung ohne Einspeisevergütung ?

Zu mindest bis 2020 bleiben staatliche Beihilfen für die Erzeugung von erneuerbarer Energie erlaubt. Dieses ist in den neuen EU-Vorschriften über staatliche Beihilfen für den Umweltschutz festgehalten. Diese gelten auch für grünes Gas und Biogas. Die Produktion muss zukünftig mehr auf die Marktanreize ausgerichtet werden.

Im Rahmen des Interreg-Teilprojektes „A level playing field for biogas / green gas“ haben Eise Spijker und seine Projektmitarbeiter untersucht was dieses für grünes Gas bedeutet und welche alternativen Finanzierungsinstrumente in Frage kommen.



Mehr Wettbewerb

Um Einspeisevergütungen in der Zeit bis 2020 zu erhalten soll der Fokus auf Ausschreibungen gelegt werden. In den Niederlanden ist dies bereits bei der SDE+ der Fall. Weiterhin soll die Produktion in zunehmendem Maße an die Bedürfnisse des Marktes angepasst werden. Die Flexibilitätsprämie des deutschen EEG ist hierfür ein erster Ansatz.

Ende des goldenen Zeitalters ?

Für die Zeit nach 2020 ist bereits die Rede von einem allmählichen Auslaufen der Subventionen für erneuerbare Energien „Subsidies and exemptions from balancing responsibilities should be phased out in a degressive way“. Dadurch scheint sich für Biogas und grünes Gas ein Ende der Angebotsstimulierung durch Einspeisevergütungen abzuzeichnen. Neben der technischen und organisatorischen Herausforderung einer marktorientierten, flexibleren Lieferung und Produktion stellt sich die Frage, ob Biogas und grünes Gas bald in der Lage sein werden ohne öffentliche Zuschüsse mit fossilen Brennstoffen zu konkurrieren. Es scheint, dass auch nach dem Jahr 2020 zusätzliche finanzielle Anreize notwendig sind.

Quotensysteme haben eine gute Chance

Welche Möglichkeiten gibt es? Verbindliche Quoten haben eine gute Chance die Rolle der Einspeisevergütungen zu übernehmen. Es gibt bereits entsprechende Systeme im Transportsektor (Beimengeverpflichtung), der Schwerindustrie und im Bereich der Energieproduktion (CO₂-Quotensystem). Auch werden Verpflichtungen zur Lieferung eines festgelegten minimalen Anteils an erneuerbarer Wärme (Deutschland) und Elektrizität angedacht bzw. bereits angewendet. Demnächst ist grünes Gas auch geeignet als Rohstoff in der chemischen Industrie, welche zukünftig auch einen Mindestanteil an grünen Produktionsstoffen verwenden will (siehe NL Abbildung oben).

Noch ein langer Weg zu gehen

Eine Analyse des niederländischen Spektrums von Quotensystemen zeigt, dass noch ein langer Weg zu gehen ist, bevor sich diese auf dem gleichen Niveau wie Einspeisevergütungen befinden.

Instrument	Preis (Spanne)	Als Substitut zu SDE+	
SDE+	0,2 – 0,6 EUR/Nm ³	-	-
Groencertificaten/ Biogas mit Herkunftsgarantie	5 – 8 EUR/MWh	60 EUR/MWh	7,5x
EUA (100%) [European Emission Allowances]	5 – 8 EUR/tCO ₂	340 EUR/tCO ₂	45x
EUA (70%)	5 – 8 EUR/tCO ₂	485 EUR/tCO ₂	60x
Bioticket (einfach)	6 – 10 EUR/ticket	30 EUR/ticket	3x
Bioticket (doppelt)	6 – 10 EUR/ticket	15 EUR/ticket	1,5x

Die Tabelle zeigt verschiedene Quotensysteme im Vergleich. Es gelten oftmals Konditionen für die Kombination von Einspeise- und Quotensystemen. Produzenten / Lieferanten von Biogas sollten sich ihre Wahl gut überlegen.

Niederlande und Deutschland haben unterschiedliche Systeme

In den Niederlanden wird das niederländische Garantie-de- Herkunft-System (GvO) für grünes Gas verwendet (Vertogas). Das Vertogas-System schafft eine Verbindung zwischen Einspeisung und Entnahme aus dem System, selbst dann, wenn das Gas nicht physisch das gleiche Gas ist. Das deutsche System funktioniert auch so, setzt aber voraus dass das Gas nur in einem bestimmten geographischen Gebiet gehandelt werden kann. Dadurch bedingt haben die deutschen Produzenten weniger Möglichkeiten grünes Gas abzusetzen. Darüber hinaus können in Deutschland Biogaszertifikate nicht getrennt vom Gas gehandelt werden. In den Niederlanden ist dies möglich. Bei grenzüberschreitenden Geschäften bietet das niederländische Vertogas-System die größte Flexibilität, da es den Handel durch das Gasnetz ermöglicht. Mit dem deutschen System ist der grenzüberschreitende Handel nur per Zug oder Tanklastwagen möglich. Letzteres ist sehr ineffizient.

Fazit

Wenn die EU und deren Mitgliedsstaaten die Subventionen für erneuerbare Energien nach auslaufen lassen sollten, wird ein ausgereiftes und zuverlässiges Finanzierungsinstrument benötigt, welches für einen ausreichenden Marktanzreiz sorgt. Die Quotensysteme sind eine unzureichende Alternative zu den aktuellen Subventionsregelungen, auch da die Definitionen für grüne Zertifikate immer noch abweichen. Dieses erschwert den internationalen Handel mit grünem Gas. Die Unterschiede der in den EU-Ländern eingesetzten Systeme werden zweifellos ein Thema sein auf der internationalen Biogaskonferenz EBA, welche im Herbst in Alkmaar stattfinden wird.

Groot Zevert zweegt door

Arjan Prinsen combineert praktische kennis en grote ambities met betrekking tot vergisting. Hij is verantwoordelijk voor de exploitatie en onderhoud van de vergister van Groot Zevert en drijvende kracht achter veel mooie en nieuwe initiatieven in de Achterhoek. Om te kunnen groeien, wil hij biogas gaan leveren aan de grote zuivelfabriek van Friesland Campina. Dat is een hele opgave. Friesland Campina wil duurzaam, maar moet ook haar kosten scherp in de gaten houden en heeft weinig financiële ruimte om Groot Zevert een hoge vergoeding te geven voor het gas. Idee is om het gas niet op te werken tot aardgaskwaliteit, maar tot schoon biogas. Formeel verkoopt Groot Zevert straks warmte-energie dat gebruikt kan worden in de grote ketels van de zuivelfabriek in Borculo. Het INTERREG project ondersteunt Arjan Prinsen om samen met lokale bedrijven en met experts van onder meer PlanET en Ekwadraat het project tot uitvoering te brengen.



Alle hulp is nodig ook, het is een zaak van lange adem.

Neues von Groot Zevert

Arjan Princes verbindet praktische Kenntnisse und große Ambitionen für den Gärungsprozess. Er ist verantwortlich für den Betrieb und die Wartung des Fermenters von Groot Zevert und treibende Kraft vieler schöner und neuer Initiativen in der Achterhoek. Um weiter zu wachsen will er Biogas an die große Molkerei Friesland-Campina liefern. Dies ist eine große Herausforderung. Friesland Campina will nachhaltig arbeiten und wirtschaften und hat die Kosten stets im Blick, so dass wenig finanzieller Spielraum bleibt, um Groot Zevert eine hohe Vergütung für das Gas zu zahlen. Daher soll nicht Gas in Erdgasqualität, sondern gereinigtes Biogas genutzt werden. Formal verkauft Groot Zevert bald Wärmeenergie, die in den großen Kesseln der Molkerei in Borculo verwendet werden kann. Das Interreg-Projekt unterstützt Arjan Princes um zusammen mit lokalen Unternehmen und den Experten von PlanET und Ekwadraat das Projekt zum Laufen zu bringen. Für diese langfristige Aufgabe kann jede helfende Hand gut gebraucht werden.

Groen Gas 2.0

Het eerste Groen Gas INTERREG programma is nog volop in uitvoering of er wordt al nagedacht over een vervolg. Veel projecten laten zien dat het vinden van oplossingen veel tijd vergt. Ook internationale samenwerking en afstemming vraagt om geduld. Zo blijven er nog veel uitdagingen over. Wat gaan we doen, wat moeten we nog doen en gaan we het doen? Projectleider Bart Bagerman riep daarom op 18 juni leiders van een aantal belangrijke projecten bij elkaar in Emmen om over een vervolg na te denken: Groen Gas 2.0. Het was een mooie bijeenkomst. Boeiende scenario's en project ideeën werden gepresenteerd. Iedereen kreeg de gelegenheid om het woord te voeren. Zo werden praktische oplossingen besproken. Ook werden indrukwekkende vergezichten uiteengezet en organisatiestructuren behandeld. Moet er weer een heel groot project worden opgetuigd met tientallen partijen van Noord naar Zuid, of kan het ook anders? Een commissie wordt nu samengesteld om de ideeën verder uit te werken.

De avond werd afgesloten met samen voetbal kijken. Nederland – Australië 3-2.

Groen Gas 2.0

Das erste Groen Gas Projekt ist noch nicht abgeschlossen und es wird bereits über eine Fortsetzung nachgedacht. Viele Teilprojekte haben gezeigt, dass es viel Zeit erfordert,

um Lösungen zu finden. Auch die internationale Zusammenarbeit erfordert Koordination und Geduld. Es gibt noch immer viele Herausforderungen. Wo gehen wir hin, was tun wir und wie gehen wir es an? Projektleiter Bart Bagerman hat daher die Verantwortlichen am 18.6. im Emmen zusammengerufen um über eine Fortsetzung nachzudenken: Groen Gas 2.0. Es war ein produktives Treffen wo viele Szenarien und Projektideen vorgestellt wurden. Jeder hatte die Möglichkeit sich einzubringen. So wurden beispielsweise praktische Lösungen diskutiert. Auch wurden Ideen und Organisationsstrukturen besprochen. Soll es ein weiteres großes Projekt mit Dutzenden von Parteien werden, oder könnte es auch etwas anderes sein? Es wird nun ein Ausschuss zusammengestellt, um die Ideen weiter zu entwickeln.

Der Abend endete mit dem gemeinsamen Anschauen der Fußballpartie Niederlande – Australien (3:2).

Workshop over digestaatverwerking 2 september

In het suikerbietenproject kwam het al ter sprake. Ook gezien de mestverwerkingsproblematiek in Nederland is het actueel: digestaat verwerking. Op 2 september wordt in Werlde een workshop georganiseerd over dit thema door 3N en BEON. Belangrijke vragen komen dan aan de orde: wat zijn de beperkingen in de toekomst voor de afzet van digestaat? Welke technologieën zijn op dit moment beschikbaar om digestaat te verwerken? Wat zijn de ervaringen in Nederland en Duitsland? Wat zijn belangrijke ontwikkelingen waarmee rekening gehouden moet worden? Kortom, belangrijke vragen die aan de orde komen op 2 september.

Workshop zur Aufbereitung von Gärresten am 2. September

Im Zuckerprojekt kam es bereits zur Ansprache und auch angesichts des Mistverarbeitungsproblems in den Niederlanden hat sich die Aufbereitung von Gärresten als problematisch dargestellt. Angesichts dessen wird am 02.09. in Werlde ein Workshop von 3N und BEON organisiert. Es werden Fragen diskutiert wie: Was sind die Einschränkungen für die zukünftige Vermarktung von Gärresten? Welche Technologien stehen derzeit zur Verfügung um Gärreste zu verarbeiten? Welche Erfahrungen gibt es in den Niederlanden und in Deutschland? Welche wichtigen Entwicklungen muss man im Auge behalten? Solche und weitere Fragen werden am 2. September thematisiert.

Colofon

Deze nieuwsbrief is samengesteld door BEON en uitgegeven onder verantwoordelijkheid van het projectmanagement van het INTERREG Groen Gas programma. Kopij graag naar de coordinator@bioenergieclusterroostnederland.nl. Zie verder ook de [website](#) van het programma.

Impressum

Dieser Newsletter wurde von BEON zusammengestellt und im Rahmen des Projektmanagements des "INTERREG Groen Gas"-Programms herausgegeben. Manuskripte für die nächste Ausgabe bitte an den coordinator@bioenergieclusterroostnederland.nl. Siehe hierzu auch die [Webseite](#) des Programms.

Is this email not displaying correctly? [View it in your browser.](#)

