

Blåfall AS
Postboks 61
1324 LYSAKER

Vår dato: 15.12.2023

Vår ref.: 202306844-21 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Saksbehandler:

Kari Tønset Guttvik

Trongstadlia kraftverk – Sjørdalselva - Åfjord kommune - Trøndelag - Godkjenning av detaljplan for miljø og landskap

Vi viser til deres søknad om godkjenning av detaljplan for miljø og landskap for Trongstadlia kraftverk i Sjørdalselva (også kalt *Ommundalselva* og *Amundalselva*).

Vedtak

NVE godkjenner fremlagte detaljplan for miljø og landskap av 04.09.2023 med oppdatert kart over inntaksområdet av 01.12.2023 for bygging av Trongstadlia kraftverk i Sjørdalselva, Åfjord kommune.

Godkjenningen av detaljplan for miljø og landskap gis på følgende vilkår:

1. Dere skal orientere oss om dato for oppstart av anleggsarbeidet senest 7 dager før planlagt start. Vi skal også orienteres ved viktige eller kritiske faser i anleggsarbeidet.
2. Anlegget med hjelpeanlegg og tilhørende virksomhet, skal ikke påvirke Trongstadlia naturreservat negativt¹, verken direkte eller indirekte. De som jobber på anlegget, skal vite hvor grensen til naturreservatet er.
3. Anlegget med hjelpeanlegg og tilhørende virksomhet, skal unngå skade på ferskvannslevende organismer, utover det som følger av konsesjonen (effekten av mindre mengde vann på minste vannføringsstrekningen). Funn og mulig påvirkning av elvemusling er meldepliktig til Statsforvalteren og NVE (flytting av muslinger krever tillatelse fra Statsforvalteren).
4. Anlegget med hjelpeanlegg og tilhørende virksomhet, skal ikke skade kulturminner. Funn av kulturminner er meldepliktig til Fylkeskommunen.
5. Kantvegetasjon langs vassdraget skal bevares og tilbakeføres der det er mulig.

¹ [Trongstadlia naturreservat - faktaark](#)



6. Det må ikke innføres eller spres fremmede arter med virksomheten/anlegget.
7. Dere må sende inn en plan for slipp og dokumentasjon av pålagt minstevannføring for godkjenning. Planen må være godkjent før dere kan starte arbeidet med inntaket.
8. Anleggsarbeidet i øvre del, ved inntak og dam, skal ikke foregå i mai måned med hensyn til kalvingstid for tamrein.
9. Hvis ikke anleggsvirksomheten ved kraftstasjon (tunneldriving mm.) er kommet i gang i løpet av februar (jf. kommunens bestemmelser om landbruksvegen), må anleggsvirksomheten utsettes til 1. juni. Dette av hensyn til hekkende rovfugl.
10. Vi skal godkjenne utkast til opplysningsskilt og foreslått plassering. Skiltene skal tilfredsstille våre krav til informasjon for allmennheten.
11. Det eldre kraftverket på utbyggingsstrekningen ved Trongstalifossen legges ned i forbindelse med bygging av nytt kraftverk². Vi skal godkjenne plan for nedlegging/riving før arbeidet med nedlegging/riving kan starte.
12. Det utarbeides en sluttrapport innen miljø og landskap som sendes NVE innen ett år etter idriftsettelse. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med konsesjon, godkjent detaljplan og forutsetninger/endringer som er godkjent i løpet av byggeprosessen. [Link til mal.](#)
13. Senest 1 måned etter idriftsettelse av kraftverket skal dere sende inn melding om dette til oss på skjema som ligger på vår hjemmeside (<https://www.nve.no/om-nve/skjema-og-rapporteringsordninger/>).

Detaljplan for miljø og landskap må være i samsvar med vilkår og forutsetninger som kommer frem av konsesjonen med notatet «*Bakgrunn for vedtak*» KSK-notat 18/2015 (25.06.2015) og avgjørelse i klage på NVEs vedtak av Olje- og energidepartementet (01.04.2016). Aktuelle dokumenter fins på Trongstadlia kraftverk på NVE sin hjemmeside³. NVE kan kreve ytterligere detaljering for alle deler av tiltaket. Slike planer skal godkjennes av oss før arbeidet settes i gang.

Godkjenningen har hjemmel i konsesjonen datert 25.06.2015 post nr. 4 og 10.

Tilsyn

NVE kan følge opp anlegget med inspeksjon.

² [Nedlegging av dammer og andre vassdragsanlegg](#)

³ [Trongstadlia kraftverk - NVE](#)



Anlegget er både for planlegging, bygging og senere drift underlagt bestemmelser om internkontroll etter forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen⁴. Ved tilsyn på anlegget vil NVE kontrollere at internkontroll etter denne forskrift er etablert.

Vår behandling av søknaden

Tillatelse til bygging av Trongstadlia kraftverk AS ble gitt til Trønderenergi Kraft AS av Olje og energidepartementet (OED) den 01.04.2016, etter klage på NVE sitt konsesjonsvedtak av 25.06.2015. I 2020 ble konsesjonen overført til Sjørdalen Kraftverk AS og Obos Energi AS. Siden er andelen til Obos Energi AS overdratt til Forte vannkraft AS, som fikk innvilget ny byggefrist i vedtak av 12.09.2022, forutsatt dispensasjon fra verneforskriften i naturreservatet. Utbygger har imidlertid meldt at naturreservatet ikke skal påvirkes, og at dispensasjon fra verneforskriften dermed ikke er nødvendig. Ny frist for å starte bygging er 01.04.2026. Rettighetene til prosjektet ble overdratt til Blåfall Utvikling AS (16.02.2023), som nå søker om godkjenning av detaljplan for miljø og landskap gjennom sitt datterselskap Trongstadlia kraftverk AS.

Kraftverket ligger tett ved grensen til Trongstadlia naturreservat som har som formål å bevare et område med kystgranskog (med tilhørende naturtyper, skog i rasmark og edelløvskog med alm). Det er en målsetting å beholde verneverdiene i mest mulig urørt tilstand, og eventuelt videreutvikle dem. Formålet omfatter også bevaring av det samiske naturgrunnet. For Trongstadlia kraftverk er det dermed viktig å unngå virkninger (direkte og indirekte) av tiltaket i naturreservatet, både i anleggsfasen og i driftsfasen.

Tiltakshaver har planlagt anlegg og drift slik at det ikke kommer i konflikt med verneverdiene og formålet med vernet⁵.

Detaljplanen

Den framlagte detaljplanen for miljø og landskap beskriver hvordan byggingen av det konsesjonsgitte anlegget er planlagt gjennomført. Som del av dette skal det eldre kraftverket i fossen legges ned i løpet av anleggstida.

Det er utarbeidet arealbruksplan for de områdene som blir berørt av anlegget. Før byggestart skal inngrepsgrensen, der det er behov for det, markeres i terrenget. Inngrepsgrensen er markert på arealbruksplanen. I vår godkjenning legger vi til grunn arealbrukskart datert 04.09.2023, med oppdatert kart over inntaksområdet av 01.12.2023.

Vannveien legges i tunnel i fjellet under naturreservatet. Vannveien vil bli etablert ved at det sprenges/bores tunnel 1030 m fra påhugg ca 120 m ovenfor kraftstasjonen til området oppstrøms inntaksdammen der vannet skal ledes inn i tunnelen. Fra betongpropp ca 70 m inne i tunnelen etableres det GRP-rør med diameter 2300 mm, som vil bli gravd-/sprengt ned i grøft fra tunnelpåhugg til kraftstasjon. Overgang mellom berørt terreng og uberørt terreng vil bli vektlagt i forbindelse med sluttarbeidene/arrondering.

⁴ [Forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen \(IK-vassdrag\) FOR-2011-10-28](#)

⁵ [Forskrift om vern av Trongstadlia naturreservat, Åfjord kommune, Trøndelag](#)



Inntaket for Trongstadlia kraftverk vil bli lokalisert i elva på ca kote 201. Dammen blir utført som platedam i betong med støttepilastre, totalt ca 15 - 20 m bred og ca 1,5 m høy ved elvas djupål. Topp overløp skal etableres slik at det ikke blir flomoppstuvning som gir problemer oppstrøms inntaket.

I tilknytning til dammen vil det bli etablert arrangement for slipp av minstevannføring på 390 l/s hele året. Det vil også bli installert en stenge-/rørbruddsventil ved inntaket.

Styringsskap for elektronikk og adkomst til ventiler m.v. vil bli etablert i et lite bygg i tilknytning til dammen. Byggets størrelse vil være ca 3 x 3 m og vil føres opp i bindingsverk.

Vei til inntaket skjer fra eksisterende avkjørsel og videre langs toppen av elveforbygging/-senking frem mot inntakssted. Veien vil få en bredde på 4 – 5 m.

Rigg med spisebrakke, verktøykontainer og materiallager vil bli etablert oppe ved inntaket.

Kraftstasjonen blir liggende i dagen med turbinsenter på ca kote 155. Kraftstasjonen plasseres ca 30 m fra elva. Det vil bli etablert en utløpskanal på ca 30 m til elva. Kraftstasjonsbygningen får en grunnflate på ca. 150 m². Kraftstasjonen blir bestående av betong-underbygning og betong i kraftpåkjennte konstruksjoner, maskinfundamenter og rørforankringer. Overbygget vil bli etablert i tradisjonelt bindingsverk med utvendig trepanel og saltak.

Permanent adkomst til kraftstasjon vil bli langs skogsbilveien Kvernhusfossen-Trongstadlia godkjent av kommunen i vedtak av 29.06.2023, som er under bygging.

Blåfall har i samarbeid med Tensio bygget ny kraftlinje gjennom Sördalen på Tensio sin områdekonsesjon. Linja går fra Mørreaunet i vest til Trongstadlia kraftverk i øst. Grensesnittet mellom Tensio og kraftverket er i veggen på kraftstasjonen (epost av 15.12.2023).

Overskuddsmassene fra tunneldriving vil utgjøre ca. 20 000 m³. Noe av dette vil bli lagt i deponi ved fylkesveien som angitt i arealbruksplanen. Dette området har tidligere vært massetak. Det er planlagt å bruke mesteparten av tunnelmassene til bygging av skogsbilveier i området etter godkjente planer. Omfyllingsmasser til nedgravd rør vil bli transportert inn med bil fra eksisterende steinbrudd til mellomlager på anlegget.

I NVE Atlas er det ikke angitt ras/skredfare som kan påvirke anleggsområdet. Ved kraftstasjonsområdet er det ikke avdekket rasfare.

Alle områder som skal settes i stand etter anleggsfasen skal settes i stand etter prinsippet om naturlig revegetering. Toppmasser og undergrunnsmasser sorteres hver for seg, tas vare på og benyttes ved istandsetting av berørte arealer. Avdekkingsmassene (toppjorda)



skaves av som første trinn i anleggsarbeidet på det enkelte delområde og lagres i ranker på siden (eller på avsatte arealer til dette) før de føres tilbake igjen ved istandsetting av berørte arealer ved anleggsfasens slutt.

Det er ikke påvist automatisk fredete kulturminner (jf. kulturminneloven § 4) innenfor tiltaksområdet. Tiltakshaver opplyser at sametinget ut fra dette ikke har merknader til tiltaket. Videre opplyser tiltakshaver at aktsomhetsplikten vil bli fulgt under anleggsarbeidet og eventuelle funn vil bli meldt og arbeid stanses.

Detaljplanen ble sendt på begrenset høring den 20.09.2023 til Statsforvalteren, Sametinget, Tensio, Trøndelag fylkeskommune, Åfjord kommune og Fosen reinbeitedistrikt.

Høringsuttalelser

Trøndelag Fylkeskommune (25.09.2023)

Etter vår vurdering vil det være liten risiko for at det skal oppstå konflikt med automatisk fredete kulturminner i forbindelse med tiltaket. I punkt 2.10.4 i planen er det vist til aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminneloven § 8. Vi vurderer dette som tilstrekkelig for å ivareta hensynet til eventuelle ukjente automatisk fredete kulturminner innenfor anleggsområdet og har ingen ytterligere merknader til planen.

Statsforvalteren i Trøndelag (24.10.2023)

For kraftstasjonen i sør berører ytre inngrepsbegrensning deler av en MiS-figur. Vi ber om at denne ivaretas så langt som mulig i anleggsfasen. Det opplyses om at kontakt med reindriften er opprettet. Vi har derfor ingen merknader til detaljplanen

Åarjel Fosen sitje (06.11.2023)

Det er tilstedeværelse av rein i nærområdet for planlagt kraftverk gjennom hele året, og særlig i området ved inntaksdammen. Rein krysser/svømmer lona oppstrøms av inntaksdammen. Åarjel Fovsen sijte forutsetter at all infrastruktur og anlegg som må etableres i forbindelse med bygging av Trongstadlia kraftverk utformes på en slik måte at det ikke vil utgjøre en fare for reinen. Kraftverket skal bygges i et område som ligger i kalvingslandet til reinen, vi ber derfor om at det blir stans i anleggsvirksomheten i mai måned.

Tensio og Åfjord kommune hadde ikke merknader til oppdatert detaljplan.



NVE sine vurderinger

Vurderinger av høringsinnspill

I den begrensede høringen har det kommet presiseringer og mer kunnskap om tema som allerede har hatt fokus i saken. Vi tar innspillene til etterretning og setter vilkår for å ivareta hensynene.

MIS-figuren «livsmiljø» i kraftstasjonsområdet skal tas hensyn til i den grad det er mulig. Merkingen som skal gjøres for å avgrense arbeidet til arealbruksområdet, vil bidra til dette.

Anlegget ligger i kalvingsområdet for tamrein. Tiltakshaver blir bedt om å se til at byggingen og driften av anlegget ikke blir til hinder eller skade for rein, som vandrer eller oppholder seg i området. I mai måned må arbeidet ved inntaket innstilles med hensyn til kalvingstida. NVE er orientert om at det er etablert dialog mellom tiltakshaver og reindrifta, som skal sikre grunnlag for samarbeid om problemstillinger som måtte oppstå.

Vurdering av flom og skredfare

Området langs elva er aktsomhetsområde for flom. Ifølge konsesjonen er det viktig at inntaket blir lagt slik at det ikke medfører økt fare for oppstuvning og neddemming av jordbruksareal oppstrøms tiltaket. Det er tidligere gjort tiltak for å redusere konsekvensene ved flom her.

Naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fattet beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante bestemmelser⁶.

Saken har vært opplyst gjennom konsesjonsbehandling og i denne prosessen har naturmangfoldloven kapittel II blitt vurdert. Vurderingene etter naturmangfoldloven som ligger til grunn for konsesjonen er tilstrekkelig konkrete, oppdaterte og dekkende for godkjenningen av detaljplanen. NVE har derfor ikke foretatt nye vurderinger av tiltaket som helhet etter prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 og viser til vurderingene som er gjort i konsesjonsprosessen.

I influensområdet til Trongstadlia kraftverk finnes det boreal regnskog/kystgranskog (norsk rødliste for naturtyper⁷, sårbar VU), som er et viktig livsmiljø for flere arter. Det finnes også sannsynligvis enkeltindivider av elvemusling (rødliste for arter⁸, sårbar VU) og Meldråpelav (sårbar VU). Elvemusling er foreløpig ikke påvist etter to runder med undersøkelser (elvemusling finnes oppstrøms og nedstrøms influensområdet).

Tillatelsen fra kommunen (29.06.2023) til bygging av bru og adkomstveg er gitt med vilkår for å ivareta naturtyper og arter i området, og gir bestemmelser om anleggs- og driftsfase, og videre bruk. Det er restriksjoner knyttet til forstyrrelser/støy i byggefasen, blant annet

⁶ [Lov om forvaltning av naturens mangfold \(naturmangfoldloven\) LOV-2009-06-19](#)

⁷ [Norsk rødliste for naturtyper - Artsdatabanken](#)

⁸ [Norsk rødliste for arter - Artsdatabanken](#)



med hensyn til hekketid for rovfugl. De samme bestemmelsene tas inn i detaljplangodkjenningen, med unntak for arbeid som pågår inne i fjellet, og som ikke skaper vesentlige forstyrrelser

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 gitt miljøvilkårene i tillatelsen og i godkjenningen av detaljplanen.

NVE har også sett på virkningen fra tiltaket i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er blitt vurdert i henhold til naturmangfoldloven § 10. Den samlede belastningen anses ikke så stor at den blir avgjørende for vurderingen

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet. Føre-var-prinsippet i naturmangfoldloven § 9 får dermed ikke anvendelse.

Etter § 11 og § 12 skal tiltakshaveren dekke kostnadene og benytte miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder. Planen konkretiserer de tiltakene som skal gjøres for å hindre og begrense skader på naturmangfoldet gjennom slipp og registrering av minstevannføring og skånsom utbygging i forhold til hekketid mv. Kostnadene for dette dekkes av tiltakshaver.

Det er påvist noen sårbare/verdifulle mosearter nær tiltaksområdet. Disse vil ifølge konsesjonen og detaljplanen ikke bli direkte påvirket. Tiltakshaver skriver at de legger generell aktsomhetsplikt til grunn ved gjennomføring av arbeidene. Elvemusling har vært påvist i elva, men ikke der prosjektet vil resultere i fysiske tiltak i elva. Tiltakshaver skriver at dersom det allikevel viser seg under anleggsarbeidene at man finner elvemusling, vil faglig ekspertise bli kalt inn for å finne en god løsning.

Tiltakets konsekvenser på landskap har fokus. Anleggsgjennomføring, sluttarrondering og revegetering vil ifølge tiltakshaver bli gjennomført med henblikk på områdets bruk og karakter i omkringliggende terreng.

Vurdering av arrangement for minstevannføring, krav om skilting og merking

Metoden dere har beskrevet for slipp- og dokumentasjon av minstevassføring oppfyller kravene i post 1 i konsesjonen. Dette er avhengig av at dere installerer og drifter utstyret riktig.

Vi setter krav til anleggets funksjon og godkjenner prinsippene for målemetode og slippløsning, men ikke valg av utstyr eller leverandør. Derfor må dere kunne dokumentere skriftlig for oss, at dere har kalibrert og kontrollmålt utstyret. For slipp av minstevannføring som måles direkte ved vanngjennomstrømming i rør er det spesielt å påse at forutsetningene for at måleutstyret gir riktige verdier er oppfylt. Dette gjelder spesielt krav om rettstrekning på rør, fylt vannrør og laminær vannstrøm.

Dersom det viser seg at godkjent arrangement for slipp og dokumentasjon av minstevannføring ikke oppfyller krav som er satt i vassdragskonsesjonen, kan vi kreve



ombygging, jf. vannressursloven § 59⁹. Allmennheten skal kunne kontrollere at pålagt minstevannføring er oppfylt. Se mal for opplysningsskilt på våre nettsider www.nve.no. Se også NVE veileder 3/2020 «Slipp, måling og dokumentasjon av minstevannføring»¹⁰.

Annet

Plan for nedlegging/riving av det gamle kraftverket skal lages. Denne skal godkjennes av NVE før dette arbeidet kan starte.

Forhold som dere må avklare før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Tiltaket må ha dispensasjon fra gjeldende arealplan. Dette fordi det må være i samsvar med kommuneplanen sin arealdel og gjeldende reguleringsplaner. Dette gjelder selv om tiltaket har fått konsesjon, og dermed er unntatt fra byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven, jf. forskrift om byggesak¹¹ § 4-3 første ledd. NVE er orientert om at søknad er sendt til kommunen.

Dere må og sørge for at tiltaket blir gjennomført i samsvar med plan- og bygningsloven og tilhørende forskrifter. Dette gjelder særlig reglene i plan- og bygningsloven¹² om tekniske krav (§ 29-5), og krav til produkt til byggverk (§ 29-7) med tilhørende deler av byggeteknisk forskrift. Disse gjelder så langt de passer for tiltaket.

Damsikkerhetsforskriften

Dam og vannvei/rør er klassifisert til klasse 0. Trongstadlia kraftverk AS er ansvarlige for dammen iht. damsikkerhetsforskriften¹³.

Naturforekomster, landskapsområder og kulturminner

Vi minner om post 3 i konsesjonen om konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift, og post om kulturminner som konsesjonæren må følge opp i forkant av og under anleggsperioden.

Reindrift

Tiltakshaver opplyser at kontakt med reindriften er etablert.

Privatrettslige rettigheter

Vi gjør oppmerksom på at konsesjonæren må sørge for å skaffe seg nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter.

⁹ [Lov om vassdrag og grunnvann \(vannressursloven\) LOV-2000-11-24](#)

¹⁰ [Slipp, måling og dokumentasjon av minstevannføring - NVE veileder 3/2020](#)

¹¹ [Forskrift om byggesak \(byggesaksforskriften\) FOR 2010-03-26](#)

¹² [Lov om planlegging og byggesaksbehandling \(plan- og bygningsloven\) LOV-2008-06-27](#)

¹³ [Forskrift om sikkerhet ved vassdragsanlegg \(damsikkerhetsforskriften\) FOR-2009-12-18](#)



Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

Før anleggsarbeidet starter må konsesjonæren innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk. Særlig må tillatelse til utslipp ved tunneldriving etter forurensningsloven foreligge før arbeidet med tunnelen kan starte. Vi er orientert om at det er søkt.

Det skal sendes inn dokumentasjon til Åfjord kommune når anlegget er ferdig bygd

Når anlegget er ferdig bygd, skal dere sende kartdata i egnet format med alle fysiske anlegg til Åfjord kommune, slik at kartdata kan gjøres tilgjengelige på en enkel måte, jf. byggesaksforskriften § 4-3 fjerde ledd.

Klageadgang

Vedtaket kan påklages, se orientering om rett til å klage på siste side.

Med hilsen

Kristian Markegård
direktør

Mari Hegg Gundersen
seksjonssjef

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



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. 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 OED 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 OED 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 Olje- og energidepartementet (OED), 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 OED.

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

**Mottakerliste:**

Blåfall AS

Kopimottakerliste:

Sametinget / Samediggi

Trøndelag fylkeskommune

STATSFORVALTEREN I TRØNDELAG

Fosen reinbeitedistrikt - driftsgruppe sør

TENSIO AS

ÅFJORD KOMMUNE