

# **Werkdocument Groen Gas**

## **Overzicht Beleidsvraagstukken Groen Gas**

Versnellerteam Groen Gas

**September 2013**

werkdocument groen gas

Voor meer informatie:

**Agentschap NL**

Croeselaan 15

3521 BJ Utrecht

Postbus 8242

3503 RE Utrecht

René Wismeijer: 088 239 34 70

werkdokument groen gas

## Inhoudsopgave

<b>Inleiding</b>	<b>6</b>
<b>A. Beleidsvraagstukken; nieuw en in behandeling</b>	<b>9</b>
<b>A1. Algemene aandachtspunten groen gas</b>	<b>9</b>
A1.1 - Creëren van gelijk speelveld met buitenland	9
A1.2 - Gebrek aan standaardoplossingen en kennisachterstand	10
A1.3 - Transparante markt voor biomassa	11
<b>A2. Bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting)</b>	<b>12</b>
A2.1 - Mineralenconcentraat als alternatief voor kunstmest	12
A2.2 - Is mono-mestvergisting vrij te stellen van een milieuvergunning?	13
A2.3 - Kunnen compost en de dikke fractie na verwerking van digestaat dezelfde status krijgen?	13
A2.4 - Struviet wordt niet beschouwd als meststof, wat de inzet beperkt	14
<b>A3. Digestaat</b>	<b>15</b>
A3.1 - De afvoer van digestaat kost geld	15
<b>A4. Ruimtelijke ordening &amp; milieuwetgeving / vergunningen</b>	<b>16</b>
A4.1 - Tijdrovende bezwaarprocedures	16
A4.2 - Voor de opslag van biogas in tanks moeten omvangrijke vergunningprocedures worden doorlopen	17
A4.3 - Niet duidelijk of bio-wkk valt onder industriële of agrarische bedrijfstak	17
<b>A5. SDE+</b>	<b>18</b>
<b>A6. Invoeden van groen gas op het gasnet</b>	<b>18</b>
A6.1 - De voorwaarden waaronder groen gas kan worden ingevoerd op het RNB zijn niet duidelijk	18
A6.2 - Afnameonzekerheid van gas / gasvraag in de zomer	19
A6.3 - De wijze waarop 'ruw biogas'-leidingen worden beschouwd is niet duidelijk	20
A6.4 - Problematiek rondom meerdere invoeders op één net met beperkte invoedcapaciteit	21
<b>A7. Biogas voor transport</b>	<b>21</b>
A7.1 - Biogas als transportbrandstof - fiscale behandeling	21
A7.2 - Fiscale behandeling van biogasproductie buiten het gasnet	24
A7.3 - Biogas voor transport - veiligheid	24
A7.4 - Nederlandse uitwerking van de RED in verband met andere EU-landen	25
<b>A8. Vergassing</b>	<b>26</b>
A8.1 - Het bij vergassing inzetten van biomassa uit afval wordt niet als duurzaam gezien	26
A8.2 - Afzet biomassa-assen na vergassing	26

<b>B. Beleidsvraagstukken; afgerond</b>	<b>28</b>
<b>B1. Algemene aandachtspunten groen gas (afgerond)</b>	<b>28</b>
B1.1 - Onduidelijkheid terminologie en definities	28
B1.2 - Onzekerheid over de duurzaamheid van biogas en biomassa	28
B1.3 - Transparante markt voor biomassa	29
B1.4 - Steun vergunningverlening bij mogelijke knellende wet- en regelgeving	30
<b>B2. Bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting) (afgerond)</b>	<b>31</b>
B2.1 - Onduidelijkheid over reststromen in bijlage Aa (Positieve Lijst)	31
B2.2 - Procesbevorderende middelen	31
B2.3 - Onduidelijkheid over EU-verordening 1774/2002, waarin eisen aan biogasinstallaties en aan coproducten worden gesteld	31
B2.4 - Aanmeldingsprocedure van voor nieuwe producten op bijlage Aa (de Positieve Lijst), onderdeel IV van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet	32
B2.5 - Alternatieve systematiek voor gebruik grondstoffen naast bijlage Aa (de Positieve Lijst)	33
B2.6 - Coproducten verdwijnen naar het buitenland	34
B2.7 - Producten buiten Bijlage Aa (Positieve Lijst)	34
B2.8 - Eisen aan transport van meststoffen zijn streng	35
B2.9 - De afvalstoffenregelgeving en de meststoffenregelgeving werken elkaar tegen bij co-vergisting	35
B2.10 - Afval of grond-/brandstof	36
B2.11 - Kunnen stoffen van bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting) generiek toegelaten worden voor composteerders en vergisters?	37
B2.12 - Het ontbreekt aan een goed kwaliteitsborgingsysteem voor reststromen die co-vergist kunnen worden	37
<b>B3. Digestaat (afgerond)</b>	<b>38</b>
B3.1 - Dikke fractie van digestaat behandelen als vaste mest / Digestaat wordt gezien als verpompbare mest	38
B3.2 - Digestaat uit co-vergisting wordt volledig gezien als dierlijke mest	39
B3.3 - Hoe om te gaan met de vloeibare fractie van digestaat van GFT- compostering	39
<b>B4. Ruimtelijke ordening &amp; milieuwetgeving / vergunningen (afgerond)</b>	<b>40</b>
B4.1 - Dynamische koppeling Positieve Lijst co-vergisting	40
B4.2 - Bestemmingsplannen worden soms gewijzigd	42
B4.3 - Interpretatieverschillen, regionale verschillen en interpretaties	43
B4.4 - Vinden van een locatie en de vergunningverlening	43
B4.5 - C-hout	44
B4.6 - Bedrijven willen geen afvalverbrander zijn	45
B4.7 - BAT (Best Available Techniques, oftewel best beschikbare technieken)	46
B4.8 - Tijdelijkheid vergunningverlening	46
B4.9 - Kennisgebrek bij bestuurders / ambtenarenapparaat	48
<b>B5. SDE+ (afgerond)</b>	<b>49</b>

<b>www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde</b>	<b>49</b>
<b>B5.1 - Groen gas hubs</b>	<b>49</b>
<b>B5.2 - Meenemen vollast-uren</b>	<b>50</b>
<b>B5.3 - Ruw biogas en eigen gebruik</b>	<b>51</b>
<b>B5.4 - Beschikbaar budget</b>	<b>51</b>
<b>B5.5 - Drogen van digestaat met restwarmte</b>	<b>52</b>
<b>B5.6 - Aftopping vollast-uren</b>	<b>52</b>
<b>B5.7 - SDE+ beweegt niet mee met grondstoffenprijzen</b>	<b>53</b>
<b>B5.8 - Basisbedrag</b>	<b>53</b>
<b>B5.9 - Situatie MEP-vergisters</b>	<b>54</b>
<b>B5.10 - Korte openstelling SDE+</b>	<b>54</b>
<b>B5.11 - Jaarlijks wijzigen SDE+</b>	<b>55</b>
<b>B5.12 - Hoe wordt omgegaan met niet-toegestane biomassa?</b>	<b>55</b>
<b>B5.13 - Het inzetten van industriële restwarmte bij vergistingsinitiatieven komt niet voor subsidie in aanmerking</b>	<b>55</b>
<b>B5.14 - Kiezen tussen SDE+ en biotickets</b>	<b>56</b>
<b>B5.15 - Bemeteren warmte uit ruw biogas</b>	<b>56</b>
<b>B6. Invoeden van groen gas op het gasnet (afgerond)</b>	<b>57</b>
<b>B6.1 - Capaciteitsgebrek op het elektriciteitsnet</b>	<b>57</b>
<b>B7. Biobrandstoffen voor transport – fiscale behandeling (afgerond)</b>	<b>57</b>
<b>B7.1 - De fiscale behandeling en subsidiemaatregelen van biomethaan/groen gas als vervoersbrandstof: MIA (milieu-investeringsaftrek) en VAMIL (willekeurige afschrijving)</b>	<b>57</b>
<b>B7.2 - Virtueel groen gas tanken</b>	<b>58</b>
<b>B7.3 - Geen SDE+ voor biotransportbrandstoffen onder de verplichting hernieuwbare energie vervoer</b>	<b>59</b>
<b>Bijlage: Relevante links</b>	<b>61</b>

## **Inleiding**

Dit werkdocument beschrijft de stand van zaken in september 2013 van vraagstukken die marktpartijen hebben gesignaleerd over biogas en groen gas. Het gaat daarbij om vraagstukken die op het terrein van de rijksoverheid liggen. De drie eerdere versies werden in maart 2011, december 2011 en juli 2012 via de website van de stichting Groen Gas Nederland (GGNL) gepubliceerd ([www.groengas.nl](http://www.groengas.nl)).

In de periode dat aan deze werkdocumenten is gewerkt, is een groot aantal beleidsvragen beantwoord. Regelgeving is aangepast en er zijn diverse studies uitgevoerd, onder meer op het gebied van co-vergisting, digestaatverwerking en het invoeden van groen gas in het gasnet. Het is niet zo dat alle vraagstukken zijn opgelost. In gevallen waar dat niet zo is, wordt aangegeven waarom niet. Omdat het aantal gevallen waaraan wordt gewerkt nog maar klein is, zal dit document voorlopig het laatste zijn. Indien door het toenemen van nieuwe vraagstukken een update gewenst is, zal dit worden overwogen.

Het document is opgesteld door het Versnellerteam Groen Gas. Hierin zijn de ministeries van EZ, I&M en Financiën en Agentschap NL vertegenwoordigd.

## **Opzet document**

De nieuwe vraagstukken en de vraagstukken die nog in behandeling zijn, zijn te vinden in hoofdstuk A. In hoofdstuk B staan de vraagstukken die al eerder zijn afgehandeld.

Sinds de start van het Versnellerteam zijn zo'n 70 vraagstukken in behandeling geweest. Hiervan is drie kwart afgehandeld. Ook een deel van de vraagstukken die in deel A staan, is niet meer in behandeling; deze vraagstukken zijn in dit deel opgenomen, omdat de vraag nieuw was.

## **Afstemming met andere partijen**

Het Versnellerteam Groen Gas onderhoudt contact met de stichting Groen Gas Nederland (GGNL) over beleidsvraagstukken in deze en eventuele volgende versies van het werkdocument. Deze versie is voorgelegd aan leden van het partnerplatform van de stichting GGNL.

De programmadirectie Biobased Economy (BBE) werkt aan knelpunten in de BBE. Hoewel de scope iets anders is, vertoont een aantal van de belemmeringen in het onderzoek 'Botsende Belangen BBE' overlap met de onderwerpen van het Versnellerteam. Zie hiervoor: <http://www.biobasedeconomy.nl/2012/03/21/biobased-belemmeringen-geinventariseerd/>

## **Aandachtsgebieden**

De knelpunten die in dit werkdocument aan de orde komen, betreffen uiteenlopende aandachtsgebieden en vallen onder verantwoordelijkheid van verschillende ministeries. Globaal valt er een onderscheid te maken naar knelpunten op het gebied van:

- Meststoffenwet (uitgesplitst naar Bijlage Aa (Positieve Lijst) en digestaat)
- Ruimtelijke ordening en milieuwetgeving
- Regeling Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE+)
- Invoeden van groen gas in het gasnet
- Groen gas / biogas als transportbrandstof en het fiscale regime
- Vergassing

### ***Meststoffenwet; bijlage Aa (Positieve Lijst) en digestaat***

Naar aanleiding van de belemmeringen die de marktpartijen gesignaleerd hebben, is in april 2012 bijlage Aa (de Positieve Lijst) van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet uitgebreid met categorie G. Hier zijn ruim 70 stoffen toegevoegd aan de lijst van te vergisten producten. Het bedrijfsleven is zelf verantwoordelijk dat de normen voor zware metalen en organische microverbindingen gehaald worden. Hiervoor werkt de sector aan de introductie van een certificeringssysteem.

Op het gebied van dierlijke mest en digestaat uit co-vergisting zijn via het ministerie van EZ tien pilots Mineralenconcentraat actief. Doel van deze pilots is om te onderzoeken in hoeverre producten (mineralenconcentraat) uit verwerkte mest en verwerkt digestaat gelijkwaardig zijn aan kunstmest. De resultaten die het onderzoek voor de jaren 2009 - 2012 heeft opgeleverd zijn onderwerp van overleg met de Europese Commissie. De inzet van het kabinet is om een permanente voorziening voor mineralenconcentraat als kunstmestvervanger te kunnen waarderen. Hierdoor moet het mogelijk zijn dierlijke mest zodanig te verwerken dat het inzetbaar is als kunstmest. Dit betekent een enorme stimulans voor de mestverwerking en een versterking van de mineralenkringloop.

### ***Ruimtelijke ordening en milieuwetgeving***

In de afvalstoffenregelgeving is in maart 2011 een aanzienlijke verlichting van regelgeving doorgevoerd voor de nuttige toepassing van een aantal reststromen uit de land- en bosbouw. Deze reststromen zijn bijvoorbeeld inzetbaar in de land- en bosbouw en voor de opwekking van energie. Indien er nog specifieke gevallen zijn waarin deze 'verlichting' niet voldoende is, wordt bezien of er mogelijkheden bestaan om die specifieke knelpunten op te lossen.

Veel van de aangedragen knelpunten op het gebied van vergunningverlening zijn opgelost. Procedures zijn korter gemaakt, bezwaar- en beroepsmogelijkheden zijn beperkt, vergunningstelsels zijn gebundeld en inmiddels is er één loket voor alle vergunningen: [www.omgevingsloket.nl](http://www.omgevingsloket.nl).

### ***Regeling Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE+)***

In de SDE+ zijn de afgelopen jaren verschillende knelpunten opgepakt en verwerkt. Deze zijn alle in dit werkdocument onder hoofdstuk B te vinden. In de SDE+ 2013, 2014 en verder is het credo vooral stabiliteit, ook een uitdrukkelijke wens van de sector. De sector heeft daardoor duidelijkheid over het stimuleringsbeleid.

### ***Invoeden van groen gas in het gasnet***

Binnen de Gaswet is via de 'Aansluit- en transportvoorwaarden RNB (Regionale netbeheerders)' een set kwaliteitseisen opgenomen waaraan in te voeden gas moet voldoen. Verder is geregeld dat gasnetbedrijven aanvullende voorwaarden aan groen gas kunnen stellen. Alle netwerkbeheerders werken binnen Netbeheer NL gezamenlijk aan een definitieve invulling hiervan. Netbeheer NL zal deze voorwaarden in de tweede helft van 2013 aan de Energiekamer voorleggen.

Het is alleen mogelijk groen gas in het gasnet te injecteren wanneer er op datzelfde moment ook sprake is van afname van gas in datzelfde deel van het gasnet. De situatie waarin sprake is van de laagste

afname van gas uit het gasnet, is daarmee bepalend voor de invoedcapaciteit van groen gas in het gasnet.

Momenteel loopt concreet en op de praktijk gericht onderzoek naar de vraag waar de grenzen van de invoedcapaciteit liggen en wat de mogelijkheden zijn om deze verder te vergroten. Ook is er inmiddels een aantal studies afgerond. Deels zijn de resultaten van deze studies inmiddels beschikbaar via Agentschap NL.

### **Groen gas / biogas als transportbrandstof en het fiscale regime**

De toepassing van biobrandstoffen (waaronder biogas en groen gas) in het wegverkeer loopt in Nederland primair via een verplichtstelling. Sinds 1 januari 2012 vindt jaarlijks een stapsgewijze verhoging plaats van de belastingdruk om de accijns op vloeibaar gemaakt petroleumgas op ongeveer gelijk niveau te brengen met de energiebelasting op (gecomprimeerd) gasvormig aardgas/groen gas. Hierbij wordt geen onderscheid gemaakt tussen groen gas en 'grijs' gas. De productie van groen gas wordt voor een groot deel gesubsidieerd via SDE en SDE+. Wanneer groen gas dat met SDE(+) is geproduceerd voor verkeer wordt ingezet, telt dit niet mee voor de verplichting hernieuwbare energie vervoer.

Voor vloeibaar gemaakt gas (LNG en bio-LNG) is accijns verschuldigd naar het tarief (per 1000 kg.) van LPG. Voor (gecomprimeerd) gasvormig aardgas/groen gas (CNG) via een CNG-vulstation is energiebelasting (EB) verschuldigd (per Nm<sup>3</sup> aardgas).

De verhogingen per jaar zijn in A7.1 in tabelvorm weergegeven. Vanaf 2015 is hiermee de belastingdruk op vloeibaar en gasvormig aardgas/groen gas nagenoeg gelijk op basis van energie-inhoud.

### **Vergassing**

Vergassing van biomassa bevindt zich in de demonstratiefase. In 2010 is een tender geopend voor de subsidieregeling TERM Vergassingstechniek voor vergassingsinstallaties die (biologische) reststromen met een hoog rendement omzetten in energie. Het doel van de regeling is het bevorderen van innovatie en het demonstreren van een aantal vergassers, zodat commerciële projecten kunnen volgen. In 2013 starten de drie demoprojecten uit de TERM-tender met de bouw. Vergassing moet op termijn een substantiële bijdrage leveren aan de productie van groen gas in Nederland. Hiervoor is een aanzienlijke hoeveelheid droge biomassa nodig die betaalbaar moet zijn. Daarom is het noodzakelijk om naast vers hout en zogenoemd A-hout ook andere brandstoffen zoals meng/afvalstromen en zogenoemd B-hout te mogen vergassen. In 2013 zal met de marktpartijen een verkenning plaatsvinden naar mogelijkheden voor het vergroten van het brandstofaanbod.

De reststroom van vergassing – as – zal op termijn ook groot zijn. Nuttig gebruik en afzet staan nog in de kinderschoenen. Daarom is onderzoek naar toepassingen en inzet van mineralen nodig.

#### **Leeswijzer**

*In het eerste hoofdstuk (A) vindt u de beleidsvraagstukken die in behandeling zijn geweest in de periode sinds juli 2012. In het tweede hoofdstuk (B) komen de beleidsvraagstukken aan de orde die zijn afgehandeld. In de bijlage vindt u links naar websites met informatie over verschillende onderwerpen uit de lijst.*



## **A. Beleidsvraagstukken; nieuw en in behandeling**

### **A1. Algemene aandachtspunten groen gas**

#### **A1.1 - Creëren van gelijk speelveld met buitenland**

##### **Aangedragen knelpunt**

Er is sprake van concurrentie met het buitenland voor biomassastromen. Marktpartijen brengen naar voren dat er daarbij sprake is van een ongelijk speelveld door verschillend beleid in de omringende landen. Er is sprake van ongelijkheid op het gebied van subsidiering en vergunningsprocedures.

##### **Reactie**

Er is geen sprake van een 'level playing field' voor biomassa in de hele waardeketen. Importheffingen en handelsbarrières spelen een versturende rol. Daarnaast zijn voor veel biomassastromen geen duurzaamheidseisen opgenomen. Er is een vrije markt voor maïs en graan, maar voor de invoer van bio-ethanol geldt een invoerheffing, terwijl veel fossiele grondstoffen zonder heffing Europa binnenkomen. Dit belemmert investeringen in biomassagrondstoffen. Voor veel landen die biomassa willen exporteren gelden handelsbeperkingen van vaak technische aard. Het is van belang dat de onnodige handelsbeperkingen en -belemmeringen voor biomassa op Europees niveau worden aangepakt.

De intentie is om voor het creëren van een gelijk speelveld tot een betere Europese afstemming te komen. Nederland heeft eind 2009, samen met Duitsland en Frankrijk, een memorandum aangeboden aan de Europese Commissie, met het verzoek om binnen Europa de ontwikkeling naar een biobased economy integraal aan te pakken. De Europese Commissie heeft op 13 februari 2012 een strategie aangenomen om het gebruik van hernieuwbare hulpbronnen in onze economie te vergroten en deze op duurzamere wijze te benutten. Verschil in subsidiesystematiek met Duitsland zal vooralsnog blijven bestaan.

Gelet op de verwachte toename van de wereldbevolking tot 9 miljard tegen 2050 en de slinkende grondstofvoorraden zijn hernieuwbare biologische hulpbronnen essentieel voor Europa: voor de productie van gezond en voldoende voedsel voor mens en dier, maar ook van materialen, energie en andere producten. In de strategie en het actieplan van de Commissie, 'Innovatie voor duurzame groei: een bio-economie voor Europa', wordt deze kwestie op een coherente en interdisciplinaire wijze benaderd, met oog voor alle dwarsverbanden.

De drie belangrijkste pijlers van de Europese strategie zijn:

- 1) Investeren in onderzoek, innovatie en vaardigheden die nodig zijn voor de bio-economie door zowel de EU, de lidstaten als private investeerders. Daarnaast is het van belang de synergie te versterken met andere beleidsinitiatieven.
- 2) Het ontwikkelen van bio-economische markten en het vergroten van het concurrentievermogen in biobased sectoren door een duurzame verhoging van de primaire productie, door de transformatie van afvalstromen tot waardevolle producten, door

het bevorderen van het delen van leerervaringen (en het bedenken van instrumenten en mechanismen daarvoor) op het gebied van een efficiëntere productie en door een optimaler gebruik van hulpbronnen. Op deze terreinen valt veel winst te behalen. Zo kost het storten van voedselafval de Europese belastingbetaler tussen 55 en 90 euro per ton en komt daarbij 170 miljoen ton CO<sub>2</sub> vrij, terwijl het ook mogelijk is het afval om te zetten in bio-energie of andere bioproducten die werkgelegenheid en groei creëren.

- 3) Een betere beleidscoördinatie en het beter betrekken van de belanghebbenden door de oprichting van een bio-economiepanel, een waarnemingscentrum voor de bio-economie en het frequent organiseren van conferenties met de belanghebbenden.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Aan de lidstaten is gevraagd om in 2015 regionale en nationale plannen klaar te hebben voor de invulling van deze strategie.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M.

---

### **A1.2 - Gebrek aan standaardoplossingen en kennisachterstand**

#### **Aangedragen knelpunt**

Vergisting van biomassa bevindt zich in Nederland nog steeds in een pril stadium; het ontbreekt de markt vooralsnog aan standaardoplossingen. Dit geldt zeker voor de variant van vergisting waarbij het geproduceerde biogas niet wordt ingezet voor elektriciteitsproductie (en eventueel warmte), maar waarbij opwaardering plaatsvindt naar groen gas dat geschikt is voor invoeding in het gasnet.

#### **Reactie**

Om de marktontwikkeling te versnellen en de opgedane kennis en ervaringen te delen met de markt, heeft de rijksoverheid enkele initiatieven genomen die de marktpositie van individuele ondernemers met een vergistingsinstallatie ondersteunt:

- via het DEN-programma en het Platform Nieuw Gas zijn studies uitgezet om generieke knelpunten in kaart te brengen en oplossingsrichtingen te onderzoeken;
- via bijeenkomsten en websites wordt kennisuitwisseling georganiseerd en gestimuleerd;
- via de Innovatieagenda Energie zijn middelen beschikbaar gesteld voor:
  - a. de tender 'Effectieve en efficiënte vergisting'; dit geeft een impuls aan de verbetering van de kosteneffectiviteit van vergisting en het oplossen van technische knelpunten op het gebied van het injecteren van groen gas in het gasnet;
  - b. het uitzetten van een grote evaluatie van de vergistingketen in Nederland in twee fasen:
    - de eerste fase, van oktober 2010 tot november 2011, richtte zich op bestaande en in 2010 volledig operationele vergisters en is onder meer bedoeld als benchmark;
    - in de tweede fase lag de nadruk op de monitoring van 20 vergistingsinstallaties in de praktijk gedurende een heel

jaar. Het doel was om te identificeren welke verbeteringen aan deze installaties mogelijk zijn. Daarnaast diende deze fase voor het genereren van algemene adviezen op het gebied van procesoptimalisatie.

De markt heeft het initiatief genomen tot oprichting van de stichting Groen Gas Nederland (GGNL, [www.groengas.nl](http://www.groengas.nl)). De rijksoverheid draagt hieraan financieel bij en Agentschap NL participeert in de stichting.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Afronding van de eerste fase vond plaats in november 2011. Het eindrapport is te vinden via:

[www.agentschapnl.nl/sites/default/files/bijlagen/Evaluatie%20van%20de%20vergisters%20in%20Nederland%20november%202011.pdf](http://www.agentschapnl.nl/sites/default/files/bijlagen/Evaluatie%20van%20de%20vergisters%20in%20Nederland%20november%202011.pdf).

De resultaten van de tweede fase worden eind 2013 op de website van AgNL bekendgemaakt.

Stichting Groen Gas Nederland is een tijdelijke organisatie die in ieder geval tot 2014 actief blijft.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M.

---

### **A1.3 - Transparante markt voor biomassa**

#### **Aangedragen knelpunt**

De markt heeft behoefte aan transparante prijsvorming voor biomassa voor onder meer co-vergisting en constateert dat daarvan momenteel geen sprake is. Ditzelfde geldt voor het gas en de residuen die uit de installatie komen.

#### **Reactie**

Om de doelen voor duurzame energie en CO<sub>2</sub>-reductie te realiseren, probeert de overheid de markt te beïnvloeden. De wijze waarop deze beïnvloeding plaatsvindt, is transparant. Naast het stimuleren van spoorwerk en onderzoek gaat het om de volgende instrumenten:

- De regeling Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE+) stimuleert de productie 'hernieuwbare energie'. Voor de productie van groen gas kan hiervan gebruik gemaakt worden. In de berekening van de hoogte van de subsidie wordt rekening gehouden met de prijzen van coproducten. Zie: [www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde](http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde).
- Voor diverse groen-gastoeepassingen zoals een biomassaketel, een vergister en een opwaardeerinstallatie is fiscaal voordeel van toepassing. Via de EIA-regeling (Energie Investeringsaftrek) mag een deel van de investering in mindering worden gebracht op de winst, waardoor een ondernemer minder vennootschapsbelasting betaalt. Zie: [www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/energie-investeringsaftrek-eia](http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/energie-investeringsaftrek-eia).
- Sinds 2005 valt een deel van de industrie onder de ETS (European Trading Scheme) voor CO<sub>2</sub>-handel. Omdat aan groen gas vaak geen emissie wordt toegekend, levert dit voordeel op ten opzichte van fossiel gas. De (momenteel lage) marktprijs bedroeg in de eerste helft van 2013 tussen de 3 en 6 euro per ton uitgestoten CO<sub>2</sub>.

Naast bovengenoemde onderwerpen is er sprake van overheidsbeïnvloeding van de markt door onder meer importheffingen (voor bijvoorbeeld bio-ethanol), handelsbelemmeringen (voor bijvoorbeeld suiker), accijnzen en belastingen.

De markt van biomassa is een markt van vraag en aanbod.

Marktpartijen kunnen deze markt transparanter maken.

- ICE Endex is de opvolger van Energiebeurs APX-Endex voor houtpellets;
- Argus Media brengt informatie uit over de ontwikkeling van houtpelletsprizen;
- Groen Gas Nederland (GGNL) gaat een register opstellen voor een biomassaprijsindex. Bij voldoende deelname wordt ieder kwartaal een geanonimiseerde prijsindex beschikbaar gesteld aan deelnemende biogasproducenten.

De inzet van de residuen uit de vergister is een aandachtspunt. Meer hierover is te vinden in de hoofdstuk A2.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M en de markt.

---

## **A2. Bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting)**

### **Algemeen**

Co-vergisten is het vergisten van dierlijke uitwerpselen in combinatie met een ander organisch product, vaak afkomstig uit de land- en tuinbouw of de veevoeder- en voedingsindustrie, voor het produceren van biogas. Het toevoegen van organisch materiaal aan uitwerpselen van dieren verhoogt de biogasproductie. In onderdeel IV van de bijlage Aa van de uitvoeringsregeling van de Meststoffenwet staan de stoffen genoemd die mogen worden co-vergist tot co-vergiste mest.

Voorwaarde daarbij is dat de te vergisten biomassa voor minimaal 50% uit dierlijke uitwerpselen bestaat. Het product dat na het proces van co-vergisten ontstaat, het zogenoemde digestaat, kan dan gebruikt worden als meststof.

---

### **A2.1 - Mineralenconcentraat als alternatief voor kunstmest**

#### **Aangedragen knelpunt**

Het verwerken van mest naar mineralenconcentraat is een relatief duur proces. Goedkopere technieken zouden een groter effect kunnen sorteren. Mineralenconcentraat als alternatief voor kunstmest moet niet worden overschat.

#### **Reactie**

Het is momenteel niet mogelijk om binnen de EU-Fertilizer Directive producten van organische oorsprong erkend te krijgen als kunstmest. Mineralenconcentraat is de eerste stof die grotendeels aan de eisen voldoet, omdat het op bouwland dezelfde werking heeft als kunstmest. Op grasland is de werking iets minder. De Nederlandse overheid zet zich in om mineralenconcentraat als meststof van dierlijke oorsprong

erkend te krijgen. Later zouden ook andere stoffen een status kunnen krijgen, mits bewezen is dat de werking van deze producten gelijk is aan die van kunstmest.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Eind 2013 komt de Europese Commissie met voorstellen voor herziening van de EU-Fertilizer Directive. De mineralenconcentraten zullen ook meegenomen worden in een nieuwe derogatie in 2014.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **A2.2 - Is mono-mestvergisting vrij te stellen van een milieuvergunning?**

#### **Aangedragen knelpunt**

Partijen pleiten voor een algemene maatregel van bestuur om vergisters waarin alleen eigen mest en voederresten gaan (dus die geen extra aanvoer van buiten kennen) vrij te stellen van een vergunning. Daarnaast pleiten marktpartijen voor het onderbrengen van kleinschalige monovergisting in het Activiteitenbesluit Landbouw.

#### **Reactie**

Er zijn verschillende Green Deals afgesloten die dit onderwerp behandelen. In de Green Deals is een traject afgesproken. De eerste stap was een standaardbeschrijving te maken waar monomestvergisters aan moeten voldoen. In dit traject is samengewerkt met producenten van monomestvergisters. Dit traject heeft geleid tot een handreiking voor monomestvergisting die sinds 1 augustus 2013 beschikbaar is. Hierdoor is het mogelijk om de tijd voor de aanvraag van een vergunning door de gemeente te bekorten.

Een vervolgstap is het omzetten van de standaardbeschrijvingen naar algemene regels die zullen worden opgenomen in het Activiteitenbesluit Landbouw. Hierdoor is het mogelijk een monomestvergister binnen de bestaande milieuvergunning op een landbouwbedrijf te plaatsen.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Handreiking voor monovergisting sinds augustus 2013.

<http://www.infomil.nl/onderwerpen/landbouw-tuinbouw/mest/mestverwerking/handreiking/>

Het ligt in de bedoeling dit mee te nemen in de wijziging van het Activiteitenbesluit Landbouw, dat in zal gaan op 1 januari 2015.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M.

---

### **A2.3 - Kunnen compost en de dikke fractie na verwerking van digestaat dezelfde status krijgen?**

#### **Aangedragen knelpunt**

De eigenschappen van vooral de droge fractie van digestaat – een product dat het resultaat is van monovergisting van bijvoorbeeld suikerbietenloof – komen grotendeels overeen met de eigenschappen van gewone compost. Op grond hiervan pleiten marktpartijen voor dezelfde vrijstelling voor fosfaat en stikstof in het kader van de gebruiksnormen Meststoffenregelgeving.

Suiker Unie voert een studie uit naar het vergisten van suikerbietenloof. Ook van de cichoreiwortelen kan het loof worden vergist. Suiker Unie pleit voor compensatie van de afvoer van fosfaat en stikstof in de gebruiksnormen, wanneer het loof, dat nu bij het rooien op de akker achterblijft, wordt vergist.

#### **Reactie**

De afvoer van suikerbietenloof hoort niet tot de normale landbouwpraktijk. Op dit moment wordt er in de Meststoffenwet geen rekening gehouden met de afvoer van dit materiaal. Het punt is ook aangemeld bij het 'Ketenakkoord Fosfaat'. Een vrijstelling voor stikstof en fosfaat, zoals voor compost bestaat, zal er niet komen. Gezocht moet worden naar een werkbare oplossing voor dit probleem in het Vijfde actieprogramma Nitraatrichtlijn.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Het Vijfde actieprogramma Nitraatrichtlijn wordt aan het eind van 2013 aan Europese Commissie voorgelegd voor stemming in het Nitraatcomité.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **A2.4 - Struviet wordt niet beschouwd als meststof, wat de inzet beperkt**

#### **Aangedragen knelpunt**

Generieke opname van struviet als meststof in de Uitvoeringsregeling Meststoffen lijkt niet mogelijk. Toelating moet per verschillend productieproces geregeld worden. Dit kost ondernemers extra tijd en geld.

#### **Reactie**

Dit is in een Green Deal opgepakt. De commissie Deskundigen Meststoffenwet heeft recent advies uitgebracht over het opnemen van een algemene categorie voor struviet in de Meststoffenwet.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Het advies zal vóór 1 januari 2014 leiden tot aanpassing van de regelgeving.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **A3. Digestaat**

### **A3.1 - De afvoer van digestaat kost geld**

#### **Aangedragen knelpunt**

Omdat er in Nederland een overschot aan dierlijke mest is, kost de afvoer van mest geld. In het proces van co-vergisting worden mest en coproducten samen vergist. Het product dat na het proces van co-vergisting ontstaat – het digestaat – wordt in de Nederlandse wetgeving, onder bepaalde voorwaarden, gezien als dierlijke mest. Ondanks het feit dat digestaat goede mestkwaliteit heeft, kost de afvoer van digestaat ondernemers geld.

#### **Reactie**

Door het overschot aan dierlijke mest in Nederland moeten producenten van dierlijke mest betalen voor de afvoer van mest die zij niet op eigen grond kunnen gebruiken aan de afnemers. Dit geldt ook voor digestaat dat als dierlijke mest wordt beschouwd. Overigens wordt digestaat dat niet aan de eisen van de Meststoffenwet voldoet, beschouwd als afval. De afvoerkosten van afval zijn in de regel hoger dan die van dierlijke mest.

Het kabinet wil een duurzaam evenwicht creëren tussen mestproductie en mestafzetmogelijkheden en tevens een verwerkingsverplichting opleggen voor alle bedrijven die meer mest produceren dan zij op hun eigen grond kwijt kunnen. Het wetsvoorstel dat dit moet regelen is op 2 juli 2012 aangeboden aan de Tweede Kamer (Kamerstukken II, 33322, nr. 1-4). Dit stelsel moet er ook aan bijdragen dat dierlijke mest weer een positieve waarde krijgt in Nederland.

Onderdeel van de plannen van de regering is ook het toestaan dat uit dierlijke mest, inclusief digestaat, hoogwaardige mineralenconcentraten kunnen worden gemaakt die gelijkwaardig zijn aan kunstmest en ook zo beschouwd gaan worden. Het opwerken van dierlijke mest tot kunstmestvervanger kan leiden tot een minder grote druk op de markt voor dierlijke mest en daarmee bijdragen aan de daling van de kosten voor afzet van digestaat. Om te bezien of dit realiseerbaar is, wordt in een aantal proefprojecten (pilots Mineralenconcentraat) bekeken of dit landbouwkundig, milieukundig en bedrijfseconomisch verantwoord is. Om deze mineralenconcentraten niet langer als dierlijke mest te beschouwen, is toestemming/erkenning nodig in de EU. De stand van zaken rond de pilots Mineralenconcentraat is uitvoerig beschreven in de Memorie van Toelichting bij het hiervoor genoemde wetsvoorstel (Kamerstukken II, 33322, nr. 3, pag. 16-17).

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Verdere technische ontwikkeling in de proefprojecten zal er naar verwachting toe leiden dat de mineralenconcentraten in de toekomst ook voor gebruik op grasland niet beschouwd worden als dierlijke mest. Mogelijk zal dit ook gelden voor producten die geproduceerd zijn met andere mestverwerkingstechnieken, mits er sprake is van een gedegen onderbouwing.

Een verdere uitwerking van de toekomst van het mestbeleid staat beschreven in de kamerbrief:

<http://www.rijksoverheid.nl/onderwerpen/mest/mestbeleid-minder-mest>.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

## **A4. Ruimtelijke ordening & milieuwetgeving / vergunningen**

Het RO-beleid is gedecentraliseerd. Dit betekent dat de gemeenten en soms de provincie verantwoordelijk zijn voor het beleid en de vergunningen.

---

### **A4.1 - Tijdrovende bezwaarprocedures**

#### **Aangedragen knelpunt**

Het doorlopen van bezwaarprocedures kan leiden tot een langdurig vergunningentraject waarmee hoge kosten gepaard gaan. Als in de tussentijd wet- en regelgeving verandert, ziet de aanvrager zich vaak met nieuwe problemen geconfronteerd.

#### **Reactie**

In de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo, 1 oktober 2010) is de één-loket-gedachte voor initiatiefnemers van vergunningplichtige activiteiten ingevuld. Bij één loket – doorgaans dat van de gemeente – kan de zogenoemde omgevingsvergunning worden aangevraagd. Deze vervangt onder meer de aanlegvergunning, afwijking van het bestemmingsplan (Wet ruimtelijke ordening), de bouw- en milieuvergunning, de kapvergunning, et cetera. Ook geldt er nu één procedure voor bezwaar en beroep, waar voorheen elke vergunningstelsel zijn eigen termijnen, procedures en rechterlijke instanties kende.

De Crisis- en herstelwet (geldig van 31 maart 2010 tot 1 jan 2014) verkort procedures. Deze wet verbiedt dat lagere overheden in beroep gaan tegen vergunningen voor onder meer co-vergistingsinstallaties. Daarnaast is de termijn waarbinnen uitspraak moet worden gedaan, verkort.

- In de Wabo is de mogelijkheid opgenomen om een individuele afwijking van het bestemmingsplan bij omgevingsvergunning toe te staan (art 2.1, eerste lid, onder c). Of eigenlijk: het gebruik in strijd met het bestemmingsplan toe te staan, want het bestemmingsplan wijzigt daardoor niet. In artikel 2.12 is opgenomen wanneer dit precies mag. In het eerste lid van dat artikel onder 'ten tweede' wordt aangegeven dat dit mag 'in de bij algemene maatregel van bestuur aangewezen gevallen'.
- Op deze omgevingsvergunning is de reguliere procedure van toepassing (8 weken, eenmalig te verlengen met 6 weken). Hij kan gecombineerd worden met de omgevingsvergunning milieu. In dat geval geldt de uitgebreide procedure (omdat die geldt voor de omgevingsvergunning milieu).
- Als de uitgebreide procedure geldt, dan heeft die een looptijd van maximaal 26 weken, eenmalig te verlengen met 6 weken. Uiteindelijk kan dit een tijdsbesparing opleveren, omdat 'aan het eind van de rit' de toestemming in één keer is geregeld.



Aanvullend zijn er verschillende Green Deals afgesloten. Hierin is afgesproken dat specifiek voor kleinschalige vergisting gewerkt wordt aan een handreiking voor gemeenten. Ook wordt gewerkt aan het onderbrengen van monovergisting in het Activiteitenbesluit, waardoor het vergunningsproces sterk teruggebracht kan worden. Zie hiervoor ook A2.4.

De bovengenoemde termijn van 26 weken (eenmalig te verlengen met 6 weken) is een maximale termijn. In principe worden vergunningen veel sneller afgegeven. Het terugbrengen van de uiterste termijn, zou in ingewikkelde gevallen kunnen leiden tot een onzorgvuldig afwegingsproces.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Activiteitenbesluit Landbouw gaat in op 1 juli 2014.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

### **A4.2 - Voor de opslag van biogas in tanks moeten omvangrijke vergunningprocedures worden doorlopen**

#### **Aangedragen knelpunt**

Veel ondernemers slaan biogas op in tanks en voor het aanleggen van deze tanks moeten vergunningprocedures worden doorlopen.

#### **Reactie**

De Handreiking (co-)vergisting van mest is op 1 januari 2011 door het ministerie van I&M vastgesteld als BBT-referentiedocument. Er is een concept-Handreiking monovergisting van mest. Met deze regelgeving wordt de veiligheid gewaarborgd en voor dit maatschappelijk belang wordt geen uitzondering gemaakt voor BBE.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **A4.3 - Niet duidelijk of bio-wkk valt onder industriële of agrarische bedrijfstak**

#### **Aangedragen knelpunt**

In een bestemmingsplan staat of in een gebied industriële of agrarische activiteiten mogen worden uitgevoerd. Het is niet duidelijk of vergisting gecombineerd met een energieopwekking (bio-wkk) een industriële of agrarische activiteit is.

#### **Reactie**

Belangrijk in dit verband is een uitspraak van de Raad van State over een wijzigingsplan voor de bouw van een biomassavergistingsinstallatie op Texel. De Raad is van oordeel dat er sprake moet zijn van het voorbrengen van een agrarisch product, wil een bedrijf in de categorie 'agrarisch bedrijf' van het betreffende bestemmingsplan vallen. Het opwekken van energie valt hier naar het oordeel van de Raad niet onder. Uit deze uitspraak volgt dat het

vergisten van biomassa niet zonder meer als een agrarische activiteit kan worden gezien. Wel kan het zijn dat het opwekken van energie van zodanig ondergeschikte betekenis is, dat deze activiteit wordt geacht te zijn opgegaan in de agrarische activiteit. Voor die beoordeling kan de verhouding tussen de energiebehoefte van het bedrijf zelf en het voor de verkoop bestemde gedeelte van belang zijn. Ook het percentage van de inkomsten van een agrarisch bedrijf dat een installatie genereert, kan van belang kan zijn. Het is echter moeilijk om daar in zijn algemeenheid iets over te zeggen. Als de (biomassa)vergistingsinstallatie beschouwd moet worden als een agrarische nevenactiviteit, moet deze functie apart bij de bestemmingsomschrijving genoemd worden. Er is dus geen sprake van een generieke wettelijke bepaling die aangeeft of het vergisten van biomassa wel of niet onder het begrip agrarische activiteit valt. Of het vergisten van biomassa als agrarische (neven)activiteit beschouwd kan worden, hangt af van de regels die in het betreffende bestemmingsplan zijn of worden opgenomen. De gemeente kan in het bestemmingsplan wel ruimte creëren voor (co-)vergisting van mest. Zo kan de gemeenteraad ervoor kiezen om in het bestemmingsplan agrarische activiteiten in globale, ruime termen te omschrijven en te koppelen aan de omvang van het bouwblok. Ook kan in het bestemmingsplan nadrukkelijk worden opgenomen dat onder de agrarische bestemming ook mestvergistingsinstallaties vallen. Een andere mogelijkheid is om in het bestemmingsplan de mogelijkheid van een wijziging van het bestemmingsplan op te nemen om op die wijze de bouw van een mestvergistingsinstallatie mogelijk te maken. Het gaat hoe dan ook om maatwerk. De oplossing voor dit probleem is dus dat de gemeenten actief in hun bestemmingsplan ruimte maken voor co-vergisting.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Dit wordt per geval bekeken.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

**A5. SDE+**

Zie: <http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde>.

Er zijn geen nieuwe beleidsvragen op het terrein van SDE+. De eerdere vragen zijn te vinden onder onderdeel B5.

---

**A6. Invoeden van groen gas op het gasnet**

**A6.1 - De voorwaarden waaronder groen gas kan worden ingevoerd op het RNB zijn niet duidelijk**

**Aangedragen knelpunt**

Momenteel zijn de 'Aansluit- en transportvoorwaarden gas RNB' van kracht. Op basis van artikel 3.3.2. kunnen netbeheerders aan groen gas 'aanvullende voorwaarden' stellen. De Regionale Netbeheerders gaan hier echter verschillend mee om en dat leidt tot onduidelijkheid.

#### **Reactie**

Netbeheer Nederland werkt momenteel aan een voorstel voor nieuwe codes die de aansluit- en transportvoorwaarden voor groen gas harmoniseren. De eerste concepten zijn inmiddels informeel in het GEN ( Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten) besproken. Een mediation traject in de zomer van 2013 heeft het proces weer vlot getrokken.

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

De huidige planning is dat Netbeheer Nederland in de tweede helft van 2013 een concept inbrengt voor een formele behandeling in het GEN. De gaskwaliteit, waaronder groen gas, zal worden geregeld in een Ministeriële Regeling (MR) en zal geen onderdeel meer zijn van de code.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Netbeheerders, Ministerie van EZ

---

### **A6.2 - Afnameonzekerheid van gas / gasvraag in de zomer**

#### **Aangedragen knelpunt**

Op sommige (delen van) gasnetten is de vraag naar gas in de zomer zo laag, dat de productie van groen gas van een productie-installatie groter zou zijn dan de vraag. In die situatie is het niet mogelijk gas in te voeden en kan de productie-installatie niet worden aangesloten op dit (deel van het) gasnet. Indien de invoedingsinstallatie wel aangesloten wordt, dan kan niet gegarandeerd worden dat deze installatie ook altijd op vollast kan terugleveren op het gasnet, want er kan niet meer gas worden ingevoerd dan de vraag naar gas in het betreffende net op dat moment.

#### **Reactie**

Er loopt onderzoek naar verschillende technische oplossingen om de invoedcapaciteit te vergroten. Daarbij gaat onder meer aandacht uit naar de mogelijkheden van 'overstort'. Een overstort is een compressor die het 'teveel' aan gas in het regionale net terugpompt in netten met een hogere druk. Hierbij kan het ook zijn dat gas wordt teruggepompt van een regionaal gasnet naar het gasnet van de landelijk netbeheerder GTS op momenten dat de gasvraag in het regionale net lager is dan de invoedcapaciteit van de invoeder.

In de Green Deal met Noord-Nederland en de Green Deal met Netbeheer Nederland zijn hierover afspraken gemaakt.

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

GTS is op basis van een verzoek van Enexis gestart met een pilotproject voor de overstort van het RNB naar het LNB (RTL 40 bar). Het project is in Wijster. Investeringsbeslissing wordt genomen in de tweede helft van 2013.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **A6.3 - De wijze waarop 'ruw biogas'-leidingen worden beschouwd is niet duidelijk**

#### **Aangedragen knelpunt**

Leidingen voor ruw biogas vallen niet onder de Gaswet. De leidingen zijn eigendom van privépersonen en ondernemingen. De vraag is hoe de kwaliteit wordt geborgd en aansprakelijkheden worden geregeld.

#### **Reactie**

Het transport van ruw biogas valt momenteel niet onder de Gaswet en ook de regelgeving voor buisleidingen of andere wet- en regelgeving is hierop niet op van toepassing.

Aansprakelijkheden vallen onder de normale aansprakelijkheidsregels uit het burgerlijk recht (Burgerlijk wetboek).

De vergistingsinstallatie heeft een omgevingsvergunning (voorheen de milieuvergunning). Het deel van de gasleiding binnen de inrichting valt onder deze vergunning. In deze omgevingsvergunning kunnen voorschriften worden opgenomen voor dit deel van de leiding.

Aan het invoerpunt op het gasnet stelt de netbeheerder voorwaarden, de zogenoemde aansluit- en transportvoorwaarden. Voor het stuk leiding tussen inrichting en invoerpunt is niet geregeld aan welke standaarden deze leidingen dienen te voldoen.

Bij de aanleg van 'ruw biogas'-leidingen is het van belang dat de veiligheid wordt gewaarborgd. Dat kan door het vaststellen van een aantal criteria voor onder meer de wijze van aanleg (o.a. diepte en ligging), het materiaal (resistentie tegen de invloed van o.a. zwavelwaterstof) en de verantwoordelijkheid voor het beheer en onderhoud van de leidingen. De invulling van deze criteria is momenteel onderwerp van onderzoek. De verwachting is dat medio 2013 de criteria zijn vastgesteld, waarna ze worden opgenomen in een handreiking biogasleidingen of een handreiking vergisting. Via Infomil en de VNG is deze informatie voor gemeenten beschikbaar als hulpmiddel bij de vergunningverlening van dergelijke installaties.

'Ruw biogas'-leidingen die aansluiten op biogashubs voldoen aan de voorwaarden van deze hubs. Indien hier een van de netbeheerders trekker is, ziet deze toe op de veiligheid en moeten de leidingen voldoen aan de standaarden die door de netbeheerders zijn bepaald.

Onderzocht wordt of de wettelijke grondslag hiervoor toereikend is en of deze moet worden aangepast. Gedurende dit onderzoek zullen ook de standaarden van de netbeheerders worden meegenomen.

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

Handreiking biogasleidingen voor Infomil eind 2013.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Agentschap NL, I&M en EZ zullen in samenwerking een handreiking biogasleidingen realiseren.

De eigenaar/beheerder van de gasleiding is naar burgerlijk recht verantwoordelijk voor de leiding.

---

## **A6.4 - Problematiek rondom meerdere invoeders op één net met beperkte invoedcapaciteit**

### **Aangedragen knelpunt**

Het invoeden van groen gas kan plaatsvinden in (gas)netten die over voldoende invoedcapaciteit beschikken. In bepaalde periodes van het jaar kan het zo zijn dat de invoedcapaciteit beperkt is, vanwege een lagere gasvraag. Het is in de toekomst niet ondenkbaar dat er verschillende 'groen gas'-invoeders op hetzelfde net invoeden en dat als gevolg van een geringe gasvraag, de productie moet worden teruggebracht.

Daarnaast kan het zijn dat projecten tegen problemen aanlopen omdat de capaciteit reeds vergeven is aan een ander initiatief, terwijl zich dat in een minder ver gevorderd stadium kan bevinden.

De vraag is, of de huidige wet- en regelgeving wel voldoende mogelijkheden biedt om optimaal met dergelijke situaties om te gaan.

### **Reactie**

Het is in eerste instantie aan producenten van groen gas zelf om te bepalen met een 'invoedproject' aan de slag te gaan, terwijl er sprake is van een net waar wellicht in bepaalde perioden een lagere invoedcapaciteit is. Netbeheerders geven voordat de investeringsbeslissing wordt genomen duidelijkheid over de invoedcapaciteit. De projectontwikkelaar moet dan een keuze maken. Het kan voor een projectontwikkelaar goedkoper zijn om op bepaalde perioden van het jaar minder te produceren, dan aan te sluiten op een verder weg gelegen gasnet met grotere capaciteit.

Overstort kan hier wellicht ook een oplossing bieden; zie punt A6.2.

Het ministerie van EZ en Netbeheerders gaan bespreken of de huidige wet- en regelgeving voldoende mogelijkheden biedt om met bovenstaande problematiek om te gaan.

### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

GTS is op basis van een verzoek van Enexis gestart met een pilotproject voor de overstort van het RNB naar het LNB (RTL 40 bar). Het project is in Wijster. Investeringsbeslissing wordt genomen de tweede helft van 2013.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Netbeheerders en het Ministerie van EZ.

---

## **A7. Biogas voor transport**

### **A7.1 - Biogas als transportbrandstof – fiscale behandeling**

#### **Aangedragen knelpunt**

Uit de studie 'Feiten en ficties voor rijden op biogas' blijkt dat groen gas - ingezet als transportbrandstof - een aanzienlijk positief effect heeft op het terugdringen van emissies in het wegverkeer. Transport op groen gas vermindert de uitstoot van CO<sub>2</sub>, verbetert de luchtkwaliteit, stimuleert de Nederlandse economie en agrarische sector, maakt klimaatneutraal rijden mogelijk en is nu reeds beschikbaar. Deze effecten zouden gestimuleerd moeten worden.

## Reactie

Er zijn verschillende redenen waarom er geen (fiscale) stimulering is, namelijk:

- Sinds 1 januari 2007 zijn de partijen die benzine en diesel op de Nederlandse markt brengen, verplicht om een bepaald percentage (op energiebasis) van hun afzet in de vorm van biobrandstof (waaronder groen gas) te leveren. Voor 2012 is het verplichte aandeel biobrandstoffen 5,25 procent. Na de invoering van deze verplichtingenregeling worden biobrandstoffen die in het wegverkeer worden ingezet niet langer fiscaal of anderszins gestimuleerd.
- Financiële stimulering van groen gas dat als brandstof voor het wegverkeer wordt ingezet, is dan ook alleen zinvol indien dat groen gas niet meetelt voor de hiervoor beschreven verplichtingenregeling. Alleen dan wordt met de inzet van groen gas een additionele reductie van CO<sub>2</sub> bewerkstelligd.
- Als het gaat om de keuze van het financiële instrument om groen gas te stimuleren, gaat de voorkeur uit naar stimulering via de SDE(+). Op dit moment wordt de Nederlandse productie van groen gas al gestimuleerd via de SDE(+), ook als het groene gas wordt ingezet in het wegverkeer. Daarbij geldt overigens wel dat dit groene gas dan niet meetelt voor de eerder genoemde verplichtingenregeling. Op deze wijze wordt de keuze van de inzet van groen gas in het wegverkeer of in het aardgasnet voor huishoudens en industrie volledig overgelaten aan de markt en niet beïnvloed door de wijze van financiële stimulering.
- Stimulering van groen gas met behulp van SDE(+) boven een stimulering via de accijns volgt uit het feit dat de accijns niet kan worden beperkt tot de Nederlandse productie. Stimulering via de accijns zou onder meer tot gevolg hebben dat met het buitenland afspraken moeten worden gemaakt dan wel dat een internationaal certificeringssysteem moet worden ingesteld, om te waarborgen dat de productie van groen gas inderdaad maximaal milieuvriendelijk plaatsvindt. Subsidiëring via de SDE(+) richt zich specifiek op Nederlandse productie en is daardoor gemakkelijker te controleren. Ook de administratieve lasten voor het bedrijfsleven en de uitvoeringskosten voor de Belastingdienst zijn bij een stimulering via SDE(+) aanzienlijk lager dan bij een stimulering via de accijns.

## Bijgaand een overzicht van de tariefwijzigingen voor de komende jaren:

Voor vloeibaar gemaakt gas wordt nu het accijnstarief van LPG betaald.

Voor (gecomprimeerd) gasvormig (aard)gas (CNG) via een CNG-vulstation wordt geen accijns maar energiebelasting betaald.

In de onderstaande tabel zijn de verhogingen per jaar zichtbaar. Vanaf 2015 is hiermee de belasting/accijns op vloeibaar en gasvormig aardgas/groen gas nagenoeg gelijk op basis van energie-inhoud.

	datum	verhoging	tarief
Verhoging accijns voor vloeibaar gemaakt petroleumgas - producten zoals LPG, LNG (vloeibaar gemaakt aardgas) en LBG		€12,50 per jaar per 1000 kg	

(vloeibaar gemaakt biogas)			
	nu		€ 155,04
	1 januari 2012	€12,50	€ 167,54
	1 januari 2013	€12,50	€ 180,04
	1 januari 2014	€12,50	€ 192,54
	1 januari 2015	€12,50	€ 205,04
Verhoging vaste tarief in de energiebelasting voor aardgas, maar ook gasvormig groen gas, dat via een aansluiting aan een CNG-vulstation wordt geleverd		€0,032(1) per jaar per kubieke meter aardgas	
	nu		€ 0,0318
	1 januari 2012	€0,0321	€ 0,0639
	1 januari 2013	€0,0320	€ 0,0959
	1 januari 2014	€0,0321	€ 0,1280
	1 januari 2015	€0,0320	€ 0,1600

#### Na 2015 blijft (groen) gas aantrekkelijk geprijsd

Ook na de stapsgewijze aanpassing van de tarieven blijven gassen aanzienlijk lager belast dan benzine en diesel. In onderstaande tabel is een en ander weergegeven, opnieuw uitgedrukt in een tarief per megajoule voor een juiste vergelijking. In de accijnstarieven is daarbij rekening gehouden met de heffing op grond van de Wet voorraadvorming aardolieproducten (tarieven benzine en diesel per 1-1-2013).

#### Tarieven na stapsgewijze aanpassing in 2015

Product	Accijns of EB per liter	Tarief per megajoule	Verhouding t.o.v. benzine
Benzine (ongelood)	€ 0,747	€ 0,0233	100%
Diesel (zwavelvrij)	€ 0,440	€ 0,0122	52%
LPG	€ 0,113	€ 0,0042	18%
Aardgas (als CNG afgeleverd via CNG-vulstation)	€ 0,032	€ 0,0046	20%
Aardgas (als CNG afgeleverd via modules)	€ 0,033	€ 0,0047	20%
LNG	€ 0,089	€ 0,0035	15%
Vloeibaar gemaakt methaan	€ 0,089	€ 0,0037	16%

#### Wat is de verantwoordelijke instantie?

Ministerie van Financiën.

---

## **A7.2 - Fiscale behandeling van biogasproductie buiten het gasnet**

### **Aangedragen knelpunt**

Hoe wordt fiscaal omgegaan met het niet aan het net geleverde groen gas / biomethaan? Kan de producent als energieleverancier aangemerkt worden?

### **Reactie**

Bij niet-invoeden in het gasnet is sprake van directe levering van biogas. Voor dit biogas, mits niet in vloeibare vorm, geldt een accijnstarief van nihil op grond van de Wet op de accijns. Wel zal energiebelasting zijn verschuldigd naar het schijventarief van aardgas. Indien het biogas wordt geleverd in vloeibare vorm (en dus sprake is van directe levering buiten het aardgasnet om) is accijns verschuldigd naar het tarief van LPG.

Als de productie van het biogas niet is gesubsidieerd vanuit de SDE(+) geldt ook dan de opt-in regeling<sup>1</sup>, waarbij - als men meedoet - gegevens moeten worden overgelegd.

### **Wat wordt eraan gedaan?**

De hoeveelheid geproduceerd biogas moet blijken uit de administratie van de producent, gecontroleerd door een accountant. Voor zover mogelijk kan gebruik worden gemaakt van gegevens van de Belastingdienst. Of er sprake is van duurzaam geproduceerd biogas wordt vastgesteld via een onafhankelijke audit (waar bedrijven de norm voor moeten opstellen) op basis van artikel 18, derde lid, van de Richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (PbEU L 140/16).

### **Wanneer kan resultaat worden verwacht?**

Zie tabel onder punt A7.1.

### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van Financiën en I&M.

---

## **A7.3 - Biogas voor transport – veiligheid**

### **Aangedragen knelpunt**

Het ontbreken van landelijke richtlijnen voor tankinstallaties voor LBG (Liquid Biogas) leidt op dit moment tot langdurige en ingewikkelde procedures.

Gemeenten moeten zich nu namelijk bij de vergunningverlening baseren op de criteria voor gedoogbesluiten, waarbij ze onder meer de

---

<sup>1</sup> opt-in betekent dat men de mogelijkheid heeft mee te doen aan het systeem van verplichtingen hernieuwbare energie in vervoer. Omdat men ook de mogelijkheid heeft een overprestatie te leveren, die weer te verkopen is, kan dit voordelen opleveren.



meest recente wetenschappelijke inzichten over de veiligheidsrisico's moeten betrekken.

### **Reactie**

In juni 2013 is in de Publicatiereeks Gevaarlijke stoffen de PGS 33.1 gepubliceerd. PGS 33.1 levert een handreiking voor bedrijven en overheden die te maken hebben met afleverstations voor vloeibaar gemaakt aardgas aan motorvoertuigen. De PGS 33.1 is te vinden onder

[http://content.publicatiereeksgevaarlijkestoffen.nl/documents/PGS33/PGS\\_33\\_1\\_LNG\\_motorvoertuigen\\_compleet.pdf](http://content.publicatiereeksgevaarlijkestoffen.nl/documents/PGS33/PGS_33_1_LNG_motorvoertuigen_compleet.pdf) .

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

## **A7.4 - Nederlandse uitwerking van de RED in verband met andere EU-landen**

### **Aangedragen knelpunt**

Er is sprake van verschil met het buitenland bij de invulling van de RED voor tweede-generatie-biomassastromen, met name uit natuurgebieden, voor de productie van groen gas. Uit enkele partijen van de Green Deals wordt naar voren gebracht dat er sprake is van een ongelijk speelveld door de nationale invulling van de RED door Nederland in vergelijking met de ons omringende landen (uitwerking van de mogelijkheden tot dubbeltelling/vierdubbeltelling).

### **Reactie**

Onder de bijmengverplichting op basis van de Renewable Energy Directive (RED) worden tweede-generatie-biobrandstoffen dubbel geteld voor biotickets. Voor productie van biobrandstoffen uit bepaalde grondstoffen wordt vierdubbeltelling toegepast, zij het op zeer beperkte schaal. Dubbeltellingen c.q. vierdubbeltelling zorgen voor een hogere opbrengst en het makkelijker rondkrijgen van commercieel haalbare businesscases, waardoor de productie van groen gas uit de tweede-generatie-biobrandstoffen zonder exploitatiesubsidies mogelijk wordt.

De gevolgen van een inperking van de mogelijkheden voor dubbel- en vierdubbeltelling door Nederland in relatie tot de andere EU-landen zijn niet alleen het uit de pas lopen (level playing field), maar ook hogere maatschappelijke kosten, een hogere complexiteit van de regels, met als gevolg meer regeldruk en een lastigere handhaving in Nederland, waardoor Green-Dealinitiatieven op achterstand komen ten opzichte van initiatieven en innovaties in het buitenland.

Het lijkt ons de moeite waard dit te proberen te voorkomen, omdat het ontwikkelen van businesscases voor productie van groen gas uit biomassastromen uit de Nederlandse natuur, ter bevordering van biodiversiteit, gebaat is bij een eenvoudige en helder toetsbare benadering. Daarmee krijgen deze innoverende bedrijven meer investeringszekerheid.

### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Eind 2013 wordt in Europees verband de lijst met dubbel tellende en vierdubbel tellende grondstoffen vastgesteld. Hiervoor is op dit moment inspraak vanuit de lidstaten mogelijk. De huidige lijn van

Nederland (verantwoordelijk: ministerie van I&M) is nog niet definitief bepaald, maar lijkt af te stevenen op een strengere uitvoering van de RED dan in de andere landen in de EU. Voorgesteld wordt op korte termijn te bezien of de lijst met gewassen die voor dubbel- en vierdubbelrekening kan worden aangepast (conform bv het VK of DUI), met onder meer bermgras, natuurgras, stro, riet en groenbemesters.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministerie van I&M en EZ.

---

## **A8. Vergassing**

### **A8.1 - Het bij vergassing inzetten van biomassa uit afval wordt niet als duurzaam gezien**

#### **Aangedragen knelpunt**

Om het brandstofaanbod te vergroten zouden naast 'vers hout en A-hout' ook B-hout en meng/afvalstromen verwerkt kunnen worden. Door het aanbod van biomassa te vergroten, zal de ontwikkeling van vergassing en de ontwikkeling van de productie van groen gas veel sneller verlopen. Vergassing is bij uitstek geschikt om moeilijk verwerkbaar biomassa, mengstromen en afvalstromen efficiënt om te zetten naar energie. Het biogene aandeel in de mengstromen zou kunnen meetellen in de CO<sub>2</sub>-emissierechten, het bepalen van het percentage biogeen kan snel en eenvoudig met de 'C-14'-methode gebeuren.

#### **Reactie**

Het vergroten van het brandstofaanbod is mogelijk door zo veel mogelijk afval te zien als 'duurzaam'. Hiervoor dienen voor het begrip 'afval' de LAP-2 richtlijnen te worden gehanteerd. Kort samengevat dient afval onvermijdbaar te zijn en de omzetting naar energie de R1-status te krijgen (minimaal 65% benutting).

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

In 2013 wordt met de drie partijen uit de TERM-tender en andere marktpartijen een studie uitgevoerd naar het vergroten van het brandstofaanbod voor vergassers. Het resultaat ontstaat geleidelijk als er voor de vergassers een breder en goedkoper aanbod biomassa beschikbaar komt.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

### **A8.2 - Afzet biomassa-assen na vergassing**

#### **Aangedragen knelpunt**

Duurzaam gebruik van biomassa via vergassing is niet volledig duurzaam als er geen oplossing is voor de assen.

#### **Reactie**

Gebruik van witte houtpellets zal geen problemen opleveren: er ontstaan weinig assen en ze kunnen via bestaande routes zoals de vliegassunie worden afgezet. Dit gebeurt nu bij meestook.

Gebruik van **A-hout** levert weinig problemen op. De bodemassen bevatten mineralen zoals fosfaat en kalium. Daarnaast zijn technische oplossingen voorhanden en is de verwerkingsprijs globaal bekend. Landbouwresten zoals stro bevatten veel mineralen; naar verwachting kunnen de bodemassen - net als bij A-hout - goed worden verwerkt. Op het moment dat vergassing van deze landbouwresten aan de orde komt, is wel nader onderzoek. Bij het vergassen van bast, tak- en tophout kunnen problemen met de afzet van as ontstaan, maar hiervan is in Nederland niet veel beschikbaar.

De duurzaamheidscriteria schrijven voor dat de bodem niet uitgeput mag raken. Het terugbrengen van de assen naar de bodem is echter geen vereiste. In Scandinavië worden bodemassen teruggebracht naar de bossen. Voor importhout is dat niet mogelijk. Het inzetten van de mineralen als kunstmestvervanger zou een oplossing kunnen zijn. Vliegassen van vergassing bevatten veel koolstof en weinig mineralen en daarom is thermische verwerking de beste oplossing, bijvoorbeeld binnen de cementindustrie, smelterijen of hoogovens. Hoewel hier nog geen ervaring mee is opgedaan, worden er geen technische problemen verwacht.

Het gebruik van B-hout levert meer problemen op. De verontreinigingen in deze brandstof zijn bijvoorbeeld terug te vinden in de assen na verbranding in AVI's. Deze assen worden nu gestort, waarbij het gaat om – procentueel gezien – een klein aandeel. Het is echter ongewenst en niet duurzaam. Bij vergassing is er overigens wel een betere mogelijkheid om de assen te verwerken dan bij afvalverbranding, omdat er sprake is van een geringer aantal andere verontreinigen dan bij AVI's het geval is (zie ook punt B4.5).

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

ECN heeft recent een rapport gemaakt over inzet van assen (ECN-E-11034).

Het voorstel is om over een jaar de balans op te maken voor wat betreft vergassing en afhankelijk daarvan een praktijkgericht onderzoek uit te zetten.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Het ministerie van I&M is verantwoordelijk voor het benodigde onderzoek.

---

## **B. Beleidsvraagstukken; afgerond**

### **B1. Algemene aandachtspunten groen gas (afgerond)**

#### **B1.1 - Onduidelijkheid terminologie en definities**

##### **Aangedragen knelpunt**

De terminologie en definities op het gebied van groen gas veranderen nog al eens en sluiten niet aan bij die van de Gaswet en de klimaatautoriteit.

##### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

Het platform Nieuw Gas heeft een voorstel gedaan voor het gebruik van een eenduidige terminologie. De definities die het platform Nieuw Gas gebruikt, zijn te vinden op: <http://groengas.nl/wat-is-groen-gas/begrippenlijst/>.

---

#### **B1.2 - Onzekerheid over de duurzaamheid van biogas en biomassa**

##### **Aangedragen knelpunt**

Nederlandse partijen, waaronder marktpartijen, overheid en maatschappelijke organisaties, hebben zich tot doel gesteld om gecertificeerde, duurzaam geproduceerde biomassa in te kunnen zetten voor energietoepassingen. Op dit moment zijn er geen duurzaamheidscriteria voor de productie van biogas. Er is sprake van een beperkte afzetmarkt voor biogas, onder meer vanwege de concurrentie met energiebronnen die wel als duurzaam aangemerkt zijn. Hierdoor is biogas minder rendabel. Onbekendheid van consumenten speelt hierbij een rol.

##### **Reactie**

Voor de duurzaamheid van vloeibare biomassa en biotransportbrandstoffen zijn Europees voorgeschreven duurzaamheidscriteria ontwikkeld en geïmplementeerd (voorjaar 2011). Deze staan vermeld in de Renewable Energy Directive (RED). Er zijn certificaten ontwikkeld waarmee aangetoond kan worden dat biomassastromen aan de criteria voldoen. Een voorbeeld hiervan is de NTA 8081. Meer informatie is te vinden via: <http://www.duurzame-biomassa.org/publicaties/3938>. Voor biogas dat niet voor transport wordt ingezet, hoeft niet aangetoond te worden dat het aan de duurzaamheidscriteria voldoet.

Voor vaste biomassa zijn momenteel geen duurzaamheidscriteria voorgeschreven vanuit de Europese richtlijnen omdat de duurzaamheidsrisico's bij vaste biomassa kleiner zijn. De discussie over duurzaamheidscriteria voor vaste biomassa wordt momenteel gevoerd in Europees verband. Nederland heeft aangegeven voorstander te zijn van de invoering van Europees geharmoniseerde duurzaamheidscriteria voor vaste biomassa.

Zolang er geen duurzaamheidscriteria gelden voor biogas, is alle biogas dat wordt ingezet voor het behalen van de doelstelling duurzame energie, buiten de transportsector, duurzaam. Biogas dat wordt ingezet

in transport, moet voldoen aan de duurzaamheidscriteria voor transportbrandstoffen.

De minister van EL&I implementeerde de duurzaamheidscriteria voor vloeibare biomassa in verbrandingsinstallaties in de SDE+ vanaf 2011. Voor vergistingsinstallaties gelden geen duurzaamheidscriteria in de SDE+.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

- De Europese Richtlijn is in werking getreden.
- Voor vloeibare biomassa bestaan duurzaamheidscriteria.
- De duurzaamheidscriteria zijn van kracht. NEa (Nederlandse Emissieautoriteit) voert deze uit en werkt de structurele vormgeving uit.
- Het is niet bekend wanneer de EU de duurzaamheidscriteria voor vaste biomassa oppakt. Nederland volgt de EU-richtlijnen qua duurzaamheid.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M.

---

### **B1.3 - Transparante markt voor biomassa**

#### **Aangedragen knelpunt**

De markt heeft behoefte aan transparante prijsvorming voor biomassa voor onder meer co-vergisting en constateert dat daarvan momenteel geen sprake is. Ditzelfde geldt voor het gas en de residuen die uit de installatie komen.

#### **Reactie**

De markt van biomassa is een markt van vraag en aanbod. Het is aan marktpartijen om deze markt transparanter te maken.

Energiebeurs APX-Endex opende op 3 november 2011 in samenwerking met het Havenbedrijf Rotterdam een handelsplatform voor biomassa, het eerste ter wereld.

De inzet van de residuen uit de vergister is een aandachtspunt. Meer hierover is te vinden in de hoofdstuk A2.

Om de doelen voor duurzame energie en CO<sub>2</sub>-reductie te realiseren probeert de overheid de markt te beïnvloeden. De wijze waarop deze beïnvloeding plaatsvindt, is transparant. Naast het stimuleren van speurwerk en onderzoek betreft het de volgende instrumenten:

- Voor de productie van groen gas kan gebruik gemaakt worden van de regeling Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE+). De SDE+ stimuleert de productie 'hernieuwbare energie'. In de berekening voor de hoogte van de subsidie wordt rekening gehouden met de prijzen van coproducten. Zie verder: [www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde](http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde).
- Voor diverse groen-gastoeepassingen, zoals een biomassaketel, een vergister en een opwaardeerinstallatie is fiscaal voordeel van toepassing. Via de EIA-regeling (Energie Investeringsaftrek) mag een deel van de investering in mindering worden gebracht op de winst, waardoor een ondernemer minder vennootschapsbelasting betaalt. Zie: [www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/energie-investeringsaftrek-eia](http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/energie-investeringsaftrek-eia).

- Vanaf 2005 valt een deel van de industrie onder de ETS (European Trading Scheme) voor CO<sub>2</sub>-handel. Omdat aan groen gas vaak geen emissie wordt toegekend levert dit voordeel op ten opzichte van fossiel gas. De markt bepaalt de (momenteel lage) prijs (1<sup>e</sup> half jaar 2013 tussen de 3 en 6 euro per ton uitgestoten CO<sub>2</sub>).

Naast bovengenoemde onderwerpen is er sprake van overheidsbeïnvloeding van de markt door onder meer importheffingen (voor bijvoorbeeld bio-ethanol), handelsbelemmeringen (voor bijvoorbeeld suiker), accijnzen en belastingen.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M en de markt.

---

### **B1.4 - Steun vergunningverlening bij mogelijke knellende wet- en regelgeving**

#### **Aangedragen knelpunt**

Het verkrijgen van vergunningen kan bij innovaties – bijvoorbeeld op het gebied van droge vergisting en de verwaarding van nieuwe tertiaire reststromen tot groen gas – een moeizaam proces zijn.

#### **Reactie**

Ondersteuning op het gebied van vergunningverlening voor bio-energieprojecten vindt plaats via het Steunpunt vergunningverlening Bio-energie. Dit steunpunt is ondergebracht bij het DEN-programma van Agentschap NL<sup>2</sup>.

<http://www.agentschapnl.nl/onderwerpen/duurzaam-ondernemen/duurzame-energie-opwekken/bio-energie>

Bevoegde gezagen kunnen een beroep doen op ondersteuning. De rijksoverheid wil burgers, bedrijven, organisaties of andere overheden helpen bij het realiseren van lokale duurzame projecten die moeilijk van de grond komen door bijvoorbeeld onduidelijkheid over vergunningen, of onduidelijke regelgeving. Recent heeft de rijksoverheid een aantal Green Deals met het bedrijfsleven gesloten om knelpunten weg te nemen. Een aantal van deze Green Deals ligt op het terrein van groen gas. Het Versnellerteam Groen Gas is bij een aantal van deze Green Deals betrokken.

#### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

Het steunpunt bestaat al enige tijd en zal worden voortgezet.

Over specifieke regelgeving zijn acties in gang gezet of in voorbereiding. Deze acties worden elders in dit document beschreven.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministeries van EZ en I&M.

---

<sup>2</sup> contactpersoon is dhr. Wouter Siemers bij AgNL

## **B2. Bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting) (afgerond)**

### **B2.1 - Onduidelijkheid over reststromen in bijlage Aa (Positieve Lijst)**

#### **Aangedragen knelpunt**

Marktpartijen brengen naar voren dat de Positieve Lijst voor velerlei uitleg vatbaar is, waardoor er onduidelijkheid is over de vraag wat er wel en niet onder een bepaald product valt en daarmee over de vraag welke producten wel en welke niet mogen worden co-vergist.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

Per 1 juli 2009 is de Positieve Lijst beter omgeschreven, wat tot minder onduidelijkheden leidt.

De Positieve Lijst, bijlage Aa onderdeel IV van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet<sup>3</sup> is te vinden bij het LNV-loket. Zie:

<http://www.hetlnvloket.nl/onderwerpen/mest/dossiers/dossier/mestbewerking-en-verwerking/co-vergisting/meestgestelde-vragen-bijlage-aa>.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B2.2 - Procesbevorderende middelen**

#### **Aangedragen knelpunt**

Procesbevorderende middelen mogen officieel niet worden gebruikt, omdat ze niet in bijlage Aa (de Positieve Lijst) staan.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

Dit punt is opgelost door de aanpassing van bijlage Aa (de Positieve Lijst) per 1 juli 2009.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B2.3 - Onduidelijkheid over EU-verordening 1774/2002, waarin eisen aan biogastinstallaties en aan coproducten worden gesteld**

#### **Aangedragen knelpunt**

Sinds mei 2003 geldt in de hele Europese Unie 'Verordening (EG) nr. 1774/2002 van het Europees Parlement en de Raad van 3 oktober 2002 tot vaststelling van gezondheidsvoorschriften inzake niet voor menselijke consumptie bestemde dierlijke bijproducten'. Deze verordening beschermt mensen en dieren tegen mogelijke risico's van dierlijke bijproducten. Dat zijn producten van dierlijke oorsprong die niet gebruikt worden voor menselijke consumptie, bijvoorbeeld omdat dat verboden is of economisch onaantrekkelijk. Wanneer dierlijke

---

<sup>3</sup> Zie de bijlage voor meer informatie over de juridische achtergrond hiervan, het afvalstoffenbegrip en de samenloop van de milieuwetgeving met de mestwetgeving.

bijproducten op onjuiste wijze worden gehanteerd, vervoerd, verwerkt of gebruikt, kunnen ze rechtstreeks of via het milieu mensen en dieren besmetten met ziekteverwekkers of schadelijke stoffen.

Verordening (EG) nr. 1774/2002 deelt dierlijke bijproducten in drie categorieën in: categorie 1 (zeer gevaarlijk), categorie 2 (matig gevaarlijk) en categorie 3 (weinig gevaarlijk). Vervolgens schrijft de verordening voor hoe deze moeten worden verzameld, vervoerd, opgeslagen, gehanteerd en verhandeld. Voor materiaal van elk van de drie categorieën bepaalt de verordening of het onschadelijk gemaakt moet worden of dat het gebruikt mag worden om er nuttige producten van te maken. Zo mogen onder andere mest (categorie 2) en materiaal uit de categorie 3 worden gebruikt voor de productie van biogas.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

De Voedsel en Waren Autoriteit heeft een informatieblad geschreven, waarin wordt ingegaan op de eisen die aan een biogasinstallatie en aan de coproducten gesteld worden. Dit informatieblad is te vinden op: [http://www.vwa.nl/txmpub/files/?p\\_file\\_id=29162](http://www.vwa.nl/txmpub/files/?p_file_id=29162).

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B2.4 - Aanmeldingsprocedure van voor nieuwe producten op bijlage Aa (de Positieve Lijst), onderdeel IV van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet**

#### **Aangedragen knelpunt**

Het is toegestaan om digestaat te verhandelen en te gebruiken als meststof met typeaanduiding 'co-vergiste mest' bij vergisting van minimaal 50% (op gewichtsbasis) verpompbare vaste en vloeibare uitwerpselen van dieren, met als nevenbestanddeel één of meer van de stoffen die in bijlage Aa onderdeel IV van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet<sup>4</sup> staan.

Door een grotere vraag naar coproducten wordt de prijs van deze producten opgestuwd. De markt ervaart de Positieve Lijst als beperkend en zou de lijst graag uitgebreid zien met nieuwe producten. De markt signaleert daarbij echter een aantal belemmeringen:

- de aanmeldingscriteria worden als onduidelijk en te streng ervaren;
- de procedure tot aanpassing van de Positieve Lijst duurt te lang;
- de aanvragen worden overgelaten aan de markt;
- er worden binnen Europa verschillende systemen gebruikt.

#### **Reactie**

Er heeft een evaluatie plaatsgevonden naar de systematiek van de Positieve Lijst en de genoemde belemmeringen zijn daarin nadrukkelijk meegenomen. Zie:

<http://www.lei.wur.nl/NL/publicaties+en+producten/LEIpublicaties/?id=1136>. Ook de afvalproblematiek is onderwerp van deze evaluatie. Het kabinet heeft besloten om naast de huidige Positieve Lijst een alternatieve systematiek te ontwikkelen waarbij het bedrijfsleven

---

<sup>4</sup> Zie de QenA op de site van Agentschap NL die binnenkort verschijnt.



verantwoordelijk is voor de beoordeling van de vraag of er sprake is van milieukundig verantwoorde stoffen. Wanneer het oordeel positief is, kunnen de stoffen – onder voorwaarden – in de co-vergister gebruikt worden. Het is van belang de alternatieve systematiek zo in te richten dat er voldoende waarborgen zijn dat gebruik van co-materialen plaatsvindt binnen aanvaardbare risico's voor mens en milieu. Eén van de voorwaarden is het kunnen tonen van een representatief analyserapport waaruit blijkt dat maximaal toelaatbare verontreinigingen (zoals zware metalen) niet worden overschreden. Met deze alternatieve systematiek komen meer stoffen beschikbaar.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

De alternatieve systematiek is op 12 april 2012 ingevoerd.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B2.5 - Alternatieve systematiek voor gebruik grondstoffen naast bijlage Aa (de Positieve Lijst)**

**Aangedragen knelpunt**

De rijksoverheid heeft al langere tijd aangekondigd te komen met een alternatieve systematiek voor de toelating van cosubstraten bij co-vergisting.

**Reactie**

Op 12 april 2012 is de nieuwe systematiek ingegaan en is naast de bestaande Positieve Lijst een nieuwe lijst van cosubstraten opgesteld. Deze lijst bevat ruim 70 nieuwe stoffen die gebruikt kunnen worden als cosubstraat bij co-vergisting. Aan deze stoffen worden eisen gesteld met betrekking tot zware metalen en anorganische microverbindingen. Het bedrijfsleven is zelf verantwoordelijk voor de controle hierop.

De stoffen die zijn toegevoegd, zijn te vinden via:

<http://www.rijksoverheid.nl/documenten-en-publicaties/kamerstukken/2012/04/10/kamerbrief-bijmenging-in-covergisters.html>.

De lijst is opgesteld met de bedoeling dat producten gebruikt worden als cosubstraat. Producten die worden gebruikt voor monovergisting (alleen cosubstraten) kunnen nog steeds worden aangemeld voor de bestaande Positieve Lijst, mits aangetoond wordt dat deze stoffen schoon en onverdacht zijn. Dan kunnen ze worden toegevoegd aan de lijst aan bijlage Aa van de Meststoffenwet.

Gebruik van de stoffen zonder bijmenging van ten minste 50% mest levert een digestaat op dat niet mag worden gebruikt en verhandeld als meststof.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

De alternatieve systematiek is op 12 april 2012 ingevoerd.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B2.6 - Coproducten verdwijnen naar het buitenland**

### **Aangedragen knelpunt**

De lijst van producten die in aanmerking komen voor co-vergisting komt niet overeen met buitenlandse tegenhangers. Zo verdwijnen sommige reststoffen, zoals putvetten, naar het buitenland omdat ze daar wel en in Nederland niet mogen worden co-vergist.

### **Reactie**

Met de invoering van de alternatieve systematiek is dit knelpunt opgelost.

### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

De alternatieve systematiek is per 12 april 2012 ingevoerd.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B2.7 - Producten buiten Bijlage Aa (Positieve Lijst )**

(Bijlage Aa onderdeel IV van de uitvoeringsregeling Meststoffenwet)

### **Aangedragen knelpunt**

Wanneer een ondernemer reststromen gebruikt die niet op de Positieve Lijst staan, wordt het restproduct niet als meststof gekwalificeerd, waardoor de afvalregelgeving van toepassing wordt. Een ondernemer ziet zich dan geconfronteerd met verschillende belemmeringen:

- het digestaat mag niet als mest worden uitgereden;
- in de categorie co-vergisting is in dit geval de SDE+-regeling op het geproduceerde gas niet van toepassing;
- het afval kost geld: voor afvoer/verwerking moet betaald worden omdat het niet op of in de bodem gebracht mag worden.

### **Reactie**

Er heeft een evaluatie naar de systematiek van de Positieve Lijst plaatsgevonden (zie onder punt A2.1a). De genoemde belemmeringen zijn daarin echter niet meegenomen. Co-vergisten mag namelijk geen sluiproute worden voor afvalstoffen. Het staat ondernemers echter vrij om nieuwe stoffen aan te melden. In de nieuwe systematiek zijn ondernemers zelf verantwoordelijk voor de beoordeling van de vraag of er sprake is van milieukundig verantwoorde stoffen. Wanneer het oordeel positief is, is het mogelijk de stoffen – onder voorwaarden – in de co-vergister te gebruiken. De alternatieve systematiek is zodanig ingericht dat er voldoende waarborgen zijn dat het gebruik van co-materialen plaatsvindt binnen aanvaardbare risico's voor mens en milieu.

### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

De alternatieve systematiek is op 12 april 2012 ingevoerd.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

---

## **B2.8 - Eisen aan transport van meststoffen zijn streng**

### **Aangedragen knelpunt**

De Nederlandse systematiek voor transport en toepassing van meststoffen is stringenter dan de gehanteerde systematiek in de overige EU-landen. Dit beperkt de transport van meststoffen en de hoogwaardige toepassing hiervan.

### **Reactie**

Controle en handhaving is op dit moment op de Nederlandse mestmarkt noodzakelijk om fraude tegen te gaan. Aangezien afvoer van mest tot (forse) kosten leidt voor de veehouder, kan het zeer aantrekkelijk zijn om mest niet af te voeren, maar in plaats daarvan te gebruiken op eigen land. Dat is ongewenst in kader van milieudoelen op gebied van water en lucht, en is strijdig met onder andere de Nitraatrichtlijn en het principe van goede landbouwpraktijk. Om die reden zijn er strenge regels voor het transport en de afzet van mest. Er wordt in de uitvoering getracht zo veel mogelijk aan te sluiten bij de praktijk, bijvoorbeeld via het AGR-GPS-systeem.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B2.9 - De afvalstoffenregelgeving en de meststoffenregelgeving werken elkaar tegen bij co-vergisting**

### **Aangedragen knelpunt**

Alleen wanneer stoffen op de Positieve Lijst staan, mag het digestaat worden uitgereden als mest. Anders wordt het restproduct als afval beschouwd (ook als deze stof volgens de Kaderrichtlijn afvalstoffen niet wordt beschouwd als afval). De meeste co-materialen zijn afvalstoffen. Een deel daarvan valt onder afvalstoffenregelgeving van hoofdstuk 10 uit de Wet milieubeheer en een deel niet (namelijk stro en ander niet-gevaarlijk materiaal uit land- en bosbouw).

### **Reactie**

In 2011 en 2012 heeft een evaluatie plaatsgevonden van de systematiek van de Positieve Lijst. In 2012 heeft het kabinet bijlage Aa van de Uitvoeringsregeling Meststoffenwet uitgebreid met categorie G. Dit betekende een uitbreiding van de Positieve Lijst van ruim 70 stoffen.

Deze afvalstoffen waren in het verleden niet toegelaten, omdat deze stoffen een variabele kwaliteit hadden. Bij het toelaten van deze 74 stoffen heeft het bedrijfsleven de verantwoordelijkheid is voor de beoordeling van de vraag of er sprake is van milieukundig verantwoorde stoffen. Is dit oordeel positief, dan is het mogelijk de stoffen – onder voorwaarden – in de co-vergister te gebruiken. De nieuwe systematiek is op 12 april 2012 van kracht geworden. Er vindt momenteel een nadere juridische analyse plaats van de plek die groenstromen, die uitgezonderd worden in de Wet milieubeheer, binnen de meststoffenwet zouden moeten krijgen.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Wetgeving is in 2012 aangepast

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B2.10 - Afval of grond-/brandstof****Aangedragen knelpunt**

De grondstoffen voor co-vergisting (co-materialen) voldoen vaak aan de definitie van 'afval' waardoor de afvalstoffenregelgeving van toepassing is. Dit betekent dat er een zeer ingewikkelde vergunning voor afvalverwerking nodig is om deze grondstoffen voor co-vergisting te kunnen gebruiken. Daarnaast wordt in een aantal gevallen als belemmerend ervaren dat voor de opslag van biomassa bij grotere bedrijven niet de gemeente, maar de provincie het bevoegd gezag is.

**Reactie**

De definitie van afval<sup>5</sup> is afkomstig uit de Europese Kaderrichtlijn Afvalstoffen en is nader uitgewerkt in nationale en Europese rechterlijke uitspraken. Hierin kan Nederland geen wijzigingen aanbrengen. Eind 2010 is een wijziging van de Kaderrichtlijn en de nationale wetgeving in werking getreden. Hierdoor zijn de afvalstoffenregels niet van langer toepassing op (gewone) mest, stro en ander natuurlijk, niet-gevaarlijk materiaal, rechtstreeks afkomstig uit de land- of bosbouw, dat wordt gebruikt in de landbouw, de bosbouw of voor de productie van energie uit die biomassa. Dergelijke energieproductie dient wel te geschieden door middel van processen of methoden die onschadelijk zijn voor het milieu en die de menselijke gezondheid niet in gevaar brengen. Door de wijziging zullen de afvalstoffenregels op veel stoffen die bij co-vergisting worden ingezet niet (meer) van toepassing zijn.

Voor veel materialen is hiermee duidelijk of zij wel of niet onder de afvalstoffenregels vallen, maar voor veel andere materialen bestaat die duidelijkheid nog niet, of slechts gedeeltelijk.

Ontwikkelingen op dit gebied zijn te volgen via de website van Agentschap NL<sup>6</sup>.

Voor de opslag van afvalstoffen geldt geen maximumhoeveelheid. Wel verschuift bij grotere hoeveelheden het bevoegd gezag van gemeente naar provincie.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Dit wordt per geval bekeken.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

<sup>5</sup> Meer informatie over de juridische achtergrond hiervan, het afvalstoffenbegrip en de samenloop van de milieuwetgeving met de mestwetgeving is opgenomen in de bijlage.

<sup>6</sup>

[http://www.senternovem.nl/uitvoeringafvalbeheer/afval\\_of\\_niet/index.asp](http://www.senternovem.nl/uitvoeringafvalbeheer/afval_of_niet/index.asp)

---

## **B2.11 - Kunnen stoffen van bijlage Aa (Positieve Lijst co-vergisting) generiek toegelaten worden voor composteerdere en vergistere?**

### **Aangedragen knelpunt**

Marktpartijen zouden graag zien dat de Positieve Lijst voor co-vergisten ook open staat voor composteerdere en vergistere. Van de stoffen op deze lijst staat immers vast dat er geen landbouwkundige of milieukundige bezwaren bestaan, dus zouden zij ook toepasbaar moeten zijn in het composteer- en vergistingsproces. In de huidige situatie moet dit echter telkens voor elke stroom via een vergunning geregeld worden. Het zou eenvoudiger zijn de beperkingen voor composteerdere en vergistere af te schaffen en deze stromen generiek toe te laten, via aanpassing van de Wet milieubeheer.

### **Reactie**

Het is mogelijk een onderscheid te maken tussen compost en digestaat, en daarmee tussen composteerdere en vergistere. Om compost als meststof te verhandelen zijn regels opgenomen in de Meststoffenwet. In de Meststoffenwet is geen zogenoemde Positieve Lijst opgenomen voor het produceren van compost. Daarom is het voorstel om de Positieve Lijst voor co-vergisten ook open te stellen voor composteerdere niet van toepassing. Daarmee is het niet mogelijk om deze te gebruiken bij een te verlenen vergunning.

De zogenoemde Positieve Lijst co-vergisting is opgenomen in bijlage Aa van de Uitvoeringsregeling Meststoffenwet bij onderdeel IV onder categorie 1. Het is de verantwoordelijkheid van de vergunningverlener om in een vergunning te verwijzen naar deze lijst in plaats van het in de vergunning opnemen van afzonderlijke stoffen.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B2.12 - Het ontbreekt aan een goed kwaliteitsborgingsysteem voor reststromen die co-vergist kunnen worden**

### **Aangedragen knelpunt**

Een kwaliteitsborgingsysteem voor reststromen ontbreekt momenteel. Het zou de kwaliteit van de biomassastromen die voor co-vergisting in aanmerking komen extra kunnen borgen. Een kwaliteitsborgingsysteem leidt onder meer tot een voor iedereen gelijk speelveld en maakt de eisen transparant waaraan biomassa moet voldoen om voor co-vergisting in aanmerking te komen. De markt ziet zich momenteel geconfronteerd met een aantal belemmeringen:

- omdat de markt voor reststromen een Europese markt is, zou er ook aandacht moeten uitgaan naar andere Europese landen;
- er is nog geen kwaliteitsborgingsysteem.

### **Reactie**

In het kader van het Innovatieprogramma Nieuw Gas heeft in een onderzoek door Control Union Certifications een inventarisatie plaatsgevonden naar bestaande binnen- en buitenlandse borgingsystemen voor coproduct of digestaat. Daarnaast is geïnventariseerd welke eisen in deze systemen aan de orde zijn. Daarbij is ook de vraag aan de orde welke eisen voor de Nederlandse situatie van belang zijn. De resultaten zijn aan de betrokken stakeholders voorgelegd. Het rapport is te vinden via: <http://www.agentschapnl.nl/sites/default/files/bijlagen/Kwaliteitsborging%20Co-substraten.pdf>.

NAK-Agro heeft het certificeringssysteem ingericht en getoetst bij verschillende marktpartijen. De grondhouding van de toekomstige gebruikers is positief, al blijft het kostenaspect een belangrijk punt. Inmiddels heeft er overleg plaatsgevonden met GMP+ international over de vraag wie uiteindelijk de eigenaar (systeemhouder) gaat worden van het certificeringssysteem, omdat de huidige opzet van het systeem voor een belangrijk deel is gebaseerd op de certificering van diervoeders.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Vanaf 1 juli is het mogelijk dat bedrijven zich laten certificeren voor Responsible Biomass Certification door GMP+.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Agentschap NL en Ministerie van EZ.

---

### **B3. Digestaat (afgerond)**

#### **B3.1 - Dikke fractie van digestaat behandelen als vaste mest / Digestaat wordt gezien als verpompbare mest**

##### **Aangedragen knelpunt**

Doordat vaste mest een hoog gehalte aan organisch materiaal bevat, is het veel minder gevoelig voor uitspoeling van mineralen, dan vloeibare mest of kunstmest. Vaste mest kan hierdoor - onder voorwaarden - het hele jaar rond uitgereden worden. Een van de knelpunten waar ondernemers tegen aanlopen, is de vraag of de dikke fractie van digestaat, die ontstaat na verwerking, niet gebruikt kan worden als vaste mest, omdat deze fractie ook een hoog gehalte aan organisch materiaal heeft.

##### **Reactie**

Dikke fractie uit digestaat wordt, mits niet verpompbaar, beschouwd als vaste dierlijke mest. Het kan daarom gebruikt worden binnen de huidige kaders van het Uitvoeringsbesluit Meststoffenwet. De dikke fractie kan niet worden gebruikt als reparatiebemesting voor fosfaat op bouwland, zoals gevraagd in de motie Van der Vlies. Daarvoor heeft de minister van EZ aangegeven de ruimte tot reparatiebemesting te zoeken in de dikke fractie afkomstig van de pilots Mineralenconcentraat (Handelingen Tweede Kamer 2009–2010, 80–6835). Maar er is gebleken dat de uitvoering van de motie niet strookt met het Vierde actieprogramma Nitraatrichtlijn. Daarom is instemming nodig van de Europese Commissie die aangeeft dat uitvoering van deze motie, in welke vorm dan ook, een aanpassing van het Vierde actieprogramma Nitraatrichtlijn zou betekenen. Omdat een

nieuwe discussie over de gehele derogatie in het Vierde actieprogramma Nitraatrichtlijn momenteel niet wenselijk wordt geacht, wordt voorlopig geen actie ondernomen. Dit punt zal wel worden meegenomen in de onderhandelingen voor het Vijfde actieprogramma Nitraatrichtlijn.

**Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Tijdens de komende gesprekken met de Europese Commissie over het Vijfde actieprogramma Nitraatrichtlijn die vanaf medio 2012 worden gevoerd.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B3.2 - Digestaat uit co-vergisting wordt volledig gezien als dierlijke mest**

**Aangedragen knelpunt**

In de Nederlandse wetgeving wordt digestaat, dat ontstaat na het proces van co-vergisting, gezien als dierlijke mest<sup>7</sup>. Ondernemers zien zich daardoor geconfronteerd met de volgende knelpunten:

- de methoeveelheid wordt vergroot, doordat de totale mix van coproducten en mest als dierlijk mest wordt beschouwd;
- niet alleen de hoeveelheid mest neemt toe, maar voor digestaat gelden ook alle randvoorwaarden die in de Meststoffenwet aan dierlijke mest gesteld worden;
- digestaat dat ontstaan is uit mest van graasdieren en hokdieren valt niet onder de derogatie (de uitzondering op Brusselse regels rondom mest).

**Reactie**

De keuze om dierlijke mest te gebruiken voor vergisting is aan de ondernemer. Bij vergisting zonder dat er dierlijke mest is gebruikt, wordt het digestaat niet beschouwd als dierlijke mest. Echter bij het proces van co-vergisting van mest is de Nederlandse overheid van mening dat het eindproduct geclassificeerd moet worden als dierlijke mest, immers dierlijke mest en cosubstraten worden tijdens het vergistingsproces gemengd. Hierdoor kan het over het land worden uitgereden, verhandeld en geëxporteerd. Door verwerking van digestaat kan mogelijk waarde worden toegevoegd. De definitie dierlijke mest vloeit voort uit de Nitraatrichtlijn.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Europese Unie.

---

**B3.3 - Hoe om te gaan met de vloeibare fractie van digestaat van GFT- compostering**

---

<sup>7</sup> Zie de bijlage voor meer informatie over de juridische achtergrond hiervan, het afvalstoffenbegrip en de samenloop van de milieuwetgeving met de mestwetgeving.

### **Aangedragen knelpunt**

De vloeibare fractie van het digestaat van GFT mag op dit moment niet als overige organische meststof op het land gebracht worden.

### **Reactie**

De vloeibare fractie na scheiding van vergist (digestaat) GFT is een afvalstof. Het is niet toegestaan afval- of reststoffen als meststoffen te verhandelen. Alleen stoffen waarvan is aangetoond dat er geen milieukundige en landbouwkundige bezwaren zijn, mogen als meststof worden verhandeld. Deze stoffen staan in bijlage Aa bij de Uitvoeringsregeling Meststoffenwet.

Het staat marktpartijen vrij voorstellen te doen om afval- of reststoffen toe te voegen aan bijlage Aa. Hiervoor is het van belang dat overtuigend wordt aangetoond dat de stof in kwestie als meststof kan worden ingezet, dat deze een landbouwkundige waarde heeft en dat er geen milieukundige bezwaren zijn.

Voorstellen voor het opnemen van stoffen in de bijlage Aa dienen schriftelijk te worden ingediend bij Dienst Regelingen, Postbus 322, 9400 AA Assen. Het voorblad waarop staat welke gegevens daarbij noodzakelijk zijn is te downloaden via <http://www.hetinvloket.nl/onderwerpen/mest/dossiers/dossier/vervoer-handel-en-opslag-meststoffen/afvalstoffen-als-meststof-bijlage-aa>. Dienst Regelingen stuurt het voorstel door naar de CDM Commissie van Deskundigen Meststoffenwet. Deze commissie beoordeelt het voorstel aan de hand van een protocol. Dit protocol is te vinden op dezelfde website.

Het protocol beschrijft aan welke criteria stoffen moeten voldoen. Ook geeft het aan hoe moet worden aangetoond dat het gebruik van de betreffende stof als meststof (of bij de productie van meststoffen) landbouwkundig en milieukundig verantwoord is.

Een positief oordeel van de CDM kan voor de minister aanleiding zijn om de regeling aan te passen en de afval- of reststof op de bijlage te plaatsen. Het gaat hier om het wijzigen van een algemeen verbindend voorschrift waartegen geen bezwaar en beroep mogelijk is.

### **Wanneer kan resultaat verwacht worden?**

Indien er geen milieukundige en landbouwkundige bezwaren bestaan, is het mogelijk dat de betreffende rest- of afvalstof als meststof kan worden verhandeld nadat de stof in bijlage Aa is opgenomen.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B4. Ruimtelijke ordening & milieuwetgeving / vergunningen (afgerond)**

### **B4.1 - Dynamische koppeling Positieve Lijst co-vergisting**

#### **Aangedragen knelpunt**



In de milieuvergunning wordt vaak verwezen naar de Positieve Lijst. Onduidelijkheid bestaat over de vraag of de milieuvergunning ook geldt voor producten die nadien aan de Positieve Lijst worden toegevoegd. Gemeentelijke handhaving gaat uit van de tekst van de Positieve Lijst; lopende verruiming worden niet meegenomen.

### **Reactie**

De vergunningverlener kan bij het schrijven van de vergunningvoorschriften kiezen voor het opnemen van een (statische) lijst van toegelaten stoffen. In dat geval zijn stoffen die niet op de lijst staan niet toegelaten en zou de vergunning eventueel regelmatig aangepast moeten worden om nieuwe stoffen te mogen vergisten. De vergunningverlener kan er in principe echter ook voor kiezen een dynamische verwijzing te maken naar de Positieve Lijst. Op die manier kunnen onmiddellijk na aanpassing van de Positieve Lijst, eventueel na een melding aan de gemeente, de betreffende stoffen worden geaccepteerd bij de vergistingsinstallatie. Voor de ondernemer is deze manier het aantrekkelijkst vanwege de geboden flexibiliteit. Voor het bevoegd gezag en eventuele omwonenden betekent het een vermindering van de controle op de werking van het bedrijf en eventuele emissies. Daarom is de vergunningverlener niet helemaal vrij in de keuze voor een dynamische verwijzing; als er grote milieueffecten te verwachten zijn bij het toestaan van een categorie stoffen, waarvan op voorhand niet duidelijk is wat daar allemaal onder valt, is een dynamische verwijzing wettelijk niet toegestaan.

In de aanpassing van de Handreiking (co-)vergisting mest is hieraan aandacht besteed. De tekst is inmiddels aangepast en luidt:  
*Geadviseerd wordt in de vergunning op te nemen dat alle cosubstraten uit categorie A en B van de Positieve Lijst vergist mogen worden. Voor de andere categorieën wordt geadviseerd uitsluitend vergunning te verlenen voor de aangevraagde stromen. In de voorschriften van de vergunning kan opgenomen worden dat het verboden is cosubstraten te vergisten die niet op de Positieve Lijst staan. Indien een nieuw product aan de Positieve Lijst toegevoegd wordt waarvoor geen extra voorschriften in de vergunning of voorzieningen in het bedrijf nodig zijn, kan de inrichtinghouder met een melding toestemming vragen om dit product te vergisten.*

De reden om alleen een dynamische verwijzing te adviseren voor de categorieën A en B is, dat het bij deze categorieën ongeveer bekend is, wat onder de categorieën valt en nog kan gaan vallen. Categorie C is echter een heel open en diverse categorie, omdat daar andere milieuaspecten (waaronder geur en bodembescherming) een rol kunnen spelen en er dus aan de acceptatie extra voorwaarden verbonden moeten worden. Het ministerie van EZ toetst bij toelating op de Positieve Lijst niet op de lokale milieugevolgen bij opslag en verwerking. Daarom is een toets door het bevoegd gezag nodig.

Handhaving richt zich per definitie op het naleven van regels. De gemeente controleert als bevoegd gezag de naleving van de milieuvergunning/omgevingsvergunning. De Nederlandse Voedsel- en Warenautoriteit (NVWA, voorheen AID) van het ministerie van EZ controleert de Positieve Lijst, omdat die onderdeel is van de mestwetgeving.

### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Ministerie van I&M, Infomil, gemeenten, NVWA.

## **B4.2 - Bestemmingsplannen worden soms gewijzigd**

### **Aangedragen knelpunt**

Gemeenten (en provincies) geven in de bestemmingsplannen niet duidelijk aan of een locatie wel of niet (en tegen welke voorwaarden) beschikbaar is voor vergistingsinitiatieven.

Een knelpunt is dat het begrip agrarische activiteit voor verschillende uitleg vatbaar is. Energieproductie wordt soms niet als agrarische activiteit gezien (Arrest Raad van State aangaande een initiatief in Texel).

Er bestaat behoefte aan een grotere mate van duidelijkheid.

### **Reactie**

De 'Handreiking (co-)vergisting van mest' die Infomil heeft opgesteld voor gemeenten en provincies, gaat onder meer in op het opstellen van streek- en bestemmingsplannen.

Belangrijk in dit verband is een uitspraak van de Raad van State over een wijzigingsplan ten behoeve van de bouw van een biomassa-vergistingsinstallatie op Texel. De Raad is van oordeel dat er sprake moet zijn van het voortbrengen van een agrarisch product, wil een bedrijf in de categorie 'agrarisches bedrijf' van het betreffende bestemmingsplan vallen. Het opwekken van energie valt hier naar het oordeel van de Raad niet onder. Uit deze uitspraak volgt dat het vergisten van biomassa niet zonder meer als een agrarische activiteit kan worden gezien. Wel kan het zijn dat het opwekken van energie van zodanig ondergeschikte betekenis is, dat deze activiteit wordt geacht te zijn opgegaan in de agrarische activiteit. Voor die beoordeling kan de verhouding tussen de energiebehoefte van het bedrijf zelf en het voor de verkoop bestemde gedeelte van belang zijn. Ook het percentage van de inkomsten van een agrarisch bedrijf dat een installatie oplevert, kan van belang kan zijn. Het is echter moeilijk om daar in zijn algemeenheid iets over te zeggen.

Als de (biomassa)vergistingsinstallatie beschouwd moet worden als een agrarische nevenactiviteit moet deze functie apart bij de bestemmingsomschrijving genoemd worden.

Er is dus geen sprake van een generieke wettelijke bepaling die aangeeft of het vergisten van biomassa wel of niet onder het begrip agrarische activiteit valt. Of het vergisten van biomassa als agrarische (neven)activiteit beschouwd kan worden, hangt af van de regels die in het betreffende bestemmingsplan zijn of worden opgenomen.

De gemeente kan in het bestemmingsplan wel ruimte creëren voor (co-)vergisting van mest. Zo kan de gemeenteraad ervoor kiezen om in het bestemmingsplan agrarische activiteiten in globale, ruime termen te omschrijven en te koppelen aan de omvang van het bouwblok.

Ook kan de gemeenteraad in het bestemmingsplan nadrukkelijk opnemen dat onder de agrarische bestemming ook mestvergistingsinstallaties vallen. Een alternatief is om in het bestemmingsplan de mogelijkheid van een wijziging van het bestemmingsplan op te nemen om op die manier de bouw van een mestvergistingsinstallatie mogelijk te maken. Het gaat hoe dan ook om maatwerk.

De oplossing voor dit probleem is dus dat de gemeenten actief in hun bestemmingsplan ruimte maken voor co-vergisting.

De Handreiking (co-)vergisting van mest is per 1 januari 2011 vastgesteld als BBT-referentiedocument (BREF).

### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Gemeenten.

---

## **B4.3 - Interpretatieverschillen, regionale verschillen en interpretaties**

### **Aangedragen knelpunt**

Ondanks het bestaan van de Handreiking co-vergisting blijft er sprake van interpretatieverschillen van bevoegde gezagen. Dit is een knelpunt in vergunningsprocessen. De handreiking wordt bijvoorbeeld gezien als wettelijke regelgeving.

### **Reactie**

Bij dit knelpunt is het van belang een onderscheid te maken tussen verschillen in voorschriften in vergunningen en interpretatieverschillen van begrippen en bepalingen.

De gemeenten en provincies zijn bevoegd gezag voor de vergunningverlening aan (co-)vergistingsinstallaties. Omdat processen en locaties van elkaar verschillen, zullen de verschillende overheden soms ook verschillende eisen stellen. Dat is ook de reden, waarom er vergunningplicht geldt (en geen algemene regels). Vergunningen zijn maatwerk voor specifieke activiteiten in een specifieke omgeving. Om de voorschriften binnen de vergunningen toch zoveel mogelijk te harmoniseren heeft Infomil in opdracht van het ministerie van I&M, de 'Handreiking (co-)vergisting mest' opgesteld. Zie: [http://www.commissiemer.nl/themas/veehouderij/publicaties/Handreiking\\_co\\_vergisting\\_mest](http://www.commissiemer.nl/themas/veehouderij/publicaties/Handreiking_co_vergisting_mest). Zo kunnen onnodige verschillen in vergunningen worden vermeden.

Interpretatieverschillen zijn ongewenst maar niet altijd te vermijden. Zeker niet bij een relatief nieuwe techniek als (co-)vergisting. De herziening van de 'Handreiking (co-)vergisting van mest' uit 2005 draagt bij aan het wegnemen of verkleinen van interpretatieverschillen, doordat opgedane ervaringen hierin worden verwerkt. Ook leiden gerechtelijke uitspraken tot meer duidelijkheid over begrippen waarover interpretatieverschillen bestaan.

De Handreiking heeft op 1 januari 2011 de status van BBT-referentiedocument gekregen, wat betekent dat hierin de best beschikbare technieken worden beschreven die het bevoegd gezag in de vergunning kan opnemen. Het bevoegd gezag mag hiervan afwijken, maar dient dat dan wel te motiveren.

### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Gemeenten, provincies (vergunningen), ministerie van I&M / Infomil (Handreiking).

---

## **B4.4 - Vinden van een locatie en de vergunningverlening**

### **Aangedragen knelpunt**

Bij het vinden van een locatie voor een vergistingsinstallatie en de vergunningverlening (bouw- en milieuvergunning) werkt het bevoegd gezag onvoldoende mee; het NIMBY-effect lijkt hier een rol te spelen en procedures voor het wijzigen van bestemmingsplannen verlopen traag. Soms prevaleren lokale belangen op het gebied van ruimtelijke ordening boven nationale of zelfs mondiale belangen.

### **Reactie**

Het ruimtelijk beleid is primair een verantwoordelijkheid van provincies en gemeenten. Het ministerie van I&M heeft in de randvoorwaardelijke sfeer enkele activiteiten ondernomen om gemeenten en provincies te ondersteunen bij het ruimtelijk beleid.

In het kader van het Klimaatakkoord Gemeenten en Rijk dringt het ministerie van I&M er op aan dat gemeenten een aantal geschikte locaties aandragen. Via de zogenoemde Themateams, waarin gemeenten deelnemen, wordt aandacht gevraagd voor deze problematiek.

Mogelijk maakt ook bij een aantal bestuurders en ambtenaren van gemeenten en provincies onbekend onbemind. Daarom heeft het ministerie van I&M via Infomil de informatievoorziening aan gemeenten en provincies verbeterd door middel van de 'Handreiking (co-)vergisting van mest'. In deze handreiking wordt aangegeven hoe om te gaan met het ruimtelijke ordeningsbeleid en de milieuvergunning van vergistingsinstallaties. De handreiking is in september op de website van Infomil gepubliceerd. De Handreiking is per 1 januari 2011 tevens als BBT-referentiedocument vastgesteld en zal actief onder de aandacht van gemeenten en provincies worden gebracht. Dit gebeurt onder meer door gebruik te maken van het zogenoemde (digitale) ROM-netwerk, waarin gemeenteambtenaren kennis en ervaring uitwisselen.

Agentschap NL organiseert enkele malen per jaar zogenoemde Schakeldagen, die zijn gericht op gemeentelijke beleidsmakers en vergunningverleners. Op deze dagen vinden ook workshops plaats over de inpasbaarheid van vergisters en de te verlenen vergunningen.

### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

De Handreiking (co-)vergisting van mest is op 1 januari 2011 door het ministerie van I&M vastgesteld als BBT-referentiedocument.

### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Bestemmingsplan: gemeenten. Handreiking (co-)vergisting: ministerie van I&M.

---

## **B4.5 - C-hout**

### **Aangedragen knelpunt**

Oud hout (C-categorie, waarbinnen bijvoorbeeld geïmpregneerd hout valt) kan niet als biomassa worden ingezet in Nederland. Dit gebeurt wel in het buitenland. Hierdoor vindt export plaats van materiaal, maar ook van CO<sub>2</sub>-credits

### **Reactie**

De wijze waarop afvalstoffen verantwoord verwerkt moeten worden, is omschreven in het Landelijk Afvalstoffenbeheerplan (LAP, [www.lap2.nl](http://www.lap2.nl)). Het plan kent zogenoemde minimumstandaarden voor verwerking. Dit zijn de technieken die minimaal moeten worden toegepast voor een bepaalde afvalstof.

Volgens de minimumstandaard uit het LAP voor verwerking van C-hout in Nederland (LAP, sectorplan 36) mag gewolmaniseerd C-hout wel degelijk worden verbrand, mits de assen vervolgens worden gestort op een stortplaats. In het buitenland mag gewolmaniseerd C-hout ook worden verbrand en mag het daarvoor ook worden uitgevoerd. Ook mag gewolmaniseerd C-hout worden ingevoerd in Nederland voor verbranding.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M (over LAP).

---

### **B4.6 - Bedrijven willen geen afvalverbrander zijn**

#### **Aangedragen knelpunt**

Bij bedrijven leeft de veronderstelling dat zij hun eigen afvalstoffen niet kunnen verwerken op eigen terrein in bijvoorbeeld een wkk, zonder (ongewild) aangemerkt te worden als afvalverbrander. De papierindustrie beschikt bijvoorbeeld over brandbare afvalstoffen die ze zelf kunnen verwerken.

#### **Reactie**

Bedrijven kunnen wel degelijk hun eigen afvalstoffen verwerken op eigen terrein (in een wkk, of op andere wijze) zonder daardoor 'afvalverwerker' te worden. Dit geldt ook voor de papierindustrie. 'Afvalverwerker' kan men worden indien men afvalstoffen van derden bewaart, bewerkt of verwerkt. Hiervoor kan een vergunning worden verkregen. Deze vergunning heeft ten opzichte van een 'gewone' vergunning voornamelijk extra eisen op het gebied van de registratie en ingangscntrole van de ingenomen afvalstoffen.

Indien biogas wordt verstoekt in een gasmotorinstallatie geldt het Besluit emissie-eisen middelzware stookinstallaties (BEMS). De eisen voor wkk's die op biogas draaien zijn (de komende jaren) soepeler dan voor gasmotorinstallaties op aardgas. De NO<sub>x</sub>-eis is voor biogasmotorinstallaties standaard 340 mg/Nm<sup>3</sup>. Dit betekent dat voor deze installaties geen DeNO<sub>x</sub>-installatie vereist is. Verder geldt voor deze installaties geen C<sub>x</sub>H<sub>y</sub>-eis (methaanslip), dit in tegenstelling tot installaties die met aardgas worden gestookt. Bij het gebruik van een gasmotor gelden de regels van het Besluit.

Bij de verbranding van vaste biomassa komen uiteraard ook andere stoffen vrij dan in het BEMS geregeld is, zoals zware metalen.

Daarvoor geldt het Besluit verbranden afvalstoffen (Bva).

Indien bedrijven afvalstoffen van derden willen inzetten, kan dit ook. Daarvoor is dan een omgevingsvergunning (milieudeel) vereist. Voor (grote) bedrijven die onder de IPPC-richtlijn<sup>8</sup> of onder het Besluit risico's en zware ongevallen<sup>9</sup> vallen, is de provincie het

---

<sup>8</sup> <http://www.infomil.nl/onderwerpen/duurzame/bbt-ippc-brefs/brefs-per-ippc/>

<sup>9</sup> <http://www.infomil.nl/onderwerpen/hinder-gezondheid/veiligheid/brzo>

vergunningverlenend gezag. In de overige gevallen zal de vergunning doorgaans door de gemeente worden verleend.

Het is dus mogelijk om eigen afvalstoffen te verbranden zonder 'afvalverwerker' te worden

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

### **B4.7 - BAT (Best Available Techniques, oftewel best beschikbare technieken)**

#### **Aangedragen knelpunt**

Bij marktpartijen leeft de vraag wat de BAT is (Best Available Techniques) voor de verschillende installaties bij mestvergisting in de milieuvergunning met betrekking tot NO<sub>x</sub>, stof, maar ook CH<sub>4</sub>-slip bij vergisting.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

Vanuit de Europese wetgeving moeten gemeentelijke en provinciale vergunningverleners hun eisen in de milieuvergunningen baseren op de best beschikbare technieken (BAT, Best Available Techniques). De documenten die daarvoor bestaan zijn de BAT-referentiedocumenten, de zogenoemde BREF's.

Infomil heeft in opdracht van het ministerie van I&M de 'Handreiking (co-)vergisting van mest' geactualiseerd. Deze handreiking<sup>10</sup> geldt sinds 1 januari 2011 als BREF voor (co-)vergistingsinstallaties. In de handreiking wordt aangegeven welke voorschriften gesteld kunnen worden in de milieuvergunning van (co-)vergistingsinstallaties. De nieuwste update is op 1 oktober 2011 op de website van Infomil gepubliceerd.

Voor biogas dat wordt verstoekt in een gasmotorinstallatie geldt vanaf 1 april 2010 het Besluit emissie-eisen middelzware stookinstallaties (BEMS). Dit besluit bevat algemene regels, die los staan van de vergunning. De eisen voor wkk's die op biogas draaien zijn (de komende jaren) soepeler dan voor gasmotorinstallaties op aardgas. De NO<sub>x</sub>-eis is voor biogasmotorinstallaties standaard 340 mg/Nm<sup>3</sup>. Dit betekent dat voor deze installaties geen DeNO<sub>x</sub>-installatie vereist is. Verder geldt voor deze installaties geen CxHy-eis (methaanslip), dit in tegenstelling tot installaties die met aardgas worden gestookt.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M.

---

### **B4.8 - Tijdelijkheid vergunningverlening**

#### **Aangedragen knelpunt**

Een tijdelijke vergunningverlening voor een innovatieve techniek kan leiden tot problemen op het gebied van financiering en

---

<sup>10</sup> <http://www.infomil.nl/onderwerpen/landbouw-tuinbouw/overige/item-91886/handreiking-%28co-%29>

subsidieverlening doordat nog niet alles bekend is van een nieuwe installatie.

Het aangedragen knelpunt betrof twee zaken:

1. Uit de milieuwetgeving die gold toen het knelpunt werd aangedragen, vloeide voort dat vergunningen voor de verwerking van afvalstoffen soms slechts voor een periode van maximaal 10 jaar verleend mochten worden. Dit was een beperking waarmee veel co-vergistinginstallaties (namelijk installaties die ook afvalstoffen vergisten) te maken hadden. Dit probleem is inmiddels opgelost.
2. Los daarvan bestaat het probleem dat nieuwe (innovatieve) technieken waarvan de milieueffecten nog niet duidelijk zijn, van een tijdelijke vergunning voorzien (kunnen) worden. In de vergunde periode moet dan meer bekend worden over de effecten op de omgeving. Het bevoegd gezag heeft daarmee de mogelijkheid (het betreffende deel van) de vergunning niet te vernieuwen als er in redelijkheid niet te verwachten is dat de milieueffecten binnen de gewenste grenzen (kunnen) blijven. Dit probleem speelt overigens breder dan alleen bij (co-)vergisting van mest.

## **Reactie**

ad 1

Wanneer in het verleden sprake was van het bewerken en verwerken van afvalstoffen en de opslagcapaciteit boven bepaalde grenzen lag, mocht alleen een vergunning volgens de Wet milieubeheer verleend worden voor een periode van ten hoogste 10 jaar.

Als de opslagcapaciteit onder deze grenzen blijft, is de gemeente het bevoegde gezag en kan een vergunning voor onbepaalde tijd worden verleend.

Met de inwerkingtreding van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo) per 1 oktober 2010 is deze tijdelijkheid komen te vervallen. De Wabo kent weliswaar de mogelijkheid om tijdelijke vergunningen te verlenen (Wabo artikel 2.23, lid 2), maar vooralsnog wordt daarvan geen gebruik gemaakt. In het overgangsrecht<sup>11</sup> is geregeld dat voor bestaande vergunningen die vanwege Wm tijdelijk waren, de tijdelijkheid komt te vervallen.

ad 2

De milieuvergunning is met de komst van de Wabo vervangen door (het milieudeel van) de omgevingsvergunning. Vaak biedt deze vergunning mogelijkheden voor experimenten. Soms is dit geregeld via aparte bepalingen in de vergunning, terwijl er soms ook apart toestemming voor kan worden verleend door het bevoegd gezag.

Een experiment kan onder een omgevingsvergunning vallen op grond van:

1. Een reeds geldende omgevingsvergunning die ruimte biedt voor het beoogde experiment. Aan de vergunning zijn voorschriften verbonden, die het uitvoeren van proefnemingen mogelijk maken. De vergunninghouder hoeft geen afzonderlijke aanvraag in te dienen voor het mogen uitvoeren van een experiment. Er is dan ook geen afzonderlijke goedkeuring nodig voor het mogen uitvoeren van de proefneming. De vergunninghouder dient de

---

<sup>11</sup> Invoeringswet Wabo, artikel 1.2, lid 5

aanvang van de uitvoering van het experiment soms wel bij het bevoegd gezag te melden. Dit is afhankelijk van de vergunningvoorschriften.

2. Een reeds geldende omgevingsvergunning die ruimte biedt voor het beoogde experiment, maar wel voorafgaande goedkeuring eist.
3. Het opstellen van een tijdelijke omgevingsvergunning op grond van artikel 2.23, lid 1, Wabo. Wanneer de vergunninghouder niet beschikt over een omgevingsvergunning, of de vergunning voorziet niet in het uitvoeren van experimenten, dan moet een nieuwe omgevingsvergunning worden aangevraagd. In dit kader is het rapport 'Experimenten binnen de inrichting en de relatie tot de milieuvergunning' van de Evaluatiecommissie Wet milieubeheer - hoewel opgesteld op basis van de Wet milieubeheer - nog steeds actueel. Het rapport is te vinden via <http://www.infomil.nl/onderwerpen/integrale/wet-milieubeheer/proefnemingen-binnen/>.

Door het ministerie van I&M is een onderzoek gestart naar belemmeringen die bedrijven en vergunningverleners ervaren bij de omgevingsvergunning en specifiek rond mogelijkheden voor experimenten of veranderingen in bedrijfsvoering. In het onderzoek wordt ook gekeken welke mogelijkheden er zijn om deze belemmeringen weg te nemen. Concreet luiden de onderzoeksvragen:

- Wat zijn de belemmeringen waar (enkele) bedrijven en vergunningverleners tegenaan lopen bij de omgevingsvergunning als het gaat om experimenten of wijzigingen in de bedrijfsvoering, die (mogelijk of op termijn) gunstige gevolgen hebben voor het milieu?
- Hoe kunnen deze belemmeringen zo veel mogelijk worden weggenomen? Is het nodig hiervoor de wetgeving aan te passen en, zo ja, hoe?

De kaders waarbinnen dit onderzoek wordt uitgevoerd, zijn de Afvalbrief (augustus 2011) en de Duurzaamheidsagenda (oktober 2011). Dit onderzoek is in de tweede helft van 2012 afgerond.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Gemeenten en provincies, ministerie van I&M.

---

### **B4.9 - Kennisgebrek bij bestuurders / ambtenarenapparaat**

#### **Aangedragen knelpunt**

Bij vergunningverlening ontstaan soms problemen als gevolg van een kennisleemte bij bestuurders en/of het ambtenarenapparaat. Onbekendheid bij gemeentelijke en provinciale overheidsinstellingen leidt tot vertragingen bij de vergunningverlening. Verder zijn de voorwaarden regionaal sterk verschillend en rigide als gevolg van onder meer 'Natura 2000'-gebieden, werelderfgoed (Beemster) en eigen interpretatie van wetgeving.

#### **Reactie**

Vergunningverlening is een verantwoordelijkheid van provincies en gemeenten. Zij zijn het bevoegd gezag. Het ministerie van I&M heeft enkele activiteiten ondernomen om gemeenten en provincies te



ondersteunen bij de vergunningverlening en het vergroten van de daarvoor benodigde deskundigheid.

Infomil heeft in opdracht van het ministerie van I&M de 'Handreiking (co-)vergisting van mest' geactualiseerd. Deze handreiking geeft aan hoe om te gaan met het ruimtelijke ordeningsbeleid en de milieu(omgevings)vergunning van (co-)vergistingsinstallaties Zie: [http://www.infomil.nl/onderwerpen/landbouw-tuinbouw/mest/artikel/handreiking-\(co-\)/](http://www.infomil.nl/onderwerpen/landbouw-tuinbouw/mest/artikel/handreiking-(co-)/).

De Handreiking is tevens als BBT-referentiedocument vastgesteld en zal actief onder de aandacht van gemeenten en provincies worden gebracht. Dit gebeurt onder meer door gebruik te maken van het zogenoemde (digitale) ROM-netwerk, waarin gemeenteambtenaren kennis en ervaring uitwisselen.

Agentschap NL organiseert enkele malen per jaar zogenoemde Schakeldagen, die zijn gericht op gemeentelijke beleidsmakers en vergunningverleners. Tijdens deze dagen vinden ook workshops plaats over de ruimtelijke inpasbaarheid van vergisters en de te verlenen vergunningen.

Ook zijn er de zogenoemde Themateams opgericht in het kader van het Klimaatakkoord Gemeenten en Rijk en georganiseerd door Agentschap NL, waarin gemeenten door middel van het uitwisselen van kennis en ervaring werken aan het vergroten van hun deskundigheid.

Daarnaast spelen er enkele ontwikkelingen die tot een vergroting van de deskundigheid bij gemeenten zullen leiden. De eerste is de inwerkingtreding van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo) per 1 oktober 2010. Deze wet vult de 'één loket'-gedachte voor initiatiefnemers van vergunningplichtige activiteiten in. Bij één loket - doorgaans dat van de gemeente - kan de zogenoemde omgevingsvergunning worden aangevraagd. Deze vergunning komt in de plaats van en integreert onder meer de aanlegvergunning, afwijking van het bestemmingsplan (Wet ruimtelijke ordening), de bouw- en milieuvergunning, de kapvergunning, et cetera..

Hoewel het – in regulerende zin - geen direct uitvloeisel is van de Wabo zelf, zal de wet naar verwachting wel een versnelling tot gevolg hebben van de ontwikkeling van grotere milieu- of omgevingsdiensten. Door de toegenomen complexiteit van de regelgeving en het grotere aantal onderwerpen waarvoor de gemeente het vergunningverlenend gezag wordt door de Wabo, zullen steeds meer gemeenten kiezen voor een gemeenschappelijke milieu- of omgevingsdienst met omliggende gemeenten. Hierdoor wordt specialisatie beter mogelijk en zullen de kennis en deskundigheid op gemeentelijk niveau toenemen.

#### **Wat zijn de verantwoordelijke instanties?**

Gemeenten, Provincies, Ministerie van I&M/Infomil.

---

## **B5. SDE+ (afgerond)**

[www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde](http://www.agentschapnl.nl/programmas-regelingen/stimulering-duurzame-energieproductie-sde)

### **B5.1 - Groen gas hubs**

### **Aangedragen knelpunt**

Een groen gas hub verzamelt het ruwe biogas van verschillende aangesloten vergisters, werkt dit op tot aardgaskwaliteit en voedt het in op het gasnet. De aangesloten vergisters hoeven daardoor niet meer allemaal een eigen opwerkinstallatie en leiding naar het gasnet te hebben. Dit levert schaalvoordelen op, waardoor groen gas goedkoper op het net kan worden ingevoerd.

De juridische basis van de SDE+ regeling, het Besluit SDE+, was echter zo geformuleerd dat de vergisters geen faciliteiten mochten delen en er dus geen groen gas hubs gesubsidieerd konden worden.

### **Reactie**

De minister van EL&I zegde aan de Tweede Kamer toe dat het Besluit SDE gewijzigd zou worden, zodat het mogelijk wordt om groen gas hubs te subsidiëren. De wijziging is inmiddels doorgevoerd. Groen gas hubs kunnen sinds de openstellingsronde in 2011 subsidie aanvragen in de SDE+. Vanaf 2012 is het ook mogelijk om een hub te vormen die het ruw biogas gezamenlijk verstoekt in een WKK of ketel. Indien een installatie oorspronkelijk is gebouwd als solo-installatie en daarvoor een beschikking heeft ontvangen en later andere installaties wil aansluiten en zo als hub fungeren, dan kan de producent daarvoor ontheffing aanvragen. Indien de subsidiebeschikking een lager basisbedrag heeft dan de vergelijkbare hubcategorie (bijvoorbeeld door in de vrije categorie aan te vragen) zal deze in beginsel worden verleend. Indien het bedrag in de beschikking hoger is dan het vergelijkbare hubtarief, geldt de voorwaarde dat de producent van de installatie met een solobeschikking wel een volledige productie-installatie inclusief opwerkingsinstallatie neerzet. De overige installaties die later aansluiten moeten een hubbeschikking hebben.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B5.2 - Meenemen vollast-uren**

### **Aangedragen knelpunt**

Een beschikking wordt afgegeven voor een vast aantal kWh binnen een vaste periode (10 jaar MEP, 12 jaar SDE+). Als een vergister een jaar niet goed draait, is er geen kans om dit later in te halen.

### **Reactie**

Het Besluit SDE+ is gewijzigd, Vanaf 2012 kunnen eventueel te weinig geproduceerde vollast-uren worden meegenomen naar een volgend jaar om later in te halen. Het maximum te subsidiëren aantal vollast-uren blijft 8000 uur per jaar, maar hierbij mogen wel vollast-uren die in een vorig jaar niet benut zijn, opgeteld worden. Aan het einde van de subsidieperiode, krijgen projecten nog één extra jaar om opgespaarde vollast-uren in te halen. Ook bestaande SDE-projecten kunnen productie die vanaf 2012 wordt gemist meenemen naar een volgend jaar. Productie die voor die datum is gemist, kan niet worden ingehaald.

Projecten met een MEP- of OVMEP-beschikking kunnen de te veel geproduceerde vollast-uren niet meenemen naar een volgend jaar. Deze beschikkingen zijn gebaseerd op regelgeving die reeds vervallen is en dus niet meer gewijzigd kan worden. In plaats daarvan hebben installaties met een MEP- of OVMEP-beschikking de mogelijkheid om een nieuwe SDE+ subsidie aan te vragen voor verlengde levensduur.

Op die manier wordt, net als bij banking, extra productie die een installatie aan het einde van de oorspronkelijke subsidieduur draait wel gesubsidieerd. Bij verlengde levensduur geldt dat zelfs voor de volgende 12 jaar.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B5.3 - Ruw biogas en eigen gebruik**

**Aangedragen knelpunt**

Ruw biogas en eigen gebruik (doorgaans van ruw biogas) kregen geen SDE-subsidie. Een eis in de SDE+ regeling is dat het gas wordt ingevoerd op het aardgasnetwerk. Daarvoor moet het ongeveer dezelfde samenstelling hebben als aardgas. Ruw biogas heeft over het algemeen een lager methaangehalte (een lagere calorische waarde) en moet worden bewerkt voordat het mag worden ingevoerd op het aardgasnetwerk.

De bewerkingsstap om van ruw biogas gas met aardgaskwaliteit te maken, kost echter geld en in veel gevallen is het energetisch efficiënter, goedkoper en/of praktischer om ruw biogas direct te leveren aan de gebruiker. Bijvoorbeeld wanneer:

- een gebruiker met een grote vraag naar gas het ruwe biogas direct kan gebruiken, bijvoorbeeld in een fabriek;
- een afnemer dicht bij de producent van het gas zit, terwijl het aardgasnetwerk verder weg ligt;
- er ruw biogas ingevoerd kan worden op (private) netwerken, waarbij de gebruikers ruw biogas kunnen inzetten;
- de producent het ruwe biogas zelf kan inzetten (eigen gebruik);
- het ruwe biogas naar een locatie kan worden getransporteerd waar warmtevraag is om daar te worden ingezet in een wkk.

**Reactie**

Het Besluit SDE+ is gewijzigd, zodat warmte en eigen gebruik kunnen worden gesubsidieerd in de SDE+. Daarmee worden alle energievormen waarvoor ruw biogas gebruikt kan worden gestimuleerd.

Vanaf 2012 kunnen warmte en eigen gebruik worden gesubsidieerd in de SDE+.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B5.4 - Beschikbaar budget**

**Aangedragen knelpunt**

Het beschikbare budget voor groen gas is te laag voor het aantal potentiële projecten dat SDE+ aanvraagt.

**Reactie**

De SDE+ regeling heeft geen aparte subsidieplafonds per technologie meer. Er is één plafond voor alle projecten. Goedkopere projecten

kunnen eerder aanvragen. Zodoende hebben ze meer kans dat er nog voldoende budget beschikbaar is.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B5.5 - Drogen van digestaat met restwarmte**

**Aangedragen knelpunt**

Het drogen van digestaat kan het mogelijk maken om mestneutraal te werken en bij te dragen aan de reductie van mestoverschot en transportbewegingen.

Het gebruik van restwarmte voor het drogen van digestaat werd echter niet gestimuleerd. Wat onder nuttig aangewende warmte verstaan wordt, staat beschreven in de Regeling garanties van oorsprong voor duurzame elektriciteit:

[[http://wetten.overheid.nl/BWBR0016021/geldigheidsdatum\\_12-04-2010#1 Artikel1](http://wetten.overheid.nl/BWBR0016021/geldigheidsdatum_12-04-2010#1_Artikel1)]. Het drogen van eindproducten die voortkomen uit energieproductie, waaronder digestaat valt, werd daarin expliciet uitgesloten.

**Reactie**

Het kabinet is overgestapt van de Nederlandse doelstelling voor duurzame energie naar de Europese doelstelling voor duurzame energie. Voor de Europese doelstelling telt warmte zwaarder mee. Daarom is sinds 1 juli 2011 ook het drogen van eindproducten van energieproductie, zoals digestaat, aangemerkt als nuttig aangewende warmte en is daarmee subsidiabel. Dit geldt zowel voor bestaande als voor nieuwe installaties.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B5.6 - Aftopping vollast-uren**

**Aangedragen knelpunt**

In de SDE+ worden maximaal 8000 vollast-uren per jaar gesubsidieerd. Producenten brengen naar voren dat dit niet stimuleert om het maximale uit hun installatie te halen, bijvoorbeeld door toepassing van verbeterde technieken.

**Reactie**

Het subsidiebedrag is berekend op een productie van 8000 vollast-uren. Voor de productie daarboven heeft een producent nog wel inkomsten uit de verkoop van groen gas, maar krijgt hij geen subsidie meer. Als de grens wordt verhoogd, moet de subsidie ook berekend worden op een hoger aantal vollast-uren, omdat er anders sprake is van oversubsidiëring.

Dat betekent dat het bedrag per geproduceerde m<sup>3</sup> gas lager zal zijn, wat nadelig is voor installaties die een lager aantal vollast-uren halen. Voor de meeste installaties is het halen van 8000 vollast-uren al een uitdaging en zou het verhogen van het aantal vollast-uren ongunstig uitpakken.

De grens van 8000 vollast-uren is zodanig gekozen dat hij enerzijds een uitdaging vormt voor de producent om het maximale uit zijn installatie te halen, maar anderzijds wel haalbaar is. Wel is het mogelijk om additionele productie in te zetten om lagere productie in andere jaren te compenseren (zie onderwerp: Meenemen vollasturen).

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B5.7 - SDE+ beweegt niet mee met grondstoffenprijzen**

**Aangedragen knelpunt**

De SDE+ beweegt mee met de elektriciteits- of gasprijs, afhankelijk van de vraag of het om duurzame elektriciteit of om groen gas gaat. Dit betekent dat de uitbetaalde subsidie hoger is als de elektriciteits- of gasprijs lager is. Een eenmaal afgegeven SDE+ beschikking beweegt echter niet mee met de prijzen van ingezette biomassa (grondstoffenprijzen). De grondstoffenprijzen fluctueren echter sterk.

**Reactie**

Het risico van fluctuerende grondstoffenprijzen is voor de producent. Door de prijs niet mee te laten bewegen met de grondstoffenprijzen worden producenten geprikkeld om hier bij voorbaat rekening mee te houden, bijvoorbeeld in de keuze van het type installatie. Bovendien vormt het een prikkel om op zoek te gaan naar goedkope stromen grondstoffen.

Het risico van fluctuerende grondstoffenprijzen kan niet gedragen worden door de overheid. Het is aan de producent of hij dat risico wil dragen. De producent is ook degene die hierop kan sturen door risicomijdend of risicozoekend te werk te gaan. Het meebewegen van subsidie met de grondstoffenprijzen, zou prijsopdrijvend werken.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

**B5.8 - Basisbedrag**

**Aangedragen knelpunt**

Het basisbedrag voor vergisting van biomassa wordt als te laag beoordeeld.

**Reactie**

De basisbedragen voor vergisting van biomassa in 2010 zijn verhoogd ten opzichte van de bedragen in 2009, naar aanleiding van de motie Spies c.s. (31239, nr. 79). Vanaf 2011 worden in principe de basisbedragen gehanteerd die ECN berekend heeft, mits ze lager zijn dan 15 ct/kWh. Producenten kunnen er wel zelf voor kiezen om voor lager basisbedrag subsidie aan te vragen in de vrije categorie, om meer kans te maken op budget.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

---

## **B5.9 - Situatie MEP-vergisters**

### **Aangedragen knelpunt**

Producenten met een MEP-vergister hebben het moeilijk om het hoofd boven water te houden door concurrentie met vergisters die een gunstigere SDE+ beschikking hebben.

### **Reactie**

Van aanvragers wordt verwacht dat zij een inschatting maken of de subsidie voldoende is om het project te realiseren, eventuele toekomstige risico's daarin meenemend. Net als bij ongesubsidieerde investeringsbeslissingen is er altijd kans op onvoorziene risico's. Dit wordt echter niet door de overheid opgevangen.

Wel wordt er in de SDE+ ruimte gegeven aan MEP-vergisters voor extra duurzame energieproductie. Vanaf 2012 kunnen MEP-vergisters een extra beschikking aanvragen voor het nuttig afzetten van warmte in de SDE+. Ook wordt het in de SDE+ mogelijk om subsidie aan te vragen voor installaties die uit de MEP lopen en nog door kunnen draaien. Net als de warmtesubsidie is deze subsidie gericht op additionele duurzame energie. Het biedt producenten met een MEP-vergister echter wel de kans om nog langer rendement uit hun vergister te halen.

Vanaf 2012 kunnen MEP-vergisters een beschikking aanvragen voor uitbreiding met warmte of verlengde levensduur.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B5.10 - Korte openstelling SDE+**

### **Aangedragen knelpunt**

De tijd tussen het bekendmaken van de subsidieregeling en de uiterste datum voor het indienen van een subsidieaanvraag is kort: er is weinig tijd om met de definitieve subsidiebedragen en -voorwaarden een business case en definitieve aanvraag rond te krijgen.

### **Reactie**

Het streven is om voldoende tijd tussen publicatie van regelingen en openstelling te plannen. Deze periode hangt onder meer af van politieke processen.

### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

Jaarlijks.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B5.11 - Jaarlijks wijzigen SDE+**

### **Aangedragen knelpunt**

Bij het voorbereiden van een project gaan ondernemers uit van de bedragen en voorwaarden in de vorige versie van de SDE+. Bij een nieuwe openstelling kunnen de bedragen en voorwaarden gewijzigd zijn.

### **Reactie**

In 2011 heeft de SDE+ de SDE vervangen. Dit heeft geresulteerd in een aantal flinke wijzigingen. Ook in 2012 is er een aantal wijzigingen doorgevoerd, zoals het subsidiëren van warmte en eigen gebruik. Het streven is om de SDE+ daarna zo veel mogelijk een stabiel instrument te laten zijn. Wel berekent ECN jaarlijks de maximum basisbedragen.

Hier is voor gekozen omdat de duurzame energietechnologieën nog een sterke kostenontwikkeling doormaken, waarbij de investering moeilijk voor meerdere jaren vooruit te voorspellen is. Het basisbedrag wordt dus aangepast aan de ontwikkelingen in de markt. De basisbedragen gelden wel voor de volledige subsidieperiode van de aanvragers in de betreffende openstellingsronde.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B5.12 - Hoe wordt omgegaan met niet-toegestane biomassa?**

### **Aangedragen knelpunt**

Wanneer in een vergister gedeeltelijk biomassa wordt gebruikt die volgens de SDE(+)regeling niet is toegestaan, is het onduidelijk wat voor effect dit heeft op de subsidie. Vervalt dan alle subsidie of alleen de subsidie voor de energieproductie die is gerelateerd aan de niet-toegestane biomassa?

### **Reactie**

Als er in een vergister sprake is van het gebruik van niet-toegestane stromen, dan komt de volledige productie niet meer in aanmerking voor subsidie. Het is niet met voldoende nauwkeurigheid vast te stellen welk deel van de energieproductie afkomstig is van de niet-toegestane stromen. Ook zijn er juridische belemmeringen. Daarom wordt jaarlijks bekeken of de lijst met toegestane stromen zo ruim mogelijk kan worden gemaakt.

### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B5.13 - Het inzetten van industriële restwarmte bij vergistingsinitiatieven komt niet voor subsidie in aanmerking**

### **Aangedragen knelpunt**

Indien men restwarmte van fossiele elektriciteitsopwekking inzet voor het vergistingsproces of elders in de productie-installatie voor duurzame energie, dan wordt dat verrekend met de subsidiabele productie. De inzet van fossiele restwarmte wordt niet gesubsidieerd.

#### **Reactie**

De SDE+ is alleen bedoeld om hernieuwbare energie te stimuleren ten gunste van de hernieuwbare energiedoelstelling van 16% in 2020. Energie die uit fossiele brandstoffen wordt opgewekt, valt niet onder de definitie van hernieuwbare energie. Het telt dan ook niet mee voor de doelstelling en komt niet in aanmerking voor SDE+.

Indien dit wel zou worden toegestaan, kan de situatie ontstaan dat installaties worden gestimuleerd waarin evenveel fossiele energie wordt gebruikt als er aan energie uitkomt. Dit is onwenselijk en moet te allen tijde worden voorkomen.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B5.14 - Kiezen tussen SDE+ en biotickets**

#### **Aangedragen knelpunt**

Is het mogelijk om tijdelijk geen gebruik te maken van de SDE(+) en het biogas in te zetten in transport?

#### **Reactie**

Zolang een producent voor het betreffende groene gas recht heeft op subsidie, kan hij er geen biotickets voor krijgen. Dat zou dubbele stimulering zijn. Tijdelijk stopzetten van dit 'recht' kan niet. Een producent kan daarom alleen overstappen op biotickets indien hij zijn SDE of SDE+ beschikking inlevert. Hij kan dan niet meer terug. Een producent zal dus de afweging moeten maken tussen de langjarige zekerheid die de SDE(+) biedt of de eventuele meeropbrengsten die uit de biotickets volgen. Informatie hierover is te vinden op: <http://groengas.nl/report/biotickets-voor-groen-gas/>.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

### **B5.15 - Bemeteren warmte uit ruw biogas**

#### **Aangedragen knelpunt**

In de 'SDE+'-regeling moet warmte die geproduceerd is uit ruw biogas comptabel gemeten worden. Bij de inzet van bijvoorbeeld ruw biogas in de industrie voor warmteproductie of rechtstreeks bij huishoudens, is het comptabel meten van warmte een technisch moeilijke en kostbare aangelegenheid.

#### **Reactie**

Projecten kunnen in de categorie warmte indienen en meten die warmte via de energie-inhoud en flow van het biogas, via een meetprotocol goedgekeurd door Certiq. Bij de openstelling van de SDE+ 2013 is dit ingegaan.



### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ.

---

## **B6. Invoeden van groen gas op het gasnet (afgerond)**

### **B6.1 - Capaciteitsgebrek op het elektriciteitsnet**

#### **Aangedragen knelpunt**

Wanneer er sprake was van capaciteitsgebrek op het elektriciteitsnet kon de netbeheerder een nieuwe aansluiting van co-vergistinginstallatie met wkk-installatie weigeren.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

Er geldt een aansluitplicht voor productie-installaties van (duurzame) elektriciteit door de netbeheerder. Voor duurzame elektriciteit en elektriciteit opgewekt in een installatie voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling is het de bedoeling dat duurzame energie bij congestie voorrang krijgt op het net. Dit wordt vastgelegd in Artikel 24a en het daarbij behorende Besluit congestiemanagement elektriciteit. Dit systeem van voorrang voor duurzaam is nog niet in werking getreden; hiervoor wordt gewacht op een noodzakelijke wijziging van technische codes. De gezamenlijke netbeheerders moeten hiertoe een voorstel indienen bij de Autoriteit Consument en Markt (ACM). Zolang 'voorrang voor duurzaam' niet in werking is getreden, worden de geldende bepalingen over congestiemanagement toegepast. Die zijn opgenomen in de technische codes en bevatten geen voorrangrechten voor duurzaam en HR-WKK.

Echter, er zijn momenteel geen congestieproblemen waardoor kleine installaties niet aangesloten kunnen worden. Een aantal jaar geleden was dit wel een probleem in het Westland, maar met de komst van een grotere transformator is dat probleem opgelost.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van EZ, ACM en Netbeheerders.

---

## **B7. Biobrandstoffen voor transport – fiscale behandeling (afgerond)**

### **B7.1 - De fiscale behandeling en subsidiemaatregelen van biomethaan/groen gas als vervoersbrandstof: MIA (milieu-investeringsaftrek) en VAMIL (willekeurige afschrijving)**

#### **Aangedragen knelpunt**

Op het gebied van de fiscale behandeling en subsidiering van biomethaan/groen gas als transportbrandstof zijn onder meer de regelingen MIA en VAMIL van belang. De vraag vanuit de markt is of verbreding van MIA/VAMIL naar 'groen gas'-beroepsvervoer mogelijk is.

#### **Wat is gedaan om dit op te lossen?**

In verband met de stimulering van biogas en groen gas zijn de regelingen MIA en VAMIL per 1 januari 2011 verbreed met de productie en inzet van biomethaan. Voor vrachtauto's geldt dat deze vallen onder de subsidieregeling Euro 5/EEV. Op vrachtauto's zijn de MIA\VAMIL-regelingen daarom niet van toepassing. Andere bedrijfsauto's vallen wel onder de MIA\VAMIL.

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van Financiën.

---

## **B7.2 - Virtueel groen gas tanken**

### **Aangedragen knelpunt**

Gas dat aan het gasnet wordt onttrokken kan - ongeacht hoe 'groen' het fysiek op die locatie in het gasnet is - via 'groen gas'-certificaten worden vergoed, wanneer elders in het gasnet ten minste dezelfde hoeveelheid groen gas wordt ingevoerd. Binnen de vervoerssector bestaat veel belangstelling om via deze route van administratieve vergoening groen gas te tanken en het wordt dan ook al op diverse plaatsen toegepast.

De acceptatie van het 'groen gas'-certificaat behoeft verdere aandacht en uitwerking.

### **Reactie**

#### ***Biotickets***

Zowel bij directe levering van biogas aan verkeer als bij levering van aardgas aan vervoer, waarbij dit administratief wordt vergoed door middel van bijvoorbeeld certificaten voor groen gas, kunnen zogeheten biotickets worden gemaakt. Deze tickets gelden als (verhandelbaar) bewijs voor een in het vervoer gebrachte hoeveelheid hernieuwbare energie. De tickets dienen om aan te tonen dat aan de verplichting hernieuwbare energie voor vervoer is voldaan.

#### ***Duurzaamheidseisen***

Voor het mogen meetellen in het verplichte aandeel van hernieuwbare energie vervoer gelden voor biobrandstoffen (dus ook biogas) duurzaamheidseisen op basis van Europese regelgeving. Voor de EU telt op dit moment alleen fysiek tanken van groen gas expliciet mee voor de doelstelling. Voor de indirecte levering is de EU-regelgeving minder duidelijk. De insteek van het ministerie van I&M is dat geleverd biogas aan de vervoerssector kan meetellen voor de Nederlandse verplichtingen inzake het aandeel hernieuwbare energie in de vervoerssector. Dit ongeacht het antwoord op de vraag of dit biogas ook mag meetellen om aan de Europese verplichtingen te voldoen, een en ander overeenkomstig de Tweede Kamer-brief van 26 mei 2010. Leveranciers van groen gas aan de vervoerssector hebben de mogelijkheid mee te doen in het systeem van verplichtingen voor een aandeel hernieuwbare energie in de vervoerssector (opt-in regeling), mits de productie van dat groen gas niet is gesubsidieerd vanuit de SDE+.

De thans voorziene regelgeving gaat uit van verklaringen waarmee moet worden aangetoond dat biogas op directe of indirecte wijze aan het verkeer is geleverd. Bij indirecte levering kunnen certificaten voor groen gas worden gebruikt om aan te tonen dat aan het verkeer

geleverd aardgas administratief is vergoend. Daarnaast moet informatie ten aanzien van de duurzaamheid worden aangeleverd om te waarborgen dat aan de Europese duurzaamheidseisen is voldaan. Zodra de duurzaamheidsinformatie wordt geïntegreerd in het groen gas certificaat en deze vorm van duurzaamheidsborging wordt 'geaccepteerd' zou met een enkel systeem volstaan kunnen worden. Als de duurzaamheid op een andere manier dan via een certificaat voor groen gas wordt aangetoond, is dit ook geldig. Door de Europese Commissie zijn ten minste acht systemen erkend waarmee de duurzaamheid kan worden aangetoond. Erkende systemen moeten in alle lidstaten worden geaccepteerd. Dit volgens art. 18(4) van de RED.

#### **Wanneer kan er resultaat verwacht worden?**

- meetellen groen gas was al sinds 2007 mogelijk;
- vanaf begin 2011 gelden duurzaamheidseisen;
- per september 2013 gelden er voor het wegtransport 16 certificeringssystemen waaronder een aantal voor biogas

#### **Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministerie van I&M

---

### **B7.3 - Geen SDE+ voor biotransportbrandstoffen onder de verplichting hernieuwbare energie vervoer**

#### **Aangedragen knelpunt**

Afhankelijk van de uitspraak van de Raad van State is het niet meer mogelijk om met SDE(+) gesubsidieerd groen gas te laten meetellen onder de verplichting hernieuwbare energie vervoer die volgt uit de Europese Richtlijn: Renewable Energy Directive (RED).

#### **Reactie**

Vanaf 1 jan 2013 is het niet meer mogelijk om voor SDE+ geproduceerd groen gas biotickets te krijgen.

De regeling Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE(+)) is een instrument dat de Nederlandse overheid heeft ingesteld om te kunnen voldoen aan de uit de RED volgende verplichting om in 2020 14% van de energie duurzaam te laten zijn. De verplichting hernieuwbare energie vervoer die volgt uit dezelfde Europese Richtlijn verplicht dat in 2020 ten minste 10% van de aan transport geleverde benzine en diesel als hernieuwbare energie op de markt wordt gebracht. Als het met SDE(+) gesubsidieerde groen gas zou meetellen onder de verplichting hernieuwbare energie vervoer zou er sprake zijn van ongewenste dubbele overheidsstimulering: subsidie en verplichting. De overheid subsidieert de productie van andere biobrandstoffen die voor verkeer worden ingezet, zoals bio-ethanol en biodiesel, ook niet. Als groen gas - dat met SDE(+) is geproduceerd - wel wordt ingezet voor verkeer, telt dit niet mee voor de verplichting 'hernieuwbare energie vervoer'. In de Lokale klimaatagenda van 2 november 2011 wordt hierover het volgende gezegd: "De rijksoverheid stimuleert de productie van groen gas via de SDE(+). De markt bepaalt waar het groen gas ingezet wordt, in het verkeer of in de gebouwde omgeving. Als het groen gas wordt ingezet in het verkeer, valt dit buiten de verplichting hernieuwbare energie vervoer voor biobrandstoffen. Alleen op die manier zorgt de inzet van groen gas voor extra duurzame energie en CO2-reductie." Als biomethaan en groen gas, dat niet met

SDE(+) subsidie is geproduceerd, wordt ingezet voor verkeer bestaat de mogelijkheid dat deze biobrandstoffen dubbel tellen onder de verplichting hernieuwbare energie vervoer. Dit is het geval wanneer deze biobrandstoffen zijn geproduceerd uit afval of residuen.

**Wat is de verantwoordelijke instantie?**

Ministeries van Financiën en I&M en EZ.

werkdokument groen gas

## **Bijlage: Relevante links**

Rapport van het LEI

<http://www.rijksoverheid.nl/bestanden/documenten-en-publicaties/rapporten/2010/10/14/alternatieve-vormen-van-regulering-co-vergistingsproducten/20101014-akv-2010-6152-bijlage.pdf>

Rapport van Control Union naar een verkenning van een kwaliteitsborgingsysteem.

<http://www.agentschapnl.nl/content/kwaliteitsborging-co-substraten>

Kamerbrief van 14 oktober 2010 over problemen en oplossingsrichtingen rond co-vergisters en biovergisting

<http://www.rijksoverheid.nl/bestanden/documenten-en-publicaties/kamerstukken/2010/10/14/problemen-en-oplossingsrichtingen-rond-co-vergisters-en-biovergisting/20101014-akv-2010-6152.pdf>

Handreiking (co-)vergisting

[http://www.commissiener.nl/themas/veehouderij/publicaties/Handreiking\\_co\\_vergisting\\_mest](http://www.commissiener.nl/themas/veehouderij/publicaties/Handreiking_co_vergisting_mest)

### **Vragen rond co-vergisting**

Het begrip afvalstoffen en de juridische afbakening tussen Wet milieubeheer en de Meststoffenwet

<http://www.hetInvloket.nl/onderwerpen/mest/dossiers/dossier/mestbewerking-en-verwerking/co-vergisting/meestgestelde-vragen-bijlage-aa>

<http://www.rwsleefomgeving.nl/onderwerpen/afval/co-vergisten/veelgestelde-vragen/>

Crisis- en herstelwet

<http://www.infomil.nl/onderwerpen/ruimte/crisis-herstelwet>

Wabo

<http://www.wabo.nl/>; [http://www.rijksoverheid.nl/onderwerpen/omgeving/svergunning?ns\\_campaign=Thema-bouwen\\_wonen\\_en\\_leefomgeving&ro\\_adgrp=Omgevingsvergunning&ns\\_mchannel=sea&ns\\_source=google&ns\\_linkname=wabo&ns\\_fee=0.00&gclid=CJKnxun28LACFYZG3godjx-Auw](http://www.rijksoverheid.nl/onderwerpen/omgeving/svergunning?ns_campaign=Thema-bouwen_wonen_en_leefomgeving&ro_adgrp=Omgevingsvergunning&ns_mchannel=sea&ns_source=google&ns_linkname=wabo&ns_fee=0.00&gclid=CJKnxun28LACFYZG3godjx-Auw)

Activiteitenbesluit

<http://www.infomil.nl/onderwerpen/integrale/activiteitenbesluit> (uitleg Activiteitenbesluit)

<http://aim.vrom.nl/> (dit is de zogeheten Activiteitenbesluit

InternetModule. Hiermee kan worden bepaald of algemene regels en/of vergunningplicht en/of meldingsplicht bestaat)

onderzoek naar de gaskwaliteit op 8 locaties

<http://www.agentschapnl.nl/content/rapport-monitoring-gaskwaliteit-groengas invoedingen>

studie naar de verwijdering van terpenen

<http://www.agentschapnl.nl/content/rapport-dnv-kema-terpenverwijdering-uit-biogas>