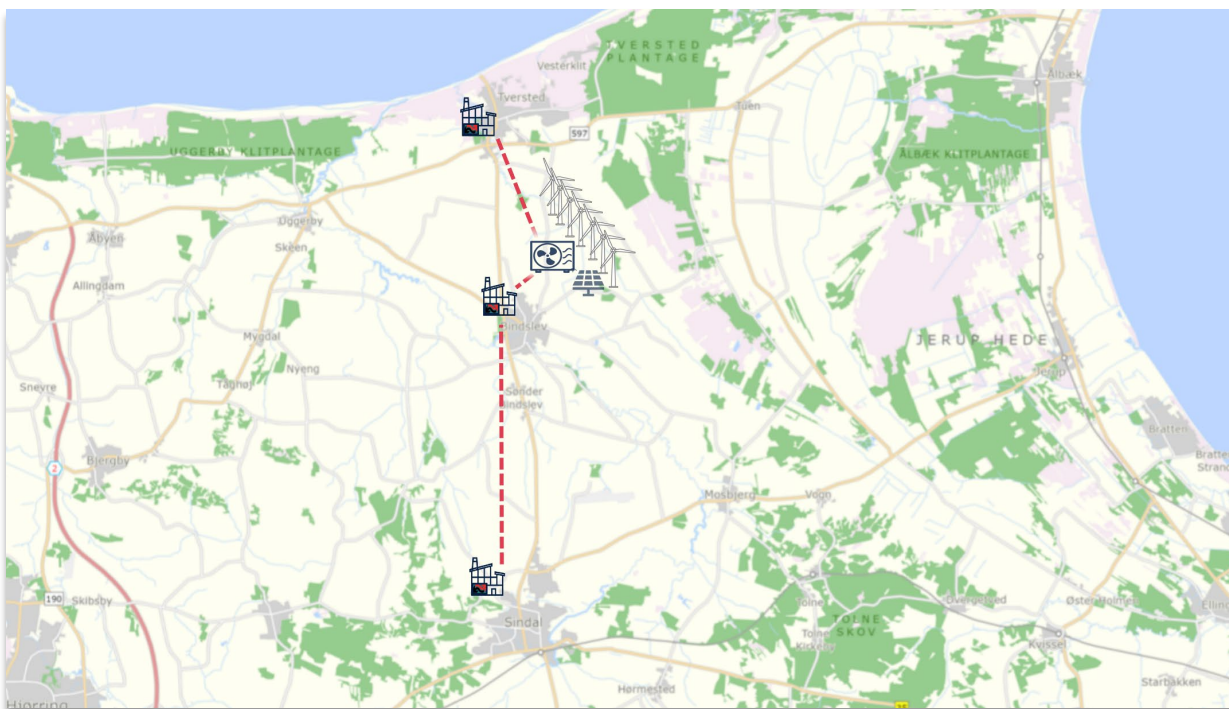


Hjørring Kommune
Springvandspladsen 5
9800 Hjørring
Sendt på mail til hjoerring@hjoerring.dk

Hobro, 13.03.2023

Planlægning for arealer til energianlæg

Projektforslag: Energipark Elkær



Eurowind Energy A/S sender hermed projektforslag på en energipark bestående af op til 7 vindmøller på op til 150 meters højde og et solcelleanlæg på 125 ha ved Elkær. Området ligger sydøst for Tversted og nordøst for Bindslev, nær kommunegrænsen til Frederikshavn Kommune.

Energiparken forventes at få en samlet installeret effekt på omkring 119 MW, med en årlig strømproduktion på op til 203,5 GWh, svarende til 50.875 husstandes forbrug. Strømmen fra energiparken skal muliggøre en udrulning af Power-to-heat til de omkringliggende byer, Bindslev og Tversted, med evt. overskudsvarme til Sindal.

Udover VE-anlægget omfatter Energipark Elkær:

- Fjernvarmeløsning i samarbejde med Bindslev Fjernvarme og Tversted Kraftvarmeværk. Underskrevet samarbejdsgrundlag vedhæftes. Sindal Varmeforsyning ser i samarbejdsgrundlagets nuværende form ikke mulighed for at udnytte de tilbudte optioner, og har med den henvisning ikke underskrevet samarbejdsgrundlaget.
- 1 vindmølle udbydes til lokalt ejerskab for naboer ud til 3,5 km, hvorfra ikke solgte andele, kan opkøbes af et lokalt stiftet energifællesskab.
- 30 andele foræres til naboer indenfor 1200 m.
- Hvert år udbetales et beløb til en lokalstiftet forening eller borgerenergifællesskab.
- Ved 7 møller udbydes yderligere 1 mølle til et energifællesskab stiftet mellem Bindslev Fjernvarme og Tversted Kraftvarmeværk og Sindal Varmeforsyning.
- Introduktion om Vind i skolen / VidenOmVind: Undervisningsmateriale udarbejdet af Naturfagskonsulent Ulla Hjøllund Linderoth og VidenOmVind.
- Informationsområder ved parken, som skal understøtte forståelsen af VE.

Under projektudviklingen af Energipark Elkær er der underskrevet et samarbejdsgrundlag mellem Eurowind Energy og Bindslev Fjernvarme og Tversted Kraftvarmeværk om at indlede et samarbejde om udrulning af fjernvarme fra energiparken. I den forbindelse er der i marts 2023 afholdt et borgermøde for borgere i Bindslev og Tversted på Hotel Bindslev, hvor mulighederne for at levere fjernvarme, samt modellen for lokalt medejerskab, er blevet præsenteret.

Eurowind Energy har indgået aftaler med områdets bolig- og lodsejere, der er omfattet af projektet således, at projektforslaget kan realiseres med 5 møller, med forventning om at indgå aftale om nedlæggelse af yderligere én ejendom, der vil muliggøre yderligere to møller mod syd til i alt 7 møller, eksterne forhold gør dog at vi ikke kan indgå aftalen for øjeblikket. Derudover kan projektet leve op til bestemmelser og retningslinjer for så vidt angår opstillingsmønstre, afstand til naboer, grænseværdier for støj, samt placering i forhold til natur og vejanlæg. Af den efterfølgende beskrivelse fremgår projektområdets muligheder, bindinger og tekniske forhold.

Projektet vil bidrage væsentligt til Hjørring Kommunes mål om at blive uafhængig af fossile brændsler i 2050, samt sikre, at der udbygges vedvarende energi med henblik på at producere grøn og konkurrencedygtig el og fjernvarme. Projektet vil samtidigt bidrage til lokalområdets fortsatte udvikling gennem lokalt ejerskab i vindmøllerne.

Med venlig hilsen

Claus Just Pedersen
Manager - Development
D: +45 9670 3024
M: +45 5219 9596
cjp@ewe.dk

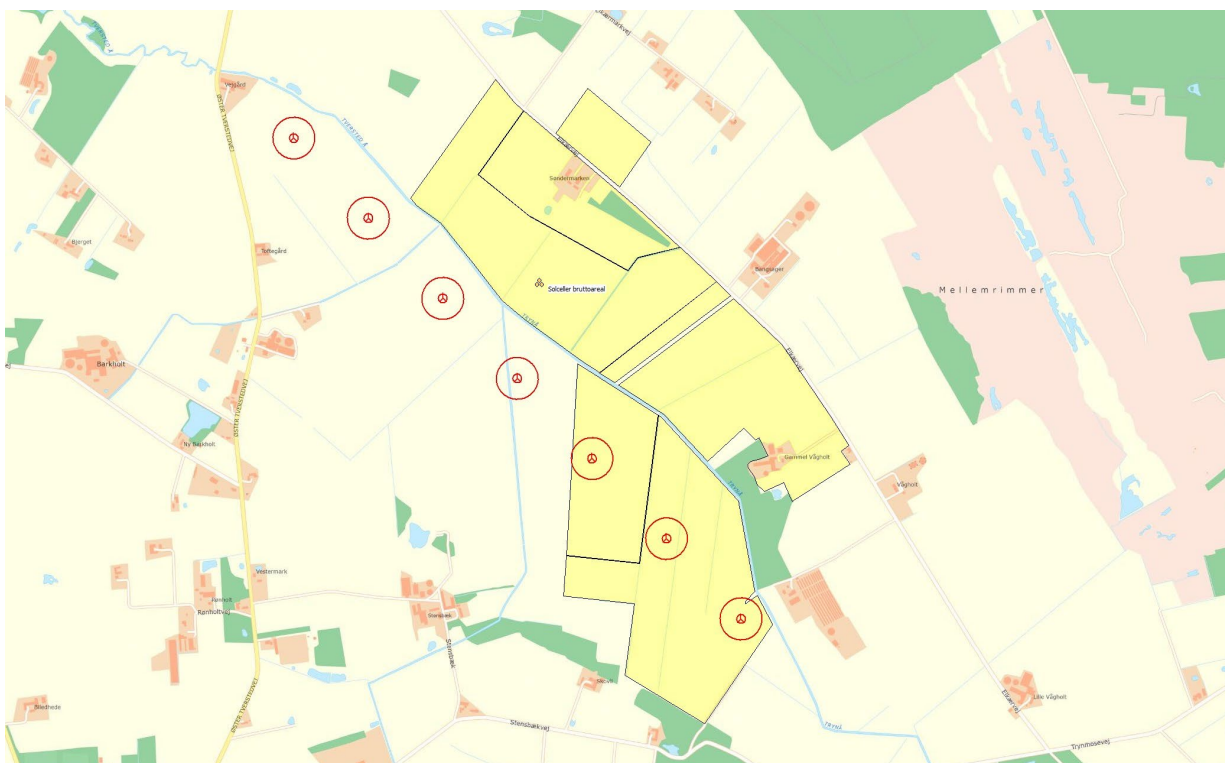
Merete Aagaard
Projektplanlægger
D: +45 9670 3089
M: +45 3090 3411
maa@ewe.dk

Bilag:
Samarbejdsgrundlag
Bilag A – Eksempel på bidrag til lokalområdet

Ansøgning om udlægning af energianlæg, supplerende beskrivelse

Energipark Elkær

Projektområdet ligger i et landbrugsområde midt imellem gårdene Stensbæk og Nørre Elkær vest for Elkærvej. Afstanden fra mølleområdet til byområder er ca. 2 km til Bindslev og ca. 1,8 km til Tversted. Projektområdet er primært omfattet af fladt landbrugsland, hvor markarealerne er opdelt af læhegn og markveje. Projektområdet er placeret på begge sider af Tversted Å.



Figur 1: Oversigtskort af vindmølleområde og solenergianlæg

Eksisterende planforhold

Området søges udlagt i en kommuneplanramme til vindmøller med henblik på en efterfølgende lokalplanlægning, hvor Eurowind Energy kan tilvejebringe udkast til plan- og miljøvurderingsdokumenter og baggrundsanalyser i samarbejde med Hjørring Kommune.

Beskrivelse af det tekniske anlæg

Eurowind Energy ønsker at etablere en energipark bestående af op til 7 vindmøller og et solcelleanlæg på ca. 125 ha med en forventet anlægskapacitet på ca. 119 MW. Den forventede produktion fra energiparken estimeres til op til 203,5 GWh, svarende til 50.875 husstandes forbrug med et gennemsnitligt forbrug på 4.000 KWh. Energiparken vil kunne fortrænge ca. 28.287 ton CO₂/år ved det aktuelle energimiks ¹, hvilket i 2018 ville svare til 3,6% af Hjørring Kommunes samlede udledning på 775.000 tons CO₂.

Det forventes, at projektet kan tilkobles 60 KV-stationen nord for Bindslev, der ligger i en afstand på ca. 2,1 km sydvest for projektområdet – alternativt til 60 KV-stationen nord for Mosbjerg.

Vindmøller

Vindmøllerne i projektet forventes af have en totalhøjde på op til 150 meter målt fra terræn til vingspids. Den enkelte mølle vil have en effekt på op til 5,5 MW. Vindmøllerne vil have en forventet rotordiameter på 136 meter og en navhøjde på 82 meter. Vindmøllernes samlede totalhøjde vil dog aldrig overstige 150 meter.

Vindmøllerne placeres i en lige linje fra sydøst til nordvest, og afstanden mellem møllerne vil være ensartet, omkring 370 meter. Det foreslåede layout gør, at kravene vedrørende støj kan overholdes. Den endelige mølletype vil blive fastlagt i forbindelse med en evt. planlægning.

Eurowind Energy har indgået aftaler med områdets bolig- og lodsejere, der er omfattet af projektet således, at projektforslaget kan realiseres med 5 møller, med forventning om at indgå aftale om nedlæggelse af yderligere én ejendom, der vil muliggøre de to sydligste møller. Eurowind Energy har en god dialog med den givne lodsejer, men eksterne forhold betyder, at der i skrivende stund ikke kan indgås en endelig aftale. Alternativt kan ekspropriation være en mulighed for at realisere projektet.

Solceller

Solcelleanlægget vil bestå af solpaneler fastgjort på en akse, der følger solens bane hen over dagen, ved at vippe fra øst til vest, med en maksimal højde på 4 meter. Denne løsning giver bedre udnyttelse af solens stråler i løbet af hele dagen set i forhold til den faste model.

Beplantning og hegn

Der skal etableres beplantning og hegn omkring solcelleanlægget efter Hjørring Kommunes retningslinjer. Eurowind Energy vil gerne via dialog med kommunens biologer drøfte planlægning for arter, typer og sammensætning af såvel beplantning med træer og buske, zoner til biodiversitet og blomsterfaunaer. Beplantningsbælterne langs områdets afgrænsning skal i

¹ Udregning baseret på værdier fra Miljødeklarering, 2020, Energinet, se <https://energinet.dk/EI/Gron-el/Deklarationer>.

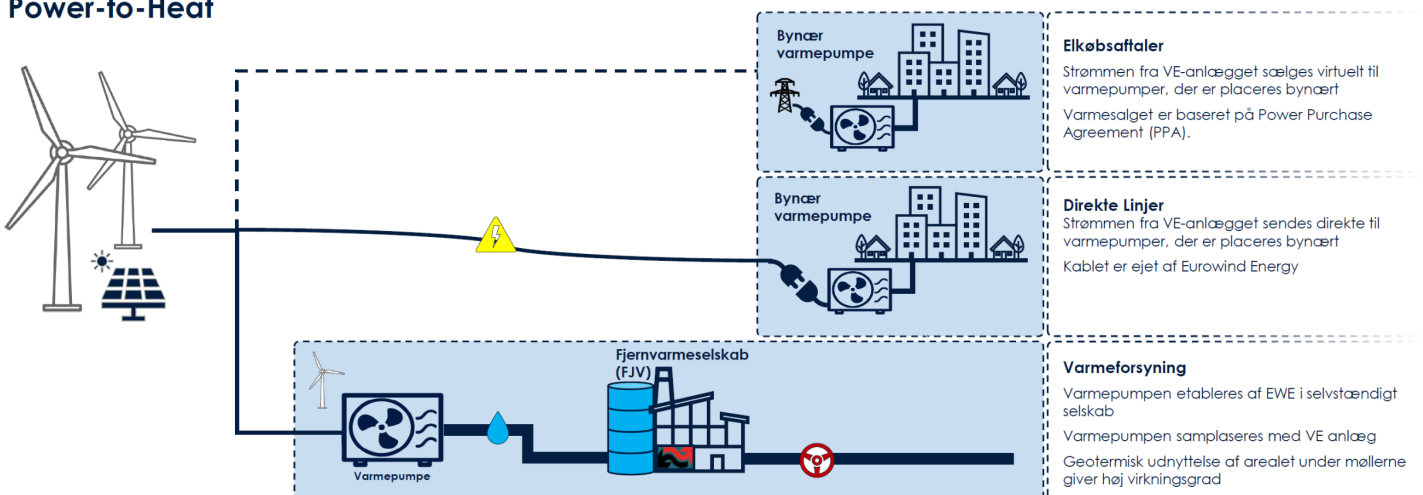
² [Hjørring Kommunes Klimaregnskab](#)

udvokset stand fremstå sammenhængende og dækkende. Beplantningen skal udgøres af egnstypiske og hjemmehørende arter, så beplantningen ikke virker fremmed i landskabet.

Fjernvarme (Power-to-Heat)

Realiseringen af kommunale og nationale målsætninger om CO₂ reduktioner og uafhængighed fra fossile brændsler i 2050 er i dag særligt udfordret på omstillingen af brændstofafhængig industri og transport, samt omstillingen af den danske varmeforsyning. Som en del af Eurowind Energys PtX strategi arbejder vi i dag målrettet med at implementere fjernvarme-løsninger i vores energiparker. Der er mulighed for at skabe symbioser mellem elproduktion og varmeproduktion, og derfor har Eurowind Energy udviklet et koncept, hvor produktionen af begge udnyttes optimalt. Varmeforsyning er et afgørende element i den grønne omstilling, og i dag er kun 66% af danskerne på fjernvarme³.

PtX | Varmeforsyning Power-to-Heat



Figur 2: Eurowind Energys Power-to-heat koncept

Med konceptet kan der implementeres flere mulige fjernvarmeløsninger. Varme kan leveres gennem en transmissionsledning fra et varmeanlæg placeret ved Energipark Elkær til et lokalt fjernvarmeanlæg. Afhængigt af kommende lovgivning, forventes der at kunne etableres en direkte linje fra energiparken til en bynær varmepumpe. Alternativt kan strømmen fra vindmøllerne sælges gennem en elkøbsaftale til en bynær varmepumpe.

³ [Fakta om fjernvarme \(danskfjernvarme.dk\)](https://www.danskfjernvarme.dk)

På den måde hjælper vi med at fastholde fordelene ved den vedvarende energi i de lokalsamfund, som støtter den grønne omstilling ved at bakke op om VE-projektet.

Ved at etablere varmeproduktionsanlæg af denne type, sikres en række samfundsfordele, der alle underbygger den lokale forankring af projektet. De kan opsummeres under 6 temaer:



Figur 3: Fordele ved Power-to-heat

Samarbejde med Bindslev, Tversted og Sindal varmegværker

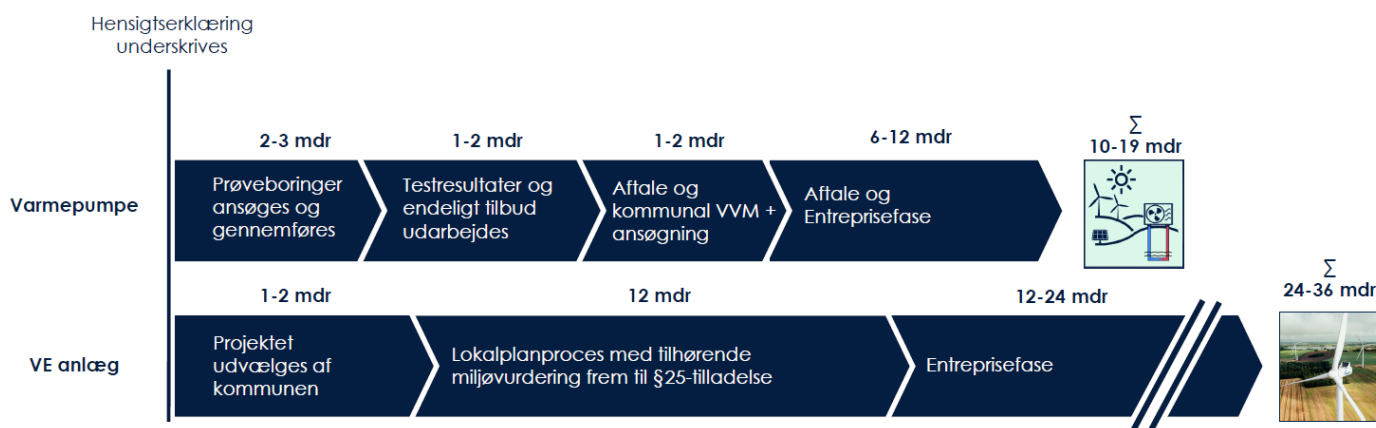
Eurowind Energy har over de seneste måneder haft en konstruktiv dialog med Bindslev Fjernvarme, Tversted Kraftvarmegværk og Sindal Varmeforsyning, hvor forskellige tekniske løsningsforslag er blevet drøftet. På den baggrund er der underskrevet et samarbejdsgrundlag mellem Eurowind Energy, Bindslev, og Tversted varmegværker om at etablere et anlæg der kan levere fjernvarme til de 3 byer.

Eurowind Energy vil tilbyde varmegværkerne i Bindslev og Tversted en aftale, hvor Eurowind Energy vil investere op til 40.000.000 kr. for at sikre etableringen af et varmegværksanlæg og transmissionslinjer til en prissætning efter VFL §§20-20b, men med en maksimalpris på 250 kr./MWh og med udgangspunkt i en leverance på samlet mellem 10.000-20.000 MWh/år.

Den drøftede varmeliverance til hhv. Tversted og Bindslev forventes samlet set at udgøre 13.000-14.000 MWh. Når der påtænkes at installere et anlæg med kapacitet til 20.000 MWh pa. (altså en overkapacitet på 6.000-7.000 MWh), er det med henblik på videredistribution af denne varme mængde fra Bindslev til Sindal via allerede eksisterende transmissionsledning. Den kommercielle

aftale på videredistribution må indgås imellem Bindslev og Sindal varmegværker, men Eurowind Energy betragter det som en målsætning og en del af den lokale forankring, at også borgerne i Sindal får adgang til grøn fjernvarme fra energiparken.

Eurowind Energy undersøger i øjeblikket mulighederne for at opsætte varmepumper inden vindmøllerne endeligt idriftsættes. Tidslinjen herunder illustrerer, hvordan processer for varmepumpe og VE-anlæg kan køre sideløbende.



Figur 4: Tidslinje for udvikling af VE-anlæg og varmepumpe

Endelig afdækkes mulighederne for yderligere udrulning af såkaldte satellit-net, hvor strømmen fra VE-anlægget sælges til varmepumper, der er placeres bynært – eksempelvis i Bjergby, Horne, Tornby og Åbyen.

Således kan Energipark Elkær bidrage til kommunens målsætning om, at al fjernvarme senest i 2030 er CO₂-neutral, bæredygtig og konkurrencedygtig med andre opvarmningsformer, samt at sikre fjernvarmegværkerne adgang til lokalt produceret grøn strøm via energifællesskab.

Ejerskab til lokalt energifællesskab

Der vil i Energipark Elkær blive udbudt 1 vindmølle til lokalt ejerskab, hvor naboer vil have mulighed for at købe andele, se s. 9-10. Opkøbes alle andele ikke, vil disse overgå som en købsoption til en lokalstiftet forening (hvis det ønskes, kan dette være til lokalt energifællesskab). Såfremt Eurowind Energy får mulighed for at etablere 7 møller, enten via tilgående lodsejeraftale eller som følge af ekspropriation, vil der blive stillet endnu en vindmølle til rådighed for købsoption af et energifællesskab oprettet af de 3 varmegværker.

Energifællesskabet får tilbudt købsoption på 1/3 af solcelleanlægget målt i belagte hektar (svarende til 41.7 ha ved et samlet anlæg på 125 ha). AC megawatt kapaciteten som kan afsættes i elnettet forventes i det pågældende område at ligge på en faktor 0.7, hvormed 41.7 ha vil give en kapacitet på knap 30 MW. Derved gives der adgang til op til 65 GWh, det estimerede strømforbrug i de 3 byer er 21 GWh, baseret på en standard families forbrug.

Lokal inddragelse og engagement

I projektet har Eurowind Energy særlig fokus på nærområdet, og hvordan projektet kan bidrage positivt til områdets udvikling. Som et led i projektudviklingen har Eurowind Energy afholdt et borgermøde for både Bindslev og Tversted, for at informere om projektets muligheder, samt at afdække borgernes holdninger til projektet. Der har under projektudviklingen ligeledes været en løbende dialog med BHE Bindslev og Tversted Borger- og Turistforening om at aftale mulighederne for lokalt udbytte af energiparken.

Følgegruppe under planproces

Hvis der udlægges en kommuneplanramme og planlægningen igangsættes, vil Eurowind Energy invitere repræsentanter fra lokalforeningerne inden for 3,5 km til et informationsmøde, hvor der efter ønske kan oprettes en følgegruppe bestående af personer fra nærområdet til Energipark Elkær. Eurowind ønsker at sparre med følgegruppen vedrørende den lokale forankring af Energipark Elkær, og følgegruppen vil derfor løbende blive orienteret om processen vedrørende etablering og opførelse af Energipark Elkær. Der er i 2019 indkaldt til en sådan følgegruppe, og de der tilmeldte sig vil danne udgangspunkt for følgegruppen.

Eurowind Energy vil opfordre alle i nærområdet til at indsende forslag til rekreative tiltag i en evt. debatfase.

Frivillig aftale om værditab og salgsoption

Eurowind Energy har netop implementeret en ordning for fremtidige projekter, hvor der tilbydes frivillig aftale om værditab og salgsoption til naboer indenfor 900 meter, for at give kommende naboer til projektet tidlig afklaring på deres fremtidige boligsituation. Efter en evt. endt forbedringsfase vil naboer efter ønske kunne få vurderet deres ejendom af vores samarbejdspartner Ejendomsmæglerfirmaet John Frandsen, hvorefter der mellem nabo og Eurowind Energy indgås en aftale om værditab og salgsoption.

Lokalt medejerskab

Som følge af efterspørgsel fra kommuner og borgere, har Eurowind Energy valgt at implementere en model for lokal forankring og medejerskab. Modellen skal medvirke til, at naboer og nærområder til fremtidige energiparker får ejerskab i de projekter de berøres af. Det er Eurowind Energys opfattelse, at der lokalt er et ønske om at etablere et energifælleskab for byerne Bindslev, Tversted og Sindal, vi lægger derfor op til, at det lokale medejerskab understøtte dette.

Modellen består af 3 dele:

1. Mulighed for at købe andele i det kommende projekt

Eurowind Energys ejerskabsmodel giver borgere mulighed for at købe andele i vindmølleprojektet. Hvert år udloddes udbyttet fra anlægget til andelshaverne. Modellens definitioner tager udgangspunkt i køberetsordningen, som den tidligere var defineret i VE-loven.

- For projektet med 7 eller 5 vindmøller, vil der udbydes 1 mølle til lokalt ejerskab for naboer. Alle naboer ud til 3,5 km fra møllerne har mulighed for at købe op til 50 andele. Hvor mange andele, man får tildelt, afhænger dog af, om der er andele nok til at imødekomme alle købsønsker.
- Andelene udbydes til kostpris, og prisen afhænger derfor af de endelige anlægsomkostninger og den forventede elproduktion. Prisen pr. andel ligger typisk mellem 3.000 og 4.500 kr.
- Såfremt alle andele ikke opkøbes vil disse overgå som en købsoption til en lokalstiftet forening (hvis det ønskes, kan dette være til lokalt energifællesskab). Såfremt Eurowind Energy får mulighed for at etablere 7 møller, vil der stilles endnu en vindmølle til rådighed for købsoption af et energifællesskab oprettet af de 3 varmeværker.

2. Foræring af andele til nærmeste naboer

Alle naboer ud til 1.200 meter (8 x møllehøjde) fra møllerne foræres 30 andele. Det årlige udbytte af 30 andele vil dække en gennemsnitlig husstands elforbrug. Omkring 48 husstande vil få foræret andele i Energipark Elkær.

- Naboer indenfor 1.200 meter kan tilkøbe andele op til samlet 50 andele.
- Tabellen nedenfor viser 3 eksempler baseret på spotpriser på hhv. 40, 60 og 80 øre/kWh.

3. Lokal forening eller energifællesskab får udbytte fra energiparken

Eurowind Energy vil hjælpe lokale ildsjæle med at stifte en forening, fond eller et energifællesskab, hvis hovedformål vil være at formidle og uddele midler, som årligt tilføres fra projektet. Midlerne fra projektet skal skabe vækst og sammenhold blandt borgere, virksomheder og foreninger i lokalområdet og på den måde sikre, at lokalområdet nyder fordel af energiparken. Tabellen nedenfor viser 3 eksempler baseret på spotpriser på hhv. 40, 60 og 80 øre/kWh.

Regneeksempel for Energipark Elkær

Spotpris (kr./kWh)	Årligt udbytte pr. husstand v. 30 andele	Årlig udbetaling til lokal foreningspulje (7 vindmøller og 125ha solceller)
0,40	9.000,- kr.	485.035,- kr.
0,60	13.500,- kr.	665.053,- kr.
0,80	18.000,- kr.	845.070,- kr.

Beløbet består af en del af vindmøllernes årlige omsætning, samt et fast beløb svarende til 1.000 kr. pr. ha solceller. I udgangspunktet 125.000 kr./år.

VE-loven (Lov om fremme af vedvarende energi)

I VE-loven kan følgende opmærksomhedspunkter fremhæves:

Værditabserstatning og salgsoption (taksation)

- Taksation
 - Ejer af beboelsesejendom kan anmelde krav om værditab.
 - Taksationen sker når møllerne er idriftsat.
 - Anmeldelse indenfor 6 x totalhøjde fra vindmøllerne eller 200 meter fra solcelleanlæg er gratis - ellers 4.000 kr.
- Salgsoptionen tilbydes til beboelsesejendomme indenfor 6 x totalhøjden fra vindmøller 200 meter fra solcelleanlæg. Salgsoptionen kan udnyttes, hvis der bliver tilkendt et værditab på over 1 % af beboelsesejendommens værdi – optionen skal udnyttes indenfor 12 måneder efter vindmøllerne er gået i drift. Evt. udbetalt værditab fratrækkes salgsoptionen.
- Indkaldelse til borgermøde om værditab/salgsoption skal sendes til både ejere og beboere.

VE-bonus til naboer

- VE-bonus tilbydes til naboer til VE-anlæg.
 - Ud til 8 x totalhøjde fra møllerne (1.200 meter ved 150 meter høje vindmøller), eller 200 meter fra solcelleanlæg.
- VE-bonussen tildeles husstanden og deles derfor mellem beboerne.

VE-bonus Elkær (regneeksempel ved 7 møller og 125 ha sol)	Årlig bonus pr. husstand
Elpris på 40 øre	4.446,- kr.
Elpris på 60 øre	6.669,- kr.
Elpris på 80 øre	8.892,- kr.

Grøn pulje

- Opstiller af vindmøller skal indbetale et beløb til en grøn pulje.
- Beløbet skal betales til den kommune, hvori anlægget nettilsluttes, senest 14 dage efter den første producerede kWh.
- Opstiller skal betale et beløb, som svarer til:
 - 125.000 kr. pr. MW ved landvindmøller og 40.000kr pr MW Solceller (for 7 møller og 125 ha sol: **kr. 7.437.500,-**) (til udregningen er brugt en vindmølle på 4,5MW).

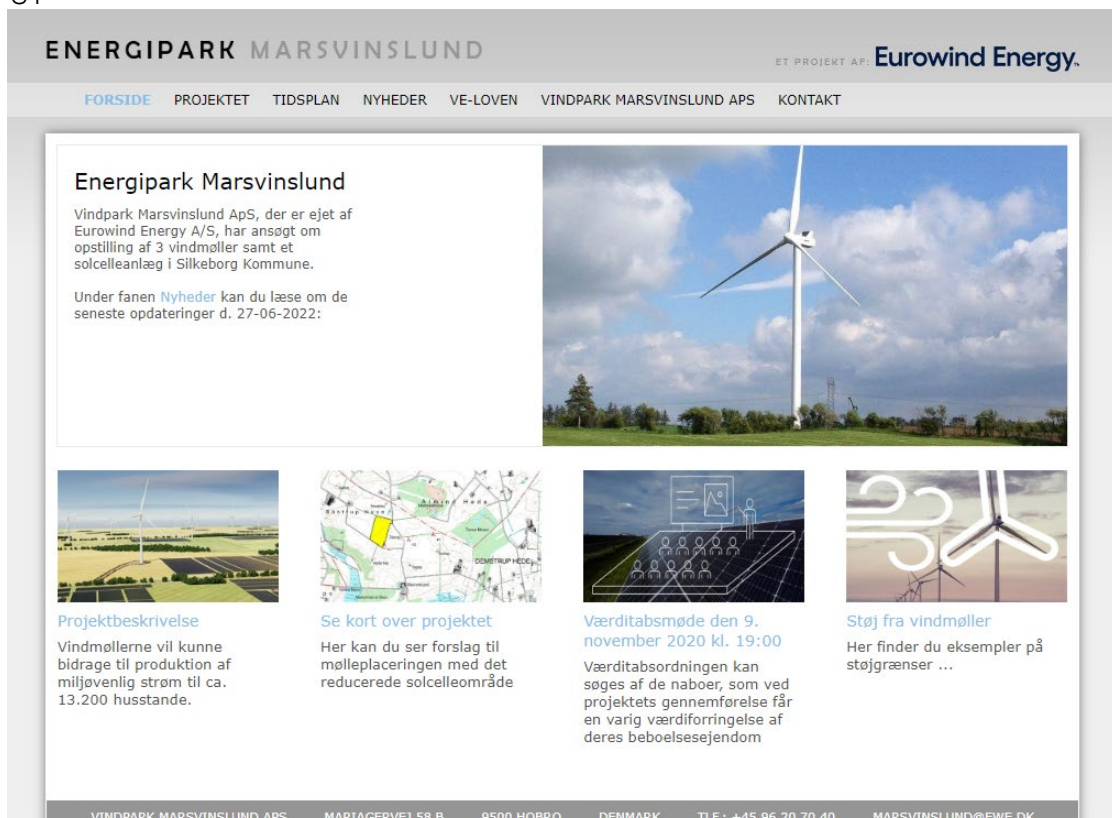
- Kommunalbestyrelsen skal formidle tilskuddet fra den grønne pulje.
- Hvis ikke kommunalbestyrelsen har allokateret midlerne 3 år efter indbetaling, skal kommunalbestyrelsen tilbagebetale pengene til staten.

Hjemmeside for projektet

Eurowind Energy ønsker at bidrage til et større lokalt engagement ved at inddrage naboerne i processen på et så tidligt tidspunkt som muligt. Dette sker blandt andet via en hjemmeside, der bliver oprettet, når der udsendes et debatoplæg for projektet.

På hjemmesiden vil man kunne læse en beskrivelse af værditabsordningen herunder salgsoption (taksation), VE-bonus samt grøn pulje. Når lokalplan og miljørapport sendes i offentlig høring, vil man, ud over at få direkte besked i E-Boks fra Energistyrelsen, også kunne finde oversigtskort, liste over ejendomme indenfor 6 og 8 gange møllehøjden, samt gældende frister, der skal overholdes for at ansøge om for eksempel taksation, på hjemmesiden.

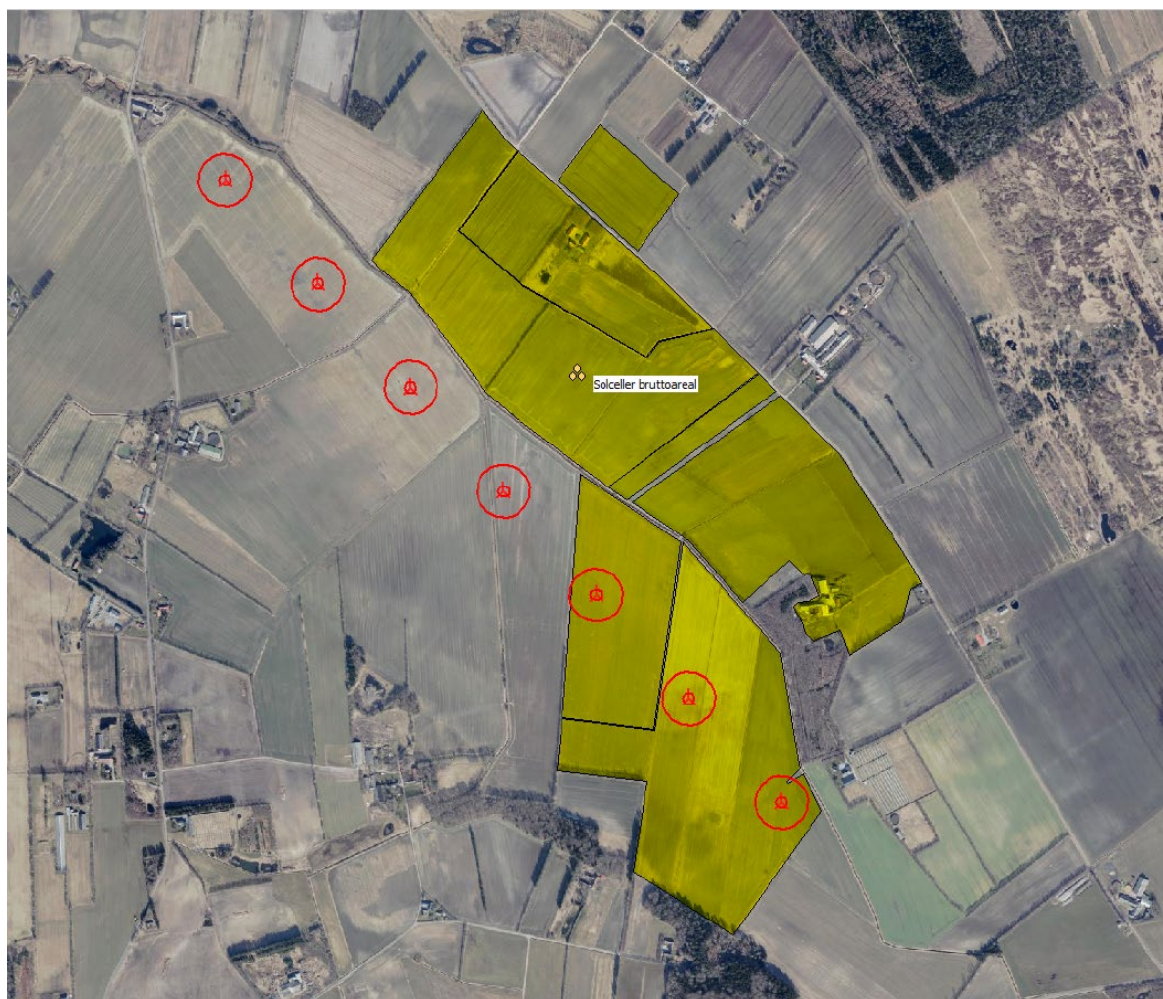
Figur 5 viser hjemmesiden for Energipark Marsvinslund, hvor Eurowind Energy har modtaget tilladelse til at opstille et hybridanlæg. Der vil blive udarbejdet en tilsvarende hjemmeside for Energipark Elkær.



Figur 5: Hjemmeside for Energipark Marsvinslund

Områdets muligheder

Her beskrives områdets fysiske og geografiske forhold i relation til energiparken. Eurowind Energy ønsker at samarbejde med Hjørring Kommune om, at definere det endelige planområde, men det er Eurowind Energys vurdering, at området rummer gode muligheder for en vindmøllepark med op til 7 vindmøller på 150 meters totalhøjde og op til 125 ha solceller.



Figur 6: Oversigtskort af projektområdet

Landskab

Landskabet i projektområdet består primært af flade landbrugsarealer med en del læbælter. Området syd for linjen mellem Hirtshals og Frederikshavn er højere beliggende end arealerne mod nord, som er senere aflejringer af havbund. Jorden er ret sand rig. Projektområdet grænser

op til udpegninger af bevaringsværdige landskaber og større sammenhængende landskaber mod sydøst og vest.

Projektområdet er placeret på begge sider af Tversted Å og mellem gårdene Stensbæk og Nørre Elkær. Der findes markveje inden for projektområdet, men hvis energiparken skal realiseres, skal der etableres flere interne veje til transporter, primært i anlægsfasen.

De nærmeste kirker er Tversted Kirke (2 km), Bindselev Kirke (4 km), og Sørig Kirke (2 km). Vindmøllerne vil være det mest dominerende anlæg i landskabet. Der skal i forbindelse med en planlægning udarbejdes visualiseringer, der belyser, hvordan det samlede anlæg påvirker landskabet.

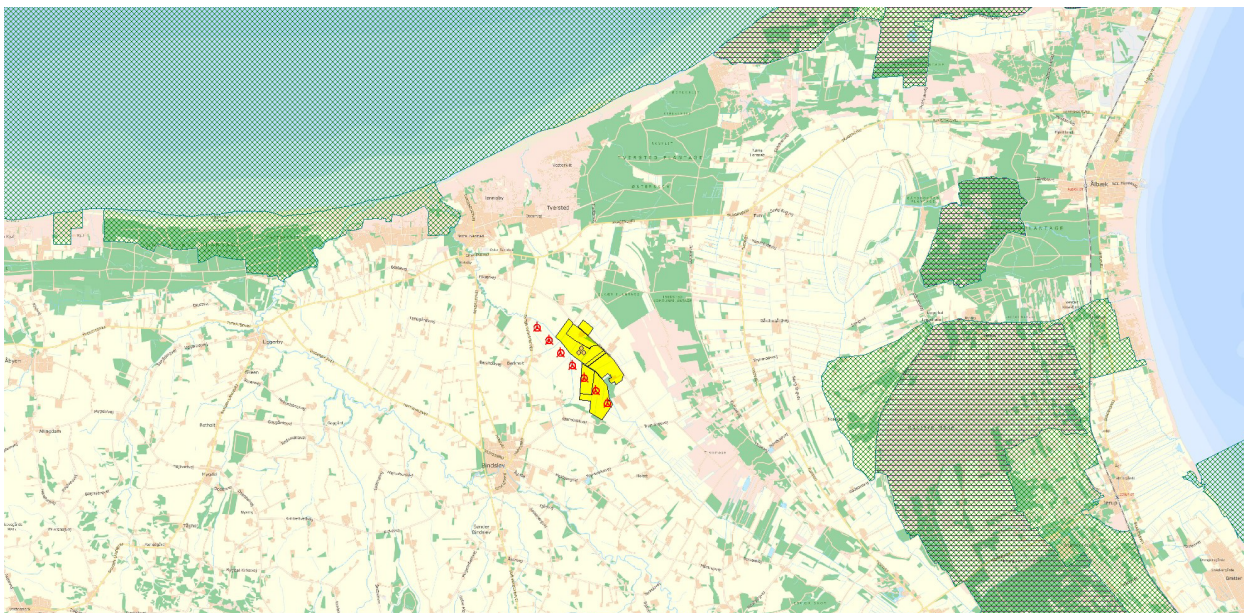
Størstedelen af området bliver i dag udnyttet til landbrugsdrift med jord i traditionel omdrift. Projektområdet er tilpasset således, at det tager højde for de bindinger, der er i området.

Natura 2000 områder

Projektområdet er placeret mellem flere Natura 2000 områder, se Figur 7. Ca. 2,7 km nordvest for projektområdet ligger områderne habitatområde 5: Uggerby Klitplantage og Uggerby Å's udløb, og umiddelbart nord for dette habitatområde ligger habitatområde 1: Skagens Gren og Skagerrak. Ca. 4,3 km øst for projektområdet ligger habitatområde 3: Jerup Hede, Råbjerg og Tolshave Mose. Nærmeste fuglebeskyttelsesområde, Råbjerg og Tolshave Mose, ligger ca. 6 km mod øst, og mod nordøst ligger fuglebeskyttelsesområdet Råbjerg Mile og Hulsig Hede.

I Natura 2000 områderne lever fugle og andre dyrearter, hvis leve-, yngle- og fourageringsområder ikke må forstyrres af projektet. Der vil derfor i planprocessen blive udført en Natura 2000 Væsentlighedsvurdering, som skal afklare, hvorvidt der er behov for en fuld Natura 2000 konsekvensvurdering af projektet. Der vil ligeledes blive foretaget flagermusundersøgelser.

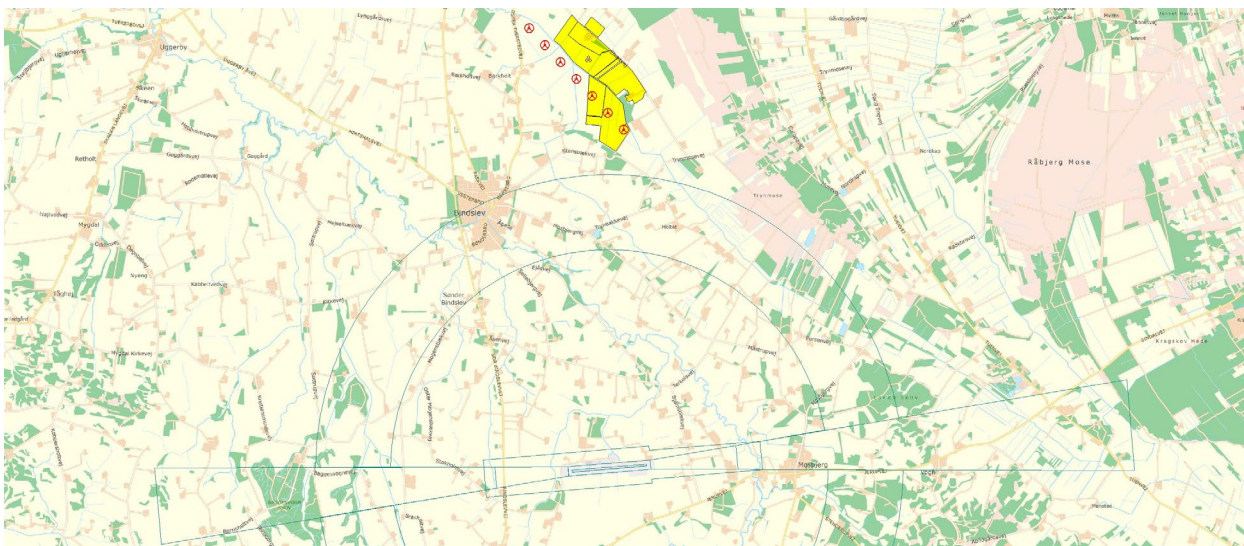
Nærmeste Ramsar-område ligger vest og nord for Frederikshavn – ca 17 km mod øst: 8. Hirsholmene. Det er også fuglebeskyttelsesområde 11 og habitatområde 4.



Figur 7: Kort over projektområdet og de nærmeste Natura2000 områder.

Sindal Lufthavn

Projektområdet ligger ca. 5 km nord for Sindal Lufthavn. Projektområdet ligger ikke indenfor eller i forlængelse af indflyvningskorridoren, se Figur 8.



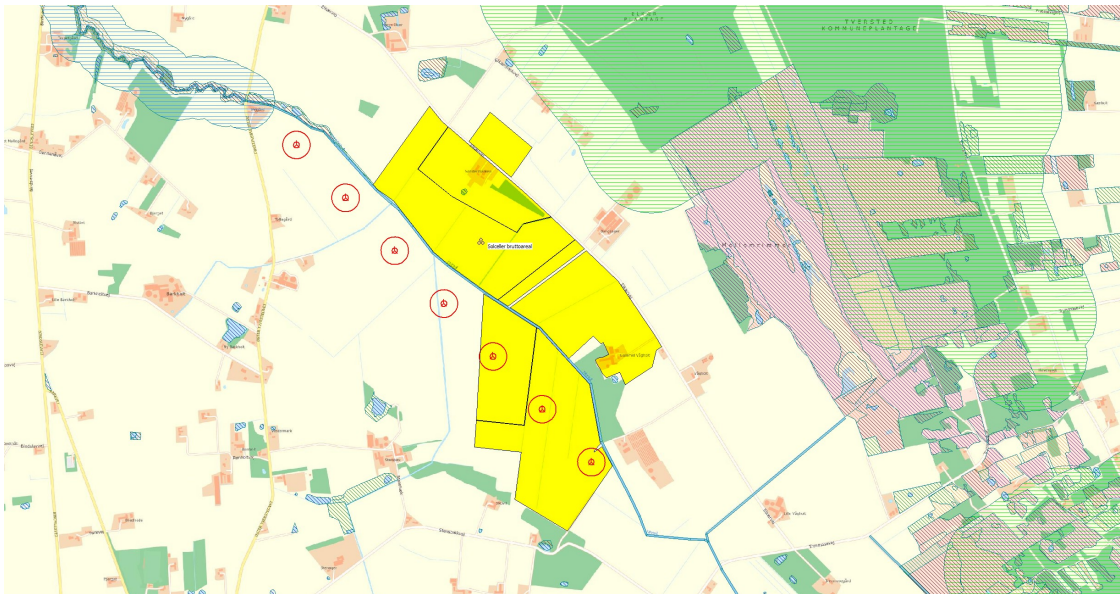
Figur 8: Projektområdet set i sammenhæng med indflyvningskorridoren til Sindal Lufthavn

Skove og beskyttet natur

Projektet er ikke i konflikt med skov-, sø- eller åbeskyttelseslinjer, dog løber Trynå/Tversted Å gennem projektområdet, og skal derfor respekteres i det endelige projektdesign, se Figur 9. Området omkring åløbet er udpeget til økologiske forbindelser, og der er derfor oplagt at der indtænkes særlige naturtiltag der, hvor solcellEANlægget grænser ned til åløbet. Det kunne f.eks. være en beplantning, som kan understøtte den økologiske forbindelse, der allerede findes i området – vandløbet skal dog fortsat kunne vedligeholdes. Energiparken er søgt placeret, så den ikke får en negativ indflydelse på det lokale dyreliv. Mulighederne for at tilpasse projektområdets trådhegn, læbælter, beplantning mv. til gavn for både flora og fauna vil blive undersøgt nærmere i forbindelse med miljøvurderingen.

Afskærmning af solcellerne forventes at ske med beplantning i maks. 8 meters højde og i f.eks. 5 meters bredde med 3 rækker buske og træplanter efter aftale med kommunen.

Udover Trynå/Tversted Å er der, med hensyn til §3, kun enkelte mindre søområder indenfor projektområdet. Disse vil selvfølgelig også blive respekteret i det endelige projektdesign.



Figur 9: Beskyttet natur, bygge- og beskyttelseslinjer, samt økologiske forbindelser

Umiddelbart nord for projektområdet er der fundet resterne af en boplads fra ældre romersk jernalder. Projektområdet skal naturligvis undersøges af arkæologerne inden projektets etablering, men arkæologien forventes ikke at påvirke energiparkprojektet.

Op ad projektområdets sydlige kant findes et mindre område med fredskov, som ikke er sammenfaldende med den faktiske skov, som kan ses på luftfotos. Det bør undersøges om det er en fejlregistrering. Arealerne er i ansøgningen udtaget, men kan medtages, hvis det er en fejlregistrering.