

SMÅVOLL KRAFTVERK AS
c/o Forte Vannkraft AS
Filipstad brygge 2

0252 OSLO

Vår dato: 21.11.2022

Vår ref.: 202203758-12 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Småvoll kraftverk, Sunndal kommune, Møre og Romsdal - Godkjenning av detaljplan for miljø og landskap

Vi viser til deres søknad om godkjenning av detaljplan for miljø og landskap for Småvoll kraftverk.

Vedtak

NVE godkjenner fremlagte detaljplan for miljø og landskap av februar 2022/oppdatert oktober 2022 for bygging av Småvoll kraftverk i Erga, Sunndal kommune.

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

- 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
- Ivaretagelse av vilkår om minste slukeevne skal følges opp gjennom kraftverkets internkontrollsystem og dokumenteres ved jevnlig kontrollmålinger.
- Det skal utarbeides nye detaljerte tegninger for inntaksdam og lukehus som på en best mulig måte ivaretar hensynet til landskap. Planene skal godkjennes av NVE før bygging av kraftverket starter.
- Det skal før bygging av kraftverket starter, framlegges reviderte detaljtegninger og beskrivelse for utforming av bryter- /trafoanlegget.
- Utformingen av overgangen fra lager- /riggområdet til kantsonen langs vassdrag skal varieres og gjøres med «myk» linjeføring i horisontal og vertikalplanet.
- Det opprettes dialog med verneområdestyret for Trollheimen for avklaring av nødvendig byggeaktivitet som berører landskapsvernområdet.
- Spesielt støyende aktiviteter, som for eksempel helikoptertransport og sprenging ved inntaket, må unngås i perioden 1.4 til 15.7. Denne perioden kan begrenses til 15.5 dersom det kan dokumenteres at det ikke er hekkende rovfugl i området.
- 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.](#)



- 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 konsesjon gitt i kgl.res. datert 8.3.2013 og innstilling fra NVE datert 20.8.2009. 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 8.3.2013 post nr. 4.

Tilsyn

NVE vil følge opp anlegget med inspeksjon.

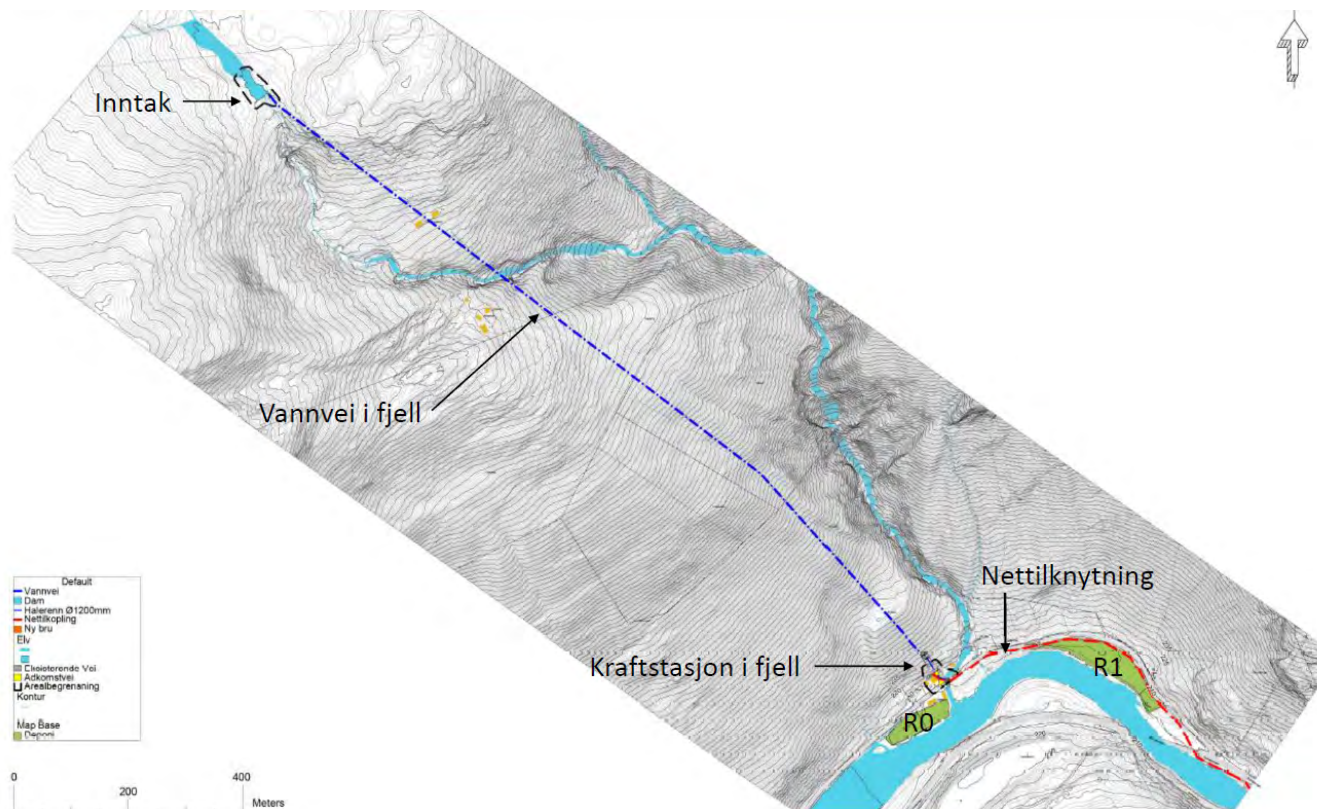
Anlegget er både for planlegging, bygging og senere drift underlagt bestemmelser om internkontroll etter forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen (FOR 2011-10-28 nr. 1058 IK-vassdrag). Ved tilsyn på anlegget vil NVE kontrollere at internkontroll etter denne forskrift er etablert.

Vår behandling av søknaden

Opprinnelig byggefrist er etter søknad 27.2.2018 forlenget med fem år dvs. bygging av kraftverket skal være igangsatt innen 8.3.2023.

Detaljplanen

Småvoll kraftverk vil utnytte vassdraget i Erga mellom kt 890 og kote 211. Kraftstasjonen legges i fjell ved kote 216 (5 meter høyere enn utløpskoten).





Figur 1: Arealbrukskart for Småvoll kraftverk

Det forutsettes bygd en inntaksdam med et flomoverløp på ca. 18 m og total lengde ca. 30 og maks høyde 4 m. Tiltaket medfører ingen regulering av vatn. Kraftverket kjøres på tilsig med tilnærmet konstant vannstands nivå i inntaksmagasinet (+/- 20 cm).

Selve inntaket med inntaksluke og varegrind er planlagt i tilknytning til inntaksdammen. Over inntaket plasseres et lukehus for manøvrering og inspeksjon/vedlikehold av inntaksluke.

Nedenfor inntaket i Erga vil vannveien ha tunnelløsning, - sprengt tunnel fra påhugg til kraftstasjon (25 m², L=30 m) og boret sjakt (inntil 1,2 m, L=1682 m).

Kraftstasjonen plasseres i et utsprengt fjellrom. I stasjonen monteres to peltonturbiner med samlet slukeevne på 2.7 m³/s og minste slukeevne 0.025 m³/s.

Anlegget vil hovedsakelig bli gjennomført veiløst, med unntak av permanente veier til portalbygget. Det vil bli benyttet helikopter til nødvendig transport av maskiner og personell på fjellet. En minigraver flys opp til for bygging inntaksdam. Det legges vekt på en skånsom anleggsgjennomføring, spesielt i landskapsvernområdet.

Permanent lagring av masser fra kraftstasjon og vannvei er planlagt på jordet (R0) like vest for Ergas utløp (inntil 3500 m³) og på et jorde (R1) øst for Erga (inntil 11000 m³). Det settes av minst en 10 m bred sone ned mot Driva, og det etableres kantskog der dette ikke finnes i dag, for å forhindre avrenning. Lagerområdene for sprengstein nyttes i anleggsperioden til etablering av en midlertidig mindre brakkerigg R0 og R1 til lagring av rør og materiell.

Det planlegges bygd ca. 25 m permanent atkomst til kraftstasjonen/tunnelportal fra eksisterende bilvei forbi Småvollen. Denne veien brukes også som anleggsvei i byggeperioden.

Småvoll kraftverk ligger i skjæringen mellom SuNetts og Tensios områdekonsesjoner. Kraftverket bygges med to aggregater. Koplingsstasjonen vil få to utgående avganger slik at det kan mate inn på nettet i to ulike retninger. SuNetts eksisterende 22 kV linje til Småvoll koples sammen med ny 22 kV koplingsstasjon som bygges og driftes av SuNett i tilknytning til Småvoll kraftstasjon. Fra koplingsstasjonen må det legges en ca. 420 m jordkabel for tilknytning til Tensios eksisterende 22 kV kraftlinje ved Lihjell. Linja legges delvis som jordkabel, delvis som luftspenn fram til eksisterende nett.

Detaljplanen er sendt på høring 26.4.2022 til Sunndal kommune, SuNett, Tensio, Statsforvaltaren i Møre og Romsdal, Møre og Romsdal fylkeskommune, Verneområdestyret for Trollheimen og Naturvernforbundet i Møre og Romsdal, med høringsfrist 1.6.2022.

Høringsuttalelser

NVE har mottatt høringsuttalelser fra følgende parter:



Sunndal kommune uttaler i brev datert 15.5.2022:

Sunndal kommune mener framlagte detaljplan er i tråd med tidligere innspill fra kommunen.

Kommunen mener det er viktig at deponi- og riggområder anlegges og gjennomføres så skånsom som mulig, i samarbeid med grunneiere og andre relevante parter.

Tiltaket ligger i et LNF-område og kommunene minner om at det må søkes om dispensasjon fra kommunens gjeldende arealplan.

Statsforvaltaren i Møre og Romsdal uttaler i brev datert 25.5.2022:

Ut over det som lå til grunn for konsesjonen, er det ikke kommet ny kunnskap om naturfaglige verdier som påvirkes vesentlig av tiltaket. Statsforvalteren understreker behovet for å ta hensyn til hekkende rovfugl ved Erga i anleggstiden. Hekketida for den aktuelle arten er fra slutten av mars/begynnelsen av april og eggene klekkes etter ca. 45 døgn. Statsforvalteren savner en omtale av hvordan en kan redusere påvirkningen på rovfugl i denne perioden.

Det er behov for spesielt gode detaljløsninger av inntaket til kraftverket fordi det er plassert innenfor Trollheimen landskapsvernområde. Det er fra Statsforvalterens side ønskelig at de tekniske inngrepene i dette området reduseres mest mulig.

Det går en tursti gjennom damområdet. Det forutsettes at denne stien blir lagt om i samråd med vernestyresmaktene.

Ved deponering av overskuddsmasser på dyrka mark er det viktig at vekstmassene tas av og mellomlagres på en måte som bidrar til å begrense oppformering av ugras. Statsforvalteren viser til veileder *Jordmasser – frå problem til ressurs – ta vare på matjorda* (Norsk Landbruksrådgivning/NIBIO). Statsforvalteren forutsetter at arealene ut mot elva og eksisterende kantskog ikke berøres.

Det må avklares med Statsforvalteren om det planlagte tunnelarbeidet vil kreve utslippstillatelse etter forurensningsloven. Likeledes må eventuelt utslipp av sanitærvann fra anleggsbrakker godkjennes av kommunen.

Tensio uttaler i brev datert 31.5.2022:

Tensio bekrefter at 22 kV nettilknytning kan skje på deres områdekonsesjoner, men at deres 22 kV linjeradial må oppgraderes for å kunne ta imot planlagt andel av produksjon (7,85 MW) fra Småvoll kraftverk.



SuNett uttaler i brev datert 1.6.2022:

SuNett bekrefter at planlagt nettilknytning kan skje gjennom deres områdekonsesjon.

Vernestyret for Trollheimen uttaler i brev av 1.6.2022:

Vernestyret presiserer at det er viktig at selve demningen og huset over inntaket tilpasses landskapet med hensyn til størrelse, utforming, materialvalg og farge slik at det vises minst mulig.

Tidspunkt for gjennomføring i verneområdet er viktig i forhold til naturverdier og friluftsliv. Arbeid som medfører støy bør skje etter 15. juli av hensyn til hekkende fugl og annet sårbart arts mangfold i området.

Det går en tursti mellom Vollasetra og Storli gård som går gjennom damområdet. Det forutsettes at denne stien blir lagt om i samråd med vernestyresmaktene.

I følge verneforskriften skal vernemyndigheten behandle motorferdsel innenfor verneområdet. For byggearbeidene ved inntaksdammen må det derfor sendes inn en plan for omfang og tidsrom for motorferdsel slik at verneområdestyret kan gjøre nødvendige vedtak for dette.

Verneområdestyret ser behov for tett kontakt med utbygger når arbeidet settes i gang.

Møre og Romsdal fylkeskommune uttaler i brev datert 2.6.2022:

Møre og Romsdal fylkeskommune har innenfor sitt forvaltningsområde ikke særskilte merknader til de framlagte detaljplanene for miljø og landskap.

Vurderinger av høringsinnspill

Relevante innspill/merknader mottatt gjennom høringen er kommentert og ivaretatt under kapittelet *Begrunnelse for særskilte godkjenningsvilkår* lenger bak i vedtaket.

Vurdering av flom og skredfare

Flom og skredfare er vurdert i detaljplanen og forventes ikke å representere noen stor fare for byggingen av Småvoll kraftverk.

NVE mener byggeaktivitet spesielt ved inntaket i perioder av året kan omfattes av en fare for skred. Planleggingen av anleggsaktiviteten bør gjøres i samråd med geoteknisk fagkompetanse.

Vurderinger etter 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 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 4.11.2022, uten å finne nye registreringer ut over det som var kjent under konsesjonsbehandlingen. Dette er også bekreftet i høringsuttalelsen fra Statsforvalteren i Møre og Romsdal. 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.

Etter NVEs mening vil mottatte planer 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. 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. Førre-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 begrenset arealbruk og begrenset anleggstid. Kostnadene for dette dekkes av Småvoll Kraftverk AS.

Vurdering av arrangement for minstevannføring, krav om skilting og merking

Metoden dere har beskrevet for slipp- og dokumentasjon av minstevassføring oppfylder 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 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.



Allmennheten skal kunne kontrollere at pålagt minstevannføring er oppfylt. NVE veileder 3/2020 «Slipp, måling og dokumentasjon av minstevannføring» beskriver hvordan dette kan løses. Se mal for opplysningskort på våre nettsider www.nve.no.

Begrunnelse for særskilte godkjenningvilkår

NVE konstaterer at detaljplanen forutsetter turbiner som har en minste slukeevne på 0,025m³/s. Dette er ikke i samsvar med gjeldende konsesjon. Konsesjonær har i brev datert 18.11.2022 presisert at de ikke vil søke om endring av dette vilkåret, men at kraftverket vil bli bygget og driftet i samsvar med det konsesjonsgitte vilkåret om minste slukeevne på 0,1 m³/s. Konsesjonær konkretiserer dette med at:

Minste slukeevne blir satt med en effektbegrenser i kontrollsystemet. Denne er teoretisk beregnet ved bruk av modellerte virkningsgrader for den aktuelle slukeevnen. Beregninger blir gjort av turbinleverandør.

Kraftverket vil derfor ikke operere under denne effektbegrenseren for utenom i korte perioder ved start og stopp av kraftverket. Ved nedadgående tilsig lavere enn denne grensen, vil kraftverket gå til stopp.

NVE forutsetter at ivaretagelse av vilkår om minste slukeevne blir fulgt opp gjennom kraftverkets internkontrollsystem og at dette dokumenteres ved kontrollmålinger av slukeevne.

Høringsuttalelsene til detaljplanen understreker at inntaksdam og lukehus utformes slik at disse tilpasses landskapet best mulig. Dvs. at størrelse, utforming, materialvalg og farge bidrar til at denne delen av anlegget vises minst mulig.

Basert på beskrivelsen i konsesjonssøknaden og konsesjonen er NVE enig med høringspartene i at dette er en svært viktig forutsetning. Noen nye tiltak er beskrevet i den oppdaterte detaljplanen (oktober), men det må før byggingen av kraftverket starter, utarbeides nye detaljerte tegninger og beskrivelse for inntaksdam og lukehus som viser hvordan en ivaretar hensynet til landskap. I dette bør det inngå en vurdering av å trekke inntakskonstruksjonen og lukehuset lengre inn i inntaksmagasinet/bakover i terrenget.

Ved revisjon av detaljtegningene for inntakskonstruksjon må det vurderes og innarbeides tiltak for å ivareta stien som går gjennom damområdet mellom Vollasetra og Storli gård.

Forslag til revidert utforming drøftes med verneområdestyret for Trollheimen før det oversendes NVE for godkjenning.

Det opprettes dialog med verneområdestyret for Trollheimen for avklaring av nødvendig byggeaktivitet som berører landskapsvernområdet.

Det framgår av konsesjonen og høringsuttalelsene, er det behov for å begrense støyende anleggsaktivitet i perioder av hensyn til hekkende rovfugl.



NVE mener spesielt støyende aktiviteter, som for eksempel helikoptertransport og sprenging ved inntaket, må unngås i perioden 1.4 til 15.7. Denne perioden kan begrenses fra 1.4. til 15.5. dersom det ved kartlegging kan dokumenteres at det ikke er hekkende rovfugl i området.

Utforming av bryteranlegget og trafo ved påhugget må bearbeides bedre slik at denne delen av anlegget får et mer helhetlig arkitektonisk uttrykk. For eksempel ved samme takform og veggmateriale og helst slik at det «henger» bedre sammen med den planlagte stasjonsportalen. NVE ber om at det framlegges reviderte detaljtegninger og beskrivelse av bryter- /trafoanlegget.

Ved utforming av lagerområder (R0 og R1) for overskuddsmasser skal kantsonen mot Driva og Erga ikke berøres. Det settes av en «bufferson» på minimum 10-15 m mot vassdragene. Utformingen av overgangen fra lager- /riggområdet til kantsonen varieres og gjøres med «myk» linjeføring i horisontal- og vertikalplanet.

Forhold som dere må avklare før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Sunddal kommune har i vedtak 1.6.2022 innvilget dispensasjon fra LNF-formålet i kommuneplanens arealdel for bygging av Småvoll kraftverk.

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 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

NVE har 11.10.2022 mottatt søknad om konsekvensklasse. Vi understreker at vedtaket for miljø og landskap ikke omfatter plan for sikkerhet av vassdragsanlegg i konsekvensklasse 1 og høyere etter damsikkerhetsforskriften. Krav om eventuelle tekniske planer som følge av damsikkerhetsforskriften skal være godkjent før anleggsstart.

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.



Vi viser til høringsuttalelsene fra Statsforvalter og understreker at tiltakshaver må avklare med Statsforvalter vedrørende utslipp av prosessvann fra tunneldriften og med Sunndal kommune vedrørende utslipp av sanitærvann fra anleggsbrakker.

Dokumentasjon av anlegget

Når anlegget er ferdig bygd, skal dere sende kartdata i egnet format med alle fysiske anlegg til Sunndal 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

Mottakerliste:

SMÅVOLL KRAFTVERK AS

Kopimottakerliste:

STATSFORVALTAREN I MØRE OG ROMSDAL

Møre og Romsdal fylkeskommune

SUNNDAL KOMMUNE

Naturvernforbundet i Møre og Romsdal

TENSIO AS

SUNETT AS



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>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.</p> <p>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</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>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.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none">• 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. <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>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.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>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.</p>
Sakskostnader	<p>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.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til Olje- og energidepartementet (OED), men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til OED.</p>

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