

SMÅKRAFT AS
Postboks 2389, Solheimsviken
5824 BERGEN

Vår dato: 24.01.2025

Vår ref.: 202415690-14 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Vedtak - Godkjenning av detaljplan for landskap og miljø - Skinnellåna kraftverk - Eigersund og Bjerkreim kommuner, Rogaland

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

Vedtak

NVE godkjenner fremlagte detaljplan for miljø og landskap av 17.01.2025 for bygging av Skinnellåna kraftverk, Eigersund og Bjerkreim 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
- Småkraft AS skal undersøke områdets potensiale for rovfugl, og benytte fagkyndig personell på rovfugl. Rapport fra undersøkelsen skal oversendes NVE med Statsforvalteren i kopi.
- Konsesjonær plikter å oversende dette vedtaket til ansvarlig entreprenør og fremlegge de ulike vilkårene på en oversiktlig måte.
- Konsesjonær må søke Statsforvalteren om dispensasjon fra vrl. § 11 om fjerning av kantvegetasjon. Godkjenning må foreligge før arbeid knyttet til fjerning av kantvegetasjon kan starte opp.
- Traseen til rørgaten skal sjekkes for rødlistede trær. Ved eventuelle funn skal disse merkes og vernes etter beste evne.
- Dere må sende inn dokumentasjon for kontrollmåling av minstevannføringsarrangement. Dette skal sendes inn før kraftverket er satt i drift, og godkjennes av NVE.
- 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 konsesjonen med notatet «*Bakgrunn for vedtak*» av 29.01.2015. 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 29.01.2015 post nr 4 og 10.

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

Skinneallåna kraftverk ble først konsesjonssøkt i 2012, men ved befaring med NVE samme år ble planene revidert og ny søknad ble sendt inn i 2014. Kraftverket fikk konsesjon 29.01.2015 og utvidet byggefrist 29.01.2020. Det ble dimensjonert for 5,4 MW installert effekt og en årlig produksjon på 17 GWh. Kraftverket utnytter et fall mellom inntaket på kote 450 og kraftstasjonen på kote 173. I konsesjonssøknaden ble det lagt frem to ulike alternativer for prosjektet. Det ene alternativet var nedgravd rørgate for hele strekningen, mens det konsesjonsgitte alternativet omhandlet rørgate i tunell for store deler av strekningen. Dette ble vurdert som den eneste akseptable løsningen, da nedgravd rørgate hadde flere problemstillinger knyttet til seg.

Prosjektet sendte i september 2024 inn et forslag til detaljplan for landskap og miljø, hvor det ble foreslått å bruke strømmen direkte til grønn hydrogenproduksjon. Det var på dette tidspunktet ikke tilgjengelig kapasitet i nettet, og løsningen med hydrogenproduksjon ble foreslått som en midlertidig løsning til kapasiteten kom på plass. NVEs praksis for direkte forsyning gjorde det utfordrende å innvilge anleggskonsesjon til en slik løsning, og NVE sendte derfor ut et brev datert 12.11.2024 hvor vi orienterte Småkraft AS om at planen ikke ble tatt til behandling grunnet for kort tid til byggefrist. Småkraft AS sendte så inn ny plan 11.12.2024 med alternativ nettilknytning, og utelukket direkte forsyning til hydrogenproduksjon fra kraftverket.

Detaljplanen

Prosjektet har siden konsesjonen ble gitt endret utforming på en del sentrale temaer. Den konsesjonsgitte løsningen med sideinntak i Stølsbekken og overføring i grøft til hovedinntaket i Skinneallåna er nå snudd slik at Skinneallåna blir overført til Stølsbekken. Vannveiens trase er endret noe, slik at nedre del av tunnelen starter nærmere elva, og øvre del er lengre opp mot Stølsbekken. Kraftstasjonens plassering har blitt endret slik at den nå ligger inntil elva, på oversiden av fylkesveien. Installert effekt i kraftverket er økt fra 5,4 MW i konsesjonssøknaden til 5,7 MW i detaljplanen. Den største synlige endringen fra konsesjonen er et økt behov for masselager, da konsesjonssøknaden regnet med at store deler av masseoverskuddet fra tunell kunne benyttes til oppgradering av landbruksvei opp



til Stølsbekken. Siden det ikke ble gitt tillatelse til å oppgradere stølsveien opp til Stølsbekken er det beregnet et overskudd på 30.000-50.000 m³ utsprenget masse. Massen er tiltenkt deponert i eksisterende landbruksareal nord for fylkesveien.

Detaljplanen ble sendt på høring 12.12.2024 til Bjerkreim kommune, Eigersund kommune, Enida AS, Rogaland fylkeskommune og Statsforvalteren i Rogaland.

Høringsuttalelser

Høringspartene sine egne oppsummeringer er referert til slik de ble sendt over til NVE. Andre høringsinnspill er sammenfattet av NVE. Fullstendige høringsinnspill er tilgjengelig via offentlig postjournal. NVE har fått følgende høringsinnspill til detaljplanen:

Statsforvalteren i Rogaland uttaler følgende i brev datert 13.01.2025:

Statsforvalteren anbefaler å oppdatere kunnskapen om fuglelivet i området, spesielt rovfugl, eller sikre at anleggsarbeid skjer utenfor den sårbare perioden (mars-juli). Det bes om at tiltaket gjennomføres arealeffektivt for å minimere påvirkningen på landbruksdriften. Videre må eventuell annen bruk av området etter tiltaket søkes om etter relevant lovverk. Inngrep nær Skinnellåna som berører kantvegetasjon må avklares med Statsforvalteren i henhold til vannressursloven § 11.

Rogaland Fylkeskommune uttaler følgende i brev datert 08.01.2025:

«Fylkesdirektøren forutsetter at hensyn til vassdraget ivaretas, og har vært del av prosessen i NVE. Utbyggingen vil imidlertid også berøre både viktig område for friluftsliv og et rundt 15 dekar stort landbruksareal (innmarksbeite). Det anslås to års anleggstid, men mangler beskrivelse av hvordan hensyn til friluftsliv og landbruk skal ivaretas gjennom den perioden, og hvordan tilbakeføring skal skje.

Det tillates kun en avkjørsel fra fv. 42 til kraftverket. Vi anbefaler at regulert avkjørsel i reguleringsplanen for rassikring og utbedring av fv. 42, tas i bruk. Skal det opparbeides en ny avkjørsel i strid med planen, må det gjøres en reguleringsendring. Regulert avkjørsel må da sikres stengt i forbindelse med behandling av saken.

Det må i en separat søknad søkes om dispensasjon fra veglovens § 29 når det gjelder tiltak i strid med bygggrensen på 50 meter.

Området er markert med ras og skredfare i kommuneplankartet. I reguleringsplanen for rassikring og utbedring av fv. 42 er det i reguleringsbestemmelse § 4.5 stilt krav om at det må fremlegges en geologisk rapport som vurderer fare for ras, samt at det må skisseres avbøtende tiltak. Dette rekkefølgekravet må gjennomføres.»

Bjerkreim kommune uttaler følgende i brev datert 13.12.2025:



«Bjerkreim kommune har i vedtak datert 09.12.2024 innvilget dispensasjon fra kommuneplanens arealformål LNF for dette tiltaket. Det er satt vilkår for dispensasjonen; blant annet at anleggsarbeid må skje utenfor sårbare perioder for rovfugl, mellom mars og juli. Vedtaket er vedlagt.

Dersom det i forbindelse med revisjon av detaljplanen blir utarbeidet nytt kunnskapsgrunnlag for rovfugl, som viser at tiltaket ikke kommer i konflikt med hensynet til sårbare arter, vil Bjerkreim kommune trekke tilbake dette vilkåret.

Vi har forutsatt at konsesjonæren har nødvendig kunnskap om behovet for særskilt tillatelse fra Statsforvalter/ Fylkeskommune for inngrep i vassdraget. I Bjerkreim kommune vil dette særlig gjelde etablering av inntaksdammen. I forbindelse med etablering av denne vil det også være behov for inngrep i kantvegetasjonen. Dette krever særskilt tillatelse etter vassdragsressursloven.

Ellers viser vi til den dispensasjonsvurderingen som kommunen har gjort, og vedlegger dispensasjonsvedtaket som innspill til høringen.»

Hywer AS kommenterer høringsuttalelsene i samarbeid med Småkraft AS i brev datert 17.01.2025:

Bjerkreim kommune:

«En utbygging vil skje etter godkjent detaljplan i henhold til vilkår i konsesjon.

Det vil bli satt krav til entreprenør at utstyr skal vaskes og desinfiseres.

Anleggsarbeider vil ikke bli utført på inntakene i perioden 01. mars til 15. juli. Før oppstart av anleggsarbeider på inntak vil vi få utført undersøkelser av ornitolog og innhentet oppdatert kunnskapsgrunnlag på rovfugl i området.

Tiltakshaver vil forholde seg til konsesjonskrav og lov om vassdrag og grunnvann.»

Statsforvalteren i Rogaland:

«Anleggsveien som er delvis bygget i området er ikke en del av dette tiltaket. Det er utført av grunneier etter vedtak fra kommunen.

Rovfugl, se kommentarer under Bjerkreim kommune.

Tiltakene berører et landbruksområde (innmarksbeite). Hydrogenanlegget blir ikke bygd, deler av innmarksområde blir brukt til deponi under anleggsperioden, men settes tilbake og revegeteres etter at anleggsperioden er over.

Tiltakshaver vil forholde seg til konsesjonskrav og lov om vassdrag og grunnvann.



Hensyn til ras- og skredfare. Inntaket i Skinnellåna ligg i aktsomhetssone for snøskred. Det vil ikke være noen sårbare konstruksjoner som er eksponert over terrenget. Største delen av rørgaten ligg inne i tunnel i fjellet og vil ikke være eksponert for ytre påkjenninger og resterende rørgate blir nedgravd. Kraftstasjonen er flytta bort fra området som er mest utsatt for steinsprang og snøskred til elva 30 meter ovenfor riksvegen. For å sikre at kraftstasjon ligg skjermet for skred vil en opparbeide deponiet med en form som blokkere og leder vekk steinsprang, snøskred og jord- og flomskred.»

Rogaland Fylkeskommune:

«Gjennom Skineldalen går det ei eldre vandrerute som er registrert som kulturminne i Askeladden. Allmennhetens bruk av influensområdet som turområde er beskjedent. De største negative virkningene for friluftsliv være bruk av stien inn til Skineldvatnet under anleggsperioden. I anleggsfasen vil det være en del støy som følge av trafikk, sprenging og graving, som kan føre til redusert opplevelsesverdi for folk som ferdes i området. Det skal settes opp skilt for å informere om tiltaket i anleggsfasen og om sikkerhetsrelevante aspekter. I driftsfasen vil ikke tiltaket være til hindrer for bruken av området i forbindelse med friluftsliv. Omsyn til friluftsliv er tatt med i detaljplan for landskap og miljø under kapittel 2.2.2.

Store deler av innmarksområdet i nedre tiltaksområde er sett av til deponi og riggområde. Området er steinete og ber preg av å ha ett tynt jordlag, det som er av jordmasser blir skava av, lagt til sides og lagret for å kunne nyttes ved revegetering av deponiområdet. I anleggsperioden blir mye av innmarks arealet utilgjengelig, men nedre del mot Rv42 blir ikke berørt og kan brukes til beite.

Det er behov for ny tilkomstvei til kraftstasjonen ut ifra ei eksisterende avkjørsel. Dette vil kreve søknad om utvidet bruk av ei eksisterende avkjørsel. Tiltaket vil ligge mindre enn 50 meter fra riksvegen, noe som krev dispensasjon fra byggegrense fastsett i vegloven. Det ble i 2015 gitt tillatelse fra Statens vegvesen. Ny søknad om dispensasjon fra byggegrense og løyve til ny avkjørsel ble sendt inn 04.10.24»

NVEs vurdering

NVE mener at detaljplanen for landskap og miljø i utgangspunktet er en god plan. De ulike forutsetningene fra konsesjonen er godt ivaretatt, og noen er også etter NVE sitt syn forbedret. Prosjektet skal gjennomføres med vannvei i tunell, noe som er positivt for elvekløften som helhet. Det skal likevel legges nedgravd rørgate fra sideinntaket til hovedinntaket, som vil være det største inngrepet i naturen. Arealbruken totalt sett er satt til et tilfredsstillende lavt nivå, og det vil være svært lite uberørt natur som går tapt.

Endringer fra konsesjonen

Prosjektet har siden konsesjonen ble gitt endret seg på flere områder. Overføringen som var planlagt fra Stølsbekken til Skinnellåna er snudd slik at Skinnellåna nå skal overføres



til Stølsbekken. Dette er etter NVE sitt syn utelukkende positivt da løsningen krever mindre areal og mindre rør som skal ligge i terrenget. Løsningen som er foreslått er derfor akseptabel og godkjennes av NVE. Overføringen vil flytte inntaket i Skinnellåna høyere opp, og NVE forutsetter at myra på oversiden av inntaket ikke påvirkes av vannstanden fra inntaket, slik som det ble vist til i oversendt kartutsnitt til NVE datert 06.01.2025. Småkraft AS har i møte med NVE forsikret om dette, og NVE forventer derfor at dette følges nøye opp i anleggsfasen.

Tunellen er også endret noe siden konsesjonen, ved at lengden er litt lengre, og utslagene er flyttet for å være mer sikret fra steinsprang. NVE mener det er positivt at konsesjonær tar naturfare ved anlegget på alvor og har ingen bemerkninger på dette temaet. Kraftstasjonens plassering har av samme grunn blitt flyttet vest inntil Skinnellåna. NVE har også her ingen bemerkninger, og mener det er utelukkende positivt at konsesjonær tilpasser seg utfordringene knyttet til naturfare.

Tunellen som skal sprenges ut vil generere et mye større masseoverskudd enn først antatt i konsesjonssøknaden. Dette pga. at det ikke ble gitt tillatelse til å etablere vei helt opp til inntaket, noe som ville krevd et stort volum masse. Massene er derfor planlagt deponert som en heving av landbruksjord, og vil omfatte nesten hele den oppdyrkede marken på nordsiden av fylkesveien. NVE mener dette er en god løsning for deponering av massen, og legger til grunn at landbruksjorden kan bli tatt i bruk på lik linje etter at utbyggingen er ferdigstilt.

Prosjektet ble omsøkt til 5,4MW installert effekt, men er nå planlagt for 5,7MW installert effekt grunnet endret tunellverrsnitt, som gir et lavere falltap. NVE mener økningen i installert effekt er akseptabel, og har ingen bemerkninger til dette. Traseen for nettilknytning har endret seg fra konsesjonen, hvor den ble planlagt i sjøkabel i Gyavatnet. Dagens løsning er planlagt opp gjennom vannveien og tilkoblingspunktet vil være på nettet til Skykula. Enida som områdekonsesjonær står ansvarlig for utbyggingen, og NVE forutsetter derfor at de utfører arbeidene etter føringer i gjeldende områdekonsesjon.

Arealbruk, massehåndtering, terrengbehandling og istandsetting

Prosjektet har generelt en god plan for arealbruken, og inngrepsgrensene i terrenget er vurdert til å være tilstrekkelig smale. Det er et relativt karrig terreng oppe med inntaket, som blir viktig å behandle på korrekt måte. Det er periodevist svært sidebratt, noe som skaper utfordringer med tanke på utglidning og nedrasing av masser i elven. Konsesjonær har i oppdatert detaljplan lagt ved prinsipp for hvordan dette skal løses, og NVE er i utgangspunktet positive til planen, men minner om at slike sidebratte terreng er utfordrende og krever kontinuerlige vurderinger i ulike situasjoner.

Terrenget oppe ved inntaket er preget av mye fjell og morenemasser som kan være utfordrende å håndtere. Det vil være svært viktig å forsøke å bevare toppmassene til istandsettingsfasen, da dette vil kunne fremskynde revegeteringsprosessen betraktelig. Detaljplanen har gode skisser og beskrivelser av hvordan dette skal gjennomføres, og NVE forutsetter at dette blir implementert i prosedyrer til entreprenør. Det er også planlagt å ta



vare på større stein som ligger i rørgatetraseen, for å bruke disse i istandsettingsfasen. NVE mener dette er et godt tiltak, og presiserer at disse steinene bør fjernes og lagres skånsomt med vekstsiden opp, for best mulig sluttresultat.

Prosjektet skal jobbe i bratt terreng, og det vil kunne bli større aktive skråninger som må stabiliseres. Det er derfor planlagt å plastre slike skråninger for å unngå videre utglidninger i fremtiden. Slikt arbeid må gjøres ordentlig, og av folk med kompetanse på området. NVE forutsetter at Småkraft AS gjør konkrete vurderinger for alle slike skråninger som kan bli et problem i fremtiden. Det vil være fordelaktig å vurdere disse kontinuerlig i både byggefase og driftsfase. NVE forutsetter derfor at konsesjonær har tilsyn med disse i etter at anlegget er ferdigstilt. De ulike momentene som har blitt diskutert i dette vedtaket gjør det svært viktig at entreprenør blir orientert om hvilke forutsetninger som gjelder for prosjektet. NVE setter derfor vilkår om at entreprenør blir tilsendt dette vedtaket, og at det gjennomgås i samråd med konsesjonær.

Det kom inn høringsinnspill om at maskiner og utstyr må vaskes og desinfiseres før bruk på anleggsområdet. Småkraft AS har i kommentarer til høringsinnspillene bekreftet at dette skal gjøres, noe NVE påpeker er spesielt viktig for å hindre spredning av fremmede arter i området. NVE påpeker at dette bør innarbeides i internkontrollsystemet til prosjektet.

Kantvegetasjon

Etter innspill fra Statsforvalteren er det pliktig for konsesjonær å søke tillatelse til å fjerne kantvegetasjon langs vassdrag med årssikker vannføring. Dette gjelder for prosjektet siden det skal bygges to inntak i elva, og det er behov for å fjerne kantvegetasjon i forbindelse med arbeidene. Konsesjonspliktige vannkraftverk som er planlagt i berøring med kantvegetasjonssonen faller ikke under unntaket i vrl. § 11 første ledd annet punktum. Dette gjelder også kraftstasjonen og dam. NVE setter derfor vilkår.

Vurdering av flom og skredfare

Området rundt Skinnellåna kraftverk er preget av høy fare for skred. NVE sine aktsomhetskart for snøskred og steinsprang viser at nesten hele det berørte området faller innunder disse kategoriene. Konsesjonær er klar over dette og har gjort konkrete vurderinger knyttet opp til naturfare i detaljplanen. Det er planlagt skred og flomvoller nede ved kraftstasjonen, og inntakene er vurdert til å være solide nok til å tåle påkjenninger fra eventuelle skredhendelser. Det kan være aktuelt å opprette tiltak som skredvoller her også, men dette vil bli nøyere vurdert underveis i anleggsfasen. Konsesjonær har ikke konkret vurdert naturfare i forhold til personsikkerheten, og NVE minner derfor om at det må gjøres en konkret vurdering av dette i forkant av oppstart med arbeider på området. Det vil være stor fare for at skredhendelser kan påvirke sikkerheten til arbeidere på anlegget, noe som må tas på alvor i et slikt terreng. Vi minner om at det er konsesjonæren sitt hele og fulle ansvar å gjennomføre risikovurderinger og å gjennomføre nødvendige tiltak for å redusere risikoforhold. Konsesjonær har etter konsesjonen ble gitt flyttet kraftstasjonen vestover for å unngå partier med overheng og stor sjanse for



steinsprang. NVE vurderer dette som fornuftig og godkjenner endringen i forhold til kraftstasjonens plassering.

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 20.01.2025. 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 Skinnellåna kraftverk er det registrert flere rødlista arter slik som Solblom (EN), Tussepraktlav (VU), Rødsildre (EN), Lind (EN), Alm (EN), Myrrikse (EN) og Vipe (CR). Registreringene av rødlistearter i området er av eldre dato, og med stor usikkerhet i koordinatene. Det er derimot ikke umulig at artene har tilhold innenfor området som blir berørt. De rødlistede karplantene som er registrert innenfor influensområdet kan være vanskelig å kartlegge før prosjektet kommer i gang. Det er derimot ikke å forvente at man finner Solblom eller Rødsildre innenfor anleggsområdet, da det berørte området stort sett består av skog. En bør derimot forsøke å hogge minst mulig av skogen i området, da det er en sjanse for å støte på Lind og Alm. Dersom en skulle finne Alm under skogryddingen bør man la disse trærne få stå i fred, eller gjøre andre tiltak for å bevare de på en best mulig måte. For å forebygge dette skal konsesjonær undersøke den berørte traseen til rørgaten i øvre del av prosjektet. Ved eventuelle funn av rødlistede trær skal disse merkes og etter beste evne vernes fra inngrep. NVE setter derfor vilkår.

For de rødlistede fuglene Myrrikse og Vipe er det vurdert at de ikke har tilhold innenfor anleggsområdet, da begge fuglene trives best i fuktig mark ved vann. Vipe kan hekke i kulturlandskapet, men den berørte beitemarken i prosjektet vurderes ikke til å ha potensiale for dette, da den er svært steinete og kupert.

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 at konsesjonær gjennomfører prosjektet slik det er fremstilt i detaljplanen.

NVE har også sett på virkningen fra tiltaket i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Det berørte området ligger nesten i sin helhet innenfor allerede opparbeidet mark, og veldig lite av prosjektet er lagt i uberørt natur. Den øverste delen av inntaket kommer innenfor uberørt natur, men den smale inngrepsgrensen til prosjektet vil være et tilfredsstillende avbøtende tiltak. Prosjektet blir bygget med vannvei i tunell, noe som er et svært godt avbøtende tiltak på den berørte elvekløften. Statsforvalteren har kommet med innspill om at området kan ha potensiale for rovfugl, og Småkraft AS har i oppdatert detaljplan sagt at de vil gjøre en kartlegging av



rovfugl i området. NVE forutsetter at dette gjøres av fagkyndig personell med kunnskap om rovfugl, og at undersøkelsen gjøres i hekkeperioden (mars-juli). Før en slik kartlegging foreligger, og området eventuelt viser seg å ikke inneha rovfugl, vil anleggsarbeid oppe ved inntaket ikke være tillatt i hekkeperioden (mars-juli). Utarbeidet rapport om rovfugl i området skal sendes over til NVE med Statsforvalteren i kopi, før arbeid på inntaket i perioden mars-juli kan settes i gang. NVE setter derfor vilkår.

Det er mye utbygd kraft i området rundt, og den samlede belastningen enkelte steder er derfor høy. Ved influensområdet til Skinnellåna er det lite utbygginger i umiddelbar nærhet, og inngrepet vurderes derfor som akseptabelt i den store sammenhengen, med vannvei i tunell og inngrep i allerede rørt mark. 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 kartlegging av området for potensiale til rovfugl, og et generelt hensyn til områdene som blir berørt. Kostnadene for dette dekkes av Småkraft AS.

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 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 oppfyller 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 opplysningsskilt på våre nettsider www.nve.no.

Forhold som dere må avklare før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Dere må avklare med kommunen om 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 byggesak (FOR 2010-03-26-488 - byggesaksforskriften) § 4-3 første ledd.

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.

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 for utbygging og drift av anlegget.

Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

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

Det skal sendes inn dokumentasjon til Eigersund og Bjerkreim kommuner når anlegget er ferdig bygd

Når anlegget er ferdig bygd, skal dere sende kartdata i egnet format med alle fysiske anlegg til Eigersund og Bjerkreim kommuner, 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:

SMÅKRAFT AS

Kopimottakerliste:



ROGALAND FYLKESKOMMUNE
STATSFORVALTEREN I ROGALAND
EIGERSUND KOMMUNE
Bjerkreim kommune
SMÅKRAFT AS - Bård Kvinge



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 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 Energidepartementet (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.

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