



NVE

NORD-SALTEN KRAFT AS
Strandveien 2
8276 ULVSVÅG

Vår dato: 12.06.2026

Vår ref.: 202416401-13 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE vurderer oppgraderingen av Slunkajávrré kraftverk i Hamarøy kommune, Nordland fylke, som ikke konsesjonspliktig

NVE vurderer at Nord-Salten Kraft AS sine planer om å rehabilitere et aggregat i Slunkajávrré kraftverk og oppgradere turbin, ikke vil føre til ulemper eller skader for allmenne interesser av et slikt omfang at det er konsesjonspliktig etter vassdragsreguleringsloven § 3. NVE vil følge opp rehabilitering og ombygging med hjemmel i vilkår gitt i gjeldende konsesjon.

Bakgrunn

NVE fikk en forespørsel fra Nord-Salten Kraft AS, datert 19.03.2026, om vurdering av konsesjonsplikt for rehabilitering av aggregat og oppgradering av turbin i Slunkajávrré kraftverk i Sagelvvassdraget. NVE skal på bakgrunn av fremlagte opplysninger avgjøre om rehabiliteringen og oppgraderingen medfører skader eller ulemper for allmenne interesser i en slik grad at tiltaket må ha konsesjon etter vassdragsreguleringsloven § 3.

Eksisterende vannkraftanlegg og konsesjon

Nord-Salten Kraftlag, nå Nord-Salten Kraft AS, fikk i kgl.res. av 27.06.1980 konsesjon til å erverve fallrettigheter og til å bygge ut Slunkajávrré kraftverk. Konsesjonen inneholder fysiske vilkår og et manøvreringsreglement. Slunkajávrré kraftverk er i dag det øverste av tre kraftverk i Sagelvvassdraget og ble satt i drift i 1983 (se **Figur 1**). Kraftverket har én francisturbin. Turbinytelsen er 21 MW, generatorytelsen er 26 MVA og slukeevnen er 9,4 m³/s. Midlere årsproduksjon for perioden 1984–2025 er 83 GWh. Aggregatet er i drift i 66 % av tiden, som utgjør en brukstid på cirka 5814 timer per år.

Kraftverket utnytter fallet mellom Slunkajávrré og Rekvatn (Goajvojávrré). Fallhøyden er 246,5 meter. Vannet føres fra inntaket i Slunkajávrré gjennom tunnel til kraftstasjonen, som ligger i fjell. Fra kraftstasjonen ledes vannet videre til Rekvatn gjennom en utløpstunnel på om lag 300 meter. Slunkajávrré er regulert mellom HRV på kote 530,3 og LRV på kote 515,3. Reguleringshøyden er 15 meter. Magasinvolumet er 80 mill. m³. Gålgijávrré inngår også som magasin. Dette magasinet er regulert mellom HRV på kote 542,4 og LRV på kote 538,9, med en reguleringshøyde på 3,5 meter.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



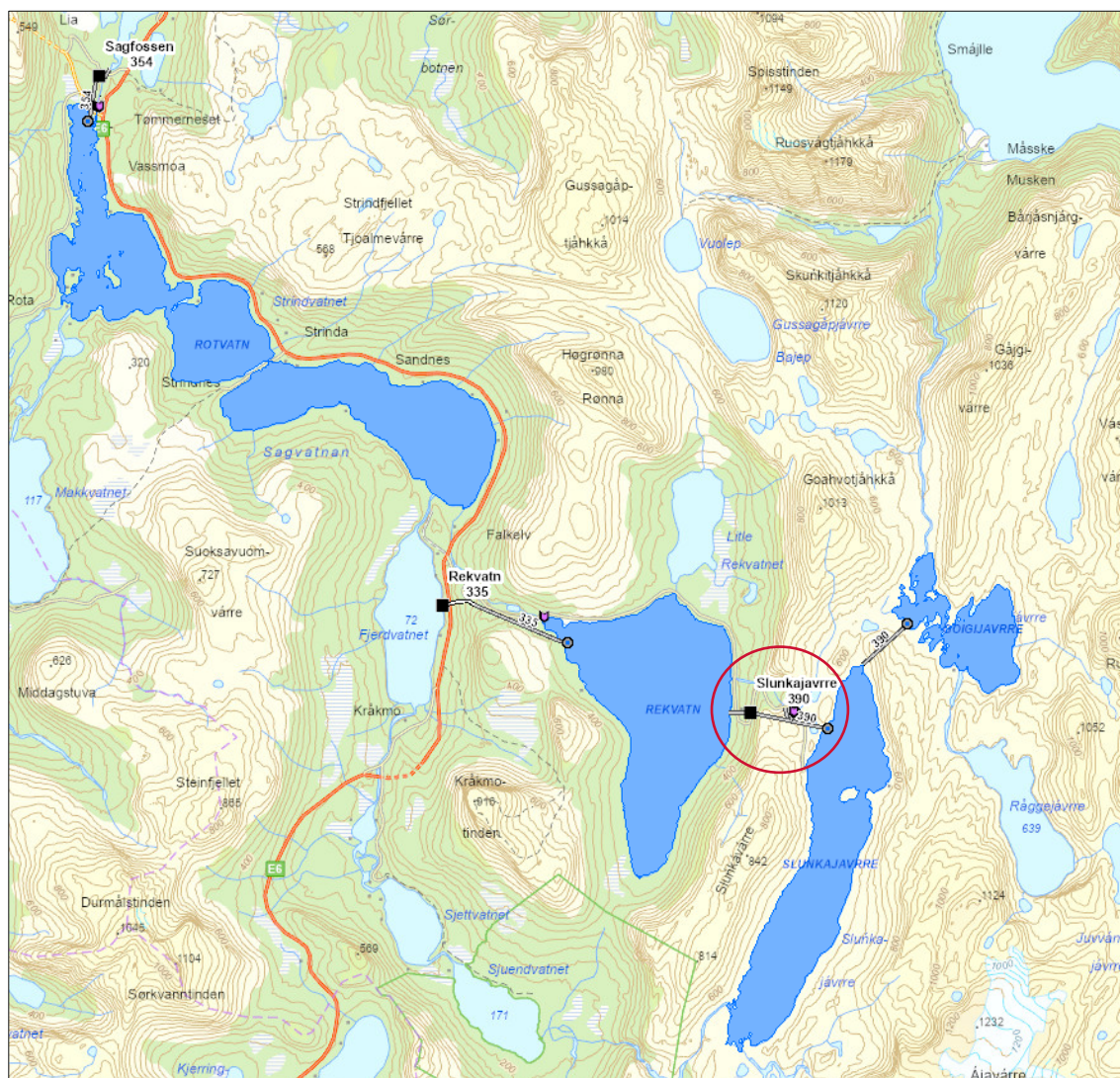
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Det er ikke fastsatt krav om minste vannføring fra Slunkajávrrre til Slunkajåhkå. Slunkajåhkå renner videre til Sjuendvatn. Flomtap fra Slunkajávrrre forekommer sjelden og vannføringen på berørt elvestrekning er derfor gjennomgående lav.

Tiltaket

Nord-Salten Kraft AS planlegger å rehabilitere aggregatet i Slunkajávrrre kraftverk, som har et høyt antall driftstimer. I turbinen planlegges utskifting av løpehjul til en større dimensjon, ombygging av sugerørskonusen og tilhørende oppgraderinger i turbinsystemet. Forespørselen innebærer også en økning i slukeevnen fra 9,4 m³/s til 11,5 m³/s (se **Tabell 1**). Dette tilsvarer en økning på 2,1 m³/s, eller om lag 22 %. Installert effekt økes fra 21 MW til 26 MW og det vil gi en økning i årsproduksjonen på 2,9 GWh som følge av forbedret virkningsgrad. Arbeidet medfører ingen nye terrenginngrep, da alt arbeid skal foregå inne i kraftstasjonen (lokalisert cirka 300 meter inne i fjellet).



Figur 1. Oversikt over Slunkajávrrre kraftverk, øverste av tre kraftverk.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat**Tabell 1.** Hoveddata for dagens Slunkajávrr kraftverk før og etter endringene oppgraderingen medfører.

TILSIG		Slunkajávrr kraftverk – dagens situasjon	Slunkajávrr kraftverk – etter rehabilitering
Nedbørfelt	km ²	73,3	Ingen endring
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	65,6	Ingen endring
Middelvannføring	m ³ /s	–	–
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	–	–
Planlagt minstevannføring, sommer (1/5–30/9)	m ³ /s	–	–
Planlagt minstevannføring, vinter (1/10–30/4)	m ³ /s	–	–
KRAFTVERK			
Inntak, HRV	moh.	530,3	Ingen endring
Inntak, LRV	moh.	515,3	Ingen endring
Inntaksmagasin, volum	mill. m ³	80	Ingen endring
Lengde på berørte elvestrekninger	km	Ca. 4,5	Ingen endring
Slukeevne, maks	m ³ /s	9,4	11,5
Slukeevne, min	m ³ /s	3,8	4,6
Driftsvannvei, diameter/tverrsnitt	m ²	7, 8, 15	Ingen endring
Driftsvannvei, lengde	m	1196	Ingen endring
Installert effekt, maks	MW	21	26
Årlig produksjon	GWh	83	85,9

Nord-Salten Kraft AS mener at tiltaket er ventet å gi marginale virkninger for vassdraget. Én virkning av tiltaket er at ved enkelte år kan Slunkajávrr nå laveste regulerte vannstand noe tidligere om våren enn situasjonen i dag. En økt slukeevne fra 9,4 til 11,5 m³/s er vurdert til å øke



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

tappingstakten fra inntaksmagasinet med om lag 1,2 mm per time, og samtidig øke vannstandsøkningen i Rekvatn med om lag 1 mm per time. Eventuelle tilsig til magasinene og produksjon i Rekvatn kraftverk er ikke inkludert i denne vurderingen. Nord-Salten Kraft AS har også anslått at økt slukeevne vil gi noe sterkere vannstrøm ved inntaket og utløpet. Dette kan føre til at råker ved inntaket og utløpet i perioder blir noe større enn i dag. Størrelsen på råker varierer også under dagens drift, blant annet med værforhold og kraftverkskjøring.

Høring

Etter NVEs vurdering er ikke saken så omfattende at det er behov for kunngjøring og bred offentlig høring. Anmodningen ble sendt på begrenset høring til Hamarøy kommune, Nordland fylkeskommune, Statsforvalteren i Nordland, Sametinget og Stålggo-Hábmer reinbeitedistrikt, med høringsfrist 18.05.2026.

Høringspartenes uttalelser er forkortet av NVE. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettside: www.nve.no/9511/V. NVE har mottatt følgende uttalelser:

Statsforvalteren i Nordland uttalte seg i e-post til NVE den 18.05.2026. Uttalelsen viser til at Slunjakávrre allerede er sterkt påvirket av eksisterende regulering, og vurderer at rehabilitering og oppgradering av turbin vil gi små ulemper for vassdragsmiljøet. Statsforvalteren mener videre at økt nedtappingshastighet vil gi marginale endringer sammenlignet med dagens situasjon, og at tiltaket ikke vil påvirke friluftsliv eller reindrift i nevneverdig grad.

Nordland fylkeskommune uttalte seg i brev til NVE den 18.05.2026. Uttalelsen gjelder i hovedsak kulturminner, vannmiljø og naturmangfold. Fylkeskommunen har ingen kulturminnefaglige merknader til tiltaket, men minner om tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt etter kulturminneloven dersom det blir gjort funn under arbeidet. Fylkeskommunen peker på at NVEs videre vurdering bør omfatte forholdet til vannforskriften og naturmangfoldloven, herunder risiko for forringelse av vannforekomster, samlet belastning i vassdraget, miljømål etter regional vannforvaltningsplan og eventuelle virkninger for naturmangfoldet.

Såmediggi - Sametinget uttalte seg i brev til NVE den 15.04.2026. Sametinget har ingen merknader til tiltaket, men minner om aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminneloven dersom det under arbeidet kommer fram spor etter eldre aktivitet i området.

Stålggo-Hábmer Reinbeitedistrikt V/Tomas L. Guttormsson uttalte seg i e-post til NVE den 29.04.2026. Reinbeitedistriktet opplyser at de ikke ser problemer for reindriften som følge av rehabilitering av aggregatet og oppgradering av turbinen.

Nord-Salten Kraft AS kommenterte høringsuttalelsene i e-post til NVE den 29.05.2026. De opplyser at tiltaket etter deres vurdering ikke vil medføre risiko for forringelse av økologisk eller kjemisk tilstand i de berørte vannforekomstene. De viser videre til at tiltaket ikke vil endre vannføring på elvestrekninger eller reguleringshøyde i magasinene, at samlet belastning i vassdraget ikke vil øke i nevneverdig grad, og at tiltaket etter deres vurdering ikke er i strid med gjeldende regional plan for vannforvaltning.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVEs vurdering av kunnskapsgrunnlaget

Kunnskapsgrunnlaget i foreliggende sak er primært knyttet til de forhold som Nord-Salten Kraft AS har omtalt i sin anmodning om konsesjonspliktavurdering. NVE har også gjort egne søk i Artskart og Naturbase den 15.05.2026.

Sammen med mottatte høringsuttalelser, kjent kunnskap og vår egen erfaring mener vi at kunnskapsgrunnlaget om tiltakets virkninger er tilfredsstillende, tatt i betraktning tiltakets omfang og risiko for skade, jf. naturmangfoldloven § 8. «Føre-var-prinsippet» i § 9 kommer dermed ikke til anvendelse.

NVEs vurdering av tiltaket

I en konsesjonspliktavurdering skal NVE vurdere om tiltaket alene eller sammen med tidligere reguleringer eller overføringer nevneverdig påvirker naturforholdene eller andre allmenne interesser i vassdraget. NVE skal i dette tilfellet vurdere hvorvidt de nye virkningene som følge av rehabilitering av aggregat og oppgradering av turbin ved Slunkajávrré kraftverk vil føre til konsesjonsplikt. Det er kun nye negative virkninger ut over den eksisterende situasjonen som er relevant.

Det er virkninger i selve vannstrengen som skal tas i betraktning. Vannressursloven definerer vassdrag som alt stillestående eller rennende overflatevann med årssikker vannføring, med tilhørende bunn og bredde inntil høyeste vanlige flomvannstand (10-års flomsone). Vannløp uten årssikker vannføring regnes også som vassdrag hvis det tydelig skiller seg fra omgivelsene. Sidevassdrag er også en del av vassdraget.

NVE legger til grunn at tiltaket skal gjennomføres innenfor gjeldende konsesjon og manøvreringsreglement. HRV og LRV for magasinene endres ikke. Tiltaket innebærer ikke nye vannveier, nye overføringer eller nye permanente arealinngrep. Arbeidene skal i hovedsak foregå inne i eksisterende kraftstasjon.

Anmodningen vektlegger at virkningen av tiltaket er at Slunkajávrré i enkelte år kan nå LRV tidligere på våren enn i dag. Nord-Salten Kraft AS opplyser at økt slukeevne kan øke tappehastigheten fra inntaksmagasinet med om lag 1,2 mm/time, sett bort fra tilsig. Vannstanden i Rekvatn kan øke tilsvarende raskere med om lag 1 mm/time, sett bort fra tilsig og produksjon i Rekvatn kraftverk.

Statsforvalteren i Nordland viser til at Slunkajávrré allerede er sterkt påvirket av eksisterende regulering. Statsforvalteren vurderer at rehabiliteringen og oppgraderingen vil gi begrensede ulemper for vassdragsmiljøet, og at økt nedtappingshastighet vil være marginal sammenlignet med dagens situasjon.

NVE vurderer at tiltaket vil gi marginale endringer i vannstandshastighet og vil etter NVEs vurdering ikke gi nevneverdige nye virkninger i magasinene.

Mulig påvirkning på naturforhold eller andre allmenne interesser

Slunkajávrré har en ørretstamme, og Rekvatn har ørret og røye. Det settes årlig ut ørret i begge magasinene etter gjeldende pålegg. Endringer i vannstand og vannstandsendringshastighet kan påvirke fisk og annet akvatisk miljø, blant annet gjennom endringer i gyte- og oppvekstområder,



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

erosjon, næringsdyrtilgang og strandingsfare i strandsonen. Det er i dag ikke årlig overløp i utløpselvene fra Slunkajávrrer og Rekvatn. Det er heller ikke fastsatt krav om minstevannføring fra Slunkajávrrer til utløpselva Slunkajåhkå, som renner til Sjuendvatn. Flomtap fra Slunkajávrrer opptrer sjelden, og restvannføringen i elva er derfor lav. Etter NVEs vurdering vil den omsøkte oppgraderingen ikke medføre nevneverdige endringer i disse forholdene. Det er også anadrom fisk i nedre deler av Sagelvvassdraget, men vassdraget er ikke et nasjonalt laksevassdrag. Anadrom fisk kan påvirkes av endringer i vannføring, vandringsforhold, habitat eller fysiske inngrep på anadrome strekninger. NVE kan derimot ikke se at tiltaket vil påvirke anadrome strekninger. Etter NVEs vurdering vil tiltaket derfor ikke påvirke fisk eller annet akvatisk miljø i nevneverdig grad.

Økt slukeevne kan gi større vannstrømning ved inntaket og ved utløpet fra kraftverket. Dette kan påvirke isforholdene lokalt, blant annet ved at råker i perioder blir noe større. I anmodningen er det opplyst om at råkstørrelsen varierer også i dagens situasjon, blant annet med værforhold og kraftverkskjøring. Områdene rundt Slunkajávrrer og Rekvatn brukes til friluftsliv, jakt og fiske, og er kartlagt som et svært viktig friluftslivsområde. Endringer i isforhold, vannstand eller anleggstrafikk kan påvirke ferdsel og annen bruk av området. Statsforvalteren i Nordland vurderer at tiltaket ikke vil påvirke friluftslivsutøvelsen i nevneverdig grad, og NVE deler denne vurderingen. Tiltaket vil gi lokale og begrensede endringer i isforholdene, avgrenset til områdene ved inntak og utløp. Eventuell økt trafikk i anleggsperioden vil også være midlertidig og begrenset.

Slunkajávrrer kraftverk ligger i Stájjgo-Hábmer reinbeitedistrikt. Områdene rundt Rekvatn og Slunkajávrrer brukes til reinbeite, og det går trekk- og flyttleier langs begge magasinene. Det finnes også gjeterhytter og gjerdeanlegg i nærheten av Slunkajávrrer, Rekvatn og Gåjgijávrrer. Tiltaket kan derfor påvirke reindriften gjennom inngrep i bruksområdene deres eller forstyrrelser i anleggsperioden. Ettersom tiltaket ikke fører til nye arealinngrep, vil det ikke berøre beiteområder, trekkleier eller flyttleier. Eventuelle ulemper i anleggsperioden vil først og fremst være knyttet til midlertidig trafikk langs eksisterende anleggsvei. Statsforvalteren i Nordland vurderer at virkningene for reindriften ikke vil bli nevneverdig endret sammenlignet med dagens situasjon. Reinbeitedistriktet har også uttalt at de ikke ser problemer for reindriften ved rehabilitering av aggregatet og oppgradering av turbinen. NVE legger vekt på disse uttalelsene. NVE forutsetter at Nord-Salten Kraft AS har god og tidlig dialog med reinbeitedistriktene ved planlegging og gjennomføring av prosjektet. Forhold knyttet til reindrifta skal beskrives i detaljplanen.

Nordland fylkeskommune har ingen kulturminnefaglige merknader til tiltaket når det gjelder nyere tids kulturminner eller automatisk fredete kulturminner. Sametinget har heller ingen merknader til anmodningen. Begge minner likevel om aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminneloven § 8 andre ledd. Tiltak som medfører arealinngrep, kan påvirke både registrerte og hittil ukjente kulturminner. Tiltaket skal gjennomføres i eksisterende kraftstasjon og medfører ikke nye arealinngrep. Det registrerte bosetnings- og aktivitetsområdet øst for Slunkajávrrer ligger utenfor tiltaksområdet. NVE forutsetter at tiltakshaver følger aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminneloven ved gjennomføring av arbeidene. Dersom det under arbeidene blir avdekket gjenstander, spor etter eldre aktivitet, trekullansamlinger, steinkonsentrasjoner eller andre mulige kulturminner, må arbeidet stanses og rette kulturminnemyndighet varsles.

Siden tiltaket skal gjennomføres i eksisterende anlegg, uten nye fysiske inngrep eller endringer i reguleringsgrensene, vurderer NVE at det ikke vil gi nye negative virkninger for landskap, terrestrisk naturmangfold eller verneverdiene i Sagvassdalen naturreservat. Utløpselva fra



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Slunkajávrrer renner gjennom naturreservatet, men NVE kan ikke se at tiltaket vil påvirke verneverdiene der.

Endringer i magasinkapasitet og vannstandsstyring kan påvirke flom-, skred- eller grunnforhold. NVE vurderer at tiltaket ikke vil øke flom- eller skredfaren sammenlignet med dagens situasjon. Rekvatn og Slunkajávrrer ligger over marin grense, og kvikkleire er derfor ikke en aktuell problemstilling. Selv om deler av veien inn til kraftverket ligger innenfor aktsomhetsområder for skred, kan ikke NVE se at tiltaket vil øke skredfaren.

NVE vurderer etter dette at den beskrevne rehabiliteringen og oppgraderingen av turbinen i Slunkajávrrer kraftverk ikke vil medføre nevneverdige skader eller ulemper for naturforhold eller andre allmenne interesser sammenlignet med dagens situasjon.

Vurdering etter naturmangfoldloven

Prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 skal legges til grunn for utøving av offentlig myndighet, jf. § 7. NVE mener at våre vurderinger er i tråd med prinsippene i naturmangfoldloven, jf. §§ 8 - 12. Over har NVE vurdert at kunnskapsgrunnlaget er tilfredsstillende i denne saken, jf. § 8. og at føre-var-prinsippet i § 9 ikke kommer til anvendelse. NVE vurderer at tiltaket ikke er av en slik størrelse at det vil påvirke andre hensyn som de øvrige prinsippene i naturmangfoldloven skal sikre (§§ 10 til 12). Tiltaket er etter vårt syn ikke i strid med forvaltningsmålet for arter eller økosystemer, jf. §§ 4 og 5.

Vannforskriften

Ny aktivitet eller nye inngrep skal vurderes etter vannforskriften § 12. Det planlagte inngrepet vil berøre vannforekomstene Slunkajávrrer (170-986-L) og Rekvatn (170-989-L). Vannforekomst Slunkajávrrer er sterkt modifisert, og har i dag godt økologisk potensial (GØP). Dette gjelder også for vannforekomst Rekvatn. De viktigste påvirkningene i vannforekomstene er dammer og barrierer for vannkraft, og begge vannforekomstene er i stor grad påvirket. Miljømålet GØP er oppnådd i dag.

Det planlagte inngrepet forventes ikke å forringe dagens tilstand nevneverdig i noen av de berørte vannforekomstene. Vannforskriften § 12 kommer derfor etter vår vurdering ikke til anvendelse i denne saken.

NVEs konklusjon

Samlet sett vurderer vi at den planlagte rehabiliteringen og oppgraderingen av turbinen i Slunkajávrrer kraftverk ikke vil føre til nye ulemper eller skader for allmenne interesser av et slikt omfang at det utløser behov for konsesjon etter vassdragsreguleringsloven.

Rehabilitering av aggregatet og oppgradering av turbin er ikke konsesjonspliktig etter vassdragsreguleringsloven § 3.

Vedtaket er gjort med hjemmel i vassdragsreguleringsloven § 4 og delegering til NVE fra Energidepartementet av 29. august 2025.

NVEs konklusjon forutsetter at tiltaket gjennomføres i samsvar med framlagte opplysninger i brev datert 19.03.2026. Dersom planene endres, må NVE vurdere konsesjonsplikt på nytt. Vedtaket har



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

en gyldighet på fem år. Dersom byggearbeidene ikke har startet før det har gått fem år må saken legges frem for NVE for ny vurdering.

Selv om tiltaket ikke er konsesjonspliktig, gjelder vannressurslovens alminnelige regler om vassdrag. NVE henviser spesielt til aktsomhetsplikten i vannressursloven § 5 som pålegger at vassdragstiltak skal planlegges og gjennomføres slik at de er til minst mulig skade og ulempe for allmenne og private interesser.

NVE merker oss at Slunkajávrr kraftverk driftstunnel oppfyller kriteriene til konsekvensklasse 0 anlegg, jf. damsikkerhetsforskriften § 4-1. Vi gjør oppmerksom på at dere må følge de gjeldende reglene for konsekvensklasse 0 anlegg, jf. § 1-4 annet ledd.

Videre oppfølging

Idriftsettelse av kraftverk skal meldes inn på skjema som finnes på:

www.altinn.no/skjemaoversikt/norges-vassdrags--og-energidirektorat-nve/Melding-om-idriftsettelse-nye-vannkraftverk-eller-opprustings--og-utvidelsestiltak-i-eksisterende-kraftverk/.

Det gjelder også opprusting og utvidelse av eksisterende anlegg.

Forutsetning for dette vedtaket er at Nord-Salten Kraft AS har dialog med reinbeitedistriktet i detaljplanleggingsfasen slik at anleggsperioden vil gi minst mulig forstyrrelse for reindriften.

I medhold av vilkårene i gjeldende konsesjon kan NVE følge opp planlegging, bygging og drift av anlegget. Detaljplanen for miljø og landskap skal sendes til NVE for godkjenning, og anleggsarbeid kan ikke settes i gang før detaljplanen er godkjent. Tiltakshaver har ansvar for at detaljplanen for miljø og landskap er i samsvar med kommunal reguleringsplan og/eller arealplan. Dersom nye områder skal tas i bruk må tiltakshaver være forberedt på å gi en konsekvensvurdering av dette, slik at detaljplanene inneholder de nødvendige opplysninger. NVEs veiledere 4/2018 «Rettleiar til forskrift om internkontroll etter vassdragslovgevinga» og NVEs digitale veileder «Detaljplan for vassdragstiltak – Miljø og landskap» er tilgjengelige på www.nve.no/energi/tilsyn/miljoetilsyn/vassdragsanlegg/.

Tiltakshaver må selv avklare forholdene til de private interessene som eventuelt blir berørt som følge av tiltaket. NVE vurderer ikke de privatrettslige forholdene.

Øvrige merknader

NVE har ikke vurdert om det er ledig nettkapasitet på alle spenningsnivå. Det er tiltakshavers eget ansvar å sørge for nødvendige avklaringer. Vi anbefaler at det tas kontakt med lokal områdekonsesjonær for slik avklaring.

Kraftverk med generatorytelse over eller lik 100 kVA har registreringsplikt etter skattelovgivningen. All kraft produsert i slike anlegg er også avgiftspliktig. Mer informasjon finnes i «Årsrundskriv for avgift på elektrisk kraft», tilgjengelig på <https://www.skatteetaten.no/rettskilder/type/rundskriv-retningslinjer-og-andre-rettskilder/avgiftsrundskriv/>.

Mulighet til å klage

Vedtaket kan klages på, se opplysninger om rett til å klage på siste side.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Med hilsen

Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

Håkon Berg Sundet
fagleder

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Mottakerliste:

NORD-SALTEN KRAFT AS

Kopimottakerliste:

STATSFORVALTEREN I NORDLAND
Nordland fylkeskommune
NORD-SALTEN KRAFT AS - ODD ERLING GRIMSTAD
Sametinget / Samediggi
Stajggo-Habmer reinbeitedistrikt, Nordland
HAMARØY KOMMUNE

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 10.08.2026. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • Skrive hvilket vedtak du klager på. • Skrive hvilket resultat du ønsker. • Opplyse om du klager innenfor fristen. • Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.
Du kan anmode om utsatt iverksettelse av vedtaket	Du kan anmode om at vedtaket ikke skal iverksettes før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Klage på vedtak om samtykke til ekspropriasjon har utsettende virkning, med mindre det er truffet vedtak om noe annet.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32, 36 og 42.