



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lyse Elnett AS

Organisasjonsnummer: 980038408

Dato: 11.01.2019

Varighet: 01.01.2049

Ref.: 201106323-99

Kommuner: Gjesdal, Sandnes

Fylke: Rogaland

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 delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 27.4.2018 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av dagens dato anleggskonsesjon til Lyse Elnett AS.

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

1. 132 kV Gilja–Seldal, Gjesdal og Sandnes kommuner

En ca. 17,8 km lang kraftledning fra Øvre Giljabrua ved Gilja til Seldal (mast 274 på den tidligere kraftledningen 132 kV Lyse–Tronsholen). Ledningen skal bygges etter alternativ 2CG. Traseen vises på kart vedlagt konsesjonen.

Ledningen bygges med følgende spesifikasjoner:

- Nominell spenning 132 kV
- Ved Øvre Giljabrua bygges to tårnmaster for to kurser, videre til Morka bygges det tårnmaster med trekantoppheng, fjordspenn bygges med fjordspennmaster, mens det videre mot Seldal bygges med H-master.
- Strømførende liner med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ Al 59.
- Én jordline med OPGW der ledningen bygges med tårnmast, to toppliner, hvorav én OPGW-line, der ledningen bygges med H-master
- Isolatorer i herdet glass eller kompositt (se vilkår nr. 11)

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

2. 132 kV Seldal–Tronsholen og Sandnes kommuner

En ca. 15,3 km lang luftledning fra Seldal (mast 274 på den tidligere kraftledningen 132 kV Lyse–Tronsholen) til Tronsholen transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum overføringsevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl 150. Ledningen går på deler av strekningen på felles masterekke med ledningen Forsand–Tronsholen.

Bortfall av konsesjon

Punkt 9 i anleggskonsesjon meddelt Lyse Elnett AS 7. april 2017, NVE-ref. 201601339-35, bortfaller for den delen av strekningen som gjelder Seldal–Tronsholen. Strekningen Lysebotn–Seldal er foreslått revet i innstilling til Olje- og energidepartementet av 6.12.2018.

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 01.01.2049.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder 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 31.12.2021.

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. Tilbakekall 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. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Lyse Elnett 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 miljø-, transport- og anleggsplanen 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 miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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

- Mulige tiltak for å redusere virkningene for truede, rødlistede (CR, EN, VU) plante- og lavarter i anleggsfasen.
- Muligheter for tilpasning av ledningstraseen så nært inntil eksisterende ledninger (mot nord) som mulig der ny ledning passerer Stølsvatnbekken, av hensyn til den viktige naturtypen.
- Hensynet til kulturminner langs traseen, herunder hensynet til den gamle veien gjennom Røyr dalen.
- Nødvendige tiltak overfor beitende dyr der riggplasser er lagt ved eller på beiteområder.
- Istandsetting av jordbruksareal brukt som f.eks. riggplasser under anleggsarbeid.
- Omtale hvordan forekomst av fremmede arter (svartelistede plantearter) på riggplasser skal håndteres.
- Hvordan det skal unngås å forurense vassdrag i anleggsperioden.

11. Kamuflering

Kraftledningen skal bygges med master i mørk grønn/brun farge og komposittisolatorer på strekningen fra Øvre Giljabrua til Dirdalsstranda. Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan.

12. 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 berører viktige naturtyper, på strekningen Øvre Giljabrua til Dirdalsstranda (der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak) og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

Av hensyn til kulturmiljøene i Dirdal skal det så langt det lar seg gjøre beholdes en vegetasjonsskjerm mellom kulturmiljøet og ledningstraseen for å redusere innsynet til ledningen. I ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan skal det beskrives hvordan dette vil håndteres.

13. Restriksjoner på bruk av helikopter i utsatte perioder for hekkende fugl

Det skal gjennomføres undersøkelser av om det er hekkende hubro ved kjente hubrolokaliteter i nærheten av traseen. Undersøkelsene skal beskrives i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan. Ved positive funn skal det ikke foregå helikopterflyving i nærheten av hubrolokaliteten fra februar og frem til ut juni. Hvis lyttinger/undersøkelser gir negativt resultat vil restriksjonene opphøre.

Det skal gjennomføres undersøkelser av om det er hekkende havørn og kongeørn i nærheten av ledningstraseen. Undersøkelsene skal beskrives i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan. Ved positive funn skal det ikke foregå helikopterflyving i nærheten av lokalitetene i perioden april–juni.

14. Riving av ledningen 132 kV Seldal–Tronsholen

Dersom Gilja vindkraftverk og ny 132 kV ledning Gilja–Seldal ikke blir realisert, skal ledningen 132 kV Seldal–Tronsholen rives, med mindre det ikke dokumenteres behov for den, for eksempel for tilknytning av annen ny kraftproduksjon.

15. Riving av 50 kV-ledninger Oltedal–Gilja

Lyse Elnett skal innen 1.1.2025 fremlegge søknad om riving av den eldste av de eksisterende 50 kV-ledningene Oltedal–Gilja.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og 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 Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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

Trasé for 132 kV Gilja-Seldal

Alternativ 2CG

0 0,75 1,5 3 Kilometer

Kartverket, Geovest og Kommuner - Geodata AS