



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Indkaldelse af idéer og forslag til afgrænsning af

Miljøkonsekvens- rapport for Hydrogen produktionsanlæg i Veldbæk Erhvervsområde Esbjerg Kommune

August 2022

Titel:

Miljøkonsekvensrapport for Hydrogen produktionsanlæg i Veldbæk Erhvervsområde Esbjerg Kommune.

Udgiver:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

Redaktion:

Miljøstyrelsen og H2 Energy ved Rambøll Danmark A/S.

Baggrundskort:

Geodatastyrelsen

Hvad er en miljøkonsekvensrapport?

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 samt
- 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 miljøkonsekvensrapportens 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 give grundlag for såvel en offentlig debat som miljø-myndighedens endelige beslutning om, hvorvidt der kan gives tilladelse til projektet.

Miljøstyrelsen gennemgår miljøkonsekvensrapporten. Rapporten vil, sammen med ansøgningen, eventuelle supplerende oplysninger fra bygherre og udkast til tilladelser, 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 lovbekendtgørelse nr. 448 af 10. maj 2017 om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM) og bekendtgørelse nr. 1470 af 12. december 2017 om samordning af miljøvurderinger og digital selvbetjening m.v. for planer, programmer og konkrete projekter omfattet af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM).

Indhold

1.	H2 Energy – Hydrogen produktionsanlæg og kabelanlæg	5
1.1	Indledning og baggrund for projektet	5
1.2	Hvad går projektet ud på	5
1.2.1	Produktionsanlæg	5
1.2.2	Elforsyning	7
1.3	Placering og planforhold	7
1.3.1	Miljøgodkendelse	8
1.4	Kabelanlæg	8
1.4.1	Anlægsarbejdet	9
1.5	Miljøvurdering	9
1.6	Tidsplan	9
2.	Projektets miljøpåvirkninger	10
2.1	Påvirkning af naboer – støj og trafik	10
2.2	Påvirkning af naboer – luft, lys og risiko	10
2.3	Påvirkning af jord og grundvand	10
2.4	Påvirkning af landskab og omgivelser	11
2.5	Påvirkning af Natura 2000-områder og natur	11
2.5.1	§3 beskyttede naturtyper	11
2.5.2	Natura 2000	11
2.5.3	Bilag IV arter	12
3.	Sådan får du indflydelse	13
3.1	Hvordan giver du din mening til kende?	13
3.2	Den videre proces	13

1. H2 Energy – Hydrogen produktionsanlæg og kabelanlæg

1.1 Indledning og baggrund for projektet

H2 Energy ønsker at etablere et anlæg, der udnytter elektricitet fra vedvarende energikilder til at konvertere vand til hydrogen (H₂) ved hjælp af elektrolyse – en såkaldt Power-to-X proces. Anlægget vil producere hydrogen ved hjælp af vedvarende energi hovedsageligt fra vindmøller. Produktionen af hydrogen vil støtte overgangen fra fossil energiforsyning til grøn energi og dermed reducere blandt andet olieforbruget, udledningen af drivhusgasser og luftforurening. Ved at muliggøre og udbrede kommercialisering af hydrogen produktion, vil projektet medvirke til en mere alsidig og effektiv energiinfrastruktur, der kan baseres på energiformer, der nedbringer den samlede CO₂ udledning fra Danmark.

Det producerede hydrogen vil enten blive brugt som grønt brændstof i lette og tunge køretøjer eller ledt til anden industriel anvendelse såsom produktion af ammoniak. Hydrogen er en væsentlig komponent i fremstillingen af e-brændsler. Brugen af hydrogen som brændsel i tunge køretøjer er allerede implementeret af H2 Energy i Schweiz, hvor en flåde på ca. 50 lastbiler er på vejene.

Det estimeres, at anlægget, når det er fuldt udbygget, kan bidrage til en reduktion i udledning af kuldioxid på 1,1 millioner tons CO₂/år i Danmark.

Elektriciteten, der skal bruges til elektrolyseprocessen, stammer hovedsageligt fra vind, og derfor er Esbjerg en optimal placering på grund af de store offshore vindmølleparker i nærheden. Anlægget vil primært være i drift, når der er vedvarende energi til rådighed i det danske elnet.

Forsyningen vil ske fra Station Endrup, der ligger cirka 14 km nordøst for anlægget. Der skal derfor nedlægges jordkabel, og der skal etableres en hydrogenrørledning fra Veldbæk til Egtved.

Det producerede hydrogen vil således blive ført via en rørledning til en placering nær den eksisterende gaskompressorstation i Egtved (beliggende ca. 50 km øst for Esbjerg). Fra Egtved kan det producerede hydrogen ledes videre til et område ved Fredericia, hvor gassen enten ledes videre via rørledning til industriel brug eller behandles, komprimeres og fyldes på 40 eller 20 fods højtrykscontainere til videre distribuering til H₂ tankstationer.

Rørledningen er en del af et nationalt program, der har til formål at udvide og styrke den danske hydrogen-infrastruktur. Rørledningen fra Esbjerg til Egtved og fra Egtved til Fredericia etableres af Evida, der driver gasdistributionsnettet i Danmark, og er derfor ikke en del af dette projekt.

1.2 Hvad går projektet ud på

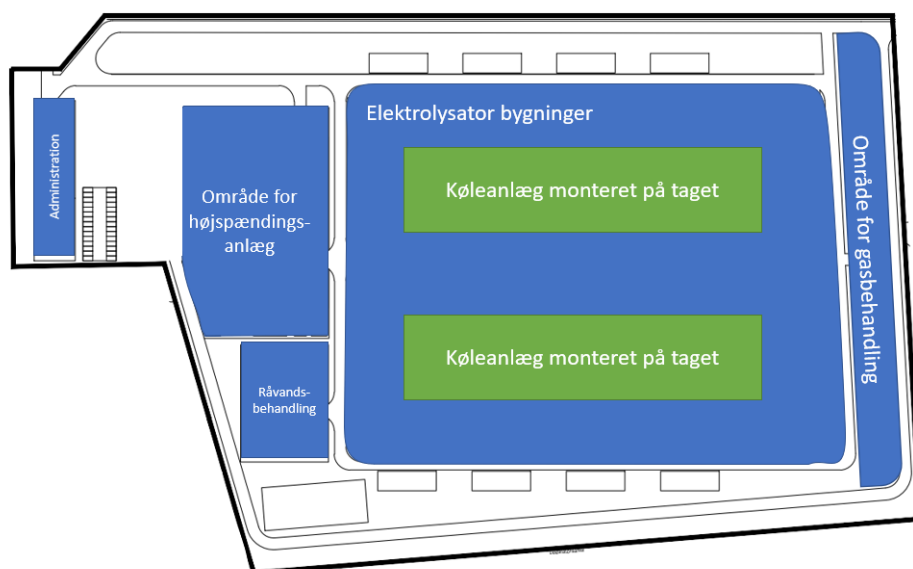
1.2.1 Produktionsanlæg

I udkanten af den østlige del af Esbjerg, planlægger H2 Energy at etablere et produktionsanlæg, der udnytter strøm fra vedvarende energikilder til at spalte vand til ilt (O₂) og hydrogen (H₂) ved elektrolyse – en såkaldt Power-to-X proces.

Elektrolyseanlægget kræver en effekt på op til 1 GW. Produktionen af hydrogen kræver vand (uden ioner og mineraler) og elektricitet. Ved elektrolyse, spaltes vandmolekylet i hydrogen og oxygen. Anlægget vil kunne producere 24 timer i døgnet, 7 dage om ugen og vil have kapacitet til at kunne producere op til 18 tons hydrogen i timen. Da der benyttes vindenergi som primære energikilde, vil der være variation i produktion af hydrogen – det vil afhænge af den konkrete produktion af elektricitet fra vindmøller eller andre vedvarende energikilder. H2 Energy forventer derfor en årlig produktion på ca. 90.000 tons hydrogen, med et estimat på 5.000 produktionstimer om året.

Det vand, der benyttes i produktionsprocessen, tilføres fra den lokale vandforsyning eller fra borer, der ikke kan anvendes til drikkevandsformål. Der vil være et vandbehov på ca. en million m³ om året. Vandet skal behandles, således indholdet af ioner og mineraler reduceres, før det kan indgå i elektrolyse. Det betyder, at vandet ikke nødvendigvis behøver at være af drikkevandskvalitet. Elektrolyseprocessen genererer restvand, svarende til omkring 1/5 del af vandforbruget. Restvandet er ikke forurenet, men indeholder en højere koncentration af mineraler og ioner i forhold til indløbsvandet. Udledningen af restvandet forventes at være ca. 0,2 million m³/år. Det nuværende design forudsætter, at det kan udledes til det lokale spildevandssystem. Sanitært spildevand bliver udledt til det lokale spildevandssystem. H2 Energy er i løbende dialog med DIN Forsyning om levering af vand og afledning af restvand.

Under elektrolyseprocessen produceres der varme, som kræver afkøling. Som en del af afkølingen, kan ca. 280 MW varme blive udledt og udnyttet af DIN forsyning i det lokale fjernvarmesystem, hvilket bidrager til projektets bæredygtige potentiale.



Figur 1 Projektområdet nord for Tjæreborgvej – med overordnet indretning af arealet

Hovelementet er naturligvis bygningerne, der rummer elektrolysatorerne. Det er muligt, at det bliver nødvendigt at installere en række køleanlæg på taget af bygningerne, så det sikres, at der er tilstrækkelig køling af anlægget, såfremt varmen ikke kan afsættes til andet formål. Anlægget som nævnt forsynes med elektricitet, der sker fra området med højspændingsanlæg og vand fra vandbehandlingsanlægget. Når hydrogenet forlader elektrolysatorerne behandles det, inden det sendes i rørledning videre fra produktionsanlægget.

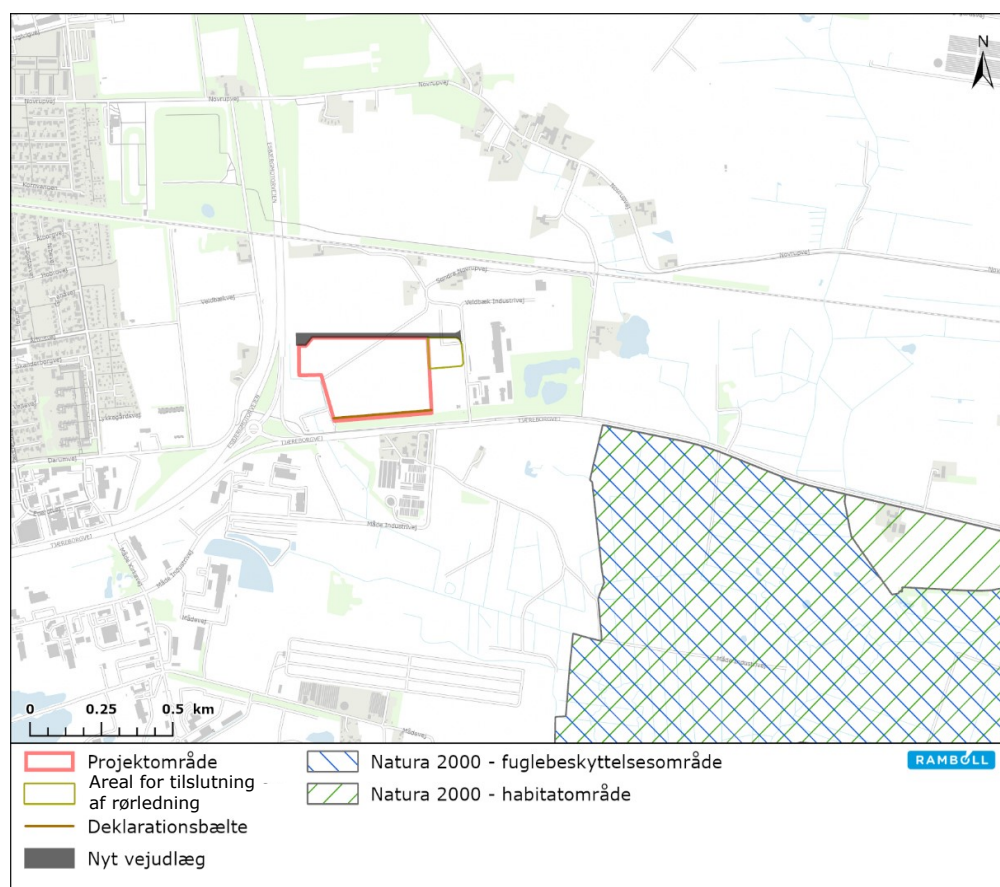
1.2.2 Elforsyning

Som tidligere nævnt, vil det, som en del af anlægget, være nødvendigt at etablere et nyt 400 kV-jordkabel fra anlægget til den nærmeste transformerstation i Endrup, for at imødekomme et effektbehov på 1 GW.

Transformerstationen i Endrup ligger ca. 14 km nordøst for anlægget. Kablerne til brug for H2 Energy projektet vil skulle lægges i en kabelkorridor, som skal deles med andre produktions-virksomheder i området med tilsvarende behov for store mængder strøm fra transformerstationen. Ændringer af transformerstationen i Endrup er ikke en del af dette projekt, Energinet har ansvaret for udbygningen af Station Endrup og den tilhørende godkendelsesproces.

1.3 Placering og planforhold

Selve produktionsanlægget er placeret som illustreret i nedenstående figur.



Figur 2 Placering af projektet i Veldbæk Erhvervsområde

Veldbæk Erhvervsområde er omfattet af lokalplan nr. 453, som oprindeligt er fra 2003 med en efterfølgende ændring fra februar 2022. Det vurderes, at den nylige ændring ikke åbner mulighed for at rumme H2 Energys aktiviteter, og der er således behov for at tilvejebringe en ny lokalplan. Esbjerg Kommune har igangsat arbejdet med at udarbejde en ny lokalplan for området.

I henhold til Planloven er erhvervsområdet i Veldbæk udlagt i kommunalplanen som et område til industrielle aktiviteter med særlige lokaliseringsbehov, og området bør således kunne rumme de kommende aktiviteter. Der tages i forbindelse med lokalplanlægningen stilling til en eventuel ændring af kommuneplanen.

Erhvervsområdet grænser mod øst op til Esbjergmotorvejen, mod nord jernbanen og mod syd Tjæreborgvej. Mod vest afgrænses lokalplanområdet af Søndre Novrupvej. Selve projektområdet ligger i den sydøstlige del af erhvervsområdet og grænser således op til motorvejen og Tjæreborgvej. Der er ikke identificeret beskyttet natur inden for projektområdet. Dog er der et beskyttet vandløb umiddelbart øst for projektområdet. Området er desuden et kulturarvsareal og der gennemføres derfor arkæologiske undersøgelser for at afdække, om der er yderligere fund, der skal sikres.

1.3.1 Miljøgodkendelse

H2 Energys anlæg er omfattet af Miljøbeskyttelseslovens § 33 og skal derfor have en miljøgodkendelse, inden produktionen kan startes. Det er Miljøstyrelsen, der er myndighed og skal udstede miljøgodkendelsen. Miljøstyrelsen har derfor også ansvaret for at gennemføre en miljøvurderingsproces.

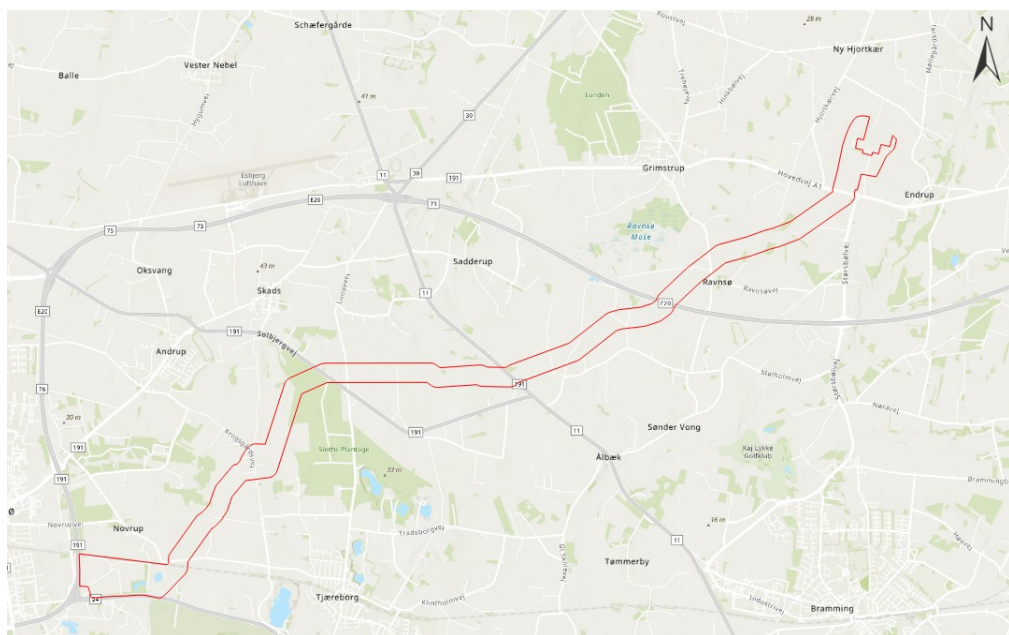
I miljøgodkendelsen vil der blive stillet vilkår om drift og eksempelvis om støjbelastning af naboområder, så det sikres, at anlægget vil kunne drives uden unødigt belastning af omgivelserne.

1.4 Kabelanlæg

Hydrogenproduktionsanlægget skal som nævnt forsynes fra højspændingsstation Endrup.

Kablerne vil blive lagt som jordkabler og vil blive gravet ned. På visse steder, fx. krydsning af veje og vandløb, vil kablerne blive lagt ved styret underboring for at undgå opgravninger, hvorved miljø og omgivelser belastes mindst muligt.

Undersøgelseskorridoren for kabelanlægget er som udgangspunkt udlagt som et 300 m bredt bælte fra Endrup til Veldbæk, hvor der i videst muligt omfang er taget hensyn til miljø-, natur- og kulturbeskyttelsesinteresser. Inden for korridoren kan der desuden planlægges for etablering af to yderligere parallelle 400 kV-jordkabler for et andet PtX-anlæg ved Esbjerg, hvilket medfører en bredere undersøgelseskorridor visse steder. Området til selve kablet til H2 Energy indsnævres senere til forventeligt en 50 m bred korridor, når det præcise kabeltracé er fastlagt i samråd med lodsejerne. Formålet med at undersøge et bredere areal end der reelt er behov for, er at bevare en vis grad af fleksibilitet i forhold til at placere kabeltracéet mest favorabelt af hensyn til de miljø-, natur og kulturmæssige beskyttelsesinteresser samt ejerforhold.



Figur 3 Undersøgelseskorridor fra Endrup til Veldbæk

Arbejdsarealet vil under anlægsfasen forventeligt være ca. 30 m bredt. Når kabelanlægget er færdigt, vil det være omfattet af et servitutbælte på forventeligt 15 m med begrænsninger i anvendelsen. Servitutbæltet kan øges under særlige forhold, f.eks. ved dybe underboringer. Arealet inden for servitutbæltet vil kunne anvendes til almindelig landbrugsdrift, men der vil ikke kunne bebygges, graves eller etableres beplantning med dybe rødder.

1.4.1 Anlægsarbejdet

Under anlægsarbejdet vil man opleve at gravearbejdet og kabellægningen bevæger sig frem gennem projektområdet, og i en kortere periode påvirker ejendomme langs ruten.

Bor man i nærheden af et område, hvor anlægsarbejde finder sted, vil man periode vist opleve mere trafik på vejene omkring arbejdsarealerne. Der kan også forekomme støj fra anlægsmaskiner. Mange steder skal der desuden etableres midlertidige oplags- og arbejdspladsarealer, hvor de tunge kabeltromler stiller særlige krav til indretning af oplagspladser og køreveje.

I undersøgelseskorridoren er der områder med beskyttet natur, vandløb, skove m.v. Så vidt muligt vil kablet blive ført uden om sådanne arealer. Hvis dette ikke er muligt, vil der blive stillet vilkår om, hvor og hvornår man på særlige vilkår kan grave kablet ned, og hvor man er nødt til at benytte underboring af hensyn til beskyttelsesinteresserne.

Den præcise linjeføring fastlægges i samråd med de berørte lodsejere, hvor der tages hensyn til beboelser, byggeplaner, dræn mv.

1.5 Miljøvurdering

Det planlagte anlæg i Veldbæk hører under bilag 2 i Miljøvurderingsloven og er derfor pligtig til at indsende en ansøgning til Miljøstyrelsen, så Miljøstyrelsen kan foretage en vurdering af, om projektet vil kunne medføre væsentlige miljømæssige påvirkninger. H2 Energy har valgt at indlede en frivillig miljøvurderingsproces, som det er muligt i Miljøvurderingsloven.

1.6 Tidsplan

Miljøvurderingsprocessen vil blive synkroniseret med udarbejdelse af udkast til miljøgodkendelse. Dette gøres parallelt for at sikre, at al information til processerne er til stede, så alle kan få fuld indsigt i de potentielle miljømæssige påvirkninger ved realisering af projektet.

Forventningen er, at alle tilladelser, der muliggør, at anlægsarbejdet kan igangsættes, foreligger i 2023. Dermed vil H2 produktionen forventeligt kunne starte i løbet af 2025.

2. Projektets miljøpåvirkninger

Det samlede projekt, produktionsanlæg og nedlægning af elkabel, vil potentielt kunne medføre en række væsentlige miljøpåvirkninger. Miljøpåvirkningerne vil blive vurderet i den miljøkonsekvensrapport, der skal udarbejdes. Omfanget af miljøkonsekvensrapporten fastlægges blandt andet på baggrund af en indledende vurdering af potentielt væsentlige påvirkninger suppleret med de idéer til, hvilke miljøpåvirkninger, der skal tillægges særlig vægt i vurderingen, der fremkommer i denne offentlige høring.

I de følgende afsnit er det helt overordnet beskrevet hvilke påvirkninger, der kan forekomme.

2.1 Påvirkning af naboer – støj og trafik

Anlægget kan være i drift døgnet rundt. Virksomhedens støjbillede vil primært være præget af støj fra kølesystem og transformersystem, idet disse enheder installeres udendørs.

I anlægsfasen vil der forekomme støj fra tung trafik i forbindelse med tilførsel af bygningsmaterialer og procesudstyr, mens der i driftsfasen kun er almindelig trafik i form af til- og frakørsel for personale og i forbindelse med driftsopgaver såsom service og vedligeholdelse.

Støj fra produktionen vil medføre et behov for en beregning af støjbelastningen fra de forskellige støjklender, så det sikres at indretning og drift af anlægget ikke giver anledning til uacceptable støjgener i omgivelserne.

2.2 Påvirkning af naboer – luft, lys og risiko

Produktionen af hydrogen foregår i lukkede produktionsenheder. Disse enheder placeres i en samlet enhed på lokaliteten og er indbyrdes forbundet.

Oxygen, der dannes i produktionen, frigives til atmosfæren. Det estimeres, at op imod 100.000 m³ oxygen bliver frigivet hver time ved produktion med den kapacitet anlægget er designet til.

Det må forventes, at anlægsarbejdet vil medføre en meget lokal støvpåvirkning til de omgivende områder fra entreprenørmateriel og fra den lastbilstrafik, der transporterer bygningsmaterialer og andet udstyr. Lokalitetens placering taget i betragtning i det planlagte industriområde i det åbne landskab, må det forventes, at påvirkningerne af omgivelserne vil være meget begrænsede.

Produktionsanlægget vil ikke have særlige krav til belysning. Belysningen af anlægget vil følge almindelig praksis for lysdesign i industriområder, og vil begrænses til, hvad der er nødvendigt for sikkerheden på virksomheden. Derfor vil lyset som udgangspunkt være fokuseret på jorden. Risiko for lysgener vil blive vurderet.

Anlægget vil ikke være omfattet af risikobekendtgørelsen, da der ikke oplagres store mængder hydrogen på anlægget.

2.3 Påvirkning af jord og grundvand

Produktionen kræver store mængder vand. Det forventede vandbehov er som nævnt 210 m³/timen ved den kapacitet anlægget er designet til, hvilket med et estimat på 5.000 arbejdstimer

pr. år vil betyde en samlet mængde på ca. en million m³/år. Vandet leveres fra den lokale vandforsyning (DIN Forsyning), der indenfor egne indvindingsområder kan forsyne H2 Energy med den ønskede mængde.

Der oplagres ikke store mængder af stoffer og materialer, der kan give anledning til en forurening af jord og grundvand.

2.4 Påvirkning af landskab og omgivelser

Projektet ligger indenfor kystnærhedszonen. Formålet med kystnærhedszonen er at sikre åbne kyster, der udgør en væsentligt landskabelig og naturmæssig værdi. Det forventes at, etablering af anlægget vil have en påvirkning på de visuelle forhold og oplevelsen af kystlandskabet.

Arealet, hvor hydrogenanlægget forventes at blive opført, er for nuværende landbrugsområde. Der er ingen beskyttelseslinjer (skov eller lignende) i området. I den sydlige del af området er en respektzone på 10 m defineret i en korridor for en underjordisk højspændingsledning. Dette forhold er angivet i købsdokumenterne, og vil blive overholdt i det endelige design af aktiviteter på grunden.

Driften af hydrogenanlægget vil kun have en lille effekt på det lokale klima, da hovedproduktet fra processen er hydrogen og oxygen. Under normal drift vil hydrogenet blive ledt via rørledning til eksisterende gaskompressorstation i Egtved til videre distribuering. Kun undtagelsesvis frigives der hydrogen til miljøet og kun i begrænsede mængder.

Størstedelen af projektområdet er placeret uden for områder med risiko for oversvømmelser, og ligger over omkring 6 til 14 m over havoverfladen. Dog ligger den sydlige del af projektområdet i et oversvømmelsesrisiko områder. Derudover er arealerne omkring vandløbet, der ligger vest for projektområdet, udpeget med oversvømmelsesrisiko i Esbjerg Kommunes Kommuneplan 2018-2030.

Projektområdet ligger i et område, der er udpeget som kulturmiljø i Esbjerg Kommunes Kommuneplan 2018-2030. Det forventes, at der er stor sandsynlighed for at støde på arkæologiske fund ved fremtidige udgravninger.

Det lokale museum indgår i planlægningen for de arkæologiske undersøgelser.

2.5 Påvirkning af Natura 2000-områder og natur

2.5.1 §3 beskyttede naturtyper

Der er ingen § 3 beskyttede naturtyper indenfor projektområdet. Projektområdets vestlige grænse løber langs et § 3 beskyttet vandløb.

Under anlæg af kabelanlægget vil der som udgangspunkt ikke blive gravet i beskyttet natur og gennem vandløb, idet der her forudsættes anvendelse af styret underboringer. Ved underboringer er der en risiko for såkaldte blowouts hvor der opstår en hul i forbindelse med underboring og derfra kan der komme spild af boremudder. Det skal derfor undersøges, om der vil være risiko for uhensigtsmæssige påvirkninger på natur og arter.

2.5.2 Natura 2000

Følgende Natura 2000-områder ligger ca. 550 m sydøst for projektområdet og er placeret indenfor Natura 2000 nr. 89, Vadehavet:

- Fuglebeskyttelsesområde (F 51), Ribe Holme og enge med Kongeåens udløb
- Habitatområde (H 78), vadehavet med Ribe Å, Tved Å og Varde Å vest for Varde
- RAMSAR område (RAMSAR27), Vadehavet

Natura 2000-fuglbeskyttelsesområde (F 57), vadehavet ligger ca. 1600 m syd for projektområdet.

Den vestlige del af kabeltracéet har en placering med kort afstand til Natura 2000-område nr. 90 "Sneum Å og Holsted Ådal", cirka 1 km, hvor det er tættest på.

Der vil blive foretaget en vurdering af projektets potentielle påvirkninger af Natura 2000-områder.

2.5.3 Bilag IV arter

Der er muligvis forekomster af Bilag IV-arter i eller omkring projektområdet.

Strandtudse er blevet hørt i en § 3 beskyttet sø 250 m øst for projektområdet. Strandtudse er en særlig beskyttet Bilag IV-art, med forbud mod forstyrrelse og ødelæggelse af yngle- og rasteområder.

Der er muligvis forekomster af rødlistede arter i eller omkring projektområdet og indenfor kabeltracéet.

Indenfor de seneste 3 år (marts 2019 – marts 2021), er der registreret 1 kritisk truet art, 8 sårbare og 5 næsten truede arter indenfor en afstand på 250 fra projektområdet.

Alle arter er registreret ved en § 3 beskyttet sø, der ligger ca. 250 m øst for projektområdet. Dog er slørugle registreret sydvest for projektområdet.

Der vil blive foretaget en vurdering af projektets potentielle påvirkninger af bilag IV-arter.

3. Sådan får du indflydelse

3.1 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 23. september 2022.

Dit bidrag skal sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

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

Anfør venligst emnet:

Miljøvurdering af Hydrogen produktionsanlæg i Veldbæk - j.nr. 2021-44614

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

3.2 Den videre proces

Når høringen er afsluttet, sammenfatter Miljøstyrelsen de indkomne forslag i en udtalelse, der fastlægger, hvad der skal indgå i bygherres videre arbejde med udarbejdelsen af miljøkonsekvensrapporten.

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.

Bygherres ansøgning, miljøkonsekvensrapport og Miljøstyrelsens forslag til tilladelse og miljøgodkendelse sendes i høring i 8 uger. Herefter vil Miljøstyrelsen vurdere, om der kan meddeles tilladelse/miljøgodkendelse til projektet.

Indkaldelse af ideer og forslag

Miljøkonsekvensrapport for Hydrogen produktionsanlæg i Veldbæk

Ideer og forslag

Kan frem til den 23. september 2022 sendes til:

Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

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

Anfør venligst emnet:

Miljøvurdering af Hydrogen produktionsanlæg i Veldbæk , j.nr. 2021-44614



Miljøstyrelsen
Tolderlundsvej 5
5000 Odense C

www.mst.dk