



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Indkaldelse af idéer og forslag til afgrænsning af

Miljøkonsekvens- rapport for etablering af Viborg Go Green ApS's energiklynge ved Tjele

Februar 2023

1. Vi vil gerne høre din mening

Miljøstyrelsen har indledt miljøkonsekvensvurderingen for etablering af Viborg Go Green ApS's energiklynge ved Tjele nordøst for Viborg.

BioCirc Group ønsker at opføre en energiklynge med navnet Viborg Go Greens ApS. Energiflyngen kommer til at bestå af forskellige produktionsanlæg i form af biogasanlæg, elektrolyseanlæg, pyrolyseanlæg, metanolanlæg, samt græsproteinanlæg.

Viborg Go Green ApS's energiklynge er en del af et større cirkulært projekt, der på basis af el fra vedvarende energikilder i form af lokal vind og sol, samt biomasser og husdyrgødning fra landbruget, skal producere grønne brændstoffer i form af biogas, e-metanol, brint og bioolie, samt græsprotein.

Med dette idéoplæg inviteres du til at komme med idéer og forslag til miljøkonsekvensvurderingens indhold.

Et af formålene med idéhøringen er, at borgere og andre interessenter, der kan blive berørt af projektet, får mulighed for at stille spørgsmål og komme med forslag og idéer til emner, der ønskes belyst i miljøkonsekvensvurderingen for den videre planlægning af projektet. Det kan f.eks. være ønsker til, hvilke miljøpåvirkninger eller særlige forhold i lokalområdet, der skal belyses.

2. Hvad er en miljøkonsekvensrapport?

Miljøvurdering har til formål at belyse de væsentlige miljøkonsekvenser af et projekt og på baggrund heraf at stille vilkår til projektets udformning, så væsentlige negative miljøkonsekvenser så vidt muligt undgås eller begrænses.

Projekter, der må antages at kunne påvirke miljøet væsentligt, kan kun realiseres på baggrund af en omfattende vurdering af konsekvenserne for miljøet. Vurderingen skal påvise, beskrive og vurdere projektets væsentlige direkte og indirekte virkning på:

- Befolkningen og menneskers sundhed
- Den biologiske mangfoldighed, med særlig vægt på arter og naturtyper, der er beskyttede
- Jordarealer, jordbund, vand, luft og klima
- Materielle goder, kulturarv og landskab
- Samspillet mellem disse faktorer

Miljøvurderingen bygger på en miljøkonsekvensrapport, som bygherre skal fremlægge¹. Inden miljøkonsekvensrapporten bliver udarbejdet, indkaldes ideer og forslag til miljøkonsekvensrapportens indhold. Formålet er, at borgere, virksomheder og andre interessenter, der kan blive berørt af projektet, får mulighed for at stille spørgsmål og komme med input til miljøkonsekvensrapports indhold.

Det kan f.eks. være idéer til, hvilke miljøpåvirkninger der skal tillægges særlig vægt i vurderingen og forslag om alternativer til projektet eller dets placering.

Miljøkonsekvensrapporten skal give en samlet beskrivelse af projektet og dets miljøkonsekvenser, som kan danne grundlag for såvel en offentlig debat som miljømyndighedens endelige beslutning om, hvorvidt der kan gives tilladelse til projektet.

Miljøkonsekvensrapporten vil blive offentligt fremlagt i 8 uger. Her bliver der igen mulighed for at sende bemærkninger til Miljøstyrelsen. På baggrund af de indkomne bemærkninger og konklusionerne af miljøvurderingen, vil Miljøstyrelsen afgøre, om der kan udstedes tilladelser og miljøgodkendelse til det ansøgte projekt.

Læs mere om miljøvurderinger på: www.mst.dk/natur/planlaegning/miljoevurdering-og-vvm/

¹ Gælder for projekter omfattet af § 15 i miljøvurderingsloven med tilhørende bekendtgørelse. Miljøministeriets lov bekendtgørelse nr. 4 af 03/01/2023 - Bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og bekendtgørelse nr. 1376 af 21/06/2021 - Bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter.

Indhold

2.	Hvad er en miljøkonsekvensrapport?	3
3.	Projekt Viborg Go Green ApS's energiklynge ved Tjele	5
3.1.	Indledning og baggrund for projektet	5
4.	Projektets placering	5
4.1.	Tilslutning til infrastrukturanlæg	6
5.	Projektbeskrivelse	7
5.1.	Biogasanlægget	7
5.2.	Brintanlæg (elektrolyse)	8
5.3.	Metanolanlæg (katalyse)	8
5.4.	Pyrolyseanlæg	9
5.5.	Græsproteinanlæg	9
5.6.	Oplag af biogas, brint, e-metanol og bioolie	9
6.	Projektets miljøpåvirkninger	10
6.1.	Påvirkning af naboer – støj og trafik	10
6.2.	Påvirkning af naboer – lugt, støv og lys	10
6.3.	Risikoforhold	10
6.4.	Påvirkning af jord, grundvand og overfladevand	10
6.5.	Påvirkning af klima og klimatilpasning	10
6.6.	Påvirkning af landskab og omgivelser	11
6.7.	Påvirkning af Natura 2000, særligt beskyttede arter og natur	11
6.8.	Kumulative forhold	11
7.	Den videre proces	12
7.1.	Hvordan giver du din mening til kende?	12

3. Projekt Viborg Go Green ApS's energiklynge ved Tjele

3.1. Indledning og baggrund for projektet

BioCirc Group har ansøgt ønsker at opføre en energiklynge med navnet Viborg Go Green ApS, der skal bestå af forskellige produktionsanlæg i form af biogasanlæg, elektrolyseanlæg, pyrolyseanlæg, metanolanlæg, samt græsproteinanlæg. Ved at etablere anlæggene i samme energiklynge er det muligt at udnytte de tilgængelige ressourcer internt og reducere transportbehovet for råstoffer til og fra anlæggene.

Viborg Go Green ApS er det selskab, der står for udvikling og ejerskab af aktiverne under driften i energiklyngen.

Det ansøgte projekt indgår som en del af en større energipark i Viborg Kommune ved Tjele, kaldet Viborg Go Green. Formålet med området Viborg Go Green er at udvikle et fuldt bioøkonomisk område med forskellige grønne og cirkulære anlæg, der på basis af el fra vedvarende energikilder i form af lokal vind og sol, samt biomasser og husdyrgødning fra landbruget skal producere grønne brændstoffer i form af biogas, e-metanol, e-brint, samt bioolie til transportindustrien.

Til elektrolysen og fremstillingen af e-metanol skal der anvendes store mængder af elektricitet, vand og CO₂. Energien planlægges leveret primært via lokale vind og solcelleanlæg. Forbrug af vand og CO₂ forventes at komme til at ligge på henholdsvis op til 204.000 m³ vand per år og op til ca. 165.000 tons kuldioxid (CO₂) per år. Den nødvendige vandmængde planlægges leveret via opsamling af overfladevand fra energiklyngens arealer samt oprensning af vand fra afgasset biomasse, imens CO₂ leveres fra biogasanlægget og med mulighed for import af yderligere op til 95.000 tons CO₂ fra nærliggende biogasanlæg. Processerne frigiver store mængder overskudsvarme, der planlægges afsat til fjernvarmnettet.

Miljøstyrelsen er miljøvurderingsmyndighed for energiklyngen. For de resterende delprojekter i energiparken (solceller, vindmøller og højspændingsanlæg) er det Viborg Kommune, der er miljøvurderingsmyndighed, og disse projekter er derfor ikke omfattet af dette debatoplæg.

Projektet omfatter flere punkter på bilag 1 og 2 i miljøvurderingsloven, hvilket betyder, at der skal udarbejdes miljøkonsekvensvurdering, der beskriver og vurderer projektets påvirkninger af miljøet.

4. Projektets placering

Energiklyngen ønskes etableret på et areal på cirka 60 hektar nord for Tjele Gods på Vingevej 68, 8830 Tjele. Området er beliggende nordøst for Viborg. Hensigten med placeringen er at kunne forsyne energiklyngen med

BioCirc Viborg

GASLEDNING

- Gasstilslutning til net
- Gasledning
- Gasledning bufferzone 300 m
- Gasledning med bufferzone

ELKABEL

- Elkabel nettilslutning (alternativ)
- Elkabelføring
- Elkabelføring (alternativ)
- Elkabel bufferzone 300 m
- Elkabel med bufferzone
- Elkabel med bufferzone (alternativ)

PROJEKTAREAL

- Energikynge (61ha)
- Samlet projektareal for energipark

Projektområdet er ikke omfattet af kommuneplanrammer eller lokalplaner. Inden energiklyngen kan realiseres, skal Viborg Kommune derfor udarbejde det nødvendige plangrundlag. Området, hvor energiklyngen ønskes placeret, er i Viborg Kommunes kommuneplan udpeget som bevaringsværdigt landskab og særligt værdifuldt kulturmiljø ved Tjele Gods. Energiflyngen ligger inden for områder, der er udpeget til solenergiområde, men uden for områder, der er udpeget til etablering af biogas. Etablering af energiklyngen kan derfor kræve en justering af flere af de nuværende områdeudpegninger i kommuneplanen for Viborg Kommune.

Energiklyngen skal tilsluttes forskellig infrastruktur så som naturgasnettet, elnettet og fjernvarmenettet, samt vandforsyning og kloak.

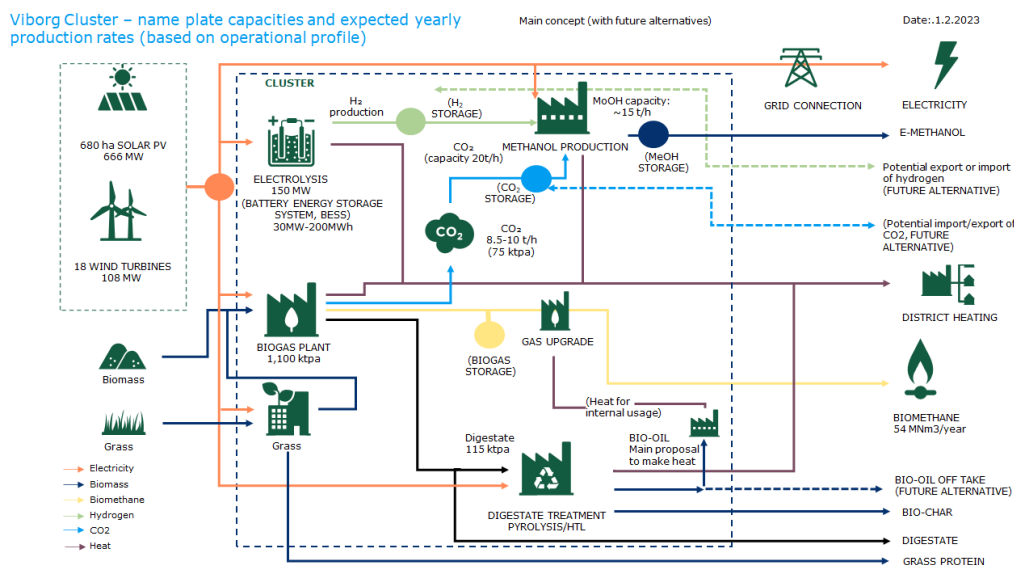
- Naturgasnettet: Ved enten MR- stationen ved Ørum eller ved MR-stationen ved Hammershøj
- Elforsyning: primære tilslutning til via privat højspændingsstation, der opsamler lokalt VE-energi og supplerende elforsyning via tilslutning til Energinets højspændingsstation ved Tjele eller alternativt N1
- Fjernvarme: Tilkobling Viborg Varmes net i krydset mellem Nordre Ringvej og Randersvej
- Vandforsyning: Primær opsamlet overfladevand og regnvand, sekundært rensat afgasset biomasse, samt nødforsyning via Ørum Vandværk og tilkobling ved den nærliggende DLG-fabrik
- Spildevand: ønskes afledt via Viborg Energi – tilslutningsmuligheder er endnu ikke undersøgt

Til brug for miljøkonsekvensvurderingen skal der udlægges undersøgelseskorridorer omkring de planlagte strækningsanlæg (bl.a. elkabler og gasrørledninger), som indgår i Viborg Go Green ApS's projekt. Strækningsanlæggenes påvirkninger af beskyttede arter, naturområder, vandløb, fredede sten- og jorddiger, gravhøje skal indgå i miljøvurderingen.

5. Projektbeskrivelse

Viborg Go Green ApS's energiklynge ved Tjele omfatter:

- et biogasanlæg med opgradering og CO₂-fangst, der producerer biometan til naturgasnettet, CO₂, og afgasset biomasse
- et pyrolyseanlæg, der anvender gyllefiber fra separeret og afgasset biomasse til fremstilling af bioolie til transportsektoren, samt et restprodukt i form af biokul, der anvendes til lagring af CO₂ og jordforbedringsmiddel i landbruget
- et brintanlæg, der ved elektrolyse producerer brint via spaltning af vand,
- et vandbehandlingsanlæg til omvendt osmose, der producerer rent vand til elektrolysen,
- et batterianlæg og omformere, der lagrer og omformer elektriciteten til elektrolysen,
- et metanolanlæg, der ud fra brint fra elektrolysen og CO₂ fra biogasanlægget fremstiller e-metanol,
- et græsproteinanlæg, der producerer græsprotein, samt et restprodukt, der afsættes som biomasse til biogasanlægget



Figur 2: Overblik over projektets processer

De forskellige anlæg i energiklyngen vil være internt forbundet, som det fremgår af Figur 2. Energi klyngen forventes at være i drift hele døgnet året rundt. Dele af anlægget kan dog være inaktive i nat-tetimer eller i perioder bestemt af energipriserne. I det følgende beskrives energiklyngens forskellige anlæg.

5.1. Biogasanlægget

Biogasanlægget med tilhørende opgraderingsanlæg og CO₂-fangst har flere formål end blot produktion af biometan til naturgasnettet. Den afgassede biomasse separeres, og fiberfraktionen nyttiggøres i pyrolyseanlægget ved produktion af bioolie, mens den vandige fraktion afsættes som gødning til landbruget eller oprenses og anvendes som vandkilde til elektrolysen. CO₂ fra opgraderingsanlægget anvendes i metanolanlægget.

Biogasanlægget forsynes årligt med ca. 1-1,1 million tons biomasse om året (3.000 ton/dag) i form af gylle, dybstrøelse, samt andre faste og flydende højenergi-biomasser. Råstofferne til biogasanlægget forventes omtrentligt fordelt på kategorier, som vist i tabel 3 herunder.

Tabel 1. Biomassekategorier.

Biomassekategori	tons/år
Gylle	625.000
Dybstrøelse	120.000
Faste biomasser	110.000
Højenergi-biomasser	30.000
Flydende biomasser	165.000
Total	1.050.000

Græs og anden biomasse til græsproteinanlægget er indeholdt i de angivne 1,1 million tons biomasse. Afgasset biomasse udgør ca. 975.000 tons pr. år, hvoraf 115.000 tons gyllefiber leveres til pyrolyseanlægget og den afgassede væske fraktion til landbruget som gødning.

Biogasanlægget vil producere ca. 100.000.000 m³ biogas, svarende til en kapacitet op til ca. 60.000.000 m³ biometan og ca. 40.000.000 m³ CO₂ (ca. 70.000 ton CO₂ pr. år).

Biogasanlægget vil bestå af fortanke, forbehandlingsanlæg, tryksterilisering, lagerhal, plansiloer, udrådningstanke, efterlagring, gylleseparation, opgraderingsanlæg, CO₂-fangst, gaslager og flare. Bygninger på anlægget vil have har en maksimal højde på ca. 15 m, og udrådningstankene har en maksimal højde på ca. 30 meter. Det komplette biogasanlæg fylder ca. 12 hektar. Opgraderingsanlægget designes til en produktion af biometan på 7.000 m³ i timen og CO₂-fangst med en kapacitet på cirka 9-10 tons i timen.

5.2. Brintanlæg (elektrolyse)

Der ønskes etableret et 150 MW elektrolyseanlæg til produktion af brint med en kapacitet til at producere op til 23.000 tons brint om året. I elektrolyseanlægget sker der en elektrisk spaltning af vand til brint og ilt.

Til elektrolysen skal der anvendes op til 204.000 m³ vand. Dette vand forventes dels opsamlet i form af overfladevand på egne arealer og dels fra oprenset afgasset biomasse. I nødsituationer på grund af driftsproblemer med vandrensningsanlæg, kan det være nødvendigt at bruge vandværksvand til elektrolysen.

Vandet til elektrolysen skal være meget rent. Derfor renses det i et omvendt osmose-anlæg. Til forsyning af elektrolyseanlægget med elektricitet etableres der et batterianlæg, der tilkobles et højspændingsanlæg ved 150 kV.

Brinten skal primært anvendes til produktion af e-metanol, men kommercielt salg som teknisk gas forventes i et vist omfang også at finde sted. Ilt fra elektrolysen afledes som udgangspunkt via afkast, men andre afsætningsformer undersøges også.

Elektrolyseanlæggets areal udgør op til 8 hektar. Anlægget vil inkludere elektrolyse-enheder, vandrensningsanlæg, samt rense- og kompressionssystemer. Anlæggets maksimale højde vil blive ca. 30 meter.

5.3. Metanolanlæg (katalyse)

Metanolanlægget anvender CO₂ fra biogas og brint fra elektrolysen til produktion af e-metanol via en katalytisk proces. Anlægget planlægges etableret med en kapacitet på cirka 14,6 tons e-metanol i timen svarende til en produktion på op til 120.000 tons e-metanol om året, samt et oplag af metanol på 1.500 tons.

Anlægget indrettes, så det er muligt at importere yderligere biogen CO₂ fra omkringliggende anlæg - f.eks. fra et andet mindre biogasanlæg i Viborg Kommune, der også er ejet af BioCirc Group.

Metanolanlæggets areal udgør på cirka 2-4 hektar. Anlæggets udstyr placeres delvist indendørs i bygninger og delvist udendørs på befæstet areal. Reaktorer og destillationskolonne vil være op til cirka 50 meter høje.

5.4. Pyrolyseanlæg

Der ønskes etableret et 20 MW pyrolyseanlæg, hvor de afgassede gyllefibre fra biogasanlægget nyttiggøres. Pyrolyseanlægget designes til at kunne modtage 115.000 tons gyllefibre og en kapacitet på 3.300 kilo pyrolysegas i timen.

I pyrolyseanlægget opvarmes biomassen i en pyrolysereaktor, og der produceres bioolie og biokul. Gassen anvendes til intern brug i pyrolyseprocessen. Biolien kan anvendes af olieaffinaderierne til fremstilling af grønt brændstof til transportsektoren. Biokullet vil kunne udnyttes som jordforbedringsmiddel og CO₂-lager i landbruget.

Pyrolyseanlæggets areal udgør cirka 2-3 hektar. Anlægget vil hovedsageligt være placeret indendørs i en bygning på ca. 12.750 m². Lagertanke til bioolien vil være på 40–100 m³ med en højde på op til cirka 6 meter.

5.5. Græsproteinanlæg

Der ønskes etableret et græsproteinanlæg med en kapacitet til behandling af ca. 100.000 tons græs/år og en årlig produktion af græsprotein til dyrefoder på ca. 2.000 tons. Restprodukter i form af en fiberholdig fraktion og en flydende fraktion kaldet brunsaft anvendes som biomasser i biogasanlægget. Græs ønskes blandt andet leveret fra arealerne med lokale solcelleanlæg og vindmøller på cirka. 800 hektar.

Græsproteinanlæggets areal udgør cirka 2-4 hektar. Selve anlægget placeres i bygninger. Herudover vil der være tanke og områder til opbevaring af biomasser og produkter.

5.6. Oplag af biogas, brint, e-metanol og bioolie

Der vil være oplag af en række stoffer inden for energiklyngen i tilknytning til de forskellige anlæg, herunder et oplag på 75 tons brint, 5.000 tons CO₂, 1.500 tons e-metanol samt op til 30 tons biogas. Det samlede anlæg i energiklyngen vil være en kolonne 3 risikovirkomhed.

6. Projektets miljøpåvirkninger

6.1. Påvirkning af naboer – støj og trafik

I anlægsfasen vil der forekomme støj fra tung trafik i forbindelse med tilførsel af bygningsmaterialer og procesudstyr. I driftsfasen vil der også være en del trafik til og fra energiklyngen. Særligt i forbindelse med biogasanlægget forventes et større antal transporter i størrelsesordenen 85-90 lastbiler per dag året rundt med biomasse fra de nærliggende områder. De øvrige anlæg i energiklyngen forventes at medføre omkring 20 lastbiltransporter om dagen.

6.2. Påvirkning af naboer – lugt, støv og lys

Der kan opstå lugtgener og støvgener fra nogle af anlæggene i energiklyngen. Støvgener vil især være relateret til håndtering af tør biomasse til biogasanlægget samt tørre produkter fra anlæg til nyttiggørelse af afgasset biomasse. Der kan opstå lugtgener fra både biogasanlægget og græsproteinfabrikken.

6.3. Risikoforhold

Anlægget vil have et oplag af brint, biogas, e-metanol og bioolie i mængder, der gør, at den er en såkaldt kolonne 3-risikovirksomhed, hvilket kræver, at virksomheden udarbejder en sikkerhedsrapport, hvori der redegøres for, at der er truffet de nødvendige foranstaltninger til at identificere, forebygge og håndtere faren for større uheld.

Fra projektområdet ved Tjele er der stor afstand til by- og boligområder og vigtige samfundsfunktioner som fx beredskab og hospital. Der skal udarbejdes en risikoscreening, hvor der redegøres for anlæggets stedbundne og samfundsmæssige risici, og der skal opnås risikogodkendelse fra risikomyndighederne, før anlægget kan realiseres.

Det er Miljøstyrelsen, der koordinerer myndighedsprocessen med øvrige risikomyndigheder (Arbejdstilsynet, Midt- og Vestjyllands Politi, Viborg Kommune, Beredskabsstyrelsen og Brand & Redning Midtvest). Konklusionerne fra risikosagsbehandlingen vil indgå i miljøkonsekvensrapporten.

6.4. Påvirkning af jord, grundvand og overfladevand

Projektet ligger i et område med særlige drikkevandsinteresser og nitrattfølsomt indvindingsområde, og i område med en indsatsplan for grundvandsbeskyttelse. I forbindelse med miljøvurderingen skal mulige påvirkninger af jord, grundvand og overfladevand vurderes.

Vandplanlægningsloven fastlægger rammerne for beskyttelsen af overfladevand og grundvand, som bl.a. har udmøntet sig i vandområdeplaner, og implementerer EU's Vandrammedirektiv i Danmark. Som led i miljøkonsekvensrapporten vil der blive foretaget en vurdering af, om projektet i anlægs- eller driftsfasen kan forringe tilstanden af grundvand eller målsatte vandområder eller hindre opfyldelse af fastlagte miljømål.

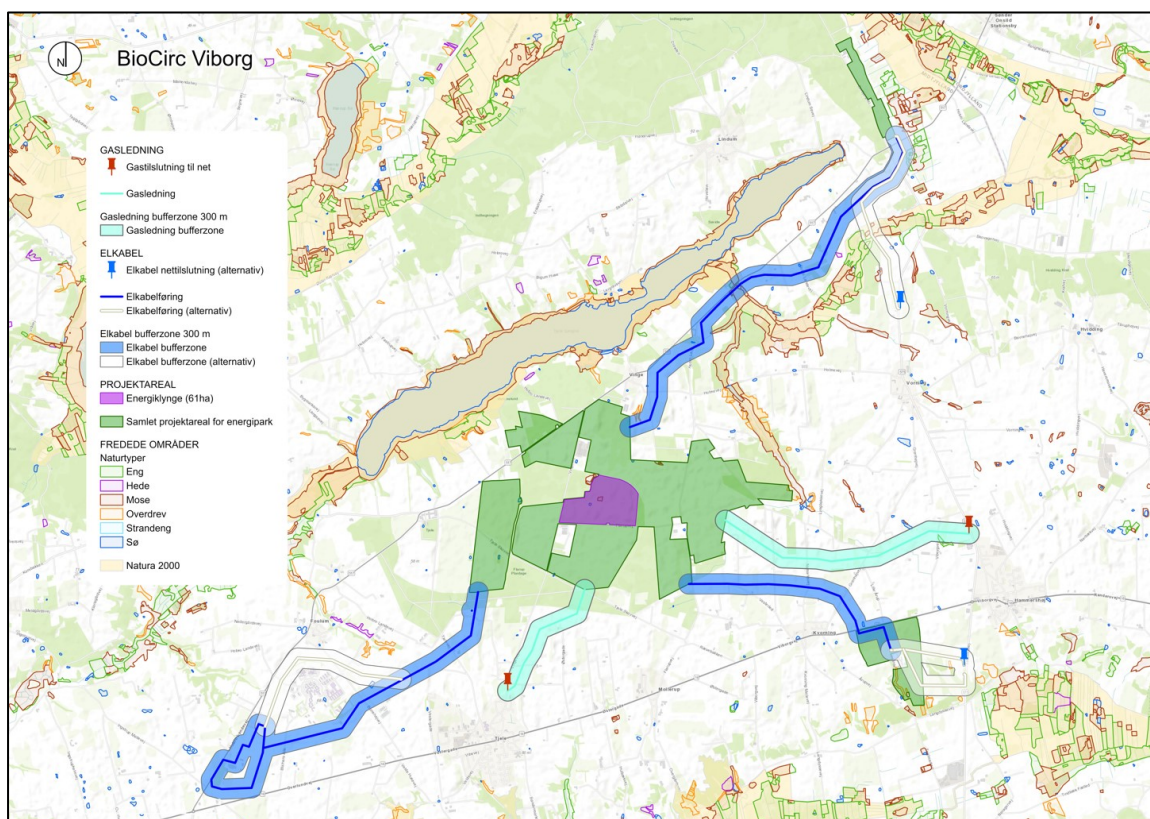
6.5. Påvirkning af klima og klimatilpasning

Energiklyngen vil være en vigtig del af den grønne omstilling i Viborg Kommune, og vil som sådan bidrage meget væsentligt til produktion af energi og brændstoffer, der er baseret på vedvarende energikilder. I miljøkonsekvensrapporten skal projektets samlede klimaaftryk i form af CO₂-ækvivalenter vurderes. Energiklyngen anvender desuden store mængder af energi og producerer en del overskudsvarme. I miljøkonsekvensrapporten skal der redegøres for energiklyngens energibalancer og energieffektivitet.

Herudover vil der skulle redegøres for, om der er behov for særlig klimasikring af anlægget.

6.6. Påvirkning af landskab og omgivelser

Området er udpeget som bevaringsværdigt landskab, og området omkring Tjele Gods er desuden udpeget som bevaringsværdigt herregårdslandskab. Projektet er derfor trukket væk fra godset, så godset fortsat ligger frit. I miljøkonsekvensrapporten skal projektets visuelle konsekvenser og påvirkninger af landskabet vurderes både i sig selv og i kumulation med de planlagte projekter med etablering af solceller og vindmøller.



Figur 4. Oversigt over beskyttede naturtyper i nærheden af energiklyngen (skraveret).

6.7. Påvirkning af Natura 2000, særligt beskyttede arter og natur

Der ligger flere beskyttede naturområder og fredskove indenfor og i nærheden af energiklyngen.

Projektet ligger i nærheden af:

- Natura 2000 område N33 - Tjele Langsø og Vinge Møllebæk med fuglebeskyttelsesområde F16 (Tjele Langsø) og habitatområde H33 (Tjele Langsø og Vinge Møllebæk), samt
- Natura2000 område N30 - Lovns Bredning, Hjarbæk Fjord og Skals, Simsted og Nørre Ådal, Skravad Bæk med habitatområde H30 (bl.a. Skals Ådal)

Der skal foretages en nærmere konsekvensvurdering af energiklyngens virkninger på Natura 2000-områderne under hensyn til bevaringsmålsætningen for de pågældende områder. Konsekvensvurderingen skal foretages både for projektet i sig selv og i kumulation med de planlagte projekter med etablering af solceller og vindmøller i området, hvilket er særligt relevant for f.eks. arten tajgasædgæs.

Der skal herudover foretages kortlægning af leve- og rastesteder for Bilag IV-arter indenfor eller i nærheden af projektområdet, og en vurdering af projektets påvirkning af arternes yngle- og rastesteder.

6.8. Kumulative forhold

Projekternes kumulative miljøpåvirkninger vil blive vurderet i miljøkonsekvensrapporten for både anlægs- og driftsfasen. Da energiklyngen etableres som en integreret del af det samlede projekt Viborg Go Green, vil

miljøpåvirkningen fra industrianlæggene i selve energiklyngen blive vurderet sammen miljøpåvirkningerne fra de tilknyttede solcelleanlæg og vindmøller i det samlede projekts hovedområde syd for Tjele Langsø.

7. Den videre proces

Når denne indledende høring er afsluttet, sammenfatter Miljøstyrelsen de indkomne forslag i en udtalelse, der fastlægger, hvad der skal indgå i bygherres videre arbejde med udarbejdelsen af miljøkonsekvensrapporten. Samtidig pågår behandling af anlæggets miljøgodkendelse og risikoaccept.

Resultatet af miljøkonsekvensvurderingerne og udkast til miljøgodkendelse forventes fremlagt i offentlig høring i minimum otte uger i løbet af 2024.

Miljøkonsekvensrapporten danner grundlaget for Miljøstyrelsens vurdering af, om projektet kan tillades. Her vil eventuelle påvirkninger for mennesker, natur og miljø i området blive vurderet, herunder om der er behov for foranstaltninger til at forebygge eller begrænse forventede væsentlige skadelige indvirkninger.

Jf. § 10, pkt. 2 i miljøvurderingsbekendtgørelsen så erstatter miljøgodkendelsen, der meddeles i henhold til § 33 i miljøbeskyttelsesloven helt eller delvis afgørelsen efter § 25 i miljøvurderingsloven (VVM-tilladelse). Miljøgodkendelse og VVM-tilladelse forventes meddelt i 2025.

Viborg Kommune har ansvaret for udarbejdelse af den nødvendige planlægning (kommuneplantillæg og lokalplan) for energiklyngen ved Tjele. Kommuneplantillæg og lokalplanlægningen vil ligeledes indebære offentlig høring med nærmere bestemmelser for anlæggets indretning, dimensioner mv.

Anlægsperioden for det samlede projekt vurderes at vare knapt 2 år, dvs. frem til medio 2027.

7.1. Hvordan giver du din mening til kende?

Vi vil gerne have input fra borgere, foreninger, organisationer, virksomheder og berørte myndigheder om hvilke miljøforhold, der er vigtige at undersøge i forbindelse med den miljøkonsekvensrapport, som bygherre skal udarbejde. Herunder om der er miljøforhold, der ikke er nævnt i de forudgående afsnit, som er relevante at inddrage. Vi skal have dine idéer og forslag skriftligt per brev eller e-mail senest den 31. marts 2023.

Dit bidrag skal sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

eller som e-mail til:
mst@mst.dk

Anfør venligst emnet: Miljøvurdering af Viborg Go Green, j.nr. 2022-71390

Flere oplysninger kan fås hos Miljøstyrelsen, tlf.: 72 54 40 00 eller e-mail: mst@mst.dk.



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk