



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

200700663-15
K1/INH 312

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstuen
0301 OSLO

Deres ref

Vår ref
08/03955-12

Dato 8 NOV 2010

Setredalen Kraft AS. Tillatelse til regulering av Sæteredalsvatnet, overføring av Heimste Tverrelva med sidebekk til Ytste Tverrelva, og bygging av Sæteredalen kraftverk, Bremanger kommune i Sogn og Fjordane

Ved kongelig resolusjon av 12. november 2010 er bestemt:

” I medhold av lov 14. desember 1917 nr. 17 om vassdragsreguleringer gis Setredalen Kraft AS tillatelse til regulering av Sæteredalsvatnet og overføring av Heimste Tverrelva til Ytste Tverrelva for utbygging av Sæteredalen kraftverk i Bremanger kommune. Tillatelsen gis i samsvar med vedlagte forslag til vilkår.

I medhold av lov 24. november 2000 nr. 82 om vassdrag og grunnvann § 8, jf § 25, gis Setredalen Kraft AS tillatelse til bygging av Sæteredalen kraftverk i samsvar med vedlagte forslag til vilkår.

Det fastsettes manøvreringsreglement i samsvar med vedlagte forslag.”

./. Til orientering vedlegges kopi av departementets brev av i dag til Setredalen Kraft AS, kopi av departementets foredrag i den kongelige resolusjonen av 12. november 2010, samt kopi av fastsatte vilkår og manøvreringsreglement.

Departementet vil komme nærmere tilbake til konsesjonsvilkårene når konsesjonen foreligger trykket.

Med hilsen


Harald Solli (e.f.)
avdelingsdirektør


Anne Haug
seniorrådgiver

III. Departementets bemerkninger

1. Innledning

Aksjonærene i Sæteredalen Kraftverk AS er de berørte grunneierne som alle inngår i Myklebust Grunneierlag. Grunneierne/fallrettighetshaverne til det omsøkte prosjektet stiftet selskapet Sæteredalen Kraft AS i juli 2010. Selskapet har inngått avtale om leie av de aktuelle fallrettighetene og det er søkt om at dette selskapet blir tildelt konsesjonen.

Sæteredalen Kraftverk AS har søkt om tillatelse til overføring av Heimste Tverrelva og Fessegrova til Ytste Tverrelva i Ålfotvassdraget i Bremanger kommune. Sæteredalsvatnet søkes regulert 3 m. Sæteredalen kraftverk er planlagt bygd i Ytste Tverrelva.

De tre elvene er alle sideelver til Myklebustvassdraget som renner ut i Ålfoten ved Myklebust i Nordfjord i Sogn og Fjordane. Fessegrova ligger lengst vest av de tre og har utløp fra Ørnereirvatnet. Fessefossen er godt synlig fra dalbunnen. Ytste Tverrelva er den midterste og største av de tre elvene, og har utløp fra Sæteredalsvatnet. Fra vatnet stuper elva øverst i en markant foss som er synlig fra dalbunnen og fra turstien som går langs deler av elva og opp til Sæteredalsvatnet. Heimste Tverrelva ligger lengst øst, og er lite synlig fra dalbunnen.

Sæteredalsvatnet skal være inntaksmagasin for kraftverket, og søkes regulert med tre meter. Her planlegges en betongdam med lengde på 20 m. Turstien som i dag går i bru over elva, planlegges flyttet til toppen av dammen. Fra inntaket i Sæteredalsvatnet er det planlagt å legge nedgravd rørgate i en lengde på ca 1150 m ned til kraftstasjonen. Det er søkt om å heve Ørnereirvatnet med 1,5 m og store deler av avløpet til Fessegrova overføres til Sæteredalsvatnet i boret tunnel. Ved utløpet av Ørnereirvatnet planlegges det en betongdam på 40 m lengde og opptil 3 m høyde over terreng. Heimste Tverrelva planlegges overført til Sæteredalsvatnet. Rørgata skal graves ned og vil få en total lengde på ca 2200 m og kobles inn på rørgaten fra Sæteredalsvatnet.

Områdene rundt Ålfoten er berørt av flere store kraftutbygginger, men selve Sæteredalen og nedbørfeltene til Heimste- og Ytste Tverrelva fremstår som urørt område. Fessegrova og Ørnereirvatnet bærer imidlertid preg av en kraftledning som krysser dalen.

2. NVEs innstilling og høringsinstansens uttalelser til innstillingen

Etter en samlet vurdering anbefaler NVE at Sæteredalen Kraftverk AS får tillatelse til å regulere Sæteredalsvatnet med 3 m, overføre Heimste Tverrelva med sidebekk til Ytste Tverrelva, samt bygge Sæteredalen kraftverk. NVE anbefaler at det ikke gis tillatelse til heving av Ørnereirvatnet og overføring av Fessegrova. NVE mener den lille økningen i produksjon ikke står i forhold til virkningene av inngrepet.

Departementet har sendt NVEs innstilling til Bremanger kommune og Sogn og Fjordane fylkeskommune. Ingen merknader har innkommet til innstillingen.

3. Fordeler og ulemper

Etter høringsrunden av opprinnelig søknad har tiltakshaver utredet flere alternativer. I søkers nye hovedalternativ ble regulering av Sæteredalsvatnet endret fra 5 m til 3 m regulering, overføring av Heimste Tverrelva ble redusert fra opprinnelig inntak i sårbart høyfjellslandskap ned til tregrensen, og det ble fremmet forslag om minstevannføring i alle tre elvene.

Ulempen ved utbyggingen er knyttet til inngrep i høyfjellsterreng, samtidig som tiltaket vil medføre sterkt redusert vannføring i de berørte elvene på utbyggingsstrekningen. Ved å utelate overføringen av Fessegrova, som NVE har forslått, vil den mest iøyenfallende av fossene ikke bli berørt, og eventuelle konsekvenser for Fessegrøvene som viktig myrområde for biologisk mangfold vil unngås. Store deler av nedbørfeltet til Heimste- og Ytste Tverrelva ligger i INON (inngrepsfritt område) sone 2, og inngrepet vil medføre en reduksjon av sonen. Regulering av Sæteredalsvatnet kan til tider medføre skjemmende reguleringssoner i et friluftsområde.

Vassdraget er ikke vernet. De omsøkte elvene har marginal verdi som gyte- og oppvekstområder for fisk, og det er ingen kjente fiskeinteresser på disse elvestrekningene.

Fordelen med prosjektet er at utbyggingen vil gi ca 20 GWh årlig i ny produksjon (uten overføring av Fessegrova). Prosjektet medfører verdiskaping og bedret næringsgrunnlag for distriktet og de involverte grunneierne, og kan derfor bidra til opprettholdelse av lokal bosetting.

4. Departementets vurderinger

I departementets vurdering av om konsesjon skal gis etter vassdragslovgivningen, må fordelene og ulempene ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre. Ivaretagelse av naturmangfoldet er et tilleggshensyn i skjønnsutøvingen ved saksbehandling etter vassdragslovgivningen. Det innebærer at regulering og overføring i Ålfotvassdraget for bygging av Sæteredalen kraftverk og miljøkonsekvensene av disse tiltakene skal vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv, der tiltakenes bidrag til den nasjonale satsingen på fornybar energi og hensynet til kraftforsyningssikkerheten og tapet eller forringelsen av naturmangfoldet på sikt avveies.

Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 8 og prinsippene i samme lov §§ 9 til 12 legges til grunn som retningslinjer for vedtak etter vassdragsreguleringsloven og vannressursloven. Det vises i den sammenheng til forvaltningsmålene om naturtyper, økosystemer og arter i naturmangfoldloven §§ 4 og 5. Disse forvaltningsmålene blir iaktatt ved departementets behandling av søknaden.

Det følger av naturmangfoldloven § 8 første ledd at beslutninger som berører naturmangfoldet så langt det er rimelig skal bygge på vitenskapelig kunnskap om arters bestandsituasjon, naturtypers utbredelse og økologiske tilstand samt effekten av påvirkninger.

Kunnskapsgrunnlaget

Søknaden fra Sæteredalen Kraftverk AS ble tilsendt NVE i mai 2006. Søknaden ble sendt ut på alminnelig høring til lokale myndigheter og interesseorganisasjoner. I forbindelse med at

NVE sendte høringsuttalelsene over til søker for kommentar i denne saken, bad NVE om at flere alternativer ble utredet. I mai 2007 mottok NVE alternative utbyggingsløsninger inkludert det hovedalternativ som NVE har lagt til grunn i sin innstilling. NVE har vært på befaring i området sammen med representanter fra søker, Bremanger kommune og fylkesmannen i Sogn og Fjordane.

Biologisk mangfold er kartlagt i egen rapport som er utarbeidet for Sæteredalen Kraftverk AS. Prosjektet er ikke så stort at det ble behandlet etter KU-bestemmelsene i plan- og bygningsloven, og det er ikke fastsatt utredningsprogram for temaet biologisk mangfold. Det er registrert følgende nasjonale Rødlistearter i området:

- Hubro med status som sterkt truet. Det er vanskelig å kartlegge om den hekker i området.
- Hønehauk med status som sårbar art. Dvergspett (sårbar) er observert, men muligens vest for selve planområdet.
- Storlom (sårbar) er registrert i Sæteredalsvatnet, men det er uvisst om den hekker. Reguleringen vil gjøre vatnet mindre egnet som hekkeområde for lom.
- Hvitryggspett, kongeørn og sangsvane med status nær truet. Kongeørn er imidlertid observert lenger nord, og ikke i det berørte tiltaksområdet.
- Spor etter oter (sårbar) er observert og gaupe (sårbar) streifer gjennom området.
- Det er gjort tidligere observasjoner (1979) av Vannrikse (sårbar) og Myrrikse (sterkt truet) ved Dombesteinseggene, dvs nord for tiltaksområdet, men her finnes ingen nyere data.

I søknaden opplyses at det er stor sannsynlighet for at flaggermus, kryptogamer (sopp, moser og lav) samt andre laverestående arter også finnes i området. Spredte forekomster av skorpefiltlav (sårbar) på gamle ospetre og soppene furuplett (NT), hornskinn (NT) og skeletocutis lenis (NT) i et område nordøst for Dalsetevatnet. Ved nordsiden av Svora nedstrøms kraftverket er det også observert skorpefiltlav, samt Hasselrurlav (NT).

Forekomster av fuktighetskravende mose-, sopp- og lavararter i tilknytning til de omsøkte elvene er ikke undersøkt. I følge rapporten om biologisk mangfold er funnpotensialet vurdert som stort i kontinuitetsmiljøer i skog, fosserøyksoner og bekkekløfter uten at dette er spesifisert nærmere. NVE har imidlertid ikke sett nødvendigheten av å pålegge en tilleggsundersøkelse av fuktighetskravende mose-, sopp- og lavararter. Det er ikke typiske bekkekløfter som berøres og vannføringen i elvene er tilsigsavhengig og fossene store hovedsakelig ved flomvannføringer. Potensialet for funn anses derfor som lite og ikke av avgjørende betydning for konsesjonsspørsmålet. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

Departementet finner at naturmangfoldloven § 8 med krav til kunnskapsgrunnlag er oppfylt.

Virkninger på naturmangfold mv

Reguleringen av Sæteredalsvatnet vil kunne virke negativt inn på våtmarkstilknyttede fuglearter. Dersom det hekker rødlistede fugler i nærheten av prosjektområdet, kan NVE pålegge stans i anleggsarbeidet i hekkeperioden dersom det antas at disse vil bli forstyrret. Departementet forutsetter at det i detaljplanleggingen legges vekt på å redusere eventuelle konflikter med fugl og andre pattedyr og slik at anleggsarbeidet fortrinnsvis utføres utenom yngleperioden. Øvrige registrerte rødlistearter i området antas ikke å bli påvirket av betydning ved denne utbyggingen.

Virkninger av tiltaket er avhengig av om det finnes lignende kvaliteter utenfor utbyggingsområdet som innenfor. I følge rapporten om biologisk mangfold er en stor del av disse verdiene også representert andre steder i Myklebustdalen/Ålfotenområdet, og utenfor influensområdet, for eksempel viktige skogområder, myrområder/våtmarksområder, innsjøer, fjellområder, INON-områder og leveområder for rødlistede arter. Det finnes også fredete skogområder og myrområder forholdsvis nær tiltaksområdet i Sæteredalen/nedre del av Myklebustdalen.

I henhold til NVEs "Retningslinjer for Småkraftverk", skal det helst unngås inngrep i høyfjellsterreng da dette er områder som er spesielt sårbare for inngrep. Det er i hovedsak inntakene og magasinet som ligger i høyfjellsterrenget. Nedtappet magasin i Sæteredalsvatnet (kote 597) vil medføre en reguleringsone og et tørrlagt areal, og dette vil kunne oppleves negativt for de som ferdes i området. NVE har imidlertid foreslått at vannstanden i Sæteredalsvatnet skal holdes over kote 597 i perioden 1. juli til 15. september. Etter departementets mening vil dette ivareta hensynet til landskapet i den mest aktive tursesongen. Ved å sette et slikt krav om vannstanden i magasinet, vil også overskytende flomvann oftere gå over dammen og i sitt naturlige elveløp. En vil da også kunne opprettholde Sæteredalsfossen øverst i Ytste Tverrelva som landskapselement ved store vannføringer.

For å unngå ytterligere inngrep i høyfjellslandskapet, har tiltakshaver foreslått å legge inntaket av Heimste Tverrelva ned på kote 635 (ved tregrensen) og føre vannet i nedgravde rør, slik at rørtraseen blir lite synlig. NVE mener det er mulig å komme frem til en løsning her som er akseptabel landskapsmessig. Departementet forutsetter, i likhet med NVE, at det gjøres en grundig utredning av rørtraseene, og at en kommer frem til den løsning som gir minst mulig inngrep i terrenget og som best mulig ivaretar landskapet, jf også prinsippene om miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder i naturmangfoldloven § 12.

Fra inntaket i Sæteredalsvatnet er det planlagt å benytte nedgravd rør ned til kraftstasjonen. I de først omsøkte planene var det foreslått å bore tunnel den første bratte strekningen fra Sæteredalsvatnet. NVE mener tunnel i øvre del av vannveien bør vurderes også i det nye alternativet. NVE peker på at en nedgravd rørgate kan bli meget synlig fra dalen fordi de øvre deler ligger i åpent fjellterreng med lite vegetasjon. Departementet mener begge løsninger for vannveien er akseptable. Departementet tilrår at NVE, ved godkjenning av detaljplanene, gis myndighet til å avgjøre om tunnel eller rørgate skal velges. Denne fremgangsmåten vil etter departementets mening være tilfredsstillende i lys av vurderingene knyttet til landskapspåvirkningen av hhv nedgravd rørgate versus boring av tunnel, jf. også naturmangfoldloven § 12 om kravet til å begrense skader på naturmangfoldet.

Departementet bemerker at under forutsetning av at det slippes tilstrekkelig minstevannføring i elvene, er verken kommunen eller fylkeskommunen negativt innstilt til utbyggingsplanene.

Vurdering av Fæssegrova

Departementet har vurdert tiltakets konsekvenser med hensyn til tørrleggingen av Fæssegrova ut fra kunnskapsgrunnlaget, og forvaltningsmålene for naturtyper og økosystemer og arter i §§ 4 og 5, samt § 10 i naturmangfoldloven vedrørende krav til økosystemtilnærming og samlet belastning. Tørrlegging av Fæssegrova fremstår i rapporten som det enkeltelement i utbyggingen som gir mest negative konsekvenser for biologisk mangfold og vil berøre myrområdene nede i dalen. Fæssegrova er den minste av de tre omsøkte elvene. Myrområdet

Fessegrøvene er registrert som naturtype Rikmyr og er verdsatt som "Svært viktig A" i den kommunale kartleggingen av biologisk mangfold. I følge "Retningslinjer for små vannkraftverk" skal naturtyper som er vurdert til denne kategorien tillegges stor verdi. Sterkt redusert vannføring i Fessegrova kan medføre konsekvenser for denne myrtypen og NVE mener at en utbygging av Fessegrova uansett ikke kan tillates som omsøkt. Av hensyn til biologisk mangfold og landskap vil det være nødvendig med tiltak som vil medføre både redusert produksjon og større kostnad. Slik søknaden er fremlagt, vil en overføring av Fessegrova gi en produksjonsøkning på ca 2,5 GWh. En svært begrenset økning i produksjon vil derfor etter NVEs mening, ikke stå i forhold til størrelsen og virkningene på disse inngrepene. Departementet bemerker at ved å utelate denne overføringen vil den mest synlige av de tre fossene forbli intakt, verdien av Fessegrova som landskapselement bevares, og det viktige rikmyrområdet Fessegrøvene vil heller ikke bli påvirket. Behovet for Ørenereirvatnet faller da også bort med de negative virkninger dette eventuelt ville fått.

Departementets vurdering og konklusjon

Med de tilpasninger og forbedringer som følger av justerte planer og med de muligheter som foreligger til ulike avbøtende tiltak, finner departementet at de negative konsekvenser for natur, landskap og miljø er akseptable i forhold til verdien av den nye regulerbare kraften som denne utbyggingen medfører.

Når det gjelder prinsippet i naturmangfoldloven § 11 om at tiltakshaver skal dekke kostnadene ved å hindre eller begrense skade på naturmangfoldet som tiltaket volder, viser departementet til konsesjonens standardvilkår om naturforvaltning m.v. samt merknader til disse, se avsnitt nedenfor. Tiltaket som nå tilrås, representerer en god avveining av tidligere, nåværende og fremtidig bruk av mangfoldet og økonomiske forhold som bidrar til å sikre et godt samfunnsmessig resultat, jf. naturmangfoldloven § 12.

Etter en helhetsvurdering er Olje- og energidepartementet kommet til at fordelene ved tiltaket er større enn ulempene for allmenne og private interesser, jf vassdragsreguleringsloven § 8 og vannressursloven § 25. Tiltaket omfatter regulering av Sæteredalsvatnet med 3 meter, overføring av Heimste Tverrelva med sidebekk til Ytste Tverrelva, og bygging av Sæteredalen kraftverk. Departementet er enig med NVE i at det ikke gis tillatelse til heving av Ørnereirvatnet og overføring av Fessegrova, da produksjonsøkningen her ikke står i forhold til de negative virkningene for naturmangfoldet av inngrepene.

Enkelte spørsmål knyttet til tiltaket er forutsatt løst gjennom NVEs godkjenning av detaljplanene og oppfølging i byggetiden. Departementet finner at den samlede usikkerheten som knytter seg til konsekvensene ved utforming av veitrase, trase for rørgate og mulig tunnelløsning ikke er av et slikt omfang at det er behov for ytterligere belysning og behandling før konsesjon gis.

I søknaden opplyses at tiltaket ikke vil påvirke vannkvaliteten i vassdraget etter anleggsperioden. Fylkesmannen har også uttalt at en ikke forventer at vannkvaliteten skal bli påvirket i driftsfasen til anlegget. Av den grunn finner departementet det ikke nødvendig å gi tillatelse etter forurensningsloven til bygging av kraftverket. Om nødvendig må det søkes fylkesmannen om særskilt tillatelse etter forurensningsloven for utslipp i forbindelse med anleggsarbeidene (byggefasen).

Forholdet til energiloven

Det er fra tiltakshavers side søkt om tillatelse etter energiloven til bygging og drift av Sæteredalen Kraftverk AS, med generator inntil 5,0 MW, tilhørende koplingsanlegg og kraftledninger. Etter NVEs vurdering medfører ikke de elektriske anleggene skader eller ulemper av et slikt omfang at de har avgjørende betydning for om det omsøkte tiltaket kan tillates eller ikke. NVE vil sluttbehandle denne delen av søknaden etter at tillatelse etter vassdragslovgivningen foreligger. Ved planlegging av tilknytning skal det legges vekt på at denne ikke skal være til hinder for utvikling av en fremtidig nettstruktur som også kan omfatte sanering av enkelte ledninger i området. Tillatelse til byggestart vil ikke bli gitt før det er gitt tillatelse til å bygge nødvendig nett.

5. Departementets merknader til vilkårene

Konsesjonstid

Konsesjon etter vassdragsreguleringsloven gis på ubegrenset tid.

Vilkåret er i samsvar med hovedregelen om at konsesjon gis uten tidsbegrensning etter denne loven som regulerer tiltak i vassdrag, jf. § 10 nr. 1. Det vises til nærmere omtale i Ot. prp. nr. 61 (2007-2008).

Konsesjonstiden begrenses imidlertid til den tid leieavtalen til fallrettigheter varer.

Departementet er gjort kjent med at det 17.07.2010 ble inngått avtale om leie av fallene i 30 år.

Konsesjonsavgifter

Departementet foreslår at avgiften settes til kr 8,- pr. nat.hk. til staten og kr 24,- pr. nat.hk. til kommuner som foreslått av NVE. Satsene er de vanlige for nye konsesjoner.

Det foreligger ingen krav om næringsfond. Ut fra konsesjonens omfang og virkninger er det heller ikke grunnlag for å pålegge næringsfond i denne saken.

NVE fastsetter endelig kraftgrunnlag når konsesjon er gitt.

Godkjenning av planer etc

Departementet bemerker viktigheten av å komme frem til løsninger som gir minst mulig inngrep i terrenget og ivaretar landskapet på beste måte. Inngrep i høyfjellsterrenget, samt synlige inngrep skal unngås i største mulig grad, jf også prinsippet i naturmangfoldloven § 12. Som del av detaljplanleggingen utarbeides en miljøplan der blant annet hensynet til å unngå skader på sårbar vegetasjon bør inngå. Omfanget av miljøplanen skal stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og inngrep.

Planene skal være NVE i hende i god tid før anleggsarbeidet starter. Kommunen må få mulighet til å vurdere nødvendigheten av dispensasjon fra kommuneplanens arealdel.

Tillatelse til byggestart gis ikke før det er fremlagt plan for nettilknytning som i nødvendig grad hensyntar utvikling av en fremtidig nettstruktur.

Kulturminner

Det forutsettes at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å avklare forholdet til kulturminneloven § 9, jf. aktsomhetsplikt og varslingsplikt etter kulturminneloven § 8. Det vises også til vilkårenes post 6 om konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift mv.

Departementet slutter seg for øvrig til NVEs merknader til vilkårene.

6. Departementets merknader til manøvreringsreglementet

Med de forslag til minstevannføringer NVE har foreslått mener departementet det er tatt tilstrekkelig hensyn til det biologiske mangfold i elvene og elvene som landskapselement, jf også prinsippet i naturmangfoldloven § 12. Tiltakshaver har foreslått en differensiert minstevannføring som ut i fra både biologiske og estetiske hensyn er størst i sommerhalvåret basert på en grundig utredning av ulike alternativer til minstevannføringer. Selv om det er flomperioder med overløp over dammen som har størst betydning for det visuelle, mener NVE at minstevannføring vil ha en viss verdi som landskapselement i både Ytste Tverrelva og Heimste Tverrelva, spesielt der elvene renner over bart fjell. NVE anbefaler minstevannføring på 120 l/s om sommeren og 30 l/s om vinteren i Ytste Tverrelva, og henholdsvis 110 l/s og 25 l/s i Heimste Tverrelva. Anbefalingene er i tråd med tiltakshavers egne forslag. Med en tilstrekkelig minstevannføring hele året, samt at mye av flomvannet vil gå i sine naturlige løp, mener departementet at konsekvensene av en utbygging vil bli akseptabel med tanke på biologisk mangfold for Ytste- og Heimste Tverrelva. Minstevannføringen skal prioriteres fremfor oppfylling av magasinet til sommernivå ved eventuell konflikt mellom disse kravene, og i slike perioder kan heller ikke kraftverket kjøres. Departementet slutter seg til dette forslaget.

Etter vannforskriften § 12 kan nye fysiske inngrep gjennomføres i en vannforekomst *selv om miljøtilstanden svekkes* dersom

- alle praktisk gjennomførbare tiltak settes inn for å begrense negativ utvikling i tilstanden, jf annet ledd litra a
- samfunnsnyttene av de nye inngrepene eller aktiviteten er større enn tapet av miljøkvalitet og hensikten med de nye inngrepene er større enn miljøtapene, jf litra b og
- formålet med de nye inngrepene ikke kan oppnås kostnadseffektivt på andre miljømessige bedre måter, jf litra c.

Formålet med utbyggingen er å øke produksjonen av ny fornybar elektrisitet, og departementet bemerker at forringelsen av naturmangfoldet og svekkelsen av miljøtilstanden på sikt som følger av inngrepene, må ses i sammenheng med dette formålet. Ny regulerbar vannkraft har en særlig høy verdi fordi innslag av en stadig større andel uregulert kraftproduksjon ikke gir det samme handlingsrom som er avgjørende for utnyttelsen av energiressursene fremover. Samfunnsnyttene av dette tiltaket må anses betydelig, og den fordel utbyggingen medfører kunne etter departementets mening ikke vært oppnådd så kostnadseffektivt på andre måter miljømessig sett. Med de minstevannføringer og øvrige avbøtende tiltak som er foreslått, finner departementet at utbyggingen av Sæteredalen kraftverk gir beskjedne tap i miljøkvalitet og at vilkårene etter vannforskriften § 12 klart er oppfylt.

Det tilrås fastsatt manøvreringsreglement for regulering av Sætedalsvatnet og overføring av Heimste Tverrelva til Ytste Tverrelva i samsvar med NVEs forslag.

Olje- og energidepartementet

Tilråd:

I medhold av lov 14. desember 1917 nr. 17 om vassdragsreguleringer gis Setredalen Kraft AS tillatelse til regulering av Sætedalsvatnet og overføring av Heimste Tverrelva til Ytste Tverrelva for utbygging av Sætedalen kraftverk i Bremanger kommune. Tillatelsen gis i samsvar med vedlagte forslag til vilkår.

I medhold av lov 24. november 2000 nr. 82 om vassdrag og grunnvann § 8, jf § 25, gis Setredalen Kraft AS tillatelse til bygging av Sætedalen kraftverk i samsvar med vedlagte forslag til vilkår.

Det fastsettes manøvreringsreglement i samsvar med vedlagte forslag.

Vilkår for tillatelse for Setredalen Kraft AS

til å foreta regulering av Sætredalsvatnet, overføring av Heimste Tverrelva til Yttste Tverrelva og utbygging av Sætredalen kraftverk, Bremanger kommune i Sogn og Fjordane

1

(Konsesjonstid)

Konsesjonen gis på ubegrenset tid, men begrenset til den tid leieavtalen til fallrettighetene varer. Vilkårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år. Hvis vilkårene blir revidert, har konsesjonæren adgang til å frasi seg konsesjon innen 3 måneder etter at han har fått underretning om de reviderte vilkår, jf. vassdragsreguleringsloven § 10, Post 3, 1. ledd. Konsesjonen kan ikke overdras. De utførte reguleringsanlegg eller andeler i dem kan ikke avhendes, pantsettes eller gjøres til gjenstand for arrest eller utlegg uten i forbindelse med vannfall i samme vassdrag nedenfor anleggene. Anleggene må ikke nedlegges uten statsmyndighetenes samtykke.

2

(Konsesjonsavgifter og næringsfond)

For den øking av vannkraften som innvinnes ved reguleringen for eiere av vannfall eller bruk i vassdraget skal disse betale følgende årlige avgifter: Til statens konsesjonsavgiftsfond kr 8,- pr. nat.hk. Til konsesjonsavgiftsfondet i de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer kr 24,- pr. nat.hk. Fastsettelsen av avgiftene tas opp til ny vurdering etter tidsintervaller som loven til enhver tid bestemmer. Økingen av vannkraften skal beregnes på grunnlag av den øking av vannføringen som reguleringen antas å ville medføre utover den vannføring som har kunnet påregnes år om annet i 350 dager av året. Ved beregningen av økingen forutsettes det at magasinet utnyttes på en sådan måte at vannføringen i lavvannsperioden blir så jevn som mulig. Hva som i hvert enkelt tilfelle skal regnes som innvunnet øking av vannkraften avgjøres med bindende virkning av Olje- og energidepartementet. Plikten til å betale avgiftene inntreffer etter hvert som den innvunne vannkraft tas i bruk. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg, jf. tvangsfullbyrdsloven kap. 7. Etter forfall påløper rente som fastsatt i medhold av lov av 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m. § 3, første ledd.

3

(Kontroll med betaling av avgift m.v.)

Nærmere bestemmelse om betaling av avgifter etter post 2 og kontroll med vannforbruket og avgivelse av kraft, jf. post 19 kan med bindende virkning fastsettes av Olje- og energidepartementet.

4

(Byggefrister m.v.)

Arbeidet må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere 5 år. Under særlige omstendigheter kan fristene forlenges av Kongen. I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte. For hver dag noen av disse fristene oversittes uten tillatelse fra Olje- og energidepartementet, betaler konsesjonæren en mulkt til statskassen på kr 1 000,-.

5

(Erstatning til etterlatte)

Hvis noen av arbeiderne eller funksjonærene omkommer ved arbeidsulykke i anleggstiden, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet pålegges å sikre eventuelle etterlatte en øyeblikkelig erstatning.

6

(Konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift m.v.)

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, fornminner m.v., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelser ikke kan unngås, skal vedkommende myndighet underrettes i god tid på forhånd.

7

(Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.)

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren. Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes igang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand. Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig. Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser. Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trenges for å

gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nænnere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

8

(Naturforvaltning)

I.

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Direktoratet for naturforvaltning (DN)

- a. å sørge for at forholdene i Sætrealsvatnet, Yttste Tverrelva og Heimste Tverrelva er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Direktoratet for naturforvaltning (DN) å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av reguleringen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Direktoratet for naturforvaltning (DN) å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Direktoratet for naturforvaltning (DN) å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt

friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser.

Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

V

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

9

(Automatisk fredete kulturminner)

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4. Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes fylkeskommunens kulturminneforvaltning med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 annet ledd, jf. §§ 3 og 4.

10

(Forurensning m.v.)

Konsesjonæren plikter etter fylkesmannens nærmere bestemmelse:

å utføre eller bekoste tiltak som i forbindelse med reguleringen er påkrevet av hensyn til forurensningsforholdene i vassdraget. å bekoste helt eller delvis oppfølgingsundersøkelser i berørte vassdragsavsnitt.

11

(Ferdsl m.v.)

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning. Veger, bruer og kaier som konsesjonæren bygger, skal kunne benyttes av allmennheten, med mindre Olje- og energidepartementet treffer annen bestemmelse. Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utlignjengelige.

12

(Terskler m.v.)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan Olje- og energidepartementet pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger m.v. for å redusere skadevirkninger. Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker

sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan Olje- og energidepartementet pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig. Terskelpålegget vil bygge på en samlet plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegget samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

13

(Rydding av reguleringssonen)

Neddemmede områder skal ryddes for trær og busker på en tilfredsstillende måte. Generelt gjelder at stubbene skal bli så korte som praktisk mulig, maksimalt 25 cm høye. Ryddingen må utføres på snøbar mark. Avfallet fjernes eller brennes. Dersom ikke annet blir pålagt konsesjonæren, skal reguleringssonen holdes fri for trær og busker som er over 0,5 m høye. I rimelig grad kan Olje- og energidepartementet pålegge ytterligere rydding. Dersom vegetasjon over HRV dør som følge av reguleringen, skal den ryddes etter de samme retningslinjene som ellers er angitt i denne posten. Rydding av reguleringssonen skal være gjennomført før første neddemming og bør så vidt mulig unngås lagt til yngletiden for viltet i området. Tilsyn med overholdelsen av bestemmelsene i denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

14

(Manøvreringsreglement m.v.)

Vannslippingen skal foregå overensstemmende med et manøvreringsreglement som Kongen på forhånd fastsetter. Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige. Ekspropriasjonsskjønn kan ikke påbegynnes før reglementet er fastsatt.

15

(Hydrologiske observasjoner, kart m.v.)

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige. De tillatte reguleringsgrenser markeres ved faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner. Kopier av alle karter som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Statens kartverk med opplysning om hvordan målingene er utført.

16

(Merking av usikker is)

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner

som mister bæreevnen på grunn av reguleringene og overføringene må merkes eller sikres etter nærmere anvisning av NVE.

17

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av reguleringens virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. Olje- og energidepartementet kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

18

(Militære foranstaltninger)

Ved reguleringsanleggene skal det tillates truffet militære foranstaltninger for sprengning i krigstilfelle uten at konsesjonæren har krav på godtgjørelse eller erstatning for de herav følgende ulemper eller innskrenkninger med hensyn til anleggene eller deres benyttelse. Konsesjonæren må uten godtgjørelse finne seg i den bruk av anleggene som skjer i krigsøyemed.

19

(Konsesj onskraft)

Konsesjonæren skal avstå til kommuner og fylkeskommuner som kraftanlegget ligger i, inntil 10 % av den for hvert vannfall innvunne øking av vannkraften, beregnet etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 11 nr 1, jf § 2 tredje ledd. Avståelse og fordeling avgjøres av Olje- og energidepartementet med grunnlag i kommunenes behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning. Staten forbeholdes rett til inntil 5 % av kraftøkningen, beregnet som i første ledd. Olje- og energidepartementet bestemmer hvordan kraften skal avstås og beregner effekt og energi. Kraften tas ut i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller fra konsesjonærens ledninger med leveringssikkerhet som fastkraft og brukstid ned til 5000 timer årlig. Konsesjonæren kan ikke sette seg imot at kraften tas ut fra andres ledninger og plikter i så fall å stille kraften til rådighet. Kostnadene ved omforming og overføring av kraften ved uttak andre steder enn i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, betales av den som tar ut kraften. Konsesjonæren har rett til å forlange et varsel av 1 år for hver gang kraft uttas. Samtidig som uttak varsles, kan forlanges oppgitt den brukstid som ønskes benyttet og brukstidens fordeling over året. Tvist om fordelingen avgjøres av Olje- og energidepartementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel. Prisen på kraften, referert kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, fastsettes hvert år av Olje- og energidepartementet basert på gjennomsnittlig selvkost for et representativt antall vannkraftverk i hele landet. Unnlater konsesjonæren å levere kraft som er betinget i denne post uten at vis major, streik eller lockout hindrer leveransen, plikter han etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å betale til statskassen en mulkt som for hver kWh som urettelig

ikke er levert, svarer til den pris pr. kWh som hvert år fastsettes av Olje- og energidepartementet, med et påslag av 100 %. Det offentlige skal være berettiget til etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å overta driften av kraftverkene for eierens regning og risiko, dersom dette blir nødvendig for å levere den betingede kraften.

Vedtak om avståelse og fordeling av kraft kan tas opp til ny prøvelse etter 20 år fra vedtakets dato.

20

(Luftovermetning)

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

21

(Kontroll med overholdelsen av vilkårene)

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av Olje- og energidepartementet til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår.

Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av Olje- og energidepartementet.

Ved overtredelse av de fastsatte bestemmelser gitt i loven eller i medhold av loven plikter konsesjonæren etter krav fra Olje- og energidepartementet å bringe forholdene i lovlig orden. Krav kan ikke fremsettes senere enn 20 år etter utløpet av det kalenderår da arbeidet ble fullført eller tiltaket trådte i virksomhet.

Gjentatte eller fortsatte overtredelser av postene 2, 4, 14, 19 og 21 kan medføre at konsesjonen trekkes tilbake i samsvar med bestemmelsene i vassdragsreguleringsloven § 12, post 21.

For overtredelse av bestemmelsene i konsesjonen eller andre i loven eller i medhold av loven fastsatte bestemmelser, kan Olje- og energidepartementet fastsette en tvangsmulkt på inntil kr 100 000 pr. dag til forholdet er brakt i orden, eller inntil kr 500 000 for hver overtredelse, såfremt det ikke er fastsatt annen straff for overtredelse av vilkåret. Pålegg om mulkt er tvangsgrunnlag for utlegg. Olje- og energidepartementet kan justere beløpene hvert 5. år

22

(Tinglysing)

Konsesjonen skal tinglyses i de rettskretser hvor anleggene ligger. Olje- og energidepartementet kan bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som heftelse på de eiendommer eller bruk i vassdraget for hvilke reguleringene kan medføre forpliktelser.

**Vilkår for tillatelse etter vannressursloven § 8 for
Setredalen Kraft AS**

til å bygge Sætredalen Kraftverk i Bremanger kommune, Sogn og Fjordane fylke

1. Reguleringsgrenser og vannslipping

Regulering og vannslipping skal skje i hht. manøvreringsreglementet for regulering av Sætredalsvatnet og overføring av Heimste Tverrelva til Ytste Tverrelva.

2. Bortfall av konsesjon

Konsesjonen faller bort hvis ikke arbeidet er satt i gang senest fem år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere fem år jf. vannressursloven 19 og vassdragsreguleringsloven § 12 nr. 1 tredje ledd. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) kan forlenge fristen med inntil fem nye år. I fristene regnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

3. Konsesjonærs ansvar ved anlegg/drift m.v.

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, fornminner m.v., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelser ikke kan unngås, skal rette myndigheter underrettes i god tid på forhånd.

4. Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes i gang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trenges for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

5. Naturforvaltning

I.

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av fylkesmannen

- a. å sørge for at forholdene i Sætredalsvatnet, Yttste Tverrelva og Heimste Tverrelva er slik at de stedege fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,

- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av fylkesmannen å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av utbyggingen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av fylkesmannen å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og ev. regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av fylkesmannen å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av utbyggingen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av utbyggingen.

V

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

6. Automatisk fredete kulturminner

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes fylkeskommunens kulturminneforvaltning med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 annet ledd, jf. §§ 3 og 4.

7. Ferdsel m.v.

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utilgjengelige.

8. Terskler m.v.

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger m.v. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.

Terskelpålegget vil bygge på en samlet plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegget samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

9. Hydrologiske observasjoner, kart m.v.

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige.

De tillatte reguleringsgrenser markeres ved faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner.

Kopier av alle karter som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Statens kartverk med opplysning om hvordan målingene er utført.

10. Etterundersøkelser

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av regulerings virkninger for berørte interesser. Undersøkelsesrapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

11. Luftovermetning

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

12. Varslingsplikt

Konsesjonæren plikter å varsle NVE om navne- og/eller adresseendringer. Ved eventuell overdragelse av anlegget skal NVE godkjenne overdragelsen i forkant.

13. Kontroll med overholdelsen av vilkårene

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av Olje- og energidepartementet til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår. Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av Olje- og energidepartementet.

For å sikre at vedtak i medhold av vannressursloven blir gjennomført, kan den ansvarlige pålegges tvangsmulkt til staten, jf. vannressursloven § 60. Pålegg om mulkt er tvangsgrunnlag for utlegg. Når et rettstridig forhold er konstatert kan det gis pålegg om retting og om nødvendig pålegges stans i pågående virksomhet, jf. vannressursloven § 59.

Overskrides konsesjon eller konsesjonsvilkårene eller pålegg fastsatt med hjemmel i vannressursloven kan dette straffes med bøter eller fengsel inntil tre måneder, jf. vannressursloven § 63 første ledd bokstav c.

Manøvreringsreglement

for regulering av Sæteredalsvatnet og overføring av Heimste Tverrelva til Ytste Tverrelva, Bremanger kommune i Sogn og Fjordane

1. Reguleringer

Magasin	Naturlig vannst. kote	Reg.grenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Sæteredalsvatnet.....	597,0	598,0	595,0	1,0	2,0	3,0

Høydene refererer seg til SKs høydesystem (NN 1954).

Reguleringsgrensene skal markeres med faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner.

Overføringer

Heimste Tverrelva overføres til Ytste Tverrelva. En mindre sidebekk til Heimste Tverrelva tas inn på overføringsrøret til Ytste Tverrelva.

2.

Ved manøvreringen skal det tas for øyet at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinene og overføringsstedene såvidt mulig ikke økes.

Vannstanden i Sæteredalsvatnet skal holdes over kote 597,0 i perioden 1. juli til 15. september.

Det skal til enhver tid slippes følgende minstevannføringer:

Ytste Tverrelva: 120 l/s i perioden 1. mai - 30. september. Resten av året skal det slippes 30 l/s.
Heimste Tverrelva: 110 l/s i perioden 1. mai - 30. september. Resten av året skal det slippes 25 l/s.

Dersom tilsiget er mindre enn minstevannføringskravet, og Sæteredalsvatnet er på laveste tillatte vannstand for sesongen, skal hele tilsiget slippes forbi. Dersom det skulle oppstå en konflikt mellom å få fylt opp magasinet til sommernivå og samtidig holde minstevannføringskravet, skal minstevannføringen prioriteres. Kraftverket skal i slike tilfeller ikke være i drift.

Kraftverket skal kjøres så jevnt som mulig, med myke overganger. Typisk start/stopp-kjøring skal ikke forekomme.

Forøvrig kan tappingen skje etter kraftverkseiers behov.

3.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Dersom det forlanges, skal også nedbørmengder, temperaturer, snødybde m.v. observeres og noteres. NVE kan forlange å få tilsendt utskrift av protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringsstiden.

4.

Viser det seg at slippingen etter dette reglementet medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Forandringer i reglementet kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Olje- og energidepartementet.