



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statkraft Energi AS

Organisasjonsnummer: 987 059 729

Dato: 29.04.2026

Varighet: 01.09.2038

Referanse: NVE 202320160-25

Kommune: Høyanger

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 22. mars 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statkraft Energi AS tillatelse til å eie og drive elektriske anlegg tilknyttet K5 kraftverk og dammer i Høyanger kommune. 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 å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

1. 22 kV kraftoverføring Siplo—Nedre Breidalen

En omtrent 3450 meter lang kraftoverføring fra Siplo til Nedre Breidalen, med nominell spenning 22 kV. Ledningen driftes på 12 kV inntil videre. Kraftoverføringen er bygget med følgende spesifikasjoner:

- En omtrent 1150 meter lang jordkabel fra Siplo til Hjetlandsbass med tverrsnitt TSLE 3 x 50 Al
- En omtrent 1050 meter lang luftledning fra Hjetlandsbass til Langhamrane med tverrsnitt FeAl 95
- En omtrent 800 meter lang luftledning fra Langhamrane til kabelendemast Nedre Breidalen med tverrsnitt FeAl nr. 95 6/27
- En omtrent 450 meter lang jordkabel fra kabelendemast til Nedre Breidalen med tverrsnitt 3 x 1 x 50 Al

2. 22 kV kraftoverføring Nedre Breidalen—Øvre Breidalen

En omtrent 2180 meter lang kraftoverføring fra Nedre Breidalen til Øvre Breidalen, med nominell spenning 22 kV. Ledningen driftes på 12 kV inntil videre. Kraftoverføringen er bygget med følgende spesifikasjoner:

- En omtrent 340 meter lang jordkabel fra Nedre Breidalen til sørside Nedre Breidalsvatn med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 50 Al
- En omtrent 1460 meter lang sjøkabel fra sørside Nedre Breidalsvatn til nordside Nedre Breidalsvatn med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 50 Al
- En omtrent 380 meter lang jordkabel fra nordside Nedre Breidalsvatn til Øvre Breidalen med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 50 Al

3. 22 kV kraftoverføring dam Siplo—Fossvatn

En omtrent 7770 meter lang kraftoverføring fra dam Siplo til Fossvatn med nominell spenning 22 kV. Kraftledningen skal inntil videre driftes på 12 kV. Kraftoverføringen er bygget med følgende spesifikasjoner:

- En omtrent 1850 meter lang jordkabel fra Siplo til Vassdalsvatn med tverrsnitt minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 50 Al
- En omtrent 2330 meter lang luftledning fra dam Vassdalsvatn til Monsdalen, med tverrsnitt minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 1 x FeAl nr. 35 12/7, jordline 1 x OPGW, 48 fiber
- En omtrent 3590 meter lang jordkabel fra Monsdalen til Fossvatn, med tverrsnitt minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 50 Al



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

4. 12 kV kraftoverføring Høyanger transformatorstasjon—Siplo pumpestasjon

En omtrent 2080 meter lang kraftoverføring fra Høyanger transformatorstasjon (BKKs transformatorstasjon, Kyrre Greppsgate) til Siplo pumpestasjon, med nominell spenning 12 kV. Kraftoverføringen er bygget med følgende spesifikasjoner:

- En omtrent 450 meter lang jordkabel fra Høyanger transformatorstasjon til mast nr. 1 Leira (Hydro), med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 240 Al (24 kV)
- En omtrent 680 meter lang luftledning fra mast nr. 1 Leira (Hydro) til mast nr. 10 med tverrsnitt FeAl nr. 50
- En omtrent 950 meter lang jordkabel fra mast nr. 10 til Siplo med tverrsnitt 3 x 50 Al, type TSLE

5. 22 kV kraftoverføring Siplo—Uldal

En omtrent 6250 meter lang kraftoverføring fra Siplo til Uldal med nominell spenning 22 kV. Kraftoverføringen driftes inntil videre på 12 kV. Kraftoverføringen er bygget med følgende spesifikasjoner:

- En omtrent 1050 meter lang jordkabel fra Siplo til Bergsvann transformatorkiosk med tverrsnitt TSLF 3 x 1 x 50 AL
 - En omtrent 3000 meter lang jordkabel fra Bergsvann transformatorkiosk med tverrsnitt TSLF 3 x 1 x 50 Al, og en omtrent 2200 meter lang jordkabel med tverrsnitt TSLE 3 x 1 x 50 Al til Uldal transformatorkiosk
6. En transformator i transformatorkiosk ved lukehus Øvre Breidalen, med ytelse 30 kVA og omsetning 12/0,23 kV
 7. Siplo pumpestasjon med pumpemotor 0,56 MVA
 8. 1 stk. bryterfelt med spenningsnivå 12 kV i Høyanger transformatorstasjon (BKKs transformatorstasjon, Kyrre Greppsgate)

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende anlegg i **Høyanger K5 kraftverk**:

9. En generator med ytelse 80 MVA og spenning 12,2 kV
10. To stk. generatorer, hver med ytelse 18 MVA og spenning 12,2 kV
11. En generator med ytelse 19 MVA og spenning 12,2 kV
12. Nødvendig høyspenningsanlegg

Rive følgende anlegg:

- En omtrent 150 meter lang ledningsavgreining fra punkt 7, ledningsdelen Høyanger—Siplo, med spenning 12 kV og tverrsnitt FeAl nr. 50
- Transformatorkiosk F51 «Spillhus»

Kraftledningen mellom dam Siplo og Fossvatn går fram av kart merket «12 kV-ledning Siplo-Fossvatn» av 10.2.2016. Kabelen mellom Øvre- og Nedre Breidalen går fram av kart merket «22 kV kabel Øvre



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Breidalen til Nedre Breidalen». Transformatorioskens plassering er vist på kart merket «Lukehus Øvre Breidalen trafokiosk» av 8.8.2018. Kartene er vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraft Energi AS 24.08.2018, NVE-ref. 201601160-15, bortfaller herved.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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. 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.

2. 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.

3. 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.

4. Uønskede hendelser i anleggs- og driftsfasen

Dersom det avdekkes uønskede hendelser som har skadet eller kan skade miljøet, skal konsesjonær rapportere det til NVE. Konsesjonær skal opplyse om hvilke tiltak som er eller vil bli iverksatt for å rette opp skader og hindre gjentakelser.

5. Riving av eksisterende anlegg

Følgende elektriske anlegg skal fjernes innen tre år etter at konsesjonen er utstedt:

- En omtrent 150 meter lang ledningsavgreining fra ledningsdelen på Høyanger til Siplo, med spenning 12 kV og tverrsnitt FeAl nr. 50
- Transformatoriosk F51

Det skal lages en plan for rivingen av anleggene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes.

6. Anleggsarbeid

Konsesjonær skal orientere NVE, berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere om datoen for oppstart før anleggsarbeidet starter. Entreprenører og eventuelle underentreprenører, konsulenter og andre som planlegger og bygger anlegget på vegne av konsesjonær, skal gjøres kjent med vilkårene for anleggsarbeidet.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene innen to år etter at anlegget er revet.

Dere skal legge NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av energianlegg (2/2021) til grunn for gjennomføringen av anleggsarbeidet. I tillegg gjelder følgende krav for anleggsarbeidet:



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- a) Dersom det er risiko for at viktige naturverdier og/eller kulturminner kan bli berørt av anleggsarbeidet, skal dere merke disse i terrenget med bånd eller gjerde som ikke forvitrer. I tillegg skal dere vurdere merking i anleggsmaskinenes styringssystem.
- b) Dere skal skave av vekstmasser og lagre disse i ranker med maksimalt to høydemeter, og benytte disse vekstmassene ved istandsetting for å sikre naturlig revegetering.
- c) I områder med dårlig bæreevne skal dere forebygge terrengskader, og utbedre eventuelle skader umiddelbart.
- d) Dere skal ta hensyn til vassdrag og mindre bekker for å hindre erosjon og/eller tilslamming.
- e) Ved istandsettingen skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng.
- f) Ved terrengkjøring skal dere tilstrebe å benytte samme kjørespor, unngå viftekjøring og forsterke eventuelle kjøreskader umiddelbart.

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

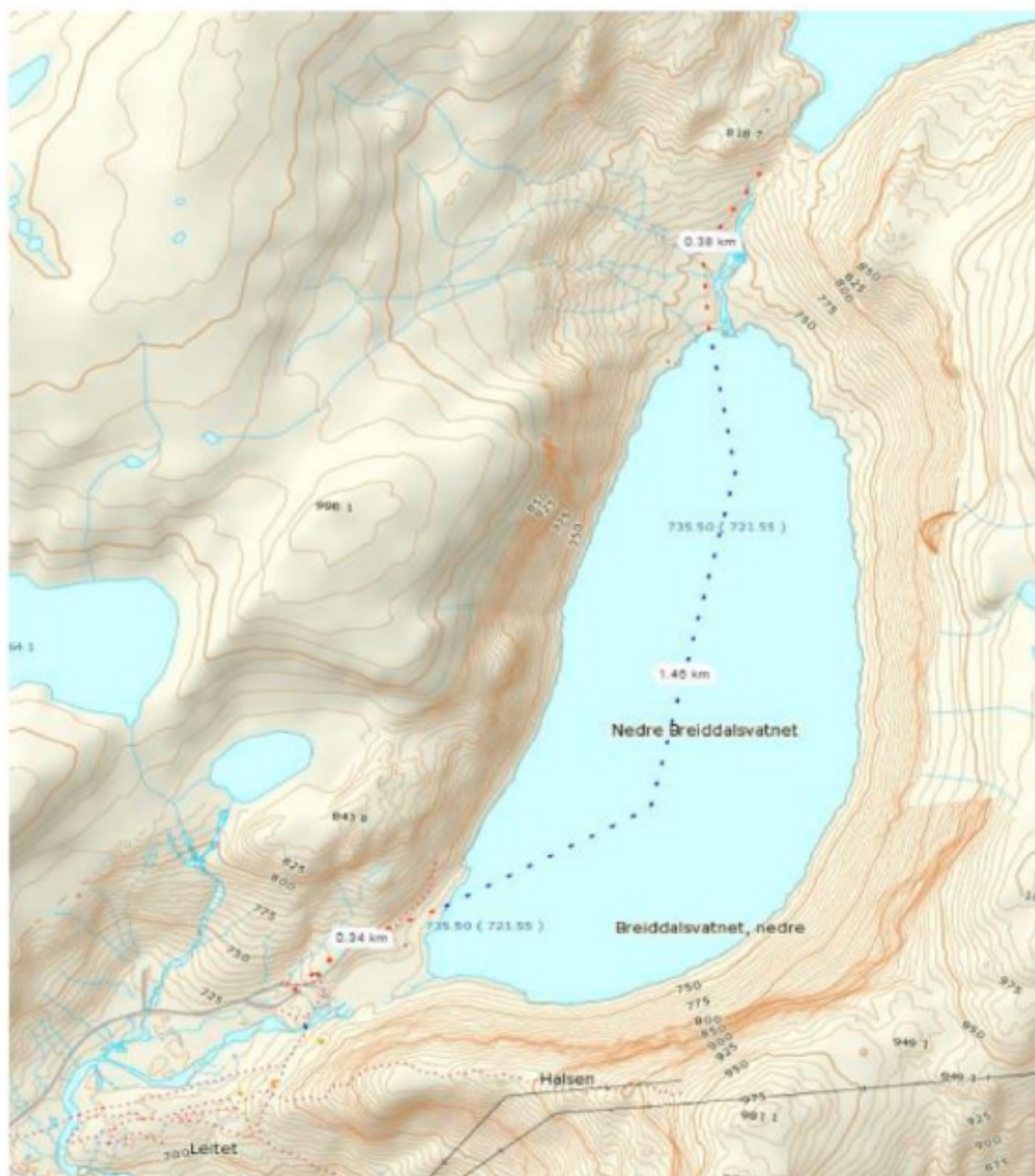
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

22 kV kabel Øvre Breidalen til Nedre Breidalen



Kartutsnitt; Stipla linje syner omsøkt kabeltrase.