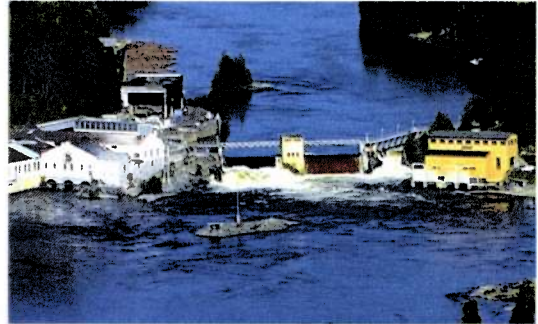


NVE – Konesjonsavdelingen
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo



Søknad om forlengelse av tidsfrist for utførelse for gitt konsesjon for utvidelse av Hellefoss Kraftverk

Hellefoss Kraft AS søkte i 2008 om konsesjon for bygging av to nye turbiner på Drammenselvans østside. I 2011 mottok selskapet konsesjon for gjennomføring av prosjektet.

Grunnet lave kraftpriser i perioden etter at konsesjonen ble gitt og gjeldende rammebetingelser er prosjektet i skrivende stund ikke gjennomført.

Gitt konsesjon har en varighet på 5 år.

Da timing for prosjektgjennomføring fortsatt er til vurdering søker Hellefoss Kraft AS om utvidelse av denne tidsfristen med ytterligere 5 år.

For ytterligere detaljer om prosjektet henvises det til gitt konsesjon med tilhørende dokumenter.

Nødvendige opplysninger fremgår av vedlagte utredning. Vi ber om en snarlig behandling av søknaden.

Med vennlig hilsen
Hellefoss Kraft AS



Odd Røvang

Styreleder Hellefoss Kraft AS
Mobil: 930 66 745

E-post: odd.rovang@midtnett.no
Adresse: Øvre Nedmarken 15, 3370 Vikersund



Tomas Hagen

Daglig leder Hellefoss Kraft AS
Mobil: 971 66 190

E-post: tomas.hagen@glitreenergi.no
Adresse: Pb 1563, 300 Drammen

1 Hellefoss Kraftverk og konsesjon

1.1. Om eierne

Hellefoss Kraft AS eies i dag av:

- Glitre Energi Produksjon AS 33,4 %
- Modum Kraftproduksjon KF 33,3 %
- Øvre Eiker Energi AS 33,3 %

Eierne er lokale, offentlig eide energiselskaper, med lange tradisjoner i kraftproduksjon. Drift av kraftstasjonen ivaretas av Glitre Energi Produksjon AS som også har et driftsansvar for de øvrige kraftstasjonene i Drammenselva.

1.2. Kontaktperson i selskapet

Hellefoss Kraft AS (org nr 912.756.734) er i denne sammenheng representert med:

Daglig leder: Tomas Hagen
Mobil: 971 66 190
E-post: tomas.hagen@glitreenergi.no

2 Gjennomførte tiltak

2.1 Ny driftssentral

EB Kraftproduksjon flyttet i februar 2016 fra sine lokaler på Åssiden i Drammen til nye lokaler i Energibyggget. Energibyggget er et nybygg på papirbredden sentralt i Drammen. Her har EB samlet sine kjernevirksomheter og forventer dette skal bli et senter for vekst innen fornybar energi. Fra og med september 2016 har EB Kraftproduksjon AS byttet navn til Glitre Energi Produksjon AS i forbindelse med navneendring i hele konsernet.

I øverste etasje er det bygget en ny og moderne driftssentral. Herifra overvåkes et stort antall produksjons- og distribusjonsanlegg i Buskerud og Oppland. I skrivende stund har Glitre Energi Produksjon et halvt års god erfaring med ny driftssentral.

2.2 Driftsrutiner

Basert på erfaringer fra drift av Glitre Energi Produksjons anlegg generelt og Hellefoss spesielt har vi arbeidet mye med forbedring av driftsrutiner. Nye rutiner er etablert for ivareta historiske problemstillinger på Hellefoss.

2.3 Bemanning

I driftssentralen er antallet ansatte med spesialkompetanse på kraftstasjonsdrift økt.

2.4 Gjennomførte tiltak i vannstrengen

Hellefoss Kraftverk er det siste av kraftverkene i Drammensvassdraget før Drammenselven renner ut i Drammensfjorden. Oppstrøms Hellefoss er det en rekke kraftverk. Modernisering av kraftverk mellom Hellefoss og magasinene i Krøderen og Tyrifjorden er av stor betydning for drifts-stabiliteten i Hellefoss.

Blant gjennomførte tiltak kan følgende nevnes:

1. Ramfoss – driftes av MidtNett Buskerud er modernisert
2. Kaggefoss - kontinuerlig oppgradert fra 1996 til 2011 – 500 MNOK
3. Geithusfoss - totalrenovert 2009 – 70 MNOK
4. Gravfoss 2 - Bygget nytt i 1996 – 400 MNOK
5. Embretsfoss 4 - bygget nytt i 2013 – 750 MNOK
6. Døvikfoss – totalrenovert 2015 – 160 MNOK

Samtlige anlegg har i dag moderne kontrollanlegg som gjør det mulig å overvåke og fjernstyre dem. Etter vår vurdering er dette av stor betydning for stabil drift.

2.5 Gjennomførte tiltak på Hellefoss Kraftverk

Etter at Dagens eiere overtok Hellefoss kraftverk i 2002 har det vært stor fokus på modernisering og forbedring av anlegg og rutiner.

Blant gjennomførte tiltak kan følgende nevnes:

1. Ny segmentluke – Etter en rekke episoder med dropp i vannstand bakvann ble det besluttet å erstatte sektorluke vest med en segmentluke. Segmentluker er den luke konstruksjon som raskest kan regulere vannstand – BAT – 25 MNOK
2. Modernisering av Kraftstasjon øst 2014-16
 - a. Generell rehabilitering av turbiner og generatorer
 - b. Nytt kontrollanlegg
 - c. Adskille 20 KV anlegg på øst og vest. Dette medfører at kraftstasjonen er mindre følsom for forstyrrelser knyttet til drift av papirfabrikken på elvens vestsida
3. Driftsrutiner som er beskrevet i konsesjons søknad er iverksatt.
4. God erfaring med samarbeid med fiskeinteressene.
5. «Driftsrutiner med lakseprofil» iverksatt.
6. Det er gjennomført omfattende arbeid knyttet til optimal lukeregulering. Dette prosjektet ble presentert under Produksjons teknisk konferanse (PTK) i 2016.

Kraftverket er i dag bedre rustet for å møte de miljøfaglige utfordringer og forventninger som stilles til anlegget.

3 Miljø

3.1 Samarbeid med fiskeinteressener

Vi har hatt som overordnet målsetning å ha et nært samarbeid med fiskeinteressene siden overtagelsen i 2002. Fiskeinteressene har vært invitert til deltagelse før investeringsbeslutninger og endrede driftsrutiner. Vi er fornøyd med dette samarbeidet. For å bedre forholdene for anadrom fisk og ål har også selskapet gitt bidrag til ulike tiltak på Hellefoss.

Blant gjennomførte tiltak kan følgende nevnes:

1. Tilskudd til utvidelse av oppdrettsanlegg i Hokksund
2. Bidrag til modernisering av laksetrapper
3. Bidrag til elektronisk overvåking av laksetrapp

3.2 Iverksatte miljøtiltak i Drammensvassdraget

For å bedre forholdene for anadrom fisk og ål har også selskapet og dets eiere bidratt til ulike tiltak i vassdraget.

Blant gjennomførte tiltak kan følgende nevnes:

1. Kartlegging av ål i Drammensvassdraget
2. Tiltak for å sikre ålens vandring i vassdraget
3. Omfattende sanering av gammel, forurenset industrigrunn med risiko for avrenning til vassdrag på Embretsfoss
4. Kartlegging av naturverdier rundt Embretsfoss
5. Etablering av gytebekk for ørret på Embretsfoss
6. Bygging av fiskeluke på Embretsfoss for å sikre utvandring av smolt og støing
7. Etablering av åletrapp i Kongsfoss

4 Prosjektets betydning for vertskommune

Kraftverket generelt og gjennomføring av konsesjons søkt prosjekt gir også gevinster for vertskapskommunen.

Her kan nevnes:

1. Skatteinngang
2. Sysselsetting i anleggsfasen. Vi vurderer sysselsettingen i byggefasen til å utgjøre 30-35 årsverk
3. Lokal verdiskapning. Fra andre prosjekter har vi beregnet normal fordeling av investert beløp som følger:
 - a. 20% Buskerud Fylke
 - b. 55% Norge
 - c. 25% Utland
4. Øvre Eiker Kommune har i dag en lakseprofil som er viktig for turisme ol. Gjennomføring av det tidligere konsesjonsgitte prosjektet vurderes positivt i den sammenheng.

5 Ny fornybar energi

Det konsesjons gitte prosjektet inneholder en produksjonsøkning på ca. 18 GWh. Dette er ny fornybar energi. Prosjektet har få negative miljøkonsekvenser. Dette tilsvarer fire småkraftverk som i noen tilfeller kan være mere miljøkontroversielle.

Tiltaket tilfredsstillende de krav som stilles i elsertifikatordningen. Skal prosjektet få full uttelling i denne sammenheng må prosjektet være realisert innen utgangen av 2020. Dette forhold er av stor betydning for prosjektets økonomi.

6 Konsesjonsvilkår

I konsesjons-søknaden er det en del forhold knyttet til miljø og kraftverksdrift. I gitt konsesjon er konsesjonen formulert som gitt til tiltaket. Vi anser det som formålstjenlig at disse vilkår anses som vilkår gitt til hele kraftverket forutsatt prosjektgjennomføring. Vi ønsker en dialog med NVE om dette.

7 Oppsummering

Vi mener at det konsesjonsgitte prosjektet er samfunnsgagnlig. Gitt konsesjon forutsetter start gjennomføring innen fem år etter gitt konsesjon. Men med dagens kraftpriser og rammevilkår vil prosjektet ikke bli gjennomført nå. Dersom vilkårene bedrer seg i årene som kommer slik mange tror, vil selskapet vurdere prosjektgjennomføring på nytt. Vi søker derfor med dette om en utvidelse av tidsfristen for start gjennomføring med nye fem år. Vi håper på positiv respons og forståelse for vår situasjon.