Statkraft

NORGES VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT (NVE)
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO
Norway

LABEL_PADR,
LABEL_VADR

LABEL_FAKTURA

LABEL_PHONE

LABEL_FAX

LABEL_INTERNET

LABEL_EMAIL

Label_orgno
Moms nr.

LABEL_DREF	LABEL_VREF	LABEL_STEDDATO
/	202600935-1	Narvik , 25.08.2026

VERSJON 2 - SØKNAD OM PROVISORISK STRØMFORSYNING TIL TIPP BLEIKINGAN, KJENSVATN, HEMNES KOMMUNE, NORDLAND FYLKE - RANA

Vi ber NVE om prioritert behandling av denne søknaden som oppfyller kravene til behandling i «hurtigsporet».
Vi er avhengig av denne tillatelsen for å holde fremdrift for rehabilitering av luken i Kjensvatn og kravene i vår vassdrags-reguleringskonsesjon.

Søknaden følger NVEs mal.

Generelt

Navn på prosjektet: Byggestrøm Tipp Bleikingan.

Byggherre oppdragsgiver: Statkraft Energi AS

Planlagt tiltak ligger i Hemnes kommune, Nordland fylke.
Statkraft søker med dette om anleggskonsesjonen etter energiloven §3-1.
Vi søker om provisorisk nettstasjon og provisorisk høyspent forsyning av byggestrøm til Tipp Bleikingan i perioden fra vedtakstidspunktet til 31.12.2027.
Statkraft er netteier.
Kabel legges oppå bakken. Det er ikke behov for inngrep i uberørt terreng.

Om tiltakshaver
Tiltakshaver og eier av anlegget er Statkraft Energi AS, et datterselskap av Statkraft AS. Statkraft er eid 100 % av den norske stat.

Tiltakshaver	Statkraft Energi AS	Tlf. 24 06 70 00
Kommune	Hemnes kommune	
Fylke	Nordland	
Konsesjon	Anleggskonsesjon meddelt av NVE 08.05-12 ref. NVE 200905402-9. Tillatelse til bygging av Kjensvatn kraftverk, kgl. res. 11.5.2007.	
Tiltakets navn	Søknad om anleggskonsesjon provisorisk byggestrøm til Tipp Bleikingan.	
Organisasjonsnr.	NO-987 059 729	
Adresse	Postboks 200 Lilleaker	
	0216 OSLO	
Kontaktinformasjon, søknadsfase	Kjetil Greiner Solberg	TLF: 91861724
Kontaktinformasjon, byggefase	Simon Devold	TLF: 99512209
Kontaktinformasjon, driftsfase	Sturla Lenningsvik	TLF: 90279220

Sammendrag.
Vi søker om en provisorisk ca. 650 meter lang høyspent jordkabel på strekningen Bleikingan lukehus til tipp Bleikingan samt en provisorisk nettstasjon på inntil 500 kVA på/ved tipp Bleikingan. Kabelen er planlagt lagt på bakken og gjennom eksisterende gjennomføring i vei. Den blir vinsjet gjennom skogen og legges ellers ved veiskulder. Kabel føres gjennom etablert kulvert gjennom vei. Den legges fritt over den eneste bekkekrysningen. Eventuelt blir kabel støttet opp av midlertidig lekter som legges over bekken og festes til kabelen. Det blir ikke nye terrenginngrep i forbindelse med prosjektet.
Det er lite ferdsel i området. Det er lav hastighet på veien og lite trafikk. Vi vurderer det derfor som tilstrekkelig sikring at kabelen legges i standard kabelvernrør (SN8) på siden av veien, minimum 3 m avstand fra kjørebane, og markeres med stikker/skilt.

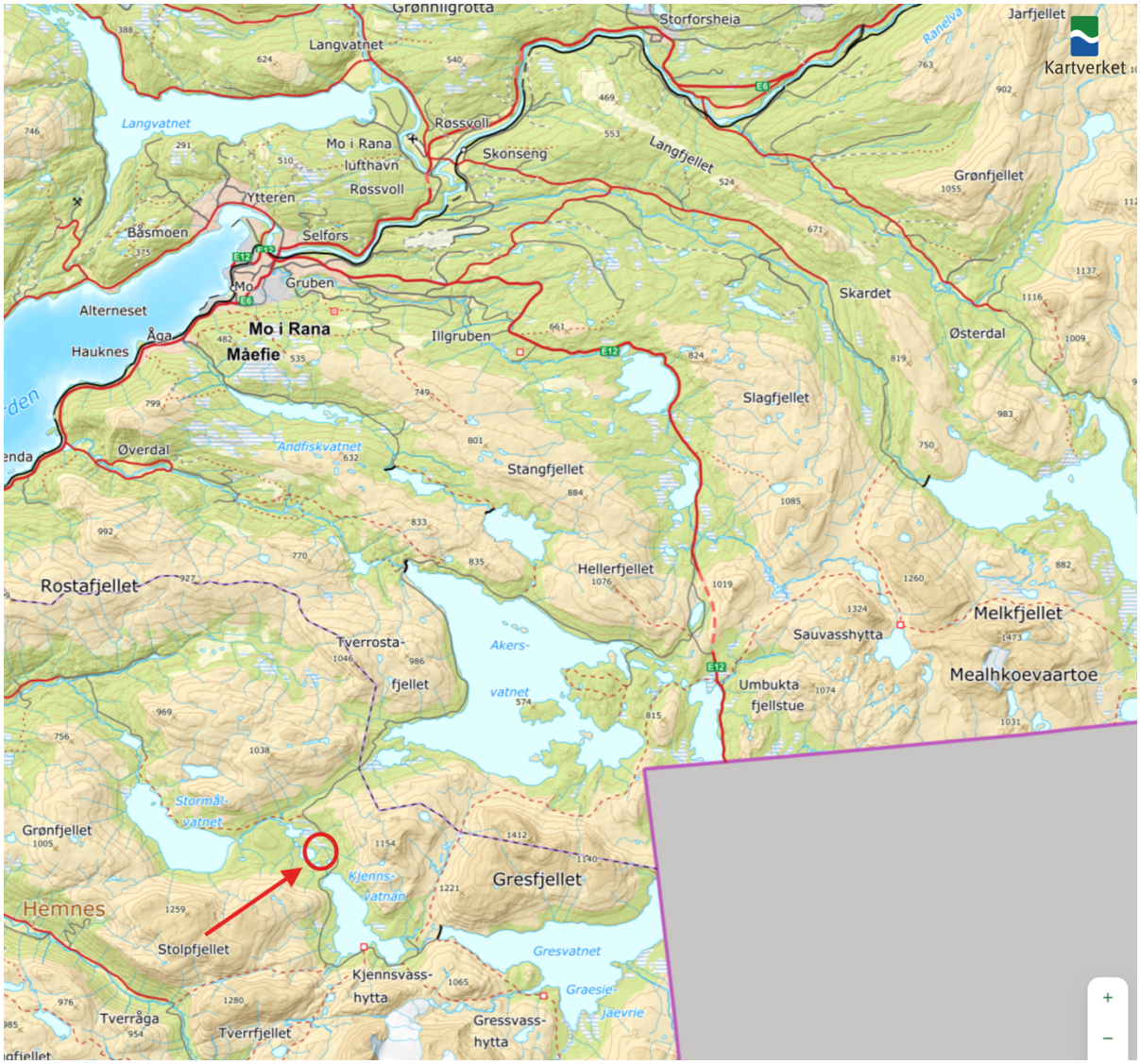
Bakgrunn for prosjektet.
Statkraft fikk problemer med reguleringen av luken i overføringstunnelen mellom Kjensvatn og Akersvatn sommeren 2023. Det er i reguleringskonsesjonen krav om at i perioden 15.juni til 15. oktober skal vannstanden i Kjensvatn holdes mest mulig stabilt høy, og ikke tappes under kote 526,0. Unntatt er når det foreligger ekstraordinære forhold som å forbygge skade eller å utføre av nødvendig anleggs- eller vedlikeholdsarbeider.
For å oppfylle kravene i konsesjonen bygger Statkraft nytt lukehus som erstatning for dagens overføringsluke som tas ut av drift. Ny og manøvrerbar luke må på plass for å reetablere manøvrering av magasinet og kunne overholde plikter i konsesjonen.
Vi er avhengig av å få luken i funksjon og få lagt strøm inneværende sommer slik at vi kan manøvrere luken og opprettholde sommervannstand igjen sommeren 2027.
På grunn av unormalt mye tilsig høsten 2025, og en vinter med høy magasinfylling i reguleringsområdet, måtte vi utsette byggingen av nytt lukehus til 2026.
I forbindelse med anleggsarbeidet etableres boligrigg på riggplass på Tipp Bleikingan som derfor trenger provisorisk strømforsyning.

Tekniske spesifikasjoner:

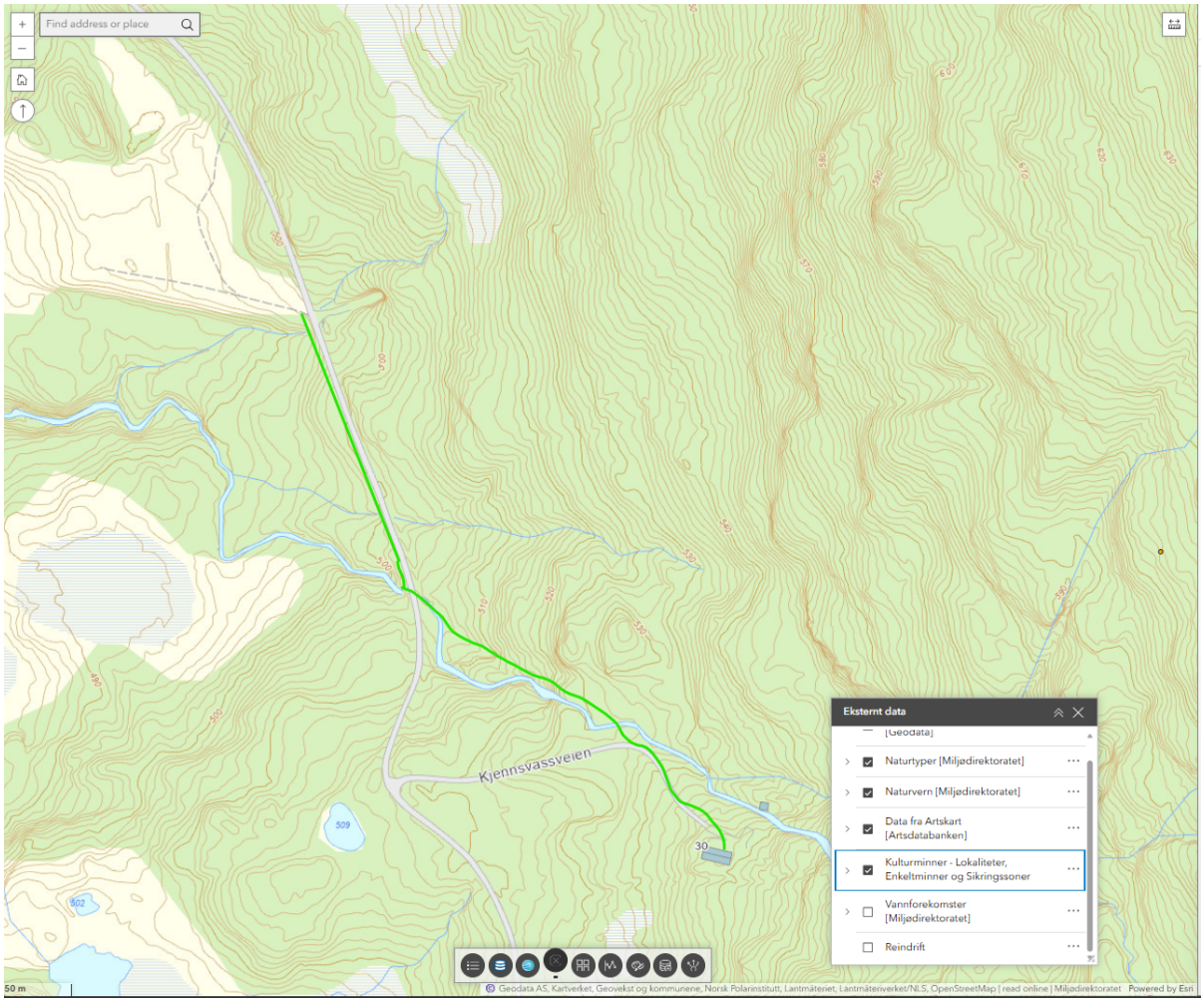
- **Høyspent kabel**
  - Nominell spenning: 24 kV.
  - Driftsspenning: 22 kV.
  - Tverrsnitt: 50 mm2
  - Ledermateriale: Aluminium
  - Antall ledere: 1 per fase, total 3.
  - Reserveleder: Nei
  - Forlegning: Provisorisk lagt langs vei/terreng uten overdekning. Med beskyttelse av SN8 plastrør og avsperring/markering. Beskyttelse og avsperring/markering kontrolleres og dokumenteres ukentlig.
  - Termisk grenselast: ca 122 A
  - Skjøter/Muffehus: En skjøt. Kabler termineres på bryter i nettstasjon i hver ende. SF6 frie/tørre skjøter/endeavslutninger.
  - Lengde: 540 m
- **Lavspent kabel**
  - Nominell spenning: 1 kV.
  - Driftsspenning: 0,4 kV.
  - Tverrsnitt: 150 mm2
  - Ledermateriale: Aluminium
  - Antall ledere: 1 per fase, total 4 inkludert nøytralleder.
  - Reserveleder: Nei
  - Forlegning: Forlagt i rør i kabelgrøft.
  - Termisk grenselast: ca 208 A
  - Lengde: 50 m
- **Nettstasjon**
  - Driftsmerking: T39
  - Høyspent bryteranlegg med sikring
  - Antall bryterfelt: 2
  - Nominell spenning bryteranlegg: 24 kV
  - Driftsspenning bryteranlegg: 22 kV
  - Lavspent fordeling: Ja. 400 V TN-C
  - Transformator: 22kV/400V 100 kVA.
  - Størrelse (hxbxl): 2,3 x 2,0 x 2,0 m
  - Type: Utvendig betjent, prefabrikkert metallkonstruksjon.
  - Maks trafostørrelse: 500 kVA



Figur 1: Oversiktskart med lokalisering av omsøkt tiltak.



Figur 2: Kartutsnitt som viser tiltaksområdet markert med rød ring geografisk plassert sør for Mo i Rana.



Figur 3: Planlagt trasé er tegnet inn med grønn linje. Skjermdump med aktuelle kartlag viser at planlagt trasé ikke kommer i konflikt med naturtyper, arter eller kulturminner.

Beskrivelse av virkninger for miljø, naturressurser og samfunn:

Naturmangfold:
Kabel legges i standard kabelvernrør (SN8) oppå bakken eller på siden av veien, minimum 3 m avstand fra kjørebane, og markeres med stikker/skilt.

Kabelen blir vinsjet gjennom skogen og legges ellers paralellt med veiskulder. Det er ikke behov for inngrep i uberørt terreng.

Kabelen krysser en bekk uten at det er behov for permanente tiltak. Ved behov festes kabel til lekter som legges over den lille bekken.

Kabel føres gjennom etablert kulvert gjennom vei og legges videre parallelt med veiskulder på eksisterende vei slik at det ikke blir behov for noen terrengmessige tilpasninger.

Det er søkt etter informasjon i eksisterende databaser. Det er ikke registrert kulturminner eller arter eller naturtyper av forvaltningsmessig verdi.

Arealbruken for anleggsdrift på tippen er godkjent i NVEs vedtak 27.5.2026 (NVE ref: 202313408-15).

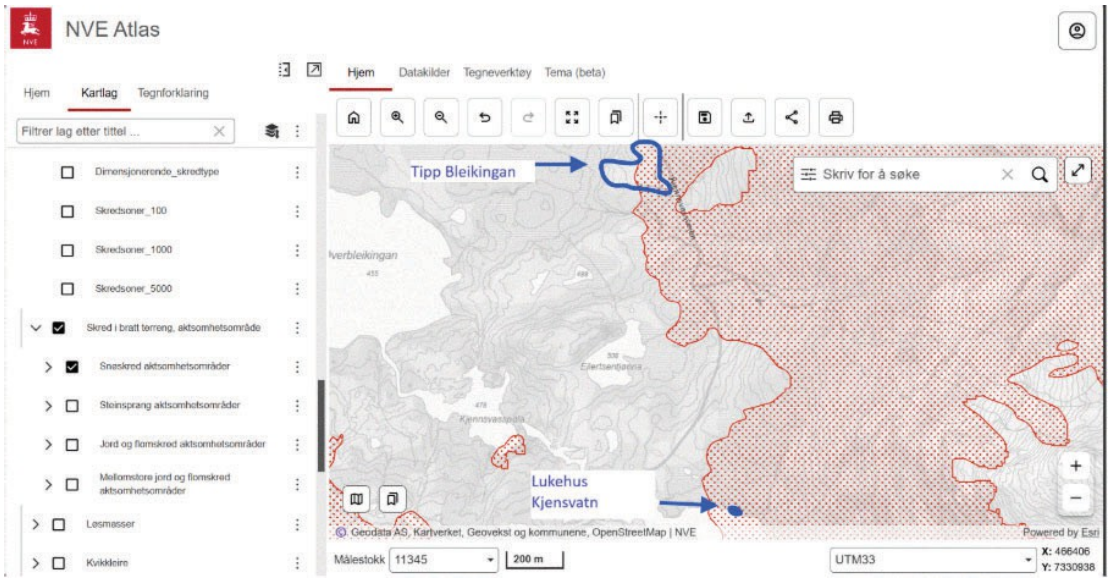
Følgende refereres om temaet naturmangfold fra NVEs vedtak:

«På tipp Bleikingan finnes det en observasjon av sommerfuglarten svart sumpfly fra 2006. Den planlagte arealbruken ved tippen er på områder som ellers er i bruk som lager/parkering og påvirker derfor ikke delene som er istandsatt og som kan være et mulig habitat for sommerfuglarten. Prosjektet kommer i utgangspunktet ikke i konflikt med noen verdsatte naturtyper eller andre kjente naturverdier. Det er heller ikke kartfestet fremmede arter innenfor prosjektets arealbruk.»

«…Planene som foreligger, vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.»

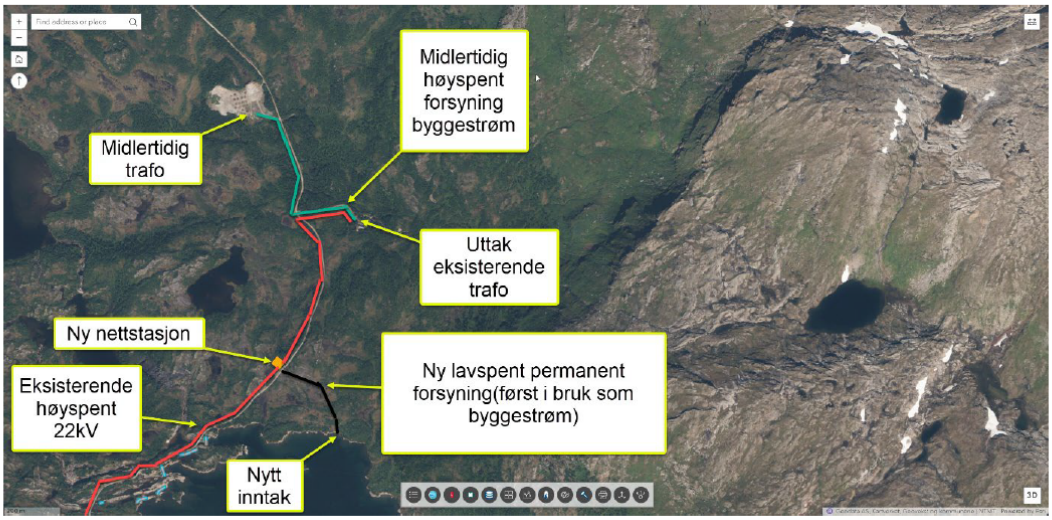
Naturfare og beredskap

Deler av tippen ligger innenfor aktsomhetsområde for snøskred med nominell sannsynlighet 1/5000 (S3). All anleggsvirksomhet skjer på barmark slik at snøskredfare ikke vurderes som en relevant fare for tiltaket. Se figur 4. Anleggsvirksomheten med brakke på Tipp Bleikingan vil kun foregå i barmarkssesongen, slik at det ikke er aktivitet når skredfare inntreffer.



Figur 4: Nettstasjonene plasseres utenfor skredfarlig terreng, mens resterende anleggsarbeid kun vil foregå på barmark, og dermed unngå fare for snøskred.

- *Grønne installasjoner* og markeringer er midlertidige, benyttes under anleggsperioden, for deretter å fjernes. Kabel lagt åpent i terreng.
- *Røde ledninger* er eksisterende, ny nettstasjon blir bygget som del av gjennomføring og er permanent. Kabler legges skjult i bakken.
- *Sorte installasjoner* og markeringer er ny lavspent forsyning som etableres for gjennomføring og er permanent. Kabler legges skjult i bakken.



Figur 5: Skjematisk oversiktskart over de tre omsøkte anleggskonsesjonene ved Kjensvatn luke med tilhørende forklaringer ovenfor. Midlertidig trasé i grønt er planlagt korteste vei uten vinkel. Se detaljkart i figur 3 og vedlegg 8 og 9 for korrekt trasé for provisorisk strømforsyning.

Prosess med myndigheter og grunneiere/rettighetshavere

Vi har hatt en høring til relevante sektormyndigheter og Ildgruben reinbeitedistrikt. Det er Statskog som avgitt svar på høringsrunden.

Statskog er eneste grunneier, og avtale med dem er vedlagt.
Statkraft har inngått en privatrettslig avtale med Ildgruben reinbeitedistrikt 5.3.2026 som inneholder detaljerte avtaler om tilpasning for detaljplanen for anleggsarbeidet hjemlet i vassdragskonsesjonen. Avtale er vedlagt.

Flere detaljer finnes i sak med NVE-referense 202313408.
Hemnes kommune har etter søknad innvilget dispensasjon fra kommuneplanens arealdel. Se vedlegg. Dispensasjonssøknaden har også vært på høring.
Det er ikke kommet inn merknader til søknaden eller andre kommentarer som har medført endringer på prosjektets utforming eller gjennomførelse.
Alle innkomne høringsbrev og høringsuttalelser er vedlagt.

Hjelpeanlegg
Det er ikke behov for å etablere hjelpeanlegg. Kabel vinsjes opp bakken og anleggsområdet etableres på allerede opparbeidet areal.

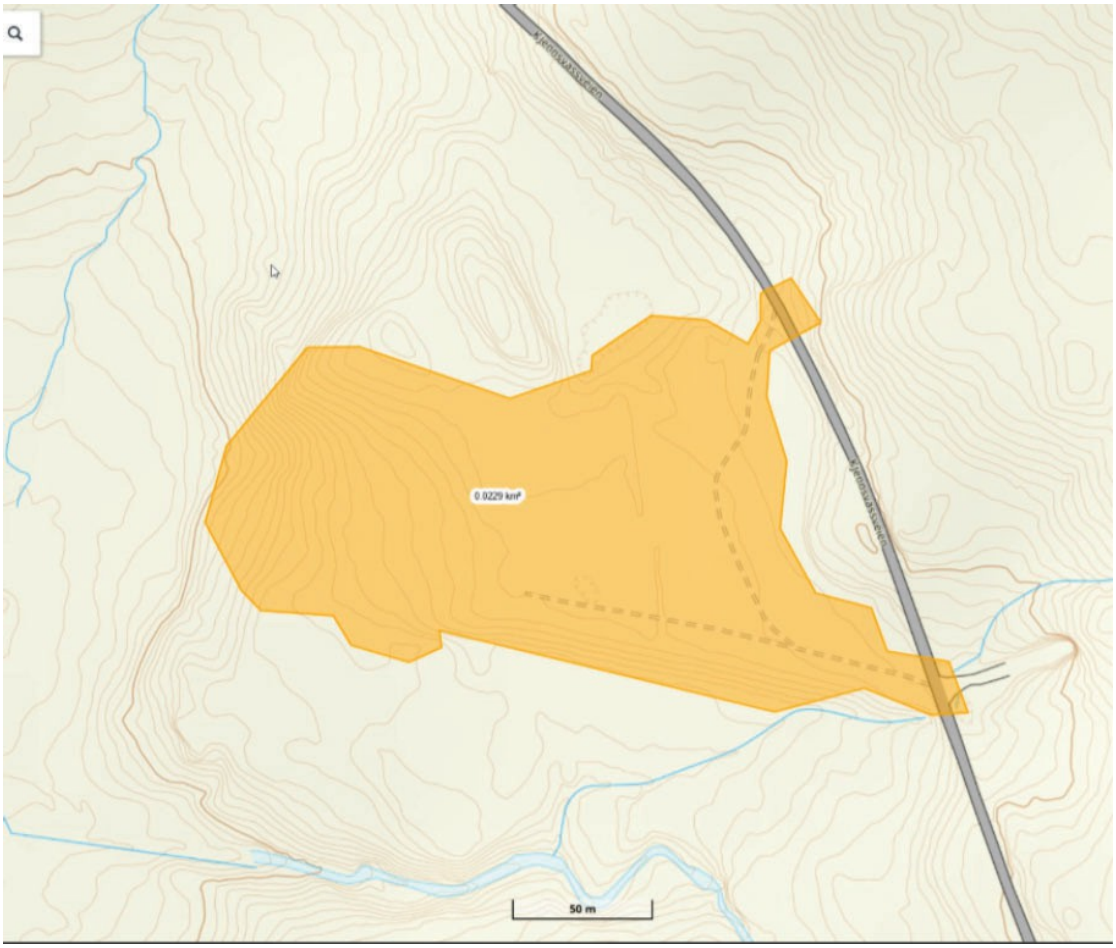
Grensesnitt mot netteier og områdekonsesjonær
Statkraft Energi AS er selv netteier og har driftsansvar i tilknytningspunktet for de provisoriske nettanleggene. Det er derfor ikke behov for å avklare teknisk løsning med netteier. Grensesnitt mot

områdekonsesjoner er i Bjerka kraftverk på 132 kV nivå og på 22 kV nivå (Se vedlegg: Enlinjeskjema Bjerka kraftstasjon med grensesnitt). Det er tilstrekkelig kapasitet i eksisterende nett til å forsyne de provisoriske nettanleggene og anleggsområdet med strøm. Tiltaket vil ikke medføre behov for endring i avtalte grenser for forbruk i grensesnittene mot områdekonsesjonær. Forbruk vil være en del av Statkraft Energi sitt eget nødvendige strømforbruk for drift av produksjonsanleggene.

Behovet for å gjøre tiltak

Tiltaket gir nødvendig strøm til forlegning og rigg i forbindelse med bygging av nytt lukehus og gjenoppretting av manøvrering, slik at vi kan overholde reguleringskonsesjonens krav til sommervannstand i Kjensvatn.

Konsesjonen krever at i perioden 15. juni til 15. oktober skal vannstanden i Kjensvatn holdes mest mulig stabil og høy og ikke tappes under kote 526,0.



Figur 6: Arealbruk for byggestrøm og rigg på tipp Bleikingan. Figuren viser areal som allerede er godkjent som riggplass i detaljplan sendt NVEs miljøtilsyn.



Figur 7: Arealbruk tipp Bleikingan – flyfoto av samme areal som beskrevet over.


Figur 8: Oversiktsbilde Tipp Bleikingan.

Med hilsen
Kjetil Greiner Solberg
for Statkraft Energi AS

Vedlegg

1. Høringsbrev datert 23.2.2026.
2. Høringsuttalelse fra Statskog 18.3.2026.
3. Grunneieravtale med Statskog 19.5.2026.
4. Avtale med Ildgruben reinbeitedistrikt
5. Dispensasjon fra kommuneplanen arealdel – Hemnes kommune
6. Kraftsensitiv informasjon Tipp Bleikingen Enlinjeskjema
7. Kraftsensitiv informasjon Enlinjeskjema Bjerka kraftstasjon med grensesnitt
8. Kraftsensitiv informasjon kart Tipp Bleikingen side 1 av 2
9. Kraftsensitiv informasjon kart Tipp Bleikingen side 2 av 2