



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

BKK NETT AS

Organisasjonsnummer: 976 944 801

Dato: 31.08.2021

Varighet: 31.08.2051

Ref.: 202007926-24

Kommune: Alver

Fylke: Vestland



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 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 26. oktober 2020 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til BKK Nett.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende anlegg:

1. Knarvik transformatorstasjon med følgende spesifikasjoner:
 - Ett transformatorbygg med grunnflate ca. 28x16 meter, bygd inn i terrenget
 - 2 stk. transformatorer, hver med ytelse 31,5 MVA og omsetning 132/22 kV
 - Ett 132 kV helkapslet gassisolert koblingsanlegg med dobbel samleskinne
 - 5 stk. 132 kV bryterfelt
 - Nødvendig høyspenningsanlegg
 - En ca. 60 meter lang adkomstvei med bredde ca. 6 meter fra avkjørsel på Lonsveien til Knarvik transformatorstasjon
 - Innsløyving av 132 kV-ledningen Meland–Seim til Knarvik transformatorstasjon med to stk. ca. 50 meter lange jordkabelanlegg med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 630 mm² Al

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å drive følgende anlegg:

2. En ca. 6,1 km lang luftledning fra Meland transformatorstasjon til Knarvik transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x1 FeAl nr. 120. Ledningen er bygget med trestolper og ståltraverser, men med fagverksmaster i stål over Haglsundet. Ledningen er bygget med to toppliner.
3. En ca. 6,5 km lang luftledning fra Knarvik transformatorstasjon til Seim transformatorstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x1 FeAl nr. 120. Ledningen er bygget med trestolper, ståltraverser og to toppliner.

Transformatorstasjonens beliggenhet fremgår på kart merket *Knarvik transformatorstasjon - oversiktskart* av 23. oktober 2020. Stasjonens utforming inkludert adkomstvei (turkis felt) og kabelinnføringer (røde streker) fremgår på kart merket *BKK Nett – Transformatorstasjon Knarvik* av 8. januar 2021. Traseen til 132 kV-ledningene Meland–Knarvik og Knarvik–Seim er vist med blå strek på kart merket *132 kV kraftledning Meland–Knarvik–Seim* av 30. august 2021. Kartene er 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 følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 31. august 2051.

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 tre 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. 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. BKK Nett 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 farge- og materialvalg på stasjonsbyggets fasade skal bidra til å minimere de visuelle virkningene av bygget sett fra omgivelsene.

11. 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.



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.

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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