

Støren biogassanlegg

Prosjektstatus

Informasjon til politisk ledelse & kommunal forvaltning

Espen Govasmark
Direktør drift og Prosjekt
Havila Biogass AS

22. september 2026
Støren, Midtre Gauldal kommune



Hva anlegget skal levere



Kapasitet : 90–110 GWh LBG per år og 11 000–13 250 tonn LCO₂ per år

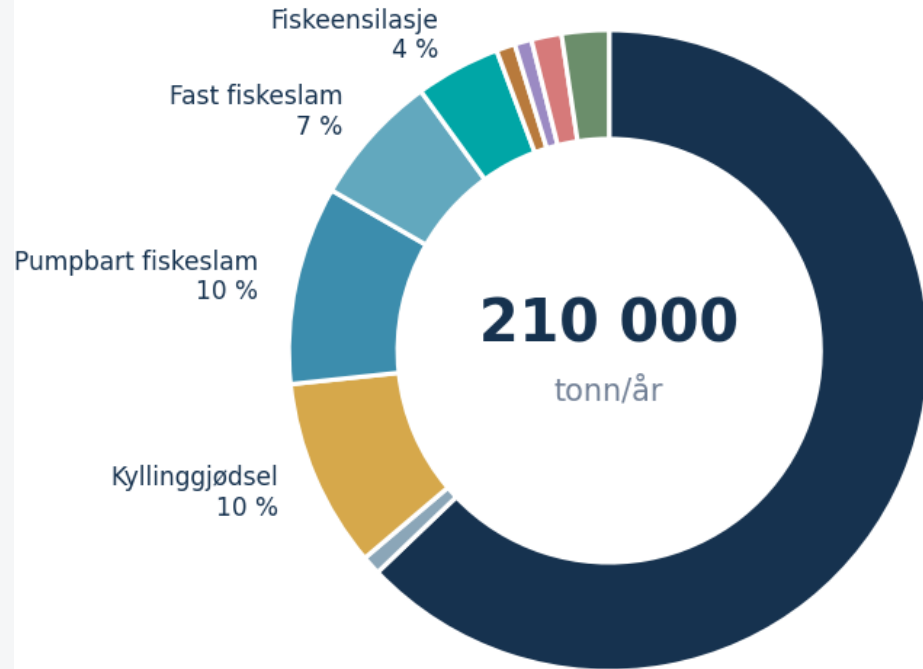
Substratmengder og energiproduksjon

SUBSTRATER
210 000
tonn/år

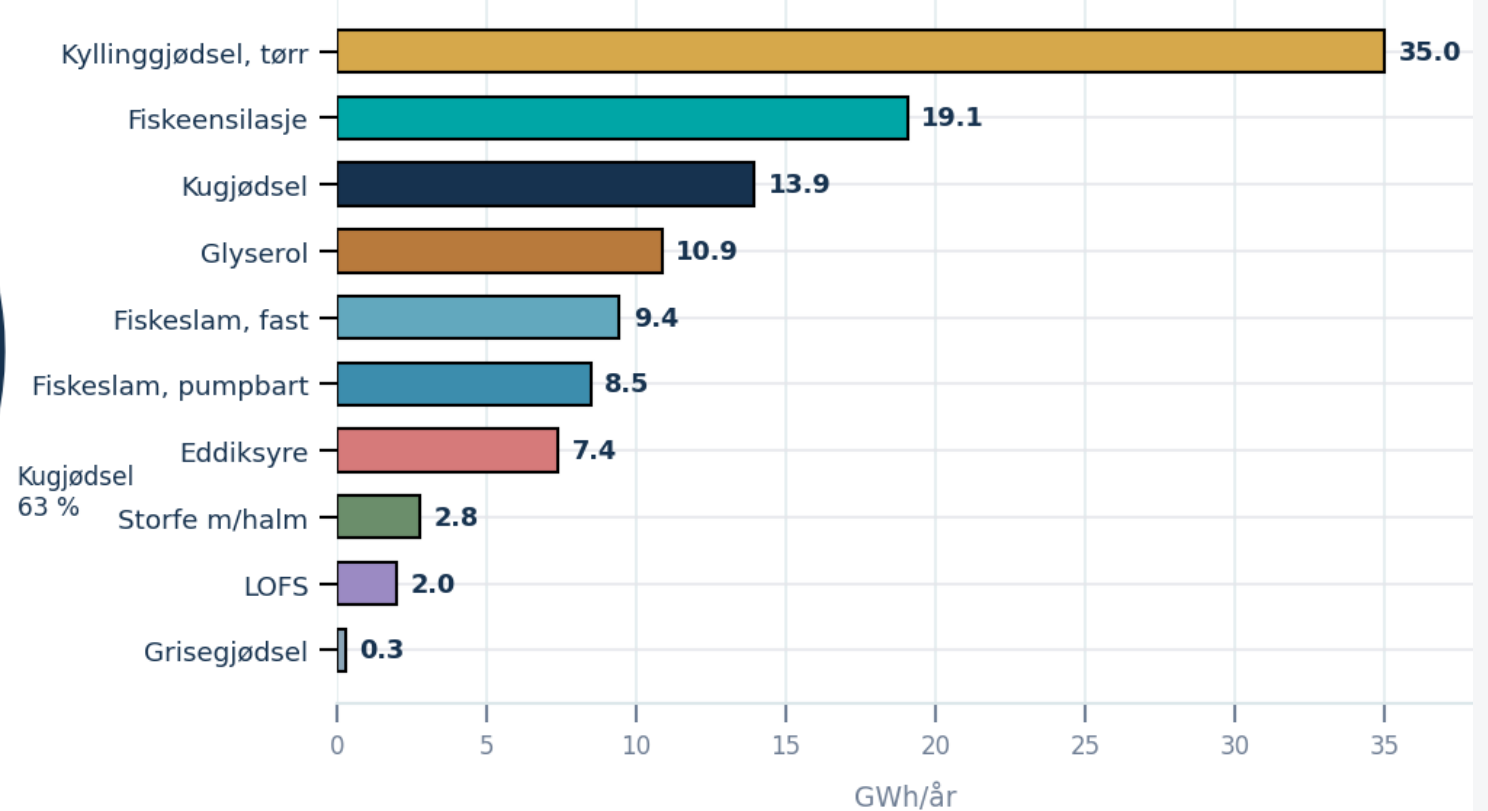
ENERGI
109,2
GWh/år

MÅL
90
GWh/år

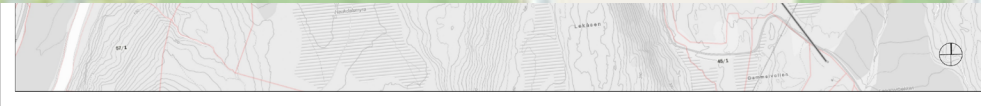
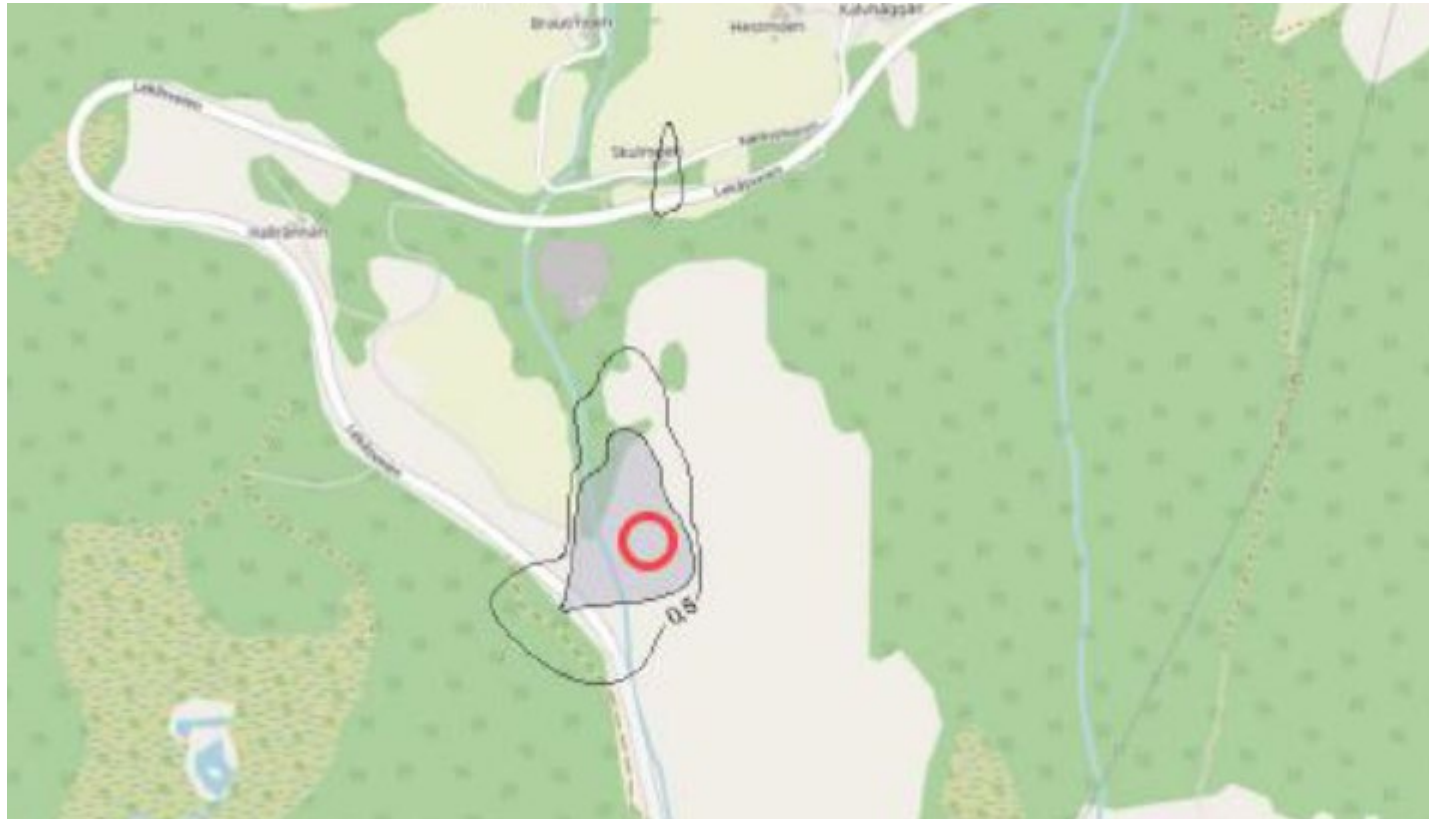
Substratmiks etter våt mengde



Beregnet energibidrag per substrat



Lukt: normal drift og uhellsscenario



prosjekt

Prosjekt	Biogass CH4/Havila
Prosjektleder	CH4 Engineering AS
Utarmus	Utarmus
Nærmeste bygninger - Avstand	Støren
Støren	
Prosjekt	Biogass CH4/Havila
Prosjektleder	CH4 Engineering AS
Utarmus	Utarmus
Nærmeste bygninger - Avstand	Støren
Støren	

LUKTVURDERING

01

Ordinær drift

Modelleringen viser ingen overskridelse av 1 ouE/m³ ved boenheter. Høyeste modellerte verdi ved mest berørte nabo er 0,7 ouE/m³.

02

Tekniske barrierer

Lukket prosess, undertrykk ved fylling og behandling av avtrekksluft fra mottakstanker. Tørre substrater mottas i eget bygg med luktbehandling.

03

Uhellsutslipp

Ved strømsstans kan urensset gass gå via sikkerhetsventiler. Lukt kan da bli svært merkbar hos nabo, men hendelsen er vurdert som lite sannsynlig.

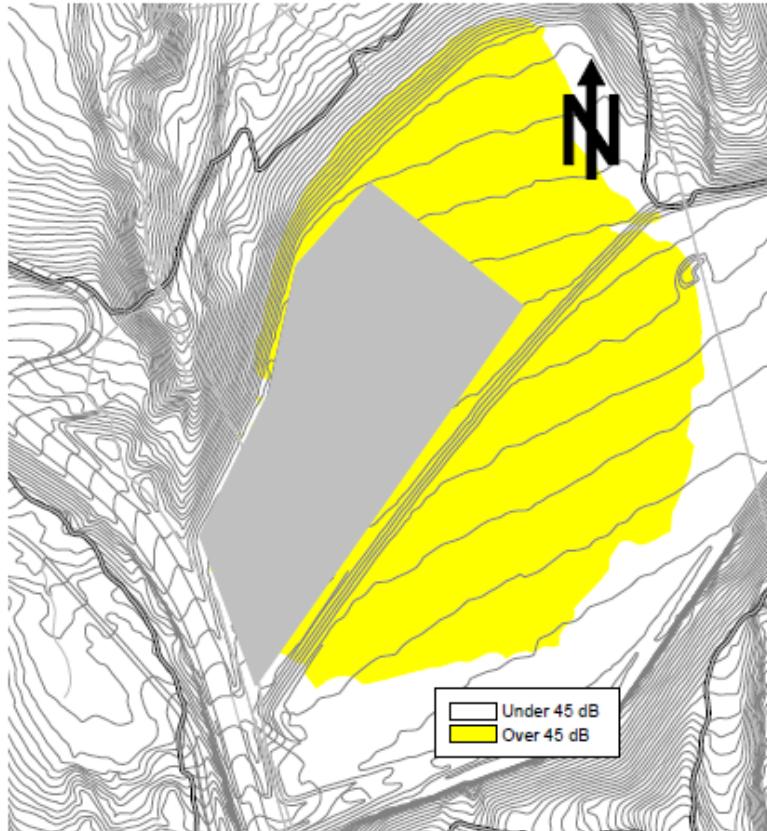
04

Oppfølging

Beredskapsrutiner bør omfatte rask stans av kilden og varsling av naboer ved en lukthendelse.

KART | NÆRMESTE BYGG OG AVSTANDER

Støy: beregnet påvirkning i nærområdet



Figur 4. Støykart verste døgn, L_n dB, rekna i 4 m høgde.

KART | AVSTANDER OG TERRENGSNITT

STØYUTREDNING

01

Avstand til nabo

Nærmeste bolig ligger om lag 500 meter fra anlegget.

02

Beregnet støysone

Ved et konservativt verste døgn strekker støysonen seg høyst om lag 100 meter utenfor anleggsområdet.

03

Driftsforutsetninger

Alle pumper og vifter er lagt til grunn i kontinuerlig drift. Fakkell er beregnet med full drift gjennom natten ved strømbrydd.

04

Reduserende tiltak

Levering og henting planlegges i lukket bygg. Støyende aktiviteter i hallen bør gjennomføres med lukkede porter.



01

02

03

04

Dokumentene bruker ulike transportgrunnlag. Endelig trafikkmengde og rutegrunnlag bør samordnes før høring og detaljprosjektering.

Biogassanlegget påvirker kommunen – er et risikoobjekt



Farlige stoffer og kapasitet

- LBG: maksimal lagret mengde ca. 80 tonn
- LBG-lagring: 2 tanker à 100 m³
- Fremtidig LCO₂: 2 tanker à 60 m³
- Designkapasitet: ca. 21 tonn LBG per dag

Regulatorisk status

- Samtykke etter forskrift om håndtering av farlig stoff § 17
- Storulykkevirksomhet, lower tier
- Meldingspliktig etter § 6
- Trinn 1 gjelder bygging; trinn 2 gjelder drift

Kommunens koblingspunkter

- Plan- og bygningsloven og regulert industriformål
- Arealbruk og hensynssoner rundt anlegget
- Vei, transport og naboforhold
- Brannvann, adkomst og samordning med nødetater

KOMMUNENS ROLLE

Arealbruk, sikkerhetsavstander og risikokonturer



Indre sone | 10^{-5}

Strekker seg litt utenfor eiendomsgrensen og inn på naboeiendommen. Berørt område er bratt terreng.

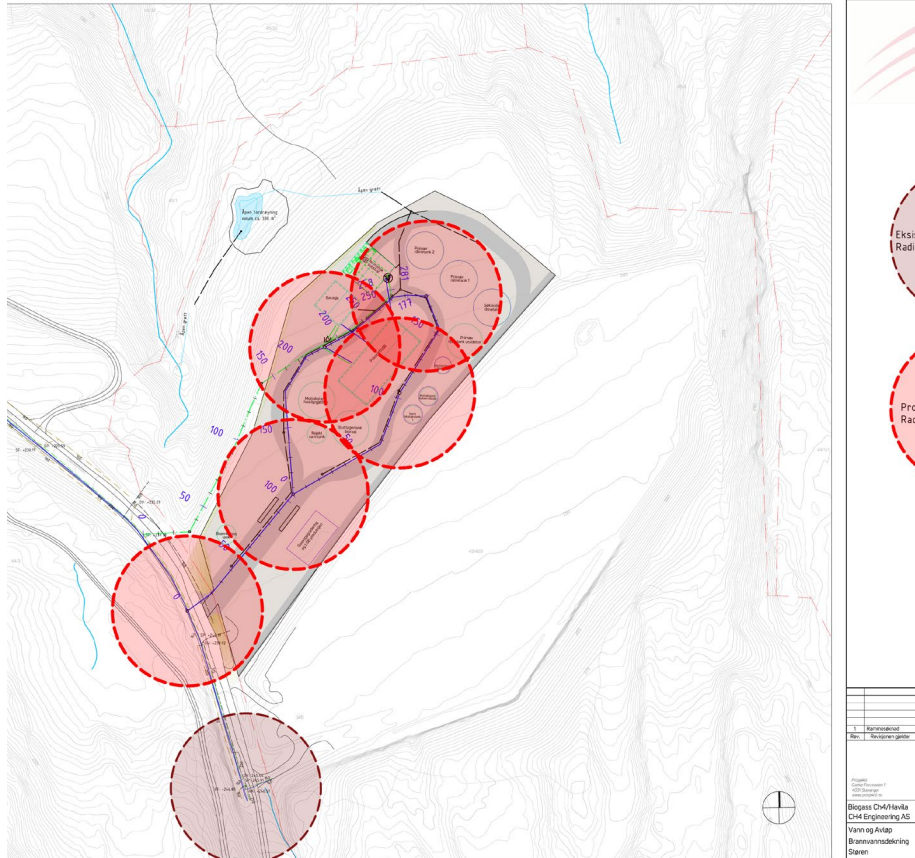
Midtre sone | 10^{-6}

Etableringer og aktiviteter innenfor konturen er vurdert som akseptable etter DSBs kriterier.

Ytre sone | 10^{-7}

Ligger innenfor området regulert til industriformål, med akseptabel arealbruk i analysen.

Barrierer, beredskap og kommunal samordning



Tekniske barrierer

- Segmentering og ESD-ventiler
- Gassdeteksjon med alarm og automatisk nedstengning
- Fail-safe sikkerhetsfunksjoner
- Fakkell / sikker avblåsning
- Kontrollert adgang

Beredskap på anlegget

- Intern beredskapsplan og varslingsrutiner
- Nødetater varsles straks ved akutte hendelser
- Møteplass ved hovedport
- Ansvarlig operatør leder innsatsen til politi eller brannvesen overtar

Kommunal innsikt

- 01 Brannvann**
Kapasitet, dekning og tilgjengelighet
- 02 Adkomst**
Brannbil, tankbil og evakueringsvei
- 03 Varsling**
Kontaktflater mot nødetater og naboer
- 04 Arealplan**
Hensynssoner må følge risikobildet
- 05 Endringer**
Nye naboer, bygg og infrastruktur må vurderes

Hovedbudskap: Kommunen bør ha en oppdatert felles situasjonsforståelse med virksomheten, brannvesenet og øvrige nødetater.

Prosjektet er i avklarings- og kontraheringsløpet

Det som er etablert

Konsept og hovedlayout
EPC-inndeling og prosjektstyringsmodell
Rammesøknad er søkt
Samtykkesøknad er søkt
Utslippstillatelse er søkt
Aksjons- og avklaringslogg er aktiv

Det som pågår

Oppdatert tilbud og Design Basis
Ytelsesgarantier og substratbasis
Grensesnittmatrise K1–K2–K3
Tekniske avklaringer før kontrakt

Det som må besluttes

Fastpris og risikofordeling
Avgrensning av EPC-scope
Milepældefinisjoner og design freeze
Åpne myndighets- og driftskrav

**Støren er ikke i ordinær byggefase.
Prosjektet arbeider nå med å gjøre leveranseomfang, priser, garantier og grensesnitt kontraktsklare.**

Hvor i prosjektløpet er Støren?



Gjennomføringsmodell:

3 EPC- leverandører må fungere sammen - ett anlegg



Fremdriftsplan og hovedmilepæler

Fra investeringsmodning til overtakelse av Støren-anlegget



Lokalt samarbeid med biogassanlegget

Samarbeidet gir høyere oppetid, lokal verdiskaping og mer effektiv ressursutnyttelse



VEDLIKEHOLDSTJENESTER

Mekanisk • elektro • automasjon
Pumper • rør • instrumentering



TRANSPORTTJENESTER

Substrater • biogjødsel •
personell
Planlagte, sikre og effektive
kjeder



OVERNATTING OG SERVERING

Gjester • leverandører •
servicepersonell
Lokal kapasitet ved revisjon og
stopp



ENERGISAMARBEID I NÆRINGSPARKEN

Utvæksling av varme, strøm, biogass og CO₂ • Samlokalisering og bedre
ressursutnyttelse



BIOGJØDSEL: BEHANDLING

Separasjon • foredling • lagring
Næringsstoffer tilbake til
landbruket

HAVILA BIOGASS
STØREN AS

Espen Govasmark
Direktør drift og Prosjekt
Havila Biogass AS



