



Anleggskonsesjon

Meddelt:

Area Nett AS

Organisasjonsnummer: 923 993 355

Dato: 16.10.2026

Varighet: 16.10.2076

Referanse: NVE 202003417-88

Kommuner: Hammerfest og Porsanger

Fylke: Finnmark

Vi viser til søknad av 22.12.2020 og tilleggssøknad av 24.04.2026. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Area Nett AS tillatelse til å bygge 132 kV Skaidi–Smørfjord.

Vedlagte notat 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

132 kV kraftledning (Skaidi–Smørfjord 2) mellom Skaidi transformatorstasjon i Hammerfest kommune og Smørfjord transformatorstasjon i Porsanger kommune.

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 18,2 km lang enkeltkurs luftledning fra kabelendemast øst for Skaidi transformatorstasjon til Smørfjord transformatorstasjon. Ledningen skal ha nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240, og bygges med to toppliner og komposittstolper med galvanisert ståltravers.

Anleggene skal bygges slik som vist vedlegg 1.

Pkt. 16 i anleggskonsesjon meddelt Repvåg Nett AS (nå Area Nett AS) 06.02.2020, NVE-ref. 201914885-2, bortfaller når deler av 66 kV ledningen Skaidi-Lakselv er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving i pkt. 10.

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen fem år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen fem år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

2. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

3. 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 i konsesjonen.

4. 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.

5. 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.

6. Riving og spenningsnedgradering av eksisterende anlegg

Innen to år etter at 132 kV Skaidi–Smørfjord er satt i drift, skal Area Nett gjøre følgende med eksisterende 66 kV Smørfjord–Lakselv (pkt. 16 i anleggsconsesjon meddelt Repvåg Nett AS, nå Area Nett AS, 06.02.2020, NVE-ref. 201914885-2):

- Fjerne ledningen på den 27,5 km lange strekningen Igeldas/Ikkaldas–Lakselv
- Nedgradere spenningen fra 66 kV til 22 kV på den gjenværende 37,5 km lange strekningen Igeldas/Ikkaldas–Smørfjord.

Ledningen på strekningen Igeldas/Ikkaldas kan driftes i medhold av Area Netts områdeconsesjon etter spenningsnedgraderingen.

7. Kamuflering

Kraftledningen skal bygges med master og isolatorer i grå kompositt på hele strekningen fra Skaidi til Smørfjord transformatorstasjon. På strekninger dette ikke kan eller bør gjennomføres, skal det benyttes ufargede glassisolatorer. Se også detaljplanvilkår.

8. Begrensning på barmarkskjøring

Area Nett skal på strekninger med parallelføring til eksisterende 66 kV ledning Skaidi–Smørfjord gjenbruke eksisterende kjørespor ved barmarkskjøring så langt det er praktisk mulig. Se også detaljplanvilkår.

9. Restriksjoner på transport og inngrep i myr

Area Nett skal så langt det er praktisk mulig ikke utføre transport på myr, med unntak av hvis myra er frossen og snødekt, eller det kan iverksettes terrengforsterkende tiltak med god effekt.

Area Nett skal så langt det er praktisk mulig unngå å grave eller plassere master i myr, eller gjennomføre andre inngrep ved bygging av ledningen som kan drenere myr. Se også detaljplanvilkår.

10. Merking med fugleavvisere

Topplinen skal merkes med fugleavvisere på strekningen forbi Hátthirjávri og Smørfjordvannet. Topplinen skal vurderes merket ved kryssingen av Gumppejohka og våtmarksområdene sørvest for elva, samt våtmarksområdene mellom Leivset og Smørfjord stasjon. Se også detaljplanvilkår.

11. Tiltak og tilpasning av anleggsarbeidet til reindriftens arealbruk

Area Nett skal tilpasse anleggsvirksomheten til reindriftens bruk av arealene, særlig knyttet til kalving og flytting av rein, og skal gjennomføre tiltak for å avbøte ulemper for reindriften. Aktuelle tilpasninger og tiltak skal beskrives i detaljplanen. Avbøtende tiltak skal begrunnes ut fra nåværende brukssituasjon til distriktene, og ha en fleksibilitet som tar hensyn til årstidsvariasjoner og klima.

12. Involvering av berørte reinbeitedistrikter i detaljprosjekteringen

Area Nett skal involvere reinbeitedistrikter 21 Gearretnjárga, 22 Fiettar, og berørte distrikter i tidligere distrikt 16 Kárášjoga oarjabealli i arbeidet med detaljprosjekteringen av kraftledningen i viktige funksjonsområder for reindriften. Spesielt gjelder dette disse områdene:

- flyttlei og gjerdeanlegg øst for Skaidi transformatorstasjon
- kalvingsområder øst og sør for Skaidi transformatorstasjon
- felles flyttkorridor for distriktene i tidligere distrikt 16

Der ledningen passerer viktige trekk- og flyttleier skal Area Nett involvere berørte reinbeitedistrikt når masteplasseringene skal bestemmes. Dette gjelder spesielt disse områdene:

- rundt Skaidi transformatorstasjon med flyttlei og gjerdeanlegg
- felles flyttkorridor for distriktene i tidligere distrikt 16

Area Nett skal kunne dokumentere involvering av reindriften.

13. Kommunikasjon med reindriften

Area Nett skal i detaljplanleggingen legge til rette for faste rammer for dialog med reindriften, i samråd med de berørte distriktene. Varigheten skal minimum dekke anleggsperioden og en periode på fire år etter bygging, med mindre Area Nett og de berørte distriktene avtaler noe annet. NVE skal bli informert om møtene i forkant, og ha mulighet til å delta. NVE forutsetter at disse møtene koordineres med Statnetts oppfølging av 420 kV Skaidi-Lebesby så langt det er hensiktsmessig.

14. Sekretær-/koordinatorfunksjon for berørte reinbeitedistrikt

Area Nett skal gi økonomisk støtte til reinbeitedistriktene som blir berørt av ledningen, slik at de kan opprette en sekretær- eller koordinatorfunksjon. Formålet med funksjonen skal være å løse praktiske utfordringer for reindriften i anleggsfasen og umiddelbart etterpå.

Area Nett skal utbetale midlene til det enkelte reinbeitedistrikt, basert på dokumenterte reise- og oppholdskostnader, samt tapt arbeidsfortjeneste, for én representant for hvert reindistrikt i forbindelse med deltakelse på faste møter med Area Nett inntil fire ganger per år i anleggsfasen. Koordinatoren skal være en utøver fra distriktet eller en oppnevnt talsperson med reindriftsfaglig kompetanse.

Støtten koordineres og deles med Statnett der det er hensiktsmessig, f.eks. ved felles møter.

Ordningen med faste møter og en koordinatorfunksjon skal evalueres skriftlig et år etter anleggsstart og deretter årlig, fram til ett år etter at anleggene er satt i drift. Evalueringen skal legges fram for NVE på forespørsel.

15. Detaljplan for bygging av 132 kV Skaidi–Smørfjord

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging av anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med Sametinget, fylkeskommunen, Statsforvalteren i Troms og Finnmark, berørte kommuner, grunneiere, de berørte reinbeitedistriktene og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidene kan ikke starte før planen er godkjent av NVE. Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- a) En fagkyndig vurdering av behovet for og beskrivelse av ev. nødvendige restriksjoner på anleggsarbeider for å unngå ødelagt eller redusert hekking for lappsanger i Skaidi. Area Nett skal innhente informasjon fra Statnetts overvåkningsprogram i forbindelse med bygging av 420 kV Skaidi–Lebesby. Vurderingen skal inkludere behovet for nye undersøkelser i Area Netts egen regi i forkant av anleggsstart, dersom Statnetts overvåkning er avsluttet i området før anleggsstart for 132 kV Skaidi–Smørfjord.
- b) Fagkyndig begrunnet forslag til endelig avgrensning av merking på alle de tre strekninger som skal merkes eller vurderes merket med fugleavvisere. Kostnaden for merkingen skal framgå.
- c) En fagkyndig vurdering og beskrivelse av muligheten for å unngå særlig støyende anleggsarbeid som helikoptertransport, sprengningsarbeid og skjøting av liner i de samme områdene hvor merking av topplinen med fugleavvisere skal gjennomføres eller vurderes gjennomført.
- d) Vurdering og beskrivelse av hvordan plassering av mastepunkter, transport inn til og langs traseen ved Skaidi i anleggs- og driftsfase skal utføres for å unngå eller minimere inngrep i lokaliteten av naturbeitemark (NINFP201 0025916). Dersom lokaliteten blir berørt, skal det gis en nærmere beskrivelse av istandsetting og revegetering av lokaliteten.
- e) Begrunne hvorfor ev. barmarkskjøring er nødvendig, og beskrive hvordan anleggsarbeidene skal gjennomføres skånsomt for naturmangfold.
- f) En fagkyndig vurdering og beskrivelse av hvordan transport, etablering av mastepunkter og ev. andre inngrep på myr skal gjennomføres mest mulig skånsomt for å unngå terrengskade

og drenering. Dersom slike tiltak ikke kan gjennomføres med god effekt, må det gis en nærmere begrunnelse for hvorfor transporten eller tiltaket likevel må utføres.

- g) beskrive hvordan vegetasjonsrydding langs vassdrag skal begrenses i størst mulig grad. Behov og framgangsmåte for rydding av kantsone skal beskrives
- h) Beskrivelse av hvordan mastepunkter skal unngå viktige turstier.
- i) Det skal begrunnes dersom hele eller deler av ledningen ikke kan bygges med komposittisolatorer.
- j) En samlet og kortfattet beskrivelse av tilpasninger og avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å ta hensyn til reindriftens arealbruk, jf. egne vilkår.
- k) Et utkast til plan for inntil fire faste, årlige statusmøter med hvert reinbeitedistrikt, jf. egne vilkår.

16. Detaljplan for riving av 66 kV ledning

Area Nett skal utarbeide en detaljplan for riving av 66 kV Skaidi–Lakselv på strekningen Igeldas/Ikkaldas–Lakselv. Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#), og beskrive arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas under arbeidene. Area Nett skal utarbeide planen i samråd med Sametinget, fylkeskommunen, Statsforvalteren i Troms og Finnmark, berørte kommuner, grunneiere, de berørte reinbeitedistriktene og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE. Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- a) En beskrivelse av hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å unngå direkte berøring av kulturminner.
- b) En beskrivelse av hvordan støyende arbeider som terrengtransport, helikopter-/droneflyging, sprenging og bakkearbeid som kan påvirke hekking av truede og nær truede fuglearter ved Morššajeaggi, Čuosgáljeaggi og Mádirjeaggi samt Gealbotjávri/Bajit i Stabbursdalen skal unngås i perioden 1. mai–31. august. Area Nett skal vurdere størrelsen på restriksjonssonen. Dersom Area Nett mener det er nødvendig å utføre arbeider i strid med vilkåret, må dette begrunnes og avbøtende tiltak vurderes ved bruk av fagkyndig kompetanse.
- c) En vurdering av behov for og ev. beskrivelse av tiltak for å unngå inngrep i funksjonsområde for krypsivaks og *Entoloma* sp. ved Morššajeaggi.
- d) En fagkyndig vurdering og beskrivelse av hvordan transport på myr skal gjennomføres mest mulig skånsomt for å unngå terrengskade og drenering.
- e) En samlet og kortfattet beskrivelse av tilpasninger og avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å ta hensyn til reindriftens arealbruk, jf. egne vilkår.

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.

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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

Vedlegg 1: Trasé for ny 132 kV kraftledning Skaidi–Smørfjord vist med svart strek. Konsesjonen omfatter ikke inntegnet transformatorstasjon (innfelt).

