



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Osaelva Kraftverk AS
Postboks 9481 Sluppen
7496 TRONDHEIM

Vår dato: 17.12.2015

Vår ref.: 200804405-53

Arkiv: 312

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Ragnhild Stokker

Ny konsesjon til redusert alternativ for Osaelva kraftverk - uten regulering av Ytre Osavatn

Vi viser til konsesjon til bygging av Osaelva kraftverk av 12.12.2012, deres brev av 30.01.2013, samt e-poster av 15.06.2015, 15.12.2015 og 16.12.2015.

Osaelva kraftverk AS ønsker å frafalle tillatelsen til å regulere Ytre Osavatn med 1,2 m, slik at kraftverket blir et rent elvekraftverk. Det er ingen endringer i planene for øvrig, verken for plassering av inntaket, tunnel eller kraftstasjon. Inntaket er planlagt som et coandainntak.

Bortfall av reguleringen vil redusere produksjonen i kraftverket med 1,6 GWh/år, fra 13,6 til ca 12,0 GWh/år. Samtidig vil frafall av reguleringen øke sannsynligheten for at Osaelva kraftverk blir realisert og dermed gi et bidrag til fornybar energiproduksjon.

Planendringen innebærer ingen nye, eller økte, miljøvirkninger. Snarere vil virkningene bli redusert, sammenlignet med prosjektet som ble konsesjonsgitt 12.12.2012. NVE har derfor ikke funnet det nødvendig å gjennomføre noen ytterligere høring av planendringen.

NVE mener fordelene ved planendringen i form av reduserte miljøvirkninger er større enn den reduserte produksjon på 1,6 GWh/år i Osaelva kraftverk.

NVEs vedtak

NVE gir Osaelva Kraftverk AS ny tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Osaelva Kraftverk, uten regulering av Ytre Osavatn.

Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår, justert for frafalt regulering.

Justering av konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipping

Når Ytre Osavatn ikke skal reguleres, er det ikke lenger behov for bestemmelser om reguleringsgrenser og vannstander. Posten er derfor kalt «vannslipping» istedenfor «manøvreringsreglement».

Grunnlagsdataene for vannføring og slukeevne er ikke endret. Den fastsatte minstevannføringen på 0,2 m³/s hele året endres ikke.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Når kraftverket blir et rent elvekraftverk, er det ikke nødvendig å ha bestemmelser om vannføring og vannstand nedstrøms kraftverket. Kraftverket vil nødvendigvis kjøre på tilsiget til enhver tid, og vannføringen nedstrøms kraftverksutløpet vil være lik naturlig tilsig.

Det vil fortsatt være nødvendig å installere omløpsventil. Kapasiteten på omløpsventilen er fastsatt til minimum 50 % av maksimal slukeevne i kraftverket, dvs 3 m³/s. Frafall av reguleringen endrer ikke på grunnlaget for denne vurderingen.

Ved vannforbruk i kraftverket mindre enn omløpsventilens kapasitet skal omløpsventilen åpne for vannmengden som går gjennom turbinen ved utfall. Deretter skal vannføringen gjennom omløpsventilen gradvis reduseres. Omløpsventilen skal fungere slik at vannføringen nedstrøms kraftverket reduseres over så lang tid at fisk ikke strander. Omløpsventilen skal koples til kraftverkets styringssystem og testes ut med hensyn til funksjonalitet før kraftverket settes i ordinær drift. Dokumentasjon på at utstyret fungerer etter hensikten skal godkjennes av NVEs miljøtilsyn.

Vi har valgt å beholde bestemmelsen om montering av ålegitter, i tilfelle en senere går vekk fra planene om å bygge coandainntak. Det går tydelig fram at bestemmelsen ikke gjelder dersom det bygges coandainntak.

Bestemmelsen om å tilpasse vannstanden i Ytre Osavatn til behovene for vannforsyning er tatt ut. Dersom Ytre Osavatn må benyttes som reservevannkilde, anser NVE at det er kommunen som vil være ansvarlig for vannstanden og dermed avløpet fra vannet. Osaelva kraftverk AS sitt ansvar er å oppfylle minstevannføringskravet fra inntaksdammen. I dette kravet ligger at dersom tilsiget er mindre enn kravet til minstevannføring, skal hele tilsiget slippes forbi. Denne bestemmelsen er tilstrekkelig til å ivareta Osaelva Kraftverk AS sitt ansvar for vannføringen i elva.

Uten regulering vil det ikke lenger være mulig å effektkjøre (døgnregulere) kraftverket. Bestemmelsen om at effektkjøring ikke er tillatt, er erstattet med standardbestemmelsen for små elvekraftverk om at alle vannføringsendringer skal skje gradvis, og at typisk start-/stoppkjøring ikke skal forekomme.

Post 2: Byggefrister

Kravet til byggefrist på 5 år gjelder for tidspunktet fra Olje- og energidepartementet fattet vedtak i klagen fra Fosen naturvernforening på Osaelva kraftverk. Dette vedtaket ble fattet 11. februar 2014. Frist for oppstart er dermed 11. februar 2019.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Tabellen som oppsummerer forutsetningene for konsesjonen som er gitt er oppdatert.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionkontor i Trondheim og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

Vi minner om at det sammen med innsending av detaljplanene, som skal godkjennes av NVEs miljøtilsyn, må legges ved dokumentasjon på at det er tilgjengelig nettkapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart.

NVE har gitt ny konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaksdammen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt av søker i e-post av 03.11.2011 (dok 40) om justert inntaksplassering og e-post av 16.12.2015 (dok 56), men nøyaktig plassering kan justeres ved detaljplan. Inntaket må konstrueres jf. krav til avbøtende tiltak for ål. Inntaksdammen må ikke forverre dagens flomforhold i Ytre Osavatn. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men den nøyaktige plasseringen kan justeres ved detaljplan. Utløpet fra kraftverket skal være i hovedløpet av Osaelva, slik som oppgitt i søknaden. Utløpskanalen kan ikke munne ut i hovedløpet lenger ned enn ca 80 m nedstrøms foten av Fosshaugfossen. Det skal bygges en omløpsventil med kapasitet på minimum 50 % av maksimal slukeevne, jf. merknader til post 1. Det må legges fram dokumentasjon til NVEs miljøtilsyn på at omløpsventilen fungerer etter hensikten før anlegget kan settes i drift.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 6 m ³ /s.
Minste slukeevne	Søknaden oppgir 0,6 m ³ /s.
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 4,2 MW. Nøyaktig installert effekt kan justeres ved detaljplan.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir 2 Francisturbiner. Antall turbiner og turbintype kan justeres ved detaljplan.
Vannvei	Tunnel. Dette kan ikke endres ved detaljplan.
Vei	Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men kan justeres i forbindelse med detaljplan.
Avbøtende tiltak	Det skal bygges ålegitter som kan montere foran inntaket, med lysåpning på maksimalt 0,9 cm. Minstevannføringsslippen fra inntaksdammen skal konstrueres og plasseres slik at det kan fungere som passasje for utvandrende ål. Dersom det bygges overløpsinntak med staver, eksempelvis

	coandainntak, faller de to ovennevnte tiltakene bort. Ved bygging av overløps-/coandainntak er det viktig at det er vannspeil helt inntil damfoten nedstrøms inntaket. Det skal bygges åleleder for oppvandrende ål forbi inntaksdammen, uansett inntaksløsning. Nøyaktig, teknisk utforming av de avbøtende tiltakene for ål skal planlegges i samråd med en faglig kvalifisert person. NVE har ansvar for endelig godkjenning gjennom godkjenning av detaljplanen. Dokumentasjon på at tiltakene for ål fungerer etter hensikten skal legges frem for NVEs miljøtilsyn på forespørsel.
Annet	Plassering av massedeponi og bruk av masser må avklares med kommunen, slik at dette er klart før godkjenning av detaljplanen. Detaljplanen skal sendes til Rissa kommune for uttalelse før endelig godkjenning. Gravearbeider i anleggsperioden skal gjøres om sommeren og tidlig høst, før gyting for å unngå at finpartikler sedimenterer og tetter grusen på anadrom strekning og dermed ”kveler” rogn

Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta elsertifikater. Dersom det er endringer i forhold til det som er oppgitt i søknaden skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

Detaljene når det gjelder avbøtende tiltak for ål, enten det bygges ålegitter eller overløpsinntak tilsvarende coandainntak, skal avklares med NVEs miljøtilsyn i forbindelse med godkjenning av detaljplan.

10. Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking

Post 10, tidligere «merking av usikker is», er justert med utvidet tekst etter dagens standard. Ny tekst innebærer ingen reelle endringer i konsesjonær sine plikter eller begrensninger. Posten er kun en samling og tydeliggjøring av gjeldende bestemmelser om krav til registrering av minstevannføring og krav om skilting og merking. De fleste bestemmelsene sto tidligere under andre poster i vilkårene.

Om klage og klagerett

Dere kan klage på denne avgjørelsen til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunktet underretningen er kommet fram til partene, jmfør forvaltningslovens kapittel VI. Klageretten er begrenset til parter (grunneiere, rettighetshavere og konsesjonssøker) og andre med rettslig klageinteresse (hovedsakelig organisasjoner som representerer berørte interesser).

En klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Øystein Grundt
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg: Ny konsesjon med vilkår for bygging av Osaelva kraftverk

Kopi til:

Bjugn kommune
Fosen Naturvernforening
Fosen Reinbeitedistrikt v/Terje Haugen
FosenKraft AS
Fylkesmannen i Sør-Trøndelag
Naturvernforbundet i Rissa v/Jomar Leira
NTE Nett AS
Reindriftsavdeling Sør-Trøndelag
Rissa kommune
Samediggi/Sametinget
Sør-Trøndelag fylkeskommune
Ørland kommune