

Bilag 3b. M2 Myndighedsscreening og ansøgningsmateriale

Læsevejledning	s. 1
Myndighedsscreening	s. 2
Samlet ansøgning	s. 7
Opfølgende kommunikation	s. 43

Læsevejledning

For hvert projekt er foretaget en overordnet myndighedsscreening af relevante tekniske og planmæssige forhold.

Hver screening indledes med:

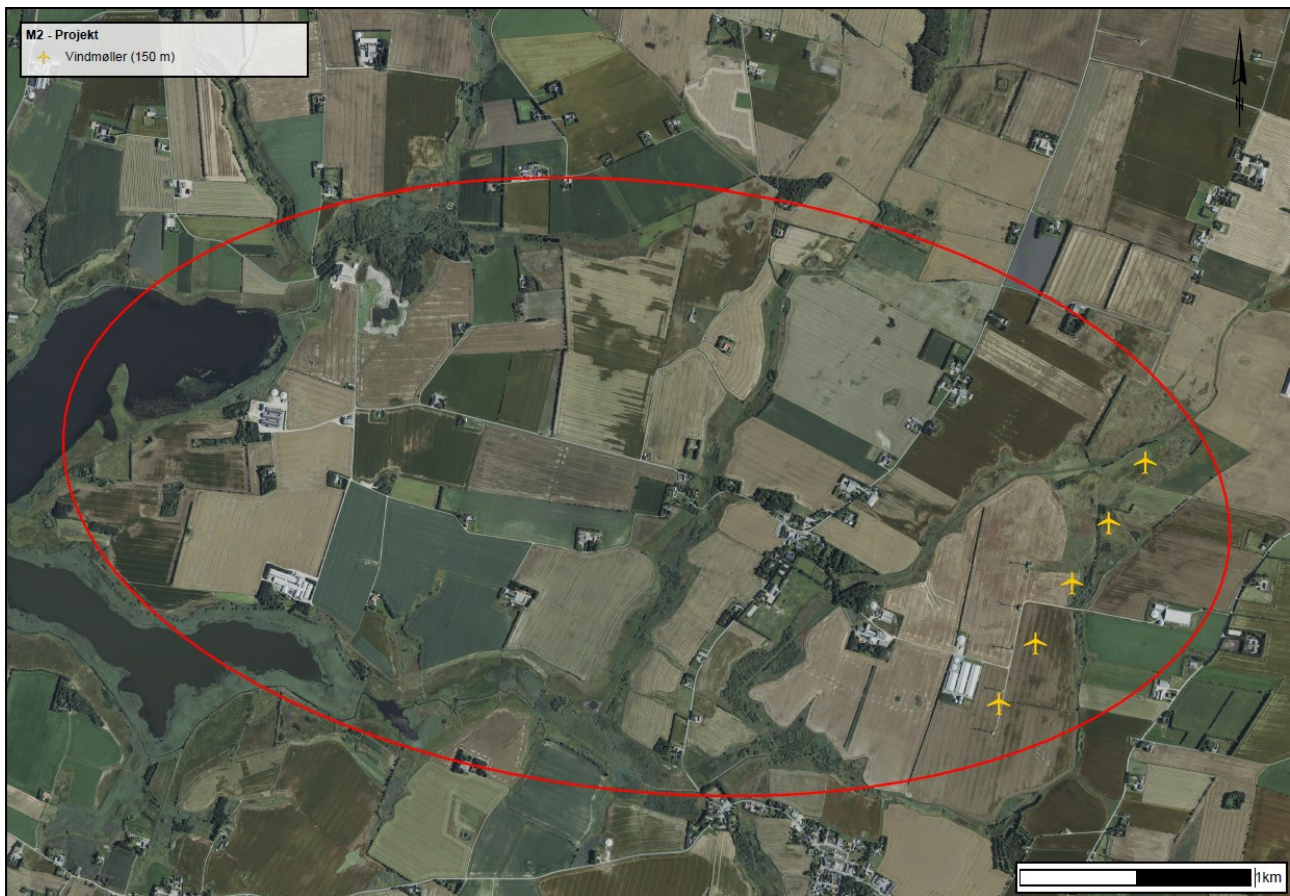
- Oversigtskort, der viser placeringen af projektets tekniske anlæg i energizonen
- Skema med overblik over projektets tekniske anlæg og produktion
- Skema med overblik over projektets lokale påvirkning
- Samlet konklusion af myndighedsscreeningen, der giver en opsummering af de forhold i myndighedsscreeningen, der har fået klassificeringen mindre godt eller problematisk.

Herefter følger den egentlige myndighedsscreening med udgangspunkt i vurderingsnøglen i Bilag 2.

Der tildeles en vurdering ud fra følgende skala:

Uproblematisk	Projektet har ikke umiddelbart konflikter med lovgivning eller kommuneplanen.
Mindre godt	Projektet er ikke i direkte i konflikt med lovgivning eller kommuneplan, men der er en uhensigtsmæssig påvirkning. Projektet skal sandsynligvis tilpasses efter miljøvurderingen eller kræver dispensationer fra lovgivning.
Problematiske	Projektet er sandsynligvis i konflikt med EU-direktiver eller anden lovgivning og/eller er i konflikt med kommuneplanens retningslinjer med tilhørende udpegninger. Der er en risiko for, at miljøvurderingen vil vise, at projektet ikke kan godkendes, eller at der vil blive stillet vilkår om så omfattende tilpasninger og afværgetiltag, at projektet ikke er realiserbart.
Ikke foreneligt	Projektet er uforeneligt med lovgivningen.

Screeningsskema VE-projekter: M2



Oversigtskort: Vindmøller og solceller i projektforslaget.

Projektinformation

Projektnavn: Vindmølleprojekt Moustrup

Tekniske anlæg og produktion:

Projekt	Møller		Solceller inkl. beplantning mm.		Produktion		Repowering
	Antal	Højde	Størrelse	Højde	Samlet	Andel af elbehov 2030*	Antal
M2	5	150 m	0-30 ha	4 m	79.000-113.000 MWh	36-52 %	5

*Forventet elbehov i 2030 er beregnet til 218.000 MWh. Efter 2030 forventes elbehovet fortsat at stige. I 2035 forventes således et elbehov på 266.000 MWh. Efter 2035 er forudsigelserne mere usikre, dog forventes fortsat en stigning. Baseret på seneste klimaregnskab fra 2023 og KF25 fremskrivning. Forudsat at der ikke opsættes datacentre og PtX på Mors

Lokal påvirkning:

Projekt	Boliger nedlægges		Salgsoption	VE-bonus	Grøn pulje
	4x mh	støj	4-6x mh	Antal husstande / beløb pr. husstand*	
M2	0	0	30	112 / 3.710 kr.	7-10.8 mio. kr.

*Ved 35 øre pr. kWh

Samlet konklusion af myndighedsscreening - opmærksomhedspunkter

Vindmølleprojekt Moutrup er umiddelbart realiserbart, men projektet kræver flere undersøgelser. Det kan ikke udelukkes, at projektet kræver tilpasninger.

Det åbne land:

Projektet kræver visualiseringer af påvirkningen på udpegningen af området med bevaringsværdige landskaber og særligt vindmøllerne vil have stor landskabelig påvirkning pga. deres højde og antal. Landskabet rummer særlige visuelle oplevelsesmuligheder.

Projektet ligger umiddelbart udenfor udpegningen af værdifuldt kulturmiljø ved Blidstrup. Projektets påvirkning har en vis betydning i forhold til oplevelsen af kulturmiljøet.

Miljø og industri:

Projektområdet er udpeget som område med særlig drikkevandsinteresse, indsatsområde og indvindingsopland til to vandværk. Der bliver behov for en konkret risikovurdering af det anvendte materiale.

Natur:

Området er et potentielt flagermusområde, hvorfor der er behov for yderligere undersøgelser.

De tre nordligste vindmøller ligger indenfor udpegningen af potentielle økologiske forbindelser og lavbundsareal.

Plan:

Projektets sydligste vindmølle ligger under én kilometer fra Øster Assels Kirke. Afstanden gør at Stiftsøvrigheden kan gøre indsigelse til et eventuelt lokalplanforslag. I forbindelse med projektet nedtages dog en vindmølle syd for projektet, som ligger nærmere kirken. Projektets påvirkning af kirken skal belyses gennem visualiseringer.

Projektet ligger delvist indenfor udpegningsaf oversvømmelsestruede arealer, men er i dag sikret af højvandsklapper.

Projektets sydligste vindmølle ligger indenfor kystnærhedszonen. Denne vindmølle erstatter en anden vindmølle, der ligeledes ligger indenfor kystnærhedszonen.

Vandløb:

Projektet er placeret i et område tæt på 2 offentlige og 3 beskyttede vandløb, hvor det ene desuden er et målsat vandløb, hvor der er jf. Vandområdeplanen er udpeget en indsats.

Desuden er dele af projektområdet lavbundsområde, hvor der på sigt kan være mulighed for vand-/klimaprojekt med formålet at forbedre vandkvalitet og/eller nedsætte drivhusgasudledningen.

Der er risiko for okkerudledning.

Screening af myndighedsforhold jf. vurderingsnøgle s. 22

Det åbne land	
Bevaringsværdige landskaber Området er udpeget som bevaringsværdigt landskab. Landskabet er et enkelt og åbent, bredt dalstrøg hvor der er udpeget særlige visuelle oplevelsesmuligheder. Landskabet er karakteristisk og af middel tilstand. Landskabets åbne karakter gør det særligt sårbart overfor nye anlæg og tilplantning. Vindmøllerne vil have stor landskabelig påvirkning pga. deres højde og antal.	Problematiske
Større sammenhængende landskaber Projektet påvirker ikke større sammenhængende landskaber udpeget i kommuneplanen.	Uproblematiske
Værdifulde geologiske bevaringsværdier Projektet ligger udenfor de statslige udpegede nationale geologiske interesseområder. Projektet ligger i sin helhed indenfor et lokalt udpeget geologisk interesseområde - LGIM 12 Tissingvig, Moutrup ådal og Sillerslev-Ørding Kær. Påvirkningen vurderes ikke at have betydning.	Uproblematiske
Råstofområder Projektet er beliggende udenfor råstofområder, både aktive graveområder, områder udlagt i råstofplan samt efterbehandlede råstofgrave.	Uproblematiske
Fredede områder Projektet ligger udenfor fredede områder med arealfredninger og kirkefredninger.	Uproblematiske
Fredskov og skovrejsningsområde Projektet ligger udenfor skovrejsningsområde og der er ingen fredskov på arealet.	Uproblematiske
Bygge- og beskyttelseslinjer NBL §§ 16-19 Projektet overlapper ikke med beskyttelseslinjerne	Uproblematiske
Kulturarvsarealer Projektet påvirker ikke kulturarvsarealer, kirkeomgivelser, seværdige fortidsminder eller andre fortidsminder, herunder gravhøje.	Uproblematiske
Beskyttede sten- og jorddiger Projektet påvirker ikke beskyttede sten- og jorddiger inden for projektområdet.	Uproblematiske
Kulturhistoriske bevaringsværdier Projektet ligger umiddelbart udenfor udpegningen af værdifuldt kulturmiljø 19 Blidstrup. Kulturmiljøets bærende værdi er herregården Blidstrup. Værdifulde bebyggelsesflader er husmandsudstykningsområderne Blidstrup Mark og Bjørnsagervej. Projektets påvirkning har en vis betydning i forhold til oplevelsen af kulturmiljøet.	Mindre godt

Drift og anlæg	
Generelt er det meget svært at screene uden kendskab til antal transportere, størrelse og belastning på vejene (Æ10 aksler).	Uproblematiske
Vejadgang via Asselsvej påvirker myndighed i form af at der skal søges adgangstilladelse men anlægsområdet påvirkes ikke.	

Landbrug	
Værdifulde landbrugsområder og Store husdyrbrug	Uproblematiske

Projektet omfatter ikke etablering af et solcelleanlæg. En stor del af projektområdet er særligt værdifuldt landbrugsområde og det er derfor sandsynligt at dele af et eventuelt solcelleanlæg i tilknytning til vindmøller ville blive etableret på særligt værdifuldt landbrugsområde. Da solceller ikke indgår i ansøgningen, vurderes der dog ikke på det.	
---	--

Miljø og industri

Grundvand og drikkevand Den nærmeste private drikkevandsboring er omkring 650 meter væk (DGU nr. 45.121) Området er i OSD, Indsatsområde (IO) samt indvindingsoplande (IOL) til 2 vandværker. Projektet er i sin helhed inden for IOL til Sillerslev Vandværk, hvorimod den sydligste vindmølle er i IOL til Sydmors Vandforsyning. Der er omtrent 2 km til nærmeste BNBO (Sydmors Vandforsyning) Hvis projektet placeres inden for det ønskede område, skal der senere hen laves en konkret risikovurdering af det materiale der bliver anvendt og der kan komme et vilkår om jordtype der anvendes til opsætning af anlægget.	Problematiske
Støj Der er udarbejdet støjkort. Der forventes nedlagt eksisterende møller således krævene til støj ved nærmeste beboelse overholdes. Der er ikke medtaget solceller i kortbilagene, med der vurderes ikke at være støjgener fra drift af solceller.	Uproblematiske
Jordforurening Der er ingen kortlægning for jordforurening i projektområdet.	Uproblematiske
Produktionsvirksomheder Projektet ligger udenfor erhvervsområder og konsekvensområder til erhvervsområder.	Uproblematiske

Natur

Natura2000 – Fuglebeskyttelse Der er over 3 km. Til nærmeste Natura2000 område. Vil dog skulle vurderes nærmere.	Uproblematiske
Natura2000 – Habitatområder Der er over 3 km. Til nærmeste Natura2000 område. Umiddelbart uproblematisk, men vil skulle vurderes.	Uproblematiske
Habitatdirektivets Bilag IV-arter Potentielt flagermusområde, det skal undersøges.	Mindre godt
Rødlistede og fredede arter Umiddelbart uproblematisk, men det skal undersøges nærmere. Der er beskyttet eng og vandløb, så det er potentielt levested for forskellige arter	Uproblematiske
Beskyttet natur NBL § 3 Der er en beskyttet eng 10 meter nord for den anden nordligste mølle og en beskyttet mose øst for et af møllerne. Nordligste mølle ligger 20 meter fra beskyttet eng. Det kan potentielt påvirke naturområderne hvis der bliver ændret i hydrologien grundet for eksempel dræning.	Uproblematiske
Det Grønne Danmarkskort De tre nordligste møller ligger inden for potentielle økologiske forbindelser og lavbundsareal.	Mindre godt

Plan	
Biogas <i>Projektet ligger ikke i et område udpeget til biogas.</i>	Uproblematisk
Stiftsøvrighedens indsigelsesret <i>Den sydligste vindmølle ligger under én kilometer fra Øster Assels Kirke. Afstanden til vindmøllen er ca. 960 m. Afstanden gør at Stiftsøvrigheden kan give indsigelse til et eventuelt lokalplanforslag. I forbindelse med projektet nedtages dog en vindmølle syd for projektet som kun ligger ca. 860 meter fra kirken.</i>	Mindre godt
BKG Lokalplanpligtige solcelleanlæg i det åbne land <i>Hvis der vælges solceller til, vil afstanden være minimum 200 m til nærmeste bolig og dermed er afstandskravet på 150m mellem beboelse og solcelleanlæg overholdt.</i>	Uproblematisk
Kystnærhedszonen <i>Den sydligste vindmølle ligger indenfor kystnærhedszonen. Denne vindmølle erstatter en anden, der ligeledes ligger indenfor kystnærhedszonen.</i>	Mindre godt
Indflyvningszonen (Morsø Flyveplads) <i>Projektet ligger udenfor udpegningen.</i>	Uproblematisk
Oversvømmelse og erosion <i>Projektet ligger delvist indenfor oversvømmelsesudpegning i KP21. Området er i dag sikret af højvandsklapper. Opmærksomhedspunkt i fremtidig planlægning.</i>	Mindre godt

Vandløb	
Målsatte vandløb <i>Dele af projektet ligger i umiddelbar nærhed af Moutrup Å, som er et målsat § 3 beskyttet offentligt vandløb.</i>	Problematisk
Vandrammedirektivet <i>Vindmøller er placeret i umiddelbar nærhed af Moutrup Å eller Storup Å, hvor Moutrup Å er målsat God økologisk tilstand.</i> <i>Moutrup Å opnår ikke målsætning i dag. Projektet må ikke være til hinder for, at vandløbet i fremtiden kan opnå målsætningen.</i> <i>Der er i Moutrup Å på strækningen udpeget indsats i VP3: Mindre strækkningsbaserede restaureringer og genslyngning.</i>	Problematisk
Vandløbslovens vandløb <i>Dele af projektet ligger i umiddelbar nærhed af Moutrup Å og Storup Å, som begge er § 3 beskyttede offentlige vandløb.</i> <i>Der skal sikres afstand til vandløbene til arbejdskørsel i forbindelse med vedligehold.</i>	Mindre godt
Terræn og afvandingsmæssige forhold <i>Beror på en konkret vurdering. Afhænger af om der sker terrænregulering i projektet.</i>	Uproblematisk
Pumpelag <i>Der er så vidt kommunen er oplyst ikke noget pumpelag indenfor projektafgrænsning.</i>	Uproblematisk
Okkerloven <i>Del af projektet er beliggende i okkeklasse 2 omkring Moutrup Å og Storup Å.</i>	Mindre godt

LOKAL GRØN VÆRDISKABELSE PÅ MORS

VINDMØLLEPROJEKT MOUTRUP

Blidstrup

THY-MORS ENERGI
MORSØ WIND



LOKALEJET GRØN ENERGI: FUNDAMENTET FOR UDVIKLING

Morsø Wind A/S og Thy-Mors Energi har i fællesskab udarbejdet en vision for lokal grøn værdiskabelse på Mors (vedlagt ansøgningen). Med udgangspunkt i den vision ønsker vi at fremme grøn energiproduktion – forankret lokalt og til gavn for hele øen. Målet er at bidrage til en grønnere fremtid i tråd med Morsø Kommunes ambitioner om vækst og bæredygtighed. Det vil vi gøre på en måde, der skaber størst mulig værdi for morsingboerne og lokalsamfundet på den sydlige del af øen.

Det er udgangspunktet for vores forslag til et vindmølleprojekt i Energizone Emb/Moutrup, som vi gerne vil udvikle sammen med morsingboerne. Vi tror på, at de bedste løsninger opstår i dialog med lokalsamfundet, hvor ikke alle svar er givet på forhånd. Vedvarende energi skal ikke bare sættes op – den skal passe ind i landskabet og åbne nye muligheder lokalt.

Som 100 % lokale aktører med dybe rødder her på øen vil vi sikre, at både ejerskab og gevinst kommer flest muligt lokale borgere og erhverv til gavn. Når vi løfter i flok – morsingboerne, erhvervslivet, kommunen og os – kan VE-projekter blive fundamentet for lokal udvikling.

KERNEVÆRDIER I PROJEKTFORSLAG

100 %
LOKAL EJET

ANPARTER
TIL KOSTPRIS

FAIR NABO-
KOMPENSATION

7 MIO. KR.
I GRØN PULJE

SÅDAN VIL VI ARBEJDE MED PROJEKTET

Projektet skal være lokalt forankret – både i ejerskab og indhold. Borgere og lokale virksomheder får mulighed for at blive medejere gennem anparter til kostpris. De nærmeste naboer vil blive kompenseret på en fair måde, og vi afsætter også midler til lokale tiltag, der kan styrke fællesskab, natur og rekreative muligheder.

Sammen med naboer, lokalsamfund og kommunen vil vi i efteråret 2025 undersøge, hvordan vi bedst udvikler landskabet og området omkring Energizone Emb/Moutrup.

TIDSPLAN

Projektarbejdet vil foregå i to spor: Lokal dialog og teknisk projektudvikling. Vi vil forme projektforslaget i samarbejde med dem, der bor i området. Gennem workshops og inspirationsture vil vi afdække ønsker til udviklingsprojekter, og sammen med den lokale dialoggruppe vil vi facilitere udarbejdelsen af en udviklingsplan for hele området.

Samtidig arbejder vi med de tekniske dele, bl.a. miljøforhold og myndighedsgodkendelser. Hele processen – fra udvikling til byggeri – forventes at strække sig over fire til fem år med planlagt færdiggørelse i 2030.



MÅLSÆTNING

Et lokalejet vindmølleprojekt, der skaber værdi for morsingboerne og indpasses bedst muligt i området gennem tæt dialog med naboer og lokalsamfund.

FAKTA OM PROJEKTET



5 x V136 VINDMØLLER

Vindmøllerne vil have en totalhøjde på 150 meter og en årlig produktion på 79 GWh.



NATUR- OG LANDSKABSUDVIKLING

Der skabes synergier med lavbunds- og naturprojekter samt rekreative muligheder, der binder byerne sammen med området. Hvordan det gøres bedst muligt, vil vi i efterår 2025 sammen med lokalsamfundet finde ud af.



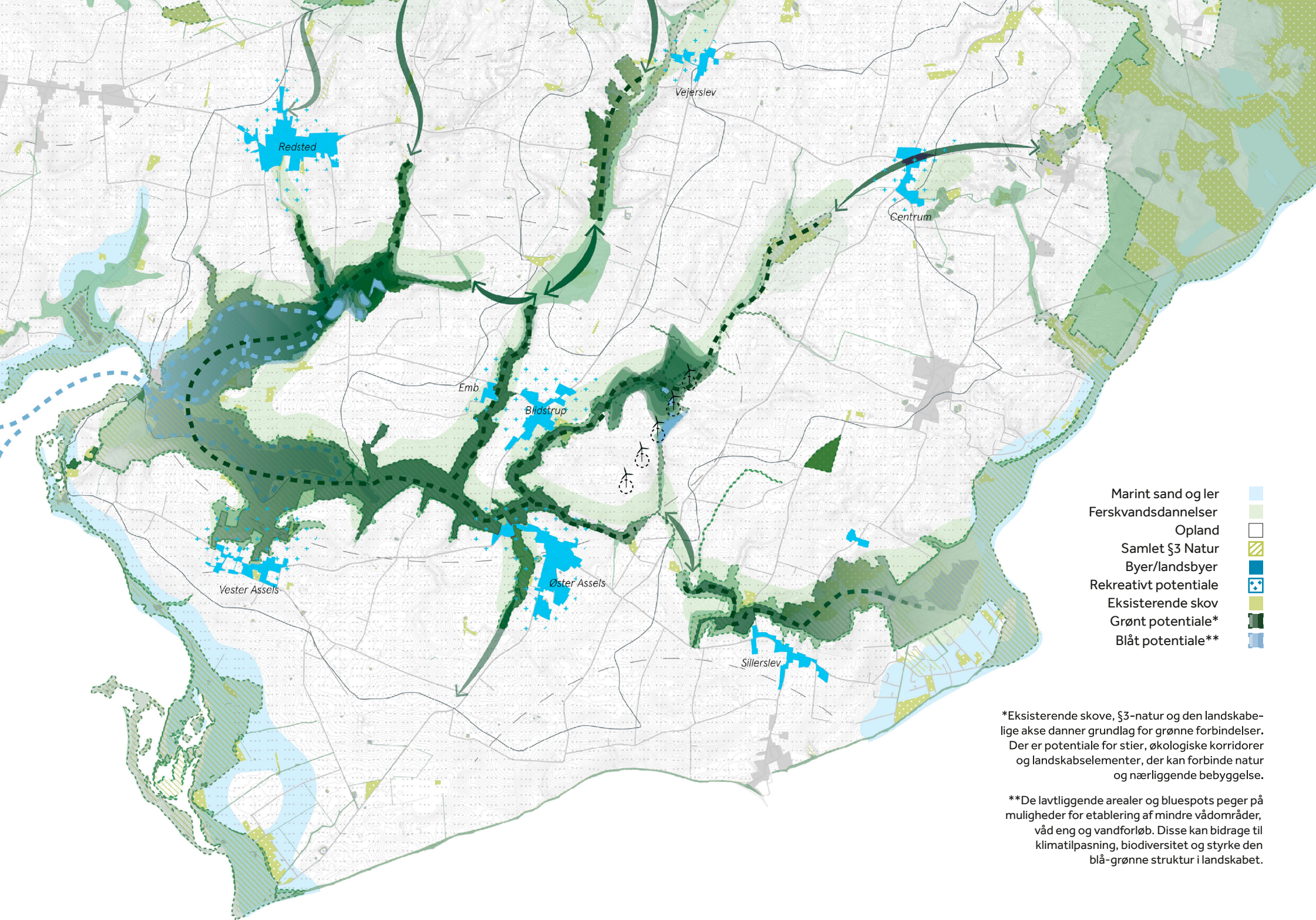
NEDTAGNING AF GAMLE VINDMØLLER

Projektet arbejder med Repowering, og der nedtages derfor fem eksisterende ældre vindmøller indenfor projektområdet.



NABOKOMPENSATION OG BIDRAG TIL FÆLLESSKABET

Tilbud om frivillige aftaler. Udover VE-Bonus, salgsoptioner og Grøn Pulje tilbydes et udviklingsbidrag til strategisk lokal udvikling.



VINDMØLLEPROJEKTET SET I EN STØRRE SAMMENHÆNG

Området øst for Blidstrup har nogle oplagte kvaliteter, der gør det velegnet til et vindprojekt. Det er et område hvor der i forvejen står vindmøller, med forholdsvis spredt bebyggelse, få større rekreative interesser og uden væsentlige bindinger som råstofområder eller teknisk infrastruktur. Samtidig er miljøpåvirkningen begrænset.

Vigtige opmærksomhedspunkter handler bl.a. om landskab og nærheden til §3-natur – begge dele kræver omtanke og grundige analyser. Derfor har vi allerede i første kvartal 2025 igangsat naturundersøgelser og forberedelser til en konsekvensvurdering efter habitatbekendtgørelsen.

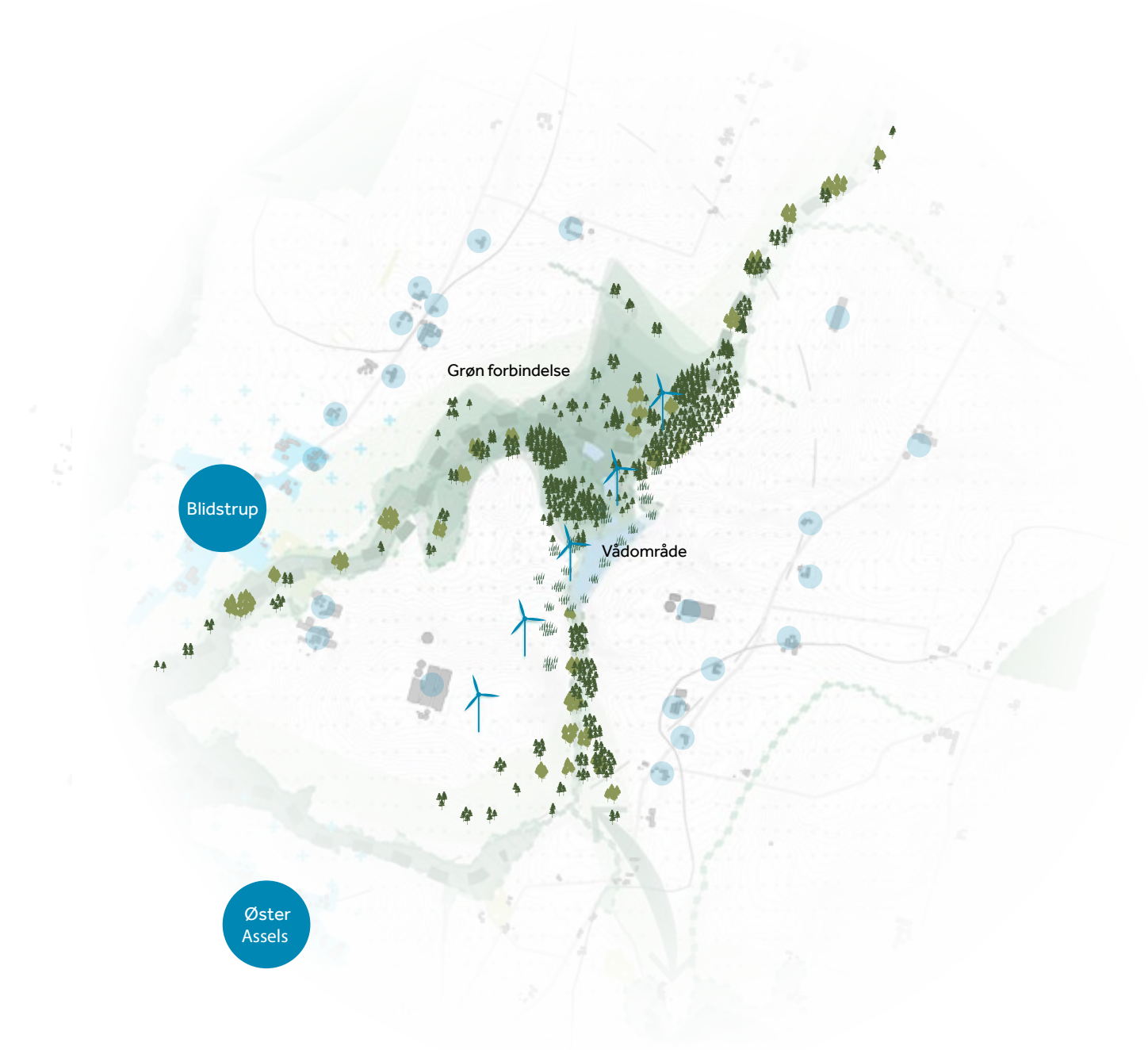
Samtidig giver den åbne struktur og nærheden til skov og vådområder mulighed for at kombinere energiproduktion med naturprojekter, lavbundsindsats og rekreative forbindelser. Vi ser det som et væsentlig bidrag fra vindmølleprojektet, at disse kvaliteter sammentænkes og udvikles.

LOKAL UDVIKLING

Landskabet i Energizone Emb/Moutrup rummer gode muligheder for at skabe en helhedsorienteret udvikling, hvor energi, natur, landbrug, erhverv og bosætning tænkes sammen.

Vi ser potentiale i at styrke de forbindelser mellem vådområder og natur og skov for at skabe lokal værdi, der rækker ud over selve energianlægget. Derfor ønsker vi at arbejde videre med, hvordan stier, vådområder og grønne forbindelser kan udvikles – og hvordan området kan indrettes, så det skaber værdi både for naturen og dem, der bor her.

Det vil vi gøre i tæt dialog med naboer og lokalsamfundet, fordi vi tror på, at de bedste løsninger skabes i fællesskab.





I samarbejde med lokale aktører vil vi sikre de bedste vilkår for grøn omstilling og bæredygtig vækst på Mors.

Gennem massive investeringer i den lokale infrastruktur vil vi bidrage til at skabe de teknologiske rammer, der fortsat kan gøre det attraktivt at leve, arbejde og drive virksomhed på Mors.

Morsø Wind A/S





Generel projektbeskrivelse

1. Vedhæft projektbeskrivelse <i>Projektbeskrivelsen skal give et samlet overblik over projektet, herunder projektets udformning, delelementer, omfang, tilpasning til området, tidsplan og proces for borgerinddragelse forud for ansøgning og efterfølgende mv.</i>	<i>Projektbeskrivelsen for projektet Moutrup er vedlagt som bilag 1.</i>
2. Vedlæg evt. visualiseringer af projektet <i>Her kan vedhæftes evt. skitser til visualiseringer af projektet. Relevante kort over projektet kan vedhæftes senere i ansøgningen.</i>	<i>Visualiseringer af projektet er en del af projektbeskrivelsen og kan ses i bilag 1.</i>



Fakta om projektet

3. Energizoner <i>Ligger projektet helt indenfor energizonen?</i>	a) Ja ☒ b) Nej ☐
4. Matrikler <i>Angiv samtlige matrikelnumre inden for projektafgrænsningen.</i>	Matr. Nr. 1h, Movtrup, Blidstrup Matr. Nr. 1g, Movtrup, Blidstrup Matr. Nr. 3e, Storup By, Ørding Matr. Nr. 6x, Storup By, Ørding Matr. Nr. 6z, Storup By, Ørding
5. Kort over projektområde <i>Vedhæft kort over projektområdet, der angiver placering af anlægget. Kortet bør omfatte byggefelter, naturområder, naboer samt eventuelle arealbindinger. Hvis der indgår vindmøller, skal vindmølleplaceringer fremgå af kortmaterialet. Det gælder også placeringen af vindmøller, der planlægges nedtaget.</i>	<i>Et kort over projektområdet er en del af projektbeskrivelsen og kan ses i bilag 1.</i> <i>En GIS-fil med vindmølleplaceringer, naboer m.m. er vedlagt som bilag 4.</i>

6. Forventede adgangsveje i anlægsfasen <i>Vedhæft en oversigt over forventede adgangsveje til projektområdet i anlægsfasen.</i>	<i>Et kort over adgangsveje i anlægsfasen er vedlagt som bilag 5.</i>
7. Er der rådgiver på projektet? <i>Angiv om der er rådgiver tilknyttet, og hvis ja angiv data på rådgiver.</i>	a) Ja ☒ b) Nej ☐ <i>Urland Aps., Otto Busses Vej 5, 2. sal., 2450 København SV</i>
8. Vælg projekttype	A. Solcelleanlæg ☐ B. Vindmøller ☒ C. Hybridanlæg (sol og vind) ☐ D. Andet: Projektet er et vindmølleprojekt, med muligheden for at tilvælge solceller.
Hvis projekttypen er A (sol) eller C (hybrid), angiv følgende oplysninger for solceller:	
9. Solcelleanlæggets og projektets størrelse (ydre afgrænsning inkl. afskærmende beplantning, udvendige spredningskorridorer, vejarealer m.v. = bruttoareal)	<i>Efter en dialog med lokalsamfundet, er der mulighed for at tilvælge et solcelleanlæg fra 0 - 30 ha.</i>
10. Højde på solcelleanlægget	Såfremt dette tilvælges, vil højden maksimalt være 4 meter.
11. Type af solcelleanlæg	a) Faste ☐ b) Drejelige ☐ c) Kombination ☒
12. Forventet årlige elproduktion fra solcelleanlægget	<i>Anslået 0 – 34.000 MWh</i>
13. Solcelleanlæggets samlede kapacitet	Anslået 0 - 30 MW
14. Er der planer om at gennemføre en frivillig VVM?	<i>Angiv, om VE-opstiller ønsker at gennemføre en frivillig VVM:</i> a) Ja – der planlægges efter frivillig VVM ☒ b) Nej – der ønskes screening for VVM fra kommunen ☐ <i>Projektforslaget skal ses som et idéoplæg til et vindmølleprojekt, som vil kræve en VVM.</i>
Hvis projekttypen er B (vind) eller C (hybrid), angiv følgende oplysninger for vindmøller:	
15. Antal vindmøller	5 vindmøller
16. Vindmøllernes totalhøjde	<i>Designgrundlag:</i> Mølletype: Vestas V136 - 4,5MW

	<i>Rotordiameter: 136 meter</i> <i>Totalhøjde: 150 meter</i>
17. Forventet årlige elproduktion fra vindmøllerne	<i>Anslået 79.000 MWh</i>
18. Vindmøllernes samlede kapacitet	<i>Anslået 22,5 MW</i>
19. Fjernes der vindmøller med projektet?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ <i>Der nedtages 5 stk. eksisterende ældre vindmøller indenfor projektområdet.</i>



Ejerforhold

20. Er du/ansøger grundejer?	a) Ja ☐ b) Nej ☒ c) Der er flere ejere ☐
Hvis B (du/ansøger er ikke grundejer) eller c (der er flere ejere), angiv da:	
21. Er der givet fuldmagt fra ejere til at forestå udarbejdelsen af lokalplan?	a) Ja ☒ b) Nej ☐
22. Er der underskrevet lodsejeraftaler om opkøb af arealer?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ <i>Der er indgået lodsejeraftaler for det samlede projektareal.</i>



Nabohensyn

23. Hvor meget forventes udbetalt gennem VE-bonus til naboer fordelt på antal ejendomme? VE-bonus er en af de lovpligtige ordninger, som Energistyrelsen i dag administrerer , der skal kompensere naboer og lokalsamfund med VE-anlæg.	<i>Som udgangspunkt forventes der, at der skal udbetales 475.000 kr./år fordelt på 112 ejendomme.</i>
---	---

24. Planlægges det at nedlægge boliger?	c) Ja ☐ d) Nej ☒ <i>Indenfor 4x vindmøllehøjden findes ingen boliger.</i>
25. Angiv antal frivillige aftaler (dvs. ud over lovpligtige ordninger) om erstatning hos naboer	<i>Der er indgået 3 frivillige aftaler om nedtagning af eksisterende vindmøller. Derudover er der ikke på nuværende tidspunkt indgået aftaler med naboer. Disse naboer tilbydes frivillige aftaler vedr. salgsoptioner og værditab, som rækker ud over lovgivningen og de minimumskriterier som er fastsat i den politiske aftale vedr. Energizonerne.</i>
For solcelleanlæg, angiv følgende:	
26. Afstand til nærmeste blivende bolig	<i>Hvis der vælges solceller til, er afstanden minimum 200 meter til nærmeste blivende bolig. Om der skal arbejdes med solceller, og hvordan området indrettes, er afhængig af dialogen med naboerne og lokalsamfundet.</i>
27. Hvor mange boliger ligger nærmere end 200 meter til anlægget	<i>Uanset om der tilvælges solceller eller ej, vil der ikke være boliger nærmere end 200 meter.</i>
For vindmøller, angiv følgende:	
28. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 4 x vindmøllehøjden?	<i>Ingen ejendomme</i>
29. Hvor mange boliger er beliggende i en afstand af op til 6 x vindmøllehøjden?	<i>31 boliger, hvoraf en er lodsejer i projektet.</i>
30. Er der lavet støjberegninger?	Ja ☒ Nej ☐ <i>Støjberegninger viser, at grænseværdier i Bekendtgørelse BEK nr 995 af 26/08/2024 er overholdt. Støjberegninger er vedlagt som bilag 6.</i>



Natur & landskab

31. Er der inden ansøgning undersøgt for hensyn på eller umiddelbart omkring VE-anlæggets areal, som er i modstrid med gældende lovgivning? Angiv om der er undersøgt for, om VE-anlægget er i modstrid med gældende lovgivning om andre arealhensyn, herunder beskyttet natur (§ 3-områder), Natura2000, fredninger og bygge- og beskyttelseslinjer. Relevant data findes på plandata.dk samt Danmarks Miljøportal. Hvis der er foretaget undersøgelser, bedes disse vedlagt. Der må meget gerne redegøres for, hvorledes arealhensynene påtænkes varetaget, herunder om der påtænkes ansøgt dispensationer for at realisere det ansøgte. Se også spørgsmålene nedenfor vedr. Natur og landskab.	Ja. Projektområdet ligger delvist i kanten af kystnærhedszonen, delvist indenfor udpegede bevaringsværdige landskaber, samt delvist i områder med geologiske interesser og delvist i udpeget lavbundsareal. Disse forhold er ikke i direkte modstrid med lovgivningen, men forudsætter særlig planlægningsmæssig omtanke. Der er ikke registreret andre arealbindinger som fredninger, beskyttelseslinjer eller teknisk infrastruktur.
32. Er der inden ansøgning afsøgt for bilag IV-arter på VE-anlæggets område? Angiv om der er afsøgt for, eller der planlægges at blive afsøgt for, bilag IV-arter og evt. den nuværende vurdering af området ift. bilag IV-arter.	Ja. Indenfor projektområdet findes §3-beskyttet natur og vandhuller. Derfor er der igangsat naturundersøgelser i første kvartal 2025 med henblik på afklaring af eventuelle forekomster af bilag IV-arter. Resultaterne vil danne grundlag for den videre vurdering, herunder konsekvensvurdering iht. habitatbekendtgørelsen.
33. Er projektets areal omfattet af kommuneplanretningslinjer?	a) Ja ☒ b) Nej ☐ Området er omfattet af retningslinjer for bevaringsværdigt landskab, lavbundsarealer i Morsø Kommunes Kommuneplan. Disse udpegninger forudsætter, at projektet tilpasses skala og omgivelser, men vurderes ikke at kræve fravigelser fra kommuneplanen.
34. Påvirker anlægget andre naturhensyn eller interesser i lokalområdet? Angiv umiddelbar vurdering af, om anlægget omfatter eller ligger i nærheden af fx værdifulde geologiske områder, lavbundsarealer, større sammenhængende landskaber, landskab udpeget af kommunen som bevaringsværdigt landskab og, hvis anlægget ligger i nærheden af en eller flere kirker.	Projektområdet ligger i et landskab med særlige geologiske og landskabelige værdier og tæt på §3-natur. En væsentlig del af området indgår i Grønt Danmarkskort. Disse hensyn vil blive håndteret gennem designtilpasninger, naturfaglige vurderinger og visuelle analyser i det videre forløb i afstemning mellem lokale aktører, kommunen og lokalbefolkningen.

35. Påvirker VE-anlægget tilgængelighed til / i området? Angiv, hvis der skal nedlægges stier, veje eller anden vejinfrastruktur i forbindelse med projektet. Ligeledes kan angives, hvis der etableres nye veje, stier m.v. i området.	Projektet har fokus på at skabe en øget tilgængelighed til området, ved at planlægge etablering af nye rekreative forbindelser og stier i området eller i projektets nærområde, som en del af projektets landskabelige udvikling, i dialog med lokale aktører, kommunen og lokalsamfundet.
36. Beskriv, hvis der er planer om naturtiltag eller tiltag for multifunktionel jordanvendelse ved anlægget. Beskriv evt. biodiversitetstiltag, naturtiltag, klimatiltag, landbrug, drikkevandsbeskyttelser mv.	Projektet rummer potentiale for styrkelse af økologiske forbindelser og lavbunds natur samt for etablering af rekreative strukturer som stier og vådområder (se bilag 1). Disse tiltag vil blive udviklet i tæt samarbejde med lokalsamfundet, kommunen og landskabsarkitekter som en integreret del af projektet. Da projektet er i en tidlig fase, vil vi ikke allerede nu love konkrete tiltag, da konkrete løsninger efter vores overbevisning udvikles bedst sammen med videnspersoner i dialog med lokalsamfundet.
37. Terræn og afvandingsmæssige forhold Redegør for om der er særlige opmærksomhedspunkter i forbindelse med terræn- og afvandingsmæssige forhold i projektet, herunder evt. påvirkning af naboarealer.	Området omfatter lavbund og områder med risiko for opstuvning. Der er behov for nærmere undersøgelse af afvandingsforhold og potentielle påvirkninger, herunder udvaskning af næringsstoffer, som en del af projektets videre planlægning.
Ved solcelle- eller hybridanlæg, angiv følgende:	
38. Hvordan sikres det vilde dyreliv fortsat adgang til anlæggets område, når/hvis solcelleanlægget indhegnes? Indsæt beskrivelse af, hvordan det vilde dyreliv fortsat er sikret adgang, fx gennem spredningsveje for dyr og planter.	Hvis et evt. solcelleanlæg indhegnes, vil hegnet blive udformet, så mindre dyr fortsat kan passere. Det sker ved at anvende trådhegn med en fri afstand på ca. 20-25 cm til jorden eller ved at etablere åbninger med jævne mellemrum. På den måde sikres det, at fx harer og pindsvin stadig kan bevæge sig frit gennem området. Der vil også blive taget hensyn til naturlige spredningskorridorer, så området fortsat indgår i det omkringliggende landskabs sammenhæng for dyr og planter.
39. Beskriv, hvordan den afskærmende beplantning planlægges udformet og hvordan den fremadrettet skal plejes. Bredde, arter, plejemetoder, overvågning, nyplantning, midlertidig hegning mv.	Den konkrete indretning af landskabet i energizonen skal udvikles sammen med lokalsamfundet i en dialogproces, som er skitseret i bilag 1.
Ved vindmølle- eller hybridanlæg i energizonen ved Food Parken/Erslev Kjær, angiv følgende:	
40. Indflyvningszonen (Morsø Flyveplads) Beskriv hvordan projektet forholder sig til højdebegrænsende indflyvningsplaner for offentlige flyvepladser.	Projektforslaget påvirker ikke indflyvningszonen.



Elnettet

41. Er der taget kontakt til transmissions- eller distributionsselskabet om mulighederne for tilslutning? Angiv status på dialogen, herunder om der har været dialog om det videre forløb for at afsøge nettilslutningsmuligheder. Netselskabet henviser til processen for "tilslutnings af produktionsanlæg"	a) Ja, transmissionsnettet ☐ b) Ja, distributionsnettet ☒ c) Nej, anden aftager til strømmen ☐ Netselskab: Netselskabet Elværk Kontaktperson: Otto Østergaard Styrbæk Projektet er ift. nettilslutning i den indledende dialog. Vi har på baggrund af dialogen med netselskabet fået indikationer om nettilslutningstidspunkter, som kan være op til 36 mdr fra igangsættelsen.
42. Forventes der på nuværende tidspunkt at skulle udbygges med transformerstation eller anden elinfrastruktur? Angiv om projektet forventes at kræve udbygning/ombygning med transformerstation eller anden infrastruktur, fx direkte linjer. Vedhæft evt. kort over forventet placering af anlæggene, hvis det etableres som del af projektet og vedhæft evt. screeningsrapport, hvis det forventes etableret af netselskabet.	a) Ja ☐ b) Nej ☒
43. Forventes der at skulle udbygges med teknikhus?	Angiv om projektet inkluderer udbygning med teknik hus: a) Ja ☒ b) Nej ☐ Det forventes, at der skal etableres teknikhuse i projektområdet i umiddelbar nærhed til energiproduktionsanlæggene. Antal og placering er dog afhængig af den konkrete projektindretning, som først bliver endelig fastlagt efter dialog med lokalsamfundet. Højden af teknikhuse forventes at være under 3 meter.



Omgivende samfund

44. Hvor mange midler forventes indbetalt til Grøn Pulje? Grøn Pulje er en af de lovpligtige ordninger, som Energistyrelsen i dag administrerer, der skal kompensere naboer og lokalsamfund med VE. Angiv her, hvor mange midler som forventes indbetalt til Grøn Pulje med projektet.	Vindmøller: 5 møller á 4,5 MW = 22,5 MW Puljebidrag: 7.042.500 kr. Hvis den lokale dialog viser opbakning til solceller (0–30 ha), kan puljen øges med op til 3.750.000 kr. Grøn Pulje i alt: Ca. 7,0 – 10,8 mio. kr.
45. Beskriv, hvilken dialog I som opstillere har haft med lodsejere og lokalsamfund ind til nu og hvordan, I definerer lokalsamfundet Her angives, om der har været dialog med lodsejere, naboer og lokalsamfund ind til nu, og om der er konkrete tilkendegivelser fra naboerne, der beskriver den lokale holdning til projektet.	Der har indtil nu været en god og konstruktiv dialog med både lodsejere og ejerne af de eksisterende vindmøller indenfor projektområdet. Projektet definerer lokalsamfundet som hele den geografiske udstrækning af Energizonen Emb/Moutrup. Det omfatter både de nærmeste naboer (op til 8x møllehøjde), beboere i nærliggende byer i en afstand af ca. 2–3 km samt øvrige borgere og lodsejere, der bor og færdes i zonen. Såfremt projektet bliver prioriteret, vil dialogen med naboer og det bredere lokalsamfund blive igangsat i efteråret 2025, efter der er i samråd med Morsø kommune er udarbejdet en fælles plan for den videre proces og planlægning.
46. Beskriv jeres forventninger til fremtidig dialog med lokalsamfundet Angiv om I er indforstået med at indgå som medlem i dialoggrupper som beskrevet i kommunalbestyrelsens procesplan for borgerinddragelse ved VE-projekter. Beskriv andre planer for fremtidig dialog og inddragelse af lokalsamfund i projektet. Er der fx planer om at afholde workshops, borgermøder eller lignende med lokalsamfundet.	Agter at deltage i dialoggrupper a) Ja ☒ b) Nej ☐ Vi ser frem til en løbende og respektfuld dialog med lokalsamfundet og lægger vægt på samtaler i øjenhøjde frem for klassiske borgermøder. Det betyder, at vi prioriterer mindre, nærværende formater som fx: - workshops og samtalemøder med plads til forskellige stemmer - gåture i området, hvor vi i fællesskab kan drøfte hensyn til naboer og landskab - møder og individuelle snakke tæt på hverdagen hjemme hos folk. - fælles busture til andre VE-projekter, der kan inspirere og åbne for erfaringsudveksling.

	<i>Sammen med borgere ønsker vi at formulere en udviklingsplan for nærområdet, der starter med en idéfase og bevæger sig frem mod realisering af konkrete udviklingsprojekter – både rekreative, landskabelige og fællesskabsorienterede. Denne proces er beskrevet i overordnede træk i bilag 1. Dialogen planlægges opstartet i efteråret 2025, tilpasses en fælles plan med Morsø kommune for den kommende proces og planlægning.</i>
47. Er der indtænkt rekreative tiltag eller andre tiltag af bred offentlig interesse i forbindelse med anlægget, og sikres der en rimelig fordeling af goder og byrder mellem forskellige lokalsamfund i tilknytning til projektet? <i>Beskriv hvis der fx er indtænkt mulighed for stisystemer, shelters, rideruter eller andre rekreative tiltag mv. ved VE-anlægget.</i>	<i>Ja. Projektet indeholder potentiale for etablering af nye rekreative elementer som stier og naturbaserede opholdsområder i tilknytning til VE-anlægget eller i projektet nærområde (se bilag 1).</i> <i>Disse vil blive udviklet i dialog med lokalsamfundet som en del af projektets landskabelige integration. Målet er at sikre bred værdi og tilgængelighed for områdets borgere. Projektet bidrager desuden til den statslige Grøn Pulje, som Morsø Kommune forvalter og fordeler til lokale projekter i nærområdet, hvilket bidrager til en rimelig fordeling af goder og gevinster.</i> <i>Samlet set arbejder vi aktivt for en rimelig balance mellem de påvirkninger projektet medfører – og de værdier, som projektet kan skabe, udvikle og understøtte lokalt.</i>

Vindmølleprojekt Moutrup, Energizone Emb/Moutrup

Redegørelse for Kommunalbestyrelsens 11 kriterier i VE-forliget

Kriterier for VE-projekter	Redegørelse
1. Vi er åbne overfor udbygningen af, at den vedvarende energi sker i form af anlæg til visse enkelte energiformer, energiparker og -zoner afhængigt af det enkelte VE-projekt.	Projektet er placeret 100 % inden for Energizone Emb/Moutrup. Placeringen er valgt med fokus på ingen ejendomme skal nedlægges, samt afstand til naboer og med minimal konflikt med andre arealinteresser. Projektet vil kunne tilpasses løbende som følge af dialog med lokalsamfund, samt interesseorganisationer og Morsø Kommune.
2. Vi går ind for, at solcelleanlæg ikke optager areal på værdifuld landbrugsjord, men primært placeres i forbindelse med udtagningsprojekter. Ansøgninger om de enkelte projekter behandles af kommunalbestyrelsen under hensyntagen til bl.a. herlighedsværdi.	Solceller er et muligt tilvalg (0–30 ha), som kun realiseres ved lokal opbakning. Muligheden for solceller øger fleksibiliteten i den samlede elproduktion. Placeringen kan alene ske på lavbunds- eller marginaljord uden konflikt med værdifuldt landbrug. Landskabsplanen sikrer helhedsorienteret og skånsom indpasning.
3. Vi skal som minimum være selvforsynende med el-produktion fra VE og gerne producere et overskud.	De fem planlagte møller producerer ca. 79 GWh/år – svarende til ca. 42 % af den nuværende produktion fra vindmøller på Mors og ca. 38 % af det nuværende samlede strømforbrug på Mors. Projektet bidrager dermed direkte til kommunens mål om selvforsyning og grøn vækst.
4. Vi mener, at der bør indgå multifunktionel arealanvendelse, herunder biodiversitet, grundvandsbeskyttelse, stier mv. når dette giver mening for det enkelte VE-projekt.	Projektet kobler VE-anlæg med natur, rekreative værdier, lavbundsindsats og grønne forbindelser. Tiltagene skal udvikles i samarbejde med borgere gennem workshops og en fælles udviklingsplan. Der arbejdes med økologiske korridorer, vådområder og stier.
5. Vi går ind for stærk lokal opbakning til VE-projekter, hvor flest mulige værdier kommer morsingboerne og virksomheder på Mors til gode.	Projektet bliver 100 % lokalt ejet af Thy-Mors Energi, Morsø Wind A/S, samt borgere og erhverv på Mors via udbud af anparter til kostpris. Grøn Pulje, udviklingsmidler og fair compensation sikrer lokal forankring.
6. Vi ser positivt på, at Morsø Wind A/S spiller en central rolle i VE projekter og i udbygningen af vedvarende energi, også som opsøgende overfor lodsejere og projektudviklere.	Morsø Wind A/S er aktiv projektpartner og har været med i kontakten til lodsejere og naboer. Begge parter indgår i videre dialog og udvikling med lokalsamfundet.
7. Vi mener, at antallet af beboelsesejendomme, der skal fjernes i forbindelse med VE-projekter, skal begrænses mest muligt, men er indstillet på, at det kan blive nødvendigt at fjerne nogle.	Projektet er tilpasset således at ingen ejendomme vil skulle nedlægges som konsekvens af projektet.
8. Vi går ind for, at naboer til kommende VE-anlæg kompenseres yderligere end hvad lovgivningen foreskriver.	Naboer tilbydes frivillige aftaler vedr. salgsoptioner og værditab, som rækker ud over lovgivningen og de minimumskriterier som er fastsat i den politiske aftale vedr. Energizonerne. Derudover gives udviklingsbidrag, VE-bonus og Grøn Pulje til lokal nytte. Modellerne tilpasses i tæt dialog med naboer og kommune.

9. Nedtagning af ældre vindmøller bør indgå i fremtidige VE-projekter.	Projektet er et såkaldt "Repowering" projekt, hvor der nedtages 5 stk. eksisterende 1 MW vindmøller indenfor projektområdet, som dermed erstattes med 5 nye større vindmøller.
10. Vi vil gerne udfordre lovgivningens grænser, da udbygningen af den vedvarende energi kræver kompromiser både på det lokale og nationale niveau.	Projektforslaget er udarbejdet som et oplæg til dialog og der er stor åbenhed for at finde balancerede løsninger, hvor det giver mening. Dette vil altid ske i tæt samarbejde med kommune og lokalsamfund. Målet er at finde fælles fodslag om konkrete løsninger.
11. Miljøhensyn skal iagttages mest muligt i forhold til valgte materialer og skal indtænkes i etablering.	Natur- og miljøundersøgelser er allerede igangsat i 1. kvartal 2025 – før krav er formelt udløst. Projektet planlægges med hensyntagen til §3-områder og lavbundsarealer. Der arbejdes bevidst med visuel tilpasning og minimal terrænpåvirkning. Der vil videst muligt blive indtænkt bæredygtighed ind i projektet, både hvad angår materialevalg og genanvendelse af materialer, som f.eks. samarbejde med Morsø kommune om genbrug af byggematerialer fra nedrivning af bygninger som følge af boligindsatsen m.m.

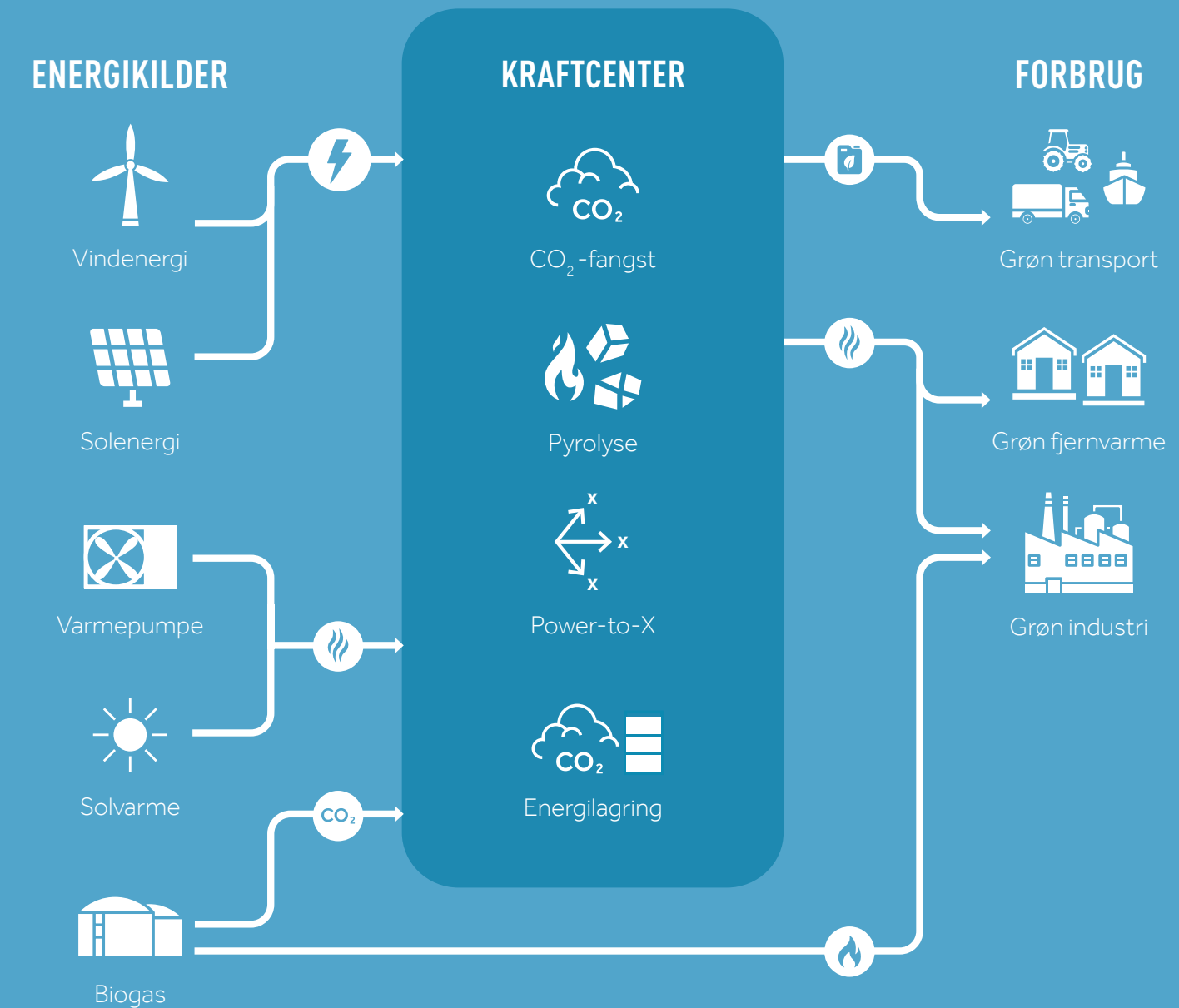
LOKAL GRØN VÆRDISKABELSE PÅ MORS

THY-MORS ENERGI
MORSØ WIND

EN FÆLLES VISION FOR EN GRØN FREMTID

Hvis vi skal bane vejen for en bæredygtig fremtid, kræver det samarbejde. Ved at udnytte overskudsenergi fra én sektor til at forsyne en anden kan vi skabe en cirkulær energikæde, hvor ressourcerne udnyttes optimalt.

Grøn energi som vind og sol er drivkraften bag udviklingen, der ikke kun styrker klimamålene, men også gør Mors til et attraktivt sted for grønne virksomheder og innovation. Ved at skabe de rette rammebetingelser kan vi tiltrække nye arbejdspladser og sikre en mere bæredygtig fremtid.



FORANDRING SKABER VI I FÆLLESSKAB

Morsoe Wind A/S og Thy-Mors Energi har skabt en fælles vision for fremtidens energisystem på Mors, der skal styrke forbindelsen mellem energisektoren og erhvervsliv i Morsø Kommune.

I et joint venture vil vi arbejde for at fremme grøn energiproduktion og tiltrække ny teknologi til området. Vi vil påtage os rollen som udviklere af vind- og solenergi og fungere som bindeled til Morsø Kommune, Klimarådet og andre myndigheder.

Gennem vidensdeling og koordinering på tværs af sektorer vil vi sikre, at både virksomheder og lokalsamfundet på Mors får størst muligt udbytte af omstillingen til grøn energi.

MÅLSÆTNINGER

Vi ønsker at bidrage til en grønnere fremtid for Mors ved at udvikle området i tråd med kommunens mål om bæredygtighed og vækst.

1

Etablere kraftcentre, som skaber grønne synergier mellem energisektoren, erhvervslivet og borgere i Morsø Kommune.

2

Udvikle grøn energiproduktion, som vil tiltrække nye, grønne teknologier.

3

Indgå i et samarbejde med nærliggende områder som Thy og Salling om nye, grønne forretningsmodeller.

PLANSTRATEGI 2023: FÆLLES OM MORS OG VERDEN



BÆREDYGTIG ENERGI ER EN FORUDSÆTNING FOR OMSTILLING

“Der etableres energizoner på Mors, hvor det vil være muligt at sætte nye vindmøller og solceller op, og hvor nye former for grønne virksomheder kan få plads og udnytte potentielle synergieffekter.”

BÆREDYGTIG ØKONOMISK VÆKST

“Vi har fokus på synergier og netværk mellem virksomhederne på Mors og fremme af energifællesskaber. For eksempel når vi i fremtiden vil muliggøre anvendelse af overskudsvarme i erhvervsområderne.”

MORSØ KOMMUNES KLIMAHANDLINGSPLAN

Morsø Kommune har vedtaget en række målsætninger for, hvordan kommunen opnår 70 % reduktion af udledningerne inden 2030 og bliver klimaneutral i 2050.

Vores fælles vision for en grønnere fremtid på Mors vil bidrage til følgende målsætninger:

Øge lokal energi-produktion med **størst mulig klimaeffekt og mindst mulig påvirkning.**

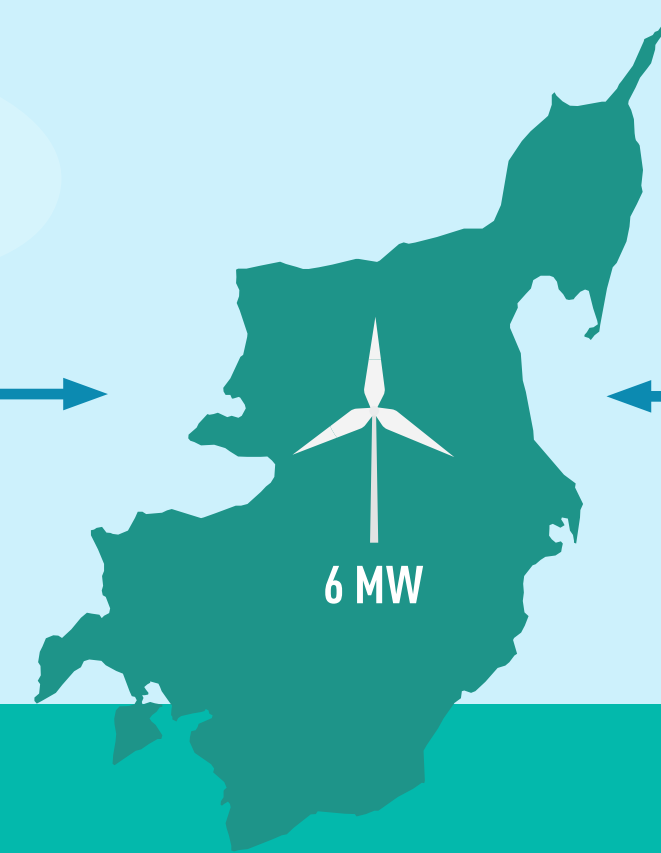
Fremme lokal **grøn erhvervsudvikling** og tiltrække nye grønne virksomheder.

Sikre **lokal ejerskab** af energiproduktion og sikre størst mulig udbytte til lokalområde.

MINDRE KLIMAPÅVIRKNING



3,4 MIO.
KR./ÅRET
VED LOKALT EJERSKAB



0,4 MIO.
KR./ÅRET
VED EKSTERNT EJERSKAB



GRØN FJERNVARME

Kollektiv varmforsyning er en udpræget dansk model, hvor en række andelshavere i fællesskab løfter opgaven omkring områdernes varmforsyning. Grøn fjernvarme giver robusthed over for de klimakrav, som stilles i form af CO₂-afgifter og lignende.

GRØN INDUSTRI

Virksomheder stilles i stigende grad over for at skulle dokumentere klimapåvirkningen, herunder brændselsforbruget. Ved at overgå til mere grøn energi som for eksempel vedvarende elektricitet og grøn fjernvarme, forbedres virksomhedernes rammevilkår for dokumentation af bæredygtighed. Bæredygtig industri er konkurrencedygtig industri.

GRØN ERHVERVSFREMME

Den grønne omstilling kalder på mange faglærte, nye typer af erhvervsvirksomheder og omstilling af de eksisterende industrivirksomheder til mere bæredygtig energi. Dette danner grundlag for udvikling af nye værditilbud, og dermed **øger det antallet af arbejdspladser**. Med et balanceret fokus på at fastholde og udvikle den eksisterende industri, sammen med tiltrækning af nye virksomheder, øges det samlede beskæftigelsespotentiale og dermed skattegrundlaget.

LOKALT EJERSKAB

Lokalt ejerskab af lokale energiproducerende anlæg har en stor positiv effekt på den samlede socioøkonomiske effekt dér, hvor energianlæg placeres. Det lokale ejerskab bidrager til, at virksomhedernes investeringskraft og borgernes købekraft forstærkes. Effekten heraf er et stærkt erhvervsliv, et rigt handelsliv og dermed forbedrede vilkår for kommunens indbyggere.

Under de rette forudsætninger har energiprojekter stor socioøkonomisk

effekt i den kommune, hvori de opstilles. Undersøgelser fra Aalborg universitet¹ peger på, at specielt projekter, som har en stor andel af lokalt ejerskab, påvirker økonomien i området særdeles positivt. For moderne vindmølleprojekter (2019) var fordelene for et lokalområde: øget investerings- og købekraft for ca. 3 mio. kr. pr. vindmølle, der opsættes med 100% lokalt ejerskab. I takt med, at elpriserne bliver stadig mere fluktuerende, desto større effekt har vindmøller og energiprojekter på den

lokale socioøkonomiske værdiskabelse. Undersøgelser fra OECD² viser, at ud over øget investerings- og købekraft, så har områder, hvor der findes konkrete planer for opsætning af vedvarende energi, bedre muligheder for at tiltrække innovation, nye virksomheder og dermed nye arbejdspladser til området.

¹VE-OUTLOOK-THY-MORS (epaper.dk)

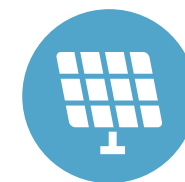
²OECD – Linking renewable energy to rural development

FUNDAMENTET FOR FREMTIDEN ER KENDT

Vedvarende energikilder danner fundamentet for at kunne tiltrække nye teknologier, da processer som Power-2-X kræver store mængder af grøn energi. Ved at fremme synergien mellem energikilder og innovative grønne teknologier åbnes der op for muligheder for at reducere udledningen i sektorer som transport og industri.

Investeringer i vedvarende energi vil sikre en stabil, grøn energiforsyning, der ikke kun gavner lokalområdet, men som også vil tiltrække nye virksomheder og grønne arbejdspladser til Mors.

VEDVARENDE ENERGIKILDER



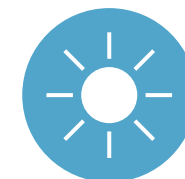
SOLCELLER

Solcelleteknologien producerer elektricitet fra stationære anlæg på landjorden eller tage. Solcelleanlæg producerer primært elektricitet om sommeren og er derfor et fint supplement til andre elproducerende anlæg, for eksempel vindmøller.



BIOGAS

Moderne biogasanlæg producerer opgraderet biometan, som leveres ind på gasnettet og dermed er med til at reducere behovet for fossile alternativer som for eksempel naturgas.



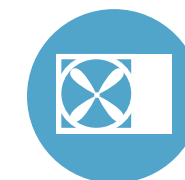
SOLVARME

Solvarmeanlæg bruges til at producere varmt vand med. Teknologien producerer primært energi i sommermånederne og kan være et fint supplement til fjernvarmens produktionsmix i sommerhalvåret.



VINDMØLLER

Moderne vindmøller har en kapacitet på 4-6 MW pr. stk. Vindmøller har fordelagtige produktionsvilkår som følge af de stedbundne vindressourcer, som er helt unikke i vores område.



VARMEPUMPER

Store varmepumper bruges til at producere varmt vand. Ved at placere varmepumper strategisk kan produktionen fra varmepumper komme lokale fjernvarmeværker til gavn og danne grundlag for udbygning af kollektiv forsyning til flere landsbyer.



GEOTERMI

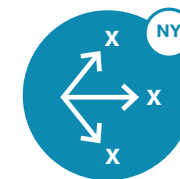
Et geotermisk anlæg pumper varmt vand op fra undergrunden, hvorefter varmen overføres til fjernvarmenettet. Fordelen er, at det er en konstant vedvarende energikilde, som er uafhængig af vind og vejr.

FREMTIDENS ENERGI UDVIKLES I DAG

I disse dage udvikles der meget på teknologier, som bliver en del af næste generations grønne energisystem. Bedre udnyttelse af restprodukter, dannelsen af nye grønne brændstoffer og nye muligheder for lagring af både energi og CO₂ er nødvendig for at kunne indfri ambitionen om en reduktion af CO₂ på 70 % inden 2030. Det er ligeledes afgørende for et klimaneutralt samfund i 2050.

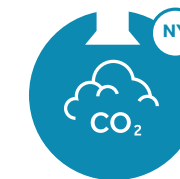
Designet af fremtidens energisystem er afhængig af yderligere forskning, test og demonstration af teknologier. Kraftcentrene muliggør nye samarbejdsmuligheder med landets universiteter om netop forskning i fremtidens smarte grønne energisystem.

KRAFTCENTERETS TEKNOLOGIER



POWER-2-X

Power-2-X er en metode til at frembringe syntetiske brændstoffer som eksempelvis brint, metanol og e-kerosen. Processen kræver store mængder vedvarende elektricitet og afgiver store mængder restvarme. Elektriciteten bør fremstilles af vind og sol, mens restvarmen bør udnyttes i andre virksomheder eller i fjernvarmenet.



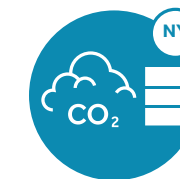
CO₂-FANGST OG LAGRING

CO₂-fangst er en metode til at indfange CO₂-partikler fra røggasser på eks. kraftvarmeværker. Teknologien er under udvikling og mangler fortsat at blive testet i storskala. Når CO₂ er indfanget, kan den enten lagres i jorden eller forædles til nyt syntetisk brændstof gennem Power-2-X.



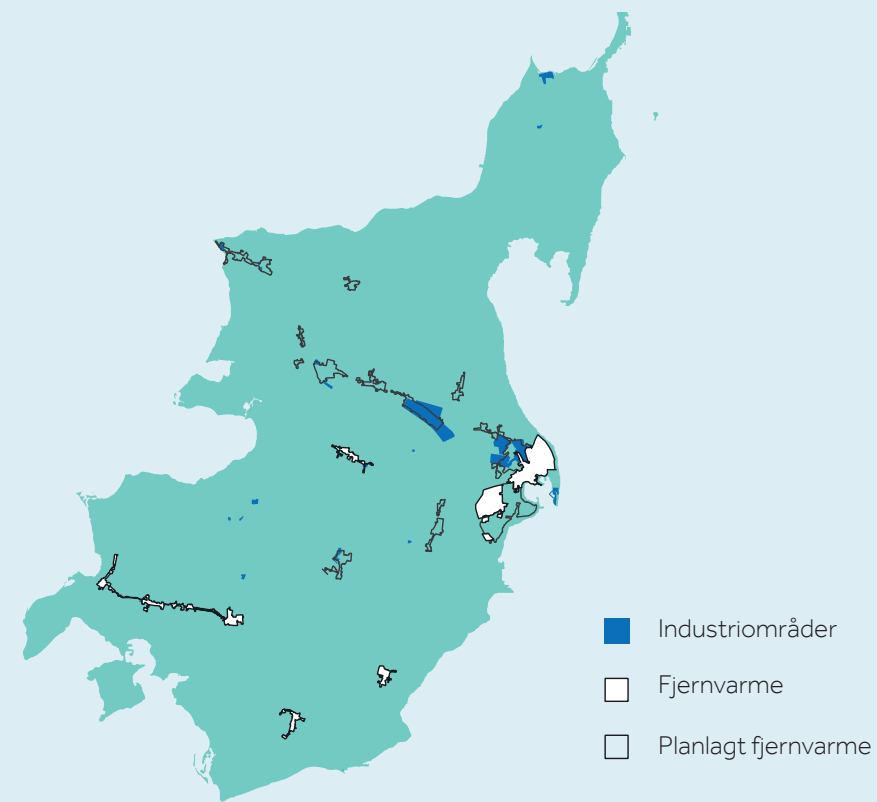
PYROLYSE/BIOCHAR

Pyrolyse er en metode til at fremstille Biochar og syntetisk brændstof på. Gennem en iltfri forbrænding bindes kulstof til materialet og udvinder olieprodukterne fra det biologiske brændsel. Teknologien er under udvikling og afventer storskala-demonstrationer. Biocharen er rent kulstof, som kan bruges som jordforbedringsprodukt på jorde med lav bonitet.



ENERGILAGRING

Energilagring er en metode til at lagre energi på, så den kan bruges på et senere tidspunkt. Varmt vand kan lagres i store vandtanke eller resoirvarer, mens elektrisk energi lagres i batterier. For nuværende findes der kun få storskala-batterisystemer, som kan håndtere de mængder af energi, som systemet indeholder. Der findes dog en række teknologier, som er under udvikling, herunder LI-ION batterier, Flow-batterier og CO₂-batterier.



PLACERING AFHÆNGER AF INFRASTRUKTUR

Placeringen af kraftcentrene bør tage udgangspunkt i den eksisterende og planlagte infrastruktur på Mors.

Elforsyningsnettet og naturgasnettet skaber gode distributionsforhold for vedvarende energiproduktion, mens den kollektive forsyning rummer potentiale for at give borgere og virksomheder adgang til grøn fjernvarme.



KRAFTCENTER MIDT-NORD

- Gode muligheder for at opsætte **sol- og vindenergi**.
- Forberedelserne til et nyt **biogasanlæg** er undervejs.
- Der er potentiale for **grøn fjernvarme** til Nykøbing Mors, Øster Jølby, Erslev, Vils, Sundby, Sdr. Solbjerg og Solbjerg.
- Erhvervsområde rummer optimale betingelser for **power-2-X** og **pyrolyse**. Der er desuden gode forudsætninger for at opføre et **datacenter**.



KRAFTCENTER SYD-VEST

- Gode muligheder for at opsætte **sol- og vindenergi**.
- Der er grundlag for **grøn fjernvarme** til Frøslev, Karby, Hvidbjerg, Redsted, Øster Assels og Ørding.
- Det eksisterende **biogasanlæg** skaber mulighed for grønne synergier med processer som **CO₂ lagring** og **pyrolyse**.

GRØN OMSTILLING ER FUNDAMENTET FOR LOKAL UDVIKLING

ENERGIPOTENTIALE

53

Lokale partnere

2.600

Boliger med mulighed
for grøn fjernvarme

37.500

Lokale andele

46 MIO. KR.

Værdi af grøn pøjle

14.000.000 M3

Årlig grøn
gasproduktion

469.140.000 KWH

Årlig grøn
elproduktion

LOKALE PROJEKTER – LOKALE FORDELE

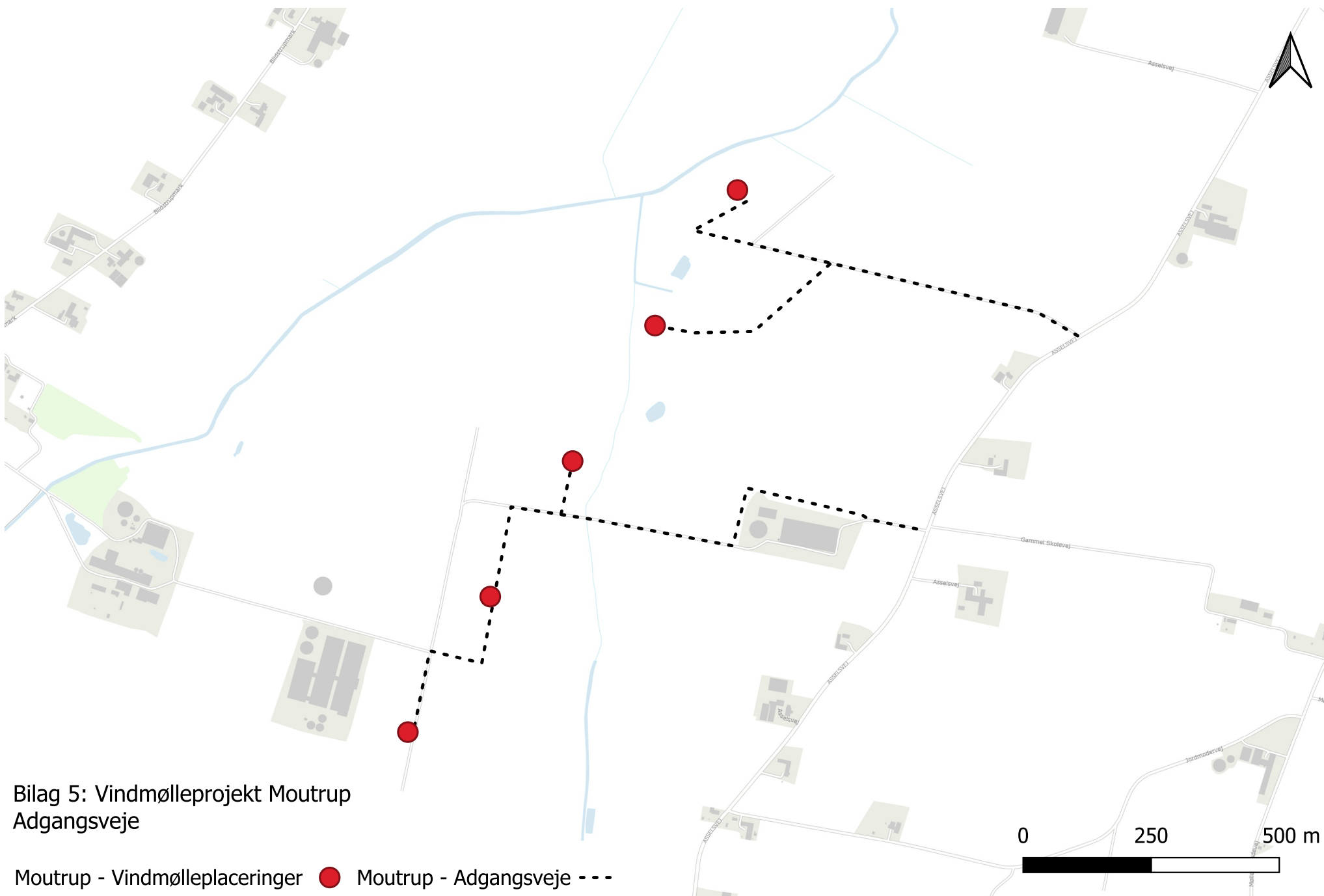


I samarbejde med lokale aktører vil vi sikre de bedste vilkår for grøn omstilling og bæredygtig vækst på Mors.

Gennem massive investeringer i den lokale infrastruktur vil vi bidrage til at skabe de teknologiske rammer, der fortsat kan gøre det attraktivt at leve, arbejde og drive virksomhed på Mors.

Morsø Wind A/S





**Moutrup
(25001)**

Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

— —

+45 6916 4850

Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk

Beregnet:

25/02/2025 14:55/4.1.273

Beregning: 5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

Støjberegningsmetode:

Dansk 2019

Beregningen er baseret på "Bekendtgørelse nr. 995 af 26/08/2024" fra Miljøministeriet.

Støjbelastningen fra vindmøller må ikke overstige følgende grænseværdier: (Vindhastigheder i 10 m højde)

- 1) I det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer højst 15 m fra al anden beboelse end vindmølle ejerens private beboelse i det åbne land:

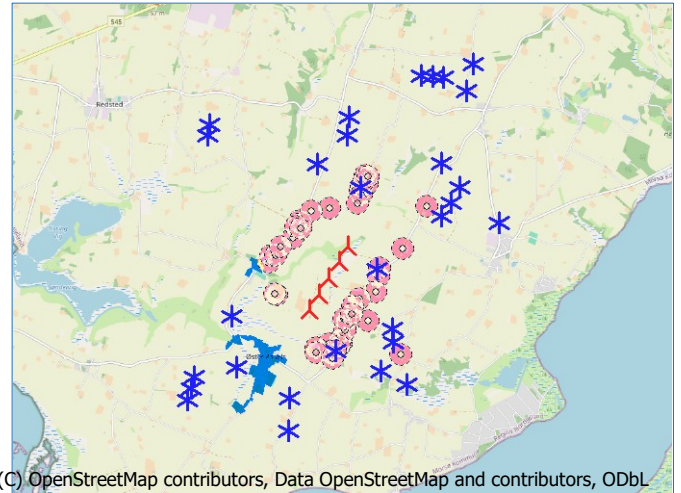
- a) 44 dB(A) ved en vindhastighed på 8 m/s.
b) 42 dB(A) ved en vindhastighed på 6 m/s.
- 2) I det mest støjbelastede punkt ved udendørs opholdsarealer i områder, der anvendes til rekreative formål, skal der tages hensyn til følgende forhold:
- a) lokalplan eller byplanvedtægt er udgivet til bolig-, institutions-, sommerhus- eller kolonihaveformål eller som rekreative områder:

- a) 39 dB(A) ved en vindhastighed på 8 m/s.
b) 37 dB(A) ved en vindhastighed på 6 m/s.
- Lavfrekvent støj fra vindmøller må ikke overstige 20 dB indendørs ved vindhastigheder 6 og 8 m/s.

Støjgrænserne gælder ikke for ejendom der bebos af vindmølle ejer(e).

Alle koordinater er i

UTM (north)-ETRS89 Zone: 32



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

Skala 1:125,000

 Ny vindmølle

* Eksisterende vindmølle Støj følsomt område

Vindmøller

Øst	Nord	Z	Række data/Beskrivelse	Vindmølletype		Type-generator	Effekt, nominal	Rotor diameter	Navhøjde	Støj data		Første vindhastighed	LwaRef	Sidste vindhastighed	LwaRef	
				Gyldigt	Fabrikant					Skaber	Navn					
[m]																
1	482,080.2	6,285,007.3	18.3	VESTAS V136-4.5 4500 136.0 lOI	nav: 82.0 ... Ja	VESTAS	V136-4.0/4.2 MW-4,000	4,000	136.0	82.0	USER	S01 - serrations - 2018-03	6.0	101.7	8.0	102.0
2	482,240.9	6,285,271.7	12.5	VESTAS V136-4.5 4500 136.0 lOI	nav: 82.0 ... Ja	VESTAS	V136-4.0/4.2 MW-4,000	4,000	136.0	82.0	S01	S01 - serrations - 2018-03	6.0	101.7	8.0	102.0
3	482,240.9	6,285,536.2	4.7	VESTAS V136-4.5 4500 136.0 lOI	nav: 82.0 ... Ja	VESTAS	V136-4.5-4,500	4,500	136.0	82.0	USER	PO4 - serrations - 82m hh - 2021-03	6.0	103.2	8.0	103.9
4	482,562.5	6,285,800.7	3.7	VESTAS V136-4.5 4500 136.0 lOI	nav: 82.0 ... Ja	VESTAS	V136-4.5-4,500	4,500	136.0	82.0	USER	PO4 - serrations - 82m hh - 2021-03	6.0	103.2	8.0	103.9
5	482,723.3	6,286,065.2	3.3	VESTAS V136-4.5 4500 136.0 lOI	nav: 82.0 ... Ja	VESTAS	V136-4.5-4,500	4,500	136.0	82.0	USER	PO4 - serrations - 82m hh - 2021-03	6.0	103.2	8.0	103.9
6	484,297.2	6,286,556.6	15.8	570715000000028663: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
7	482,923.4	6,287,035.7	2.02	5707150000001442703: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.2	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
8	483,200.2	6,285,682.2	11.8	5707150000001468949: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.2	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
9	483,755.4	6,286,997.5	17.1	5707150000000002000: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
10	484,277.6	6,287,427.4	21.0	5707150000001514851: 10 kW	Solid Wind Power ... Ja	Solid Wind Power	SWP-10-107	10	14.0	18.0	USER	SWP 25 V 27 nov 2013	6.0	84.1	8.0	84.5
11	484,597.1	6,287,307.2	17.9	5707150000000028687: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
12	482,229.1	6,287,428.5	23.8	5707150000001379133: 25 kW	HSWIND - Morsø Nej	HSWIND	Viking 25-25	25	13.0	18.0	USER	Viking 25 januar 2011	6.0	93.9	8.0	95.8
13	482,701.7	6,287,912.6	26.2	5707150000000059018: 1300 kW	BONUS - Ve... Nej	BONUS	1.3 MW-1,300/250	1,300	62.0	60.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.0 f	8.0	99.7 f
14	485,216.2	6,286,439.9	19.9	5707150000001546937: 10 kW	Solid Wind Power ... Ja	Solid Wind Power	SWP-10-107	10	14.0	18.0	USER	SWP 25 V 27 nov 2013	6.0	84.1	8.0	84.5
15	483,755.4	6,288,207.0	30.4	5707150000000000988: 1300 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	1.3 MW-1,300/250	1,300	62.0	60.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.0 f	8.0	99.7 f
16	483,338.3	6,284,687.8	16.6	57071500000000028755: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
17	483,464.0	6,284,479.9	13.4	57071500000000028748: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	-1,000/200	1,000	54.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
18	483,957.9	6,288,887.0	29.5	57071500000000028465: 600 kW	VESTAS - Ve... Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	42.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
19	484,679.3	6,288,627.3	29.1	5707150000001444882: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.0	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
20	484,129.8	6,286,859.7	29.5	57071500000000028472: 600 kW	VESTAS - Ve... Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
21	483,777.6	6,284,444.4	4.2	5707150000001513472: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.2	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
22	484,298.1	6,288,833.0	30.6	57071500000000028458: 600 kW	VESTAS - Ve... Nej	VESTAS	V44-600	600	44.0	42.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	99.4 f	8.0	100.0 f
23	483,248.1	6,284,009.5	4.2	5707150000001442581: 6 kW	KVA Diesel - M... Ja	KVA Diesel	Vind 6-6	6	7.1	17.0	EMD	Level 0 - Measured - KVA 0004-2012 - 02-2012	6.0	89.6 f	8.0	95.4 f
24	483,675.9	6,283,773.4	12.8	5707150000001449050: 10 kW	KVA Diesel - M... Ja	KVA Diesel	KVA Wind 6 (10 KW)-10	10	7.1	18.5	USER	KVA Støjmålerapport sept. 2004	6.0	88.4 f	8.0	90.7 f
25	484,800.9	6,289,080.3	32.4	5707150000001454669: 11 kW	THY MOLLE - Ja	THY MOLLE	TWPH0-10KW-10	10	7.1	21.4	USER	PE.029.13, Grotmøjt	6.0	84.3	8.0	86.8
26	484,280.9	6,283,424.5	12.8	5707150000001451981: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.2	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
27	480,396.4	6,287,915.4	19.2	57071500000000058967: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	1.0 MW-1,000/200	1,000	54.2	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
28	481,750.6	6,283,569.7	13.6	5707150000001467799: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.2	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
29	480,426.6	6,288,082.6	27.5	57071500000000058950: 1000 kW	BONUS - Ør... Nej	BONUS	1.0 MW-1,000/200	1,000	54.2	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	98.3	8.0	100.2
30	480,855.9	6,284,069.5	9.7	5707150000001443236: 11 kW	GAIA WIND ... Ja	GAIA WIND	GAIA 11 KW-11	11	13.0	18.0	USER	PE.009.13	6.0	84.3	8.0	85.6
31	481,721.0	6,283,031.9	16.9	5707150000001545152: 10 kW	Solid Wind Power ... Ja	Solid Wind Power	SWP-10-107	10	14.0	18.0	USER	SWP 25 V 27 nov 2013	6.0	84.1	8.0	84.5
32	483,919.1	6,283,419.0	10.0	57071500000000028577: 660 kW	VESTAS - V... Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f
33	480,095.2	6,283,731.7	10.5	57071500000000028588: 660 kW	VESTAS - V... Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f
34	480,030.2	6,283,542.7	10.9	57071500000000028557: 660 kW	VESTAS - V... Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	50.0	KST	Kildestøjsprojekt	6.0	100.1 f	8.0	100.8 f

Beregningsresultater

Lydniveau

Støj følsomt område

Antal	Navn	Øst	Nord	Z	Imissionshøjde	Vindhastighed	Støj	Fra vindmøller	Afstand til støjkrav	Støj
				[m]	[m]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]	
A	Blidstrup	481,329.5	6,285,711.8	9.1	1.5	6.0	37.0	36.7	34	Ja
A						8.0	39.0	37.3	198	Ja
B	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (661)	481,915.9	6,286,479.3	12.9	1.5	6.0	42.0	37.8	383	Ja
B						8.0	44.0	38.4	474	Ja
C	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (662)	481,811.6	6,286,203.6	9.9	1.5	6.0	42.0	38.7	293	Ja
C						8.0	44.0	39.3	392	Ja
D	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (663)	481,944.4	6,286,431.9	12.7	1.5	6.0	42.0	38.3	330	Ja
D						8.0	44.0	38.9	422	Ja
E	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (664)	481,418.0	6,285,811.5	8.7	1.5	6.0	42.0	37.2	456	Ja
E						8.0	44.0	37.7	560	Ja
F	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (665)	481,438.4	6,285,916.8	9.7	1.5	6.0	42.0	37.0	479	Ja
F						8.0	44.0	37.6	582	Ja
G	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (666)	481,519.1	6,285,914.2	9.2	1.5	6.0	42.0	37.6	404	Ja
G						8.0	44.0	38.2	508	Ja
H	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (667)	481,865.5	6,286,400.7	12.1	1.5	6.0	42.0	37.9	369	Ja

Fortsættes næste side...

Projekt: Moutrup (25001)	Beskrivelse: Ansvarsberænsning EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriales resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det afaltede honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden. Beregningsmodellen er kalibreret med referencemøller (< 10 km afstand) på baggrund af langtidskorrigerede månedsafregningsdata (ingen rådighedsdata) fra Energistyrelsens stamdatageregister. Generelt lever datagrundlaget ikke op til industripraksis ("Technical Guidelines for Wind Turbines" (TR6, rev. 11)), der angiver følgende krav til referencemøller. • Nævhøjde: minimum 2/3 af nye møllers nævhøjde (dog mindst 50 m) • Maksimal afstand mellem projekt og anvendte referencemøller: 2-10 km • Rådighedsdata og driftsmode skal være kendt Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.	Brugertilicens: EMD International A/S Niels Jernes Vej 10 - - +45 6916 4850 Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk Beregnet: 25/02/2025 14:55/4.1.273
--	---	--

DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: 5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

...fortsat fra sidste side

Støj følsomt område		Øst	Nord	Z	Imissionshøjde	Vindhastighed	Krav	Lydniveau	Afstand	Krav overholdt ?	
Antal	Navn						Støj	Fra vindmøller	til støjkrav	Støj	
				[m]	[m]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]		
H							8.0	44.0	38.6	463	Ja
I	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (668)	481,946.8	6,286,362.7	11.6		1.5	6.0	42.0	38.7	281	Ja
I							8.0	44.0	39.4	376	Ja
J	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (669)	481,614.0	6,286,059.5	9.4		1.5	6.0	42.0	37.8	386	Ja
J							8.0	44.0	38.4	487	Ja
K	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (670)	482,433.5	6,286,688.3	12.6		1.5	6.0	42.0	38.9	249	Ja
K							8.0	44.0	39.6	327	Ja
L	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (671)	482,120.2	6,286,656.1	13.5		1.5	6.0	42.0	37.8	374	Ja
L							8.0	44.0	38.5	458	Ja
M	Ejer af husstandsmølle	482,952.2	6,287,040.2	18.9		1.5	6.0	42.0	44.6	-26	Nej
M							8.0	44.0	45.8	-21	Nej
N	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (676)	482,931.4	6,286,972.0	19.4		1.5	6.0	42.0	40.4	10	Ja
N							8.0	44.0	41.5	18	Ja
O	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (677)	483,028.3	6,287,092.1	18.5		1.5	6.0	42.0	37.8	62	Ja
O							8.0	44.0	38.8	68	Ja
P	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (678)	482,944.6	6,286,913.9	18.2		1.5	6.0	42.0	38.3	68	Ja
P							8.0	44.0	39.2	77	Ja
Q	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (679)	482,889.9	6,286,769.6	11.1		1.5	6.0	42.0	38.4	216	Ja
Q							8.0	44.0	39.1	225	Ja
R	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (680)	483,026.8	6,287,231.0	22.6		1.5	6.0	42.0	36.7	161	Ja
R							8.0	44.0	37.6	168	Ja
S	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (681)	483,002.2	6,287,157.1	21.3		1.5	6.0	42.0	37.3	89	Ja
S							8.0	44.0	38.3	95	Ja
T	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (683)	483,067.2	6,287,211.1	22.3		1.5	6.0	42.0	36.6	173	Ja
T							8.0	44.0	37.5	179	Ja
U	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (687)	483,209.9	6,285,559.5	14.9		1.5	6.0	42.0	41.1	29	Ja
U							8.0	44.0	41.9	43	Ja
V	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (688)	482,717.3	6,284,843.2	11.8		1.5	6.0	42.0	40.8	118	Ja
V							8.0	44.0	41.5	229	Ja
W	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (689)	482,600.8	6,284,452.7	6.8		1.5	6.0	42.0	38.9	91	Ja
W							8.0	44.0	39.8	99	Ja
X	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (690)	483,041.9	6,284,811.6	9.5		1.5	6.0	42.0	40.3	148	Ja
X							8.0	44.0	41.5	165	Ja
Y	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (691)	482,615.9	6,284,532.9	7.0		1.5	6.0	42.0	39.1	159	Ja
Y							8.0	44.0	39.8	168	Ja
Z	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (692)	482,664.2	6,284,666.7	10.2		1.5	6.0	42.0	39.8	215	Ja
Z							8.0	44.0	40.5	304	Ja
AA	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (693)	483,169.2	6,285,298.6	13.8		1.5	6.0	42.0	40.2	195	Ja
AA							8.0	44.0	41.0	302	Ja
AB	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (694)	482,658.5	6,284,861.4	11.4		1.5	6.0	42.0	41.3	65	Ja
AB							8.0	44.0	41.9	175	Ja
AC	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (695)	482,567.4	6,284,433.4	4.5		1.5	6.0	42.0	39.3	54	Ja
AC							8.0	44.0	40.2	62	Ja
AD	Ejer af husstandsmølle	483,235.0	6,285,694.0	11.9		1.5	6.0	42.0	44.6	-21	Nej
AD							8.0	44.0	45.7	-3	Nej
AE	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (697)	482,912.4	6,285,202.0	13.0		1.5	6.0	42.0	41.7	28	Ja
AE							8.0	44.0	42.4	141	Ja
AF	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (698)	482,807.0	6,285,070.5	12.5		1.5	6.0	42.0	41.7	26	Ja
AF							8.0	44.0	42.4	141	Ja
AG	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (699)	482,784.8	6,284,943.4	12.1		1.5	6.0	42.0	41.0	95	Ja
AG							8.0	44.0	41.7	208	Ja
AH	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (700)	483,615.4	6,286,022.3	19.1		1.5	6.0	42.0	37.6	440	Ja
AH							8.0	44.0	38.6	505	Ja
AI	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (702)	482,450.3	6,284,283.6	5.6		1.5	6.0	42.0	39.4	53	Ja
AI							8.0	44.0	40.3	62	Ja
AJ	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (705)	482,393.7	6,284,446.4	5.9		1.5	6.0	42.0	39.1	95	Ja
AJ							8.0	44.0	39.8	104	Ja
AK	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (706)	482,188.3	6,284,388.4	4.7		1.5	6.0	42.0	38.3	262	Ja
AK							8.0	44.0	38.9	274	Ja
AL	Ejer af husstandsmølle	482,499.0	6,284,331.8	4.4		1.5	6.0	42.0	48.0	-15	Nej
AL							8.0	44.0	49.2	-7	Nej
AM	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (709)	482,181.7	6,284,299.9	4.7		1.5	6.0	42.0	37.4	276	Ja
AM							8.0	44.0	38.1	287	Ja
AN	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (710)	482,448.7	6,284,213.0	5.6		1.5	6.0	42.0	37.5	106	Ja
AN							8.0	44.0	38.4	117	Ja
AO	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (714)	481,529.7	6,285,272.9	10.3		1.5	6.0	42.0	39.5	187	Ja
AO							8.0	44.0	39.9	281	Ja
AP	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (715)	481,505.9	6,285,283.6	9.9		1.5	6.0	42.0	39.2	212	Ja
AP							8.0	44.0	39.6	307	Ja
AQ	Øster Assels	481,596.2	6,284,424.9	8.8		1.5	6.0	37.0	36.6	40	Ja
AQ							8.0	39.0	37.2	187	Ja
AR	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (720)	484,022.9	6,286,725.8	18.7		1.5	6.0	42.0	40.9	49	Ja
AR							8.0	44.0	42.7	55	Ja

Projekt: Moutrup (25001)	Beskrivelse: Ansvarsberænsning EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriales resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af uenøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det afaltede honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden. Beregningsmodellen er kalibreret med referencemøller (< 10 km afstand) på baggrund af langtidskorrigerede månedsafregningsdata (ingen rådighedsdata) fra Energistyrelsens stamdataregister. Generelt lever datagrundlaget ikke op til industripraksis ("Technical Guidelines for Wind Turbines" (TR6, rev. 11)), der angiver følgende krav til referencemøller. • Nævehøjde: minimum 2/3 af nye møllers nævehøjde (dog mindst 50 m) • Maksimal afstand mellem projekt og anvendte referencemøller: 2-10 km • Rådighedsdata og driftsmoder skal være kendt Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.	Brugerlicens: EMD International A/S Niels Jernes Vej 10 - - +45 6916 4850 Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk Beregnet: 25/02/2025 14:55/4.1.273
--	---	--

DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: 5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

...fortsat fra sidste side

Støj følsomt område

Antal	Navn	Øst	Nord	Z	Imissionshøjde	Vindhastighed	Krav		Lydniveau	Afstand	Krav overholdt ?	
							Støj	Støj		til støjkrav	Støj	
					[m]	[m]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]		
AS	Noise sensitive point: Danish 2007 - Open land (721)	483,591.4	6,284,271.6	10.6		1.5	6.0	42.0	41.6	15	Ja	
AS							8.0	44.0	43.5	19	Ja	

Afstande (m)

Vindmølle																						
SFO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
A	1006	1012	1086	1207	1383	3006	1963	1851	3215	3318	3433	1802	2461	3904	2739	2344	2461	3997	4329	4091	1769	4188
B	1481	1251	1061	937	907	2365	1151	1512	2534	2545	2721	999	1635	3301	1921	2351	2529	3157	3500	3251	2215	3349
C	1226	1026	891	852	922	2493	1389	1483	2684	2753	2890	1294	1927	3413	2215	2224	2388	3436	3755	3525	1985	3619
D	1431	1197	1006	883	861	2338	1150	1463	2512	2537	2703	1036	1663	3272	1952	2296	2474	3175	3507	3267	2162	3362
E	1042	984	1022	1145	1330	2957	1940	1787	3169	3285	3390	1809	2462	3850	2744	2312	2441	3989	4309	4080	1828	4174
F	1113	1030	1036	1130	1293	2912	1859	1777	3118	3216	3334	1706	2362	3814	2642	2347	2483	3895	4225	3988	1902	4084
G	1066	966	960	1050	1214	2834	1797	1697	3041	3146	3260	1672	2322	3734	2605	2278	2417	3845	4165	3936	1855	4030
H	1410	1190	1017	920	921	2419	1234	1516	2594	2622	2787	1090	1728	3351	2014	2325	2499	3250	3588	3343	2154	3440
I	1362	1130	943	834	832	2340	1186	1426	2520	2562	2717	1103	1724	3270	2014	2243	2418	3227	3549	3317	2095	3410
J	1151	1007	946	983	1109	2711	1633	1630	2911	2994	3122	1501	2149	3622	2432	2282	2433	3673	3999	3764	1934	3860
K	1718	1430	1153	897	687	1850	601	1265	1999	1987	2174	768	1253	2794	1553	2239	2437	2675	2967	2755	2345	2842
L	1649	1390	1155	963	844	2161	888	1454	2313	2291	2488	780	1385	3104	1676	2369	2558	2890	3230	2982	2144	3079
M	2212	1906	1602	1299	1002	1412	29	1380	1497	1381	1627	821	908	3242	1183	2402	2611	2103	2346	2167	2732	2242
N	2141	1835	1530	1228	930	1410	64	1317	1508	1421	1649	838	968	2346	1247	2340	2548	2173	2407	2236	2662	2309
O	2290	1983	1677	1373	1071	1361	119	1420	1432	1294	1552	867	883	2283	1148	2439	2648	2021	2254	2083	2797	2155
P	2093	1787	1481	1177	877	1382	124	1258	1489	1429	1639	881	1028	2321	1307	2280	2489	2218	2438	2278	2606	2348
Q	1939	1632	1326	1023	724	1406	268	1131	1540	1536	1710	933	1158	2350	1444	2153	2361	2371	2579	2430	2455	2498
R	2417	2111	1806	1504	1205	1422	221	1558	1468	1266	1564	822	755	2328	1013	2576	2786	1900	2163	1967	2933	2045
S	2339	2033	1729	1426	1127	1411	145	1488	1472	1304	1581	819	813	2327	1079	2508	2717	1976	2230	2042	2856	2119
T	2415	2108	1802	1498	1196	1377	227	1535	1424	1230	1522	866	791	2283	1043	2551	2760	1898	2146	1961	2921	2036
U	1257	1011	809	691	702	1462	1504	123	1738	2152	2014	2111	2407	2191	2686	901	1109	3411	3402	3426	1403	3450
V	658	641	761	970	1222	2318	2202	968	2598	3019	2877	2631	3069	2966	3364	738	830	4230	4263	4258	541	4292
W	761	895	1102	1349	1617	2691	2603	1368	2974	3415	3255	2999	3461	3285	3758	870	864	4637	4663	4665	143	4698
X	981	924	967	1099	1293	2139	2227	885	2423	2893	2705	2740	3120	2717	3407	415	537	4177	4152	4192	710	4213
Y	716	829	1026	1269	1536	2620	2522	1289	2901	3338	3182	2921	3381	3225	3677	837	850	4556	4585	4584	217	4617
Z	676	738	908	1139	1400	2486	2383	1148	2767	3198	3047	2796	3246	3108	3542	774	821	4414	4444	4442	358	4475
AA	1127	929	803	787	887	1678	1754	385	1958	2400	2238	2328	2655	2344	2938	668	870	3674	3655	3688	1161	3710
AB	596	585	722	944	1206	2345	2190	983	2624	3034	2902	2603	3052	3006	3347	799	891	4230	4274	4260	539	4297
AC	753	900	1115	1367	1639	2727	2627	1400	3009	3448	3290	3014	3482	3323	3778	907	898	4666	4696	4694	107	4728
AD	1344	1080	848	681	632	1354	1377	37	1626	2023	1900	2005	2282	2117	2558	1027	1235	3274	3270	3290	1533	3314
AE	855	675	610	693	884	1924	1834	560	2202	2611	2479	2329	2719	2615	3009	736	909	3830	3854	3855	948	3886
AF	730	601	617	770	998	2092	1969	727	2370	2778	2647	2428	2844	2771	3137	738	883	3986	4020	4014	785	4047
AG	708	635	706	886	1123	2199	2097	848	2478	2898	2757	2546	2970	2855	3264	702	822	4114	4142	4141	660	4174
AH	1840	1566	1307	1076	893	852	1227	537	1124	1553	1399	1975	2100	1654	2348	1346	1550	2885	2814	2884	2011	2892
AI	813	1010	1253	1521	1802	2917	2792	1587	3199	3636	3480	3153	3638	3507	3935	1067	1033	4844	4882	4875	83	4910
AJ	643	839	1090	1365	1652	2830	2643	1476	3110	3526	3389	2987	3480	3456	3778	1072	1071	4708	4765	4743	153	4782
AK	628	885	1167	1461	1760	3012	2747	1643	3290	3688	3568	3040	3561	3658	3860	1285	1279	4834	4917	4875	322	4920
AL	795	975	1208	1470	1748	2849	2737	1522	3131	3570	3413	3108	3587	3439	3884	1005	976	4783	4817	4813	15	4847
AM	715	974	1256	1548	1846	3081	2835	1717	3360	3765	3639	3129	3650	3713	3949	1315	1295	4919	4996	4959	329	5003
AN	876	1079	1324	1592	1872	2974	2862	1650	3256	3698	3538	3223	3708	3552	4006	1098	1050	4912	4946	4941	144	4976
AO	611	711	911	1160	1433	3034	2247	1720	3276	3492	3523	2266	2888	3867	3180	1996	2091	4354	4601	4430	1349	4510
AP	637	735	931	1176	1447	3051	2254	1741	3292	3504	3538	2263	2888	3886	3179	2022	2117	4358	4610	4435	1373	4516
AQ	757	1064	1373	1681	1990	3427	2929	2038	3695	4026	3965	3054	3659	4143	3956	1808	1786	5049	5212	5108	821	5170
AR	2594	2300	2011	1729	1458	307	1142	1329	413	746	637	1927	1776	1227	1949	2120	2314	2162	2012	2137	2823	2125
AS	1681	1681	1736	1843	1993	2386	2844	1464	2661	3230	2937	3438	3748	2710	4023	443	244	4630	4489	4620	1086	4616

Vindmølle													
SFO	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	
A	2541	3023	4720	689	2172	2090	2321	1492	2597	1863	2060	2258	
B	2806	3228	3884	1929	2091	2914	2188	2633	3453	3103	3296	3490	
C	2623	3063	4149	1647	2221	2635	2334	2338	3173	2817	3009	3202	
D	2751	3173	3895	1908	2144	2869	2242	2601	3407	3080	3273	3466	
E	2568	3042	4704	1096	2339	2266	2478	1830	2796	2271	2465	2660	
F	2629	3098	4617	1194	2254	2368	2390	1937	2899	2370	2565	2760	
G	2572	3039	4560	1238	2295	2356	2428	1960	2889	2412	2606	2800	
H	2762	3191	3975	1836	2110	2833	2213	2540	3372	3009	3203	3397	

Fortsættes næste side...

Projekt:

Moutrup (25001)

Beskrivelse:

Ansvarsberænsning

EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale, resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det afaltede honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden.

Beregningsmodellen er kalibreret med referencemøller (< 10 km afstand) på baggrund af langtidskorrigerede månedsafregningsdata (ingen rådighedsdata) fra Energistyrelsens stamdataregister. Generelt lever datagrundlaget ikke op til industripraksis ("Technical Guidelines for Wind Turbines" (TR6, rev. 11)), der angiver følgende krav til referencemøller.

- Navnehøjde: minimum 2/3 af nye møllers navnehøjde (dog mindst 50 m)
- Maksimal afstand mellem projekt og anvendte referencemøller: 2-10 km
- Rådighedsdata og driftsmode skal være kendt

Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.

Brugerlicens:

EMD International A/S
Niels Jernes Vej 10

- -

+45 6916 4850

Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk

Beregnet:

25/02/2025 14:55/4.1.273

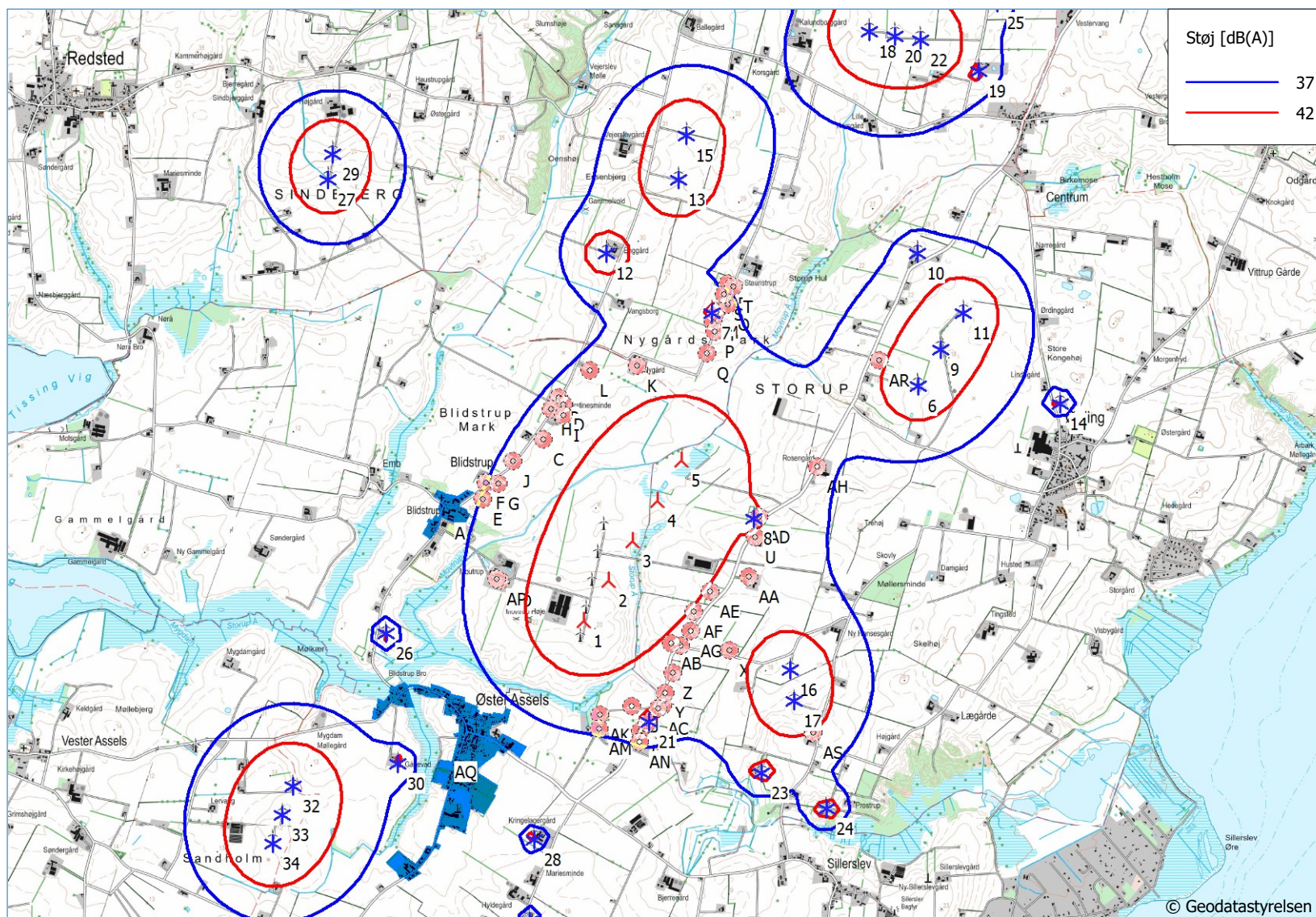
DECIBEL - Hoved resultat

Beregning: 5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

...fortsat fra sidste side

Vindmølle

SFO	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
I	2689	3114	3941	1855	2194	2800	2295	2539	3338	3025	3217	3410
J	2622	3079	4391	1412	2220	2493	2346	2130	3029	2586	2779	2974
K	2800	3169	3365	2421	2378	3192	2444	3057	3725	3581	3769	3959
L	2877	3276	3614	2193	2135	3108	2214	2879	3646	3365	3557	3750
M	3045	3346	2753	3036	2701	3673	2732	3636	4193	4186	4371	4557
N	2979	3284	2818	2974	2705	3601	2740	3568	4122	4121	4306	4492
O	3091	3381	2664	3127	2758	3747	2784	3722	4265	4275	4460	4646
P	2920	3225	2853	2944	2738	3551	2776	3529	4070	4087	4271	4456
Q	2783	3098	2999	2807	2744	3397	2791	3381	3916	3945	4128	4312
R	3229	3518	2563	3224	2718	3877	2736	3835	4397	4378	4565	4752
S	3157	3450	2633	3154	2714	3799	2737	3760	4319	4306	4493	4679
T	3207	3491	2549	3238	2762	3872	2781	3842	4391	4390	4576	4762
U	1550	1846	3864	2517	3670	2468	3757	2786	2933	3460	3611	3765
V	988	1436	4722	1944	3850	1599	3967	2016	2067	2716	2848	2985
W	784	1272	5124	1886	4105	1226	4231	1787	1671	2495	2607	2727
X	828	1216	4617	2270	4078	1792	4188	2309	2216	3014	3138	3268
Y	821	1304	5045	1882	4046	1295	4171	1820	1747	2528	2645	2769
Z	879	1350	4904	1907	3962	1428	4083	1904	1887	2610	2734	2864
AA	1292	1607	4119	2424	3813	2236	3908	2620	2690	3307	3450	3597
AB	1036	1490	4732	1885	3801	1579	3919	1969	2056	2667	2801	2941
AC	802	1290	5156	1859	4103	1189	4231	1750	1637	2459	2570	2689
AD	1685	1971	3731	2578	3604	2592	3687	2881	3062	3548	3703	3860
AE	1239	1620	4314	2156	3700	2004	3805	2348	2476	3034	3178	3326
AF	1149	1561	4478	2038	3729	1835	3839	2193	2310	2884	3024	3169
AG	1043	1471	4602	2010	3813	1719	3926	2118	2188	2815	2950	3090
AH	2046	2250	3280	3046	3734	3081	3796	3381	3540	4043	4200	4359
AI	844	1328	5342	1794	4172	1000	4304	1609	1449	2316	2419	2531
AJ	960	1448	5222	1688	4003	1087	4134	1583	1566	2292	2407	2530
AK	1125	1610	5370	1512	3956	928	4093	1370	1435	2079	2194	2318
AL	816	1303	5277	1823	4155	1068	4285	1664	1515	2372	2478	2592
AM	1105	1584	5451	1540	4032	848	4170	1346	1349	2054	2162	2281
AN	825	1304	5406	1819	4233	949	4366	1599	1387	2304	2402	2510
AO	2133	2618	5020	832	2875	1717	3018	1379	2249	1924	2105	2290
AP	2158	2644	5027	815	2856	1731	3000	1377	2262	1914	2097	2282
AQ	1553	2013	5652	342	3352	368	3513	244	710	688	753	759
AR	2825	2973	2480	3714	3817	3889	3844	4134	4352	4772	4939	5106
AS	432	505	4958	2892	4846	1970	4954	2743	2244	3446	3538	3635



0 500 1000 1500 2000 m

Kort: KMS - Topografisk 1:25.000, Udskriftsmålestok 1:40.000, Kortcentrum UTM (north)-ETRS89 Zone: 32 Øst: 482,623.2 Nord: 6,286,056.1

▲ Ny vindmølle

★ Eksisterende vindmølle

■ Støj følsomt område

Støj beregningsmetode: Dansk 2019. Vindhastighed: 6.0 m/s
Højde over havoverflade fra aktivt linie objekt

Støj [dB(A)]

— 37
— 42

Projekt:

Moutrup (25001)

Beskrivelse:

Ansvarsberænsning
EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden. Beregningsmodellen er kalibreret med referencemøller (< 10 km afstand) på baggrund af langtidskorrigerede månedsafregningsdata (ingen rådighedsdata) fra Energistyrelsens stamdataregister. Generelt lever datagrundlaget ikke op til industripraksis ("Technical Guidelines for Wind Turbines" (TR6, rev. 11)), der angiver følgende krav til referencemøller.

- Navhøjde: minimum 2/3 af nye møllers navhøjde (dog mindst 50 m)
- Maksimal afstand mellem projekt og anvendte referencemøller: 2-10 km
- Rådighedsdata og driftsmodi skal være kendt

Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.

DECIBEL -

Kort 6.0 m/s

Beregning:

5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

Brugertilicens:

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

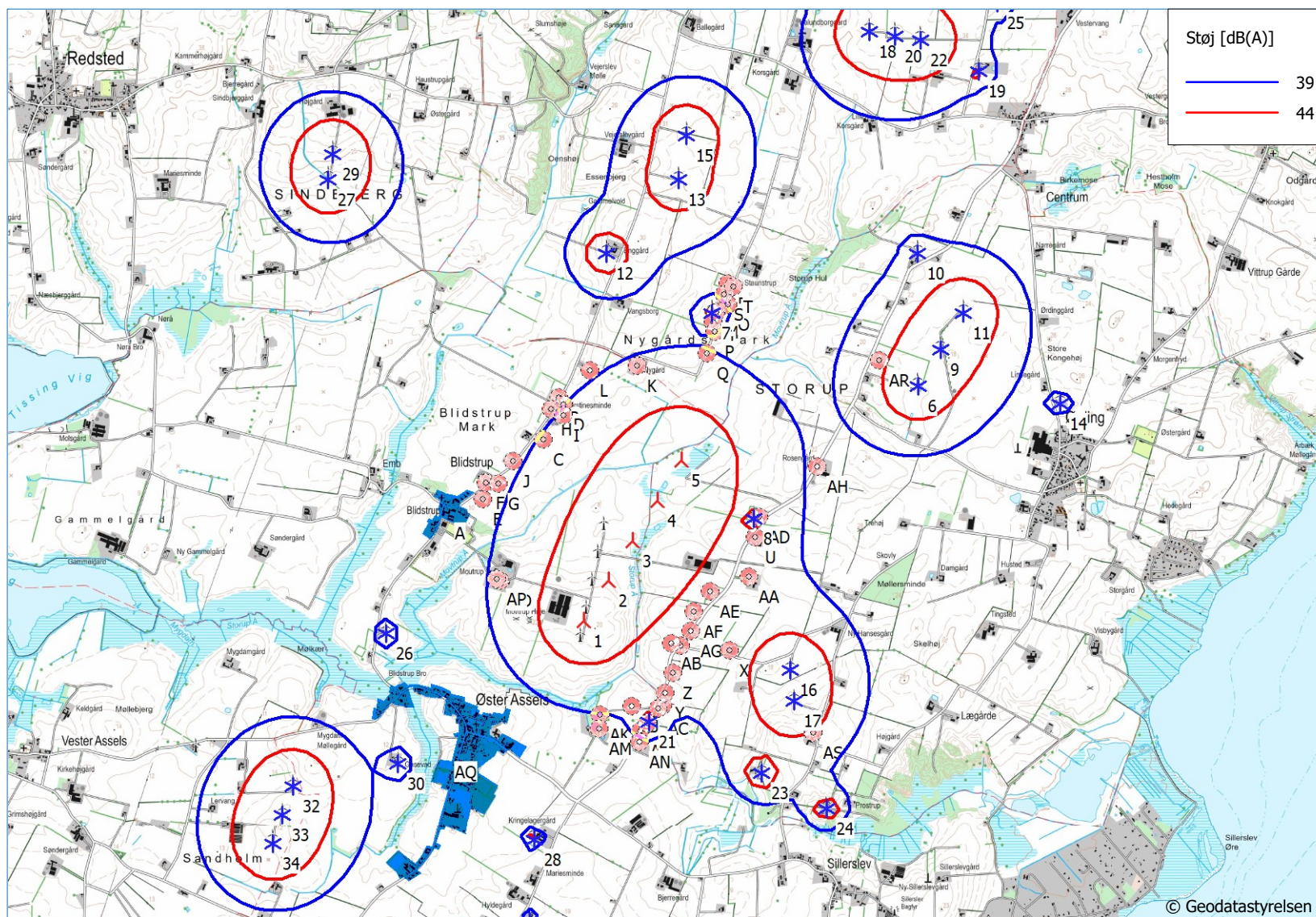
- -

+45 6916 4850

Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk

Beregnet:

25/02/2025 14:55/4.1.273



0 500 1000 1500 2000 m

Kort: KMS - Topografisk 1:25.000, Udskriftsmålestok 1:40.000, Kortcentrum UTM (north)-ETRS89 Zone: 32 Øst: 482,623.2 Nord: 6,286,056.1

▲ Ny vindmølle

★ Eksisterende vindmølle

■ Støj følsomt område

Støj beregningsmetode: Dansk 2019. Vindhastighed: 8.0 m/s

Højde over havoverflade fra aktivt linie objekt

Projekt:

Moutrup (25001)

Beskrivelse:

Ansvarsberænsning
EMD International A/S (EMD) garanterer ikke og kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle fejl eller mangler i det leverede konsulentmateriale resultater, som følge af fejl eller mangler i det leverede datagrundlag. Ligeledes, kan EMD ikke holdes ansvarlig for fejlagtige resultater, som følge af unøjagtigheder, begrænsninger eller fejl i de anvendte modeller og software. Ved eventuelle krav, som følge af denne konsulentopgave, vil EMD's ansvar for eventuelle skader, uanset form, højst kunne beløbe sig til størrelsen af det aftalte honorar for konsulentopgaven. En separat rådgiverforsikring med udvidet forsikringsdækning kan aftales særskilt. Omkostningerne for en sådan rådgiverforsikring afholdes af kunden. Beregningsmodellen er kalibreret med referencemøller (< 10 km afstand) på baggrund af langtidskorrigerede månedsafrægningsdata (ingen rådighedsdata) fra Energistyrelsens stamdataregister. Generelt lever datagrundlaget ikke op til industripraksis ("Technical Guidelines for Wind Turbines" (TR6, rev. 11)), der angiver følgende krav til referencemøller.

- Navhøjde: minimum 2/3 af nye møllers navhøjde (dog mindst 50 m)
- Maksimal afstand mellem projekt og anvendte referencemøller: 2-10 km
- Rådighedsdata og driftsmoder skal være kendt

Afvigelse fra dette vil give en signifikant øget usikkerhed. Det er EMDs anbefaling at der gennemføres en målekampagne i henhold til TR6.

DECIBEL -

Kort 8.0 m/s

Beregning:

5 x V136, 150 m TH (25.02.2025) - normal støj

Brugertilicens:

EMD International A/S

Niels Jernes Vej 10

- -

+45 6916 4850

Mads V. Sørensen / mvs@emd.dk

Beregnet:

25/02/2025 14:55/4.1.273

Mai-Britt Brøndum

Fra: Ulrik Børgesen Hawthorn Uglebjerg
Sendt: 8. maj 2025 17:32
Til: Mai-Britt Brøndum
Emne: SV: Spørgsmål vedr. VE-bonus i VE-projektansøgninger

Hej Mai-Britt

Der er regnet med en strømpris på 40 øre/kWh for begge projekter.

Med venlig hilsen

Ulrik Uglebjerg

Konsulent

Tlf. 93 83 79 80

Morsø Wind A/S

Jernbanevej 7, 7900 Nykøbing M

Fra: Mai-Britt Brøndum <mbbr@morsoe.dk>
Sendt: 8. maj 2025 16:45
Til: Ulrik Børgesen Hawthorn Uglebjerg <mwuu@morsoewind.dk>
Emne: Spørgsmål vedr. VE-bonus i VE-projektansøgninger

Hej Ulrik,

Hvilken KWh-pris er anvendt i beregningen af VE-bonus i de to projektansøgninger?

Med venlig hilsen

Mai-Britt Brøndum
Projektleder



Morsø Kommune
Center for Plan, Byg, Kultur, Fritid og Turisme
Plan og Byg
Tlf. 23276678
www.mors.dk

Læs mere om vores behandling af personoplysninger

Uge 19 er demensuge

Vær med til at skabe større
forståelse for livet med demens

se mere via demensvenligt.dk



TAG KONTAKT

– smil og vær imødekommende

TAL TYDELIGT

– stil ét spørgsmål ad gangen

VÆR TÅLMODIG

– sæt tempoet ned og hjælp gerne på vej