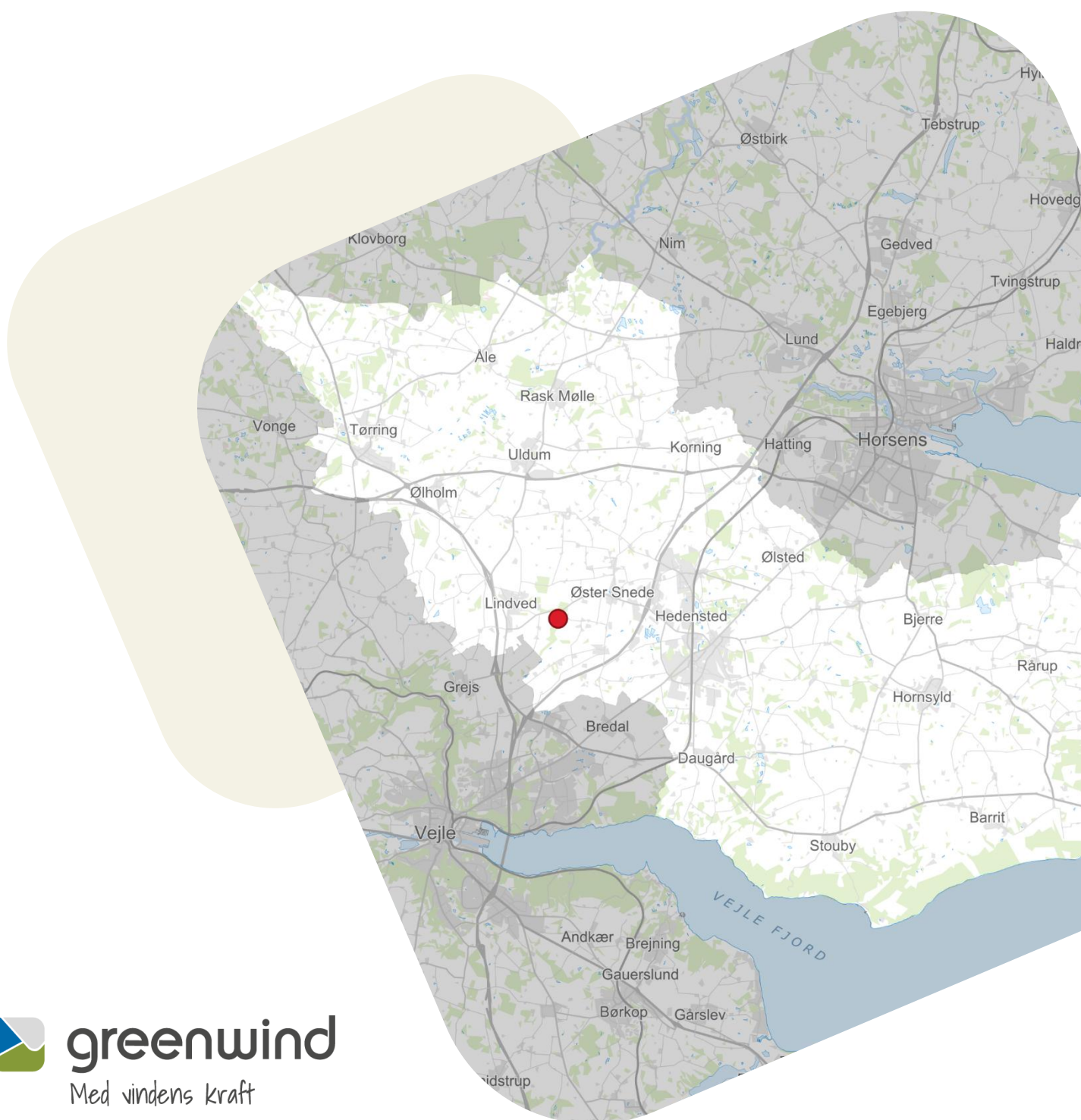


Energipark Agersbøl

Hedensted Kommune

Projektansøgning – december 2025



greenwind

Med vindens kraft

Indholdsfortegnelse

Grøn energi fra Energipark Agersbøl	3
Præsentation af området	4
Det tekniske anlæg	5
Vindmøller	6
Støj	7
Skyggekast	8
Solceller	9
Afskærmende beplantning og indhegning	9
Rekreative muligheder	10
Batterier (BESS)	10
Håndtering af anlæg efter endt drift	11
Sammenhæng med mål i kommuneplan	12
Lokal involvering	13
Lovbestemte VE-ordninger	14
Frivillige aftaler om værditab og salgsoption	15
Landskab og planmæssige udpegninger	15
Boligområde ved Agersbølvej	16
Grønt Danmarkskort	17
Naturværdi (HNV)	18
Jordbrug	19
Landskab	19
Drikke- og grundvand	20
Hvem er Green Wind?	22
Vores tilgang til VE-projekter	22
Kontaktinformationer	23

Grøn energi fra Energipark Agersbøl

Green Wind A/S fremsender hermed projektansøgning om etablering af *Energipark Agersbøl* i Hedensted Kommune øst for Lindved.

Energipark Agersbøl omfatter opførelsen af fire 150 meter høje vindmøller, der skal erstatte én eksisterende vindmølle ved Agersbøl Gods, et solcelleanlæg på cirka 17 hektar samt etablering af batterisystemer (BESS). Projektet udvikles i et godt samarbejde med fire lokale lodsejere. Med Energipark Agersbøl vil lodsejere og Green Wind bidrage aktivt til realisering af Hedensted Kommunes Klimaplan 2050. Kommunen har sat en ambitiøs målsætning om at reducere CO₂-udledningen med 70 % inden 2030 (ift. 1990-niveauet) og opnå CO₂-neutralitet senest i 2050. Ved at udbygge med grønne og vedvarende løsninger vil projektet understøtte disse målsætninger og levere et væsentligt bidrag til kommunens samlede klimaindsats.

Green Winds overordnede mål er at bidrage til den grønne omstilling af Danmarks energiforsyning. Vi arbejder for at skabe lokal værdi som en integreret del af vores projekter – blandt andet gennem tidlig dialog og løbende involvering af lokalsamfundet. Ved at indgå i åben dialog med naboer og lokalsamfund, sikres det, at projektet udvikles i samspil med de mennesker og interessenter som er en del af området.

Fakta om projektet



Kapacitet – 17,5 MW fra vindmøllerne og ca. 22 MW fra solcellerne



Produktion – ca. 69.700 MWh/år



Husstande – dækker over 15.400 husstandes årlige elforbrug



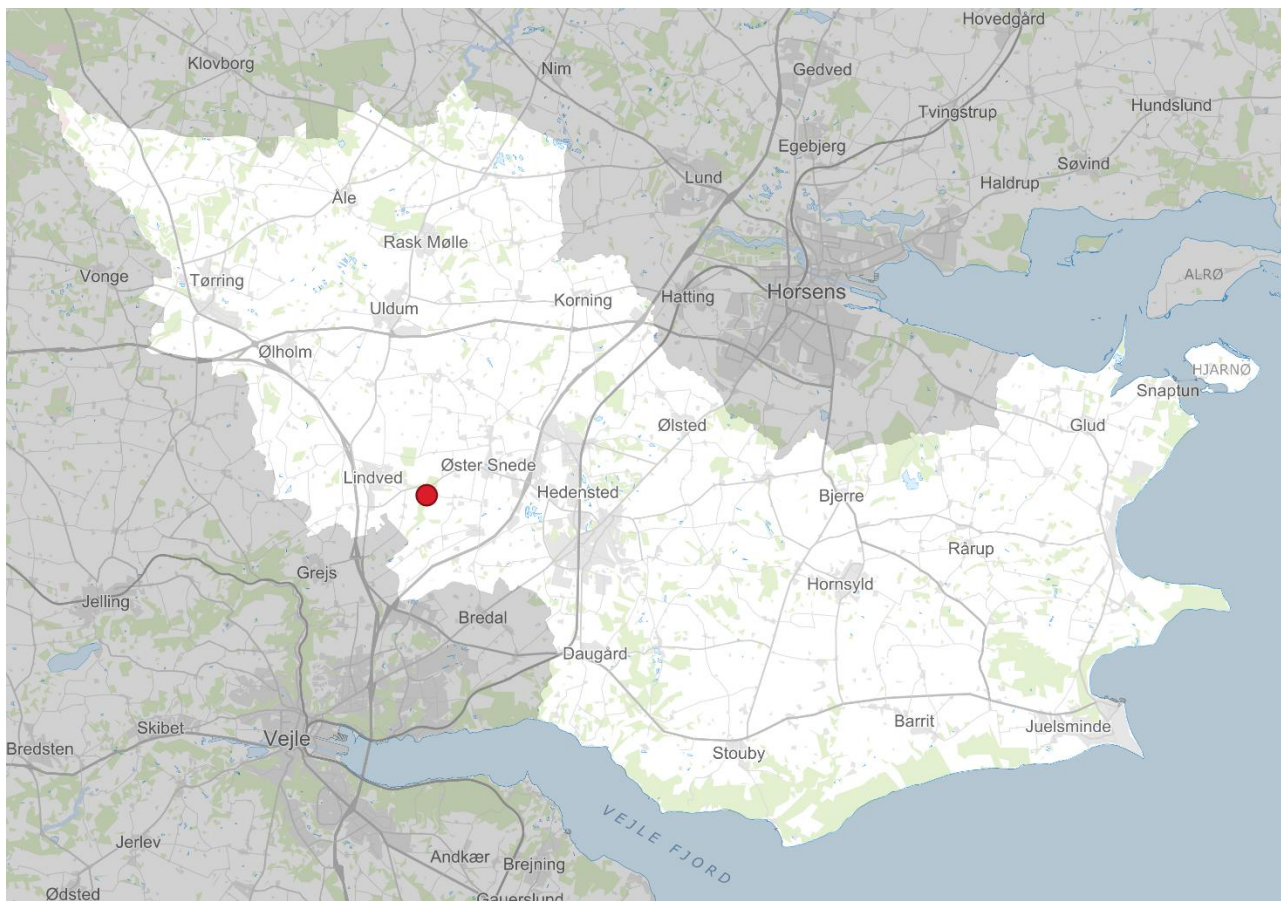
CO₂-besparelse – ca. 28.400 tons hvert år



Grøn Pulje – ca. 8,2 mio. kr. til lokale, grønne tiltag

Præsentation af området

Projektområdet er beliggende i den sydvestlige del af Hedensted Kommune, ved Agersbøl – cirka en kilometer øst for Lindved. Landskabet i og omkring projektområdet er et åbent landskab præget af større dyrkede landbrugsarealer, skov og spredt bebyggelse. Projektets placering i Hedensted Kommune fremgår af nedenstående kort (billede 1).



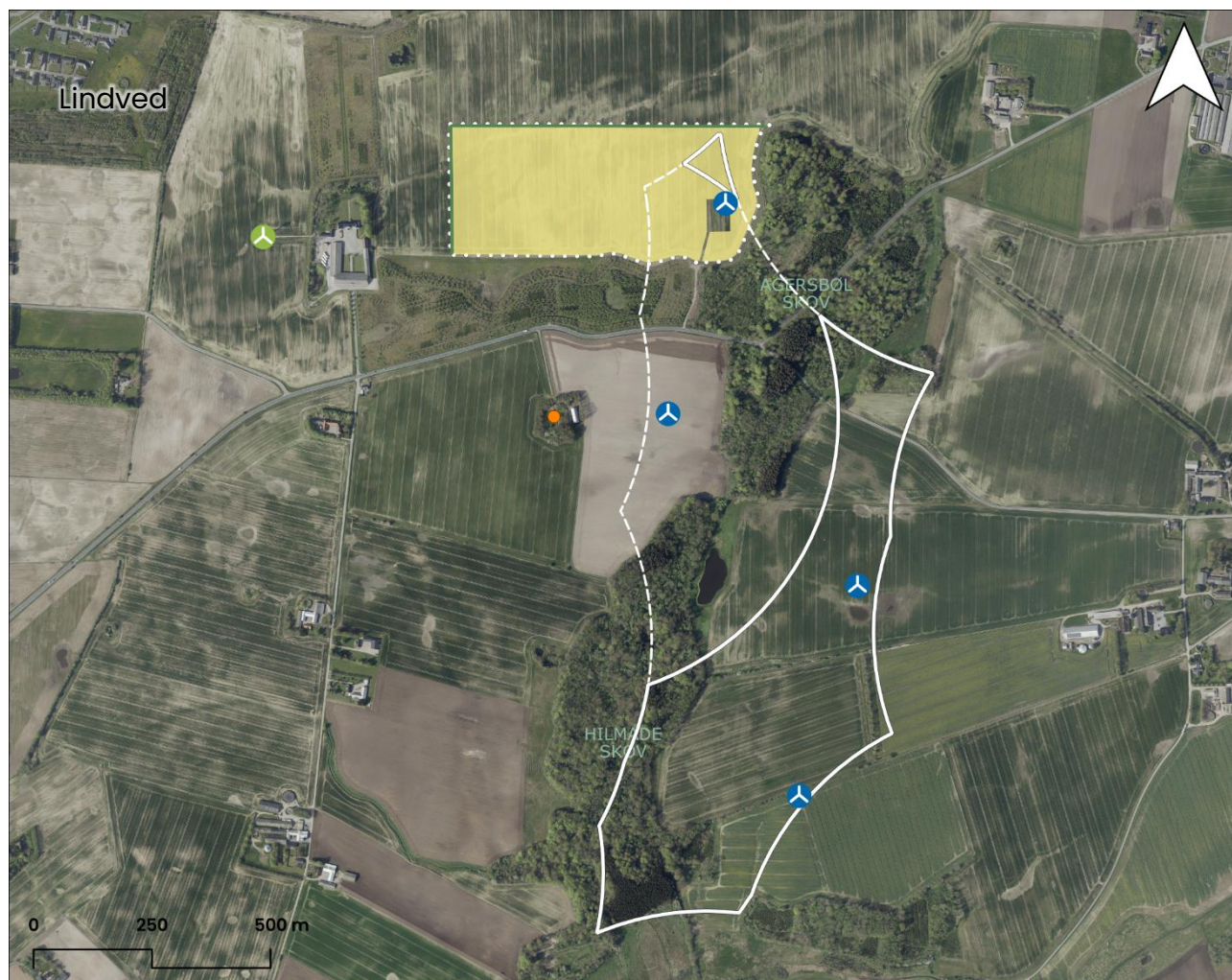
Billede 1: Projektets placering i Hedensted Kommune (rød markering).

Green Wind har indgået aftaler med lodsejerne på projektområdet herunder køb og nedtagning af den eksisterende vindmølle ved Agersbøl Gods samt nedlæggelse af beboelse på Agersbølvej 26. Det tiltænkte område for projektet består af følgende jordstykker beliggende sydøst for Lindved i Hedensted Kommune:

Matr.nr.	Ejerlav	Ejer
1a	Agersbøl, Sindbjerg	AGERSBØL ApS
1d	Agersbøl, Sindbjerg	Brian Nordahl Simonsen
5l	Båstrup By, Ø. Snede	Carsten Schousboe
7a	Båstrup By, Ø. Snede	Merete Skovgaard-Jensen

Det tekniske anlæg

Det planlagte projektområde for Energipark Agersbøl kan ses i forhold til Lindved By samt den eksisterende vindmølle til nedtagning og bolig til opkøb på billede 2.



Signaturforklaring

-  Nye vindmøller
-  Vindmølle til nedtagning
-  Bolig til opkøb
-  Projektområde
-  Solcelleareal (udkast)
-  Beplantningsbælte (forslag)
-  Afstandspolygon (600 m til naboer)

Billede 2: Projektets udformning samt placering i forhold til Lindved By.

Udbygningen af vedvarende energi i Danmark markerer et vigtigt skridt mod en grønnere energiforsyning. Vind- og solenergi hører til blandt de energiformer med det laveste klimaaftryk¹, og fordi både vinden og solen er ubegrænsede ressourcer, kan vi producere grøn strøm år efter år. Vindmøller og solcelleanlæg fortrænger hurtigt den mængde CO₂, som er forbundet med produktion, installation, vedligeholdelse og senere bortskaffelse. Det betyder, at deres klimamæssige 'tilbage-

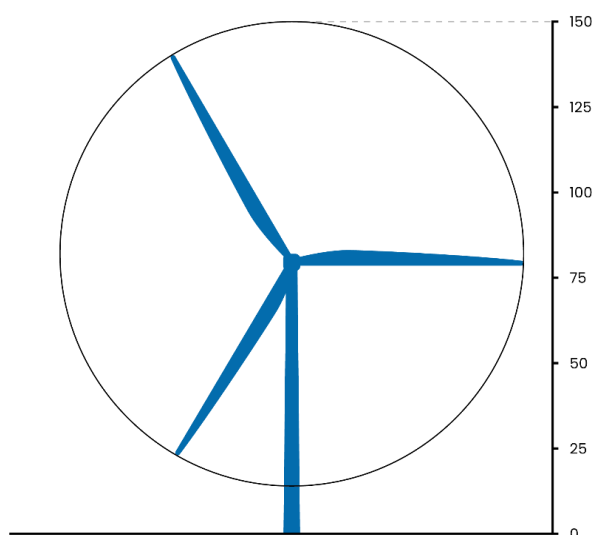
¹ www.dn.dk/vi-kaemper-for/klima-i-balance/gron-energi/vindenergi/ og www.dn.dk/vi-kaemper-for/klima-i-balance/gron-energi/solenergi/

betalingstid' er kort, og at de herefter bidrager grønt og effektivt til energisystemet. Samtidig reducerer udbygningen af vedvarende energi behovet for kul, olie og gas, hvilket styrker Danmarks energiuafhængighed og forsyningssikkerhed. Særligt vedvarende energiløsninger på land har konkrete fordele: De kan placeres tæt på forbrugerne, hvilket minimerer energitab i transmissionsnettet, og både etablerings- og vedligeholdelsesomkostningerne er væsentlig lavere end ved mange andre energiformer. Resultatet er billigere strøm og en mere stabil og effektiv energiforsyning til gavn for alle.

Som en del af Energipark Agersbøl ønsker Green Wind at integrere batterier (BESS), for at muliggøre lagring af overskydende energi til senere brug, eksempelvis til brug i perioder med lav produktion eller i perioder med høj efterspørgsel. Med denne løsning er det således muligt at bidrage til en endnu mere robust, stabil og effektiv energiforsyning – både lokalt og i elnettet som helhed. Derudover vil batteriet deltage i forsyning af systemydelse, så batterierne aktivt kan medvirke til at stabilisere og balancere elnettet og dermed understøtte en høj forsyningssikkerhed.

Vindmøller

Green Wind arbejder med et forslag om at opstille fire Vestas-vindmøller af typen V136-4.0/4.5 MW – eller en tilsvarende vindmølletype med en totalhøjde på maksimalt 150 meter. Den nævnte mølletype har en totalhøjde på 150 meter (målt fra terræn til vingspids), en navhøjde på 82 meter, en rotordiameter på 136 meter og en kapacitet på cirka 4,0-4,5 MW. På billede 3 nedenfor ses en principskitse af mølletypen. De fire nye vindmøller vil som udgangspunkt blive placeret i et parallelogram med en intern afstand på cirka 460-540 meter. Samlet vil vindmøllerne få en installeret effekt på 17,5 MW og en forventet produktion på omkring 46.000 MWh årligt. Det svarer til det årlige elforbrug for godt 10.200 husstande med et gennemsnitligt forbrug på 4.500 kWh/år.



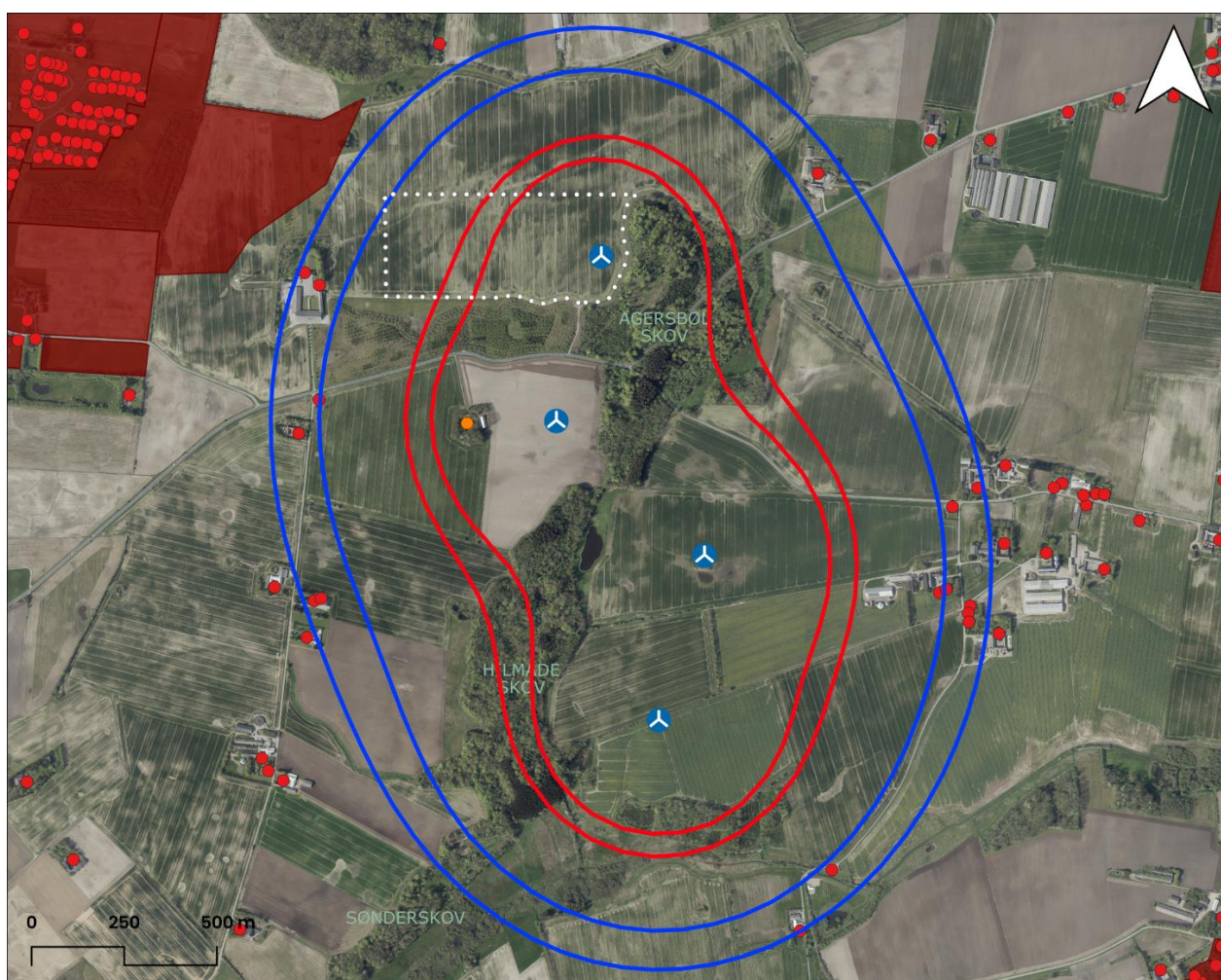
Billede 3: Principskitse af den beskrevne vindmølle med en totalhøjde på 150 meter.

De nye vindmøller vil erstatte én ældre vindmølle ved Agersbøl Gods, som blev tilsluttet elnettet tilbage i 1997. Denne er nu udskiftningsparat, da den nærmer sig slutningen af dens tekniske levetid.

Den eksisterende vindmølle er fra Micon og af typen M1500-600/150. Denne mølletype har en to-talhøjde på 61,5 meter, en navhøjde på 40 meter, en rotordiameter på 43 meter og en kapacitet på 0,6 MW. Den eksisterende vindmølle bidrager med en produktion på 984 MWh årligt, hvilket betyder at de fire nye vindmøller vil bidrage med en produktion svarende til over 46 gange mere elektricitet end den dag i dag.

Støj

Støjen fra vindmøller er reguleret af lovkrav for at beskytte naboer. Billede 4 viser støjbilledet for de fire nye vindmøller ved Agersbøl i forhold til omkringliggende naboer og støjfølsomme områder.



Signaturforklaring

 Nye vindmøller	 Naboer	 37 dB ved 6 m/s	 42 dB ved 6 m/s
 Projektområde	 Støjfølsomme områder	 39 dB ved 8 m/s	 44 dB ved 8 m/s
 Bolig til opkøb			

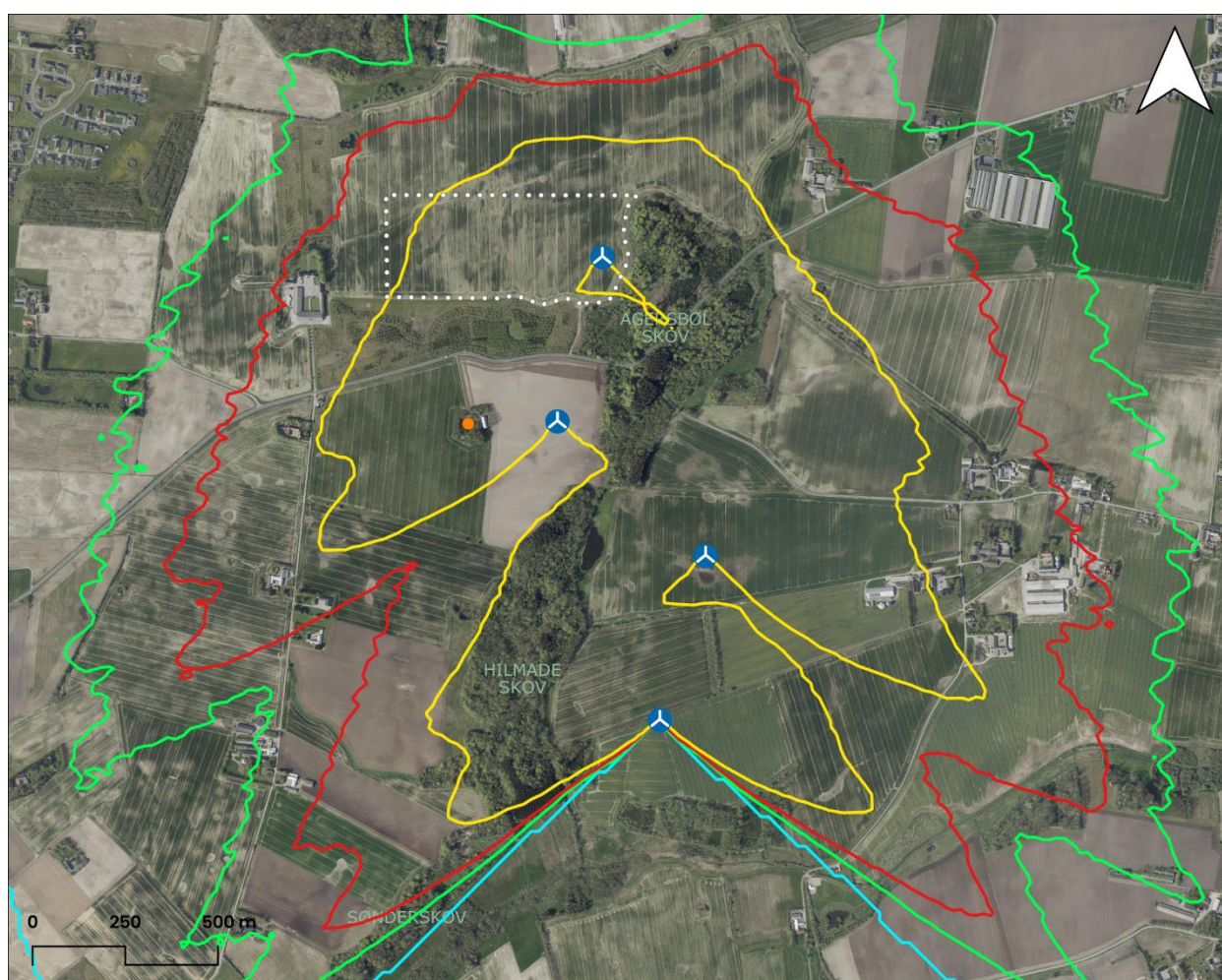
Billede 4: Vindmøllernes støjbelastning i forhold til omkringliggende naboer og støjfølsomme områder.

I områder, der i kommuneplanen er udpeget som støjfølsomme områder, skal vindmøllerne overholde et støjkrav på maksimalt 37 og 39 dB ved henholdsvis 6 og 8 m/s. I det åbne land skal vind-

møllerne overholde et støjkrav på maksimalt 42 og 44 dB ved en vindhastighed på henholdsvis 6 og 8 m/s. Ydermere må den lavfrekvente støj ikke overstige 20 dB ved henholdsvis 6 og 8 m/s. De nye vindmøller vil overholde alle grænseværdier for støj til de nærliggende naboer.

Skyggekast

Miljøministeriets vejledning om planlægning for vindmøller sikrer, at naboejendomme maksimalt udsættes for en skyggetid på ti timer årligt. På billede 5 ses et skyggekastkort for de nye vindmøller, der viser det beregnede antal timer med skyggekast pr. år. Som det fremgår af kortet, vil nogle naboer teoretisk set udsættes for mere end ti timers udendørs skyggekast om året. Vindmøllerne vil dog programmeres med automatisk skyggestyring, således driften automatisk lukkes ned på bestemte tidspunkter og kravet overholdes.



Signaturforklaring

-  Nye vindmøller
-  Projektområde
-  Bolig til opkøb

Skyggelinjer: — 25 timer/år — 10 timer/år — 5 timer/år — 0 timer/år

Billede 5: Skyggelinjer med beregnede skyggetimer i et normalt metrologisk år.

OBS - der er tale om et teoretisk beregningsgrundlag, som beskrevet ovenfor.

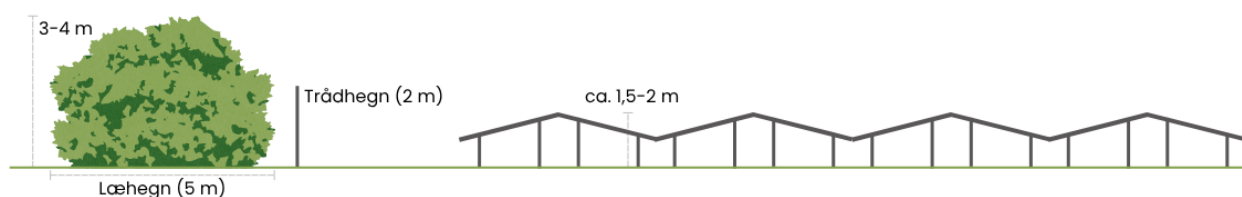
Solceller

Green Wind arbejder med et forslag om at opstille et solcelleanlæg, der strækker sig over et areal på cirka 17 hektar – afhængigt af det endelige design samt omfanget af de arealer, der friholdes til natur, biodiversitetsfremmende tiltag og andre tilpasninger. Solcelleanlægget forventes at få en samlet effekt på omkring 22 MW og en årlig produktion på cirka 23.700 MWh. Det svarer til det årlige elforbrug for over 5.200 husstande med et gennemsnitligt forbrug på 4.500 kWh/år.

Der er udarbejdet et foreløbigt udkast til placering og afgrænsning af solcelleanlægget inden for et samlet projektområde på 18 hektar. Udkastet er udformet med udgangspunkt i en række hensyn – herunder til omkringliggende naboer, eksisterende naturværdier osv. I den nuværende disponering er der således over 330 meter fra solcellearealet til nærmeste bolig – foruden de boliger som projektets lodsejere ejer. Formålet er at tilvejebringe et forslag, der kan danne grundlag for et så bæredygtigt og lokalt forankret projekt som muligt. Afgrænsningen er derfor ikke endelig, men kan justeres og tilpasses i takt med projektets videre udvikling og den løbende dialog med naboer, naturfaglige eksperter, kommunen og øvrige interessenter.

Det endelige valg af paneltype og design er endnu ikke fastlagt, idet solcelleteknologien er i hastig udvikling, og der kan forventes væsentlige innovationer i løbet af få år. Solcelleanlægget vil dog overordnet bestå af solpaneler arrangeret i parallelle rækker med et ensartet udtryk og hældning. Panelernes byggehøjde vil ligge i størrelsesordenen 1,5–4 meter over reguleret terræn, afhængigt af om der anvendes sydvendte paneler på faste stativer, paneler monteret på trackersystem eller øst-/vestvendte paneler. Green Wind forventer at vælge øst-/vestvendte paneler, idet denne løsning har den laveste byggehøjde og samtidig leverer en høj elproduktion i de tidsrum, hvor solen står lavt, og elforbruget er større. Nedenstående billede 6 viser en illustrativ principtegning af denne monteringsstype.

ØST/VESTVENDTE PANELE



Billede 6: Illustrativ principtegning af øst-/vestvendte paneler.

Afskærmende beplantning og indhegning

Der etableres beplantningsbælter omkring solcellearealet, hvor det vurderes hensigtsmæssigt. Formålet er at indramme anlægget på en måde, der over tid reducerer den visuelle påvirkning, så solcellerne i videst muligt omfang skjules for både naboer og forbipasserende. Green Wind har til hensigt at etablere beplantningsbælterne så tidligt som muligt, i princippet umiddelbart efter opnået byggetilladelse, således beplantningen får bedst mulige vækstbetingelser og kan yde effektiv

visuel afskærmning ved etablering af solcelleanlægget. Udformningen af beplantningsbælterne vil blive drøftet i den videre dialog med lokale naboer, naturfaglige eksperter og øvrige interessenter for at sikre, at løsningen bliver både funktionel, naturmæssigt velbegrundet og lokalt forankret. Beplantningen tænkes etableret med hjemmehørende og egnskarakteristiske arter, så den indpasses naturligt i landskabet og samtidig bidrager positivt til de lokale naturværdier. Herved undgås et kunstigt udtryk, og beplantningen kan fungere som levested og spredningskorridor for flora og fauna i området.

I forbindelse med etableringen af et større landbaseret solcelleanlæg vil området skulle sikres mod uvedkommende adgang af sikkerhedsmæssige hensyn. Green Wind overvejer en traditionel indhegning med trådhegn og/eller en alternativ løsning baseret på AI-understøttet kameraovervågning. Valget af den endelige løsning vil afhænge af den videre dialog med kommunen, sikkerhedsfaglige rådgivere og naturfaglige eksperter. Formålet med at undersøge den AI-baserede løsning er blandt andet at vurdere, om det kan give bedre mulighed for, at både større og mindre dyr fortsat kan bevæge sig frit gennem området, samtidig med at anlæggets sikkerhed opretholdes. Vi ønsker at tilvælge den løsning, der samlet set er mest hensigtsmæssig for både sikkerhed, dyreliv og lokalområdet.

Rekreative muligheder

I forbindelse med udviklingen af Energipark Agersbøl ser Green Wind potentiale for at integrere initiativer, der kan styrke områdets rekreative værdi og tilgængelighed. Vores ønske er, at energiparken – hvor det er muligt – kan bidrage til at skabe nye muligheder for ophold, færdsel og naturoplevelser for naboer og borgere i området. Udviklingen af rekreative tiltag vil ske i dialog med lokalsamfundet, så lokale ønsker og behov kan danne grundlag for løsninger, der opleves som relevante og meningsfulde og samtidig bidrager til områdets tilgængelighed og oplevelsesværdi.

Konkret kan det omfatte etablering af nye stier og gangforbindelser, der bidrager til en større tilgængelighed og binder energiparken sammen med det omkringliggende landskab. Der kan desuden arbejdes med opholdsmuligheder som små pladser, udkigspunkter og naturbaserede mødesteder. Desuden kan formidling og læring indgå som en central del af projektet – eksempelvis i form af en 'energihytte', læringsstationer eller andre formidlingsløsninger, der formidler viden om vedvarende energi og natur. Disse tiltag vil naturligvis udvikles i samarbejde med lokalsamfundet, så energiparken bliver et meningsfuldt område for alle.

Batterier (BESS)

I tilknytning til Energipark Agersbøl planlægger Green Wind at etablere energilagere i form af batterisystemer (BESS) til stabilisering af elnettet og energilagring af overskudsproduktion i lavforbrugsperioder. Batterisystemer udgør en central brik i udviklingen af et mere fleksibelt og stabilt energisystem. De kan hurtigt levere strøm og afbøde konsekvenserne af fejl og nedbrud ved at kunne deltage i systemydelser, hvilket sikrer en stabil og pålidelig elforsyning for både husholdnin-

ger og virksomheder. Samtidig gør BESS det muligt at udnytte en større del af den vedvarende energi fra vind og sol. Når produktionen overstiger efterspørgslen, lagres elektriciteten i batterisystemerne, og når forbruget stiger, frigives energien igen. På den måde sikres en mere optimal udnyttelse af grøn energi, og balancen mellem produktion og forbrug styrkes, hvilket resulterer i et mere selvforsynende og effektivt energisystem, der anvender den grønne energiproduktion til fulde. Derudover kan BESS bidrage til mere stabile elpriser og en reduktion af CO₂-udledningen, hvilket understøtter både lokale og nationale klimamål. Integration af BESS i Energipark Agersbøl vil dermed styrke energisystemets robusthed og optimere udnyttelsen af den grønne energi.

Batterianlægget vil bestå af et mindre antal 20- eller 40-fods containere. Derudover etableres et scadahus, på omtrent samme størrelse som containerne, til styring og overvågning samt et levende hegn for visuelt at skjule batterianlægget. På billede 7 ses eksempler på batterianlæg af 20- og 40-fods container. BESS-anlægget vil placeres inden for projektområdet eller kan eventuel placeres skjult i eksisterende bygninger ved boligen til opkøb.



Billede 7: Eksempler på hhv. 20- og 40-fods container batterianlæg.

Kilde: (fra venstre) KonkaEnergy og Anesco.

Håndtering af anlæg efter endt drift

Vindmøllerne forventes at have en driftsperiode på omkring 30-35 år, afhængigt af den tekniske tilstand og gældende myndighedsgodkendelser. Når driften ophører, vil ejeren sikre, at anlægget bliver nedtaget på en ansvarlig måde, og at området reetableres til sin tidligere tilstand. Alle tekniske installationer over pløjelaget, vil blive fjernet, og materialer fra anlægget vil blive sorteret og genanvendt så vidt muligt. Efter reetablering vil arealerne kunne indgå i landbrugsdrift, naturformål eller anden anvendelse i overensstemmelse med gældende planlægning og myndighedskrav.

En stadig større andel af vindmøllekomponenter kan i dag genbruges, herunder vindmøllevinger. Vingerne er fremstillet af sammensatte materialer, der gennem årtier har været udviklet til at være så holdbare som muligt, hvilket har gjort dem vanskelige at skille ad og genanvende. Nye teknologier gør det dog muligt at udnytte materialerne igen, som blandt andet kan indgå i produktionen af nye vindmøller, byggematerialer som mursten og andre produkter. Tilsvarende håndteres solcelle- og BESS-anlægget ansvarligt efter endt drift. Udtjente solcellepaneler og batterier indeholder værdifulde materialer, som kan genanvendes, og de behandles i overensstemmelse med gældende regler og standarder for genanvendelse.

Sammenhæng med mål i kommuneplan

Hedensted Kommune har sat sig ambitiøse mål om at reducere CO₂-udledningen med 70 % inden 2030 (ift. 1990-niveauet) og opnå CO₂-neutralitet senest i 2050. En central del af denne indsats indebærer udbygningen af vedvarende energi, hvor kommunen har fastsat målsætningen² om lokal produktion af bæredygtig energi til eget behov inden for kommunegrænsen inden 2030. Hos Green Wind ønsker vi at bidrage aktivt til realiseringen af disse mål ved at udvikle Energipark Agersbøl, som kan yde et væsentligt bidrag til kommunens klimaindsats.

Helt konkret forventes det, at Energipark Agersbøl årligt vil producere 69.700 MWh, hvilket svarer til det årlige elforbrug for godt 15.400 husstande ved et gennemsnitligt forbrug på 4.500 kWh/år. Set i forhold til Hedensted Kommunes samlede elforbrug i 2023 ville produktionen have dækket cirka 19 %³. Projektet vil derfor yde et væsentligt bidrag til kommunens mål om grøn omstilling og en styrket selvforsyning med lokal produceret, vedvarende energi.

I Hedensted Kommunes seneste evaluering af Klimaplan 2050 fremgår det, at kommunen skal reducere CO₂-udledningen med yderligere 119.853 tons frem mod udgangen af 2030 for at nå målsætningen om en 70 % reduktion⁴. Kommunen fremhæver selv, at realisering af vedvarende energiprojekter, er nødvendige for at indfri klimamålsætningen. Energipark Agersbøl vil derfor være i direkte forlængelse af de indsatser, kommunen allerede har identificeret som afgørende. Helt konkret vil realiseringen af Energipark Agersbøl kunne bidrage markant til denne indsats ved årligt at fortrænge omkring 28.400 tons CO₂ ved det aktuelle energimiks⁵. Det svarer til knap 24 % af den mængde CO₂, der skal fortrænges for at nå målet om en 70 % reduktion inden 2030.

I Hedensted Kommune står der i dag 41 kommercielle vindmøller på land⁶, som alle blev tilsluttet elnettet i perioden 1985-2002. Disse vindmøller er derfor teknisk udskiftningsparate og producerer væsentligt mindre energi end moderne vindmøller. Produktionen fra vindmøllerne i Energipark Agersbøl vil alene kunne levere næsten den samme mængde strøm som den samlede nuværende årsproduktion fra kommunens eksisterende 41 landvindmøller – nærmere bestemt cirka 98 %⁷. Dette understreger betydningen af at forny og udvide vindmøllekapaciteten, hvis kommunen skal realisere ambitionerne om øget vedvarende energi inden for kommunegrænsen og samtidig undgå et teknologisk efterslæb i fremtiden.

² www.klima.hedensted.dk/energi/strategisk-energiplan-2023-2030

³ Beregnet ud fra kommunens samlede elforbrug (inkl. nettab), som er opgjort til 1.318 TJ for 2023 (ifølge SparEnergi's beregninger), svarende til 366.114 MWh (1 TJ = 277,78 MWh).

⁴ Hedensted Kommune. Referat fra Udvalget for Vækst & Klima, d. 3. nov. 2025, punkt 144: Evaluering af Klimaplan 2050.

⁵ Beregnet på baggrund Energinets "Generel deklaration 2024", som opgiver en udledning på 439 g/kWh fra strøm produceret i det aktuelle energimiks samt en forventning om, at der udledes max 10 g/kWh og 54 g/kWh i hhv. en vindmølle og et solcelleanlægs levetid. CO₂-besparelsen regnes naturligvis ud fra en merproduktion på 45.016.000 kWh/år (ny årlig produktion fratrukket nuværende fra den eksisterende vindmølle på 984.000 kWh/år) og en produktion på 23.700.000 kWh/år fra solcelleanlægget.

⁶ Vindmøller med en kapacitet over 25 kW.

⁷ De kommercielle landvindmøller inden for kommunegrænsen har i gennemsnit produceret 47.025.232 kWh/år.

Lokal involvering

Green Wind er meget bevidst om den betydning, planlægning og etablering af et VE-anlæg kan have for et lokalsamfund. Derfor er det vigtigt for os at involvere de nærmeste naboer og øvrige lokale aktører tidligt i udviklingsprocessen. Gennem dialog ønsker vi at fremme en transparent proces, hvor der skabes fælles forståelse og findes løsninger, som bedst muligt afspejler lokale interesser og behov. Som projektudvikler har vi naturligvis ikke samme indgående kendskab til området, som de mennesker, der bor og færdes der til dagligt. Netop derfor er lokal viden, erfaringer og perspektiver vigtige for os. Vi tror på, at et vellykket projekt skabes gennem en tæt, ærlig og respektfuld dialog med de mennesker, der er en del af området.

Green Wind vil kort tid efter indsendelsen af denne projektansøgning tage initiativ til en indledende dialog med lokalområdet. Vi vil besøge de nærmeste naboer (inden for seks gange vindmøllens totalhøjde⁸) med det formål at tage en snak om projektet, tilbyde mulighed for en personlig dialog og udlevere informationsmateriale. Hvor naboerne ikke er hjemme, vil materialet blive lagt i postkassen, således alle modtager samme information. I materialet og under besøgene vil vi gøre det klart, at alle naboer – også dem, vi ikke besøger – altid er velkomne til at tage kontakt og indgå i en dialog om projektet. Formålet med den indledende dialog er ikke blot at informere, men også at lytte, indsamle input, forstå eventuelle lokale bekymringer og sammen med naboerne identificere muligheder og synergier mellem projektet og nærområdet.

Som led i den videre dialog ønsker vi at nedsætte en lokal dialoggruppe, udelukkende bestående af borgere fra lokalområdet. Gruppen vil være uafhængig og selv organisere sine møder efter behov. Dialoggruppen vil fungere som et forum, hvor lokale borgere kan udveksle erfaringer, drøfte projektet og formulere fælles perspektiver på projektets betydning for området. Green Wind deltager som udgangspunkt ikke fast i gruppens møder, men vi står naturligvis til rådighed og deltager gerne, når gruppen ønsker en direkte drøftelse med os om projektet. Vores ambition er at lytte aktivt og indgå i en åben dialog om de input, ønsker og bekymringer, der bliver rejst i gruppens regi – med det formål at indarbejde lokale perspektiver i den videre udvikling af projektet så vidt muligt.

For at lette adgangen til information om projektets fremdrift vil en projektside blive oprettet på vores hjemmeside under www.greenwind.dk/projekter/. Her vil alle relevante oplysninger om projektet fremgå samlet ét sted, og siden vil løbende blive opdateret. På den måde ønsker vi at skabe nem og fleksibel adgang til opdateret information.

Lokal involvering handler for Green Wind ikke kun om dialog med naboer og lodsejere, men også om at involvere lokale naturorganisationer som Danmarks Naturfredningsforening, Danmarks Jægerforbund, Dansk Ornitologisk Forening og lignende. Disse aktører besidder værdifuld viden om de lokale naturforhold og repræsenterer væsentlige hensyn til natur, landskab og biodiversitet.

⁸ For at sikre, at de mest berørte naboer får tidlig information, vil vi i første omgang prioritere besøg hos de husstande, der ligger tættest på projektområdet. Dette valg er udelukkende et spørgsmål om praktisk rækkefølge og ikke et udtryk for, at andre naboer skal udelukkes.

Vi ønsker derfor aktivt at inddrage deres perspektiver i udviklingsprocessen, så projektet kan gennemføres med størst mulig respekt for både mennesker og natur i lokalsamfundet.

Lovbestemte VE-ordninger

Ved opstillingen af VE-anlæg bringes flere lovbestemte kompensationsordninger i spil i forbindelse med Energistyrelses ønske om at fremme udbygning af vedvarende energi i Danmark. Konkret udgøres disse af følgende: Grøn Pulje, VE-bonus-, værditabs- og salgsoptionsordningen.

Opstilleren af VE-anlæg er pålagt at indbetale et beløb pr. opstillet MW til **Grøn Pulje** i den kommune, hvor VE-anlægget opstilles. Et beløb der svarer til 313.000 kr. pr. MW ved landvindmøller og 125.000 kr. pr. MW ved solcelleanlæg. Hvis det antages, at Energipark Agersbøl får den forventede effekt på 17,5 MW fra vindmøllerne og 22 MW fra solcellerne, vil projektet således tilføre cirka 8,2 mio. kr. til Grøn Pulje. Betaling af midlerne skal ske direkte fra opstiller til kommunen, og det er derved Hedensted Kommune, som har ansvaret for at administrere midlerne, der kan anvendes bredt til forskellige kommunale tiltag. Det er dog hensigten, at midlerne fortrinsvist skal støtte projekter ansøgt af beboere i nærheden af VE-anlægget samt grønne tiltag i kommunen. De lokale, grønne projekter kunne for eksempel være:

- Opstartskapital til grønne projekter ved Agersbøl og landsbyer i nærområdet
- Tiltag som fremmer det lokale fællesskab – for eksempel månedlige fællesspisninger
- Naturlegeplads for børn eller gangstier i lokalområdet
- Nye faciliteter til lokale foreninger eller renovering af eksisterende faciliteter

Ovenstående er Green Winds forslag til, hvilke lokale og grønne projekter Grøn Pulje kan støtte. Det forventes dog, at den lokale dialoggruppe med fordel kan bidrage med mere kvalificerede input til, hvad borgerne kan søge om midler til og på den måde sikre, at puljen kommer bedst muligt til gavn for lokalområdet. Da midlerne i Grøn Pulje skal være uddelt inden for en frist på fem år, foreslår Green Wind, at indbetalingen sker i rater over en syvårig periode. En løbende ratebetaling giver kommunen større fleksibilitet i tilrettelæggelsen af udmøntningen grundet den længere tidsperiode. Samtidig giver det lokalsamfundet mulighed for gradvist at ansøge om støtte, efterhånden som behov og idéer opstår. Denne tilgang understøtter en mere dynamisk og behovsdrivet anvendelse af Grøn Pulje.

VE-bonusordningen giver beboere af husstande i nærheden af VE-anlæg mulighed for at modtage en årlig skattefri udbetaling. Denne udbetaling er man berettiget til, hvis ens husstand er beliggende inden for otte gange vindmøllens totalhøjde fra nærmeste vindmølle og/eller 200 meter fra solcelleanlægget. Størrelsen af VE-bonussen afhænger af anlæggets elproduktion, som blandt andet afhænger af vejrforhold, samt markedsprisen for den producerede elektricitet. Denne VE-bonus er man, som nær husstand, berettiget til i hele VE-anlæggets levetid og fra første produceret kilowatt-time (kWh). VE-bonus udbetales skattefrit én gang årligt pr. husstand og beregnes af

anlæggets produktion pr. VE-teknologi. Det vil sige, at når der er tale om et hybridanlæg som dette, bestående af vindmøller og solceller, kan husstande, beliggende i ovenstående afstand, være berettiget til et VE-bonusbeløb fra begge teknologier.

Værditabsordningen giver ejere af beboelsesejendomme i nærheden af kommende VE-anlæg mulighed for at anmelde krav om værditab. Hvis man får tilkendt erstatning for værditabet, er det opstilleren af anlægget, der står for at betale erstatningen. Der er ingen geografisk grænse for, hvor tæt beboelsesejendommen skal være på anlægget for, at man er berettiget til erstatning. I princippet kan alle ejere af beboelsesejendomme søge erstatning, men for at få den tilkendt, skal værditabet overstige 1 % af beboelsesejendommens værdi. Ejere af beboelsesejendomme, som ligger helt eller delvist inden for en afstand af seks gange vindmøllens totalhøjde og/eller 200 meter fra solcelleanlægget, kan anmelde kravet gratis. Ligger beboelsesejendommen uden for denne afstand skal ejeren, sammen med anmeldelsen, indbetale et gebyr på 4.000 kr., hvilket opkræves af Energistyrelsen. Hvis værditabet bliver tilkendt (dvs. et værditab på mere end 1 %) tilbagebetales gebyret på de 4.000 kr.

Salgsoptionsordningen giver ejere af beboelsesejendomme i nærheden af kommende VE-anlæg mulighed for at sælge deres ejendom til opstilleren. Ejere af beboelsesejendomme, som ligger helt eller delvist inden for en afstand af seks gange vindmøllens totalhøjde og/eller 200 meter fra solcelleanlægget, har mulighed for at anmelde krav om salgsoption. For at få kravet om salgsoption tilkendt, skal værditabet overstige 1 % af beboelsesejendommens værdi.

For at få indblik i tidligere afgørelser i henhold til værditabsordningen og salgsoptionsordningen, henvises der til Taksationsmyndighedens hjemmeside⁹.

Frivillige aftaler om værditab og salgsoption

Ud over de lovpligtige kompensationsordninger tilbyder Green Wind frivillige aftaler om værditab og salgsoption til nære naboer (som udgangspunkt inden for seks gange vindmøllens totalhøjde og/eller 200 meter fra solcelleanlægget), for at give kommende naboer til projektet tidlig afklaring på deres fremtidige boligsituation. Aftalerne er juridisk bindende for Green Wind, hvorimod naboerne til enhver tid kan vælge at udtræde af aftalen og henholde sig til VE-lovens bestemmelser.

Landskab og planmæssige udpegninger

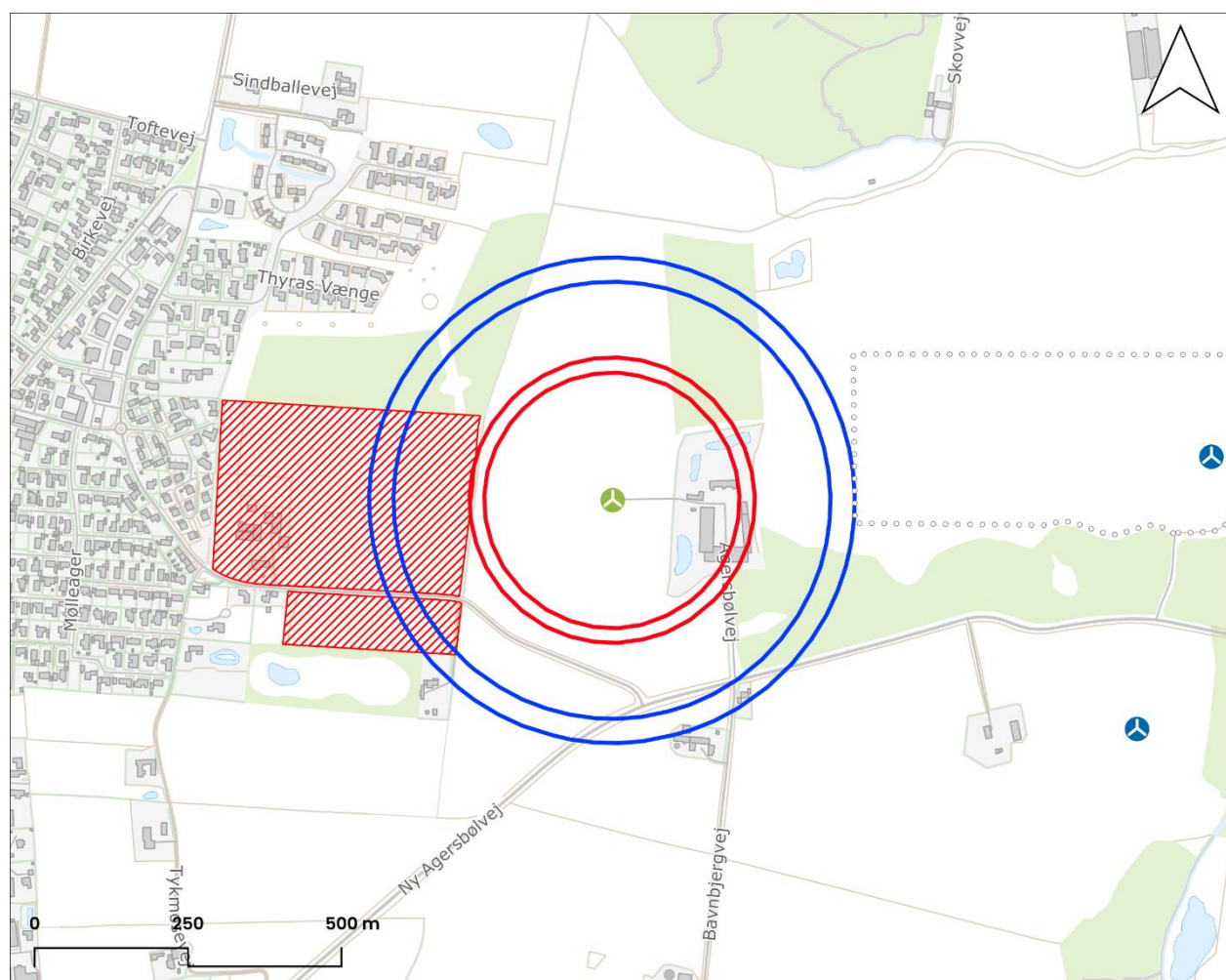
Som led i projektansøgningen for Energipark Agersbøl har følgende afsnit til formål at redegøre for de forhold i området, der har eller kan have betydning for projektets udformning. Dette omfatter en gennemgang af eksisterende bindinger, arealanvendelser, beskyttelsesinteresser samt øvrige relevante plan- og miljømæssige hensyn. På baggrund af tilgængelige data er der foretaget en vurdering af områdets karakteristika. I det følgende præsenteres de centrale forhold, der er iden-

⁹ www.taksationsmyndigheden.dk/afgoerelser

tificeret, og beskriver hvordan disse indgår i planlægningen med henblik på at sikre en ansvarlig gennemførelse af projektet.

Boligområde ved Agersbøllevej

I den sydøstlige del af Lindved har Hedensted Kommune den 6. marts 2024 udlagt et område til fremtidig byzone (rammenr.: 7.B.26). I dag kan området dog ikke bebygges til fulde, fordi den eksisterende vindmølle ved Agersbøl Gods medfører en støjbelastning, som overskrider de gældende grænseværdier for boligområder. Dermed ligger store dele af den planlagte byzone reelt inden for en støjramt zone, hvilket blokerer for udviklingen. Nedtagning af den eksisterende vindmølle, som led i etablering af Energipark Agersbøl, vil fjerne denne begrænsning. Det vil gøre det muligt for kommunen faktisk at realisere den planlagte byzone og sikre, at området kan indgå som en aktiv del af Lindveds fremtidige vækst og byudvikling. På billede 8 nedenfor fremgår de nævnte forhold.



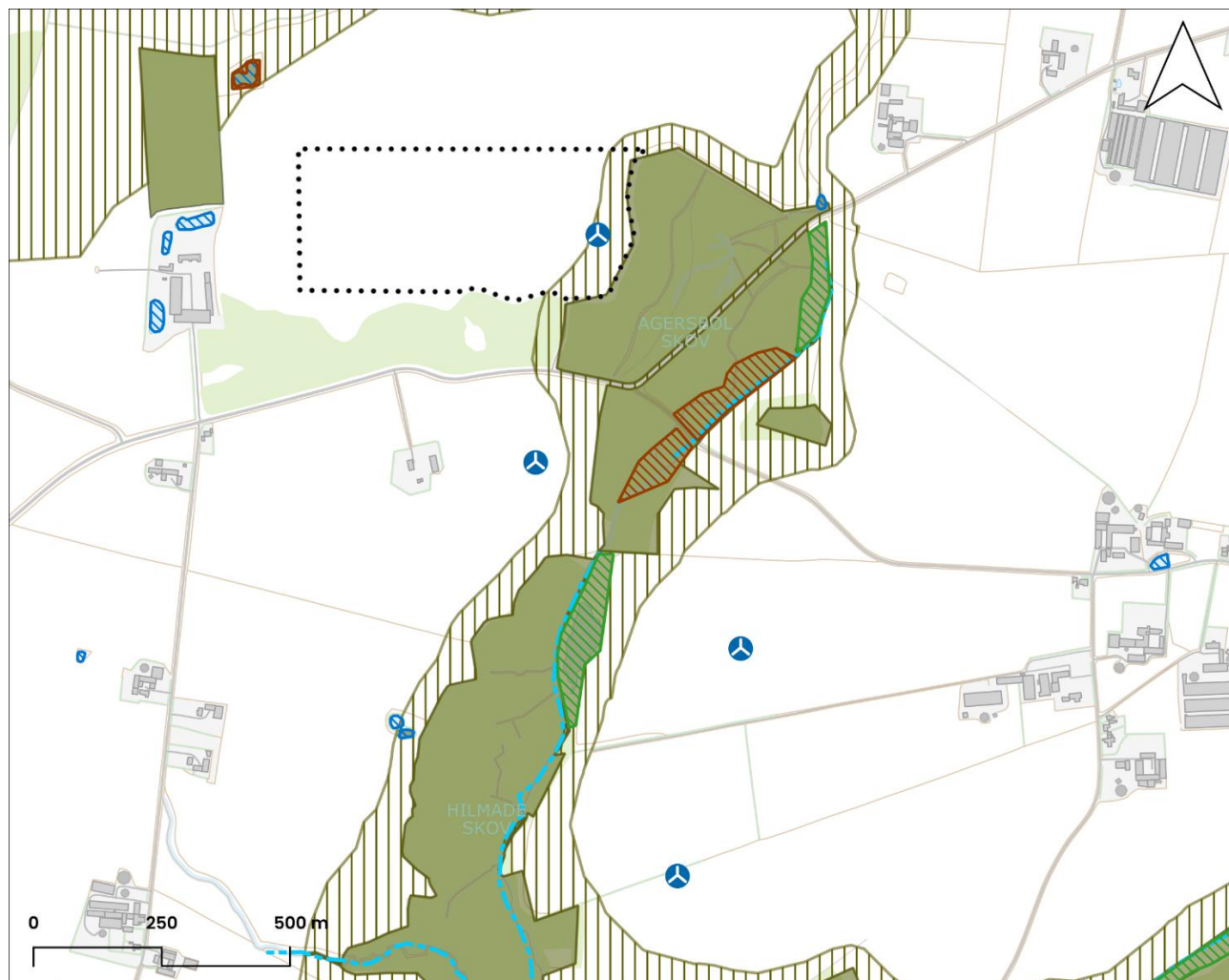
Signaturforklaring

- | | | | |
|--|---|---|--|
|  Vindmølle til nedtagning |  37 dB ved 6 m/s |  42 dB ved 6 m/s |  Nye vindmøller |
|  Udlagt areal til byzone |  39 dB ved 8 m/s |  44 dB ved 8 m/s |  Projektområde |

Billede 8: Boligområde ved Agersbøllevej i forhold til støj fra vindmølle til nedtagning.

Grønt Danmarkskort

I planlægningen af vindmøller og solceller er det væsentligt at forholde sig til Grønt Danmarkskort for at sikre, at det tekniske anlæg ikke bliver en hindring for sammenhængen i det nationale naturnetværk.



Signaturforklaring

 Nye vindmøller	 Økologiske forbindelser	 Beskyttet eng
 Projektområde	 Potentielle økologiske forbindelser	 Beskyttet mose
	 Beskyttede vandløb	 Beskyttet sø

Billede 9: Grøn Danmarkskort i og omkring projektområdet.

Projektområdet ligger med god afstand til et Natura 2000-område. Det nærmeste Natura 2000-område (Natura 2000-område nr. 81, Øvre Grejs Ådal) er beliggende over fem kilometer sydvest for projektområdet, hvorfor det vurderes, at projektet ikke påvirker Natura 2000-områdets naturtyper eller arter. Agersbøl Skov og Hilmaade Skov er begge udpeget som økologiske forbindelser og naturbeskyttelsesområder. Projektområdet er derfor disponeret med henblik på at sikre hensyntagen til disse arealer, hvilket indebærer, at hverken vindmøller eller solceller placeres inden for deres

udpegede grænser. Der er ikke registreret beskyttede naturtyper efter Naturbeskyttelseslovens § 3 i umiddelbar tilknytning til projektet, der vurderes derfor, at vindmøllerne ikke vil bidrage til tilstandsændringer af disse. Da de økologiske forbindelser og naturbeskyttelsesområder i stort omfang overlapper med hinanden, fremgår udelukkende den geografiske fordeling af de økologiske forbindelser samt beskyttede naturtyper af billede 9.

Naturværdi (HNV)

HNV-skalaen er udviklet af Aarhus Universitet for Landbrugsstyrelsen og anvendes til at identificere landbrugsarealer med høj biodiversitetsværdi. På skalaen indikerer værdier fra 0 til 4 lav naturværdi, mens værdier fra 5 til 13 indikerer høj naturværdi. Da projektområdet udelukkende berører arealer, som er præget af en HNV på 0-2, vurderes det samlede område for projektet at have begrænset biodiversitetsmæssig værdi i dets nuværende tilstand. Den geografiske fordeling af disse værdier fremgår af billede 10 nedenfor.



Signaturforklaring

-  Nye vindmøller
-  Projektområde

 HNV = 0	 HNV = 2	 HNV = 4	 HNV = 6
 HNV = 1	 HNV = 3	 HNV = 5	

Billede 10: Naturværdi i og omkring projektområdet.

Etableringen af solcelleanlægget indebærer, at arealerne tages ud af intensiv, konventionel landbrugsdrift – en ændring, som blandt andet Danmarks Naturfredningsforening ser mange positive effekter ved¹⁰. For når landbrugsdriften ophører, skånes jorden for tilførsel af gødning og sprøjtemidler og overgår i stedet til en ekstensiv driftstilstand. Dette vil skabe gunstige forhold for naturens egen udvikling og fremme et mere varieret og næringsrigt miljø for biodiversiteten.

Projektets udformning og afgræsning vil tage særligt hensyn til de områder, hvor potentialet for naturforbedring er størst, således indsatsen målrettes der, hvor den skaber størst værdi. Green Wind ønsker desuden, i dialog med naturfaglige eksperter, at identificere og implementere tiltag, der bedst muligt kan understøtte og fremme biodiversiteten i området.

Jordbrug

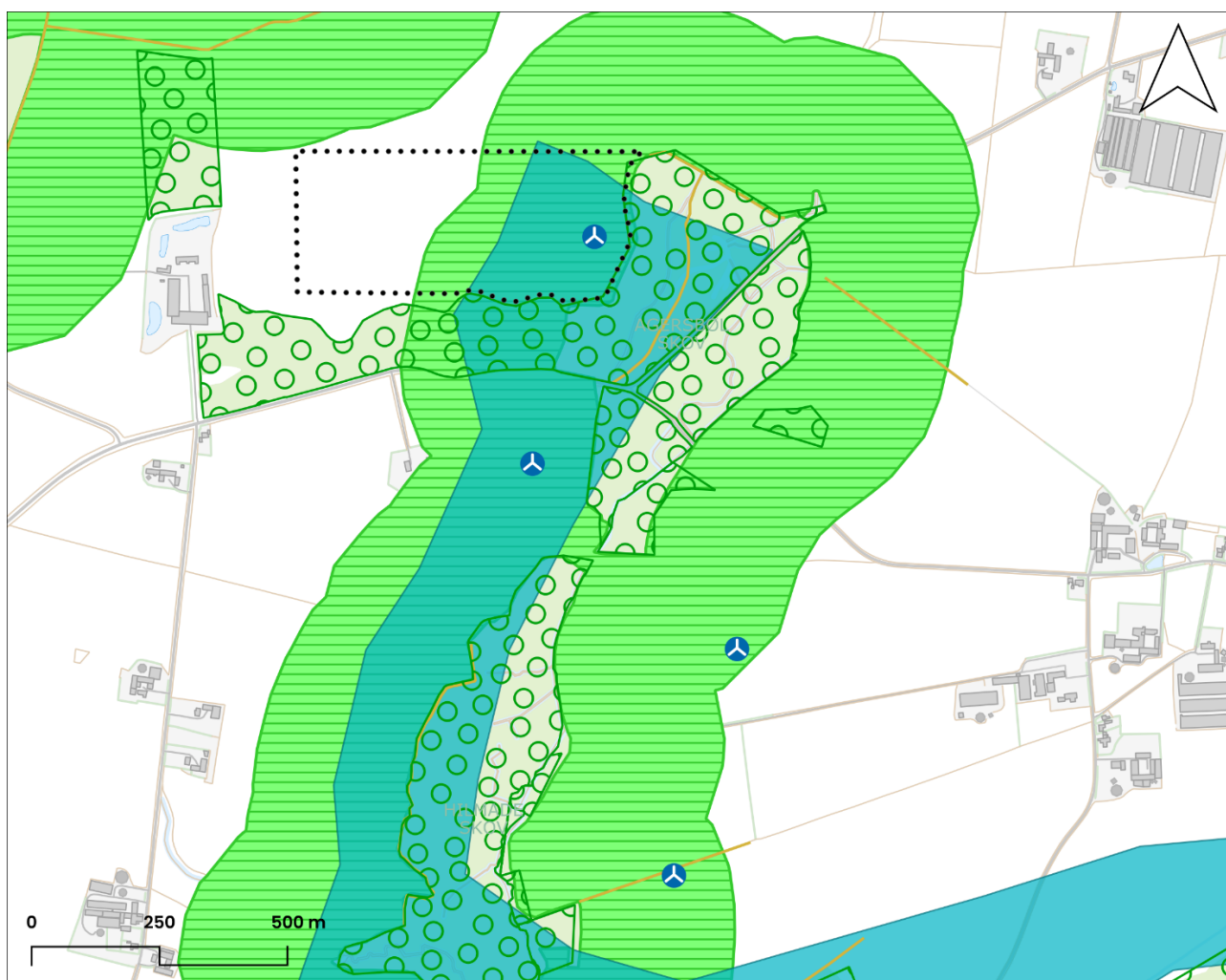
Stort set hele projektområdet er placeret inden for et område, der er udpeget som særligt værdifuldt landbrugsområde. I forbindelse med etablering af solcelleanlægget vil dette areal blive taget ud af landbrugsdriften. Selvom det indebærer en midlertidig omprioritering af landbrugsarealet, vurderes projektet at være foreneligt med hensynene til arealets langsigtede anvendelse, idet solcelleanlæg typisk har en levetid på 30 år og ikke permanent ændrer jordens egenskaber. Efter endt projektperiode vil arealet i princippet kunne reetableres til landbrugsmæssig anvendelse.

Landskab

Størstedelen af projektområdet er beliggende inden for skovbyggelinjen på 300 meter fra skovgrænsen til de to fredskove; Agersbøl Skov og Hilmade Skov. De nordligste vindmølle er placeret med en afstand på omkring 75 meter fra skovgrænsen, hvor de andre tre har en afstand på over 100 meter. Der kræves således dispensation fra skovbyggelinjen. Vindmøllerne er placeret med god afstand til beskyttede sten- og jorddiger. På billede 11 ses forholdene omkring projektområdet.

To af vindmøllerne og en større del af solcellearealet er placeret inden for udpegningen af større sammenhængende landskaber (Grejs dal). Projektet medfører ikke permanente ændringer af området. Efter anlæggets driftsperiode vil området blive reetableret, således udpegningens landskabelige karakter bevares bedst muligt.

¹⁰ www.dn.dk/vi-kaemper-for/klima-i-balance/gron-energi/solenergi/



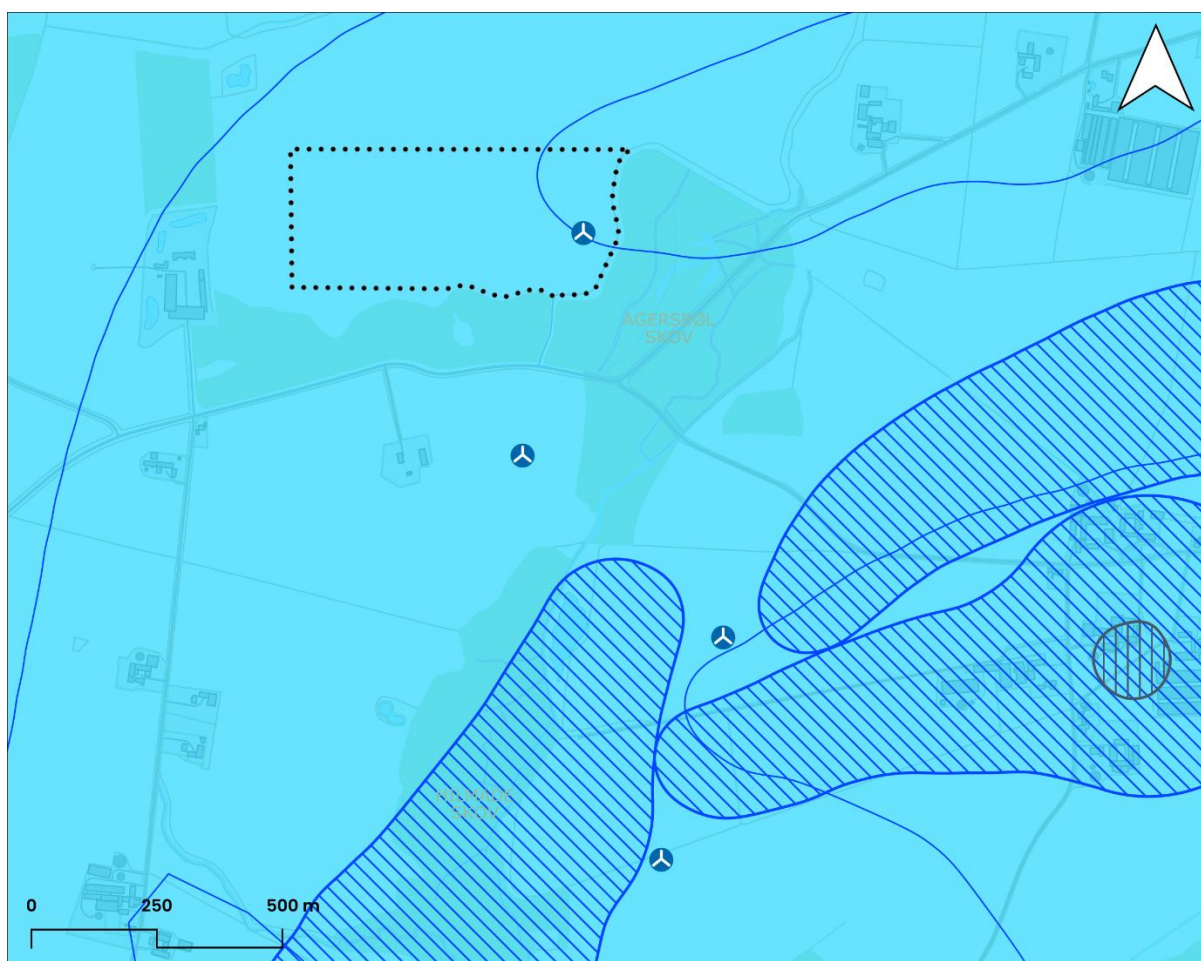
Signaturforklaring

- | | | |
|--|---|--|
|  Nye vindmøller |  Fredskov |  Beskyttede sten- og jorddiger |
|  Projektområde |  Skovbyggelinjer |  Større sammenhængende landskaber |

Billede 11: Landskab i og omkring projektområdet.

Drikke- og grundvand

Projektområdet er beliggende inden for et område med særlige drikkevandsinteresser (OSD). Vindmøller og solceller er imidlertid ikke klassificeret som grundvandstruende anlæg og udgør derfor som udgangspunkt ingen hindring i forhold til grundvandsbeskyttelsen. Projektet ligger desuden uden for indvindingsoplande inden for OSD og i god afstand til boringsnære beskyttelsesområder (BNBO). Disse forhold fremgår af billede 12.



Signaturforklaring

	Nye vindmøller		Særlige drikkevandsinteresser (OSD)		Indvindingsoplande uden for OSD
	Projektområde		Boringsnære beskyttelsesområder (BNBO)		Indvindingsoplande inden for OSD

Billede 12: Drikke- og grundvand i og omkring projektområdet.

Det planlagte område til solcelleanlæg anvendes i dag som konventionel landbrugsjord, hvor brugen af gødning (herunder nitrat) og sprøjtemidler er en almindelig praksis. Når arealet omlægges til solenergiproduktion, ophører den landbrugsmæssige drift, og dermed ophører også tilførslen af nitrat og andre potentielt forurenende stoffer til grundvandet. Dette medfører en markant forbedring af beskyttelsen af områdets drikkevandsinteresser.

Synergierne mellem solcelleanlæg og grundvandsbeskyttelse er tidligere blevet fremhævet af både Danske Vandværker og Klimarådet¹¹. De peger på, at etablering af solcelleanlæg på landbrugsarealer kan være et effektivt middel til at styrke grundvandsbeskyttelsen – forudsat at selve anlægget ikke afgiver uønskede stoffer, der kan nedsive til grundvandet. Green Wind vil naturligvis sikre, at de valgte solceller overholder alle gældende miljøkrav og ikke medfører udvaskning af uønskede stoffer, så der tages hensyn til både drikke- og grundvandsressourcerne.

¹¹ www.danskevv.dk/nyheder/klimaraadet-drikkevand-gaar-haand-i-haand-med-oekologi-og-solceller/

Hvem er Green Wind?

Hos Green Wind arbejder vi hver dag for at skabe vedvarende energianlæg, der gavner både miljø og lokalsamfund. Siden 2005 har vi med base i Egå udviklet vindmølleprojekter i Danmark, og i de seneste år har vi udvidet med hybridprojekter, hvor vind-, sol- og batteriteknologi kombineres i ét samlet anlæg, for at levere grøn strøm, når behovet er størst.

Vi tror på, at vedvarende energi er nøglen til en grøn fremtid. Derfor er vores mål at sikre en effektiv udnyttelse af de ressourcer, som naturen giver os – og gøre en forskel for fremtidige generationer. Med vores placering i det østjyske er vi tæt på mange af de projekter og mennesker, vi arbejder sammen med. Vi lægger stor vægt på at forstå og imødekomme lokale behov gennem tæt samarbejde med lokale lodsejere, naboer, kommuner og andre lokale aktører.

Green Wind beskæftiger i alt 15 medarbejdere og er en del af greenwind-gruppen.

Vores tilgang til VE-projekter

Lokal involvering



Vi mener, at VE-projekter bør udvikles i harmoni med de lokalsamfund, hvor projekterne realiseres. Derfor lægger vi stor vægt på dialog med naboer og lokale interessenter. Vi inviterer til møder og samtaler for at lytte til lokale behov og bekymringer, så vi kan tage disse input med i designet og rammerne for projekterne.

Åbenhed og transparens



Vi ved, hvor vigtigt det er, at der er tillid omkring vores projekter. Derfor gør vi os umage for at være åbne og ærlige i vores arbejde. Vi sørger for at dele information løbende, så alle – både borgere og andre lokale interessenter – kan følge med og forstå, hvad der sker, og hvorfor vi træffer de beslutninger, som vi gør.

Sund fornuft



For os er det sund fornuft at skabe VE-anlæg, der giver de bedste forudsætninger for fremtidige generationer. Vi går til opgaven med en praktisk tilgang og tager højde for lokale forhold, så vi sikrer, at vores projekter er bæredygtige på alle niveauer. Det handler om at finde den rette balance mellem grøn omstilling og hensynet til landskab, naboer og lokalsamfundets udvikling.

Kontaktinformationer

Projektudvikler

Green Wind A/S
Egå Havvej 21
8250 Egå
+45 8622 6200
www.greenwind.dk

Kontaktpersoner

Planlægger

Mathilde Bonde

+45 2151 1803

mathilde.bonde@greenwind.dk

Senior projektudvikler

Søren Aaby

+45 6122 4546

soren.aaby@greenwind.dk

Green Wind håber på en positiv tilgang til projektbeskrivelsen. Vi glæder os til muligheden for et godt samarbejde med Hedensted Kommune og lokalsamfundet i og omkring Agersbøl.