



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

KDB 3/36
064/8

BKK Produksjon AS
Kokstadvegen 37
Postboks 7050
5020 Bergen

NVE 200400786 - 16
S.beh.: KT / KJU / RAST
04 .06. 2002
Arkivkode: 911-511-2
Sek.kode: 064-2
IE dato/sign.: 6/6-02 RAST

Deres ref

Vår ref
OED 01/873 EV CBP

Dato
03 JUN 2002

**Endring av manøvreringsreglementet for Store Nordalsvatnet i
Modalsvassdraget i Hordaland**

Ved kronprinsregentens resolusjon av 7. mai 2002 er bestemt:

"I medhold av lov om vassdragsreguleringer 14.12.1917 nr 17 endres manøvreringsreglementet for regulering av Modalsvassdraget i samsvar med forslag inntatt i Olje- og energidepartementets foredrag av 7. mai 2002."

- ./ Vedlagt oversendes et avtrykk av manøvreringsreglementet for Modalsvassdraget,
- ./ samt kopi av departementets bemerkninger i kronprinsregentens resolusjon av 7. mai 2002.

Etter fullmakt


Per H. Høisveen
Ekspedisjonssjef


Harald Solli
Avdelingsdirektør

Kopi til: NVE /med saksmappen

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
<http://www.oed.dep.no/>

Kontoradresse
Einar Gerhardsens plass 1

Telefon*
22 24 90 90 / 22 24 63 01
Org. nr
977 161 630

Energi- og
vassdragsavdelingen
Telefaks
22 24 95 68

Saksbehandler
Harald Solli
22 24 61 71

Modalen kommune, 5729 MODALEN

Hordaland fylkeskommune, Postboks 7900, 5020 BERGEN

Fylkesmannen i Hordaland, Postboks 7310, 5020 BERGEN

Direktoratet for Naturforvaltning, N-7485 TRONDHEIM

Naturvernforbundet Hordaland, Postboks 1201 Sentrum, 5811 BERGEN

Bergen Turlag, Tverrgaten 4-6, 5017 BERGEN

Manøvreringsreglement

Vedlegg til 200400780-16

for regulering av Modalsvassdraget (Steinslandsvassdraget) i Modalen kommune, Hordaland fylke

(fastsatt ved kronprinsregentens resolusjon av 7. mai 2002)

(erstatte reglement gitt ved Kgl res av 25 juli 1975, endret ved IDs samtykke 18 mai 1977, Kgl res av 17 juli 1992, Kgl res av 3 desember 1993 og korleksjon ved Nærings- og energidepartementets brev av 06.10.94)

1. Reguleringer

Magasin	Naturlig vannst. kote	Reg.grenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Skjerjevatn	954,1	979,0	905,0	24,9	49,1	74,0
Stølsvatn	548,0	583,5	547,0	35,5	1,0	36,5
Åsebotn v. kt. 873	873,0	878,0	868,0	5,0	5,0	10,0
Åsebotn v. kt. 964	964,5	964,5	940,0	0	24,5	24,5
Store Norddalsvatn	1 010,8	1 010,8	955,0	0	55,8	55,8
Norddalen v. kt. 1 034	1034,0	1024,0	1024,0	0	10,0	0

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

Høyden refererer seg til NVEs vassdrags-nivellement.

Pumping

Avløpet fra Stølsvatn inklusive overført vann kan pumpes til Skjerjevatn.

Overføringer

Avløpet fra to bekker i Austredalen (1,1 km² og 0,9 km²), og avløpet til Vatn kt. 1 016 (0,5 km²) overføres til Skjerjevatn.

Avløpet fra Skjerjevatn inklusive overført og pumpet vann kan overføres/tilbakeføres til Steinsland/Stølsvatn i Modalsvassdraget.

Avløpet fra Vatn kt. 1 025 i Tuledalen (2,3 km²) overføres til Store Norddalsvatn. Avløpet fra Store Norddalsvatn (6,8 km²) og to bekker i Åsebotn (3,5 km² og 2,1 km²), tas inn på driftstunnelen for det høyere fallet i Åsebotn kraftverk, og kan når det er mulig magasineres i Store Norddalsvatn.

Vatn kt. 964 i Åsebotn (3,2 km²) dreneres til Vatn kt. 873 og avløpet fra Vatn kt. 920 i Blådalen (5,9 km²) overføres til vatn kt. 873 (3,2 km²) som er inntaket for det lavere fallet i Åsebotn kraftverk.

Etterfølgende overføringer inngår i den tidligere Steinslandsutbyggingen. Noen av arealene endres som følge av overføringene nevnt foran.

Avløpet fra Botnaelvi (3,8 km²), Vestrebotn (7,1 km²) Norddalen (10,8 km²), Austdalen (7,3 km²) Fjellstøelvi (5,1 km²), Åsebotn (2,0 km²), Tverrelvi (7,0 km²) Norddalselvi (5,3 km²), Sørrelvi (5,0 km²) Nord-Austredalen (4,2 km²), Kvanndalen (4,6 km²) Kvitavassdalen (5,7 km²) og Skålebotn (5,9 km²) overføres til Stølsvatn.

Ved ekstraordinære situasjoner kan Skjerjevatn tilbakeføres til Evanger kraftverk.

2.

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

Magasinet i Stølsvatn kan brukes som flom-dempningsmagasin.

Alt tilsig til Store Norddalsvatn fra slutten av lavvannsperioden skal gå til oppfylling av magasinet, jf. første avsnitt. De øverste 5 meter av magasinet kan manøvreres fritt for å hindre flomtap. Tapping av magasin vann under kote 1005,8 kan ikke starte før 15. oktober.

Fra Vatn kote 920 i Blådalen slippes en minste vannføring på 30 l/s forbi overføringsstedet i perioden 1. juni til 15. september forutsatt at tilsiget er tilstrekkelig.

Av hensyn til fisket skal det slippes følgende vannføringer over inntaksdammen ved Almeli:

- I perioden 1. oktober til 15. april slippes minimum 2,2 m³/s over dammen ved Almeli.
- Fra 16. april til 15. juli slippes minimum 3,0 m³/s i konsentrert overløp over Almelidammen og dammen ved Hellandsfossen. I tillegg slippes tilstrekkelig vann til Modalen kommunes kraftverk så lenge dette er i drift. Modalen kommune og BKK har anledning til å inngå avtale om alternativ bruk av det kommunale kraftverkets driftsvannføring inntil 1,5 m³/s.
- Fra 16. juli til 30. september skal det slippes minimum 5,0 m³/s over dammen ved Almeli

Konsesjonæren plikter ved kraftverksdriften å sørge for at alle vannførendringer skjer ved myke overganger. Spesiell forsiktighet må utvises ved reduksjon av vannføringen for at fisk i elveprofilens ytterkant skal få tid til å trekke mot sentrum.

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 reguleringstiden.

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.

Utdrag fra kronprinsregentens resolusjon av 7. mai 2002:

4. Olje- og energidepartementets bemerkninger

BKK Produksjon AS søker om endring av manøvreringsrelementet for Modalsvassdraget, slik at de øverste 5 meterene av magasinet kan manøvreres fritt. På denne måten vil man unngå flomtap. Ved en endring av reglementet i samsvar med BKK's søknad, har driftssimuleringer vist at energiproduksjonen vil øke med ca 5 GWh pr. år.

Energigevinsten må imidlertid veies opp mot de ulemper endringen vil medføre. De negative konsekvenser som er påberopt er i første rekke av estetisk og friluftsmessig karakter. I høringsrunden NVE har gjennomført uttaler fylkesmannen i Hordaland og Direktoratet for naturforvaltning at en fri manøvrering av de fem øverste meterene vil gi et helt annet inntrykk i landskapet og øke konflikten med viktige friluftsimteresser. Deres syn står imidlertid i forholdsvis stor kontrast til de uttalelser som er kommet fra Naturvernforbundet i Hordaland og Bergen Turlag. Turlaget maner til forsiktighet ved inngrep i nærheten av landskapsvernområder i sin alminnelighet, men mener de visuelle inngrep vil bli små, og anser tiltaket for å samsvare med sine overordnede mål om at kraftverksdriften må effektiviseres i allerede utbygde vassdrag. Naturvernforbundet anser naturinngrepene som beskjedne og lite konfliktfylte.

NVE mener konsekvensene av endringen i denne saken er av lokal karakter og legger derfor vekt på de lokale brukernes syn. NVE tilrår at søknaden blir innvilget.

Miljøverndepartementet har ingen bemerkninger til NVEs innstilling.

Olje- og energidepartementet anser miljøkonsekvenser av en endring som beskjedne.

Det er videre et moment at det i år med under middels tilsig (ca 50% av årene) i praksis ikke vil bli noen endring i vannstandsforholdene i Store Nordalsvatn, da vannet i disse tilfellene nesten ikke rekker å fylles opp før tappingen starter.

Det er ønskelig at produksjonsanleggene utnyttes på best mulig måte slik at energi ikke går til spille. Gjennom behandlingen av St.meld. nr 37 (2000-2001), jf. Innst.S nr.263 (2000-2001) har Stortinget lagt til grunn at vannkraften er en særlig verdifull ressurs som må tas godt vare på, og at de verdier vi har i eksisterende anlegg må utvikles på en tjenlig måte. Stortinget ga samtidig uttrykk for at det er viktig å søke etter muligheter for å øke produksjonen i vassdrag som allerede er regulert. Regjeringen ønsker å gå inn for vannkraftprosjekter som også gjelder utvidelse, og som ikke er til nevneverdig skade for urørt natur. I Semerklæringen sies det at eksisterende vannkraftstruktur må utnyttes bedre. Etter Olje- og energidepartementets mening er det omsøkte prosjektet til BKK Produksjon AS i tråd med denne politikk.

Avgjørende i konsesjonsspørsmål etter vassdragsreguleringsloven er om fordelene ved tiltaket overstiger skader og ulemper for allmenne eller private interesser, jfr. vassdragsreguleringsloven § 8. Ved avgjørelsen om manøvreringsreglementet skal endres, må den samme vurdering legges til grunn.

Departementet anser at man her kan effektivisere energiproduksjonen uten at dette får nevneverdige konsekvenser for miljø og omgivelser, og vil derfor tilrå at manøvreringsreglementet endres i samsvar med omsøkt plan.

Punkt 2 tredje ledd i manøvreringsreglementet for Modalsvassdraget får etter dette følgende ordlyd:

"Alt tilsig til Store Norddalsvatn fra slutten av lavvannsperioden skal gå til oppfylling av magasinet jf. første avsnitt. De øverste 5 meter av magasinet kan manøvreres fritt for å hindre flomtap. Tapping av magsinvann under kote 1005,8 kan ikke starte før 15. oktober."

Olje- og energidepartementet

tilrår:

I medhold av lov om vassdragsreguleringer 14.12.1917 nr 17 endres manøvreringsreglementet for regulering av Modalsvassdraget i samsvar med forslag inntatt Olje- og energidepartementets foredrag av.....2002.