



NVE

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**Okea ASA**

**Organisasjonsnummer: 915 419 062**

---

Dato:	01.07.2024
Varighet:	30 år fra konsesjonsdato, dog begrenset til varigheten av underliggende utvinningstillatelser i Draugen- og Njord-feltene tildelt i medhold av petroleumsloven
Referanse:	NVE-202014582-130

---

Kommuner:	Åfjord og Frøya
Fylke:	Trøndelag

---



**Vi viser til søknad av 23.12.2021 og innsendt detaljplan av 04.03.2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Okea ASA oppdatert anleggskonsesjon for Skardmyra transformatorstasjon og 132 kV jord- og sjøkabler. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.**

**Anleggskonsesjonen gir 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 fra Tensio TS AS sitt koblingsanlegg, via ny Skardmyra transformatorstasjon, til Olvika i Åfjord kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt opp til 1000 mm<sup>2</sup>.
- En ca. 142 km lang sjøkabel gjennom sjøområder i Åfjord og Frøya kommuner til Draugen petroleumsplattform, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt opp til 400 mm<sup>2</sup>.

**2. Skardmyra transformatorstasjon i Åfjord kommune med:**

- En transformator med ytelse 95 MVA og omsetning 132/100 kV.
- En transformator med ytelse 35 MVA og omsetning 100/3,3 kV.
- En spenningsregulator på 35 MVAr.
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med enkel samleskinne, to bryterfelt og spenningsnivå 132 kV.
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med enkel samleskinne, fem bryterfelt og spenningsnivå 100 kV.
- To stk. shuntreaktorer hver på 20-60 MVAr og driftsspenning 100 kV.
- Ett bygg med grunnflate ca. 750 m<sup>2</sup> og mønehøyde ca. 9 meter.
- En ca. 200 meter lang permanent adkomstvei fra fylkesvei 6312, med veibredde ca. 4,5 meter.
- Samlet stasjonsareal på ca. 4 100 m<sup>2</sup>.
- Nødvendig høyspenningsanlegg og kontrollanlegg.



### **3. Hjelpeanlegg**

Tillatelse til å bygge følgende permanente hjelpeanlegg:

- Masselager med plass til inntil 12 000 m<sup>3</sup> skrapmasser fra tomten til transformatorstasjonen.
- Forsterket kjøretrase på ca. 65 meter fra traktorveien og fram til tunnelåpning i Olvassbekken.

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

**Anleggskonsesjon meddelt Okea ASA 22.12.2023, NVE-ref. 202014582-118, bortfaller herved.**

## **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 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 kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes 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 satt i drift innen 22.12.2027.

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 bygging, ferdigstilling 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 Byggetekniske 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.

#### **10 Sårbare 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.



## **11 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.

## **12 Reindrift**

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

## **13 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 ASA 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.

## Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no).

Carsten Stig Jensen  
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit  
seksjonssjef

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