



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

STATNETT SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 26.05.2023

Varighet: 26.05.2053

Ref.: 202102723-90

Kommune: Orkland

Fylke: Trøndelag



Vi viser til søknad av 9. november 2021 og tilleggssøknad av 11. oktober 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til utvidelse av Orkdal transformatorstasjon. 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 Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

Kraftledninger

1. 420 kV kraftledning Orkdal–Viklandet i Sunndal, Surnadal, Rindal, Orkland

Bygge og drive følgende anlegg:

- Én mast i stål med høyde ca. 25 meter ved Orkdal transformatorstasjon for innføring av 420 kV ledning Klæbu–Orkdal–Viklandet i Orkdal transformatorstasjon.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 97 km lang luftledning (enkeltkurs) med nominell spenning 420 kV, to toppliner og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende duplex 3x2xFeAl nr. 481 (Parrot). Ledningen er utført med stålmåster med unntak av kryssing av Todalsfjorden og Sunndalsfjorden hvor det brukes spesialmaster.

2. 420 kV kraftledning Klæbu–Orkdal i Orkland, Skaun, Melhus og Trondheim kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 60 meter lang fiberkabel nedgravd i grøft mellom mastepunkt M0081 på 420 kV ledning Klæbu–Orkdal–Viklandet og M0087 på 300 kV ledning Strinda–Klæbu–Aura. Kabeltraseen går langs Englykkjvegen

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 33 km lang luftledning (enkeltkurs) med nominell spenning 420 kV, to toppliner og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende duplex 3x2xFeAl nr. 481 (Parrot). Ledningen er utført med stålmåster

3. 300 kV kraftledning Strinda–Klæbu i Orkland, Skaun, Melhus og Trondheim kommuner

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 9 km lang luftledning med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3xFeAl nr. 480 (Parrot). Innføringsledninger til Orkdal transformatorstasjon fjernes og 300 kV-ledningen kobles sammen ved Orkdal.

4. 300 kV kraftledning Klæbu–Aura i Sunndal, Surnadal, Rindal og Orkland kommuner

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 133 km lang luftledning med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3xFeAl nr. 480 (Parrot). Innføringsledninger til Orkdal transformatorstasjon fjernes og 300 kV-ledningen kobles sammen.

Merknad: På strekningen Surna–Viklandet skal 300 kV-ledningen rives innen to år etter idriftsettelse av ny 420 kV ledning på samme strekning, jf. anleggskonsesjon NVE-ref. 201305330-145. Se eget vilkår om dette under.



Transformatorstasjoner

5. Orkdal transformatorstasjon i Orkland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Én jordslutningsspole med nominell spenning 132 kV og strømreguleringsområde 35–350 ampere
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 30 000 m² som angitt på kart
- 2 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate ca. 380 m² og høyde ca. 13 meter
- Én bygning med grunnflate ca. 460 m² og mønehøyde ca. 6,5 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- Én bygning med grunnflate ca. 230 m² og mønehøyde ca. 6,5 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En ca. 550 meter lang permanent adkomstvei Prestmovegen–Orkdal transformatorstasjon. Veibredde skal være ca. 5 meter.
- Én skjermingsvoll med grunnflate ca. 2 200 m² og høyde inntil 2,5 meter
- Én skjermingsvoll med grunnflate ca. 1 600 m² og høyde inntil 4 meter
- Én rasvoll med grunnflate ca. 1 100 m² og høyde ca. 1,5 meter

Kartvedlegg

Orkdal transformatorstasjon skal i det vesentligste bygges slik det fremgår av «Situasjonsplan – Orkdal transformatorstasjon» og «Oversiktskart – Orkdal transformatorstasjon» av 19.09.2022 vedlagt denne konsesjonen. Fasadetegninger av nye bygg finnes i vedlegg «Fasadetegning – bygg 1» og «Fasadetegning – bygg 2» vedlagt konsesjonen.

Omlegging av fiberkabel mellom 420 kV ledning Klæbu–Orkdal–Viklandet og 300 kV ledning Strinda–Klæbu–Aura fremgår av vedlegg «Omlegging fiberkabel 300 kV og 420 kV ledning» vedlagt konsesjonen.

420 kV ledning Klæbu–Orkdal–Viklandet er bygget i trasé merket med blå strek i vedlagt kart merket «420 kV Klæbu–Orkdal–Viklandet».

300 kV ledninger Strinda–Klæbu og Klæbu–Aura er bygget i trasé merket med blå strek i vedlagt kart merket «300 kV Strinda–Klæbu og Klæbu–Aura».



Konsesjoner som bortfaller

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF den 24.09.2002, NVE-ref. 200103553-236, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 05.07.2018, NVE-ref. 201709907-7, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF den 03.07.2006, NVE-ref. 200602454-3, bortfaller herved.

Anleggskonsesjon meddelt Direktoratet for statskraftverkene den 29.04.1970, NVE-ref. 4710 E-69, 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 26.05.2053.

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 5 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 bygging, ferdigstilling 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.



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.

Særskilte vilkår til punkt 3 – utvidelse av Orkdal transformatorstasjon

11. 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 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 og drøfte:

- *Tiltak for å hindre spredning av fremmede arter i forbindelse med anleggsarbeidene.* Som en del av detaljplanen skal det gjennomføres kartlegging av områder som berøres av anleggsarbeider der det kan være høy risiko for spredning av fremmede arter. Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- *Forurensingsrisiko ved anleggsarbeider og håndtering av forurensede masser.* Aktuelle tiltak for å unngå forurensing innenfor og utenfor tiltaksområdet skal beskrives. Nødvendige tillatelser fra rette forurensningsmyndighet skal vedlegges.
- *Flytting av matjord.* I samråd med Orkland kommune skal det utarbeides en plan for håndtering og flytting av matjord fra tiltaksområdet. Planen skal beskrive gjennomføring av flytting av matjord (A- og B-sjikt) til nytt mottakssted som er godkjent av Orkland kommune. Planen skal inneholde en fremdriftsplan som beskriver hvordan jorda flyttes til nytt mottakssted innen 3 måneder etter den er fjernet fra tiltaksområdet. Planen skal også beskrive tilbakeføring av midlertidige riggområder som berører dyrket mark. Nødvendige tillatelser etter annet regelverk vedlegges.
- *Skjermingsvoller.* Det skal legges frem forslag til aktuell beplantning på skjermingsvoller. Justering av plassering av vollene for å redusere beslag av dyrket mark skal vurderes og eventuelt beskrives.



- *Utforming av bekkesystem.* Detaljplanen skal beskrive utforming og omlegging av bekkesystemet som berøres innenfor tiltaksområdet som tar hensyn til vassdragets hydraulikk og naturmangfold. Det skal benyttes relevant hydrologisk kompetanse i utarbeiding av planen. Dersom bygging av stasjonen ikke krever særskilt behandling etter forurensningsloven, må det beskrives avbøtende tiltak for å unngå sedimenttransport nedstrøms Mobekken.
- *Anleggsstøy.* Klima- og miljødepartementets *Retningslinjer for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442/2021)* skal legges til grunn. Søknad om eventuell dispensasjon fra gjeldende regelverk skal behandles av rette forurensningsmyndighet. System for varsling i henhold til konsesjonsvilkår skal beskrives. Statnett skal redegjøre for mulige avbøtende tiltak for naboer til tiltaksområdet.
- *Risiko for skade på eiendom.* Program for registrering og dokumentasjon i henhold til konsesjonsvilkår skal beskrives.
- *Trafikksikring.* Aktuelle trafikksikringstiltak skal beskrives og nødvendige tillatelser etter annet regelverk vedlegges. Trafikksikringstiltak skal godkjennes av rette vegmyndighet.
- *Luftkvalitet.* Aktuelle tiltak for å redusere støy i anleggsfasen skal beskrives og nødvendige tillatelser etter annet regelverk vedlegges. Vurdering av tiltak skal gjøres ut fra kapittel 6 i *Retningslinje for behandling av luftkvalitet i arealplanleggingen (T-1520/2012)*. Eventuelle tiltak skal godkjennes av rette forurensningsmyndighet.
- *Thamshavnbanen.* Midlertidige tiltak på banelegemet i forbindelse med anleggsarbeidene skal beskrives. Nødvendige tillatelser etter annet regelverk vedlegges.

12. Varsling av særlig støyende arbeider

Statnett skal etablere system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider for beboere og interesser nær tiltaksområdet.

13. Program for dokumentasjon ved skade på eiendom

Bygg og anlegg som kan bli påvirket av vibrasjoner som medfører risiko for setningsskader skal dokumenteres med hensyn til mulige påvirkninger fra vibrasjoner og/eller setninger. Program for varsling, registrering og dokumentasjon skal beskrives i detaljplanen. Grenseverdier for vibrasjoner skal fastsettes og følges opp i henhold til metodikk gitt i NS 8141.

14. Snøskredsikring av stasjonsområdet

Det skal gjennomføres tiltak som forebygger snøskredfarene ned mot stasjonsområdet. Sikringstiltakene skal dokumenteres og forelegges NVE i forbindelse med behandling av detaljplanen.

15. Uavhengig kvalitetssikring av vurdering av sikkerhet mot skred i bratt terreng

Det skal gjennomføres uavhengig kvalitetssikring av gjennomførte naturfarevurderinger i prosjektet med hensyn til sikkerhet mot skred i bratt terreng, herunder planlagte sikkerhetstiltak mot jord- og flomskred (skredvoll), jf. [NVEs veileder for utredning av sikkerhet mot skred i bratt terreng. Dokumentasjon på kvalitetssikringen skal forelegges NVE i forbindelse med behandling av detaljplan.](#)

16. Riving av eksisterende anlegg



300 kV innføringsledninger til eksisterende Orkdal transformatorstasjon fra 300 kV ledning Strinda–Klæbu–(Orkdal)–Aura skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av utvidet del av Orkdal transformatorstasjon.

300 kV koblingsanlegg i eksisterende Orkdal transformatorstasjon skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av utvidet del av Orkdal transformatorstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

17. 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.

Særskilte vilkår til punkt 1 og 2 – 420 kV kraftledning Klæbu–Orkdal–Viklandet

18. Transportplan

Statnett skal i samarbeid med berørte kommuner og grunneiere utarbeide transportplan for drift og vedlikehold av kraftledningen. Ved uenighet skal planen forelegges NVE for godkjenning.

19. Vei

Statnett skal samarbeide med berørte grunneiere og kommuner om nødvendig utbedring og vedlikehold av veger.

20. Skogrydding

Konsesjonær skal i størst mulig grad unngå totalrydding av skog i traseen. Det skal tas spesielle hensyn i områder med vernet skog for å redusere estetiske og klimatiske effekter gjennom skånsom rydding og vegetasjonsgjensetting på tvers av traseen.

21. Tvungen prosjektering

Tvungen prosjektering skal benyttes i åpne områder der dette er mulig, f.eks. ved passering av gården Viset i Sunndal kommune.

22. Kamouflerende tiltak

Kamouflerende tiltak skal benyttes ved Nydammen i Skaun og på deler av strekningen der ledningen er synlig fra dalbunnen på vestsiden av Orkla.

23. Fugl

Konsesjonær skal så langt som mulig avgrense anleggstrafikken i kjente reirområder i hekketiden fot ørn, hubro, lom og hønsehauk. I tillegg skal det utvises varsomhet i områder med spillplasser for tiur og orrfugl og samlingsplasser for trane i trekketida.



Ved passering av Grønlivatnet–Høgåsen i Rindal kommune, skal topplinene merkes på både ny og gammel ledning for å redusere faren for fuglekollisjoner. Merkingen skal skje i samarbeid med Rindal kommune og eventuelt Statsforvalteren.

Særskilt vilkår til punkt 4 – 300 kV kraftledning Klæbu–Aura

24. Riving av eksisterende anlegg

På strekningen Surna–Viklandet skal 300 kV ledningen rives innen to år etter idriftsettelse av ny 420 kV ledning på samme strekning, jf. anleggskonsesjon NVE-ref. 201305330-145.

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

Lisa Vedeld Hammer

direktør

seksjonssjef

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