



## Høring af ansøgning om generhvervelse af tillæg 2 til miljøgodkendelse af biogasanlægget i Vegger

Vesthimmerlands Kommune har modtaget en ansøgning om en udvidelse af biogasanlægget på ejendommen Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe fra Energi Vegger A.M.B.A. den 30. april 2026 med senere tilføjelser.

Der er tale om en ansøgning om generhvervelse af tillæg 2, da kommunen allerede screenede og godkendte den ansøgte udvidelse i 2021. Tillæg 2 er dog efterfølgende bortfaldet, idet anlægget ikke (kun delvist) blev opført indenfor 3 år.

Virksomheden er i dag miljømæssigt reguleret efter følgende dokumenter:

- samlet miljøgodkendelse af 7. november 2017
- revurdering af 18. december 2020.

Den ansøgte udvidelse i tillæg 2 vil bestå af følgende:

- en ny reaktortank med tilhørende fast biomasse indfødningsystem (er etableret)
- et opgraderingsanlæg til opgradering af biogas til naturgaskvalitet
- en varmepumpe til opsamling af spildvarme fra opgraderingsproces og forsyning af varme til Vegger by samt
- en naturgasforsynet hedtvandskedel, som skal forsyne opgraderingsanlægget med procesvarme.

Virksomhedens nuværende listebetegnelse er jf. Godkendelsesbekendtgørelsen:

*5.3.b.i – Affaldshåndtering. Nyttiggørelse eller en blanding af nyttiggørelse og bortskaffelse af ikke-farligt affald med biologisk behandling. Da den eneste affaldsbehandlingsaktivitet, der finder sted, er anaerob nedbrydning, er kapacitetstærsklen for denne aktivitet 100 tons pr. dag.*

Som biaktivitet:

*G202 - Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og gasmotoranlæg, der er baseret på faste biobrændsler eller biogas, med en samlet indfyret effekt på mellem 1 MW og 5 MW.*

Da virksomhedsaktiviteten er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens bilag 1, sendes ansøgningen om tillæg til miljøgodkendelsen hermed, som foreskrevet efter godkendelsesbekendtgørelsens § 17, i offentlig høring.

Ansøgningsmaterialet kan findes på Vesthimmerlands Kommunes hjemmeside under følgende link:

<https://vesthimmerland.dk/politik-og-faellesskab/hoeringer-og-afgoerelser/virksomhed>

Hvis du har bemærkninger til ansøgningen, skal de være Vesthimmerlands Kommune i hænde senest den 8. juni 2026. Bemærkningerne skal sendes til Vesthimmerlands Kommune, Vestre Boulevard 7, 9600 Aars eller e-mail [virk@vesthimmerland.dk](mailto:virk@vesthimmerland.dk).

Hvis du ønsker at se udkast til afgørelse, når det foreligger, skal du, inden 3 uger fra denne offentliggørelse, meddele dette til Vesthimmerlands Kommune, Vestre Boulevard 7, 9600 Aars eller e-mail [virk@vesthimmerland.dk](mailto:virk@vesthimmerland.dk). Efter modtagelse af udkast til afgørelse, har du 2 uger til at kommentere på udkastet.

I tilfælde af, at der er spørgsmål eller kommentarer til ovenstående eller ansøgningen, kan undertegnede kontaktes.

Med venlig hilsen

**Lene Louise Buur**  
Afdelingsleder

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Vesthimmerlands Kommune

## Skivumvej 2, 9240 Nibe

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2026-10201**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (30-04-2026 09:18)

### Projekt: Tillæg 2 til miljøgodkendelse

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 3368386**Matrikler:** Matrikel nr.: 1ba, Ejerlav: Vegger Gde., Skivum

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**Line Borup  
CVR: 74038212  
(Indsendt af)**Projektrettighed**

Projektejer

**Kontaktoplysninger**Jyllandsgade 1, 9520 Skørping  
lb@planenergi.dk  
+45 40972072

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Få særlige vilkår ved etablering eller ændring af produktionsanlæg

IKKE UDFYLDT

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

14928375 - Energi Vegger A M B A

**P-nummer**

1000830268 - Energi Vegger A M B A

Skivumvej 2  
9240 Nibe

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn	Energi Vegger A M B A (14928375)
Adresse	Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe
Virksomhedens navn	
Adresse	
Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte	
Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre	
Bemærkning	
Kontaktperson	Energi Vegger A M B A (14928375)
Adresse	Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe
Telefonnummer	98666502
Mailadresse	veggerbiogas@mail.dk
Er ejer forskellig fra ansøger?	Nej
Eventuelle yderligere bemærkninger	

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 5.3.b.i, Affaldshåndtering, Nyttiggørelse og bortskaffelse af ikke-farligt affald , Nyttiggørelse og/eller bortskaffelse af ikke-farligt

affald , Nyttiggørelse eller en blanding af nyttiggørelse og bortskaffelse af ikke-farligt affald

**Biaktiviteter**

- Bilag 2, Listepunkt G 202, Kraft- og varmeproduktion, Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg
- Anvendelsesområde(r):
- Biogas

**Oplys hvilke miljømæssige forhold ændringerne har indflydelse på**

UDFYLDT

Nye oplysninger om virksomhedens art (type og status)?

Nye oplysninger om forholdet til VVM

Ja

Bygningsmæssige ændringer, tidspunkter for bygge- og anlægsarbejder, driftsstart og planlagte ændringer i fremtiden?

Ændringer til oversigtsplan og driftstid?

Skal der indsendes nyt tegningsmateriale?

Nye oplysninger om virksomhedens produktion?

Nye oplysninger om bedst tilgængelige teknik (BAT)?

Ændring i forhold til udledning til luft?

Ændring i forhold til spildevand?

Ændring i forhold til støj?

Ændring i forhold til affald?

Ændring i forhold til forurening af jord og grundvand?

Ændring af forslag til vilkår om egenkontrol?

Nye oplysninger om driftsforstyrrelser og uheld?

Nye oplysninger om virksomhedens ophør?

Ændringer til det Ikke-teknisk resumé?

**Forholdet til VVM** 

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen

Ja

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

13a

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Bilag**[Bilag 1 OML Energi Vegger.pdf](#)[VVM-anmeldelse Energi Vegger - tillæg 2.pdf](#)[Bilag 3 Data til OML-Beregning.pdf](#)[Bilag 2\\_situationsplan.pdf](#)[Bilag 4 Depositionsberegning Energi Vegger.pdf](#)**Oplysninger om væsentlige miljøforhold****IKKE UDFYLDT**

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår	
G 202 - 12.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold	Vilkåret kan ikke besvares	<b>Væsentligste miljøforhold</b>	<b>Kilde til forurening eller gene</b>
		Luftforurening	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugt.</li> <li>– Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>– Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas: CO og NOx.</li> <li>– Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>– Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO2.</li> </ul>
		Støj	– Støj fra kompressor anlæg, rumudsugning, skorstene samt fra transport.
		Affald	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Bundaske fra kedlen og flyveaske fra røggasrensingsanlægget fra biomassefyrede anlæg.</li> <li>– Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere, der kan indeholde tungmetaller og PAH.</li> <li>– Spildolie fra gasmotorer.</li> <li>– Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer.</li> </ul>
		Spildevand	<ul style="list-style-type: none"> <li>– I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en vådscriber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende.</li> <li>– Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet.</li> <li>– Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra motorer.</li> <li>– Overfladevand fra pladser, hvor olietanke fyldes op fra tankbil.</li> <li>– Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevand.</li> <li>– Spildevand fra vask af gasturbinens kompressor.</li> </ul>
		Risiko for forurening af jord, grundvand eller overfladevand	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Oplag af fast biobrændsel og andre råvarer.</li> <li>– Opbevaring af affald.</li> </ul>

Beskriv det ansøgte projekt 

UDFYLDT

## Redegørelse:

## Bilag

[Bilag 7 - Miljøledelse inkl bilag.pdf](#)[Bilag 1 - situationsplan.pdf](#)[Miljøansøgning tillæg 2 ver 1.docx](#)[Bilag 8 - udskrift vilkår.pdf](#)[Bilag 2 OML Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 6 CO2 effekter.pdf](#)[Bilag 4 Depositionsberegning.pdf](#)[Bilag 3 Støjkrav Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 5 - bat-tjekliste-affaldsbehandling\\_2021\\_08\\_25.xlsx](#)

## Er din virksomhed en risikovirksomhed?

IKKE UDFYLDT

## Forslag til generelle vilkår

IKKE UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 202 - 12. 4 - Standardvilkår 1	Ikke angivet	Ved driftsophør skal virksomheden forinden orientere tilsynsmyndigheden herom og træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende tilstand.
G 202 - 12. 4 - Standardvilkår 2	Ikke angivet	Hvor der i vilkårene anvendes betegnelsen »tæt belægning« menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.

## Forslag til vilkår til indretning og drift

IKKE UDFYLDT

Se den fulde oversigt i bilaget i slutningen af dette dokument

Vilkårsid	Overholdes vilkår	Vilkår
G 202 - 12. 4 - Standardvilkår 3	Ikke angivet	I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: <a href="http://www.ref-lab.dk">www.ref-lab.dk</a> ). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.
G 202 - 12. 4 - Standardvilkår 4	Vilkåret kan ikke besvares	[Godkendelsesmyndigheden fastsætter vilkår om afkasthøjder. ]
G 202 - 12. 4 - Standardvilkår 5	Ikke angivet	Aflæsning og håndtering af faste brændsler skal ske indendørs eller i inddækket aftipningsgrube. [Godkendelsesmyndigheden kan fastsætte noget andet, hvis en lokalplan for området tillader udendørs oplag, eller hvis virksomheden ligger i landzone. ] Porte til aftipningshal eller aftipningsgrube skal holdes lukkede, når der ikke foregår trafik eller aftipning.

**Basistilstandsrapport**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Arealanvendelse**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Miljøforhold**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Forhold til BREF**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Projektets placering**

IKKE UDFYLDT

**Andre relevante oplysninger**

IKKE UDFYLDT

**Øvrige forhold**

IKKE UDFYLDT

**Fortrolighed**

IKKE UDFYLDT

## Oversigt over bilag ved denne indsendelse

### Bilag for 1. indsendelse (30-04-2026)

[Bilag 1 OML Energi Vegger.pdf](#)[VVM-anmeldelse Energi Vegger - tillæg 2.pdf](#)[Bilag 3 Data til OML-Beregning.pdf](#)[Bilag 2 situationsplan.pdf](#)[Bilag 4 Depositionsberegning Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 7 - Miljøledelse inkl bilag.pdf](#)[Bilag 3 Støjkrav Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 5 - bat-tjekliste-affaldsbehandling 2021 08 25.xlsx](#)[Bilag 4 Depositionsberegning.pdf](#)[Bilag 1 situationsplan.pdf](#)[Bilag 6 CO2 effekter.pdf](#)[Bilag 2 OML Energi Vegger.pdf](#)[Miljøansøgning tillæg 2 ver 1.docx](#)[Bilag 8 - udskrift vilkår.pdf](#)

### Dokumentationskrav

Ansøgning: Forholdet til VVM

Ansøgning: Forholdet til VVM

Ansøgning: Forholdet til VVM

Ansøgning: Forholdet til VVM

Ansøgning: Forholdet til VVM

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

Ansøgning: Beskriv det ansøgte projekt

## Tidligere indsendelser

Der er ingen tidligere versioner

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse



Vesthimmerlands Kommune

## Skivumvej 2, 9240 Nibe

**Fase:** Ansøgning

**BOM-nummer:** MalD-2026-10201

**Klassifikation:** Ingen klassifikationer

**Indsendelse nr.:** 1 (30-04-2026 09:18)

### Projekt: Tillæg 2 til miljøgodkendelse

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 3368386

**Matrikler:** Matrikel nr.: 1ba, Ejerlav: Vegger Gde., Skivum

### Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Line Borup CVR: 74038212 (Indsendt af)	Projektejer	Jyllandsgade 1, 9520 Skørping lb@planenergi.dk +45 40972072

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

14928375 - Energi Vegger A M B A

**P-nummer**

1000830268 - Energi Vegger A M B A

Skivumvej 2  
9240 Nibe

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn

Energi Vegger A M B A (14928375)

Adresse

Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe

Virksomhedens navn

Adresse

Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte

Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre

Bemærkning

Kontaktperson

Energi Vegger A M B A (14928375)

Adresse

Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe

Telefonnummer

98666502

Mailadresse

veggerbiogas@mail.dk

Er ejer forskellig fra ansøger?

Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

### Vælg listebetegnelse for virksomhedens aktiviteter

(Obligatorisk)

UDFYLDT

**Hovedaktivitet**

Bilag 1, Listepunkt 5.3.b.i, Affaldshåndtering, Nyttiggørelse og bortskaffelse af ikke-farligt affald , Nyttiggørelse og/eller bortskaffelse af ikke-farligt affald , Nyttiggørelse eller en blanding af nyttiggørelse og bortskaffelse af ikke-farligt affald

**Biaktiviteter**

- Bilag 2, Listepunkt G 202, Kraft- og varmeproduktion, Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg

Anvendelsesområde(r):

- Biogas

## Andre relevante oplysninger

IKKE UDFYLDT

# Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

**BYG  
&  
MILJØ**

Vesthimmerlands Kommune

## Skivumvej 2, 9240 Nibe

**Fase:** Ansøgning**BOM-nummer:** MalD-2026-10201**Klassifikation:** Ingen klassifikationer**Indsendelse nr.:** 1 (30-04-2026 09:18)

### Projekt: Tillæg 2 til miljøgodkendelse

**Ansøgningstyper:** Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

### Sted(er)

**Ejendomme:** BFE Nummer: 3368386**Matrikler:** Matrikel nr.: 1ba, Ejerlav: Vegger Gde., Skivum

### Personer tilknyttet projektet

**Navn**Line Borup  
CVR: 74038212  
(Indsendt af)**Projektrettighed**

Projektejer

**Kontaktoplysninger**Jyllandsgade 1, 9520 Skørping  
lb@planenergi.dk  
+45 40972072

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Angiv CVR og P-nummer

UDFYLDT

**CVR-nummer**

14928375 - Energi Vegger A M B A

**P-nummer**

1000830268 - Energi Vegger A M B A

Skivumvej 2  
9240 Nibe

### Ansøger og ejerforhold

UDFYLDT

Ansøgers navn

Energi Vegger A M B A (14928375)

Adresse

Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe

Virksomhedens navn

Adresse

Angiv matrikelnummer, hvis det er forskelligt fra det fremsøgte

Angiv P-numre, hvis der søges til flere P-numre

Bemærkning

Kontaktperson

Energi Vegger A M B A (14928375)

Adresse

Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe

Telefonnummer

98666502

Mailadresse

veggerbiogas@mail.dk

Er ejer forskellig fra ansøger?

Nej

Eventuelle yderligere bemærkninger

### Forholdet til VVM

UDFYLDT

Er projektet opført på bilag 1 til VVM bekendtgørelsen

Hvis ja, angiv punktet på bilag 1

Er projektet opført på bilag 2 til VVM bekendtgørelsen

Ja

Hvis ja, angiv punktet på bilag 2

13a

Eventuelle yderligere bemærkninger

**Bilag**[Bilag 1 OML Energi Vegger.pdf](#)[VVM-anmeldelse Energi Vegger - tillæg 2.pdf](#)[Bilag 3 Data til OML-Beregning.pdf](#)[Bilag 2 situationsplan.pdf](#)[Bilag 4 Depositionsberegning Energi Vegger.pdf](#)**Beskriv det ansøgte projekt** 

UDFYLDT

**Redegørelse:****Bilag**[Bilag 7 - Miljøledelse inkl bilag.pdf](#)[Bilag 1 situationsplan.pdf](#)[Miljøansøgning tillæg 2 ver 1.docx](#)[Bilag 8 - udskrift vilkår.pdf](#)[Bilag 2 OML Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 6 CO2 effekter.pdf](#)[Bilag 4 Depositionsberegning.pdf](#)[Bilag 3 Støjkrav Energi Vegger.pdf](#)[Bilag 5 - bat-tjekliste-affaldsbehandling 2021 08 25.xlsx](#)**Er din virksomhed en risikovirksomhed?**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Arealanvendelse**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Karakteristika for driftsfasen og anlægsperioden**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Miljøforhold**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Forhold til BREF**

IKKE UDFYLDT

**VVM - Projektets placering**

IKKE UDFYLDT

**Andre relevante oplysninger**

IKKE UDFYLDT

## Bilag Vilkår

## Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

### Oplysninger om væsentlige miljøforhold

**IKKE UDFYLDT**

#### G 202 - 12.2 Beskrivelse af de væsentligste miljøforhold

**Type:** Branchers og aktiviteters miljøforhold

**VilkårsID:** VK0000000015

**Version:** 5

#### Beskrivelse

Væsentligste miljøforhold	Kilde til forurening eller gene
Luftforurening	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Anlæg, der fyrer med biomasseaffald: Støv, CO, PAH, NOx og lugt.</li> <li>- Gasmotorer, der fyrer med forgasningsgas: CO, NOx, UHC, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>- Gasturbiner, der fyrer med forgasningsgas: CO og NOx.</li> <li>- Gasmotorer, der fyrer med biogas: CO, NOx, UHC, SO2, formaldehyd, smøreolie og lugtstoffer.</li> <li>- Gasturbiner, der fyrer med biogas: CO, NOx og SO2.</li> </ul>
Støj	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Støj fra kompressoranlæg, rumudsugning, skorstene samt fra transport.</li> </ul>
Affald	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Bundaske fra kedlen og flyveaske fra røggasrensingsanlægget fra biomassefyrede anlæg.</li> <li>- Slam fra røggaskondenseringsanlæg, scrubberanlæg eller varmevekslere, der kan indeholde tungmetaller og PAH.</li> <li>- Spildolie fra gasmotorer.</li> <li>- Oliefiltre og luftfiltre fra gasmotorer.</li> </ul>
Spildevand	<ul style="list-style-type: none"> <li>- I anlæg, der fyrer med vådt brændsel som f.eks. skovflis, renses røggassen ofte i en vådscribber. Scrubbervandet recirkuleres og renses, men skal løbende bortskaffes, da røggaskondenseringsanlæg er vandproducerende.</li> <li>- Restindhold af tungmetaller (Cd) og eventuelt PAH i afløbsvandet.</li> <li>- Formaldehyd i et eventuelt kondensat fra rensning af røggasser fra motorer.</li> <li>- Overfladevand fra pladser, hvor olietanke fyldes op fra tankbil.</li> <li>- Spildevand i forbindelse med regenerering af ionbyttere på spædevand.</li> <li>- Spildevand fra vask af gasturbinens kompressor.</li> </ul>
Risiko for forurening af jord, grundvand eller overfladevand	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Oplag af fast biobrændsel og andre råvarer.</li> <li>- Opbevaring af affald.</li> </ul>

Vilkåret kan ikke besvares

### Forslag til generelle vilkår

**IKKE UDFYLDT**

### Forslag til vilkår til indretning og drift

**IKKE UDFYLDT**

# Ansøgning om tillæg nr. 2 til miljøgodkendelse ved Energi Vegger

Udvidelse af biogasanlæg, opgraderingsanlæg, ny reaktortank, fast indfødningssystem, varmepumpe til opsamling af spildvarme fra opgraderingsproces samt en hedtvandskedel til forsyning af opgraderingsanlægget med procesvarme.

Rapporttitel: Ansøgning om tillæg til 2 til miljøgodkendelse EnergiVegger

Udgivelsesdato: 30. april 2026

Udarbejdet af:

Kvalitetssikret af:

Version: 1

## Indhold

<b>1</b>	<b>Indledning</b> .....	<b>5</b>
----------	-------------------------	----------

<b>2</b>	<b>Oplysninger om ansøger og ejerforhold .....</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>Ordliste .....</b>	<b>7</b>
<b>4</b>	<b>Virksomhedens art .....</b>	<b>9</b>
4.1	Listebetegnelser .....	9
4.2	Beskrivelse af det ansøgte projekt .....	9
4.3	Kontrol med risiko for større uheld med farlige stoffer .....	9
4.4	Midlertidigt projekt .....	11
<b>5</b>	<b>Oplysninger om etablering .....</b>	<b>12</b>
5.1	Bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser .....	12
5.2	Tidsplan .....	12
<b>6</b>	<b>Placering og driftstid .....</b>	<b>13</b>
6.1	Oversigtsplan .....	13
6.2	Daglig driftstid .....	13
6.3	Oplysninger om til- og frakørselsforhold .....	13
<b>7</b>	<b>Virksomhedens indretning .....</b>	<b>16</b>
7.1	Lugt .....	17
7.2	Støj og vibrationskilder .....	19
7.3	Virksomhedens produktion .....	21
7.3.1	Produktionskapacitet og råvareforbrug .....	21
	Nedenfor er vist den nuværende tilladelse af biomasse:.....	21
7.4	Virksomhedens procesforløb .....	23
7.4.1	Overblik over biomasser og gasflow.....	24
7.4.2	Overblik over luftflow og udledningskilder .....	25
7.5	Virksomhedens energianlæg .....	25
7.6	Kritiske driftsforstyrrelser .....	26
<b>8</b>	<b>Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknologi (BAT) .....</b>	<b>26</b>
<b>9</b>	<b>Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger .....</b>	<b>27</b>
9.1	Luftforurening .....	27
9.2	Spildevand.....	27
9.3	Støj .....	27
9.4	Affald.....	27
9.5	Jord og grundvand.....	27
<b>10</b>	<b>Nye oplysninger om driftsforstyrrelser eller uheld .....</b>	<b>27</b>
<b>11</b>	<b>Oplysninger i forbindelse med virksomhedens ophør .....</b>	<b>27</b>
<b>12</b>	<b>Referencer .....</b>	<i>Fejl! Bogmærke er ikke defineret.</i>



## Bilagsfortegnelse

- Bilag 1 OML lugt beregning
- Bilag 2 Situationsplan
- Bilag 3 Støjrapport
- Bilag 4 OML deposition
- Bilag 5 BAT tjekliste
- Bilag 6 CO2 effekter
- Bilag 7 Miljøledelse inkl. bilag
- Bilag 8 Udskrift Vilkår fra BOM ansøgning

# 1 Indledning

Energi Vegger a.m.b.a. (herefter: Energi Vegger), Skivumvej 2, 9240 Nibe, CVR-nr.: 14928375, ønsker at ansøge om tillæg til miljøgodkendelse i henhold til miljøbeskyttelsesloven § 33 jf. lovens kapitel 5.

Energi Vegger ansøger hermed om etablering af en ny reaktortank med tilhørende fast biomasse indfødningsystem, et opgraderingsanlæg til opgradering af biogas til naturgaskvalitet, en varmepumpe til opsamling af spildvarme fra opgraderingsproces og forsyning af varme til Vegger by samt en naturgasforsynet hedtvandskedel, som skal forsyne opgraderingsanlægget med procesvarme.

## Andre relevante oplysninger ved de nye tiltag

Energi Vegger kommer med tiltagene til at blive et meget moderne biogasanlæg med flere tekniske installationer, som reducerer langt størstedelen af evt. diffuse kilder og andre gener ved korrekt drift. Anlægget ønsker desuden en god dialog med lokalområdet for at imødekomme de tiltag, der ønskes, og at eventuelle gener reduceres så meget som muligt. Nedenfor er listet yderligere oplysninger ved etablering af nogle af de nye punkter.

## Installering af nye brovægte og aflæsning af biomasse

Energi Vegger installerer to nye brovægte i ansøgningen. Det gør afvejning væsentligt nemmere end i dag, da de nuværende afvejnere ikke fungerer optimal på brovægten. Bilerne vejes fremover først inde på anlægget, tæt ved den sekundære reaktor, hvorefter der køres rundt på anlægget og ind i hallen, hvor der læses af. Brovægt nr. 2 placeres udenfor hallen ved luftrenseanlægget på vej ud, hvorefter bilerne forlader anlægget.

## Opgradering af gas

Gasopgraderingen placeres længst fra byen på den nordlige side af anlægget. Selve opgradering foregår i lukket system med skrubber/strippertårne og med hedtvandskedel i særskilt rum. Det reducerer støjen så meget som muligt. Derudover renses CO<sub>2</sub>-afkast luften med den nuværende gasrenser efterfulgt af et politifilter af typen Hybridfilter for at rense resterende eventuelle svovlbrinteemissioner i bund. Denne kombination af teknologi er installeret på mange forskellige biogasanlæg i Danmark og virker fornuftigt under optimal drift. Der installeres desuden et køletårn fra Vestas Aircoil, som kan køle varme væk i tilfælde af, at det bliver nødvendigt.

## Varmepumpe

For at reducere evt. støjgener placeres varmepumpen i en separat bygning, hvor en af de nuværende gasmotorer befinder sig, men som tages ud af drift. Varmepumpen drives af el, og benytter ammoniak som kølemiddel. Varmepumpen er et lukket system, hvorfor der ikke vil være ammoniakemission.

## Flytning af gasfakkel

Gasfaklen flyttes, men driftsforhold vil ikke ændres.

## 2 Oplysninger om ansøger og ejerforhold

Ansøger	
Virksomhed	PlanEnergi
Adresse	Jyllandsgade 1, 9520 Skørping
Kontaktperson	Line Borup
Telefon	40 97 20 72
Mail	<a href="mailto:lb@planenergi.dk">lb@planenergi.dk</a>
Virksomheden	
Navn	Energi Vegger a.m.b.a.
Adresse	Skivumvej 2, Vegger, 9240 Nibe
CVR nr.	14928375
P-nummer	1000830268
Branchekode	35.30.000 Fjernvarmeforsyning
Matr.nr.	1ba, Vegger Gde., Skivum
Ejere	
Ejer af grund	Energi Vegger Amba
Virksomhedsdrift	Energi Vegger Amba
Virksomhedens kontaktperson:	
Adresse	Skivumvej 2, 9240 Nibe
Telefon	98 66 65 02
Mail	<a href="mailto:veggerbiogas@mail.dk">veggerbiogas@mail.dk</a>

### 3 Ordliste

Begreb	Forklaring
Anaerob	Ilt frit.
Atm	Atmosfærisk tryk, 1 atm = 1013,25 hPa.
Biomasse	Forskellige typer af biomasse som f.eks. husdyrgødning, afgrøderester og industriaffald der pumpes ind i biogasanlægget.
Biomethan	Biogas som er opgraderet/renset til rent metan så det kan sendes ud på gasnettet.
Cryotank	En cryotank er en tank, der bruges til at opbevare materiale ved meget lave temperaturer. Udtrykket "cryotanke" refererer til opbevaring af superkolde brændstoffer, såsom flydende ilt og flydende brint. Rummet mellem den indre og ydre beholder, der indeholder adskillige centimeter isoleringsmateriale, holdes i vakuum.
Dybstrøelse	"Gødningsmåtte" bestående af nedtrampet strøelse, fæces og urin. Der tilføres jævnlige ny strøelse efterhånden som den bliver snavset, indtil der dannes en fast måtte som fjernes fra stalden. Det der fjernes fra stalden kan tilføres biogasanlægget.
Efterlagertank	Tank hvori afgasset lagres fra det er afgasset til det bortkøres.
Forflydning	Forflydning er en tilstandsændring fra gas til væske, der sker ved ændring af temperatur og tryk samtidigt.
Gasoplag	Den mængde biogas (blandet gas), der kan opbevares på anlægget i rør, tanke og før opgraderingsanlæg.
Indfødning	Indføring af biomasse til biogasprocessen.
Ikke-lugtende biomasse	En tør og lagerstabil biomasse, som fx halm, halmpiller, havreskallepiller og lignende
Kampagneperioder/kampagn ekørsel	Perioder med øget kørsel f.eks. i forbindelse med høst.
Lugtcentrum	Det sted på anlægget hvor alle lugtberegninger tager udgangspunkt, og er anlæggets største kilde til lugt. Dette punkt er centrum for alle angivelser af afstande. Luftrenseanlæg.
LE (Lugt Enheder)	Enhed der bruges i forbindelse med beskrivelse af lugt. Én lugtenhed er netop det, halvdelen af et lugtpanel kan lugte.
Lugtende biomasse	Dybstrøelse, rågylle
Naturgas	Fossil gas.
Nm <sup>3</sup>	Normal kubikmeter ved 1 atm og 0°C
Opholdstid	Den tid biomassen opholder sig i biogasreaktoren inden det pumpes ud.
Reaktortank	En tank hvori der er fokus på den biologiske proces – der er her både en primær, en sekundær og en tertiær reaktortank
SRO	Styring Regulering Overvågning: elektronisk system til styring og overvågning af et automatisk anlæg.

Tonnage	Anvendes om mængde af biomasse som et anlæg kan håndtere, typisk pr år.
VOC (Volatile Organic Compounds/ Flygtige organiske forbindelser)	En gruppe organiske forbindelser som let fordamper ved stuetemperatur og normalt tryk.

### Kemiske formler

Formel	Navn
CO <sub>2</sub>	Kuldioxid
CO	Kulilte
CH <sub>4</sub>	Metan
N <sub>2</sub> O	Lattergas
S	Svovl
H <sub>2</sub> S	Svovlbrinte
H <sub>2</sub>	Fri brint
O <sub>2</sub>	Ilt
NO <sub>x</sub>	Kvælstofoxider
NO <sub>2</sub>	Kvælstofdioxid
NH <sub>3</sub>	Ammoniak

## 4 Virksomhedens art

### 4.1 Listebetegnelser

I henhold til Miljøbeskyttelsesloven[1] søges om miljøgodkendelse til et biogasanlæg med biaktiviteter, jf. nedenstående.

Virksomhedens aktiviteter med tilhørende listebetegnelser er oplistet i Tabel 1 herunder.

Tabel 1 Aktiviteter på projektområdet og tilhørende lovgivning.

Aktivitet	Miljøvurderingsloven [5]	Godkendelsesbekendtgørelsen [2]	Andet
Biogasanlæg – anlæg til bortskaffelse af ikke farligt affald.	Bilag 2, pkt. 13a Ændringer eller udvidelser af projekter i bilag 1 eller nærværende bilag, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, når de kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet (ændring eller udvidelse, som ikke er omfattet af bilag 1).	Bilag 1, pkt. 5.3.b. i) med en kapacitet på mindst 100 ton pr dag	Anlægget vil ikke blive omfattet af kolonne II i Risikobekendtgørelsen
Fyringsanlæg		Bilag 2, pkt. G202 Varmeproducerende anlæg	Biaktivitet til biogasanlægget

### 4.2 Beskrivelse af det ansøgte projekt

Energi Vegger a.m.b.a. (herefter: Energi Vegger), Skivumvej 2, 9240 Nibe, CVR-nr.: 14928375, ønsker at ansøge om tillæg til miljøgodkendelse i henhold til miljøbeskyttelsesloven § 33 jf. lovens kapitel 5.

Energi Vegger ansøger hermed om etablering af en ny reaktortank med tilhørende fast biomasse indfødningsystem, et opgraderingsanlæg til opgradering af biogas til naturgaskvalitet, en varmepumpe til opsamling af spildvarme fra opgraderingsproces og forsyning af varme til Vegger by samt en naturgasforsyning hedtvandskedel, som skal forsyne opgraderingsanlægget med procesvarme.

### 4.3 Kontrol med risiko for større uheld med farlige stoffer

Beregningen nedenfor viser Energi Veggers nuværende og fremtidige gasoplæg ved etablering af en ny reaktor og opgraderingsanlæg. Der er beregnet et worst-case scenarie med freeboard afstand (afstand fra væskeoverflade i tanken til toppen af tankvæggen) i tankene på 0,7m, en

tom lagertank, 1 m weekend-tømning af den sekundære reaktor samt køligste gastemperatur på anlægget.

På baggrund af beregningerne af den til enhver tid maksimale mængde oplag af biogas på anlægget vurderes det, at anlægget ikke er omfattet af risikobekendtgørelsen, da der til enhver tid oplagres mindre end 10 tons biogas med en betydelig buffer op til grænseværdien. Af ovenstående mængder udgør metan kun 60 % af den samlede volumen eller ca. 37,4 % af den samlede vægt, svarende til ca. 2,8 tons ved maksimalt oplag på anlægget.

Forudsætninger		
Gastemperatur	40	°C
Densitet, metan (40 °C)	0,624	kg/m <sup>3</sup>
Densitet, CO <sub>2</sub> (40 °C)	1,713	kg/m <sup>3</sup>
Metan-andel i gassen	60	%
CO <sub>2</sub> -andel i gassen	40	%
Beregninger – Nuværende gasoplag		
Enhed	Volumen [m <sup>3</sup> ]	Vægt [kg]
(1) Ståltrektor, 4.000 m <sup>3</sup> , Ø = 22 m	266	323
(2) Ståltrektor, 1.850 m <sup>3</sup> , Ø = 15,5 m	132	160
(3) Betonreaktor, 850 m <sup>3</sup> , Ø = 12 m	79	96
(4) Sekundærreaktor inkl. 1 m tømning, 3.000 m <sup>3</sup> , Ø = 28 m	924	1.122
(5) Gaslager, 1.800 m <sup>3</sup>	1.800	2.187
(6) Slutlagertank, 1.350 m <sup>3</sup> , Ø = 21 m (medregnes som tom tank)	1.350	1.640
(7) Gaslager på slutlagertank, 900 m <sup>3</sup>	900	1.093
(8) Gasrensertank, 50 m <sup>3</sup>	50	61
(9) Rørforbindelser, 100 m <sup>3</sup> (anslået)	100	121
<b>i alt</b>	<b>5.601</b>	<b>6.804</b>
<b>Antal tons gasoplag</b>		<b>6,8</b>
Beregninger – Fremtidig gasoplag		
Enhed	Volumen [m <sup>3</sup> ]	Vægt [kg]
(1) Ståltrektor, 4.000 m <sup>3</sup> , Ø = 22 m	266	323
(2) Ståltrektor, 1.850 m <sup>3</sup> , Ø = 15,5 m	132	160
(3) Betonreaktor, 850 m <sup>3</sup> , Ø = 12 m	79	96
(4) Sekundærreaktor inkl. 1 m tømning, 3.000 m <sup>3</sup> , Ø = 28 m	924	1.122
(5) Gaslager, 1.800 m <sup>3</sup>	1.800	2.187
(6) Slutlagertank, 1.350 m <sup>3</sup> , Ø = 21 m (medregnes som tom tank)	1.350	1.640
(7) Gaslager på slutlagertank, 900 m <sup>3</sup>	900	1.093
(8) Gasrensertank, 50 m <sup>3</sup>	50	61
(9) Rørforbindelser, 100 m <sup>3</sup> (anslået)	100	121
(10) Ny ståltrektor på 4.000 m <sup>3</sup> , Ø = 21 m	242	295
(11) Opgraderingsanlæg, 300 m <sup>3</sup> (anslået)	300	364
<b>i alt</b>	<b>6.143</b>	<b>7.463</b>
<b>Antal tons gasoplag</b>		<b>7,5</b>

#### **4.4 Midlertidigt projekt**

Det ansøgte projekt er permanent.

## **5 Oplysninger om etablering**

### **5.1 Bygnings- eller anlægsmæssige udvidelser**

De bygningsmæssige udvidelser fremgår af bilag 1.

### **5.2 Tidsplan**

Anlægsarbejder forventes igangsat, så snart tilladelserne haves.





Nøgletal-nuværende transporter									
	Tons nuværende	Transporttype	Tons pr. transport	Antal transporter pr. år	pr. døgn		Type	Antal tons	
Sogyll	30.000	Lastbil	37	811	2,6		Lastbil	37	8,7
Slagtesvinegyll	30.000	Lastbil	37	811	2,6		Fiber container	16	5,1
Kvæggyl	40.000	Lastbil	37	1.081	3,5		Lastbil	25	3,1
Gyllefibre	20.000	Fiber container	16	1.250	4,0			i alt	16,8
Energiagrøder	6.000	Fiber container	18	333	1,1				
Gums	6.000	Lastbil	25	240	0,8				
Fedt	9.000	Lastbil	25	360	1,2				
Fedtslam	9.000	Lastbil	25	360	1,2				
<b>Biomasse tilført i alt(tons)</b>	<b>150.000</b>			<b>5.246</b>	<b>16,8 pr. døgn</b>		<b>Max antal iflg. VVM:</b>	<b>5.304</b>	
Nøgletal-fremtidige transporter									
	Tons nuværende	Transporttype	Tons pr. transport	antal transporter pr. år	pr. døgn		type	tons	
Flydende husdyrgødning	110.000	Lastbil/vogntog	37	2.973	9,5		Lastbil/vogntog	37	9,5
Fast husdyrgødning	15.000	Lastbil/vogntog	16	938	3,0		Lastbil/vogntog	16	3,5
Fedtaffald	-	Lastbil/vogntog	25	-	0,0		Container	18	0,9
Energiagrøder	5.000	Container	18	278	0,9		Lastbil/vogntog	25	1,9
Grovare	5.000	Lastbil/vogntog	30	167	0,5			i alt	15,9
Vegetabilsk olie eller glycerin	15.000	Lastbil/vogntog	25	600	1,9				
<b>Biomasse tilført i alt(tons)</b>	<b>150.000</b>			<b>4.955</b>	<b>15,9 Pr. døgn</b>		<b>Max antal iflg. VVM:</b>	<b>5.304</b>	

## 7 Virksomhedens indretning

Bygningselementerne vist i Bilag 1 er beskrevet i tabellen nedenfor.

### Energi Vegger Anlægsdele

Biogasanlægget vil efter udvidelse bestå af følgende primære anlægsdele

1	Primær stålreaktor 4.000 m <sup>3</sup> Ø 23 m. højde over terræn 12,5 m.
2	Delvis nedgravet sekundær beton reaktor på 3.000 m <sup>3</sup> Ø 28 m. med gaslager på 1.800 m <sup>3</sup>
3	Nedgravet beton/PE coated fortank på 400 m <sup>3</sup> højde over terræn 0,5 m.
4	Ringkammer betontank isoleret til industriaffald højde over terræn 493 m <sup>3</sup> + 517 m <sup>3</sup> højde over terræn 5 meter
5	Delvis nedgravet slutlager betontank 1.350 m <sup>3</sup> Ø 21 m. med gaslager 900 m <sup>3</sup>
6	Delvis nedgravet beton/PE coated fortank på ca. 930 m <sup>3</sup> Ø 15 m. højde over terræn 5 m.
7	Primær stål reaktor 1.850 m <sup>3</sup> højde over terræn 12,5 m.
8	Stål reaktor 880 m <sup>3</sup> højde over terræn 10,0 m.
9	Betontank til industriaffald eller lign. 350 m <sup>3</sup> højde over terræn 1 m.
10	Betontank til fedt eller lign. 420 m <sup>3</sup> højde over terræn 5 m.
11	<b>Ny Primær stålreaktor 4.150 m<sup>3</sup> Ø 21 m. højde over terræn 14,5 m.</b>
12	Modtagehal/afløsehal til gylle og flydende industriaffaldsprodukter på ca. 1.400 m <sup>2</sup> højde ca. 10 m.
13	Modtagehal/afløsehal for modtagelse/aflysning af dybstrøelse og energiafgrøder på ca. 400 m <sup>2</sup> , højde ca. 10 m.
14	<b>Ny indfødningssystem til fast biomasse (Premix)</b>
15	Doseringsmoduler 3 x 22 m <sup>3</sup> i modtagehal/afløsehal for dybstrøelse og energiafgrøder
16	Gasrensningstanke 2 stk. højde over terræn ca. 10 m.
17	<b>NY opgraderingsanlæg proces- og kompressorrum samt tårne (tårne højde 14,5 m.)</b>
18	Hal opdelt med NY hedtvandskedel m. skorsten 15,5 m. og depot
19	<b>NY Brovægt 1</b>
20	<b>NY Brovægt 2</b>
21	Laboratorium
22	Velfærd - kontor - mødelokale
23	Tavlerum - reservekedel - NY Varmepumpe - motorrum samt værksted
24	2 stk. akkumuleringstanke volumen 125 m <sup>3</sup> højde 12,5 m.
25	BBK biologisk lugtfilter
26	Skorsten højde 41 m. Ø 1,95 m.
27	Bygning til lastbil højde 5 m.
28	Gasfakkel (Flyttet)
29	Transformer (N1)
30	<b>BMR (biogas modtager og regulatorstation EVIDA)</b>

## 7.1 Lugt i afkast

Der er udarbejdet en OML beregningsrapport, vedlagt som bilag 2, hvori beregning af afksthøjder fremgår.

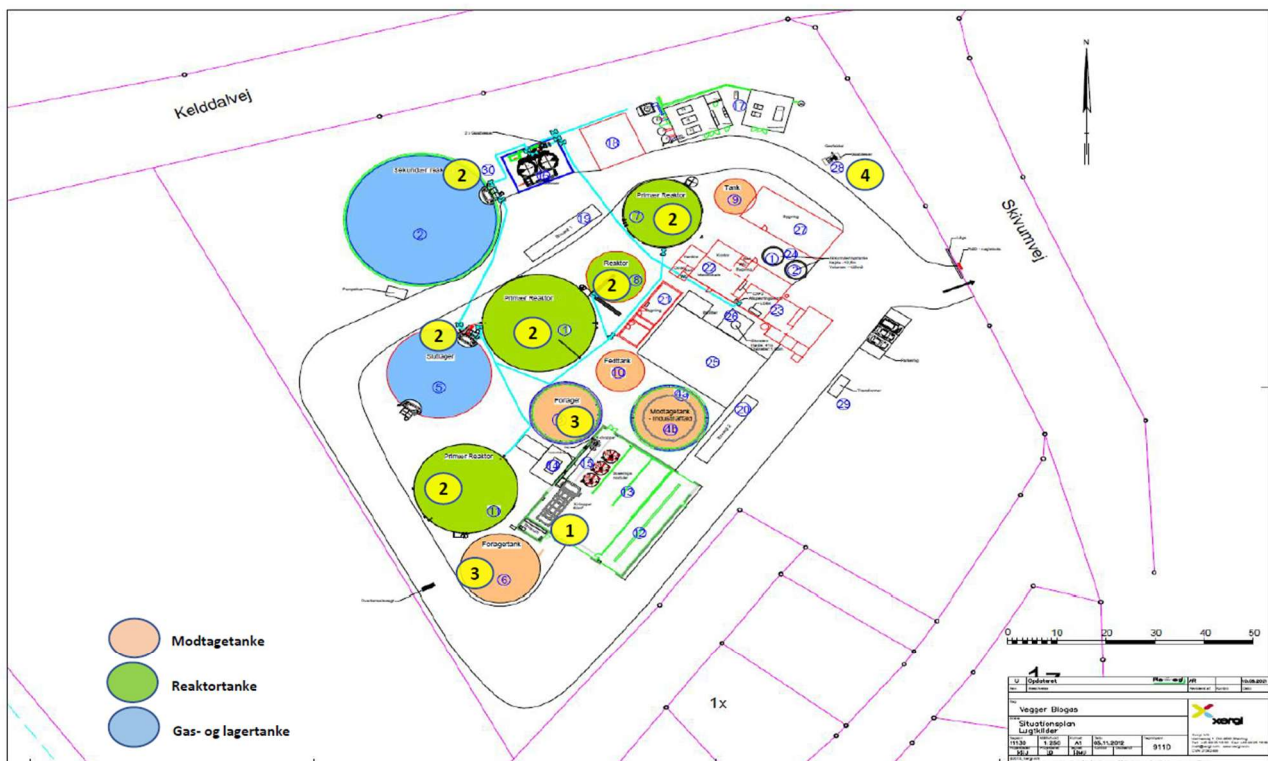
På biogasanlægget er der følgende afkast, som angivet nedenfor:



2) Ligesom under "Lugtkilder" samles 1 og 2 til et samlet skorstensafkast under 1

## 7.2 Lugt fra diffuse kilder

På biogasanlægget er der følgende diffuse kilder, som angivet nedenfor:



- 1 Ind- og udkørsel med biomasse til hal for aflæsning af dybstrøelse
- 2 Sikkerhedsventiler på reaktortanke
- 3 Oprensning/reparation af gylletanke
- 4 Afbrænding af biogas i fakkell og sikkerhedsventil på fakkell

På biogasanlægget er der også en række diffuse lugtkilder.

Diffuse lugtkilder er kilder, som enten fremkommer som følge af uheld (fx spild af biomasser), nødsituationer eller andre hændelser, som ikke er en del af den daglige rutine. Disse kilder indregnes derfor ikke i lugt simuleringsprogrammet OML, da de er af sporadisk karakter.

De diffuse kilder vurderes til at være fra nedenstående kilder:

1. Transport og håndtering af biomasse.
2. Ikke gastætte tanke – fortanke (3 + 6) og nogle substrattanke (4a + 4b + 9 + 10).
3. Sikkerhedsventiler.
4. Oprensning/reparation af tanke
5. Afbrænding af biogas i fakkell

Transport og håndtering af biomasse:

Biogasanlægget fortsætter praksis som tidligere beskrevet med indendørs aflæsning for lukkede porte. Modtagetanken til flydende biomasse er tilsluttet en overfyldningsalarm. Anlægget modtager kun biomasse fra køretøjer med tank, lukket container eller kasse, bortset fra energiafgrøder og dybstrøelse, der kan modtages med andre typer køretøjer. Omlæsning af pumpbar biomasse sker i et lukket system. Modtagehal og -tanke samt substrattanke holdes med konstant undertryk, under

aflæsning øges ventilationen for at sikre konstant undertryk. Ventilationsluft fra hal og råvaretanke samt hygiejniseringsenheder opsamles og behandles i eksisterende BBK biologisk luftrensningsanlæg. Eventuelt spild på udendørsarealer opsamles og tilføres anlægget.

Sikkerhedsventiler:

Sikkerhedsventiler på anlægget skal sikre imod overtryk med skader på gas- overdækninger samt rørforbindelser og vil kun blive aktiveret hvis: 1. Anlæggets normale drift og flow er unormal eller hvis 2. Fakkelt ikke fungerer korrekt (Fakkelt skal afbrænde eventuel overskydende biogas) Aktivering af sikkerhedsventiler vil derfor kun i meget sjældne tilfælde blive benyttet og kun i meget korte perioder.

Oprensning af tanke:

Hvert 5. eller 10. år skal tanke indvendig inspiceres for styrke og materiale tilstand, tankene tømmes for flydende indhold hvorefter den resterende del som primært består af, sand og rest af ikke-pumpbar biomasse, bringes ud og nedpløjes på landbrugsarealer.

Afbrænding af biogas i fakkelt:

Som omtalt under punkt "sikkerhedsventiler" skal fakkelt afbrænde gas der ikke nyttiggøres i proces. Ved afbrænding af overskydende gas sikres der mod lugt der følger med gassen.

### **7.2.1 Emissioner der afgiver af normal drift**

Sikkerhedsventiler: Sikkerhedsventiler på anlægget skal sikre imod overtryk med skader på gas- overdækninger samt rørforbindelser og vil kun blive aktiveret hvis: 1. Anlæggets normale drift og flow er unormal eller hvis 2. Fakkelt ikke fungerer korrekt (Fakkelt skal afbrænde eventuel overskydende biogas). Aktivering af sikkerhedsventiler vil derfor kun i meget sjældne tilfælde blive benyttet og kun i meget korte perioder.

Oprensning af tanke: Hvert 5. eller 10. år skal tanke indvendig inspiceres for styrke og materiale tilstand, tankene tømmes for flydende indhold hvorefter den resterende del som primært består af, sand og rest af ikke-pumpbar biomasse, bringes ud og nedpløjes på landbrugsarealer.

Afbrænding af biogas i fakkelt: Som omtalt under punkt "sikkerhedsventiler" skal fakkelt afbrænde gas, der ikke nyttiggøres i proces. Ved afbrænding af overskydende gas sikres der mod lugt, der følger med gassen.

## **7.3 Støj og vibrationskilder**

Der er udarbejdet et støjrapport, vedlagt som bilag 3.

Støjkilderne fremgår af nedenstående kort.



Figur 1 Situationsplan -stationære og mobile støjkilder. Billede fra Bilag 6-Støjrapport

Varmepumpe placeres i motorcelle.

Den eksisterende gasmotor bevarer den nuværende placering i motorcelle.

Køletårn til opgraderingsanlæg placeres længst væk fra byen (mod nord).

Gaskompressorer til opgraderingsanlæg placeres i lukket isoleret bygning.

## 7.4 Virksomhedens produktion

### 7.4.1 Produktionskapacitet og råvareforbrug

Nedenfor er vist den nuværende tilladelse af biomasse:

Nuværende biomasseanvendelse samt samlet biogasproduktion

Nuværende biomasse	Forventede estimerede mængder (tons/år) fordelt på biomassetyper.
Slagtesvingylle	0-30.000
Kvæggylle	0-70.000
Gyllefibre (fra sobesætninger)	0-20.000
Energiafgrøder	0-6.000
Gums (levnedsmiddelfraktion)	0-6.000
Fedt	0-9.000
Fedt slam	0-2.000
<b>Biomasse tilført i alt (tons)</b>	<b>Ca. 120.000-150.000</b>
<b>Forventet biogasproduktion i alt ved maksimal biomasse tilførsel ca. m<sup>3</sup>/år.</b>	<b>Op til ca. 7.000.000 m<sup>3</sup>/år</b>

I fremtiden ønsker Energi Vegger at behandle en tilsvarende mængde biomasse. Anlægget vil dog producere mere biogas da der etableres en yderligere reaktor.

Fremtidig biomasseanvendelse samt samlet biogasproduktion

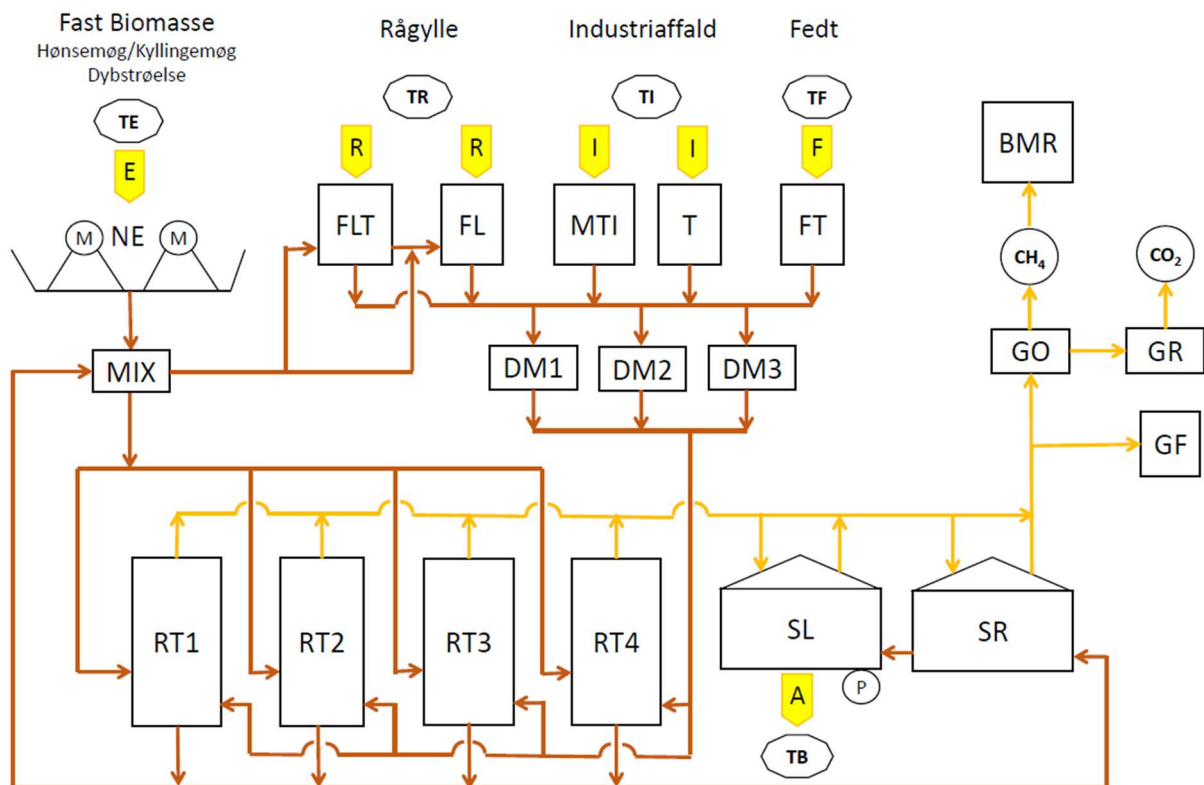
Fremtidig biomasse	Forventede estimerede mængder (tons/år) fordelt på biomassetyper.
Flydende husdyrgødning	0-110.000
Fast husdyrgødning	0-15.000
Energiafgrøder	0-5.000
Andre afgrøder og grovvarer	0-5.000
Industriaffald (fedt, glycerin mv.)	0-15.000
<b>Biomasse tilført i alt (tons)</b>	<b>Ca. 120.000-150.000</b>
<b>Forventet biogasproduktion i alt ved maksimal biomasse tilførsel ca. m<sup>3</sup>/år.</b>	<b>Ca. 7.000.000-8.000.000 m<sup>3</sup>/år</b>
<b>Opgraderet gas leveret til naturgasnettet ca. m<sup>3</sup>/år</b>	<b>Ca. 4.500.000-4.800.000 m<sup>3</sup>/år</b>

Den beskudne ændring i biomassesammensætning vil ikke bidrage negativt til antallet af transporter til og fra anlægget.

I forbindelse med yderligere etablering af en ekstra reaktor og et opgraderingsanlæg af amin-type, forventes nedenstående forbrug af energi og hjælpestoffer i driften anvendt:

Råvarer/hjælpestof	Årlig forventet forbrug
Jernprodukter (til fældning af svovl)	Max 15 m <sup>3</sup>
Vand (opgradering, rengøring, drift af biofilter, sanitært)	Max 20.000 m <sup>3</sup>
EI	2.300 MWh
Varmeforbrug til proces og opgradering	800.000-900.000 m <sup>3</sup>

## 7.5 Virksomhedens procesforløb

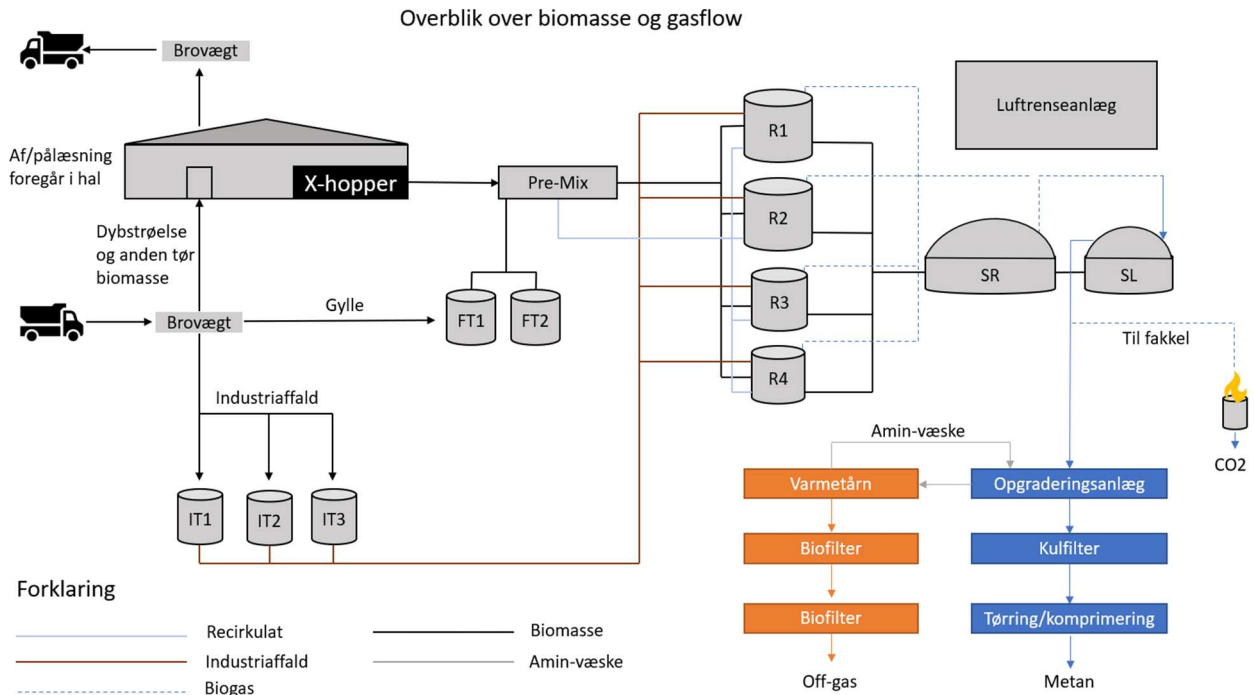


### Signatur:

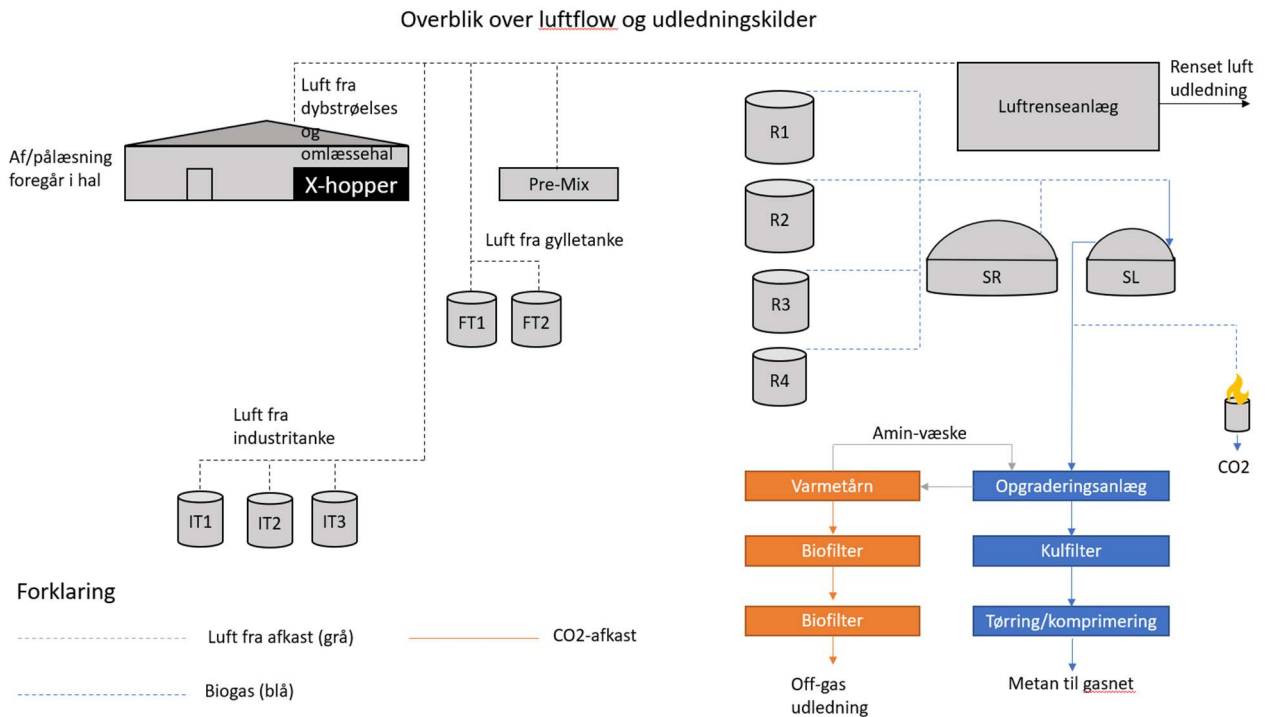
- **TE, TR, TI, TF** -Transport og pålæsning af Energiafgrøde (fast biomasse), Rågylle, Industriaffald og Fedt
- **E, R, I, F** - Modtagelse af Energiafgrøde (fast biomasse), Rågylle, Industriaffald og Fedt
- **FLT, FL** - ForLagerTank og ForLager for Rågylle
- **MTI, T** - ModtageTank og Tank for Industriaffald
- **FT** -FedtTank for fedt
- **NE** -Neddeling af fast biomasse
- **MIX** -MIX af gylle og fast biomasse
- **DM1, DM2, DM3** - DoseringsModul 1,2 og 3
- **RT1, RT2, RT3, RT4** - Primære ReaktorTanke 1, 2, 3 og 4
- **SR** - Sekundær Reaktor
- **SL** - SlutLager for afgasset biomasse
- **A** - Aflæsning af afgasset biomasse
- **TB** - Transport af afgasset Biomasse
- **GR** - GasRensning
- **GO** - GasOpgradering

- **BMR** - Biogas Modtager og Regulation
- **GF** - GasFakkel
- **P** - Udtagning af prøver til mikrobiologiske analyser.

### 7.5.1 Overblik over biomasser og gasflow



## 7.5.2 Overblik over luftflow og udledningskilder



## 7.6 Virksomhedens energianlæg

Tabel 2 Fyringsanlæg

Fyringsanlæg	Type	Kapacitet / Indfyret effekt (MW)	Brændsel
Energianlæg 1	Varmepumpe	0,06524	El
Energianlæg 2	Motor	1,705	Biogas
Energianlæg 3	Gaskedel	1,163	Biogas
Energianlæg 4	Hedtvandskedel	2	Biogas

Beskriv hvordan I oplagrer de forskellige brændselstyper I har oplyst om herover	<p>Varmepumpen drives af el fra elnettet.</p> <p>Den nuværende motor, Energianlæg 2, drives af biogas som produceres på anlægget.</p> <p>Den eksisterende gaskedel, Energianlæg 3, drives af biogas som produceres på anlægget.</p> <p>Den kommende hedtvandskedel, energianlæg 4, drives af gas, som trækkes fra det danske gassystem.</p>
--	---

	Der er derfor ikke et lager af brændsler til energianlæggene på anlægget.
Beskriv hvor store mængder af de enkelte brændselstyper I typisk oplagrer	Samlet gasoplag fremgår længere oppe.
Beskriv hvor store mængder af øvrige hjælpestoffer, der bruges i anlæggene	Der vil fortsat kun være en meget begrænset mængde af hjælpestoffer på anlægget, som f.eks. smøreolie, som ville kunne påvirke jord og grundvand.
Eventuelle yderligere bemærkninger.	Energi Vegger har 2 gasmotorer på nuværende tidspunkt. Den ene gasmotor skrottes/nedlægges i forbindelse med projektet, således der kun er 1 gasmotor.

## 7.7 Kritiske driftsforstyrrelser

Der forekommer ikke nye driftsforstyrrelser eller uheld ved etablering af den nye reaktor og opgraderingsanlægget. Biogasanlægget vil fortsat være automatisk overvåget med alarm til tilkaldevagt. Den nye reaktor og opgraderingsanlægget implementeres i overvågningssystemet, og i tilfælde af uregelmæssigheder på disse dele af anlægget vil vagten også blive tilkaldt. Øvrige gældende vilkår, f.eks. fra miljøgodkendelse og VVM-redegørelse, samt handlingsplaner og beredskabsplaner, vil fortsat blive overholdt fra tidligere gældende godkendelser.

## 8 Oplysninger om valg af den bedste tilgængelige teknologi (BAT)

Biogasanlægget etableres ud fra Bedste Anvendelige Teknologi (BAT). Der er redegjort for dette ved gennemgang af BAT-tjekliste i Bilag 5.

Derudover samlede bilag for miljøledelsessystem, hvori forhold omkring:

- Energi, vand og råvareforbrug
- Affaldsforebyggelse og fremme af nyttiggørelse
- Emissioner til luft, herunder lugt
- Støj

Er redegjort for.

## 9 Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger

### 9.1 Luftforurening

Se beregning af afkasthøjder

### 9.2 Spildevand

Ingen ændringer

### 9.3 Støj

Varmepumpe placeres i motorcelle.

Den eksisterende gasmotor bevarer den nuværende placering i motorcelle.

Køletårn til opgraderingsanlæg placeres længst væk fra byen (mod nord).

Gaskompressorer til opgraderingsanlæg placeres i lukket isoleret bygning.

### 9.4 Affald

affaldsfraktion	Enhed (mængde/år)	Maskimalt oplagret	Type
Afgasset gylle	150.000 ton/år	1600 tons	Restprodukt
Spildolie	500 liter/år	1500 liter	Affald

### 9.5 Jord og grundvand

Ingen ændringer

## 10 Nye oplysninger om driftsforstyrrelser eller uheld

Ingen ændringer.

## 11 Oplysninger i forbindelse med virksomhedens ophør

*Ingen ændringer.*

**Klik eller tryk her for at skrive tekst.**

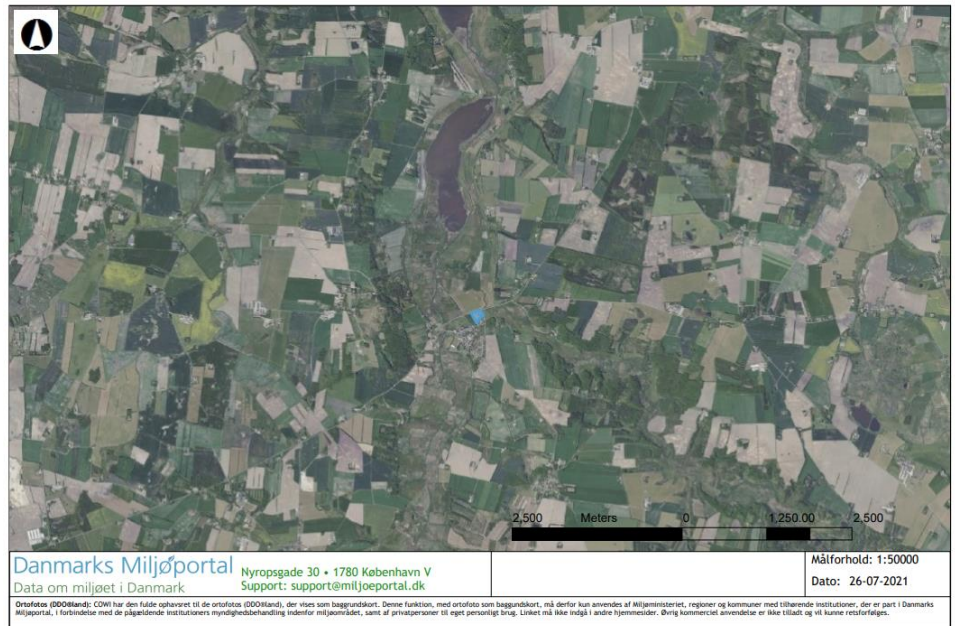
## Bilag 1

### Ansøgningskema

Nedenstående skema angiver de oplysninger, som skal indgives til myndighederne ved ansøgning af projekter, der er omfattet af lovens bilag 2, jf. lovens § 21. Bygherren skal, hvor det er relevant for ansøgningen om det konkrete projekt, tage hensyn til kriterierne i lovens bilag 6, når skemaet udfyldes. Såfremt der allerede foreligger oplysninger om de indvirkninger, projektet kan forventes at få på miljøet, medsendes disse oplysninger. Skemaet finder ikke anvendelse for sager, der behandles af Naturstyrelsen og Energistyrelsen. Skemaets oplysningskrav er vejledende og fastsat under hensyntagen til kriterierne i lovens bilag 5.

Basisoplysninger	Tekst										
Projektbeskrivelse (kan vedlægges)	Energi Vegger ønsker at etablere en ny reaktortank med tilhørende fast biomasse indfødningsystem, et opgraderingsanlæg til opgradering af biogas til naturgaskvalitet, en varmepumpe til opsamling af spildvarme fra opgraderingsproces og forsyning af varme til Vegger by samt en naturgasforsynet hedtvandskedel, som skal forsyne opgraderingsanlægget med procesvarme.										
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på bygherre	Energi Vegger a.m.b.a. Skivumvej 2, 9240 Nibe <a href="mailto:kontor@energivegger.dk">kontor@energivegger.dk</a> + 45 98 66 65 02										
Navn, adresse, telefonnr. og e-mail på kontaktperson	PlanEnergi Jyllandsgade 1, 9520 Skørping + 45 40972072 Kontaktperson: Line Borup <a href="mailto:lb@planenergi.dk">lb@planenergi.dk</a> + 45 40 97 20 72										
Projektets adresse, matr. nr. og ejerlav. For havbrug angives anlæggets geografiske placering angivet ved koordinater for havbrugets 4 hjørneafmærkninger i bredde/længde (WGS-84 datum).	<table border="1"><thead><tr><th>Ejersnavn</th><th>Adresse</th><th>Postnummer</th><th>Matrikel nr.</th><th>Ejerlav</th></tr></thead><tbody><tr><td>Energi Vegger a.m.b.a.</td><td>Skivumvej 2</td><td>9240 Nibe</td><td>1 ba</td><td>Vegger Gde., Skivum</td></tr></tbody></table>	Ejersnavn	Adresse	Postnummer	Matrikel nr.	Ejerlav	Energi Vegger a.m.b.a.	Skivumvej 2	9240 Nibe	1 ba	Vegger Gde., Skivum
Ejersnavn	Adresse	Postnummer	Matrikel nr.	Ejerlav							
Energi Vegger a.m.b.a.	Skivumvej 2	9240 Nibe	1 ba	Vegger Gde., Skivum							
Projektet berører følgende kommune eller kommuner (omfatter såvel den eller de kommuner, som projektet er placeret i, som den eller de kommuner, hvis miljø kan tænkes påvirket af projektet)	Vesthimmerlands Kommune										

Oversigtskort i målestok eks. 1:50.000 – Målestok angives. For havbrug angives anlæggets placering på et søkort.



Oversigtskort med markering af biogasanlægget Energi Vegger (blå).

Kortbilag i målestok 1:10.000 eller 1:5.000 med indtegning af anlægget og projektet (vedlægges dog ikke for strækingsanlæg).



Oversigtskort med markering af området ved biogasanlægget Energi Vegger (blå), hvori projektet er placeret i målestok 1:5.000.

Forholdet til VVM reglerne	Ja	Nej	
Er projektet opført på bilag 1 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og konkrete projekter (VVM).		x	Hvis ja, er der obligatorisk VVM-pligtigt. Angiv punktet på bilag 1:
Er projektet opført på bilag 2 til lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM).	x		Hvis ja, angiv punktet på bilag 2: Bilag 2, pkt. 13a Ændringer eller udvidelser af projekter i bilag 1 eller nærværende bilag, som allerede er godkendt, er udført eller er ved at blive udført, når de kan have væsentlige skadelige indvirkninger på miljøet (ændring eller udvidelse, som ikke er omfattet af bilag 1).

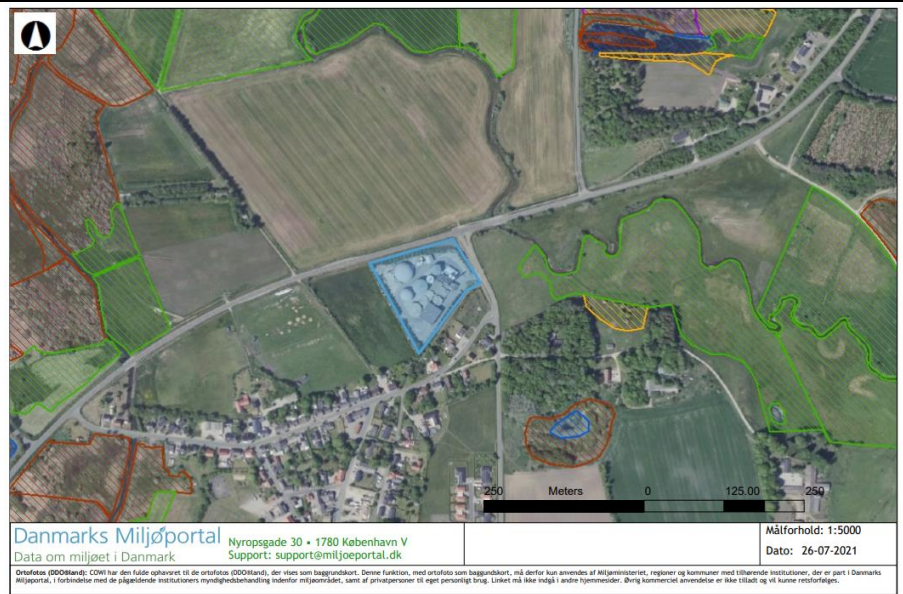
Projektets karakteristika	Tekst
1. Hvis bygherren ikke er ejer af de arealer, som projektet omfatter angives navn og adresse på de eller den pågældende ejer, matr. nr. og ejerlav	
2. Arealanvendelse efter projektets realisering. Det fremtidige samlede bebyggede areal i m <sup>2</sup> Det fremtidige samlede befæstede areal i m <sup>2</sup> Nye arealer, som befæstes ved projektet i m <sup>2</sup>	Fremtidige samlede bebyggede areal i m <sup>2</sup> : ca. 4.525 m <sup>2</sup> Fremtidige samlede befæstede areal i m <sup>2</sup> : ca. 10.250 m <sup>2</sup> Nye areal, som befæstes ved projektet i m <sup>2</sup> : ca. 700 m <sup>2</sup>
3. Projektets areal og volumenmæssige udformning Er der behov for grundvandssænkning i forbindelse med projektet og i givet fald hvor meget i m Projektets samlede grundareal angivet i ha eller m <sup>2</sup> Projektets bebyggede areal i m <sup>2</sup> Projektets nye befæstede areal i m <sup>2</sup> Projektets samlede bygningsmasse i m <sup>3</sup> Projektets maksimale bygningshøjde i m Beskrivelse af omfanget af eventuelle nedrivningsarbejder i forbindelse med projektet	Grundvandssænkning: Da der allerede foretages grundvandssænkning på biogasanlægget, giver projektet ikke anledning til ændringer eller yderligere foranstaltninger vedrørende grundvandssænkning. Projektets samlede grundareal: Projektet giver ikke anledning til, at det samlede grundareal øges. Projektets bebyggede areal i m <sup>2</sup> : ca. 600 m <sup>2</sup> Projektets nye befæstede areal i m <sup>2</sup> : ca. 700 m <sup>2</sup> Projektets maksimale bygningshøjde i m: 15,5 meter
4. Projektets behov for råstoffer i anlægsperioden Råstofforbrug i anlægsperioden på type og mængde: Vandmængde i anlægsperioden Affaldstype og mængder i anlægsperioden Spildevand til renseanlæg i anlægsperioden Spildevand med direkte udledning til vandløb, søer, hav i anlægsperioden Håndtering af regnvand i anlægsperioden Anlægsperioden angivet som mm/å – mm/å	<u>Vandmængde:</u> Der vil være et mindre forbrug af vand i anlægsperioden. <u>Affald:</u> Alt affald bortskaffes efter anvisninger fra Vesthimmerlands Kommune efter samme retningslinjer, som er gældende for det nuværende biogasanlæg. <u>Vandmængde og spildevand:</u> Spildevand håndteres som nuværende i overensstemmelse med Vesthimmerlands Kommunes spildevandsplan. <u>Regnvandshåndtering:</u> Regnvand håndteres som nuværende i overensstemmelse med Vesthimmerlands Kommunes spildevandsplan. <u>Anlægsperiode:</u> Anlægsperioden forventes igangsat, så snart tilladelsen haves.
Projektets karakteristika	Tekst
5. Projektets kapacitet for så vidt angår flow ind og ud samt angivelse af placering og opbevaring på	<u>Råvarer/hjælpstoffer:</u> Jernprodukter (til fældning af svovl): max. 15 m <sup>3</sup> årligt. El: ca. 2.300 MWh/år. Varmeforbrug (til proces og opgradering): ca. 800.000-900.000 m <sup>3</sup> .

<p>kortbilag af råstoffet/produktet i driftsfasen: Råstoffer – type og mængde i driftsfasen Mellemprodukter – type og mængde i driftsfasen Færdigvarer – type og mængde i driftsfasen Vandmængde i driftsfasen</p>	<p>Anlæggets tonnage er ca. 120.000 – 150.000 tons biomasse pr. år.</p> <p><u>Mellemprodukter:</u> Der er ingen mellemprodukter i driftsfasen.</p> <p><u>Færdigvarer:</u> Projektets færdigvarer er ca. op til 5,1 mio. m<sup>3</sup> biometan årligt. Derudover ca. 0,535 MWh varme pr. time.</p> <p><u>Vand:</u> Der anvendes vand til vask af transportmateriel, i biofilter og til almindelige sanitære formål samt til opgraderingsanlæggets køletårn. Vandforbruget forventes at blive mellem 15.000 og 20.000 m<sup>3</sup>. Det øgede vandforbrug skyldes anvendelse til opgraderingsanlæggets køletårn, hvor vandet fordampes til atmosfæren. Dog forventes vandforbruget at ligge i den lavere ende af det forventede, da varmepumpen vil sikre et mindre behov for køling.</p>		
<p>6. Affaldstype og årlige mængder, som følge af projektet i driftsfasen: Farligt affald: Andet affald: Spildevand til renselanlæg: Spildevand med direkte udledning til vandløb, sø, hav: Håndtering af regnvand:</p>	<p>Farligt affald: Projektet vil i driftsfasen medføre en mindre mængde farligt affald såsom olie el.lign. I motorrum er der opstillet tank til spildolie fra gasmotorer på 1.500 liter. Det forventes, at tanken skal tømmes ca. 1 gang årligt. Der regnes med et forbrug på maksimalt 1.500 liter spildolie pr. år.</p> <p>Op til max. 150.000 tons/år afgasset gylle, som udspreddes på landbrugsjord efter gældende regler (jf. Husdyrgødningsbekendtgørelsen og Gødskningsbekendtgørelsen 2020/2021).</p> <p>Andet affald: Projektet vil i driftsfasen medføre en mindre mængde almindelige dagrenovation.</p> <p>Alt affald bortskaffes efter anvisninger fra Vesthimmerlands Kommune efter samme retningslinjer, som er gældende for det nuværende biogasanlæg.</p> <p>Etablering af et amin opgraderingsanlæg vil resultere i et lille oplag af amin-væske (ca. en palletank svarende til 900-1.000 liter amin-væske). Væsken vil blive oplagret ved opgraderingsanlægget. Salttabletter anvendes også til blødgøring af vand til opgraderingsanlægget. Der forventes et oplag af salttabletter svarende til ½-1 palle ad gangen, som oplagres ved vandbehandlingsanlægget.</p> <p>Der forekommer spildevand i forbindelse med transportmateriel, i biofilter og fra almindelige sanitære formål. Vaskevand fra modtagehal ledes til fortank, hvor også overfladevand ledes hen. Tagvand ledes fortsat til Sønderup Å. Det forventes ikke, at projektet vil medføre en øget produktion af spildevand i forhold til det nuværende. Anlægget vil aflede spildevand og regnvand i overensstemmelse med Vesthimmerlands Kommunes gældende spildevandsplan.</p>		
<p><b>Projektets karakteristika</b></p>	<p><b>Ja</b></p>	<p><b>Nej</b></p>	<p><b>Tekst</b></p>
<p>7. Forudsætter projektet etablering af selvstændig vandforsyning?</p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	
<p>8. Er projektet eller dele af projektet omfattet af standardvilkår eller en branchebekendtgørelse?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p>Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 10</p> <p>Biogasanlægget er omfattet af listepunkt på bilag 1, pkt. 5.3.b.i – Affaldshåndtering i godkendelsesbekendtgørelsen og er dermed omfattet af bekendtgørelsen om standardvilkår. Derfor er projektet også omfattet.</p>
<p>9. Vil projektet kunne overholde alle de angivne standardvilkår eller krav i branchebekendtgørelsen?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p>Hvis »nej« angives og begrundes hvilke vilkår, der ikke vil kunne overholdes.</p>
<p>10. Er projektet eller dele af projektet omfattet af BREF-dokumenter?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p>Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til pkt. 12.</p> <p>BREF-dokumenter for listevirksomheder på bilag 1, pkt. 5.3.b.i – Affaldshåndtering.</p>
<p>11. Vil projektet kunne overholde de angivne BREF-dokumenter?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p>Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BREF-dokumenter, der ikke vil kunne overholdes.</p> <p>Ja, indarbejdes i ansøgning om tillæg til miljøgodkendelse til projektet.</p>
<p>12. Er projektet eller dele af projektet omfattet af</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/></p>	<p><input type="checkbox"/></p>	<p>Hvis »ja« angiv hvilke. Hvis »nej« gå til punkt 14.</p>

BAT-konklusioner?			BAT-konklusioner for listevirksomheder på bilag 1, pkt. 5.3.b.i – Affaldshåndtering.
<b>Projektets karakteristika</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	<b>Tekst</b>
13. Vil projektet kunne overholde de angivne BAT-konklusioner?	x		Hvis »nej« angives og begrundes hvilke BAT-konklusioner, der ikke vil kunne overholdes. Ja, indarbejdes i ansøgning om tillæg til miljøgodkendelse til projektet.
14. Er projektet omfattet af en eller flere af Miljøstyrelsens vejledninger eller bekendtgørelser om støj eller eventuelt lokalt fastsatte støjgrænser?	x		Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger eller bekendtgørelser. Hvis »nej« gå til pkt. 17.  Biogasanlægget er omfattet af grænseværdier for støj fastsat i biogasanlæggets gældende miljøgodkendelse fra 7. november 2017.
15. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de eventuelt lokalt fastsatte vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	x		Hvis »nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen
16. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for støj og vibrationer?	x		Hvis »nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen
17. Er projektet omfattet af Miljøstyrelsens vejledninger, regler og bekendtgørelser om luftforurening?	x		Hvis »ja« angives navn og nr. på den eller de pågældende vejledninger, regler eller bekendtgørelser. Hvis »nej« gå til pkt. 20.  Vilkårene for emissionsgrænseværdierne til afkastet fra BBK filter nr. 26-41 m. skorsten samt for nr. 16-CO <sub>2</sub> afkast gasrensning er fastsat ud fra MCP-bekendtgørelsen (Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (BEK nr 1535, 09/12/2019)). Emissionsgrænseværdierne overholdes jf. OML-beregning. OML-beregning fremgår af Bilag 1, ('Bilag 1_OML Energi Vegger').
18. Vil anlægsarbejdet kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	x		Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
19. Vil det samlede projekt, når anlægsarbejdet er udført, kunne overholde de vejledende grænseværdier for luftforurening?	x		Hvis »Nej« angives overskridelsens omfang og begrundelse for overskridelsen.
20. Vil projektet give anledning til støvgener eller øgede støvgener I anlægsperioden? I driftsfasen?		x	Hvis »ja« angives omfang og forventet udbredelse.
<b>Projektets karakteristika</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	<b>Tekst</b>
21. Vil projektet give anledning til lugtgener eller øgede lugtgener I anlægsperioden? I driftsfasen?		x	Hvis »ja« angives omfang og forventet udbredelse.
22. Vil anlægget som følge af projektet have behov for belysning som i aften og nattimer vil kunne oplyse naboarealer og omgivelserne I anlægsperioden?	x		Hvis »ja« angives og begrundes omfanget.  Anlægsperioden forventes igangsat så snart tilladelsen haves. Anlægsperioden kan bl.a. foregå i vinterperioden, kan det forventes, at der i perioder vil være behov for belysning til anlægsarbejdet. Anlægsarbejdet vil foregå i dagtimerne.  I anlægsperioden vil der blive behov for belysning fra 06.00 – 21.00 på hverdage og fra

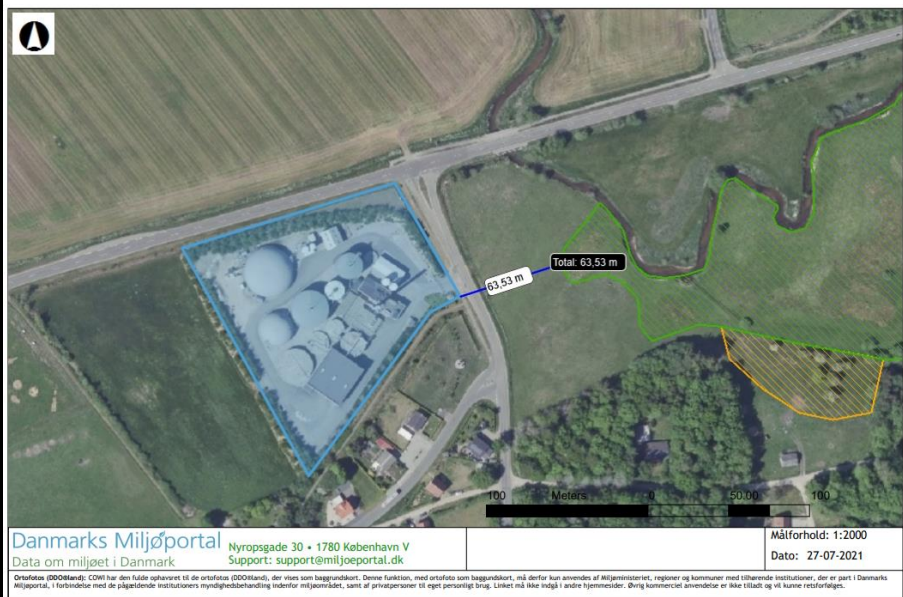
I driftsfasen?			07.00 – 18.00 i weekender. I driftsfasen vil behovet være uforandret i forhold til nuværende drift.
23. Er anlægget omfattet af risikobekendtgørelsen, jf. bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer nr. 372 af 25. april 2016?		x	
<b>Projektets placering</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	<b>Tekst</b>
24. Kan projektet rummes inden for lokalplanens generelle formål?	x		Hvis »nej«, angiv hvorfor:  Projektet opføres indenfor lokalplanområdet for lokalplan nr. 1003 "Biogasanlæg og kraftvarmeværk ved Skivumvej, Vegger", september 2011. Formålet med lokalplan nr. 1003 er at fastlægge områdets anvendelse til offentlige formål i form af kraftvarmeværk med tilhørende biogasanlæg samt at fastlægge bestemmelser for bebyggelsens omfang og placering og begrænsning af støjgener.  Der vil blive fremsendt ansøgning om dispensation fra lokalplanen i forhold til bestemmelser angående byggehøjde samt antallet af skorstene/afkast til Vesthimmerlands Kommune. Med dispensationen fra dele af lokalplanens bestemmelser vurderes etablering af projektet at være i overensstemmelse med lokalplanens bestemmelser.
25. Forudsætter projektet dispensation fra gældende bygge- og beskyttelseslinjer?	X		Hvis »ja« angiv hvilke: Åbeskyttelseslinjen er blevet ophævet indenfor lokalplansgrænsen. I den gældende lokalplan for området (lokalplan nr. 1003) er dette angivet samt, at åbeskyttelseslinje "vil blive søgt ophævet for området".
26. Indebærer projektet behov for at begrænse anvendelsen af naboarealer?		x	
27. Vil projektet kunne udgøre en hindring for anvendelsen af udlagte råstofområder?		x	
28. Er projektet tænkt placeret indenfor kystnærhedszonen?		x	
<b>Projektets placering</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	<b>Tekst</b>
29. Forudsætter projektet rydning af skov? (skov er et bevokset areal med træer, som danner eller indenfor et rimeligt tidsrum ville danne sluttet skov af højstammede træer, og arealet er større end ½ ha og mere end 20 m bredt.)		x	
30. Vil projektet være i strid med eller til hinder for realiseringen af en rejst fredningssag?		x	

31. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste beskyttede naturtype i henhold til naturbeskyttelseslovens § 3.



Beskyttede naturtyper iht. Naturbeskyttelseslovens § 3, (Eng: grøn), (Overdrev: gul), (Mose: brun), (Sø: blå).

Den nærmeste beskyttede naturtype iht. Naturbeskyttelseslovens § 3 er en beskyttet eng, som ligger ca. 64 meter fra biogasanlægget. Det vurderes, at den beskyttede eng samt andre beskyttede naturtyper i området ikke påvirkes af projektet. (Se Bilag 4, 'Bilag 4\_Depositionsberegning\_Energi Vegger').



32. Er der forekomst af beskyttede arter og i givet fald hvilke?

x

Der er ikke kendskab til beskyttede arter indenfor projektområdet.

33. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste fredede område.

Ca. 15 meter til nærmeste fredede område i luftlinje fra grænsen af lokalplanområdet, hvori projektet ligger. Nærmeste fredede område er Sønderup Ådal, Fredningstype: 1.

34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).



34. Afstanden fra projektet i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde (Natura 2000-områder, habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsarområder).

Ca. 5 meter i luftlinje til nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde fra grænsen af lokalplanområdet. Projektet ligger inden for lokalplanområdet. Nærmeste internationale naturbeskyttelsesområde er Natura 2000 Habitatområde ("Nibe Bredning, Halkær Ådal og Sønderup Ådal").



Ca. 3.140 meter i luftlinje fra grænsen af lokalplanområdet til nærmeste Natura 2000 Fuglebeskyttelsesområde ("Ulvedybet og Nibe Bredning").

Ca. 3.140 meter i luftlinje fra grænsen af lokalplanområdet til nærmeste Ramsarområde ("Ulvedybet og Nibe Bredning").

35. Vil projektet medføre påvirkninger af overfladevand eller grundvand, f.eks. i form af udledninger til eller fysiske ændringer af vandområder eller grundvandsforekomster?



Hvis »ja« angives hvilken påvirkning, der er tale om.

36. Er projektet placeret i et område med særlige drikkevandinteresser?		x	
37. Er projektet placeret i et område med registreret jordforurening?		x	
38. Er projektet placeret i et område, der i kommuneplanen er udpeget som område med risiko for oversvømmelse.	x		Jf. Kommuneplan 2021 for Vesthimmerlands Kommune  Ifølge kommuneplanen ligger dele af området ved biogasanlægget i et område der er delvist oversvømmelsestruet område med risiko samt væsentlig risiko for oversvømmelser fra øget nedbør, forhøjet grundvandsstand og stigende havvand.  På biogasanlægget foretages der allerede grundvandssænkning samt dræning ved de etablerede anlæg. Ved etableringen af projektet vil der også etableres dræn ved de nye anlæg som følge af projektet, hvilket vurderes at være en afværgeforanstaltning for det nuværende grundvandsspejl samt for risikoen for stigende grundvandsspejl i området.
39. Er projektet placeret i et område, der, jf. oversvømmelsesloven, er udpeget som risikoområde for oversvømmelse?		x	Jf. Miljøministeriet, Kystdirektoratet, (Oversvømmelsesloven).
<b>Projektets placering</b>	<b>Ja</b>	<b>Nej</b>	<b>Tekst</b>
40. Er der andre lignende anlæg eller aktiviteter i området, der sammen med det ansøgte må forventes at kunne medføre en øget samlet påvirkning af miljøet (Kumulative forhold)?		x	Ansøger er ikke bekendt med andre anlæg eller aktiviteter, der i kumulation med anmeldte projekt, vil kunne medføre øget samlet miljøpåvirkning.
41. Vil den forventede miljøpåvirkning kunne berøre nabolande?		x	
42. En beskrivelse af de tilpasninger, ansøger har foretaget af projektet inden ansøgningen blev indsendt og de påtænkte foranstaltninger med henblik på at undgå, forebygge, begrænse eller kompensere for væsentlige skadelige virkninger for miljøet?			Implementering af BAT og miljøledelse.

43. Undertegnede erklærer herved på tro og love rigtigheden af ovenstående oplysninger.

Dato: 06.05.2026 Bygherre/anmelder: PlanEnergi på vegne af Energi Vegger a.m.b.a.

### Vejledning

Skemaet udfyldes af bygherren eller dennes rådgiver baseret på bygherrens viden om eget projekt sammenholdt med de oplysninger og vejledninger, der henvises til i skemaet. Det forudsættes således, at bygherren eller dennes rådgiver er fortrolig med den miljølovgivning, som projektet omfattes af. Bygherren skal ikke gennem præcise beregninger angive projektets forventede påvirkninger men alene tage stilling til overholdelsen af vejledende grænseværdier og angivne miljøforhold baseret på de oplysninger, der kan hentes på offentlige hjemmesider.

Farverne »rød/gul/grøn« angiver, hvorvidt det pågældende tema kan antages at kunne medføre, at projektet vurderes at kunne påvirke miljøet væsentligt og dermed være VVM-pligtigt. »Rød« angiver en stor sandsynlighed for VVM-pligt og »grøn« en

minimal sandsynlighed for VVM-pligt. Hvis feltet er sort, kan spørgsmålet ikke besvares med ja eller nej. VVM-pligten afgøres dog af VVM-myndigheden. I de fleste tilfælde vil kommunen være VVM-myndighed.

Byherres eller dennes rådgivers udfyldelse af skemaet er omfattet af straffelovens § 161 om strafansvar ved afgivelse af urigtige oplysninger til en offentlig myndighed.