



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SKAGERAK NETT AS

Organisasjonsnummer: 979422679

Dato: 29.10.2020

Varighet: 29.10.2050

Ref.: 201833412-67

Kommune: Hjartdal og Skien

Fylke: Vestfold og Telemark



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 13. august 2020 og vedlagt brev av idag anleggskonsesjon til Skagerak Nett AS.

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

1. En ca. 75 km lang ledning fra Ålamoen i Hjartdal kommune til Kise koblingsstasjon i Skien kommune, med nominell spenning 132 kV. Ledningen består av:
 - En ca. 14,6 km lang ledning fra Hjartdøla kraftverk til Ålamoen koblingspunkt i Hjartdal kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x253 FeAl Condor, og toppline med tverrsnitt 1x95 FeAl.
 - En ca. 49,7 km lang dupleksledning fra Ålamoen i Hjartdal kommune til Geitebu i Skien kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x120 FeAl, og toppline med tverrsnitt 1x60 Fe.
 - En ca. 6,1 km lang ledning fra Geitebu til Ulsvann i Skien kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1x3x253 FeAl Condor og toppline med tverrsnitt 1x70 FeAl.
 - En ca. 1,7 km lang dupleksledning fra Ulsvann til tilknytningspunkt for ledningen Kise koblingsstasjon i Skien kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x253 FeAl Condor og toppline med tverrsnitt 1x85 Fe.
 - En ca. 1,6 km lang dupleksledning fra tilknytningspunkt for ledningen Kise koblingsstasjon til Rød transformatorstasjon i Skien kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 2x3x253 FeAl Condor, og toppline med tverrsnitt 1x85 Fe.
 - To nye ca. 1,3 km lange simpleksledninger fra tilknytningspunkt på eksisterende ledning til Kise koblingsstasjon i alternativ 1A+1B, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x3x253 FeAl Condor.
 - Nødvendige høyspenningsanlegg.

Ombyggingen av anlegget som gitt i kulepunkt 6 skal bygges i traseene som fremgår på kartet merket *132 kV nettilknytning og nye transformersasjoner - datasenter Skien* av 24. april 2018, vedlagt denne konsesjonen. Øvrig trasé er vist på tre kart vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Skagerak Nett AS den 22. november 2018, NVE ref. 201833412-52, bortfaller herved.

Punkt 47 i anleggskonsesjon meddelt Skagerak Nett AS, 13. august 2020, NVE-ref. 202003886-2, 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 29.10.2050.

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

Anleggene i kulepunkt 6 skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 5 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. 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. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anleggene i kulepunkt 6 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. Skagerak 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.

10. 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.

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.