

KDB 2563



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 Majorstua  
0301 Oslo

NVE 20010979-5
S.beh.: 1 KTV2 1 ANH
09 .08. 2001
Arkivkode: 911-511.1
Sek.kode: 06.658
TE dato/sign.: te 10.08.00 ANH

Deres ref

Vår ref

Dato

OED 2000/02780 EV ML

07 AUG 2001

**Tinn Energi Produksjon AS. Konesjon for erverv av fall til utnytting i Stegaros kraftverk i Mårvassdraget i Tinn kommune**

Ved kronprinsregentens resolusjon av 3. august 2001 er bestemt:


"I medhold av lov om erverv av vannfall, bergverk og annen fast eiendom m.v. av 14. desember 1917 nr. 16 § 4 gis Tinn Energi Produksjon AS tillatelse til erverv av fallet mellom Mårvatn og Kalhovdfjorden i Tinn kommune for utbygging av Stegaros kraftverk. Tillatelse gis på de vilkår som er inntatt i Olje- og energidepartementets foredrag av 3. august 2001."


./.

Vedlagt oversendes kronprinsregentens resolusjon av 3. august 2001.

Departementet kommer nærmere tilbake til konesjonsvilkårene når konesjonen foreligger trykket.

Med hilsen

  
Harald Solli (e.f.)  
avdelingsdirektør

  
Marianne Lindholm  
førstekonsulent



Det er vanskeleg å sjå at Tinn kommune skulle ha nokon innvendingar mot at det vert gjeve ervervskonsesjon til Tinn Energi Produksjon AS, sidan konsesjonssøknaden byggjer på at det er inngått eit samarbeid mellom kommunen via Tinn Energi AS og Statkraft SF, med Tinn Energi som kraftverkseigar i juridisk forstand (jmf. k-sak 27/99). NVE har og i si innstilling lagt opp til at det vert gjeve ervervskonsesjon på det som kan kallast vanlege vilkår i slike saker.

[...]

Fylkesmannen i Telemark visar i si uttale til saka (jmf. brev av 01.03.01) at m.a.ei omlegging av vegsystemet ved Stegaros i samband med bygging av nytt kraftverk, kunne medføre ei miljømessig forbetring i dette området. Sidan tilhøva i Stegaros er berørt både av denne konsesjonssøknaden, reguleringskonsesjonen for Mår-kraftverk frå 1998 og eventuell revisjon av andre delar av konsesjonen for Mår etter 2006 er det naturleg at statlege myndigheter tek opp dette spørsmålet. Fylkesdelplanen for Hardangervidda Aust er og relevant i den samanheng.

Verken *Miljøverndepartementet, Kommunal- og regionaldepartementet* eller *Telemark fylkeskommune* har noen bemerkninger til NVEs innstilling.

Departementets bemerkninger:

**a) Innledning**

Tinn Energi Produksjon AS (TEP) har søkt om konsesjon for erverv av fallet mellom Mårvatn og Kalhovdfjorden for å etablere Stegaros kraftverk. TEP er heleid av det kommunale aksjeselskapet Tinn Energi AS som igjen er eid av Tinn kommune. TEP er etablert for å ta hånd om produksjonsrelatert aktivitet i regi av Tinn Energi AS. Utbyggingen vil være et 50-50 samarbeidsprosjekt mellom Statkraft, som eier Mår kraftverk, og TEP. Sistnevnte vil stå som eier av vannfall og kraftverk.

Øst-Telemarkens Brukseierforening innehar reguleringskonsesjonene for Mårvatn og Kalhovdfjorden.

Det er ikke søkt om ekspropriasjonstillatelse. Nødvendige rettigheter til å gjennomføre utbyggingen forutsettes oppnådd gjennom avtaler.

Søker antar at utbyggingen ikke vil medføre nevneverdige endringer i vassdraget. Det er derfor ikke søkt om konsesjon etter vassdragsloven.

NVE legger i sine merknader til grunn at tiltaket er av en slik karakter at det ikke er nødvendig med behandling etter vannressursloven.

**b) Utbyggingsplanene**

Utbyggingsplanene innebærer at eksisterende tappetunnel fra Mårvatn til Kalhovdfjorden benyttes som driftstunnel. Kraftstasjonen vil plasseres i enden av tappetunnelen ved Kalhovdfjorden. Kraftstasjonen vil få en slukeevne på ca. 10,2 m<sup>3</sup>/s og installert effekt på ca. 2,3 MW. Midlere årsproduksjon er beregnet til 10,54 GWh.

1  
2  
3



Ved reguleringen av Mårvatn benyttes både damluker på de øverste 5-6 meterne av reguleringsintervallet og tappetunnel for den øvrige del. Ved bruk av damlukene tilføres det gamle elveløpet vann, noe som i mindre grad vil være tilfelle dersom nytt kraftverk etableres. Tapping foregår hovedsakelig i vinterhalvåret, og når damlukene ikke benyttes er elveleiet tørrlagt. Etablering av kraftverket vil ikke medføre endret bruk av reguleringsmagasinene og da heller ikke medføre endring i vannstandsvariasjonene. Tidligere anlagt vei vil bli benyttet som adkomst til kraftverket.

#### *c) Høringsinstansene*

Verken NVE eller høringsinstansene går imot at det gis ervervskonsesjon. I høringsuttalelsene fra fylkesmannen og kommunen er det kommet en rekke kommentarer som ikke har relevans i forhold til vurderingen av om det skal gis ervervskonsesjon. Disse knytter seg i hovedsak til spørsmål som må vurderes i forbindelse med konsesjonen etter energiloven. Det er også tatt opp forhold som angår den allerede gitte reguleringskonsesjonen. Disse kommenteres derfor ikke. Merknader til NVEs forslag til vilkår kommenteres nedenfor.

#### *d) Departementets vurdering*

Det nye kraftverk skal etableres i en senkningstunnel mellom magasinene og vil ikke påvirke manøvreringen av magasinene nevneverdig. Departementet legger til grunn at bortføringen av vannet på denne strekningen er underlagt den eksisterende reguleringskonsesjon.

NVE har konkludert med at det ikke trengs tillatelse etter vannressursloven ved utbygging av kraftverket, idet tiltaket ikke er ansett å være til nevneverdig skade eller ulempe for allmenne interesser. Departementet kan ikke se at det skulle være noen allmenne hensyn som taler i mot å gi tillatelse til erverv etter industrikonsesjonsloven. Tinn Energi Produksjon er et heleid kommunalt selskap som oppfyller vilkårene for å bli meddelt konsesjon på ubestemt tid. Olje- og energidepartementet støtter således NVEs innstilling og tilrår at Tinn Energi Produksjon AS gis ervervskonsesjon på de nærmere angitte vilkår.

#### *e) Departementets merknader til vilkårene*

##### *1. Konsesjonstid (post 1)*

Tinn Energi Produksjon AS er et heleid kommunalt selskap og kraften skal brukes til alminnelig forsyning. Etter vanlig praksis gis konsesjonen på ubegrenset tid når disse vilkårene er oppfylt. Vilråene i konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år.

##### *2. Konsesjonsavgifter (post 2)*

Konsesjonæren skal betale en årlig avgift til staten på kr. 7,- pr.nat.hk og en årlig avgift til de fylkes-, herreds og bykommuner som Kongen bestemmer på kr. 21,- pr.nat.hk.

##### *3. Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v. (post 7)*

Fylkesmannen og kommunen tar opp at trekkmulighetene for villrein kan bli forverret ved Stegaros, og Tinn kommune viser i denne sammenheng til fylkesdelplanen for Hardangervidda Aust som setter krav om at hensynet til villreinen blir vurdert. NVE vil

11



ved godkjenningen av planer etc. påse at konsesjonæren ved bygging av kraftstasjonen legger vekt på at eventuell etablering/ombygging av veier og plassering av masse gjøres med tanke på å bedre trekkmulighetene for rein.

*f) Øvrige merknader*

Fylkesmannen i Telemark og Tinn kommune har uttalt seg vedrørende eksisterende og planlagte kraftledninger i forbindelse med bygging av Stegaros kraftverk. Det er sendt egen søknad om konsesjon etter energiloven til bygging og drift av de elektriske anleggene så som kraftledning. NVE vil fatte vedtak etter energiloven så snart konsesjon etter industrikonsesjonsloven foreligger.

• • •  
•





Olje- og energidepartementet

tilråd:

I medhold av lov om erverv av vannfall, bergverk og annen fast eiendom m.v. av 14. desember 1917 nr. 16 § 4 gis Tinn Energi Produksjon AS tillatelse til erverv av fallet mellom Mårvatn og Kalhovdfjorden i Tinn kommune for utbygging av Stegaros kraftverk. Tillatelse gis på de vilkår som er inntatt i Olje- og energidepartementets foredrag av ..... 2001

*Statsministerens kontor  
Bifalt ved  
Kronprinsregentens resolusjon  
av 3. august 2001*

*Arne Spilbo*

12

