

A decorative graphic consisting of several overlapping, flowing blue ribbons that curve from the top left towards the bottom right, set against a dark blue background.

**Eurowind  
Energy™**

# **Energipark Give**

Projektansøgning

Vejle Kommune

Maj 2026

# 1 Ansøgning og resumé

Eurowind Energy A/S ansøger hermed Vejle Kommune om tilladelse til en planlægning og miljøvurdering for etablering af Energipark Give. Energipark Give etableres som et integreret energianlæg i området mellem Give og Thyregod i Vejle Kommune.

Ansøgningen omfatter udlæg af arealer til en energipark bestående af vindmøller, solcelleanlæg og batterianlæg samt mulighed for supplerende tekniske anlæg, der understøtter lokal energiforsyning og sektorkobling. Projektet er udviklet med henblik på at bidrage til Vejle Kommunes målsætninger for udbygning af vedvarende energi, lokal udvikling og tager udgangspunkt i kommunens politiske principper for placeringen af VE-projekter.

Projektets nærmere udformning forudsættes afklaret gennem den videre planproces i dialog med Vejle Kommune og lokalområdet.

Parken kombinerer flere teknologier for at udnytte områdets ressourcer optimalt og maksimere bidraget til den grønne omstilling.

## Hovedkomponenter og placering

Vindmøller: 11 vindmøller forventeligt V162 med en totalhøjde på op til 180 m.

- Solcelleanlæg: Et solcelleanlæg på op til 150 hektar, placeret centralt i projektområdet.
- Transformeranlæg: Samler energien fra vindmøller og solceller og gør det klar til det overordnede elnet.
- Batterianlæg: Et batterianlæg til korttidslagring af strøm placeres i tilknytning til transformerstationen, hvilket bidrager til stabil energiforsyning.
- Mulighed for supplerende anlæg, herunder ladestandere og varmepumpe til lokal fjernvarme.

Parken vil producere ca. 388.000 MWh/år. Svarende til ca. 86.000 husstandes årlige elforbrug.

Placeringen er valgt ud fra områdets stærke infrastruktur, adgang til transmissionsnettet samt det regionale behov for grøn energi.

**Fremtidsvisioner:** Parken er forberedt til at kunne udvides med nye teknologier som biogasanlæg, Power-to-X (produktion af grøn brint eller e-fuels) og avanceret energistyring, så den kan tilpasses fremtidens behov og bidrage endnu mere til den grønne omstilling.



**Thyregod**

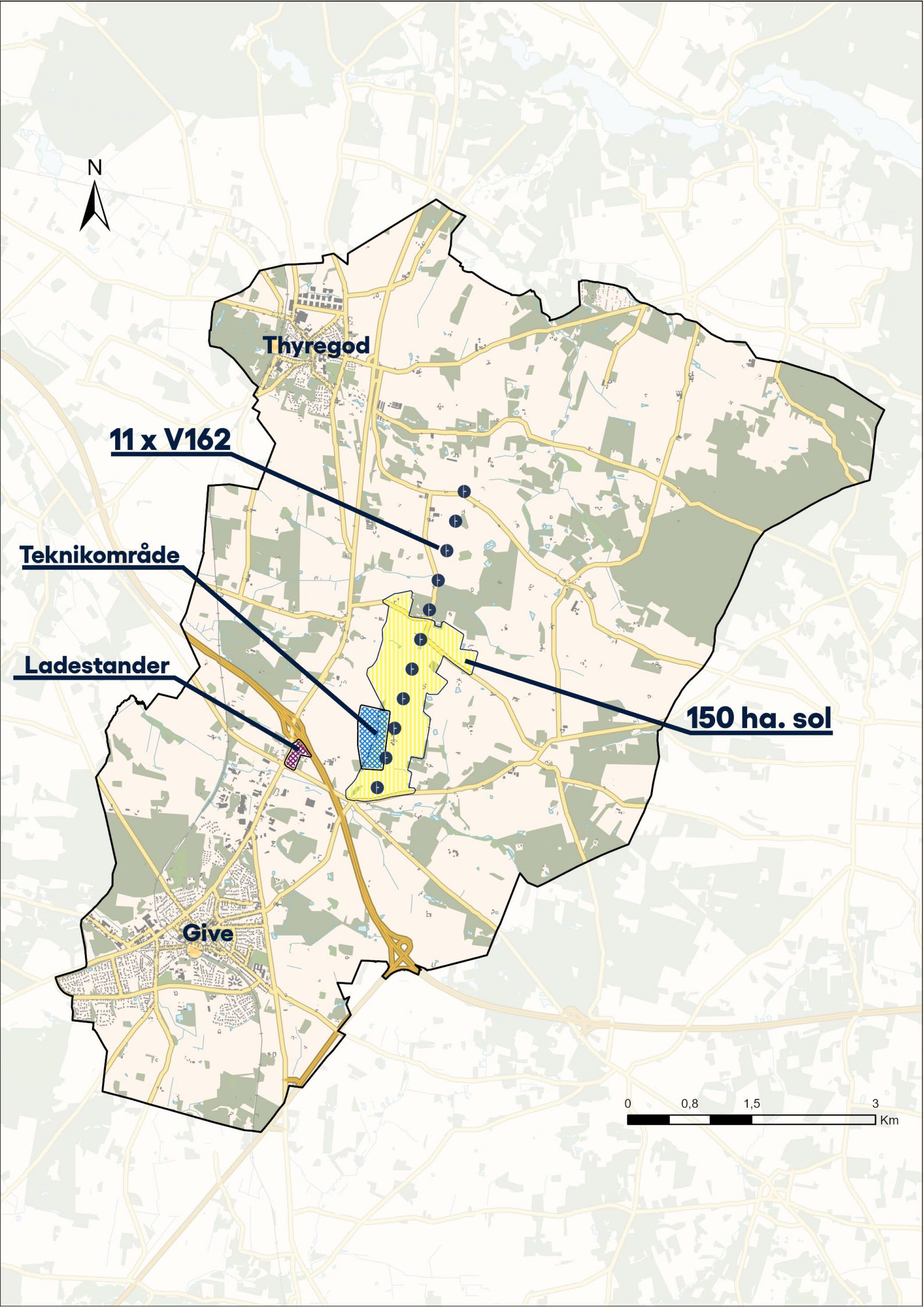
**11 x V162**

**Teknikområde**

**Ladestander**

**150 ha. sol**

**Give**



## 2 Projektets Hovedtræk

Ansøgningen ligger i tråd med de stærke nationale interesser for at fremme strømproduktionen ved hjælp af de vedvarende energikilder. Vindmøller, solceller og batterier kan øge uafhængigheden af fossile brændsler, som dels bidrager til en selvforsyning på energi – en uafhængighed af oliestater og en sikkerhed for kontinuerlige leverancer af billig strøm og dels bidrager til at mindske den globale opvarmning. Dertil kommer, at Eurowind Energy opstiller danske vindmøller, som er udviklet, produceret og serviceret af danske virksomheder.

Med den øgede mængde el-biler og datacentre mv. forventes behovet for en øget strømproduktion at stige i de kommende år. Derfor er det en national interesse, at såvel produktionsenhederne som el-infrastrukturen udbygges.

### Vejle Kommunes Klimahandlingsplan

Energipark Give er tilpasset udmeldingerne i Vejle Kommunes Klimahandlingsplan 2024-2025, hvor der dels er en målsætning om placering af vindmøller på 3 steder i kommunen, dels en målsætning om at opstille 3 vindmøller om året, samt en målsætning om at understøtte sektorkobling, så energien udnyttes bedst muligt.

*"Vi skal rejse 10-15 nye, store vindmøller inden 2030 for at nå vores nye klimamål om at producere lige så meget strøm lokalt, som vi forbruger. Mindst 40% af strømmen skal komme fra vindmøller, resten kommer fra solceller. Vindmøllerne skal primært placeres i Energiparker."* side 21 i Vejle Kommunes Klimaplan 2025-2050.

Energipark Give forventes at producere 388.000 MWh årligt, hvilket svarer til forbruget i ca. 86.000 husstande ved et årligt forbrug på 4.500 kWh. Strømproduktionen fra Energipark Give forventes at reducere den årlige udledning af CO<sub>2</sub> med 185.000 tons.

CO<sub>2</sub> neutraliteten er vigtig i sig selv, men det gør også Vejle Kommune klar til at større energitunge virksomheder kan etablere sig med sikkerhed for tilgængelig grøn strøm.

### 2.1 Placering og afgrænsning

Energipark Give er placeret i det åbne land mellem Give og Thyregod i den vestlige del af Vejle Kommune. Området er karakteriseret ved landbrugsarealer, spredt bebyggelse og god adgang til overordnet infrastruktur.

VE-anlæggenes afstand fra nærmeste kommuneplanramme med boliger/bygrænsen:

Give:	Vindmøller: ca. 1,7 km	Solceller: ca. 1,4 km
Thyregod:	Vindmøller: ca. 1,5 km	Solceller: ca. 2,1 km
Dørken	Vindmøller: ca. 8-900 m	Solceller: ca. 400 m
Sejrup:	Vindmøller: ca. 1,4 km	Solceller: ca. 1,1 km

Den nærmere afgrænsning af projektområdet er vist på projektkort i bilag. Placering og omfang af arealerne med solparken kan justeres i den videre planlægning.

## 2.2 Anlægstyper

### Vindmøller

Projektet omfatter opstilling af op til 11 vindmøller med en maksimal totalhøjde på op til 180 m. Hver mølle forventes at have en effekt på 7,2 MW, og vindmøllerne forventes at have en samlet produktion på 253.000 MWh.

Energipark Give forventer at anvende en Vestas V162-mølle. Denne mølle har en rotordiameter på 162 m og navhøjde på 99 m, hvilket giver en totalhøjde på 180 m (til vingespids). Vingerne roterer med typisk 4–12 omdrejninger pr. minut afhængigt af vindhastigheden.

Tårnet udføres som et slankt, konisk ståltårn. Hele møllen vil fremstå i hvid/lysegrå farve, som følger de danske afmærkningsregler for at give mindst mulige visuelle gener. Møllernes fysiske dimensioner og udseende vil blive grundigt behandlet i en evt. kommende miljørapport. I **Bilag 1** findes en visualiseringsamling udarbejdet af Planplus. Visualiseringspunkterne i vedlagte visualiseringsamling, er valgt af en lokal borgergruppe.

### Solcelleanlæg

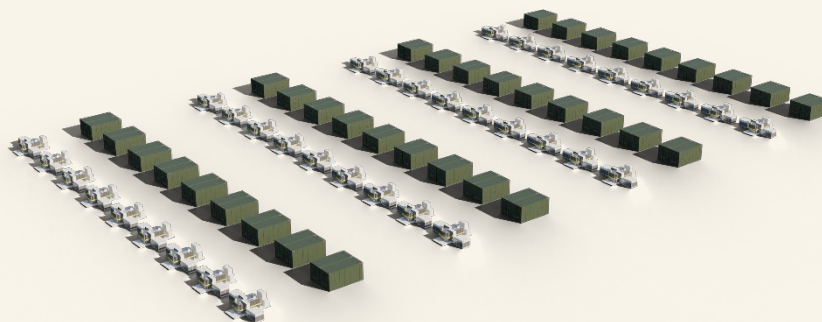
Der arbejdes med etablering af et solcelleanlæg på ca. 150 ha med en samlet effekt på ca. 105 MW og en forventet produktion på ca. 135.000 MWh.

Solcellearealet placeres samlet inden for projektområdet og afskærmes med beplantning i overensstemmelse med kommunale retningslinjer.

Der forventes at blive anvendt op til 4 m høje bevægelige solpaneler, såkaldte single axis trackere, der kan bevæges, så panelerne kan følge solens gang over himlen fra øst til vest. Solcellerne er placeret i rækker i retning syd-nord.

### Batterianlæg

Der planlægges et batterianlæg ved Energipark Give, der kan lagre overskydende vind- og solenergi - og levere strømmen til elnettet, når behovet er højt. Anlægget placeres ved transformerstationen og består af containerbaserede systemer. Kapaciteten bliver ca. 105 MW/420 MWh over 21.000 kvm. Det indrettes og skærmes efter gældende standarder og sikkerhedskrav. Den endelige indretning bestemmes i den videre planlægning.



Billede 1 illustrerer opstilling af battericontainere og transformerenheder.



*Billede 2 viser solceller og vindmøller (150m) i en af Euowinds eksisterende parker.*

### **Nødvendige tekniske bygninger og transformerstationer**

I forbindelse med solenergianlægget skal der opføres et antal mindre teknikhuse (decentrale transformerstationer), der som udgangspunkt placeres ved servicevejene inde i solcelleparken.

Der skal etableres en ny central transformatorstation i projektområdet; vest for vindmøllerækken mellem vindmølle M2 og M3 (op ad batterierne) hvorfra der skal ske tilslutning til de overordnede elnet. Transformerstationen skal tilsluttes det overordnede elnet – forventeligt ved Thyregod eller den nye station ved Mørup. Punktet for tilslutning til det overordnede elnet er ikke kendt endnu, men afklares snarest i samarbejde med Energinet.

### **Øvrige anlæg (optioner)**

Som en del af energiparkens helhed kan der arbejdes videre med:

#### **Varmepumpe:**

En større varmpumpe kan integreres i projektet for at levere grøn fjernvarme til nærområdet.

Varmeleverance: Eurowind Energy er i dialog med Give Fjernvarme om opførelse af en 15 MW varmpumpe, der forsynes af VE anlægget, det vil kunne levere mindst 100.000 MWh varme.

Billig og stabil pris: Eurowind Energy er parat til at indgå lange aftaler (10 år) med virksomheder og fjernvarmen med udgangspunkt i lave elpriser og prisloft. Når elprisen er mindre end prisen for at transportere strømmen via transmissionsnettet, kan strømmen med fordel sælges lokalt til fjernvarme, ladestanderer eller batterier.

Øget rækkevidde: Ved at samplacere varmpumpe med VE anlægget muliggøres forsyning til Thyregod.

#### **Ladestanderer:**

NORLYS har tegnet et konkret forslag til placering af ladestanderer mellem Give by og Motorvejen. Energiparken kan levere strøm direkte til ladestanderer til personvogne, varebiler og lastbiler til fordel for virksomheder med logistik- og transportbehov.

Disse to elementer er ikke bindende og indgår som muligheder, der kan vurderes nærmere i den videre planlægning.

## 3 Forhold til kommunal planlægning

### 3.1 Eksisterende planforhold

Projektområdet er ikke lokalplanlagt og er ikke omfattet af en kommuneplanramme for tekniske anlæg. En realisering af Energipark Give forudsætter derfor tilvejebringelse af et nyt plangrundlag med kommuneplantillæg, lokalplan og miljøvurdering.

Vejle Kommune har i 2023 politisk besluttet at prioritere arbejde med et VE-projekt på Give-egnen, et ved Øster Starup og et ved Vejle Nord, hvilket danner et overordnet grundlag for den videre dialog om projektet.

### 3.2 Overordnede hensyn

#### Landskab

Projektområdet ligger på en højderyg midt gennem Jylland - uden for kommunens udpegede bevaringsværdige landskaber. Energiparken vil have en vis visuel påvirkning på landskabet, som vil blive belyst nærmere gennem visualiseringer og landskabsvurderinger i planprocessen.

#### Natur

Inden for projektområdet findes mindre beskyttede naturarealer, primært i form af fredskov. Ift. konkrete mølleplaceringer har bindinger som fortidsminder, § 3-natur, beskyttede vandløb og fredskov haft en rolle, hvor opstillingen kun berører fredskov ved en enkelt mølleplacering. Overordnet set imødekommer denne opstilling de mange hensyn, der skal tages ved planlægningen for et vindmølleprojekt på denne placering. Projektet forudsætter, at naturhensyn håndteres i overensstemmelse med gældende lovgivning, herunder erstatningsskov og biodiversitetstiltag.

#### Status for naturundersøgelser

Eurowind Energy har forberedt projektet og har gennemført en del naturundersøgelser i området, så miljøvurderingerne forventes at kunne afsluttes i løbet af foråret 2027.

#### Infrastruktur

Eksisterende ledninger (gas-, olie og elledning) vest for mølleplaceringerne har, sammen med forventning om en kommende motorvej øst for projektet, været definerende for projektets placering og retning.

#### Hindringslys på vindmøller

Vindmøllerne i Energipark Give afmærkes i overensstemmelse med Trafikstyrelsens gældende regler for luftfartshindringer (BL 3-10). For vindmøller med en totalhøjde på op til 315 m indebærer dette anvendelse af blinkende, middelintensive hindringslys på udvalgte møller, mens øvrige møller kan afmærkes med faste røde lys. Det forventes, at de middelintensive blinkende lys vil kunne slukkes i perioder uden luftfart, når en godkendt behovsstyringsløsning (radarstyrede hindringslys) kan implementeres. Den konkrete udformning og den visuelle påvirkning af hindringslys vil blive belyst nærmere i en eventuel miljørapport.

### 3.3 Støjudbredelse fra vindmøller

#### Nedtagningsmøller

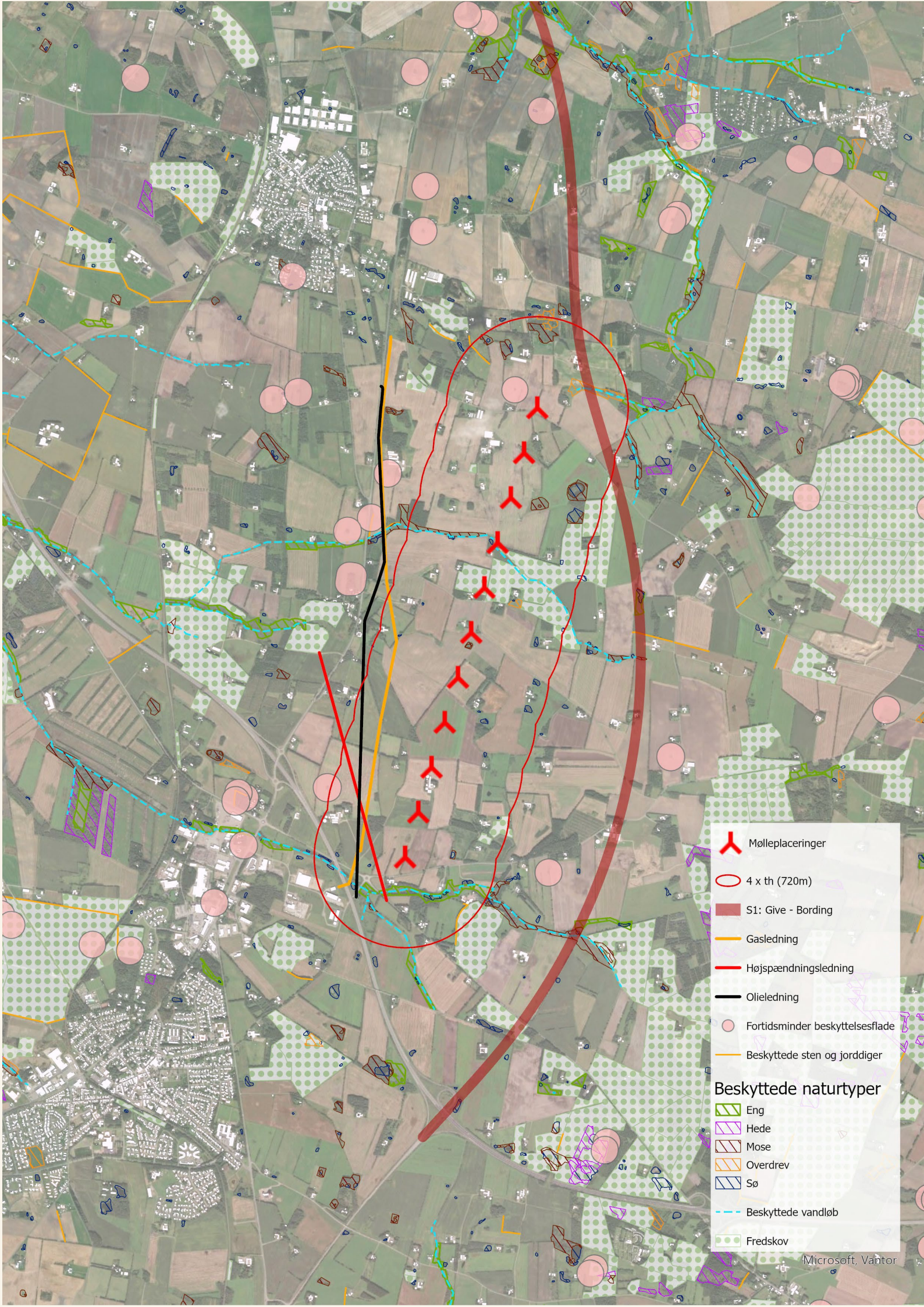
Der er syv vindmøller som skal nedtages i forbindelse med Energipark Give. Tre af dem står inde i selve projektområdet og to husstandsmøller tages ned i forbindelse med boligopkøb. De sidste tre står for tæt på boliger, hvorfor støjgrænserne ikke kan overholdes i forhold til det kumulative støjbillede, hvor omgivende vindmøller også indgår i støjberegningen. Når disse møller er nedtaget, er der ingen boliger, hvor de gældende støjgrænser overskrides. Dette gælder også for lavfrekvent støj. Se støjkort i **Bilag 2**.

#### Dørken

Eurowind Energy har været i dialog med alle ejere af ejendomme i landsbyen Dørken på nær én. Der er indgået frivillige aftaler med størstedelen af ejerne, og yderligere aftaler forventes afsluttet snart. Efter opfordring fra Vejle Kommune er der givet købstilbud til samtlige ejendomme i Dørken for at sikre en realistisk valgmulighed for beboerne og undgå, at landsbyen efterlades i en uholdbar situation. En delvis nedrivning af landsbyen vil efter planloven kunne medføre, at støjreglerne ændres fra bymæssig bebyggelse til det åbne land, og dermed sikre at vindmøllerne kan producere fuldt ud uden at konflikte med relevante støjkrav.

#### Skygger

Vindmøller kaster skygger, når solen skinner. Den flimrende skygge fra vindmøllevingerne, som bevæger sig, kan være meget generende. Det beregnes, derfor hvor og hvornår skyggerne rammer boligerne, så vindmøllen standses. Skyggerne kan ikke helt undgås, men der garanteres max. 10 timers skygger årlig. Dermed er generne så kortvarige, at det ikke opleves, som en reel gene.



- Mølleplaceringer
- 4 x th (720m)
- S1: Give - Bording
- Gasledning
- Højspændningsledning
- Olieledning
- Fortidsminder beskyttelsesflade
- Beskyttede sten og jorddiger
- Beskyttede naturtyper**
  - Eng
  - Hede
  - Mose
  - Overdrev
  - Sø
  - Beskyttede vandløb
  - Fredskov



### **Eurowind Energys dialog med lokalområdet**

Der har gennem projektets udvikling været gennemført en løbende dialog med lokalområdet, herunder lodsejere, naboer, borgerforeninger og øvrige borgere.

Dialogen har omfattet informationsmøder, individuelle møder med berørte naboer samt et offentligt borgermøde. Som led i processen har Eurowind Energy haft en særskilt dialog med en styregruppe, der repræsenterede en del af de naboer, som ligger tættest på projektområdet. Dialogen med styregruppen har medført en opdatering og videreudvikling af den frivillige model for lokal forankring og compensation, som er indarbejdet i projektets videre udformning. Styregruppen har desuden haft mulighed for at udpege de visualiseringspunkter, der ligger til grund for den vedlagte visualiseringssamling i **bilag 1**.

Herudover har der været gennemført et særskilt dialogforløb med naboerne i landsbyen Dørken, hvor der ud over individuelle møder med de enkelte boligejere også er afholdt flere fællesmøder. Dialogen har haft fokus på at sikre fælles forståelse af projektets konsekvenser og på at skabe grundlag for frivillige og enslydende aftaler for beboelsesejendommene i Dørken.

## 5 Kompensation og lokal forankring

### 5.1 VE-lovens ordninger

VE-loven sikrer, at naboer og lokalsamfund får økonomisk kompensation og støtte, når der opføres nye energianlæg. Det sker gennem værditabsstatning og salgsoption, årlig VE-bonus og midler fra Grøn Pulje til lokale projekter.

#### Værditab og salgsoption

Bor man nær et nyt vindmølle- eller solcelleprojekt, kan man få kompensation for værditab på sin bolig. Hvis vurderingen viser over 1 % værditab, får man udbetaling. Bor man inden for 6 gange møllehøjde eller 200 meter fra solcelleanlægget og har fået værditab, kan man sælge til projektudvikleren til markedspris. Vurdering sker ved driftsstart, og salgsoptionen gælder ét år efter første produktion.

#### VE-bonus

VE-bonus er en skattefri årlig fordel for naboer til nye vindmøller eller solcelleanlæg. Beboere inden for 8 gange møllens højde (1440 m) eller 200 m fra et solcelleanlæg er berettiget til bonussen. Hvis boligen lejes ud, får lejeren den. Bonusens størrelse afhænger af anlægget og elprisen. Ingen boliger ligger inden for 200 m fra Energipark Gives solcelleanlæg. Bonusen udbetales hvert år i anlæggets levetid (typisk 30 år).

#### Grøn pulje

Ved etablering af Energipark Give indbetaler projektudvikler et bidrag til Vejle Kommunes Grøn Pulje i henhold til VE-loven. For Energipark Give forventes et samlet bidrag på 37.914.600 kr., fordelt på 24.789.600 kr. fra vindmøller og 13.125.000 kr. fra solcelleanlæg. Midlerne administreres af kommunen og skal primært anvendes til projekter, der kommer de nærmeste naboer og lokalsamfundet til gavn.

### 5.2 Frivillig model for lokal forankring for Energipark Give

Ud over lovgivningen forpligter Energipark Give sig til at yde bidrag til lokalområdet gennem en lokal forankring af projektet. Eurowind Energys model for lokal forankring i Energipark Give sikrer, at naboer og lokalsamfund får direkte økonomiske fordele og medejerskab. Modellen kombinerer frivillige aftaler om værditab og salgsoption, lokalt ejerskab, foræring af andele til de nærmeste naboer samt årlige udbetalinger til lokale projekter. I **Bilag 4** kan findes en uddybende beskrivelse af både de lovpligtige ordninger såvel som de frivillige.

#### Lokalt ejerskab og fordeling af andele

Der udloddes andele svarende til ½ vindmølle og tilsvarende andel i sol til borgere inden for 5 km fra parken.

Alle naboer ud til 1.080 meter fra møllerne foræres 30 andele til en værdi af ca. 4.000 kr. pr. stk. (ca. 120.000 kr. i alt pr. husstand). Disse andele giver ret til årligt udbytte. Naboer kan vælge at sælge andelene tilbage til projektselskabet for en engangskompensation, hvis de foretrækker det frem for løbende udbytte.

#### Værditab og nabofilskud

Naboer ud til 6 gange møllehøjde (1.080 m) tilbydes frivilligt værditab på 10-25 % af boligens værdi samt en salgsoption. Værditab og salgsoption kan benyttes allerede ved byggestart.

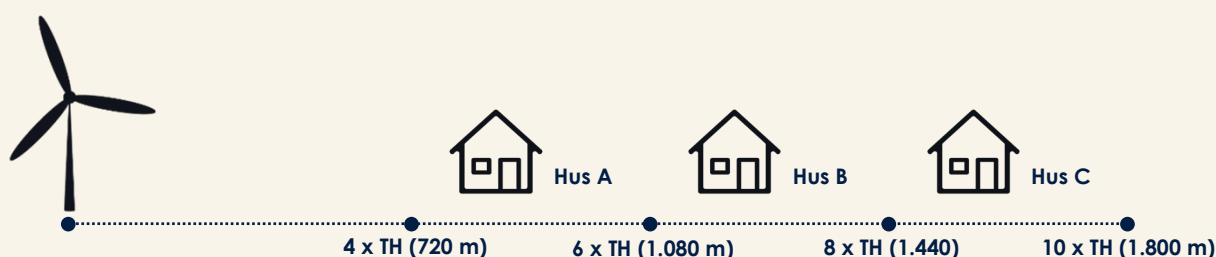
Der stilles 9.500.000 kr. til rådighed, som fordeles som tilskud direkte til naboerne mellem 4 og 10 gange møllehøjde. Dette tilskud ligger ud over en evt. værditabserstatning.

### Årlig udbetaling til lokal udvikling

Der afsættes en årlig udbetaling til lokalsamfundet på 800.000 kr./år (ved en strømpris på 35 øre/kWh). Ved højere elpriser kan beløbet stige. Et engangsbeløb på 5.000.000 kr. udbetales ved byggestart.

En lokal forening stiftes eller udpeges til at modtage og fordele midlerne til lokale projekter og initiativer. Lokale aktører kan ansøge om støtte til projekter, og foreningen har fuld kontrol og ansvar for anvendelse af midlerne.

## 5.3 Samlet overblik: Kompensation og boligfordele fra Energipark Give



Hus A (ca. 43)

- 30 anparter til en samlet værdi af ca. 120.000 kr. (skattepligtigt)
- Et engangsbeløb i form af nabotilskud på 30.000 kr. (skattepligtigt)
- Frivillig aftale om værditab og salgsoption i niveauet 10-25 %.
- VE-Bonus på ca. 10.901 kr./år



Hus B (ca. 45)

- Et engangsbeløb i form af nabotilskud på 100.000 kr. (skattepligtigt)
- Ret til taksationsvurdering af værditab jf. VE-loven
- VE-Bonus ca. 10.901 kr./år

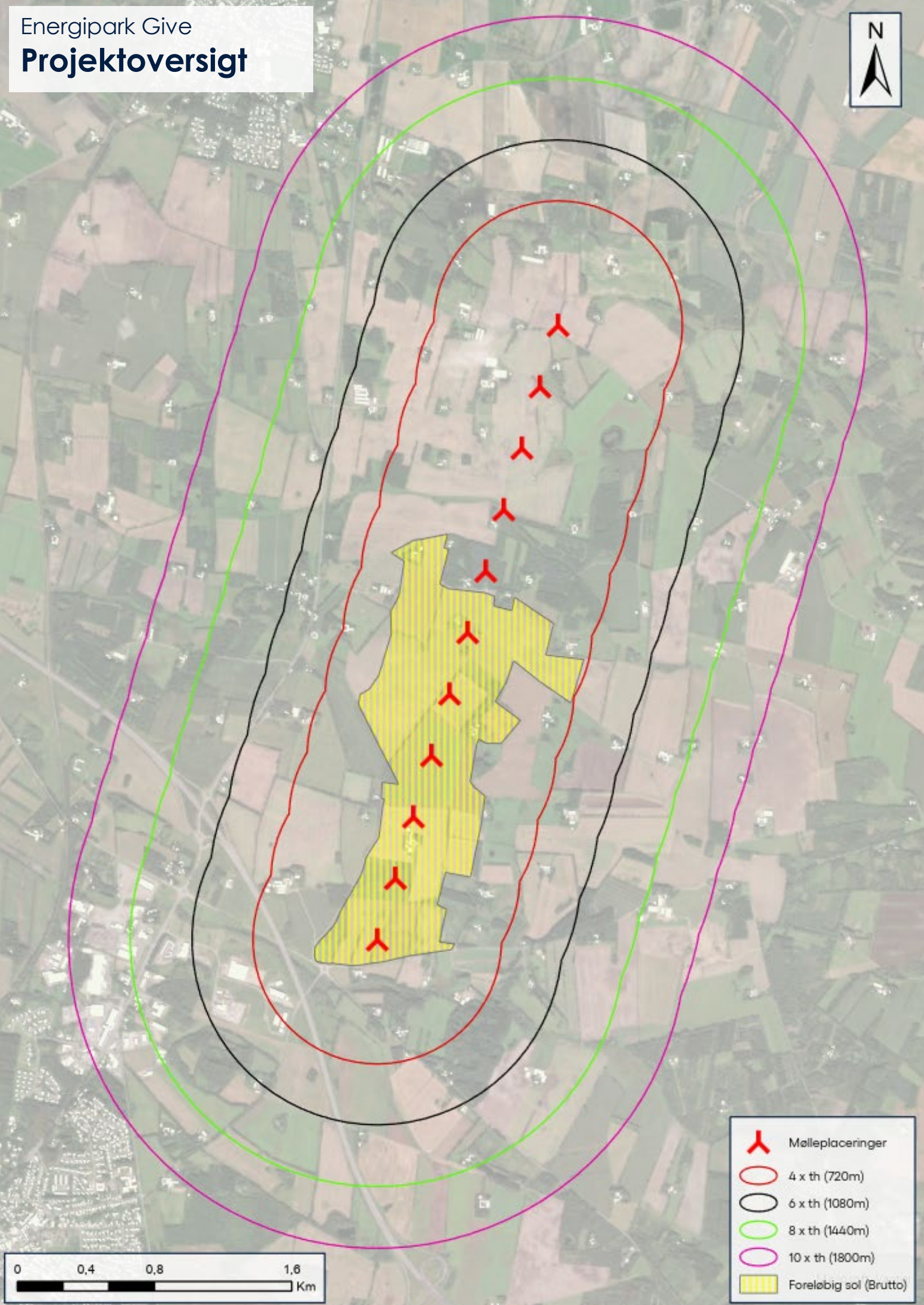







Hus C (ca. 69)

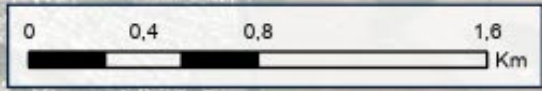
- Et engangsbeløb i form af nabotilskud på 53.768 kr. (skattepligtigt)
- Ret til taksationsvurdering af værditab jf. VE-loven

# Energipark Give

## Projektoversigt



-  Mølleplaceringer
-  4 x th (720m)
-  6 x th (1080m)
-  8 x th (1440m)
-  10 x th (1800m)
-  Foreløbig sol (Brutto)



## **6 Samlet vurdering og anmodning**

Energipark Give vurderes at kunne yde et væsentligt bidrag til udbygningen af vedvarende energi i Vejle Kommune og dermed understøtte kommunens overordnede klima- og energimålsætninger. Samtidigt rummer projektet potentiale til at styrke den lokale energiforsyning og skabe grundlag for erhvervsudvikling pga. adgang til lokal, grøn energi. Projektets samlede udformning giver også mulighed for sektorkobling mellem el, varme og transport, hvilket kan bidrage til et mere robust og fleksibelt energisystem.

På den baggrund anmoder Eurowind Energy om, at Vejle Kommune indleder den formelle planproces for Energipark Give. Eurowind Energy ønsker samtidig at indgå i en fortsat dialog med kommunen om proces, projektets afgrænsning og det videre arbejde i forbindelse med planlægning og myndighedsbehandling.

## **7 Bilag**

**Bilag 1 - Give Energipark - visualiseringer\_09-10-2025**

**Bilag 2 – Støjkort**

**Bilag 3 - Opsamling på Urland borgerinddragelse**

**Bilag 4 - Lokale ordninger og VE-lov**