

# NVEs forslag til

## Manøvreringsreglement for reguleringen av Bjerka-Plura i Rana og Hemnes kommuner, Nordland fylke

(Fastsatt (XX.XX.XXXX). Erstatte tidligere reglement gitt ved kgl.res av 11. mai 2007 og 2. juli 1987, inkludert konsesjoner gitt i kgl.res. 21. desember 1962, 6. august 1965, 23. august 1968 og 12. november 1970 og endringer i reglement gitt i brev fra departement for industri og håndverk av 4. mars 1971)

## 1.

## a. Reguleringer

Magasin	Naturlig vannstand kote	Reguleringsgrenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Akersvatn	482,0	523,0	480,0	41,0	2,0	43,0*
Tverrvatn	499,7	500,6	497,6	0,9	2,1	3,0
Gressvatn	587,1	598,0	582,0	10,9	5,1	16,0*
Kjensvatn	525,3	527,0	520,0	1,7	5,3	7,0*
Kalvatn	524,5	564,0	521,0	39,5	3,5	43,0
Store Målvatn	421,0	430,0	397,0	9,0	24,0	33,0
Durmålvatn	802,4	802,9	801,4	0,5	1,0	1,5

\*Maksimal flomstigning (m): 1,0

Høydene refererer seg til lokale høydegrunnlag (udefinert).

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

## b. Pumping

Deler av Tverrvatns felter (81 km<sup>2</sup>) overføres til Akersvatn. De delene av Tverrvatns nedbørsfelt som er nedstrøms inntaket til Akersvatn pumpes opp til inntaket.

## c. Overføring

## I

Overføring av følgende elver og bekker til Kalvatn og derfra videre til Akersvatn: Sølvbekken, Gubbeltåga, Andfjellelv, Daumannselv, Virvasselv, Bæveråga, Blerekelv har i alt et felt på ca. 453 km<sup>2</sup> som overføres til Akersvatn.

Under flom eller under reparasjonsarbeider kan det bli fulle vassføringer i de naturlige elveløp som nå.

## II

Overføring av Durmålsvatns partielle tilløp til Gressvatn/Kjensvatn og derfra videre til Akersvatn: Durmålsvatn med et felt på 4 km<sup>2</sup> overføres til Akersvatn.

Overføring av følgende elver og bekker til Gressvatn/Kjensvatn og derfra videre til Akersvatn: Fagerlibekken, Gråfjellbekken, Mørkbekken og Leirelva har i alt et felt på 54 km<sup>2</sup> som overføres til Akersvatn.

Under flom eller under reparasjonsarbeider kan det bli fulle vassføringer i de naturlige elveløp som nå.

## III

Overføring av Kalvatn og Tverrvatn sine partielle tilløp til Akersvatn: Kalvatn (316 km<sup>2</sup>) og Tverrvatn (81 km<sup>2</sup>) sine felter overføres til Akersvatn sammen med to mindre bekker, Svahellbekken og bekk til Sprutforsen, med avløp til Plura (6 km<sup>2</sup>) og de under pkt. I oppførte felter.

## IV

Overføring av Gressvatn og Kjensvatn sine partielle tilløp til Akersvatn: Gressvatn og Kjensvatn sine samlede partielle felt på 190 km<sup>2</sup> overføres sammen med de under pkt. III oppførte felter til Akersvatn.

## V

Vannmengder tilsvarende det som ellers ville gå som overløp fra Andfiskvatn skal kunne føres fra Småvatna inn på Rana kraftverks tilløpstunnel.

I lavvassperioder når A/S Norsk Jernverks behov for vassforsyning tilsier det, skal vatn fra Rana kraftverks tilløpstunnel kunne føres til Andfiskvatn.

## VI

Bekk fra Kjenssvassfjellet med avløp til Øvrebleikingan, med nedbørsfelt 2,4 km<sup>2</sup>, overføres til Akersvatn.

## VII

Avløpet fra Finnbakkbekken fra kote 445 med nedbørsfelt 8,6 km<sup>2</sup> kan overføres til Store Målvatn gjennom driftstunnelen i Bjerka kraftverk.

## 2.

Ved manøvreringen skal det tas for øye at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinene og overføringsstedene så vidt mulig ikke økes.

I sommerhalvåret må Akersvatn ikke tappes under kote 495,0. I fyllingsperioden etter vintre når Akersvatn har vært tappet under nevnt kote, skal Rana kraftverks driftsvannføring så vidt mulig ikke overstige 35 m<sup>3</sup>/s før vasstanden i Akersvatn igjen har nådd denne høyde. For å sikre en rask oppfylling i slike tilfeller skal samtlige overføringstunnelers kapasitet nyttes fullt ut.

I perioden 15. juni til 15. oktober skal vannstanden i Kjensvatn holdes mest mulig stabil og høy og ikke tappes under kote 525,3 - unntatt når det foreligger ekstraordinære forhold som å forebygge skade eller for utføring av nødvendig anleggs- eller vedlikeholdsarbeider.

Endringer i driftsvannføring i Bjerka kraftverk skal foretas med jevn overgang, og ekstremt store endringer, så vel som fare for flomavløp til elv Bjerka, varsles i så god tid i forveien som mulig ved oppslag på høvelige steder. De tidligere flomvassføringer fra det samlede naturlige nedbørsfelt til Leirelva må ikke økes.

Når vassføringen i Leirelva ved samløpet med Finnbakkbekken er mindre enn 800 l/s, skal det tappes minst 800 l/s gjennom eller forbi Bjerka kraftverk. (Koten refererer seg til tegning SBP – 17150). Det skal installeres en omløpsventil i Bjerka kraftverk med kapasitet på minimum 800 l/s.

I tiden 15. juni til 15. september skal det naturlige tilsiget til Sprutforsen slippes forbi bekkeinntaket.

I tiden 1. desember til 30. april skal det slippes 200 l/s fra Tverrvatn til Tverråga. Dersom tilsiget og magasinkapasiteten er mindre enn kravet til minstevannføring skal hele tilsiget slippes forbi. Tverrvatn pumpe skal i slike tilfeller ikke være i drift. I kravsperioden må Tverrvatn ligge så høyt at et slipp til Tverråga er mulig.

Når vandringsforholdene for sjøvandrende laksefisk i Plura er reetablert, kan Miljødirektoratet be om at en minstevannføring i Plura kan bli tatt opp til vurdering.

Konsesjonæren plikter å sørge for at det renner tilstrekkelig vann i fiskepassasjen i Pluras nedre slik at sjøvandrende laksefisk sine vandringsmuligheter i det nasjonale laksevassdraget opprettholdes.

Alle vannføringsendringer skal skje gradvis.

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 skal føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Konsesjonæren skal etter vedtak fra NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser, og gjøre materialet tilgjengelig for allmennheten.

## 4.

Viser det seg at vilkår om vannslipp og vannstandsendringer medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan det gjøres nødvendige endringer i reglementet. Dette kan skje uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Energidepartementet.