



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Ulvig Kiær AS
Rogner Gård
2480 KOPPANG

Vår dato: 13.02.2020
Vår ref.: 202000191-5
Arkiv: 317
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Morten Henrik Kielland
22959921/mhk@nve.no

Seterfossen kraftverk, Namsskogan kommune, Trøndelag - Godkjenning av detaljplan for miljø og landskap

Vi viser til søknad 23.12.2019 om godkjenning av detaljplan for Seterfossen kraftverk.

Vedtak

NVE godkjenner deler av fremlagte detaljplan (mottatt 23.12.2019) for bygging av Seterfossen kraftverk i Flåttådalselva, Namsskogan kommune.

Detaljplanen for kraftstasjon og nedre del av rørgata fram til pel 700 godkjennes. Rørgatens øvre del fra pel 700 og inntaksdam godkjennes ikke.

Godkjenningen av detaljplan gis på følgende vilkår:

- Utforming og plassering av inntaksdammen godkjennes ikke. Før arbeidet i inntaksområdet påbegynnes ber vi om en alternativ plassering som begrenser omfanget av neddemt myrområde.
- Brua over Langtjønnelva godkjennes ikke i dette vedtaket.
- Arealbruken i øvre del av rørtrasé/inntak skal ikke berøre registrert område med gammelskog
- For nye uttaksområder for masser som inngår i detaljplanen for kraftverket, skal det framlegges mer detaljerte planer med tekstlig og kartfestet beskrivelse av omfang og istandsetting. Disse framlegges for NVE til godkjenning før de tas i bruk.
- Den etablerte dialogen med reinbeitedistriktet videreføres
- Enighet om nødvendige tiltak knytta til de tidsperiodene anleggsvirksomheten kan føre til ulemper for reindriften skal dokumenteres. Dialogen mellom partene dokumenteres gjennom omforente referat som sendes NVE i kopi.
- NVE skal godkjenne utkast til opplysningsskilt og foreslått plassering. Skiltene skal tilfredsstillende våre krav til informasjon for allmennheten.
- Vi skal orienteres når anleggsarbeidet starter og når anlegget blir satt i drift. Vi skal også orienteres ved viktige eller kritiske faser.

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

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 52-54
Capitolgården
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

- 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 fremgår av konsesjonen av 15.2.2010 og KI-notatet «*Bakgrunn for vedtak*» 28/2010. 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 15.2.2010 post nr 4 og vedtak om forlenget byggefrist datert 3.7.2015.

Tilsyn

NVE vil følge opp anlegget med inspeksjon.

Anlegget er både for planlegging, bygging og senere drift underlagt bestemmelser om internkontroll etter forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen (FOR 2011-10-28 nr. 1058 IK-vassdrag). Ved tilsyn på anlegget vil NVE kontrollere at internkontroll etter denne forskrift er etablert.

Vår behandling av søknaden

I grunnlaget for konsesjonen er det forutsatt at det foreligger avtale med netteier om nettilknytning før detaljplan godkjennes.

Konsesjonen forutsetter videre tiltak for å begrense negative virkninger på biologisk mangfold:

- Vilkår om slipp av minstevannføring hele året
- Etablering av planlagt dam og inntak vil medføre neddemming av naturtypen rikmyr som er en truet vegetasjonstype. Det er viktig å begrense omfanget av neddemt areal i inntaksområdet til et minimum.
- Arealbruken for bygging av inntak og rørgate skal ikke berøre gammelskogen som ligger i øvre del av rørtraséen.
- Det er viktig å ta hensyn til eventuelt hekkende rovfugl (kongeørn, fjellvåk), - spesielt i anleggsfasen.

Andre viktige forutsetninger i konsesjonen:

- Det er viktig med dialog med lokale reindriftsutøvere (Toven-gruppen, Vestre Namdal reinbeitedistrikt) for å ivareta hensynet til reindriftas bruk av nærområdet i anleggs- og driftsfasen.
- Det forutsettes at tiltaket er avklart i forhold til kommuneplanens arealdel før anleggsarbeid starter.

Detaljplanen

Inntaksdam og inntakskonstruksjon er planlagt som en betongkonstruksjon (totalt ca. 80 m lang). Dammen vil være en platedam med støttepilarer nedstrøms og med et 30 m langt flomoverløp på kote 311. Laveste del av damfot er på kote 306,5 slik at dammens høyeste høyde i flomløpet blir 4,5 m.

Inntakskonstruksjonen omfatter et arrangement for slipp av minstevannføring. Minstevannføringen tas inn bak inntaksristen, føres i rør via inntakskonstruksjonen og slippes ut i elva umiddelbart nedstrøms dammen. I røret monteres en ventil som kan regulere vannføringen. I tillegg påmonteres det en føler som registrerer og viser vannføringen på et display.

Vannveien er ca. 860 m lang og følger en eksisterende skogsveg. Det benyttes GRP-rør med maks 1800 mm diameter som graves ned. Det forutsettes en generell trasébredde på inntil 30 m og på enkelte kortere strekninger også noe bredere. I tillegg er det satt av arealer til rigg og mellomlagring.

Anlegget planlegges uten masseoverskudd. Eventuelt overskudd arronderes innenfor anleggsområdet.

Eventuelt behov for tilførte masser tas ut i inntaksdammen innenfor planlagt neddemt areal eller fra eksisterende godkjente uttaksområder på eiendommen. I planen er det også beskrevet et nytt massetak i rørtraséen ca. pel 150.

Kraftstasjonen bygges på et betongfundament og får en grunnflate på 184 m². Bygget oppføres med vegger av massivt tre (slippaft) og saltak med stålplater. Stasjonen innredes med tre aggregater som gir installert generatoreffekt på totalt 4,1 MVA.

Det er for bygging og drift av kraftverket ikke behov for nye veger ut over en ca. 30 m ny adkomstveg fram til kraftstasjonsbygget. Eksisterende skogsveger vil oppgraderes.

Produksjonen fra Seterfossen kraftverk skal via en ny 4,5 km lang 22 kV nedgravd kabel mates inn på koblings-/nettstasjonen ved Næssan gård. NTE Nett har i e-post 27.7.2019 bekreftet mulig nettilknytning for kraftverket med beskrivelse av nødvendige tiltak.

Detaljplanen har vært på begrenset høring i perioden 15.1.2020 til 10.2.2020 til Namsskogan kommune, Fylkesmannen i Trøndelag, Trøndelag fylkeskommune, Sametinget, Vestre-Namdal reinbeitedistrikt og Naturvernforbundet i Trøndelag.

Høringsuttalelser

Namsskogan kommune har i høringssvar datert 4.2.2020 ingen merknader til planen.

Sametinget har i sitt høringssvar ingen spesielle kulturminnefaglige merknader. Sametinget minner om meldeplikten og stans ved funn av eldre gjenstander eller levninger i forbindelse med anleggsarbeidet.

NVEs vurdering

Generelt

Det er i detaljplanen gjort noen mindre endringer i forhold til tekniske løsninger som ble lagt til grunn for konsesjonen. Dette gjelder valg av rørdiameter, antall og størrelse på aggregater og generatorer. Kraftverkets styresystem vil bli programmert slik at en holder seg innenfor de konsesjonsgitte kravene til slukeevne og ytelser.

NVE mener disse endringene kan godkjennes så lenge det ikke medfører at en går ut over de gitte vilkårene om slukeevne og ytelser i konsesjonen.

NVE ønsker vanligvis ikke å gi delgodkjenninger av detaljplaner. Vi velger i dette tilfellet å godkjenne deler av anlegget slik at arbeidet kan settes i gang før byggefristen i konsesjonen går ut den 15.2.2020.

Detaljplanen gir en tilfredsstillende beskrivelse av gjennomføring av det konsesjonsgitte kraftverket for kraftstasjon og nedre del av rørgata (til pel 700). For rørgatens øvre del (fra pel 700) og inntaksdam er det imidlertid en del forhold knytta til forutsetninger for konsesjonen som ikke er tilstrekkelig ivaretatt. Dette gjør at denne delen av anlegget ikke kan godkjennes. Som det framgår av våre vurderinger under må det legges fram dokumentasjon og et revidert tegningsgrunnlag for denne delen av anlegget.

Vurderinger av høringsinnspill

Det er i høringen av detaljplanen ikke kommet merknader som ikke er omtalt i planen.

Begrunnelse for særskilte godkjenningsvilkår

Inntak

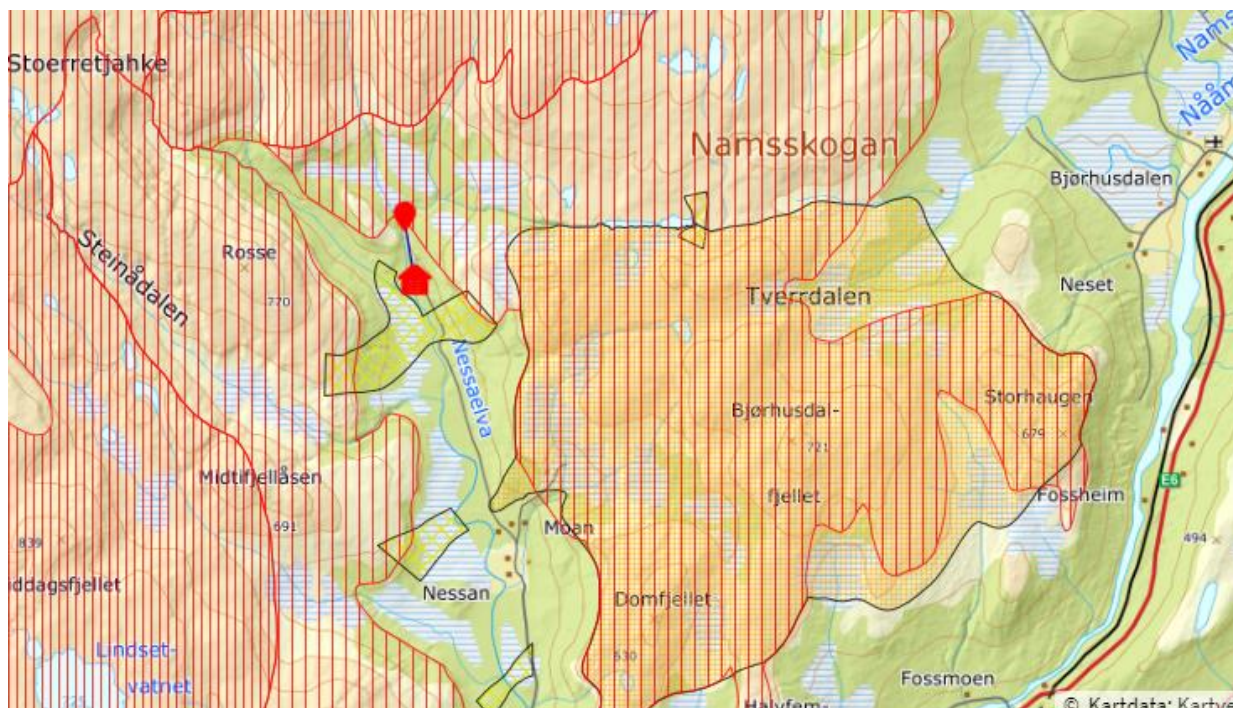
Utformingen av inntaksdammen er noe endret i forhold til hva som var forutsatt i konsesjonen. NVE forutsatte i konsesjonen at dammen skal være så lav som praktisk mulig slik at neddemt myrområde begrenses. Høyden på dammen er i detaljplanen redusert fra opptil 8,5 m til 4 m. Redusert høyde er positivt. Endret utforming av inntaksdammen har imidlertid ikke medført endret «HRV» og de negative effektene på myrområdene synes ikke å ha blitt redusert. Før vi godkjenner inntaksdammen ber vi om en begrunnelse for valgt plassering og utforming.

NVE vil presisere at brua over Langtjønnelva som framgår av detaljplanen, ikke er en del av vassdragskonsesjonen og at den følgelig ikke godkjennes gjennom dette vedtaket. Bygging av brua betinger tillatelse fra Namsskogan kommune.

Det er i *Bakgrunn for vedtak* forutsatt at rørtraséen ikke skal berøre gammelskogen som «ligger i øvre del av rørtraséen øst for elva». Avgrensningen av denne lokaliteten framgår ikke av bakgrunns materialet til konsesjonssaken og heller ikke i detaljplanen. Det er derfor ikke mulig å vurdere om dette forholdet er ivarettatt. Vi ber om at det framlegges en dokumentasjon for at arealbruken i øvre del av rørtrasé/inntak ikke berører registrert gammelskog.

Hensyn til reindrift

Det er i konsesjonen forutsatt at utbygger tar kontakt med Toven-gruppen i Vestre-Namdal reinbeitedistrikt for avklaring av nødvendige hensyn før innsending av detaljplanene.

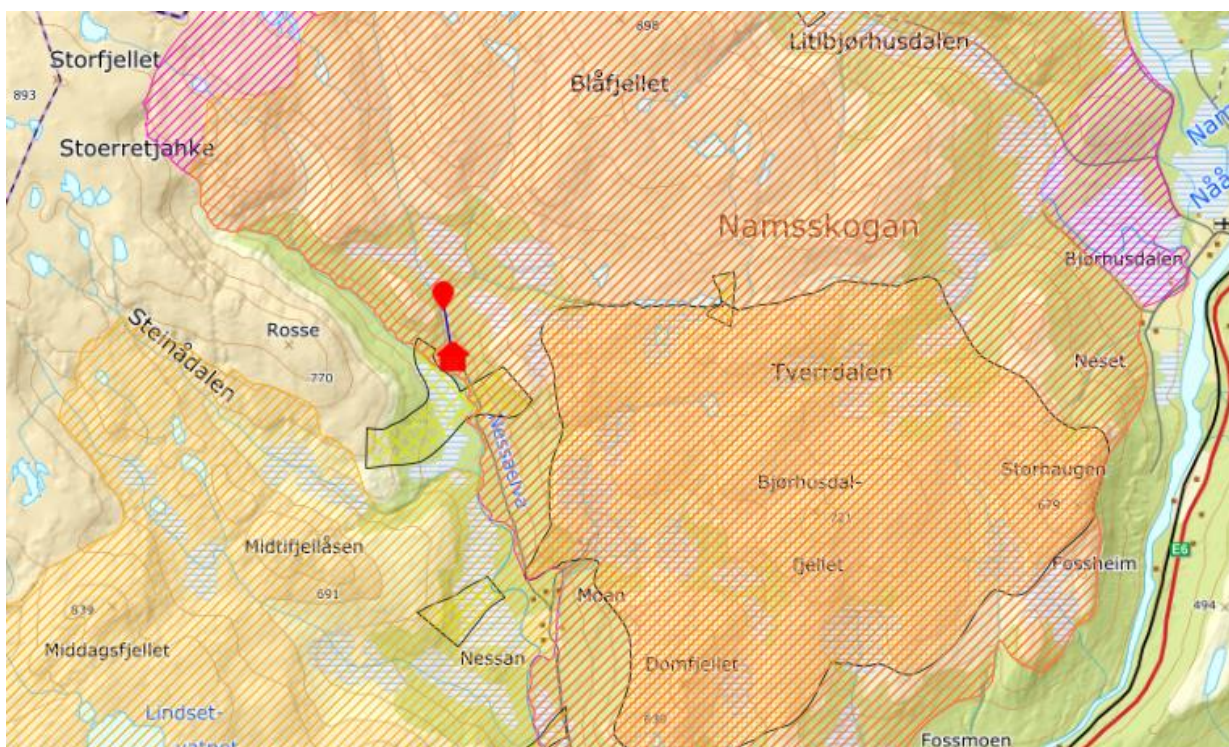


Figur 1: Inntaket til kraftverket ligger i ytterkanten av et lavereliggende sommerbeite (rød loddrett åpen skravur). Kraftstasjonen ligger ca. 0,5 km oppstrøms ei flyttlei for rein mellom sommerbeite – høstbeite/oppsamlingsområde (Bjørhusdalfjellet – Gul flate med rød loddrett åpen skravur).

Ifølge detaljplanen har det vært kontakt med reindriften om planene. Resultatet av dette er at byggetiden er utvidet fra ett til to år for å kunne imøtekomme reindriftens behov. Detaljplanen konkretiserer ikke hvilke tiltak som er aktuelle eller avtalt.

NVE har vært i kontakt med driveren av det området som blir berørt (Lars Toven). Han hevder det ikke har vært dialog om denne konkrete detaljplanen.

NVE forutsetter at dialogen mellom partene videreføres i anleggs- og driftsfasen. Vi forventer at nødvendige avbøtende tiltak for reindriften knytta til de ulike fasene, blir avtalt og beskrevet. Dialog mellom partene dokumenteres gjennom omforente referat som sendes i kopi til NVE.



Figur 2: Kraftverket ligger i ytterkanten av områder som nyttes som parringsland (lilla skrå skraver) og tidlig høst vinterbeite (gul skrå skraver)

Massetak

I konsesjonen er det forutsatt tilnærmet massebalanse og at det derfor ikke er behov for nye massetak eller deponier. Stein/masse til spesielle behov er forutsatt tilkjørt fra etablerte steinbrudd i kommunen.

NVE konstaterer at det i detaljplanen for kraftverket søkes om nye uttaksområder innenfor inntaksbassenget og i tilknytning til rørtraséen ved ca. pel 150. I tillegg forutsettes det uttak av masser i nærliggende eksisterende masseuttak på privat eiendom. NVE forutsetter at det ved uttak av masser utenfor denne detaljplanen kan dokumenteres nødvendig tillatelse. For de nye skisserte uttaksområdene, som inngår i detaljplanen for kraftverket, skal det framlegges mer detaljerte planer med tekstlig og kartfestet beskrivelse av omfang og istandsetting. Disse framlegges for NVE før de tas i bruk.

Vurdering av flom og skredfare

Flom og skredfare er ikke vurdert av NVE ved behandling av konsesjonen. Utbygger har i utforming av detaljplanen lagt til grunn data fra NVE Atlas og Naturfare.

NVE konstaterer at utbygger i detaljplanen har beskrevet tiltak for å begrense effektene av flom.

Vurderinger etter naturmangfoldloven

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

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i innsendt plan, høringsuttalelser og NVEs egne erfaringer. NVE har også søkt i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 10.2.2020. Dette søket avdekket ikke nye registreringer av rødlistede arter eller naturtyper sammenlignet med det som forelå da konsesjon ble gitt. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak. NVE mener derfor det er tilstrekkelig grunnlag for å vurdere tiltaket og de virkninger det har på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at kravet til kunnskapsgrunnlaget etter naturmangfoldloven § 8 er oppfylt.

I influensområdet til Seterfossen kraftverk er det påvist en truet vegetasjonstype (rikmyr). Gitt ivaretagelse av vilkår om avbøtende tiltak i konsesjonen vil de framlagte detaljplanene etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.

NVE har også sett på virkningen fra tiltaket i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. De registrerte verdiene i området som påvirkes gjennom utbyggingen er ikke spesielt sjeldne eller unike i distriktet eller regionen. 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 utforming av inntaksdam, tilrettelegging for naturlig revegetering, begrenset arealbruk og slipp av minstevannføring. Kostnadene for dette dekkes av Seterfossen Kraftverk AS.

Vurdering av arrangement for minstevannføring, krav om skilting og merking

Metoden som er beskrevet for slipp- og dokumentasjon av minstevassføring i detaljplanen oppfylder kravene i post 1 i konsesjonen. Dette er avhengig av at konsesjonær 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 det eventuelt kunne dokumenteres skriftlig for NVE, at utstyret er kalibrert og kontrollmålt. For slipp av minstevannføring som måles direkte ved vanngjennomstrømming i rør, er det særlig viktig 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 oppfylder krav som er satt i vassdragskonsesjonen, kan vi kreve ombygging, jf. vannressursloven § 59.

For krav til merking og visuell kontroll vises det til kap. 1.2 i NVE Veileder 1/2012 "*Slipp og dokumentasjon av minstevannføring for små vassdragsanlegg med konsesjon*". Skiltmal finnes på NVEs nettsider, www.nve.no.

Forhold som må avklares før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Seterfossen Kraftverk AS har fått dispensasjon (22.5.2013) av Namsskogan kommune fra gjeldende arealplan. Kraftverket har fått konsesjon og er dermed er unntatt fra byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven, jf. forskrift om byggesak (FOR 2010-03-26-488 - byggesaksforskriften) § 4-3 første ledd.

Seterfossen Kraftverk AS må sørge for at tiltaket blir gjennomført i samsvar med plan- og bygningsloven og tilhørende forskrifter. Dette gjelder særlig reglene i plan- og bygningsloven 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 rør er i NVE-vedtak av 21.3.2013 plassert i konsekvensklasse 0.

Naturforekomster, landskapsområder og kulturminner

Vi minner om post 3 om konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift og post 6 om kulturminner som konsesjonæren må følge opp i forkant av og under anleggsperioden.

Privatrettslige rettigheter

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

Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

Før anleggsarbeidet starter må konsesjonæren innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

Dokumentasjon av ferdig bygd anlegg

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

Klageadgang

Dere kan klage på denne avgjørelsen til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunktet underretningen er kommet fram til partene, jamfør forvaltningslovens kapittel VI. Klageretten er begrenset til parter (grunneiere, rettighetshavere og konsesjonssøker) og andre med rettslig klageinteresse.

En klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Ingunn Åsgard Bendiksen
Direktør

Mari Hegg Gundersen
seksjonssjef

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



Vedlegg:

Kopi til:

Fylkesmannen i Trøndelag

Namsskogan kommune

Naturvernforbundet i Trøndelag

Sametinget / Samediggi

Trøndelag fylkeskommune

Ulvig Kiær AS v/Anders Kiær

Vestre Namdal / Åarjel-Njaarke reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 11, Nord-Trøndelag