

KDB: 2235
2079

Vdr nr 064.2

DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

NVE 9602822 - 5	
S.ans: VKI	S.beh.: VK/LLQ
11.11.1999	
Arkivkode: 911-511.2	
Sek.kode: 064.7 - Modalsvassdraget	
TE dato/sign.: vassdraget	

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091, Maj.
0301 OSLO

Deres ref
96/2822- VK/ØBA

Vår ref
OED 99/2413 EV KJR

Dato 08.11.99

**BERGENSHALVØENS KOMMUNALE KRAFTSELSKAP AS-
KORRIGERING AV FEIL I MANØVRERINGSREGLEMENTET FOR
MODALSVASSDRAGET- SKJERJEVATN**

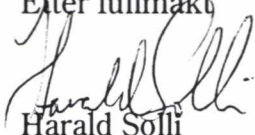
Det vises til NVEs brev av 23.10.96 vedrørende ovennevnte.

Ved en inkurie er det i kgl.res. av 17.07.92 oppgitt feil naturlig vannstand (kote 941.1) for Skjerjevatn i manøvreringsreglementet for Modalsvassdraget. Riktig naturlig vannstand er kote: 954.1.

Ved korrigert manøvreringsreglement av 06.10.94 ble øvre kote for Skjerjevatn oppgitt til kote 1979. Dette er en trykkfeil, riktig øvre kote skal være 979.

Vedlagt oversendes avtrykk av korrigert manøvreringsreglement for regulering av Modalsvassdraget som erstatter reglement fastsatt ved kgl. res. 25.07.75, endret ved Industridepartementets samtykke 18.05.77, kgl. res. 17.07.92 og kgl. res. 03.12.93, og korrigert ved Nærings- og energidepartementets brev 06.10.94.

Etter fullmakt


Harald Solli
avdelingsdirektør


Kjetil Raaness
førstekonsulent

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

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
Kjetil Raaness
22 24 63 83

Korrigert
Manøvreringsreglement
for å regulere Modalsvassdraget (Steinlandsvassdraget)
i Modalen kommune, Hordaland fylke

(erstatter reglement gitt ved Kgl res av 25 juli 1975, endret ved IDs samtykke 18 mai 1977, Kgl res av 17 juli 1992 og Kgl res av 3 desember 1993)

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 kote 873	873,0	878,0	868,0	5,0	5,0	10,0
Åsebotn v kote 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
Norrdalen v kt 1 034	1 034,0	1 024,0	1 024,0	0	10,0	0

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

Høydene refererer seg til NVEs vassdragsnivellelement.

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 1025 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 driftstunnellen for det høyere fallet i Åsebotn kraftverk, og kan når det er mulig magasineres i Store Norddalsvatn.

Vatn kote 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), Norrdalen (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 flomdempningsmagasin.

Tapping av magasin vann fra Store Norddalsvatn kan ikke ta til før 1 oktober. Alt tilsiget fra Store Norddalsvatn fra slutten av lavvannperioden skal gå til oppfylling av magasinet, jf likevel første avsnitt.

Fra Vatn kote 920 i Blådalen slippes en minstevannføring 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:

- a) I perioden 1 oktober til 15 april slippes minimum 2,2 m³/s over dammen ved Almeli.
- b) 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.
- c) Fra 16 juli til 30 september skal det slippes minimum 5,0 m³/s over dammen ved Almeli

Konsesjonæren plikter ved kraftverksdriften å

Ved 22. januar 1993 96028225

sørge for at alle vannføringssendringer skjer ved myke overganger. Spesiell forsiktighet må utvises ved reduksjo av vannføringen for at fisk i elveprofilets 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 Nærings- og energidepartementet.