

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 08.08.2023

Varighet: 30 år fra konsesjonsdato

Ref.: 200702890-650

Kommune: Hammerfest

Fylke: Troms og Finnmark

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 gir Olje- og energidepartementet under henvisning til søknader av 29.05.2009 og 06.02.2021 og vedlagt notater *Bakgrunn for innstilling* fra NVE av 22.09.2022 og departementets vedtak av 08.08.2023, anleggskonsesjon til Statnett SF

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. 420 kV kraftledning Skaidi-Hammerfest i Hammerfest kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 54 kilometer lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl 481 duplex parrot og toppliner.

2. Skaidi transformatorstasjon i Hammerfest kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- en 420 kV regulerbar reaktor med ytelse 70-180 Mvar
- et kontrollhus på 720 m²
- et lager/garasje på 120 m²
- et servicebygg på 300 m²
- en GIS-bygning på 2 785 m²
- utvidelse av stasjonstomt med 14 000 m² til totalt 89 000 m².
- en ca. 150 meter lang permanent adkomstvei på nordsiden av stasjonen. og fortsatt drive:
- 6 stk 420 kV GIS bryterfelt
- 11 stk 132 kV GIS bryterfelt
- 2 stk 420/132 kV transformatorer med ytelse 300 MVA

3. Hyggevatn transformatorstasjon i Hammerfest kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- en 420/132 kV transformator med ytelse 300 MVA
- dobbel 420 kV samleskinne
- to stk 420 kV bryterfelt
- et stk 132 kV bryterfelt
- en bygning på totalt 6300 m², som inneholder GIS-anlegg, kontrollrom, lager og garasje.
- stasjonsareal på 24 dekar
- en 250 meter lang permanent tilkomstvei

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

Punkt om Skaidi transformatorstasjon i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF den 28.09.2017, NVE-ref. 200702890-559, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

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 inntil 08.08.2053

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 syv år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, 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. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

10. 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. Statnett SF 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.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive tiltak for å redusere støy og synlighet for fritidsboliger ved Skaidi transformatorstasjon i anleggs- og driftsfasen

11. Anleggsarbeid, sluttrapport og tilsyn

NVEs miljøtilsyn og berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere skal orienteres om når anleggsarbeidet starter. Entreprenører skal gjøres kjent med dette vedtaket.

Før anleggsstart må det dokumenteres at anlegget bygges med tilfredsstillende sikkerhet mot naturfare. Anlegget skal ikke medføre risiko for tredjepart. Se NVEs veileder. Konsesjonæren skal også 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.

Dersom dere avdekker avvik som har medført, eller kan medføre betydelig skade på miljøet, skal dette umiddelbart rapporteres til NVEs miljøtilsyn. Rapporteringen må også angi hvilke tiltak som er, eller vil bli iverksatt for å lukke avviket, hindre gjentakelser og avbøte mulige skader.

Anlegget skal holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til denne tillatelsen og eventuelt andre vilkår/planer.

Det skal også utarbeides en sluttrapport som sendes NVEs miljøtilsyn innen ett år etter at anlegget er satt i drift. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med tillatelsen.

NVE kan følge opp anlegget med tilsyn med hjemmel i energiloven kapittel 10. Utgifter til tilsyn dekkes av konsesjonæren.

NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av energianlegg (2/2021) skal ligge til grunn ved terrenginngrep. I tillegg:

- skal rydding av skog utføres i henhold til NVE sin veileder om skogrydding i kraftledningstraseer.
- skal vekstmasser skaves av, lagres i ranker med maksimalt to høydemeter, og benyttes ved istandsettingen for å sikre naturlig revegetering. Tilsvarende metode skal brukes på dyrket mark. Ved arrondering skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng. På dyrket mark skal dere sørge for at jordens produksjonsevne ikke reduseres.
- skal dere tilstrebe at samme kjørespor benyttes ved kjøring på barmark, vifteskjøring skal unngås. Terrengskader i områder med dårlig bæreevne skal forebygges. Eventuelle kjøreskader må forsterkes umiddelbart. Ved terrengtransport i utmark og dyrket mark bør dere tilstrebe å følge NVEs veileder for terrengbehandling, se NVE-veileder 2021:2.
- skal undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 være avklart før oppstart av anleggsarbeid.
- Viktige naturverdier og kulturminner markeres i anleggsmaskinens maskinstyringssystem ved bruk av anleggsmaskiner dersom det er risiko for at de kan berøres av arbeidet. I tillegg skal det markeres i terrenget med bånd eller gjerde det er det er hensiktsmessig.
- skal vassdrag og mindre bekker hensyntas for å hindre erosjon eller tilslamming.
 - Kantvegetasjon langs elver og vann skal søkes bevart nærmere 20 meter fra vassdraget, se NVEs veileder for dette [NVE-veileder nr 2/2019](#).
- skal det legges sjøkabel skal disse ligge jevnt langs bunnen og ikke danne frie spenn. Der frie spenn ikke kan unngås, skal de utføres med så korte spenn som mulig. Sjøkablers posisjoner skal også kartfestes i relevante kart (Kartverkets sjøkart).

12. Byggtekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

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.

13. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner, master i mørk grønn/brun farge og komposittisolatorer eller silikonbelagte glassisolatorer på følgende strekninger:

- Mellom Trollelva og Ariselva. Strekningen er ca. 13 kilometer lang.
- Ved passering Fæg fjord og Gárgu. Strekningen er til sammen ca. 2 kilometer lang.
- Skjåholmelva og Molstrand etter alternativ 1.0. Strekningen er ca. 6 kilometer lang.
- Mellom Freidigvannet til passering Svartvannet. Strekningen er ca. 2 kilometer lang.

Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte detaljplan.

14. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

15. Naturmangfold

Det skal gjennomføres ny undersøkelse om hekkende rovfugl, og rapport fra denne skal sendes til og godkjennes av NVE. NVE kan med bakgrunn i rapporten sette krav om merking av ledningene av hensyn til rovfugl.

Før oppstart av anleggsarbeid skal det undersøkes om det forekommer syngende lappsangerhanner ved Skaidi transformatorstasjon. Dersom dette blir avdekket skal anleggsperioden tilpasses lappsangerens hekkeperiode.

Området rundt Hyggevatn transformatorstasjon skal undersøkes for forekomst av dvergssyre. Dersom slike forekomster avdekkes skal disse merkes under anleggsarbeidet og Statnett skal så langt det lar seg gjøre unngå skade på disse.

Det skal vurderes og eventuell gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder:

- Ved kryssing av Kvalsundet.
- På strekningen fra øst for der ledningen krysser Repparfjordelva og til ledningen møter fjorden ved Ariselv.

For å redusere risikoen for fuglekollisjoner skal også linene så langt som mulig henge i samme plan som linene til de eksisterende 132 kV-ledningene der ledningen krysser Kvalsundet.

17. Reindrift

Detaljplanen skal beskrive særskilte behov og muligheter for å tilpasse anleggsvirksomheten til reindriften bruks av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og andre aktuelle tiltak for å avbøte ulemper for reindriften. Dette gjelder spesielt:

- Kalvings- og flyttområdene til distrikt 22 og brunstområdet til distrikt 20 mellom Fæg fjord og Kvalsundet
- Kalvings- og flyttområdene til distrikt 20 øst for Kvalsundet og fra Kvalsundet til Tyven på Kvaløya
- Distrikt 20s oppsamlings- og gjerdeanlegg ved trekk- og flyttleiene ved Nuorevarri.
- Området rundt Skaidi transformatorstasjon

Tiltakshaver skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet med detaljplanen og i detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften. Dette gjelder spesielt følgende områder:

- Miilletmuotki/Hyggevan

- Oppstigningen fra Mollstrand til fjellet
- Nuorevarri
- Kvalsunddalen
- Mellom Færfjord og Aresjogat

Videre skal Statnett bidra til et forskningsprosjekt som undersøker virkninger av en ny ledning ved trekkleien ved Fægford. En forutsetning for dette er at reindriften er positivt innstilt til et slikt prosjekt.