

MULIGHED FOR PRODUKTION OG INDTJENING · 25 KG UDNYTTET N MERE PER DYREENHED
EN VARMEBEHANDLET GYLLE · EN GYLLE, DER ER SÅ TYND SOM VAND · OPTIMERER FORDELINGEN
AF HUSDYRGØDNING · NÆSTEN LUGTFRI GYLLE · MEST MILJØVENLIGE GØDNINGSTYPER

Landbruget skal eje biogas anlæggene

Sønderjysk Biogas I/S arbejder målrettet på at få realiseret projektet, så anlægget kan være i produktion, foråret 2015. Vi har de bedste forudsætninger for at gennemføre det ansøgte projekt og sikre en efterfølgende effektiv og rentabel drift af biogafællesanlægget.

Biogasanlægget ved Bevtoft

Sønderjysk Biogas og Haderslev Kommune har foreslået at placere et biogasanlæg ved Hjartbro i Bevtoft. Det er valgt, da det er den bedste mulige placering i kommunen. Der er gode tilkørselsforhold, og der er god afstand til naboer.

Fremmer landbrugets rolle som leverandør af grøn energi

Regeringens Grøn Vækst plan indeholder blandt andet et mål om, at halvdelen af husdyrgødningen i Danmark skal anvendes til produktion af grøn energi i 2020.

Det betyder, at mere end halvdelen af den flydende husdyrgødning skal igennem biogasanlæg. Det stiller store krav til kapaciteten på biogasanlæg og etablering af nye anlæg, hvor landmændene vil spille en afgørende rolle.



**SØNDERJYSK
BIOGAS**

“ Bioenergi kan blive
et nyt arbejdsområde
for danske landmænd. ”

Beskrivelse af biogas anlægget



Anlægget dimensioneres til at kunne behandle 600.000 tons biomasse årligt. Heraf udgør den tilførte mængde husdyrgødning 455.000 tons svarende til 75 procent af den samlede biomasse. Den resterende biomasse vil primært være energiafgrøder og organisk affald. Det er en afgørende forudsætning, at den afgassede biomasse deklarerer og lever op til de til enhver tid gældende miljø- og sundhedsmæssige betingelser samt kvalitetskrav hos modetagere af afgasset biomasse.

Den årlige produktion af biogas fra anlægget forventes at være på ca. 20.000.000 Nm³ årligt, der opgraderes til bionaturgas og afsættes gennem naturgasnettet

Hvad skal der ske med gassen?

E.ON står for afsætningen af den producerede gas. Gassen bliver distribueret via naturgasnettet til slutbrugerne, der kan være et kræftvarmeværk eller andre, som kan anvende gassen.



Hvad sker der med gyllen bagefter?

Efter afgasning bliver den afgassede gylle kørt retur til leverandørerne.

Hvis der er behov for at få afsat overskudsgylle, sørger biogasanlægget for det.

Levering til biogas er således et alternativ til gylleaftaler.

Gylle, der er behandlet i et biogasanlæg, er en bedre gødning end almindelig gylle, da planterne bedre kan udnytte næringsstofferne.



Hvad er der i det for mig?

- Et biogasanlæg giver **mulighed for produktion og indtjening** på produktion af energiafgrøder.
- **25 kg udnyttet N mere per dyreenhed (DE)** end minimumskravet på grund af de gunstige, lave, udnyttelseskrav.
- **En varmebehandlet gylle**, som er fri for smitsomme sygdomme, orm og spiredygtige frø.
- **En gylle, der er så tynd som vand**, hvilket gør den meget velegnet til udlægning med slæbeslanger, da den meget let løber ned i jorden.
- **Optimerer fordelingen af husdyrgødning.**
- En **næsten lugtfri gylle.**
- Den absolut **mest miljøvenlige gødningstype.**



Fordele ved fælles biogas anlæg

Bedre fordeling af næringsstofferne.

Fælles biogasanlæg modtager gylle fra mange besætninger, kvægbrug og svinebrug samt typisk organisk affald og/eller energiafgrøder. Derfor kan der ske en omfordeling af f.eks. kvælstof og fosfor, som flyttes fra svine- til kvægbrug, og kalium, der flyttes den anden vej. Eller næringsstoffer, der flyttes til plantebrug.

Næringsstofferne i afgasset gylle er mere tilgængelige for planterne end næringsstofferne i rågylle, og derved udnyttes næringsstofferne bedre i plantebruget. Anlægget fungerer som en omfordelingscentral, der på en mere effektiv måde erstatter den fordeling af gylle, der allerede sker i dagens landbrug.

Specialiseret personale får mest ud af ressourcerne.

En optimal drift af et biogasanlæg forudsætter, at personalet har de fornødne kompetencer, og at driftsopgaven prioriteres.



Økonomi i fælles biogas anlæg

Investeringen

Investeringen forventes at blive på 237 millioner kr. Heraf regner vi med at skaffe de 30 procent eller ca. 71 millioner kroner som egenkapital. Oplægget er, at E.ON skal eje 49 procent af anlægget, mens leverandørerne får majoriteten med 51 procent. For leverandørerne betyder det, at de skal investere ca. 36 millioner kr.

Vi arbejder på forskellige modeller i forhold til at skaffe de 36 millioner kr. I første omgang arbejder vi med udgangspunkt i, at leverandørerne hver skal investere 100.000 kr. plus 300 kr. pr DE. Det vil give en kapital på ca. 16 millioner kr. De resterende 20 millioner kr. skal skaffes som ansvarligt lånekapital hos private investorer.



Afkast

Anlægget skal give et årligt afkast til ejerne på 10 procent. Det er den aftale, vi har indgået med E.ON. Det svarer til, at de deltagende landmænd årligt har et afkast på 10.000 kr. plus 30 kr. pr DE.

En landmand med f.eks. 500 DE skal indskyde 100.000 kr. plus 500 DE á 300 kr. i alt 250.000 kr. Det giver et årligt afkast på 25.000 kr. svarende til de 10 procent.

Forudsætninger

Anlægget skal behandle 600.000 tons biomasse pr år og producere 20 millioner kubikmeter metan. Biomassen bliver en kombination af husdyrgødning, halm og energiafgrøder som majs og roer. Forudsætningerne er, at husdyrgødning skal udgøre 75 procent af input. Lovgivningen siger, at energiafgrøderne maksimalt må udgøre 12 procent. Vores beregninger viser, at den sammensætning vil sikre et afkast på minimum 10 procent af egenkapitalen.

Vi har i beregningerne anvendt aktuelle priser på majs, roer, halm og på gassen. Der regnes med udgangspunkt i 46 euro pr ton majs og 30 euro pr ton roer, mens vi regner med 450 kr. pr tons halm. I salget tager vi udgangspunkt i den aktuelle markedspris for naturgas, der pt. ligger på ca. 2,50 kr. pr. kubikmeter. Dertil kommer tilskud på ca. fire kr. pr. kubikmeter.



“ Vi vil gerne fortælle mere ... ”

... så kontakt os endelig for at få svar på dine spørgsmål.

Erling Christensen

Formand for leverandørforeningen

Tlf. 60 22 66 39

Marina Berndt

Projektleder for leverandørforeningen

Tlf. 73 20 26 64

Læs også mere på hjemmesiden www.soenderjyskbiogas.dk

- tilmelde dig et nyhedsbrev og følge med i udviklingen.



Sønderjysk Biogas I/S er stiftet af 90 sønderjyske landmænd.

Vi har siden 2009 arbejdet målrettet på at etablere et eller flere biogasanlæg i Sønderjylland.

Vi ser biogas som en mulighed for at producere vedvarende energi samtidig med, at vi skaber en ekstra indtjening for landbruget.

I samarbejde med energiselskabet E.ON Danmark A/S arbejder vi på biogasanlægget ved Bevtøft. Landmændene skal sikre, at der leveres råvarer til produktionen af biogas, mens E.ON skal stå for den bedst mulige afsætning af gassen.



E.ON Danmark A/S er en del af E.ON-koncernen, som er verdens største privatejede energiselskab med hovedkontor i Düsseldorf i Tyskland. E.ON startede sine aktiviteter i Danmark i 2000 og leverer i dag el, naturgas og varme til danske kunder. Interessentskabsaftalen giver E.ON eneret og enepligt til at aftage al produceret gas fra anlægget med henblik på afsætning i markedet.

E.ON har stor erfaring med biogasproduktion og driver biogafællesanlæg i bl.a. fem anlæg i Sverige og ni anlæg i Tyskland. E.ON ønsker at udnytte sin knowhow om biogasproduktion og internationale kompetencer til at blive en førende biogasproducent i Danmark. I nærværende projekt hentes ekspertisen fra E.ON Sverige AB.