


Svar på spørgsmål fra Torrild Lokalråd vedr. etablering af biogasanlæg ved Torrild

Kommentar	Svar
Metanudslip	<p>Biogasproduktion nedsætter metantabet i forhold til det udslip der ville være, hvis alle husdyrgødninger opbevares og udspreddes uden først at være afgasset. Dermed vil afgasning af husdyrgødning alt andet lige betyde mindre emission end hvis husdyrgødning ikke afgasses.</p> <p>GWP faktoren (Global Warming Potentiel) for metan er 28, dvs. 28 gange værre end CO₂ set over 100 år.</p> <p>Det er korrekt at set over 20 år er GWP faktoren 80 for metan, men metans levetid i atmosfæren er kun ca. 12 år, hvor den er flere hundrede år for CO₂.</p> <p>På alle nye og ældre biogasanlæg er der stor fokus på at reducere metanudslippet og få det under 1%. Hos BEØ vil det indgå fra starten af planlægningen at metanudslip skal holdes på et absolut minimum og under 1%. Uddannet personale har løbende kontrol med at forebygge metanudslip.</p>
Fejl medfører lugtgener	<p>Der bliver etableret et effektivt luftrensingsanlæg med en kapacitet til at kunne overholde de lugtkrav myndighederne stiller.</p> <p>For at sikre mod fejl og uhensigtsmæssig betjening, skal anlægget indføre et egenkontrolprogram, hvor effekten af luftreanseanlægget kontrolleres jævnlige og justeres til.</p> <p>Hvis/når rensemediernes effekt aftager bliver de udskiftet og der udføres regelmæssigt service på anlægget.</p> <p>Der er krav om redundans på luftrensingsanlægget, så der f.eks. ved service altid er ét anlæg, der kan rense luften.</p> <p>Lugtgener hænger ofte sammen med håndtering af biomasser, og hvilke biomasser der anvendes. BEØ vil i design af biogasanlægget tage højde for at biomasser kan håndteres på anlægget, i forhold til lugtkrav overholdes. Det er eksempelvis ved at håndtere husdyrgødning indendørs i bygninger med afsug til luftrensingsanlæg.</p>

<p>Risiko for eksplosion</p>	<p>Der tages hensyn til ATEX zoner (ATmosphéres EXplosibles), og i disse zoner skal teknisk udstyr være ATEX godkendt, for at blive monteret. ATEX zoner er områder med forekomst af metan som f.eks. ved gasfakkel, gaslager, toppen af reaktorer osv. Der udarbejdes sikkerhedsdokument hvor risikomyndigheder (kommune, AT, beredskab og politi) deltager og vurderer worst case situationer, og det er medvirkende til at minimere risikoen.</p> <p>Risiko for eksplosioner anses for meget lille, når der udarbejdes sikkerhedsdokument og kravene deri overholdes.</p> <p>Afstand til nærmeste villakvarter vil være en parameter som indgår og vurderes i sikkerhedsdokumentet.</p>  <p>Afstand fra plangrænse til Vandværksvej 6: 663 m (beboelsesejendom) Fra centrum er der 952 m til Vandværksvej nr 6.</p> <p>En eventuel "eksplosion" kan kun finde sted fra det område hvor der oplagret gas, som er tiltænkt i den nordvestlige del, derfor er en opmålingen fra centrum mest retvisende.</p>
<p>Drikkevandsforurenig</p>	<p>Biogasanlæg er IKKE omfattet af klassificeringen som potentielt grundvandstruende anlæg.</p> <p><i>"Naturstyrelsen vurderer på baggrund af erfaringer med brug af trinmodellen, at der specifikt for planlægningen af vindmøller, biogasanlæg og solceller ikke fordres tilvejebragt en grundvandsredegørelse."</i></p> <p><i>(LBEK nr. 932 af 24/09/09 om miljømål m.v. for vandforekomster og internationale naturbeskyttelsesområder)</i></p> <p>På anlægget er der omfangsdræn + inspektionsbrønde + egenkontrolprogram, som kommunen er myndighed på. Risikoen er ikke større end alm benyttede lagertanke i landbruget.</p>

Klimaregnskab	<p>Mængden af energiafgrøder der må anvendes i støtteberettigede biogasanlæg, reguleres fra statslig side. Kravene er skærpet og anvendelse af energiafgrøder reduceres fra at må udgøre 12% i 2021 til 4% i 2025 af den samlede biomasse + et bundfradrag.</p> <p>Mængden af fx ensilage der tilføres anlægget, sker i et samspil med anlæggets leverandører (landmænd), og derfor tages der hensyn til en fornuftig fordeling mellem biogasanlæg og landbrug. Biogas Danmark har sammen med Landbrug & Fødevarer udarbejdet et Code of Conduct, der indeholder principper for anvendelsen af de animalske biprodukter, der også kan anvendes til foder.</p>
CO ₂	Efter idriftsættelsen af anlægget vil der være en CO ₂ besparelse på ca. 40-45.000 ton CO ₂ pr år (uden CO ₂ fangst) og ca. 65-70.000 ton CO ₂ pr. år (med CO ₂ fangst). Odder kommunes reduktionskrav er ca. 100.000 tons CO ₂ i 2030.
Transport	<p>Det vil primært være lastbiltransport med tankvogne til flydende biomasser og overdækkede trailere til faste biomasser.</p> <p>Den primære kørsel vil ske 6 dage pr. uge, primært i dagtimerne (05⁰⁰ – 20⁰⁰). Kampagnekørsler dog undtaget.</p> <p>Gassen forventes afsendt via gasledning.</p>
Anlæg, troværdighed	I 2019 var der ikke en aktiv interessegruppe / landmandgruppe der arbejdede på at etablere et biogasanlæg.
Statsstøtte	Der forventes søgt statsstøtte, når der åbnes op for muligheden. Vi kender dog endnu ikke de endelige vilkår, og ved heller ikke om BEØ anlægget vil kunne opnå støtte, og i givet fald i hvilken størrelse. Uanset om anlægget modtager støtte eller ej, vil det ikke blive bygget, hvis ikke det er rentabelt.

Bettina Veje Andersen og Karl Jørgen Nielsen

PlanEnergi

På vegne af Bioenergi Østjylland