

## Forespørsel om konsesjonsfritak for O/U prosjekt Kaldåga kraftverk i Vefsn kommune, Nordland fylke

Kaldåga i Vefsn kommune i Nordland, V.nr. 152.2D2Z, er utnyttet til vannkraft gjennom eksisterende Kaldåga kraftverk. Det søkes her om konsesjonsfritak for å realisere et nytt Kaldåga kraftverk til erstatning for det eksisterende. Søknaden er utarbeidet med bistand fra Sweco Norge AS, og beskriver to plasseringer for kraftstasjon og inntak. Vi ber om konsesjonsfritak basert på disse alternativene. Valg av foretrukket løsning vil baseres på ytterligere utredninger.

### Opplysninger om tiltakshaver

#### Tiltakshaver

Navn: Helgeland Kraft Vannkraft AS	
Adresse: Industrivegen 7	
Postnummer: 8657	Poststed: Mosjøen
Telefon: 751 00 000	E-postadresse: Firmapost@helgelandkraft.no

#### Kontaktperson tiltakshaver/konsulent

Navn: Tor Harald Edvardsen	
Telefon: 97 67 73 64	E-postadresse: Tor.Edvardsen@helgelandkraft.no

## **Eksisterende anlegg og konsesjonsforhold**

Kaldåga kraftverk ligger i Drevja, Vefsn kommune. Anlegget fikk ved kgl.res. 17.01.1958 konsesjon til å utnytte Kaldåga- og Bugtelvvasdraget. Kaldåga ble ved kgl.res. 12.9.1969 gitt konsesjon på ubegrenset tid.

Bygging av nytt kraftverk med vannvei i fjell ble gitt konsesjonsfritak i 2017 (ref.: 201603090-11, arkiv: 311/152.2D2Z). Bygging ble imidlertid ikke satt i gang innen rimelig tid på grunn av manglende intern kapasitet. Dette er bakgrunnen for utarbeidelse av denne søknaden.

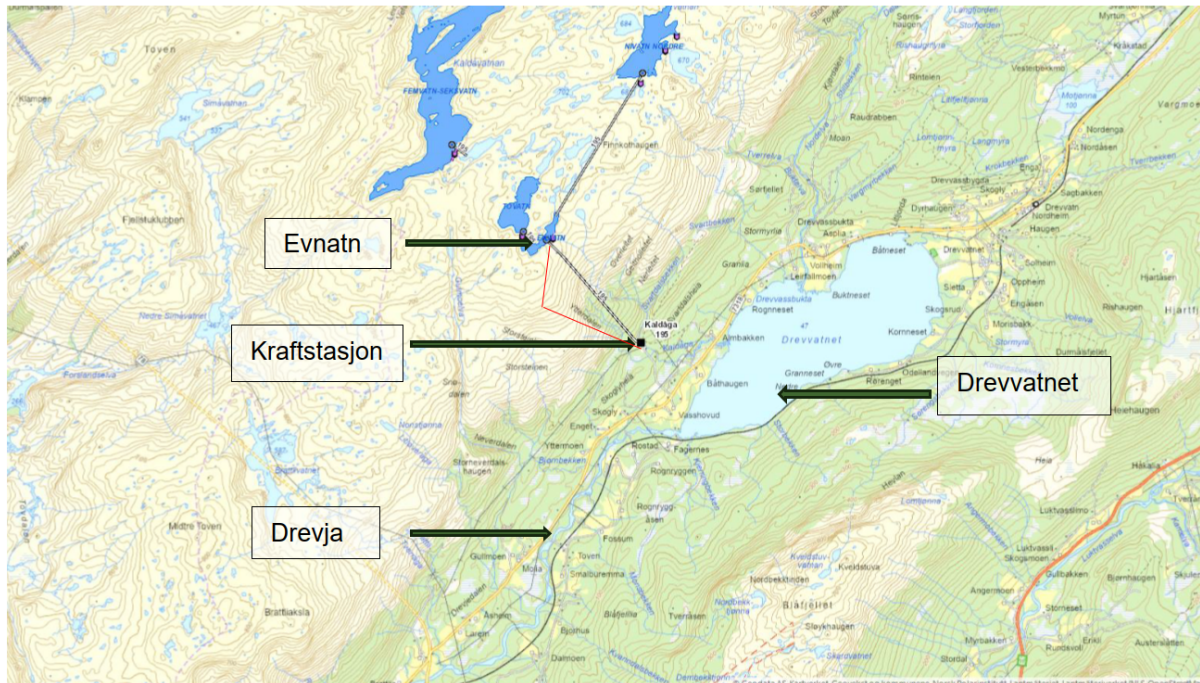
Anlegget er ikke endret ut over normalt vedlikehold siden det ble oppført. Tilstanden på betongen til eksisterende konstruksjoner er svært dårlig, og det har vært nødvendig med en kappestøp på alle dammene. I tillegg er det problemer med betongen i lukehusene hvor sement er vasket bort, betongoverflater er veldig grove og innstøpt stål er flere steder eksponert. Det samme gjelder betongen i fundamentene til rørgata, hvor de som er hardest angrepet har blitt utbedret med en kappestøp. Det er fortsatt mange fundamenter som gjenstår og forvitringen går fort.

Dam Envatn er bygd uten tappeluke og Helgeland Kraft Vannkraft (HKV) regulerer vannstanden gjennom pådraget på maskinen i Kaldåga og regulering av luker oppstrøms. Ved overløp vil det ikke være kontroll på mengden vann som går over dammen. Vinterstid kan det samle seg snømengder nedstrøms dammen. Ved et større overløp kan dette forflytte snøen nedover fjellsida og utløse et snøskred. Dette kan utsette rørgata for skade.

## **Informasjon om tiltaket**

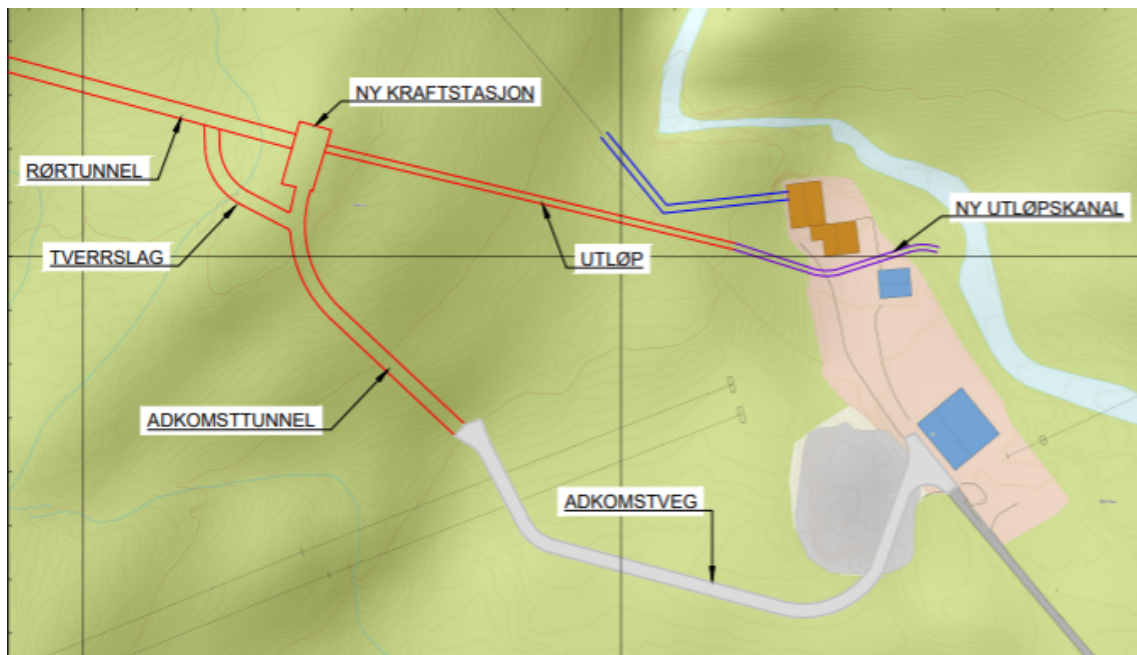
Det er ønskelig å bygge et nytt Kaldåga kraftverk med installert effekt på mellom 21 - 25 MW. Det nye kraftverket skal utnytte samme fall som eksisterende kraftverk.

Nybygginga innebærer ingen ytterligere reguleringer eller nye berørte elvestrekninger. En oversikt over området er vist i figur 1.

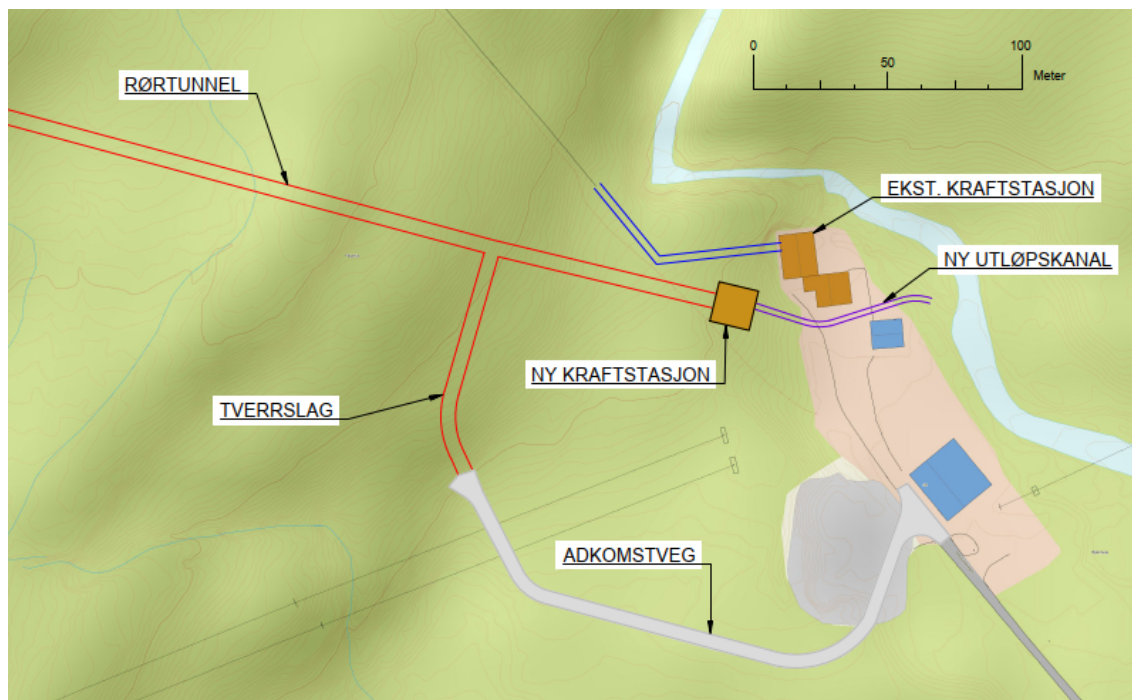


Figur 1: Oversiktskart hvor ny tunneltrase er markert med rød strek.

Den nye kraftstasjonen plasseres enten i fjell bak eksisterende kraftstasjon (alternativ 1), eller i dagen sør for eksisterende kraftstasjon (alternativ 2). For stasjon i fjell, vil tverrslaget fungere som adkomsttunnelen til kraftverket, se figur 2. For stasjon i dagen forutsettes et tverrslag for tunneldriving i lia bak eksisterende kraftstasjon, se figur 3.



Figur 2: Oversiktskart, ny stasjon i fjell (Alternativ 1). Nye tunneler er tegnet i rød.



Figur 3: Oversiktskart, ny stasjon i dagen (Alternativ 2). Nye tunneler er tegnet i rød.

## **Vannveg**

Det etableres en ny vannveg, som i sin helhet legges i fjell. Vannvegen vil bestå av tilløpstunnel, bora sjakt, sprengt trykktunnel og rør i tunnel. For alternativ stasjon i berg, vil deler av rør i tunnel erstattes med utløpstunnel. Det etableres en ny utløpskanal, som har utløp i Kaldåga på samme sted som eksisterende utløpskanal.

Det forutsettes sprengt tunnel fra påhugg i lia bak kraftstasjonen og til bunn av bora sjakt. Betongpropp etableres i trykktunnelen der det er tilstrekkelig overdekning, og herfra legges trykkrør i tunnelen fram til kraftstasjonen. Ved toppen av sjakt drives det en tilløpstunnel fra Envatn, med plass til ny inntaksluke. Eksisterende rørgate rives og området rundt arronderes og vil naturlig revegeteres.

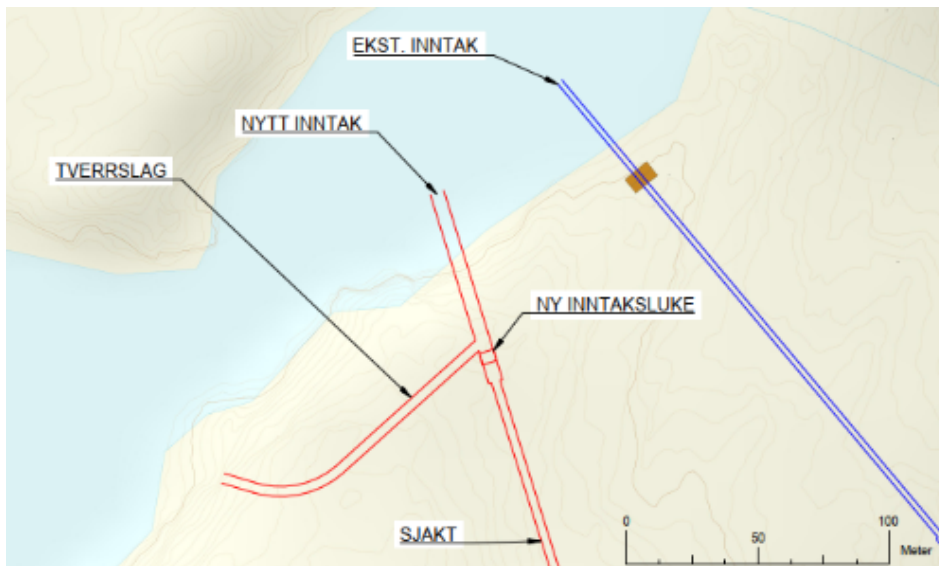
## **Inntak**

Det søkes om to alternative løsninger på inntakskonstruksjon:

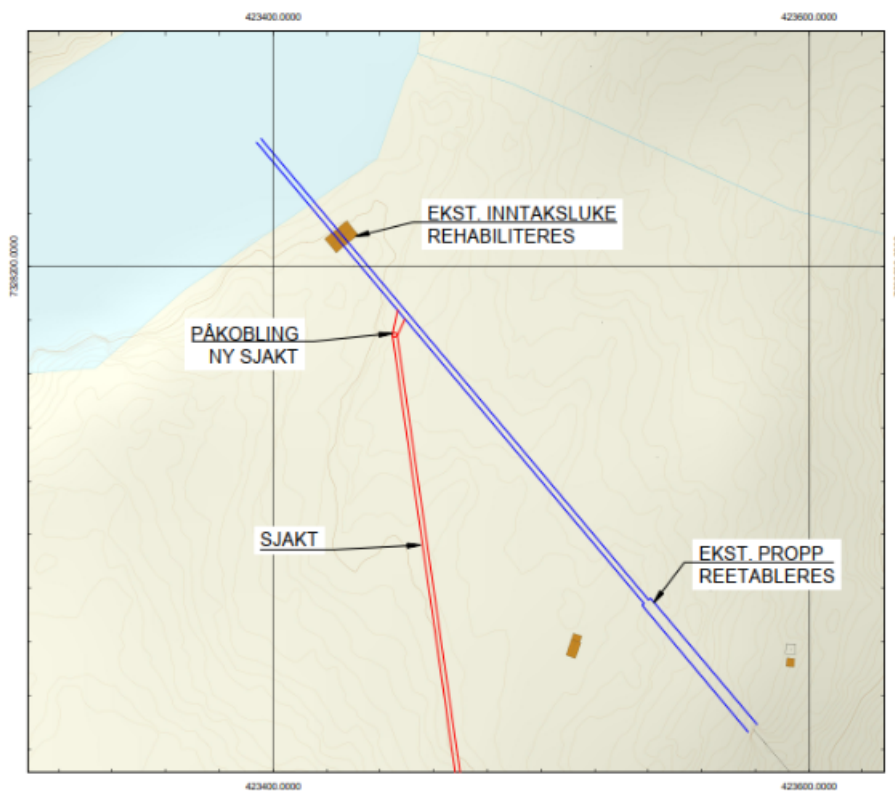
Alternativ A, se figur 4: Inntaket er planlagt bygd parallelt med eksisterende vannvei. Tverrslaget til tilløpstunnelen plasseres i vestenden av Envatn, med deponi i reguleringssonen. Årsaken til at inntaket er planlagt bygd nytt i sin helhet, er at dagens utrustning fra 1958 er i dårlig stand og har behov for store oppgraderinger. Blant annet er betongkvaliteten svært dårlig, og det må regnes med omfattende arbeid på eksisterende betongkonstruksjon.

Ved å lage et nytt inntak økes driftssikkerhet, levetid og fleksibilitet, samtidig som man unngår nedetid og at eksisterende kraftstasjon kan driftes i en lengre periode.

Alternativ B, se figur 5: Alternativet er å gjenbruke eksisterende inntak. Det vil da bli sprengt en kort forbindelse mellom ny sjakt og eksisterende tilløpstunnel. Eksisterende inntakskonstruksjon må da rehabiliteres i sin helhet. Dette arbeidet er utfordrende da det ikke er andre muligheter til å holde nede vannstanden i Envatn. Eksisterende lukehus vurderes revet og erstattet med nytt lukehus .



Figur 4: Inntaksløsning, alternativ A: Nytt inntak ved Envatn. Nye tunneler er tegna i rødt.



Figur 5: Inntaksløsning, alternativ B: Ny tunnel kobles på eksisterende vannvei nedstrøms dagens luke.

## Hoveddata

Tabell 1: Hoveddata for nytt Kaldåga kraftverk

TILSIG		Hovedalternativ	Eventuelt alt. 2	Overføringer
Nedbørfelt*	km <sup>2</sup>	15,43		
Spesifikk avrenning	l/s/km <sup>2</sup>	118,6		
Middelvannføring	m <sup>3</sup> /s	1,83		
Alminnelig lavvannføring **	m <sup>3</sup> /s	0,15		
Planlagt minstevannføring, sommer (1/5-30/9)	m <sup>3</sup> /s el. l/s	0		
Planlagt minstevannføring, vinter (1/10-30/4)	m <sup>3</sup> /s el. l/s	0		

\*: Nedbørfeltets størrelse er her inkludert eksisterende overføring av Nivatn.

### KRAFTVERK

Inntak, HRV	moh.	674,6		
Inntak, LRV	moh.	663,6		
Inntaksmagasin, volum	m <sup>3</sup>	0,4 mill		
Lengde på berørt(e) elvestrekning(er)	km	13,8 *		
Slukeevne, maks	m <sup>3</sup> /s	5,1		
Slukeevne, min	m <sup>3</sup> /s	0,05-0,2		
Driftsvannvei, diameter/tverrsnitt	m / m <sup>2</sup>	Ø=1,3-1,8 m / min.tv.		
Driftsvannvei, lengde	m	2300		
Installert effekt, maks	MW	21-25		
Forventa årlig produksjon	GWh	69		

\*Omfatter ikke Buktelva

## Beskrivelse av allmenne interesser og forholdet til offentlige planer og føringer

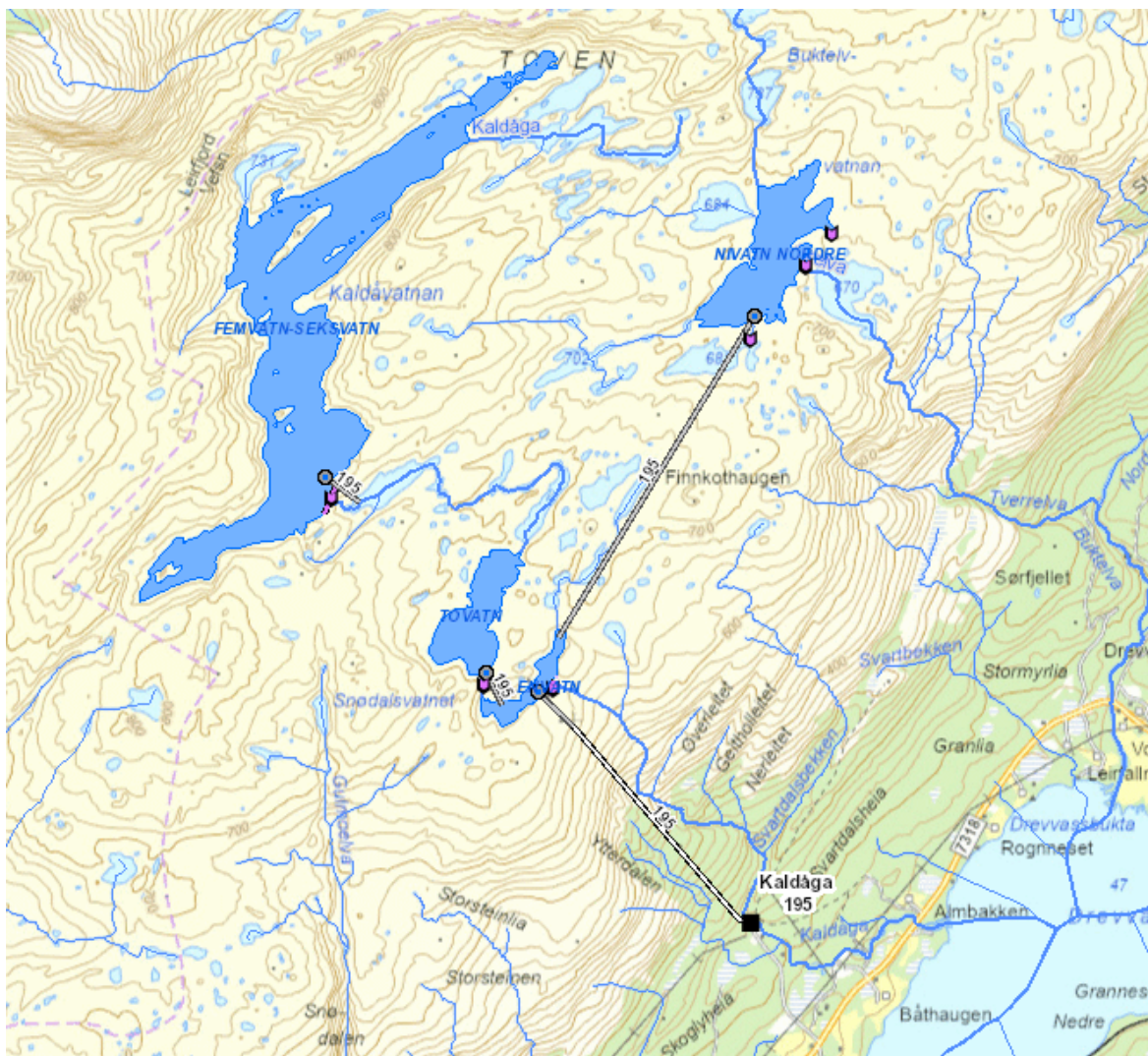
Dagens Kaldåga kraftverk ble gitt konsesjon i 1958. Anlegget innebærer regulering av fire vatn i nedbørfeltet. Magasinnavn og reguleringshøyde er vist i tabell 2.

Tabell 2: Magasiner med reguleringshøyder for Kaldåga kraftverk.

Magasin	Reguleringshøyde
Nivatn	6 meter
Femvatn-Seksvatn	19 meter
Tovatn	13,4 meter
Envatn	11 meter

Vannveien består hovedsakelig av rør i dagen, men den øverste delen (ca. 300 meter) er en tunnel. Kraftstasjonen ligger i dagen. Avløpet fra kraftstasjonen går i en kanal ut i Kaldåga. Avløpet munner ut i elva ca. 400 meter oppstrøms et absolutt vandringshinder for laks og sjørret. Anlegget har høy brukstid, og spesielt på vinteren forsøkes det å oppnå kontinuerlig drift for å unngå isproblemer i vannveien. Det vurderes også som vesentlig å unngå overløp over dammen på Envatn gjennom vinteren, da det er vanskelig å forutse hvilken vei vannet vil ta gjennom et isfylt elveløp. Det er også fare for at overløp over dammen på Envatn på vinteren, og dette kan medføre snøras langs rørgata.

En oversikt over magasiner, vannvei og kraftstasjon framgår av figur 6.



Figur 6: Oversikt over magasiner, vannvei og kraftstasjon for dagens Kaldåga kraftverk (kilde NVE Atlas).

De største påvirkningene fra dagens kraftverk på allmenne interesser antas å være knyttet til magasinene oppe på fjellet, den godt synlige rørgata ned fjellsiden og endring i avrenningsmønster i Kaldåga på elvestrekningen mellom avløpet fra kraftstasjonen og ned til Drevvatnet.

Berggrunnen i området er del av Helgelandsdekkekomplekset bestående av skyvedekker fra senkambrisk til kambrosilursk alder. Berggrunnskart fra NGU (1:50 000) angir glimmergneis i nedre del av dalsiden ved Kaldåga, granitt i øvre del av dalsiden og områder med marmor ved inntaket i Envatn.

### **Naturtyper**

Det er ikke gjennomført naturtypekartlegging etter verken gammel eller ny metodikk i noen del av prosjektområdet. Oppe på fjellet, ved vannmagasinene, er det lite høyere vegetasjon. Magasinene ligger på mellom 675 og 700 moh., mens tregrensa går ved ca. 300 moh. i dette området. Ved magasinene Envatn og Tovatn, der det er marmor i grunnen, må det forventes en noe mer artsrik flora enn i resten av arealene oppe på fjellet.

Det opprinnelige elveløpet mellom Envatn og avløpet fra kraftstasjonen har i dag redusert vannføring hele året. Restfeltet mellom Envatn og kraftstasjonsavløpet er relativt lite, men utgjør ca. 24 % av det totale opprinnelige nedbørfeltet i Kaldåga oppstrøms kraftstasjonsavløpet. Ca. 500 m oppstrøms kraftstasjonen kommer Svartdalsbekken inn i Kaldåga. På de 300 øverste høydemetrene går elveløpet over hardt berg uten at det har skåret seg ned i terrenget. I nedre del, der det er mykere bergarter, er elveløpet mer nedskåret. Ved ca. kote 240 var det før utbyggingen i 1958 en foss (Storforsen).

Nede ved kraftstasjonsområdet er det noe løsmasser hvor det er blandingsskog med gran, rogn, bjørk, selje og gråor. Det er ikke flommarkskog langs den strekningen som har redusert vannføring. Nedstrøms avløpet fra kraftstasjonen har Kaldåga i dag gjennomsnittlig høyere vannføring enn det som er naturlig. Dette skyldes overføringen av Nivatn som naturlig drenerer til Tverrelva/Buktelva som også renner ut i Drevvatnet.

Bygging av nytt Kaldåga kraftverk vil medføre noen mindre naturinngrep ved Envatn. Dette kan være påhugg for adkomsttunnel dersom det bygges nytt inntak (alternativ A) og arealer som benyttes til massedeponi i reguleringssonen i Envatnet. I tillegg kommer et lukehus over ny luke i vannveien. Dette er imidlertid et område som er betydelig berørt fra før på grunn av en reguleringshøyde på 11 meter i Envatn, eksisterende betongdam og lukehus ved inntaket.

Ny kraftstasjon skal enten bygges i fjell (alternativ 1), eller i dagen nær eksisterende kraftstasjon (alternativ 2). Dersom kraftstasjonen blir liggende i fjell, vil det bli bygd en egen adkomsttunnel med påhugg ved ca. kote 140 rett øst for dagens kraftstasjon. Dette er et område som er mye berørt med grustak og kraftlinje. Det er ingen verdifulle naturtyper i dette området.

Tunnelmassene skal tas ut via adkomsttunnel og ved kraftstasjonen. Det foreligger en avtale med kommunen om at tunnelmassene skal deponeres i ferdig regulert industriområde ved Vefsnfjorden.

### **Rødlisterarter**

Foruten jerv, som er sterkt truet, og fiskemåke og granmeis, som er vurdert som sårbar, er det ikke registret rødlistearter i prosjektets influensområde. Ved nabovassdraget Buktelva derimot, som har redusert vannføring etter fraføring av Nivatnet, er det registrert hulderlav og heilo som er nær truet, samt storspove og trønderringlav som begge er sterkt truet.

Foruten at anleggsarbeid i inntaksområdet ved Envatn kan virke forstyrrende på jerv i en begrenset periode, er det ikke forventet at bygging av nytt kraftverk vil ha negative konsekvenser for rødlistede arter.

## **Vannmiljø**

I henhold til vann-nett.no er både alle vannmagasinene, Kaldåga og Tverrelva ned til samløpet med Nordelva er vurdert til å være sterkt modifiserte vannforekomster i henhold til vanddirektivet. Det innebærer at det er reduserte mål for oppnåelse av økologisk tilstand i disse vannforekomstene. Femvatn (Kaldåvatnan), som er det største magasinet, er vurdert til å være en vannforekomst av typen klar, svært kalkfattig vannforekomst. Alle magasinene er i vann-nett.no vurdert til å være svært kalkfattige.

Bygging av nytt Kaldåga kraftverk vil ikke ha påvirkning på de aktuelle vannforekomstene når det gjelder verken at de er sterkt modifiserte vannforekomster, økologisk tilstand eller økologisk potensial.

## **Fisk**

Det ble gjennomført prøvefiske i både Envatn, Tovatn, Femvatn og Nivatn i september 2010. Prøvefisket ble gjennomført av Øyvind Kanstad-Hanssen i regi av statsforvalteren i Nordland. Resultatene viste at det kun var røye i alle magasinene. Det var svært tette bestander av småvokst røye med liten tilvekst, og fisken var av dårlig kvalitet.

Kaldåga er i henhold til Miljødirektoratets lakseregister laks- og sjørretførende opp til en foss som ligger ca. 400 meter nedstrøms avløpet fra Kaldåga kraftverk. Kaldåga munner ut i Drevvatnet. Elva Drevja som går fra Drevvatnet til Vefsnfjorden er kjent for å ha gode bestander av både laks og sjørret. I likhet med de andre laksevasdragene i regionen har også Drevja vært rammet av lakseparasitten *Gyrodactylus salaris*. Vassdraget ble derfor rotenonbehandlet i 2011 og 2012. Vassdraget er i dag friskmeldt. Det er telling av oppvandrende fisk i fisketrappa som ligger forholdsvis langt nede i hovedelva Drevja. Telling av anadrom fisk viser at det er oppgang av ca. 3000 fisk i året. Fangstene av laks og sjørret er i størrelsesorden 200 fisk når

både avlivet og gjenutsatt fisk regnes med. Det er ikke gjort undersøkelser i den nedre delen av Kaldåga som kan verifisere om laks og sjørret har tatt i bruk elva til gyting og oppvekst etter gjenåpning og friskmelding. Det vil bli gjennomført et enkelt prøvefiske med elektrisk fiskeapparat til sommeren 2025 som vil gi svar på dette.

Det nye kraftverket vil ikke endre på verken reguleringshøyder eller vannføringer i berørte elvestrekninger sammenlignet med dagens situasjon. Bygging av nytt Kaldåga kraftverk vil derfor ikke ha noen konsekvens for fisk.

## Landskap

Oppe på fjellet preges landskapet av åpne og nær vegetasjonsløse områder med mange større og mindre vann. De fleste vannene er imidlertid sterkt preget av reguleringene av vann til Kaldåga kraftverk. Området ved Envatn med dam og lukehus er vist i figur 7.



Figur 7: Dam og lukehus ved Envatn.

Dalsiden mellom Envatn og kraftstasjonen preges av rørgaten som ligger i dagen på hele strekningen som er synlig fra dalen (figur 8).



*Figur 8: Dalsiden mellom Envatn og kraftstasjonen med rørgaten som går i dagen.*

Dagens kraftstasjon ligger i dagen i bunnen av den bratte lia opp mot fjellet. Nede ved kraftstasjonen er naturen betydelig berørt med både vei, kraftlinje og massetak i tillegg til at selve kraftstasjonsbygget er dominerende i landskapet (figur 9).



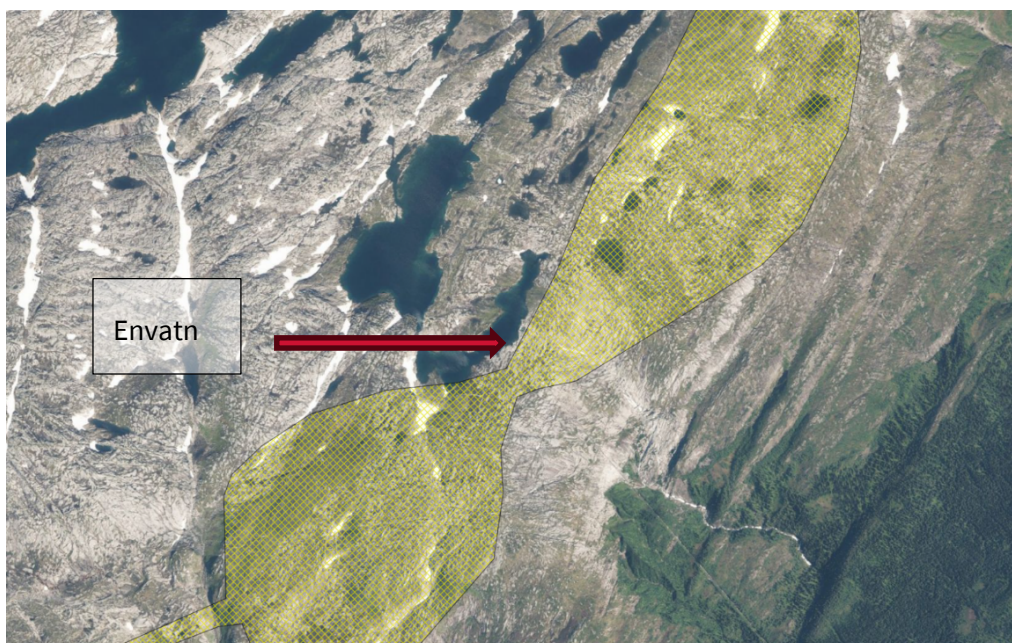
*Figur 9: Området med kraftstasjon og vannvei i dagen.*

Bygging av nytt Kaldåga kraftverk med hele vannveien i fjell vil ikke gi vesentlig negativ påvirkning på landskapet. Det vil bli noe mer påvirkning ved Envatn i form av eventuell adkomsttunnel med deponering av tunnelmasser i reguleringssonen og et nytt lukehus ovenfor den nye tunnelen, men dette er et område hvor dagens inngrep allerede er dominerende i landskapet. Fjerning av rørgaten ved idriftsettelse av det nye kraftverket vil være positivt for landskapsopplevelse fra dalen og fra kraftstasjonsområdet.

### **Brukerinteresser**

Med brukerinteresser menes i denne sammenheng reindrift, jakt og fiske, friluftsliv og reiseliv. Kaldåga kraftverk ligger i sin helhet i reinbeitedistrikt 21 som er Røssåga/Toven/Syv søstre. Det har vært kontakt mellom Helgeland Kraft Vannkraft og reindriften i denne saken.

Det går en trekklei mellom Femvatn og Tovatn og en trekklei vest for Femvatn (Kilden.nibio.no). Øst for Envatn, der dagens vannvei går i fjell, er det en flyttelei for rein, se figur 10.



Figur 10: Flyttelei for rein markert med gult (Kilde: kilden.nibio.no)

Øvre deler av prosjektområdet benyttes til sommerbeite, mens nedre del, i skogsområdene, er avmerket som tidlig høstland. Området ved Kaldåga er ikke attraktivt vinterbeite. Vannveien til dagens Kaldåga kraftverk ligger i dagen. Denne vil rives, noe som i et lengre perspektiv forventes å gi en positiv påvirkning for reindriften.

Det må forventes at anleggsarbeid ved inntaket og ved adkomsttunnel i nedre del av prosjektområdet vil ha en midlertidig negativ effekt på rein. Dette vil løses ved å forsøke å tilpasse anleggsarbeidet til reindriften bruk, eller eventuell andre avbøtende tiltak i samråd med berørte parter.

Kaldåga kraftstasjon ligger i en del av kommunen som ikke benyttes mye til friluftsliv. Vannene opp på fjellet er lite attraktive for sportsfiske og det er ikke naturlig å gå opp på fjellet fra kraftstasjonsområdet da terrenget er bratt og uten stier. Det forventes at det foregår noe jakt etter elg i området ved kraftstasjonen da det er en tett elgbestand i dalen. Prosjektområdet er uten betydning for reiselivet i området.

Bygging av nytt Kaldåga kraftverk vil ha svært liten påvirkning på andre brukerinteresser enn reindrift.

## **Kulturminner**

Det er ingen registrerte kulturminner i prosjektets influensområde ([kulturminnesøk.no](http://kulturminnesøk.no)) og potensialet for funn vurderes som lite. Det eksisterende kraftverket har ingen særlig bevaringsverdi og inngår ikke i NVEs liste over verneverdige vannkraftverk.

## **Naturfare**

Kaldåga kraftverk ligger i en sørøstvendt og ca. 600 meter høy dalside. Helningen på dalsiden er jevnt over < 25 grader, men har lokalt brattere skrenter med vinkel opp mot 50 grader i forbindelse med tverrgående kløfter og drag i terrenget. På aktsomhetskart for skred er disse skrentene angitt som potensielle løsneområder for steinsprang. Ingen av løsneområdene har utløpsområder som krysser området ved eksisterende kraftstasjon.

I terrenget ned mot eksisterende stasjon er det et markert bekkeløp (Kaldåga) nord for rørgata, i tillegg til flere mindre bekkeløp på sørsiden av rørgata. Ved alle disse bekkeløpene er det angitt aktsomhetsområder for jord- og flomskred. Langs Kaldåga stopper aktsomhetsområdet der hvor bekkeløpet dreier av mot sør, like nord for eksisterende kraftstasjon. For bekkeløpene på sørsiden av rørgata, fortsetter aktsomhetsområdene videre nedover dalsiden og krysser

området ved eksisterende kraftstasjon. Dalsiden har forholdsvis jevn helning og lite skog. Aktsomhetskart viser potensiale for snøskred i hele dalsiden ned mot eksisterende kraftstasjon.

Terrenget mellom eksisterende stasjon og Drevvatnet ligger under marin grense og i områder hvor det er angitt marin leire på kvartærgeologisk kart. NVE har i disse områdene angitt aktsomhetsområde for kvikkleireskred. Det er ikke registrert kjente kvikkleiresoner i området. Inntaksområdet ligger i et flatere område ved Envatn uten nærliggende bratt terreng med skredfare. Det er ikke registrert skredhendelser, sikringstiltak eller aktsomhetsområder for fjellskred i området.

Aktsomhetskart angir potensiale for kvikkleire-, jord-, flom- og snøskred i områdene hvor nye påhugg og mulig ny kraftstasjon i dagen er planlagt. Det bemerkes at aktsomhetskartene er basert på kartstudier og kun sier noe om potensielle løsne- og utløpsområder, ikke noe om sannsynligheten for skred. Aktsomhetskartene er derfor kun ment til bruk ved en første vurdering av skredfare. Avhengig av hvilken løsning som velges og plassering av disse må behov for ytterligere utredninger av skredfare vurderes.

## **Offentlige planer og nasjonale føringer**

Kaldåga er et sidevassdrag til Drevja. Drevjavassdraget ble vernet i Verneplan I for vassdrag som ble vedtatt av Stortinget i 1973. Bakgrunnen for vernet var primært våtmarksområder som er tilknyttet elveutløpet i Vefsnfjorden. Der er det etablert et naturreservat (Drevjaleira naturreservat) for å sikre områdets verdier. Området ble vernet i år 2000. Det er få slike grundtområder i Vefsnfjorden. Området har derfor spesielt stor verdi som beite og rasteområde for fugl. Kaldåga kraftverk hadde vært i drift i mange år da vassdraget ble vernet mot ytterligere kraftutbygging.

Bygging av nytt kraftverk til erstatning for det eksisterende, hvor samme nivå for inntak og avløp benyttes, er derfor ikke i strid med vassdragsvernet.

Drevja er ikke et nasjonalt laksevassdrag, men Vefsnfjorden er en nasjonal laksefjord. Prosjektet har ingen påvirkning på fjorden som laksefjord.

Øvre deler av prosjektområdet er i kommuneplanens arealdel avsatt til LNFR-område «*areal for nødvendige tiltak for landbruk og reindrift og gårdstilknyttet næringsvirksomhet basert på gårdens ressursgrunnlag*». Nedre deler av prosjektområdet er avsatt til LNF-område med spredt boligbygging. Bygging av nytt kraftverk trenger ingen byggetillatelse fra kommunen, men bør gis en dispensasjon fra kommuneplanens arealdel.

## **Dam og trykkrør – vurdering av konsekvensklasse**

Det blir ingen endringer på dammene i reguleringa, og disse opprettholder derfor sine nåværende klasser.

Det er utarbeida et eget klassifiseringsnotat for vannvegen, se vedlegg 4. Dette notatet angir at vannveien vil kunne få konsekvensklasse 0, basert på forenklete beregninger av bruddkapasitet fra vannveien og vurderinger av bruddkonsekvens.

## Tilleggsinformasjon

### **Vannforsyning Vefsn kommune**

Vefsn kommune har begrensninger i sin kommunale vannforsyning og har vært i kontakt med HKV om realisering av Kaldåga som reservedrikkevannskilde. Dette vil eventuelt bli ordnet gjennom en privatrettslig avtale, og driften av vannverket vil ikke gå ut over den reguleringstillatelsen som tilligger Kaldåga kraftverk. Dersom dette blir realisert, vil NVE bli informert og bedt om aksept innenfor gjeldende konsesjon.

### **Nettilknytning**

Nettselskapet Linea AS uttaler i e-post av 28.05.2025 følgende om driftsmessig forsvarlighet og modenhet av prosjektet, se vedlegg 5.

#### Driftsmessig forsvarlighet:

Med dagens nett er det begrenset med kapasitet for produksjon i Kaldåga-området (66 kV-nett inn mot Mosjøen), og en utvidet produksjon iht. planene for kraftverks-oppgradering vil medføre økt bruk av spesialregulering. Ut fra foreliggende planer (oppgradert kraftverk i drift 2029) kan man forvente en slik situasjon fram til 2031, jf. neste avsnitt.

Linea har et pågående prosjekt med ombygging i Leirosen trafostasjon som bl.a. vil tilrettelegge for mottak av produksjon fra nåværende Kaldåga kraftverk. Pga. ytre forhold forventes dette prosjektet for tiden ferdigstilt i 2031. En foreløpig vurdering fra Lineas side tilsier at det er driftsmessig forsvarlig å føre 25 MW produksjon fra et oppgradert Kaldåga kraftverk mot Leirosen etter ombyggingen.

For endelig godkjenning må også Statnett gjøre en vurdering av konsekvensen av den planlagte produksjonsøkningen.

### Modenhet av prosjektet:

Linea vurderer dette prosjektet som modent, med forbehold om nødvendige avtaler med berørte grunneiere.

### **Reindrift**

HKV har vært i kontakt med Røssåga/Toven reinbeitedistrikt. Distriktet er informert om prosjektet og det er oversendt forslag til avtale til distriktet om bruk av området. HKV håper på å bli enig med distriktet om både tiltredelse til nødvendige rettigheter og etter hvert en erstatning for de ulempene anleggsperioden vil påføre distriktet. HKV vil holde distriktet løpende orientert om utviklingen i prosjektet og etter hvert om gjennomføring av anleggsarbeidene

### **Grunneiere**

HKV har vært i kontakt med berørte grunneiere. Disse har fått tilsendt et informasjonsskriv (vedlegg 3) om prosjektet, og det er også oversendt forslag til avtale om tiltredelse til nødvendig grunn og rettigheter.

HKV håper på å inngå minnelige avtaler med berørte grunneiere, både om bruk av grunn og rettigheter, samt om erstatning.

### **Håndtering av tunellmasser - reguleringsplan for deponiområdet**

Tunnelmassene skal kjøres til godkjent regulert industriområde ved utløpet av Drevja (Drevjaleira industriområde), se plankart vedlegg 7.

HKV har forhandlet med Vefsn kommune, som ønsker å overta tunnelmasser som graves ut i

forbindelse med prosjektet. Forhandlingene har kommet langt på vei, og det er nå oversendt konkret forslag til avtale til kommunen. En avtale med kommunen vil innebære at kommunen overtar ansvaret for tunnelmassene. HKV vil komme tilbake til mer informasjon når endelig avtale er inngått. Kommunen planlegger å behandle avtalesforslaget ila juni 2025.

## **Vedlegg**

*Vedlegg 1:* Bilder fra området

*Vedlegg 2:* Liste over grunneiere

*Vedlegg 3:* Informasjonsskriv til grunneiere

*Vedlegg 4:* Dam og trykkrør – vurdering av konsekvensklasse

*Vedlegg 5:* Nettilknytning- notat fra nettselskapet Linea AS

*Vedlegg 6:* Tegninger

*Vedlegg 7:* Reguleringsplan og godkjent deponi for tunnelmasser

## Vedlegg 1: Biler fra området



*Figur 11: Avløpskanal fra Kraftverket.*



*Figur 12: Samløp mellom avløpskanal og elveløp.*



*Figur 13: Vandringshinder for anadrom fisk.*

## **Vedlegg 2: Liste over grunneiere**

1824 / 0 / 0 - Drevja grunneierlag

1824 / 179 / 02 - Håvard Vatshaug

1824 / 179 / 11 - Helgeland Kraft Vannkraft (søker)