

EUROPEAN ENERGY A/S

PROJEKTBEKRIVELSE KASSØ PTX

BAGGRUNDSNOTAT

ADRESSE COWI A/S
Parallelvej 2
2800 Kongens Lyngby

TLF +45 56 40 00 00

FAX +45 56 40 99 99

WWW cowi.dk

INDHOLD

1	Baggrund	2
2	PtX-anlægget	2
2.1	Elektrolyseanlæg til brintproduktion	5
2.2	Anlæg til Metanolproduktion	5
2.3	Oplagstanke	6
2.4	Øvrige faciliteter	7
2.5	Anlægsfase	8
3	Placering	8
3.1	El-infrastruktur	9
3.2	Anden infrastruktur	9
3.3	Planforhold	9
3.4	Arealbindinger	10
4	Miljøforhold	12
4.1	Miljøgodkendelse	12
4.2	Risikoforhold	13
4.3	Miljøvurdering	14
4.4	Øvrige forhold	14

PROJEKTNR.

A234976

DOKUMENTNR.

002

VERSION

1.0

UDGIVELSES DATO

23. nov. 2021

BESKRIVELSE

Projektbeskrivelse

UDARBEJDET

MBRV, LBHN &
European Energy

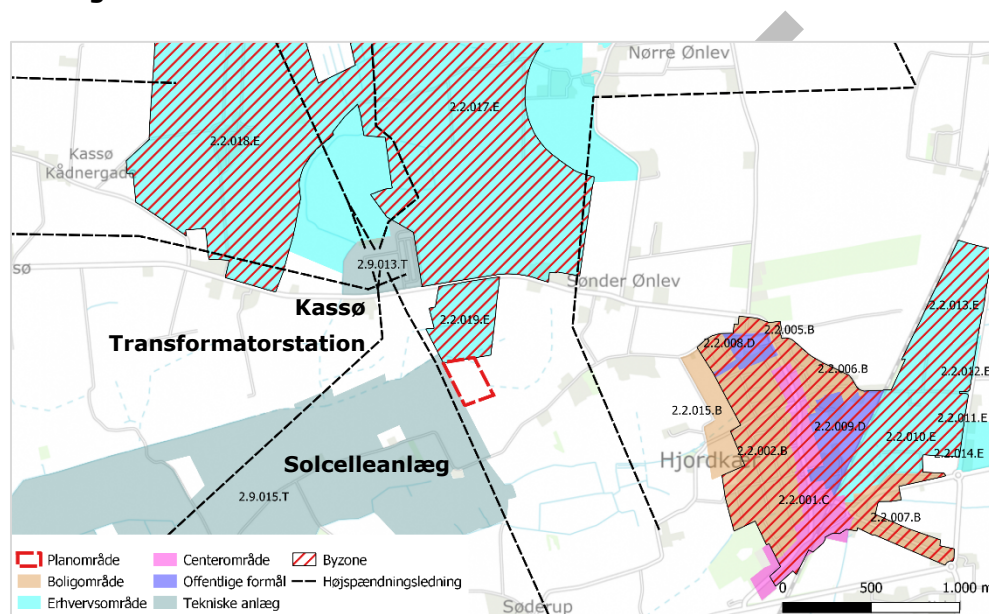
KONTROLLERET

GODKENDT

1 Baggrund

European Energy A/S ønsker at etablere et produktionsanlæg for power to X (e-metanol) indenfor et område på 4,5 ha. i Aabenraa Kommune mellem Kassø og Hjordkær. E-metanol skal drive verdens første containerskib på e-metanol, der skal idriftsættes september 2023. Der er med tale om et grønt flagskibsprojekt, der kan sætte Aabenraa Kommune på verdenskortet gennem et vigtigt bidrag til grøn omstilling af container- og logistikløsninger.

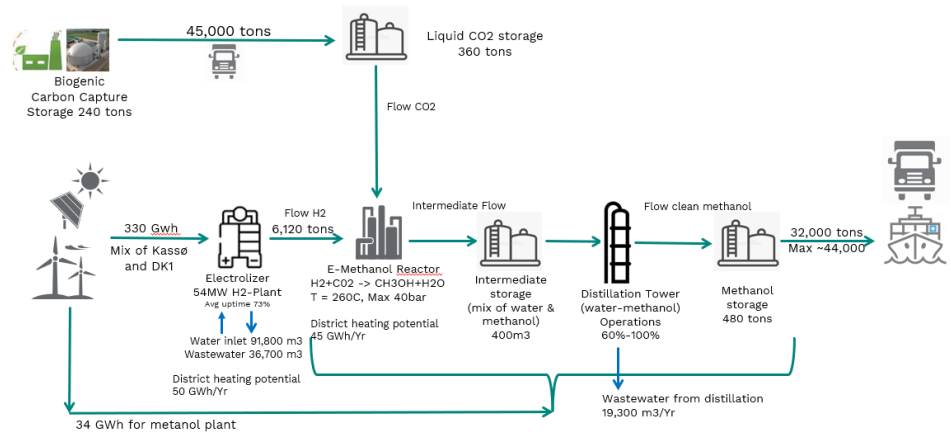
Anlægget ønskes placeret umiddelbart øst for European Energys solcelleanlæg ved Kassø, som skal forsyne det energitunge anlæg med cirka halvdelen af energibehovet som grøn strøm. Resten af strømmen vil komme fra andre vedvarende energikilder via det offentlig elnet via Kassø Transformatorstation – se **Fejl! Henvissningskilde ikke fundet.**



Figur 1-1 Den ønskede placering af PtX-anlægget (rød markering). Anlægget placeres i forlængelse af Nordeuropas største Solcelleanlæg mod vest (grå markering) og et planlagt erhvervsområde mod nord (stribet markering). Desuden ligger området nær til Energinets 400 kV ledning og Kassø Transformatorstation.

2 PtX-anlægget

Anlæggets påtænkte proces og mulige disponering er illustreret på hhv. Figur 2-1 og Figur 2-2 **Fejl! Henvissningskilde ikke fundet.** Metanolen (CH_3OH) produceres i en metanolreaktor, hvor kuldioxid (CO_2) og brint (H_2) reagerer under tryk- og temperaturpåvirkning. Kuldioxiden indfanges og leveres fra punktudledningskilder fra organiske brændsler, f.eks. afkastet fra et biogasanlæg eller halmfyret forbrændingsanlæg. Brinten produceres ved elektrolyse on site, hvor vandmolekyler (H_2O) spaltes til brint og ilt ved hjælp af elektricitet. Produktionen af e-metanol er energiintensiv og baseres på vedvarende energi for at udgøre et bæredygtigt alternativ til fossile brændsler til sektorer, der er svære at elektrificere, i dette tilfælde containerskibstransport.



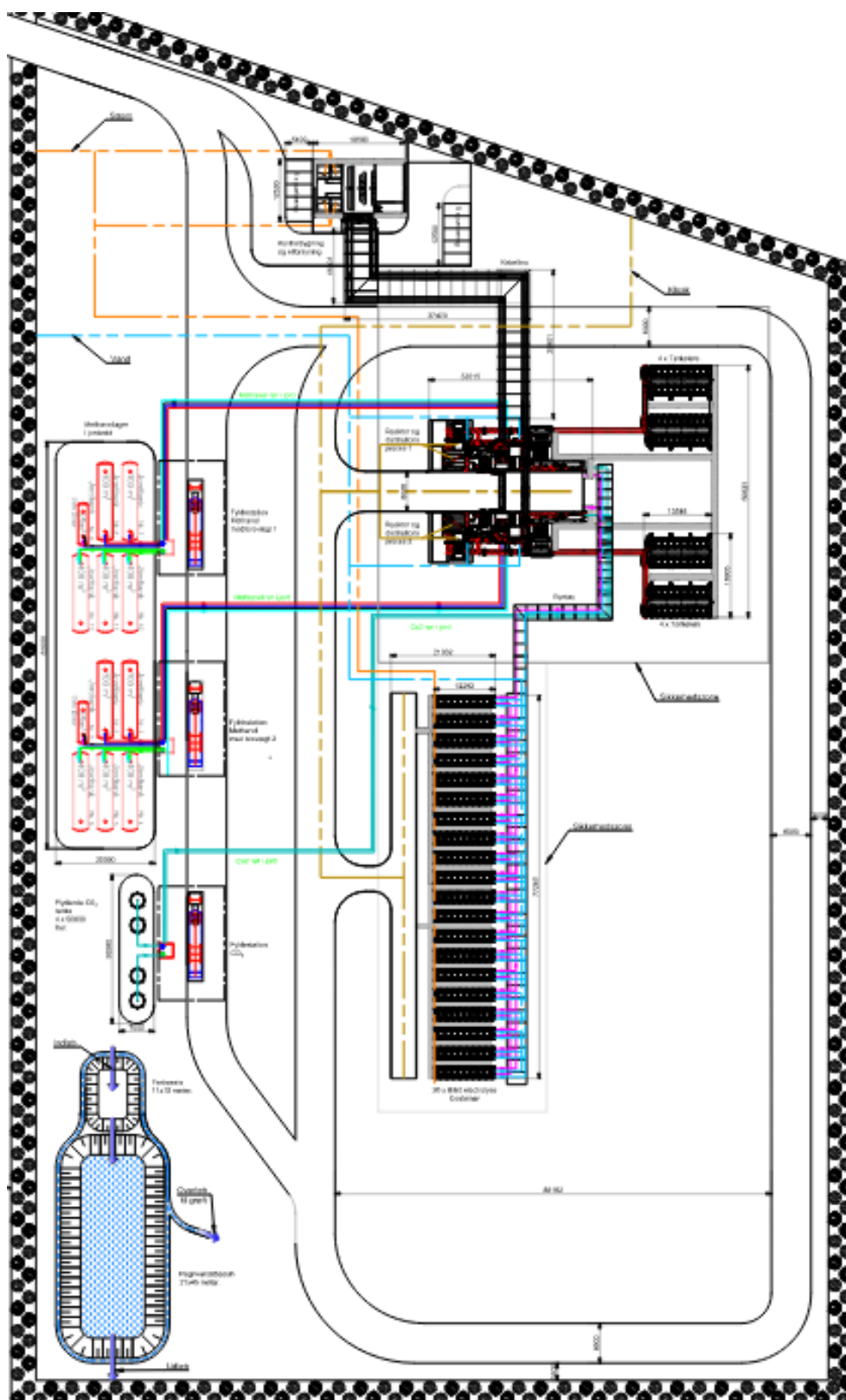
Figur 2-1 Den påtænkte proces for PtX-anlægget. Vedhæftes som bilag.

Det påtænkte produktionsanlæg vil levere 32.000 tons e-metanol årligt med et teoretisk maksimum på op til 44.000 tons e-metanol årligt. Anlægget planlægges med (ift. produktionen) relativt begrænset oplagingskapacitet på maksimalt 7 dage, hvor det løbende modtages/producere råmateriale i takt med, at den endelige e-metanol afsættes. På anlægget kan der opbevares 600 m³ (480 tons) ren metanol samt 400 m³ mellemprodukt, der udskilles ved destillation og er en blanding af metanol (64 % vægt) og vand (36 % vægt). Opbevaringen af alle metanolholdige væsker vil ske i godkendte dobbeltvæggede tanke, der etableres på en membran og efterfølgende dækkes med jord.

Udover at fremstille E-metanol ønsker projektet at demonstrere sektorkobling via;

- > Stabilisering af det offentlige elnet ved op og nedregulering
- > Indfangning af CO₂ fra biogasanlæg i regionen
- > Grøn billig fjernvarme til gode for lokalområdets forbruger

European Energi er i dialog med Aabenraa-Rødekro Fjernvarme mhp. at levere overskudsvarme til fjernvarmenetværket. Denne sektorkobling vil kunne levere 100 GWh om året til glæde for forbrugere og miljøet.



Figur 2-2 Illustration af mulig disponering af PtX-anlægget. Vedhæftes som bilag.

2.1 Elektrolyseanlæg til brintproduktion

Elektrolyseanlægget til produktion af brint etableres som 20 procesanlæg i hver en 40 fodscontainere eller alternativt i bygninger med et omfang på maksimalt 5000 m². Procesenhederne vil modtage vand fra den offentlig vandforsyning, der yderligere renses til demineraliseret vand i et omvendt osmoseanlæg (integreret del af anlægget). El tilsluttes via to 30kV transformere fra det nærliggende solcelleanlæg, der er forbundet til det overordnede elnet via Kassø transformatorstation. Elektrolyseanlægget vil have en højde på op til 10 meter.

Der planlægges produktion af 6.120 tons brint pr. år. Denne sendes via rørføringer direkte til metanol-reaktoren, hvorfor der ikke planlægges oplag af brint.

Ved udvinding af brint (H₂) fra vand (H₂O) udleder elektrolyseanlægget luft (O₂). Endvidere vil der med rensning af vandet blive udledt såkaldt "rejektvand", der er en opkoncentrering af de naturlige salte i det anvendte vand. Spildevandet indholdsstoffer afhænger således af det leverede vands sammensætning.

Årligt estimeret ressourceforbrug:

- > El: 330 GWh
- > Vand: 91.800 m³

Årlige restprodukter:

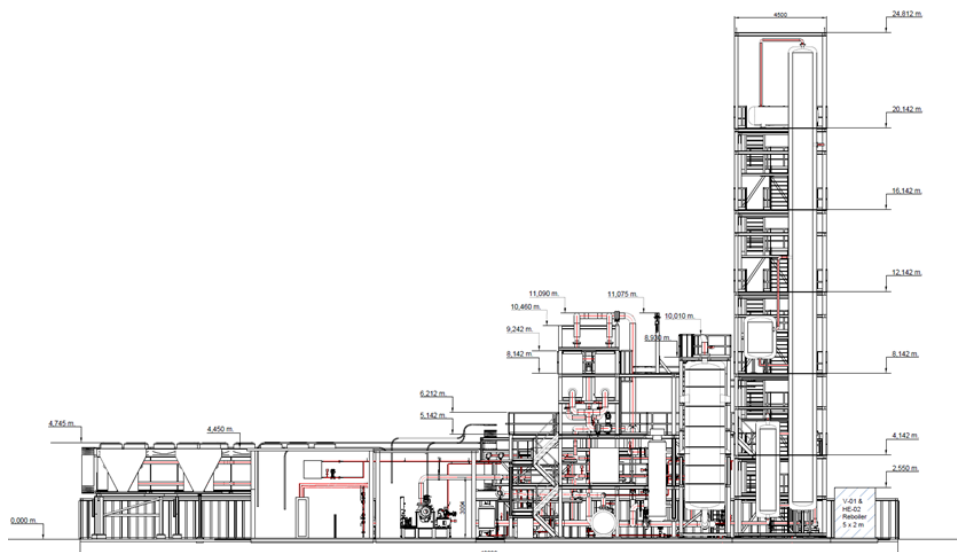
- > Spildevand fra brint-produktionen (rejektvand): 36.700 m³
- > Ilt fra elektrolyseanlægget (O₂): 48.960 tons
- > Spildvarme med potential for opsamling til fjernvarme: 50 GWh

Hjælpestoffer:

- > Smøremidler og fedt (mængde skal afklares)
- > Kvælstof, N₂ (antal og størrelse af trykflasker skal afklares)
- > Natronlud, NaOH i lukket system (mængde skal afklares)

2.2 Anlæg til Metanolproduktion

Under temperatur- og trykpåvirkning produceres der metanol ud fra et årligt input på op til 6.120 tons brint og 45.000 tons biogen kuldioxid. Metanolreaktoren producerer et vandholdigt metanolprodukt, der efter mellemoplagring ledes til et destillationsanlæg. Inklusive rør- og elinstallationer skønnes det samlede metanolanlæg at have et omfang på cirka 2000 m² alt inklusiv. Det meste af anlægget vil være under 8 meter højt, men metanolreaktoren vil have en højde på op til 11 m og destillationstårnet vil have en højde på op til 25 m (Figur 2-3).



Figur 2-3 Tværsnit af det påtænkte metanolanlæg. Mod højre ses destillationsanlægget, hvis tårn er højere end det øvrige anlæg.

Ressourceforbrug:

- > Brint: 6.120 tons
- > Kuldioxid: 45.000 tons
- > El: 34 GWh
- > Katalysator udskiftes hver 2-3 år

Affaldsproduktion:

- > Ventet luft (damp) fra metanolreaktoren (99,8 % vand og kuldioxid)
- > Spildevand: 19.300 m³ fra destillering (99,8 % vand)
- > Spildvarme: potentielt 50 GWh kan opsamles til fjernvarme

	Damp (vægt-%)	Spildevand (vægt-%)
Metanol	0,18	0,20
Vand	1,97	99,80
Etanol	0,0001	0,0005
Acetone	0,0007	0
Isobutanol	0,0001	0,0002
Methylethylketon (MEK)	0,0007	0
Kuldioxid (CO₂)	97,85	0

Tabel 2-1 Sammensætning af spildevand og damp fra metanolanlæg

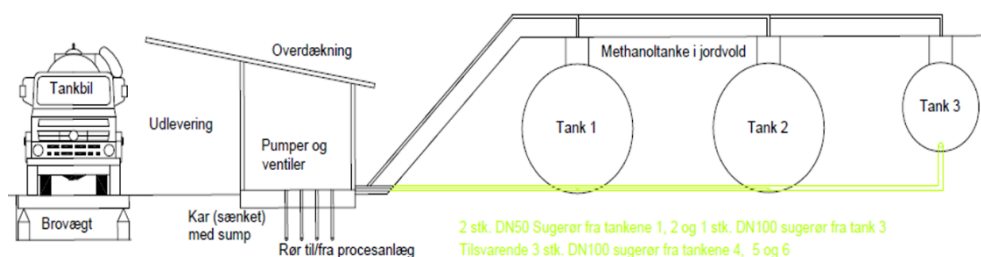
2.3 Oplagstanke

På PtX-anlægget planlægges der følgende tre oplag

- 1 Flydende CO₂
- 2 Vandholdigt metanol (mellemoplag)
- 3 E-metanol (slutoplag)

Der etableres oplagingskapacitet på 360 tons flydende CO₂, hvilket er tilstrækkeligt til 2-3 dages metanolproduktion. Tankene påtænkes etableret som 6 stk. af 50 m³ i en højde på op til 13 m, der påfyldes og aftappes fra en fyldestation.

Der etableres mellemoplag af op til 400 m³ vandholdigt metanol fra metanolreaktoren forud for endelig destillering – svarende til 3 dages produktion. Endvidere etableres der slutoplag af det endelige metanol-produkt på op til 480 tons (600 m³) - svarende til 7 dages produktion. Alle tanke med metanolholdige produkter påtænkes etableret som en serie af overjordiske tanke af hver 100 m³ i en højde på op til 8 m. Tankene overdækkes med jord i et voldanlæg som brandsikring – se Figur 2-4.



Figur 2-4 Tværsnit over påtænkt jordoverdækning af tanke med metanoloplag.

Alle oplagstanke placeres i et dertil indrettet oplagsområde, der er forbundet med produktionsanlæggene med underjordiske rørsystemer, og hvortil der er tilknyttet fyldestationer for tankbiler til påfyldning af tankene med flydende CO₂ samt aftapning af den endelige metanol – se mulig disponering på Figur 2-2. Illustration af mulig disponering af PtX-anlægget. Vedhæftes som bilag. Figur 2-2.

2.4 Øvrige faciliteter

Foruden elektrolyseanlæg, metanolanlæg og oplagstanke vil det samlede PtX-anlæg omfatte transformere og evt. varmeveksler/varmepumpe til udnyttelse af overskudsvarme. Foruden de tekniske produktionsanlæg vil projektområdet rumme nedenstående ikke-tekniske faciliteter.

Kontor/ bemanding

Der etableres en kontrolbygning på 500 m² med kontorfaciliteter og elforsyning. Der vil være mandskabsfaciliteter til op mod 10 personer med toilet, køkken og kontor. Derudover vil der være lager og værksted.

Hegn

Hele området vil blive indhegnet og der vil blive etableret min. 5 m bredt beplantningsbælte.

Regnvandshåndtering

Der etableres et vådt regnvandsbassin efter BAT til forsinkelse og rensning af overfladevand fra virksomhedens befæstede arealer forud for udledning (recipient skal afklares). Bassinet inkl. forbassin påtænkes at have et geografisk omfang på 60 m x 21 m (samlet volumen skal afklares).

Adgangsvej og parkering

Projektområdet trafikbetjenes fra det nordvestlige hjørne med udkørsel til Kassøvej. Indenfor projektområdet vil der tillige være en række interne veje til og fra påfyldningsområderne samt til servicering af de øvrige tekniske anlæg. Der etableres endvidere 10 parkeringspladser til personale.

2.5 Anlægsfase

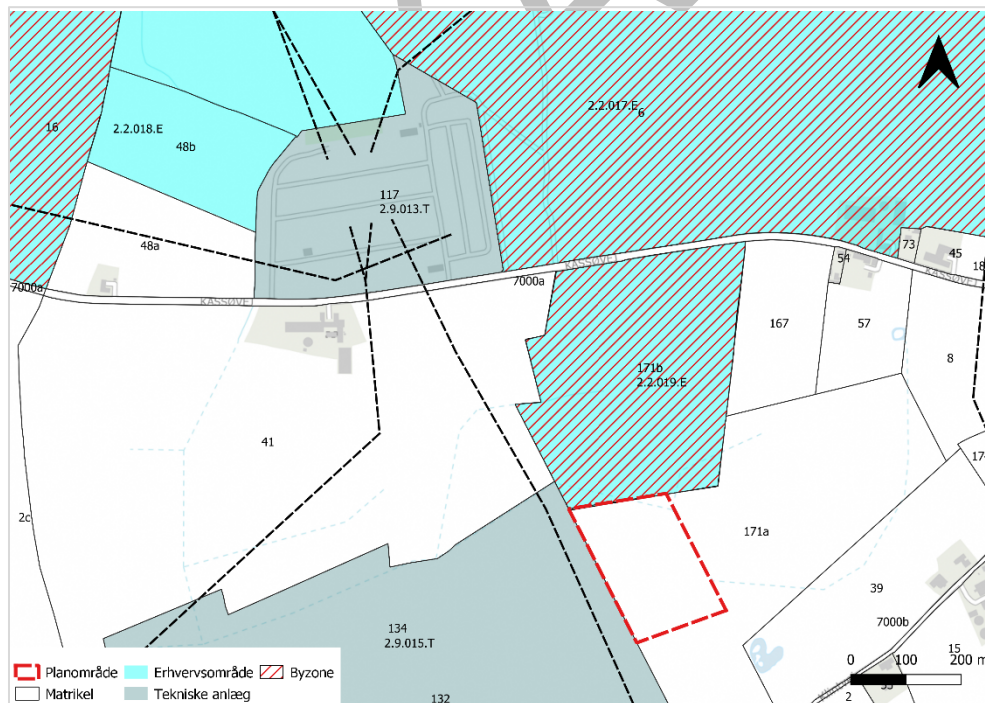
Etablering af anlæget vil foregå indenfor en anlægsperiode på 6-9 måneder, efterfulgt af idriftssættelse i 3-4 måneder.

Nedenstående anlægsforhold skal afklares

- > Vejadgang i anlægsfasen
- > Byggemodning
- > Anlægsstøj og -støv (miljøkrav stilles til entr.)

3 Placering

Anlægget ønskes placeret mellem Kassø (2,5 km mod vest) og Hjordkær (1,5 km mod øst) med ca. 350 m til nærmeste nabo, Klintvej 13 mod sydøst. Projektområdet omfatter 4,5 ha af matr.nr. 171a Sdr. Ønlev, Hjordkær og ønskes trafikbetjent fra Kassøvej mod nord – se Figur 3-1.



Figur 3-1 Projektområdets afgrænsning (rød markering). Arealet udgør ca. 4,5 ha og planlægges med vejadgang til Kassøvej mod nord.

3.1 El-infrastruktur

Den funktionelle begrundelse for at etablere PtX-anlægget på ønskede lokalitet frem for på et andet ledigt og allerede udlagt erhvervsareal i kommunen binder sig i høj grad op på den tilgængelige el-infrastruktur. Produktionen af e-metanol er energiintensiv med et forventet strømbehov på 364 GWh per år for det påtænkte anlæg ved Kassø. På den ønskede lokalitet etableres anlægget i direkte forlængelse af Nordeuropas største solcelleanlæg ved Kassø, der forventes at kunne levere omtrent halvdelen af den nødvendige energi fra grønne kilder i et direkte internt grid som såkaldt "egenproducent". Endvidere placeres anlægget i nærhed til Energinets 400 kV-ledning og blot ca. 400 m fra transformatorstationen nord for Kassøvej. Herfra kan den resterende energi leveres.

Placeringen ved Kassø solcellepark er en forudsætning for, at Energistyrelsen vil godkende anlægget som egenproduceret, ligesom det er i tråd med deres anbefaling om, at PtX-anlæg i vides muligt opfang placeres ved den primære grønne energikilde for at undgå at belaste det offentlige distributions net mest muligt.

3.2 Anden infrastruktur

Projektområdet ligger ca. 400 m syd for Kassøvej, hvor der er planlagt forsyning med både vand- og spildevandsledning til det planlagte erhvervsområde nord og syd for vejen. Skulle der mod forventning ikke være mulighed for tilslutning her, er der ca. 1,5 km til ledninger i Hjordkær mod øst (tilslutning skal afklares).

European Energi er i dialog med Aabenraa-Rødekro Fjernvarme mhp. at levere overskudsvarme til fjernvarmenetværket. Denne sektorkobling vil kunne levere 100 GWh om året til glæde for forbrugere og miljøet.

3.3 Planforhold

Projektområdet ligger i umiddelbar tilknytning til det planlagte erhvervsområde omkring Kassøvej, der er omfattet af lokalplanerne nr. 88, 89 og 125 til særligt arealkrævende og strømforbrugende virksomheder i miljøklasse 3-5. Projektområdet ligger derved i direkte sammenhæng med eksisterende byzone og med det kommende solcelleanlæg ved Kassø, der ligger i landzone. Området præges således allerede af energianlæg og kommende strømforbrugende erhverv med bygninger og anlæg i tilsvarende omfang og dimensioner.

Selve projektområdet ligger i landzone og muliggør i dag ikke etablering af PtX-anlæg. European Energy har derfor ansøgt Aabenraa kommune om at tilvejebringe et plangrundlag for anlægget.

COWI vurderer, at det påtænkte anlæg i planmæssig sammenhæng er at betragte som miljøklasse 5. Dette baseres på, at der er tale om et industrianlæg, der hverken er stærkt støjende eller stærkt lugtende, der ikke forventes at blive risikovirksomhed, og som der ikke vil bidrage i væsentlig til- og frakørsel. Af hensyn til den videre projektudvikling og den forestående dialog med Miljøstyrelsen om bl.a. risikoforhold, er der dog ansøgt om mulighed for miljøklasse 6.

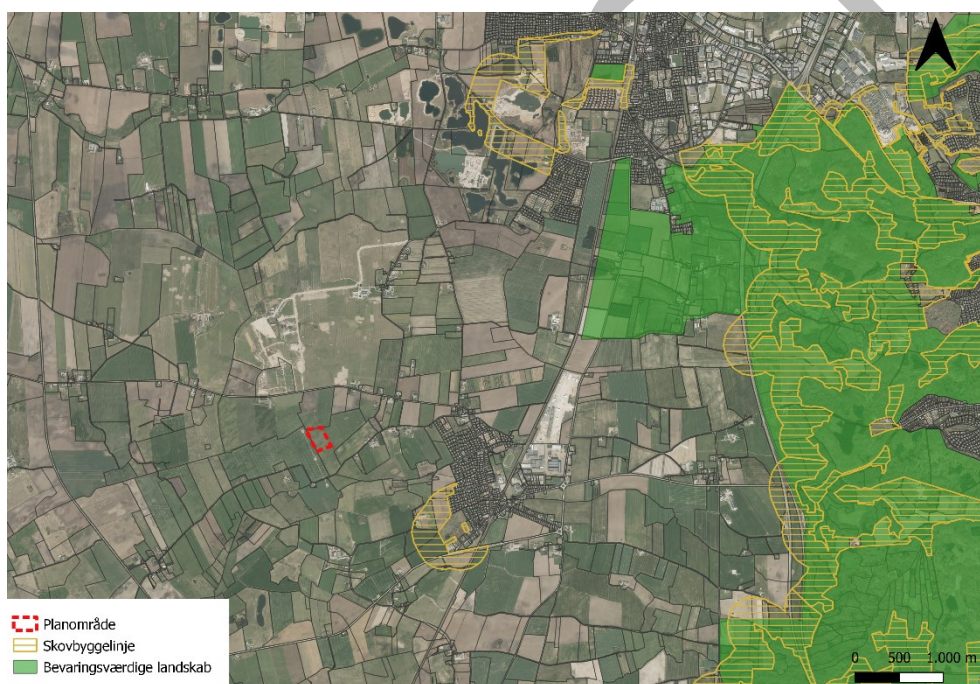
Således er der ved Aabenraa Kommune ansøgt om:

- > **Kommuneplantillæg**, der afgrænses til projektområdet og planlægges til erhverv med særlige beliggenhedskrav op til miljøklasse 6 med mulighed for oplagsvirksomhed og kemisk industri.
- > **Lokalplan**, der muliggør etablering af PtX-anlægget. Med lokalplanen skal arealet overføres fra landzone til byzone, og der skal fastsættes nærmere bestemmelser for områdets anvendelse og disponering af produktionsanlæg, beplantningsbælte og regnvandshåndtering samt bebyggelsens omfang, højder og udseende.

3.4 Arealbindinger

3.4.1 Landskab

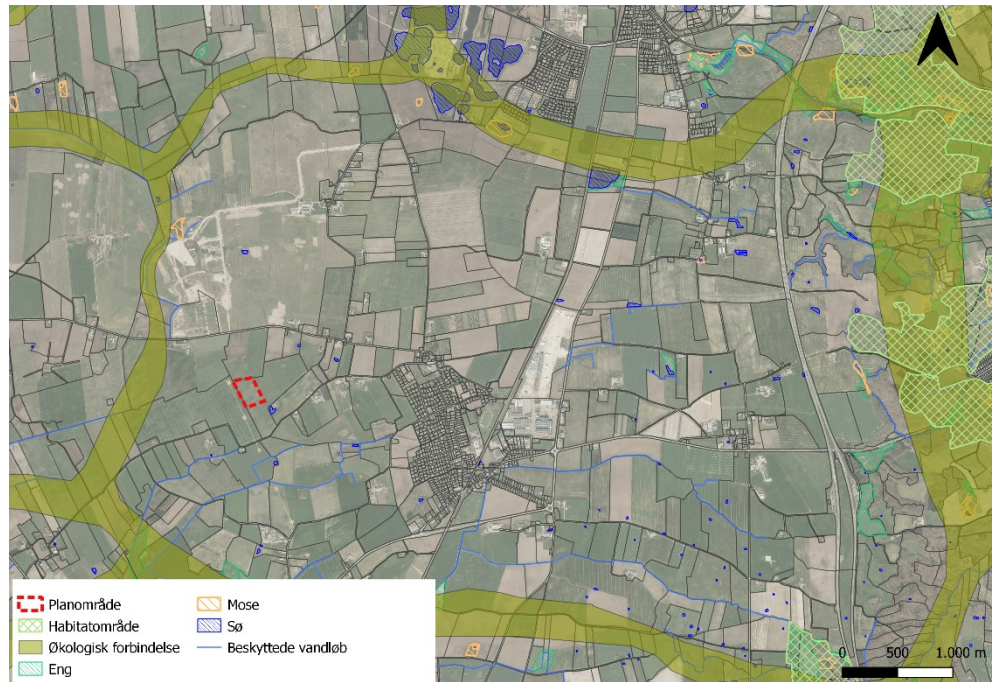
Projektområdet er ikke omfattet af landskabsudpegninger. Nærmeste bevaringsværdige landskab ligger ca. 1,5 km mod nordøst, imens nærmeste bygge- og beskyttelseslinje er en skovbyggelinje ca. 1,3 km mod sydøst – se Figur 3-2.



Figur 3-2 Landskabelige interesser nær projektområdet.

3.4.2 Natur

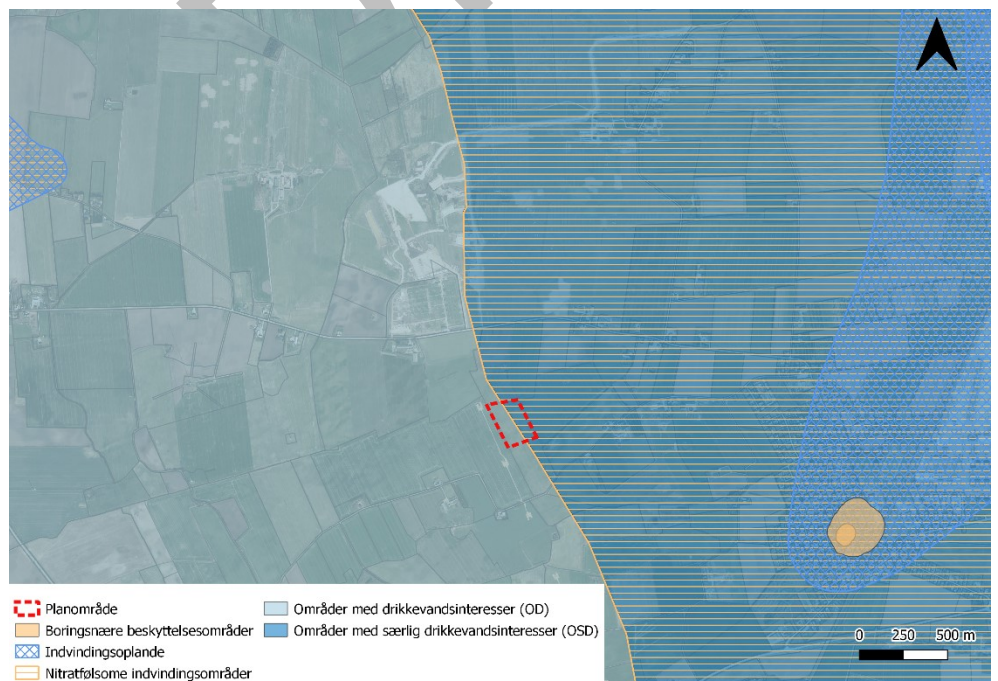
Projektområdet er ikke omfattet af naturudpegninger. Nærmeste område omfattet af naturbeskyttelseslovens § 3 er et vandhul ca. 100 m mod øst og et vandløb ca. 300 m mod syd. Aabenraa Kommune har udpeget økologisk forbindelse ca. 500 m mod vest og et værdifuldt naturområde ca. 5 km mod øst. Naturområdet mod øst omfatter tillige det nærmeste habitatområde – se Figur 3-3.



Figur 3-3 Naturinteresser nær projektområdet.

3.4.3 Grundvand

Projektområdet ligger udenfor Boringsnære Beskyttelsesområder (BNBO) og indvindingsoplande til drikkevandsboringer. Hovedparten af projektområdet er dog beliggende i område med særlige drikkevandsinteresser (OSD) og nitratfølsomme indvindingsområder – se Figur 3-4. Anlægget vurderes ikke at være grundvands-truende virksomhed, men det vil blive indrettet så der tages hensyn til beskyttelse af grundvandsinteresserne.



Figur 3-4 Grundvandsinteresser nær projektområdet.

3.4.4 Kulturarv, arkæologi og fredede fortidsminder

Projektområdet er beliggende udenfor væsentlige kulturarvsinteresser. Hjordkær Kirke er omfattet af fredning og af kirkebyggelinje, der ligger over 1 km fra projektområdet. Cirka 150 m sydvest for projektområdet findes et beskyttet dige, der ikke berøres – Figur 3-5. Der skal foretages arkivalisk kontrol af projektområdet ved Museum Sønderjylland forud for anlægsarbejdet, idet der nær området er ikke-fredede fortidsminder.



Figur 3-5 Kulturarvsinteresser nær projektområdet.

3.4.5 Højspænding og kabelanlæg

Deklarationsbæltet omkring højspændingsledningerne i området skal respekteres. Det gælder både for 400 kV luftledningen og for det 60 kV kabelanlæg, der løber i syd/nord gående retning i områdets vestlige kant. Det skal afklares om der er sammenfald mellem området og deklaraionsarealer.

3.4.6 Jord

Projektområdet er landbrugsjord og ikke kortlagt efter jordforureningsloven. Landbrugsjorden er betegnet som særligt værdifulde landbrugsområder jf. Planlovens §11a, stk. 10.

4 Miljøforhold

4.1 Miljøgodkendelse

Det påtænkte PtX-anlæg rummer flere aktiviteter, der hver for sig og samlet er indbefattet af listenumre på godkendelsesbekendgørelsen:

- > Produktion af brint (ingen oplag): Bilag 1, punkt 4.2. Fremstilling af uorganiske kemikalier som f.eks.: a) Gasser som f.eks. ammoniak, klor eller hydrogenschlorid, fluor og fluorbrinte, carbonoxider, svovlforbindelser, nitrogenoxider, **brint**, svovldioxid, carbonyldichlorid. (s)
- > Produktion af methanol: Bilag 1, Punkt 4.1 b). Iltholdige kulbrinter som f.eks. **alkohol**, aldehyder, ketoner, kulstofsyrer, estere og blandinger af estere, acetater, ethere, peroxider og epoxyharpikser. (s)
- > Oplag af methanol: Bilag 2, Punkt D 201. Oplag af flydende organiske eller uorganiske kemiske stoffer, produkter eller mellemprodukter, herunder enzymer, hvor oplaget kan give anledning til væsentlig forurening, bortset fra flydende kvælstofholdige gødningsstoffer.

Flere listepunkter er mærket (s), hvilket betyder, at Miljøstyrelsen vil være godkendende myndighed. Idet anlægget er omfattet af bekendtgørelsens bilag 1, er der krav om udarbejdelse af en basistilstandsrapport trin 1-3 jf. §14 og bilag 7.

4.2 Risikoforhold

Det påtænkte PtX-anlæg vil kategoriseres som en risikovirksomhed, hvis der produceres eller oplagres stoffer omfattet af risikobekendtgørelsens bilag 1 (farlige stoffer), der overskrider tærskelmængderne i det samme bilag.

- > Oplaget af CO₂ på maksimalt 360 tons er ikke omfattet af risikobekendtgørelsen, idet kuldioxid ikke betegnes som et farligt stof.
- > Slutoplaget af rent metanol på i alt 480 tons er under tærskelværdien på 500 tons.
- > Brint er omfattet af risikobekendtgørelsens bilag 1. På anlægget produceres brinten dog løbende efter indfødningsbehovet til metanolreaktoren, og der vil således ikke være oplag over tærskelmængderne på 5 tons.

Ud fra ovenstående betragtninger vil anlæggets risikokvotient jf. [risikohåndbogen](#) ikke være over 1, og anlægget er dermed ikke risikovirksomhed.

Det skal afklares med Miljøstyrelsen i den videre dialog, om mellemoplaget af vandholdigt methanol tillige skal indregnes i oplagsmængden, og om dette i så fald vil ændre anlæggets risikoforhold.

4.2.1 Beredskabsforhold

Både brint og metanol er underlagt bestemmelserne i henholdsvis Tekniske Forskrifter for gasser og Tekniske Forskrifter for brandfarlige væsker. De tekniske forskrifter indeholder bestemmelser for oplagenes indretning, størrelse, brandslukningsmateriel og brandtekniske installationer samt afstandsforhold til omgivelserne og indbyrdes afstand mellem brandfarlige oplag.

4.3 Miljøvurdering

Det samlede projekt vurderes at være omfattet af miljøvurderingslovens bilag. Overordnet set ville projektet kunne betegnes som et "integreret kemisk anlæg" jf. bilag 1, pkt 6 (a) og således være omfattet af krav om udarbejdelse af miljøkonsekvensrapport (VVM) iht. miljøvurderingslovens afsnit III.

Betrakter myndigheden ikke projektet som et integreret kemisk anlæg, falder elektrolyseanlægget og metanolproduktionen ind under bilag 2, punkt 6 a) *Behandling af mellemprodukter og fremstilling af kemiske produkter*, ligesom oplaget af metanol vil falde ind under bilag 2, punkt 6 c) *Anlæg til oplagring af olie samt petrokemiske og kemiske produkter*. Dette betyder, at der ville skulle screenes for, om anlægget skal vurderes i en miljøkonsekvensrapport.

Afklaring af bilagspunkt sker i den videre dialog med miljøvurderingsmyndigheden.

Endvidere skal der tages stilling til, om det anmodede plangrundlag (jf. afsnit 3.3) skal vurderes i en miljørapport iht. miljøvurderingslovens afsnit II. Dette vil Aabenraa Kommune skulle vurdere i en screening efter miljøvurderingslovens § 8 stk. 2, idet der er tale om et mindre område på lokalt plan.

4.4 Øvrige forhold

4.4.1 Støj

Miljøstyrelsens vejledende grænseværdier i omgivelserne forventes overholdt i henhold til vejledning nr. 5 af 1984 vedr. ekstern støj fra virksomheder. Anlægget vil ikke være stærkt støjende og der er stor afstand til nærmeste boliger.

4.4.2 Luft

Anlægget skal overholde B-værdier udenfor skel for ethvert udledt forurenende stof i medfør af vejledning nr. 2 af 2001 vedr. begrænsning af luftforurening fra virksomheder. Den udledte damp fra metanolreaktoren (se Tabel 2-1) skønnes ikke at give anledning til overskridelse af B-værdier.

4.4.3 Vandforsyning

PtX-anlægget vil forbruge 15 m³ vand/ton brint svarende til 10,5 m³/h og knapt 92.000 m³ pr. år. Hjordkær vandværk vil blive inddraget i forhold til, om de vil kunne levere dette (skal afklares).

4.4.4 Spildevand

Det påtænkte anlæg forventes ved fuld produktion at årligt producere 19.300 m³ spildevand fra destilleringsprocessen med maksimalt 0,25 % metanol (se Tabel 2-1). Endvidere vil elektrolyseanlæggets producere 36.700 m³ opkoncentreret rejeckt vand, hvis indholdsstoffer er afhængig af det anvendte vand. De i alt

56.000 m³ spildevand ønskes afledt til offentlig spildevandkloak (tilkoblingspunkt og krav skal afklares).

4.4.5 Overfladevand

Regnvand fra befæstede arealer og tagflader håndteres lokalt inden for området. I den forbindelse udlægges areal til regnvandsbassin i beliggende uden for OSD. Regnvandsbassinet udformes med dykkede ind- og udløb, så bassinet samtidig kan fungere som olieudskiller. Færdsels- og parkeringsarealer inden for OSD anlægges med impermeabel belægning af hensyn til grundvandsbeskyttelse.

Der forventes ikke krav om opsamling og afledning af regnvand fra veje, da det vurderes, at overfladevand herfra ikke udgør nogen risiko for grundvandsforurening på grund af den meget beskedne trafik.

Det foreslås, at overfladevand fra tankplads og metanoloplag ledes via olieudskiller til offentlige kloak til renseanlæg.

UDKAST