

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091, Majorstua
0301 Oslo

Epost: nve@nve.no; aro@nve.no

Bergen, 25.juni 2019

HAVSUL I – SØKNAD OM UTSATT FRIST FOR IDRIFTSETTELSE

Havsul I AS, org nr 987 809 043 ("**Selskapet**"), er innehaver av en anleggskonsesjon etter energiloven § 3-1 for bygging og drift av et offshore vindkraftverk på inntil 350 MW med tilhørende anlegg i Sandøy og Aukra kommuner i Møre og Romsdal, jf vedlagt anleggskonsesjon datert 24. juni 2008 (NVE 200704080-37, vedlagt som vedlegg 1), stadfestet av Olje- og energidepartementet 10. september 2009.

Den opprinnelige fristen for idriftsettelse av vindkraftverket var i henhold til konsesjonen 1. juni 2013, men ble forlenget til 1. januar 2020 ved NVEs brev av 12. mars 2012 (vedlegg 2).

Selskapet er 100 % eid av Vestavind Offshore AS, org nr 994 600 109 ("**Vestavind**"). I henhold til opsjonsavtale av desember 2016 har imidlertid EI Norway Holdings AS ("**EI**") opsjon på kjøp av 100 % av aksjene i Selskapet fra Vestavind. EI er eid av det børsnoterte canadiske infrastrukturetselskapet Enbridge Inc ("**Enbridge**"). For ytterligere informasjon om Enbridge, vennligst se (www.enbridge.com).

Hvis Enbridge benytter sin opsjon på kjøp av aksjene, vil partene i forkant komme tilbake til NVE med en egen melding om aksjeervervet i henhold til NVEs praksis for dette etter energiloven § 3-1.

Siden inngåelsen av opsjonsavtalen har Enbridge jobbet videre med å utvikle et realiserbart prosjekt og jobber for tiden med den videre utviklingen av prosjektet med målsetning om at investeringsbeslutning skal kunne tas innen utløpet av 2022. Arbeidet består i hovedsak av følgende to hovedarbeidsstrømmer; (i) pågående dialog med relevante myndigheter om den kommersielle strukturen i prosjektet, og (ii) en omfattende nettilknytningsstudie i samarbeid med Nyhamna gassanlegg.

Kommersiell strukturering

I løpet av 2018 og 2019 har Enbridge hatt omfattende dialog med rådgivere og relevante myndigheter med sikte på å fastlegge den kommersielle strukturen i prosjektet, blant annet ved at man har avklart de skatterettslige implikasjonene av den planlagte strukturen.

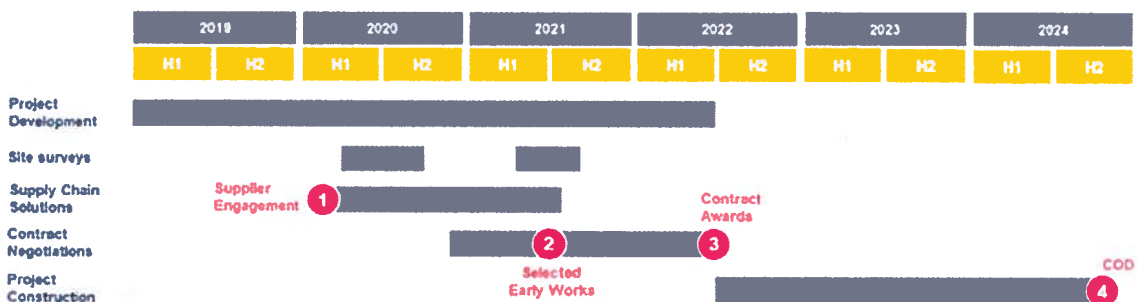
Nettilknytningsstudie

Som det fremgår av Selskapets anleggskonsesjon (vilkår 13), er prosjektet forpliktet til å finne en løsning for nettilknytning i transformatorstasjonen ved Nyhamna. Løsningen må avtales med operatøren av gassanlegget ved Nyhamna (som eier tilknytningspunktet). Sommeren 2018 ble det derfor inngått avtale mellom Enbridge og Gassco AS (som operatør av Nyhamna) om å gjennomføre en detaljert studie av den foreslåtte nettilknytningsløsningen. Studiene har vært gjennomført i tråd med gjeldende bransjenormer og har omfattet en grundig teknisk vurdering av det elektriske designet og tilknytningskonseptet.

Gjennom arbeidet som er gjort i tilknytning til de to nevnte arbeidsstrømmene (kommersiell struktur og nettilknytning), kan Selskapet nå konstatere at Havsul I-prosjektet er både økonomisk og teknisk gjennomførbart. Man jobber derfor videre med å raffinere prosjektet ytterligere. Dette innebærer at man for tiden jobber med blant annet følgende aktiviteter:

- Detaljert gjennomgang av tilgjengelige prosjektdata knyttet til det aktuelle prosjektområdet.
- Dialog med relevante aktører i leverandørmarkedet og utarbeidelse av anskaffelsesdokumentasjon for entreprisekontrakter.
- Løpende arbeid med grunnlaget for investeringsbeslutningen, herunder oppdateringer av beregninger av CAPEX, OPEX, vindressurser og omsetningsberegninger.
- Vurderinger av planene for gjennomføringen av prosjektet, inkludert utviklings- og byggefasen, herunder sett opp mot værforholdene på stedet.

På denne bakgrunn legger man nå til grunn en tidsplan for prosjektet som vist på figur 1 nedenfor. Dette er en gjennomarbeidet og realistisk plan basert på den informasjon man har tilgjengelig per dags dato. Planen er også vurdert av K2 Management (som har omfattende erfaring fra offshore vindkraft), som har sluttet seg til planen. Det er kun normal risiko for offshore vindkraftutvikling knyttet til Havsul I-prosjektet. I praksis innebærer det at risikoen i hovedsak knytter seg til værforhold. Tidsplanen vil bli detaljert og spesifisert ytterligere i den videre prosjektutviklingen og det vil være muligheter for å optimalisere fremdriftsplanen i det videre arbeidet fremover.



Figur 1: Havsul I prosjektplan

Prosjektplanen er fortsatt gjenstand for bearbeidelse og derfor bør en utsettelse gi tilstrekkelig fleksibilitet for eventuelle endringer i prosjektplanen.

Vi nevner at Enbridge og Statnett er i dialog om overdragelse av infrastruktur i forbindelse med demobiliseringen av gasskraftverket på Aukra. For prosjektet vil dette medføre betydelig reduserte byggeaktiviteter i prosesseringsanlegget og en vil da kunne nyttiggjøre seg av deler av den infrastrukturen som allerede er bygget.

Prosjektet vil redusere effektunderskuddet både i Istad Nett sitt nettområde og i Nyhamna-anlegget, samt gi en økt nettstabilitet og forsyningsikkerhet i Nyhamna-anlegget. Videre vil prosjektet redusere kraftunderskuddet i NO3 med inntil 25 %, og dermed føre til en redusert områdepris.

For øvrig nevner vi at Enbridge også har hatt en løpende dialog med Sandøy og Aukra kommuner vedrørende de tekniske løsningene og den generelle fremdriften i prosjektet. På denne bakgrunn har man lyktes i å komme frem til løsninger som er akseptable for kommunene. Selskapet erfarer at det er stor støtte til prosjektet, blant annet har Sandøy kommune, fellesnemnda for Nye Ålesund kommune og Møre og Romsdal Fylkeskommune sendt et støttebrev til Olje- og energidepartementet.

I et marked med vedvarende lave kraftpriser har det vist seg krevende å finansiere et offshore prosjekt av denne størrelsen, men gjennom kontinuerlig arbeid har Enbridge nå utarbeidet et konsept som kan danne grunnlag for en investeringsbeslutning. Basert på tidsplanen ovenfor, søkes det imidlertid om utsatt frist for idriftsettelse i gjeldende konsesjon fra 1. januar 2020 til 1. januar 2025.

For god ordens skyld nevnes at MTA og detaljplan vil bli utarbeidet og eventuelle endringer i konsesjon vil bli omsøkt på et senere tidspunkt.

Vennligst ta kontakt ved spørsmål eller kommentarer, eller dersom det er behov for supplerende informasjon.

Med vennlig hilsen

Havsul I AS



Ketil Konglevoll
Styreleder



Trond Knudsen
Styremedlem



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no

Org.nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bankkonto:
7694 05 08971

Anleggskonsesjon

I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50

Meddelt:

Havsul I AS

Organisasjonsnummer: 977809043

Dato: **24 JUN 2008**

Varighet: 01.06.2038

Ref: NVE 200704080-37

Kommune: Sandøy og Aukra

Fylke: Møre og Romsdal

I medhold av lov 29.06.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 16.02.2006 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 24.06.2008

Havsul I AS

tillatelse til i Sandøy og Aukra kommune i Møre og Romsdal å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

Et offshore vindkraftverk med en total installert effekt på 350 MW med følgende spesifikasjoner:

- 44-117 vindturbiner med en installert effekt på 3-8 MW i hver vindturbin – totalt 350 MW.
- En transformator i hver enkelt vindturbin med nominell ytelse inntil 3,3-8,8 MVA og omsetning 1/33 kV.

To stk offshore transformatorstasjoner hver med følgende spesifikasjoner:

- En transformator med ytelse 180 MVA og omsetning 132/33 kV
- En stasjonstransformator
- Et gassisolert 132 kV koblingsanlegg
- Nødvendig høyspennings kabel- og apparatanlegg

Ca 63 kilometer sjøkabel internt i vindkraftverket med nominell spenning 33 kV fordelt på følgende lengder og tverrsnitt:

- Ca 26 km 3x95 mm² Cu
- Ca 6 km 3x150 mm² Cu
- Ca 13 km 3x240 mm² Cu
- Ca 11 km 3x400mm² Cu
- Ca 7 km 3x630 mm² Cu

Til sammen ca 52 km PEX-isolert sjøkabel fra de to transformatorstasjonene i vindkraftverket til Småge i Aukra kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 3x800 Cu

En ca 8,6 km lang kraftoverføring fra Småge til Nyhamna i Aukra kommune, med nominell spenning 132 kV. Overføringen består av en ca 8,2 km lang luftledning med tverrsnitt 2x3x685-Al59 og en ca 0,4 km lang jordkabel med tverrsnitt 2x3x1000 mm² Al.

Anleggene skal i det vesentlige være som vist på kart vedlagt konsesjonsdokumentet og kart i målestokk 1:50000 merket B-12481 og datert 29.08.05 og kart merket B-12528 datert 01.09.05 vedlagt søknad om nettilnytning for Havsul I

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 følgende spesielle vilkår:

1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.6.2038.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.6.2013.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnettet. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Anleggsplan

Konsesjonær plikter å utarbeide en plan for anleggsarbeidet, som beskriver hvordan arbeidet er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø, friluftsliv, fiskeri/taretråling landbruk skipsfart og lokalbefolkning. Anleggsplanen skal utarbeides i nært samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

4. Transportplan

Det skal utarbeides en transportplan for tiltaket, som skal beskrives hvordan nødvendig transport skal foregå og hvordan eventuelle utbedringer av kaier og veger (midlertidige eller permanente tiltak) skal gjennomføres. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal utarbeides i samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

5. Undervannsprengning

Tiltaket skal gjennomføres uten undervannsprengning av hensyn til marin flora og fauna.

6. Tiltak for taretråling og fiskeri

Det skal gjennomføres avbøtende tiltak av hensyn til taretråling og fiskeriinteressene. Plan for dette skal utarbeides i samråd med berørte myndigheter og næringsinteresser. Planen skal oversendes NVE for godkjenning før anleggsstart

7. Fargevalg, lysmerking, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lys grå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerket (skrift, logo, fargemerking osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

Det skal tilstrebes en merking av hensyn til skipsfart og luftfart som i minst mulig grad sjenerer omgivelsene. Plan for merking av vindturbinene skal utarbeides i samråd med Luftfartstilsynet, Kystverket og kommunen før turbinene settes opp.

8. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær plikter å foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger ved anlegget. Årsrapport med oppgave over produksjonsregistreringer, vindmålinger og spesielle hendelser ved anlegget skal sendes NVE til orientering, senest innen 15. februar i det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

9. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær plikter å dimensjonere vindkraftverket for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av islast og dimensjonerende vindhastighet.

Lokalitetens lynintensitet skal vurderes, og det skal redegjøres for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.

Det skal utarbeides et inspeksjonsprogram for vindkraftverket som skal forelegges NVE. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art.

10. Nedleggelse

NVE kan stille krav om nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

Konsesjonær plikter innen det 12. driftsåret av utvidelsen av Havsul I vindkraftverk å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf energilovsforskriften § 3-4 d.

11. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, plikter han å legge frem en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Slike vesentlige endringer kan for eksempel være turbinplassering, turbinstørrelse, spesifikasjoner lagt til grunn i søknaden som turbinens lydeffektnivå, interne veier med mer. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik at det velges turbiner med installert effekt over 4,5 MW, skal det fremlegges en detaljplan med oppdatert utredning av støybildet som godtgjør at støyutbredelse er i henhold til retningslinjer fastsatt av SFT.

Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Sandøy kommune og godkjennes av NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

12. Kamouflering av kraftledninger

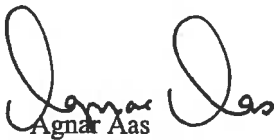
Det skal benyttes kamuflerende tiltak på kraftledningen over Gossen for å dempe visuelle virkninger. Mastene skal males i en mørk grønn farge og det skal benyttes komposittisolaterer. Linene skal mattes.

13. Tilkobling til Nyhamna transformatorstasjon

Konsesjonær plikter før anleggsstart å finne en løsning i samråd med operatør/konsesjonær for Ormen Lange-anlegget for hvordan tilkobling til transformatorstasjonen på Nyhamna skal skje. Opplysninger om dette skal forelegges NVE før anleggsstart.

14. Miljøovervåkingsprogram

Det skal gjennomføres et miljøovervåkingsprogram, herunder for temaene fugl og fisk. Programmet skal gjennomføres etter anerkjente prinsipper for før og etterundersøkelser, for eksempel slik det er nedfelt i anbefalinger utarbeidet i OSPAR-konvensjonen. Plan for overvåkingsprogram skal oversendes og godkjennes av NVE i god tid før anleggsstart slik at nødvendige førundersøkelser kan gjennomføres.



Agnar Aas
vassdrags- og energidirektør



Rune Flatby
avdelingsdirektør

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes inn til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

Vestavind Offshore AS
Postboks 7050
5020 BERGEN

Vår dato: 12 MAR 2012
Vår ref.: NVE 200704080-89 kn/nhj
Arkiv: 511
Deres dato: 03.02.2012
Deres ref.:

Saksbehandler:
Nils Henrik Johnson
91 39 79 76

Havsul 1 offshore vindkraftanlegg. Utsatt frist for fullføring og forskyving av konsesjonsperioden

Bakgrunn/vurderingsgrunnlag

Vestavind Offshore AS har i brev av 3.2.2012 søkt om ny frist for idriftsettelse av Havsul offshore vindkraftanlegg og tilsvarende en utvidelse av konsesjonsperioden.

Vestavind Offshore skriver at på grunn av den rivende teknologiske utviklingen som har vært på området har det vært nødvendig å bruke en god del tid på evaluering og valg av de mest fremtidsrettede og kostnadseffektive løsningene for Havsul. Dette kombinert med behov for avklaring av offentlige rammevilkår med mer, har ført til at prosessen krever en del mer tid enn det som opprinnelig var forutsatt, og selskapet søker derfor om utsettelse av frist for idriftsettelse og tilsvarende forskyvning av konsesjonsperioden som følger:

- Ny frist for fullføring og idriftsettelse av anlegget: 01.01.2020
- Ny varighet for tillatelsens gyldighet: 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 01.01.2045

Årsaken til at Vestavind Offshore søker om såpass romslige frister er at det i følge selskapet fortsatt er uklart hvilke rammevilkår som vil gjelde for utbygging av offshore vind i Norge. Dersom disse rammevilkårene skulle vise seg å være utilstrekkelige så vil Vestavind Offshore alternativt vurdere å se på en realisering av prosjektet gjennom fleksible mekanismer under EU's fomybardirektiv, men dette vil være en krevende prosess som vil kunne ta flere år.

Konklusjon

I medhold av lov av 29.6.1990 nr. 50 (energiloven) endrer NVE vilkårenes pkt 1. og 2 i konsesjon av 28.06.2008. De nye vilkårene er som følger:

E-post: nve@nve.no Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Nausidalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangaveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

**1. Konsesjonens varighet**

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.1.2045.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.1.2020.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnettet. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

Begrunnelse

NVE konstaterer at det er krevende å etablere havbasert vindkraft i Norge. Dette gjelder både teknologiske løsninger og når det gjelder rammevilkår. NVE konstaterer videre at Vestavind Offshore AS har gjort omfattende arbeid knyttet til å utvikle teknologiske løsninger som kan benyttes under norske forhold og samtidig jobbe for å finne løsninger som kan redusere kostnadene. NVE tar til etterretning at et slikt arbeid er krevende og tar tid. En reduksjon av kostnadene ved å etablere havbasert vindkraft har internasjonalt også vist seg å være en forutsetning for en storstilt vindkraftutbygging til havs, slik blant annet EU har målsetning om.

NVE konstaterer også at rammebetingelsene knyttet til etablering av havbasert vindkraft i Norge til nå ikke har vist seg å være tilstrekkelige for at investeringsbeslutninger kan fattes.

Med bakgrunn i ovenstående er det etter NVEs syn derfor fornuftig at frist for idriftsettelse utsettes med en tilsvarende forskyving av konsesjonsperioden. Det er åpenbart at det er behov for lenger tid enn fastsatt i opprinnelig konsesjon for å finne optimale løsninger for bygging og drift av Havsul offshore vindkraftverk.

NVE finner det i dette tilfellet ubetenkelig å unnlate høring.

Klagefrist

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes gjennom NVE.

Med hilsen


Rune Flatby
avdelingsdirektør


Arne Olsen
seksjonssjef