

Sheringham Shoal havvindpark





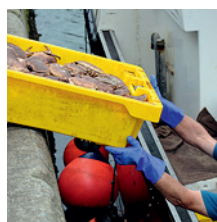
Ren kraft til fremtidige generasjoner

StatoilHydro og Statkraft utvikler sammen Sheringham Shoal, en havvindpark på 315 MW utenfor kysten av Norfolk, Storbritannia.

Verden trenger mer ren energi. I fremtiden vil vi måtte hente en stadig større del av kraftforsyningen fra fornybare energikilder som vannkraft, bølger og vind. Myndighetene i Storbritannia har forpliktet seg til å overholde EUs målsetting om at 20 prosent av all energi skal komme fra fornybare energikilder innen 2020.

Grønn vind. Britiske myndigheter har gitt StatoilHydro og Statkraft klarsignal til å bygge Storbritannias fjerde største havvindpark cirka 20 kilometer nord for kystbyen Sheringham. Om lag 40 prosent av EUs samlede vindressurser finnes i britiske farvann. Disse ressursene kan utnyttes til produksjon av miljøvennlig kraft.

Lys og varme. Sheringham Shoal havvindpark vil bestå av 88 vindturbiner – hver med en høyde på 80 meter – spredt over et område på 35 kvadratkilometer. Vindparken vil kunne produsere 1,1 TWh årlig. Det er nok til å forsyne hele 220 000 britiske husholdninger med ren, fornybar energi.



KABELTRASÉ Kartegnet

- Plassering av krysskopplingsp
- Konstruksjonskorridor
- Avviksboring



Spørsmål og svar



Hvem står bak prosjektet?

Sheringham Shoal-prosjektet eies av StatoilHydro (50%) og Statkraft (50%) gjennom selskapet Scira Offshore Energy Ltd. StatoilHydro er operatør for utviklingsfasen.

Hvor skal vindparken bygges?

Sheringham Shoal havvindpark skal bygges mellom 17 og 23 kilometer fra kystlinjen nord for Sheringham og Cromer, på grensen mellom britisk og internasjonalt farvann.

Hvorfor ble dette området valgt?

Området ble tildelt av britiske myndigheter under andre konsesjonsrunde (Round II allocation) i 2004. Det ble valgt fordi det har gode vindressurser, gunstige vanndybder, relativt lav fiskeaktivitet, er lett tilgjengelig, har muligheter for nettilknytning og ligger utenfor verneområder og områder som er utpekt til vitenskapelige formål.

Når går startskuddet for byggingen?

Arbeidet på land begynner i 2009, mens byggearbeidene til havs starter i 2010. Vindparken skal være driftsklar innen utgangen av 2011.

Hvor stor er utbyggingen?

Den diamantformede vindparken vil dekke om lag 35 kvadratkilometer. Den vil bestå av 88 vindturbiner og to transformatorstasjoner festet til fundamenter på

havbunnen til havs. Hver turbinmast vil være cirka 80 meter høy.

Hvor mye kraft vil bli produsert?

Sheringham Shoal vil produsere anslagsvis 1,1 TWh i året, noe som tilsvarer det årlige energiforbruket til 220 000 britiske husholdninger. Som et alternativ til fossil brensel vil dette spare miljøet for ca. 500 000 tonn CO₂ årlig.

Vil vindturbinene være synlige fra kysten?

På en klar dag vil du kunne se turbinene i horisonten, omtrent på samme avstand som du ser lasteskipene passere i dag. Da turbinene vil ligge 17-23 kilometer ute i havet, er det ikke sikkert at de er synlige på overskyete dager.

Hvordan vil natur og dyreliv bli påvirket i byggefasen?

Den nordlige delen av Norfolk er et naturskjønt område. Vi vil gjøre alt vi kan for å redusere innvirkningen på det lokale dyrelivet og miljøet i byggefasen. For å hindre at strender og viktige landemerker som River Bure, blir berørt, vil vi bore under bakken i stedet for å grave. Kabelen som går langs hele den 21,6 km lange traseen fra ilandføringspunktet til det regionale nettet i Salle, vil bli plassert under jorden for å unngå skjemmende kraftlinjer i luften. Trasévalget er nøye overveid for å minimere innvirkningen på natur og dyreliv.

Hvilke høringsinstanser har vært konsultert?

Prosjektgruppen har hatt omfattende høringer med hver eneste relevante interessegruppe – fra lokale myndigheter, Royal Society for the Protection of Birds, forsvarsdepartementet og fiskere til lokale virksomheter, grunneiere og turistnæringen. Vi har lagt vekt på å lytte og gå i dialog når det har oppstått spørsmål, og dette vil vi fortsette med gjennom hele byggeperioden og vindparkens levetid.

Hvor lang er levetiden til vindparken?

Leieavtalen med staten (Crown Estate) er på 40 år. Drift og vedlikehold vil pågå gjennom hele vindparkens levetid. Etter 20-25 års produksjon vil vindparken antakelig bli rehabilitert og eldre møller vil bli byttet ut med nye. Dette vil legge til rette for produksjon i inntil 25 nye år. På slutten av vindparkens levetid vil den bli avvirket i tråd med avtalevilkårene.

Hvorfor ikke beholde vindparken etter 40 år?

Det forventes at den teknologiske utviklingen vil utvide levetiden til vindturbiner til havs, slik at de kan opprettholdes utover 40 år. Det vil imidlertid være opp til myndighetene i Storbritannia å avgjøre hvor lenge vindparken blir stående.



Fakta

- 315 MW kapasitet
- Lokalisert utenfor kysten av Norfolk, England
- Dekker et areal på ca 35 km²
- 88 vindturbiner hvor hver har kapasitet på 3,6 MW vil forsyne rundt 220 000 husholdninger med ren energi
- Turbintårnene vil være 80 meter høye og vingbladene 52 meter lange
- Møllene plasseres på havbunnen
- To transformatorstasjoner til havs
- To 132 kV sjøkabler som ilandføres i Weybourne
- 21,6 km lang underjordisk kabel vil kople vindparken til det nasjonale overføringsnettets ved en ny transformatorstasjon nær Cawston

Hva er prosjektets status i dag?

På land har prosjektet fått de tre tillatelsene som er påkrevd for å bygge og drive forbindelsen mellom vindparken og strømmettet. Tillatelsene, innvilget av kommunestyrene i North Norfolk og Broadland, gjelder en ny transformatorstasjon ved siden av et eksisterende anlegg i Salle nær Cawston, og bygging og drift av et 21,6 kilometer langt underjordisk kabelsystem mellom ilandføringspunktet i Weybourne på nordkysten av Norfolk og den nye transformatorstasjonen.

Det er inngått nettavtaler med EDF Energy og NGT om tilkoplingen av vindparken til både de regionale og de nasjonale nettene.

Til havs har prosjektet fått bygge- og driftstillatelse (Section 36 consent) fra Department for Business, Enterprise and Regulatory Reform og lisens fra Marine and Fisheries Agency i henhold til Food and Environment Protection Act of 1985.

Siemens skal levere turbinene, mens fundamentene vil bli levert av MT Højgaard a/s. Transformatorstasjonene blir levert av AREVA T&D.

Tidsplan for bygging

2009: Oppstart av byggearbeider på land

2010: Oppstart av byggearbeider til havs

2011: Oppstart av turbininstallasjoner

2011: Prosjekt fullført



Kort om StatoilHydro:

StatoilHydro er et integrert teknologibasert internasjonalt energiselskap med hovedfokus på oppstrøms olje- og gassvirksomhet. Vi har mer enn 30 års erfaring fra norsk sokkel som pioner for komplekse prosjekter i værharde omgivelser. Vår kultur bygger på sterke verdier og høy etisk standard. Målet vårt er å oppnå langsiktig vekst og fortsette å utvikle teknologier og håndtere prosjekter som kan møte verdens energi- og klimautfordringer på bærekraftig måte. StatoilHydro er børsnotert i Oslo og New York.

Kort om Statkraft:

Statkraft er Europas største produsent av fornybar energi. Konsernet produserer og utvikler vannkraft, vindkraft, gasskraft og fjernvarme, og er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene. Statkraft utvikler også solenergi, marin energi, saltkraft og andre nye energiløsninger. Gjennom eierskap i andre selskaper leveres strøm og varme til om lag 600 000 kunder i Norge. Konsernet hadde i 2008 en omsetning på 25,1 milliarder kroner. Statkraft har nær 3000 medarbeidere i mer enn 20 land.

Kontaktinformasjon og flere opplysninger:

StatoilHydro ASA,
4035 Stavanger, Norge.
Telefon: +47 51 99 00 00,
www.statoilhydro.com

Kontakt: Øistein Johannessen,
informasjonssjef, Ny Energi, StatoilHydro,
E-post: OISJ@StatoilHydro.com

Statkraft,
Postboks 200 Lilleaker, 0216 Oslo, Norge
Telefon +47 24 06 70 00 Telefaks +47 24 06 70 01
www.statkraft.no

Kontakt: Aslak Øverås,
kommunikasjonsrådgiver
E-post: ao@statkraft.com