

Anleggskonsesjon

Meddelt:

OKEA ASA

Organisasjonsnummer: 915 419 062

Dato: 22.12.2023

Varighet: 30 år fra konsesjonsdato, dog begrenset til varigheten av underliggende utvinningstillatelser i Draugen- og Njord-feltene tildelt i medhold av petroleumsloven

Ref.: 202014582-118

Kommuner: Åfjord, Frøya

Fylke: Trøndelag

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og lov om fornybar energiproduksjon til havs (havenergilova) § 3-2 gir Olje- og energidepartementet under henvisning til søknad av 23. desember 2021, anleggskonsesjon til OKEA ASA.

Anleggskonsesjonen gir OKEA ASA rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

1. En totalt ca. 143,5 km lang kraftledning bestående av:

- En ca. 1,5 km lang jordkabel med spenningsnivå 132 kV og tverrsnitt opp til 1000 mm², fra Tensio TS koblingsanlegg, via ny Skardmyra transformatorstasjon og til Olvika i Åfjord kommune
- En ca. 142 km lang sjøkabel med spenningsnivå 132 kV, tverrsnitt opp til 400 mm² gjennom sjøområder i Åfjord og Frøya kommuner til Draugen petroleumsplattform

2. Skardmyra transformatorstasjon i Åfjord kommune med:

- En transformator med omsetning 132/100 kV og ytelse 90 MVA
- En transformator med omsetning 100/3/3 kV og ytelse 35 MVA
- Spenningsregulator på 35 MVA
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med enkel samleskinne, to bryterfelt og spenningsnivå 132 kV
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med enkel samleskinne, fem bryterfelt og spenningsnivå 100 kV
- 2 shuntreaktorer, hver på 20-60 MVA og nominell driftsspenning 100 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg og kontrollanlegg
- Et bygg med grunnflate ca. 750 m² og største høyde ca. 9 meter
- En ca. 200 meter lang permanent adkomstvei fra fylkesvei 6312, med veibredde ca. 4,5 meter.
- Samlet stasjonsareal som utgjør ca. 4 100 m²

3. Hjelpeanlegg

Tillatelse til å bygge følgende permanente hjelpeanlegg:

- Masselager med plass til inntil 12 000 m³ skrapmasser fra tomten til transformatorstasjonen.
- Forsterket kjøretrasé på ca. 65 meter fra traktorveien og fram til tunnelåpning i Olvassbekken.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kartene vedlagt denne konsesjonen.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd og havenergilova § 3-4 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder i 30 år fra konsesjonsdato, dog begrenset til varigheten av underliggende utvinningstillatelser i Draugen- og Njord-feltene tildelt i medhold av petroleumsloven. På tidspunktet for konsesjonstildelingen omfatter dette utvinningstillatelsene 093, 093 B, 093 C, 093 D, 107, 107 C, 132, 158 og 176.

Konsesjonen bortfaller når samtlige utvinningstillatelser er utløpt eller har bortfalt på annet grunnlag.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen fire år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene, og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. OKEA skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen, dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent. Sjøkabelen skal overholde minimum avstand på 50 meter fra kjente skipsvrak som er vernet etter kulturminneloven § 14.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- i. Hvordan OKEA kan optimalisere anleggsaktivitet i sjø for å minske ulempene for annen virksomhet, herunder fiskeri og akvakultur
- ii. Hvilke begrensninger som blir gjeldende for fiske, og hvordan representanter for yrkesfiskerne blir inkludert i plan for legging av sjøkabel
- iii. Hvordan tidsrommet mellom legging og grøfting av sjøkabel kan holdes så kort som praktisk mulig
- iv. Hvordan nedspyling, grøfting og tildekking av sjøkabelen skal kontrolleres etter at arbeidet er utført
- v. Plassering, utforming og istandsetting av masselager
- vi. Begrensninger og krav til transport langs offentlig vei, og vurderinger rundt veistandard, behov for utbedringer, skilting og trafikksikkerhetstiltak, og hvordan dette skal avklares med relevant myndighet

10. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

11. Sårbar bunnfauna

Sjøkabel skal overholde minimum avstand på 50 meter fra påviste korallforekomster så langt det er mulig. For de to kjente tilfellene, der avstanden er mindre enn dette, skal det ikke brukes nedspyling eller grøfting som metode for tildekking, kun bruk av stein. Steinfyllingen skal etterstrebe å ha så liten hellingsvinkel som mulig, og ikke bestå av grove masser.

12. Anleggsperiode i sjø

Anleggsarbeider i sjø skal holdes utenom gyteperiode for torsk fra februar til og med april, og ellers så langt det er praktisk mulig legges opp i dialog med lokalt fiskerlag og oppdrettsanlegg.

13. Reindrift

Detaljplanen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomhet til reindrifas bruk av arealene, samt andre aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindrifas.

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.