

det viser seg at disse tiltak ikke gir den forutsatte virkning, å komme tilbake til disse spørsmål med nye forslag.

Det ble under stortingsbehandlingen tatt opp spørsmål i tilknytning til plassering av tunnelmasser på industriområda i Gaupne og nødvendige planeringsarbeid i den forbindelse. Departementet finner i likhet med det komitéformannen uttalte under stortingsdebatten, at Statskraftverkene ikke bare skal plassere tunnelmasser på industriområdet, men også foreta det nødvendige planeringsarbeid.

Departementet vil drøfte dette nærmere med Statskraftverkene og kommunen. Komiteen har pekt på at det er ønskelig av hensyn til økonomi, sysselsetting og kraftdekking å få en forsering av anlegget og ber om at departementet vurderer dette. Departementet viser til komitéens bemerkninger og vil sørge for at det blir vurdert om det er mulig å forsering anleggsdriften slik at idriftsettelse kan skje før høsten 1990, slik planen nå er.

Departementet har merket seg komitéens flertalls anmodning til departementet om å vurdere om hele anlegget kan utføres av private entreprenører. Alternativet bes vurdert om større deler av anlegget kan utføres i privat regi etter anbud. Departementet vil vurdere nærmere disse spørsmål og avgjørelse vil bli tatt under hensyn til bl. a. hvordan anlegget kan bli utført raskest og billigst. Videre vil det bli tatt hensyn til sysselsettingsproblemene.

Olje- og energidepartementet forutsetter at det er bemyndiget til å samtykke i mindre planendringer herunder de endringer i manøvreringsreglementet som slike planendringer måtte betinge.

Olje- og energidepartementet

tilrår:

1. I medhold av vassdragsreguleringsloven av 14. desember 1917 fastsettes reguleringsbestemmelser for statsregulering for utbygging av Jostedalsvassdraget i samsvar med Olje- og energidepartementets foredrag av 29. juni 1984.
2. Det fastsettes manøvreringsreglement for regulering av Jostedalsvassdraget i samsvar med det i ovennevnte foredrag inn-
tatte utkast.

16. Rygene Kraftverk.

(Endring av vilkår om tapping av minstevassføring.)

Olje- og energidepartementets brev til Miljøverndepartementet 10. juli 1984.

Det vises til Deres brev av 15. oktober 1982 og 4. august 1983 med vedlegg av brev fra DVF av 18. august 1982 og 30. juni 1983 vedrørende ovenstående.

I brevet av 30. juni 1983 uttalte DVF følgende vedrørende forslag til minstevannslipp nedenfor Rygene dam:

«Vi har studert de to alternativ for minstevannslipp og tillater oss å fremme et tredje. Dette går ut på en grunntapping på 3 m³/s. Dessuten 3 pulstappinger i løpet av 1 uke. Hver pulstapping skal ha en totalvarighet på 12 timer. I første 4 timer av perioden tappes 19 m³/s., neste 4 timer 12 m³/s. og de siste 4 timer 6 m³/s. En slik tapping gir et bedre forløp av kuliminasjonen av den kunstige flom. Det er i denne fase av flommen at fisken søker opp og forhindrer også at yngel og småfisk blir stående tilbake på tørt land ved for brå avslutning av vannslippet.

Av erfaringer fra Lærdalsvassdraget mener vi at en pulstapping over 24 timer er for lang tid. Vi ønsker heller tappinger fordelt på flere perioder.

På vedlagte skisse er vår forslag til tapping inntegnet. Vi vil foreslå at en tok sikte på å legge pulstappingen til dagene tirsdag, onsdag og fredag. Etter det vi kan se skulle DVF's forslag ligge innenfor de grenser som Aust-Agder kraftverk mener er akseptable.

Det er vanskelig på forhånd å si bestemt hvordan en pulstapping bør foregå. Det er kun observasjoner av fiskegang og fisket som kan si noe om dette. Vi ser det derfor som nødvendig senere å ha mulighet til å kunne korrigere det forslag som nå er presentert etter en tids driftserfaring.»

DVF's forslag har vært forelagt NVE og Aust-Agder kraftverk. Det er ikke fremkommet innvendinger mot forslaget.

DVF's forslag innebærer en endret praktisering av de bestemmelser om minstevannslipp som er fastsatt i ervervsvilkårenes post 6-IV (kgl. res. 10. januar 1975). Det totale vannslipp vil imidlertid ikke bli øket. Departementet har adgang til å foreta mindre justeringer om minstevannslippet innenfor rammen i de gjeldende bestemmelser.

Departementet gir med dette tilførelse til at DVF's forslag legges til grunn ved praktiseringen av minstevannsbestemmelsen i ervervsvilkårenes post 6-IV.

Ved avgjørelsen har departementet lagt vekt på at endrikt praktisering av minstevannsbestemmelsene synes å være gunstig for laksens oppgang og at det ikke er kommet innvendinger mot den foreslåtte endring.

Ervervsvilkårenes post 6-IV skal lyde som følger:

«I tiden fra 1. mai til 30. september skal vassføringen nedenfor Rygene dam baseres på en grunntapping på 3 m³/s. og på 3 pulstappinger i løpet av 1 uke. Hver pulstapping skal ha en totalvarighet på 12 timer. I første 4 timer av perioden tappes 19 m³/s., neste 4 timer 12 m³/s. og de siste 4 timer 6 m³/s. I tiden fra 1. oktober til 30. april skal vassføringen nedenfor Rygene dam ikke være under 1 m³/s.

I tillegg kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelser av departementet pålegges slipping av kunstige flommer dersom hensynet til laksens oppgang gjør dette påkrevet. Sommervannslippingen kan nedsettes dersom det blir enighet om å treffe andre tiltak til fremme av fisket.»

17. Statskraftverkene.

(Tillatelse til ekspropriasjon m.v. for utbygging av Hogga Kraftverk i Nome kommune, Telemark.)

Kongelig resolusjon av 27. juli 1984.

Den foreliggende sak gjelder en søknad fra Direktoratet for Statskraftverkene om tillatelse etter vassdragslovens §§ 104 og 105 for utbygging av fallet fra Bandakmagasinet til overvann Vrangfoss kraftstasjon med en fallhøyde på ca. 12,5 m. Søknaden omfatter også tillatelse til ekspropriasjon av nødvendig grunn og rettigheter i medhold av vassdragslovens § 62.

Hovedstyret for Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen har i brev av 9. februar 1984 avgitt følgende innstilling i saken:

«Fra Direktoratet for Statskraftverkene har Hovedstyret mottatt følgende søknad datert 24. januar 1983:

«Hoggautbyggingen gjelder kun utnyttelse av et fall, behandling av søknaden skjer da etter lov om vassdragene av 15. mars 1940.

2.1 Etter Vassdragsloven.

I henhold til lov om vassdragene av 15. mars 1940 søker vi om følgende:

Adgang etter §§ 104 og 105 til å utføre nødvendige anlegg i og langs vassdraget for utbygging av Hogga kraftverk.

Videre søker vi etter § 62 om tillatelse til å kreve avstått grunn og rettigheter som staten ikke eier eller rår over, for bygging og drift av Hogga kraftverk. Detaljerte opplysninger om hva vi krever avstått er angitt i 7.3.

2.2 Andre lover.

Vi ber om at søknaden samtidig blir behandlet etter lov om bygging og drift av elektriske anlegg av 19. juni 1969 ved intern koordinering i NVE mellom Vassdragsdirektoratet og Energidirektoratet.

Videre forutsetter vi at Vassdragsdirektoratet vil sørge for koordinering med Statens forurensningstilsyn når det gjelder lov av 26. juni 1970 om vern mot vannforurensning. Eventuelt vil saken bli behandlet etter lov av 13. mars 1981 om vern mot forurensning og avfall (Forurensningsloven), som muligens vil tre i kraft i 1. halvår 1983.»

Kraftstasjonen beskrives slik i søknaden:

«3.2 Kraftstasjon.

3.2.1 Teknisk beskrivelse.

Kraftstasjonen plasseres i fjell ved inntaket, men noe av utstyret plasseres i friluft like utenfor. På grunn av det bratte terrenget er det kostbart å skaffe arealer ute.

Under detaljprosjekteringen kan det tenkes at man vrir plasseringen noe for bedre å tilpasse seg de geologiske forholdene.

Det installeres en rørturbin med maksimalvannføring 170 m³/s., og ytelse 18,3 MW ved netto fallhøyde 12 m. Ved midlere netto fallhøyde er ytelsen 17 MW. Den valgte kotehøyde for turbinsenter, kote 51,4, vil bli revurdert under detaljprosjekteringen. Omdreinings-tallet er foreløpig antatt 120 o/min. Stengeorganer oppstrøms og nedstrøms er henholdsvis rulleluke (stengeluke) ved inntaket og sugerørsluke.

Generatoren er på 20 MWA. Kraften føres med generatorspenning ut i dagen hvor den transformeres opp til 66 kV. Nett-tilknytning, se 9.1.

Kraftstasjonen har omløp med separat inntak ved siden av hovedinntaket. Inntaket har segmentluke (reguleringsluke). Omløpet munner ut i avløpstunnelen like nedstrøms sugerøret. Foreløpig er antatt 170 m³/s. kapasitet også for omløpet, men det vil bli revurdert under detaljprosjekteringen.

Avløpstunnelen har tverrsnitt 135 m² og lengde 2500 m. Ned til tverrslaget, 2200 m, er det frispeilstunnel. Videre til utløpet, 300 m, er tunnelen dykket. Fjellforholdene er vurdert. På grunn av det store tverrsnittet forventes betydelige sikringskostnader.

Utløpet er plassert der fjelloverdekningen er minst. På det valgte stedet er fjelloverflaten dekket av 6–10 m løsmasser. Tunnelen vil her munne ut i en loddrett sjakt bestående av spuntstål eller betong. Utløpet forsynes med opplegg for bjelkestengsel.

Fra utløpet graves kanal fram til elva. Det vil også bli gravet i sandbanken ute i elva.

3.2.2 Valg av fallhøyde.

I oktober 1980 ble to alternativer sammenlignet:

Kanalalternativet med kraftstasjon ved Hogga dam og kanalisering ned til fot av Kjeldal dam.

Tunnelalternativet (helt ned til fot av Lunde dam).

Tunnelalternativet viste seg best med klar margin og ble valgt. Senere prosjektering har kun vært gjort for dette alternativet. Det