

Marit Myklatun
Bjørn Erik Krosness
R.P. Morks veg 9
6016 Ålesund

NVE - Konesjonsavdelinga
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

(sendt som e-post til nve@nve.no)

Dato 23. juni 2021

Deres ref.: 201500615-19

HØRINGSUTTALELSE VILKÅRSREVISJON EIDFJORD NORD REGULERINGEN

Det vises til NVEs brev "Høyring av revisjonsdokument for Eidfjord Nord reguleringa i Eidfjord og Ulvik kommunar".

Vi fremmer her krav om miljøbasert vannføring gjennom året, minstevannføring, på alle strekninger i Bjoreio, nedfelt i Manøvreringsreglement for Osa, Sima, Bjoreio (Eidfjord Nord). Familien har hatt hytte ved Sjursløken siden 1957 og har nær tilknytning til elva og naturen i området. Kravet gjelder derfor særlig elvestrekningen fra Storlia kraftverk inntaksdam til Armodhølen (samløpningen Leiro og Bjoreio).

Det er mange hytter i nær tilknytning til elva. Området er mye brukt til friluftaktiviteter som fiske, bading, turgåing og bærplukking. Det er kort avstand fra riksvegen (nasjonal turistvei) Ikke sjelden finner turister stien ned til elva for å oppleve elva og naturen rundt.

Elva har også sin egen verdi og er viktig for å ivareta et rikt arts mangfold i og omkring elvestrekket.

I føringer gitt av Olje- og energidepartementet i Retningslinjer for revisjon av konsesjonsvilkår for vassdragsreguleringer fremgår det at "Hovedformålet med en revisjon av vilkår vil være muligheten for å bedre miljøforholdene i regulerte vassdrag," og at "EUs rammedirektiv for vann (vanndirektivet) og vannforskriften er sentrale regelverk som må hensyntas i revisjonsprosessen." I en revisjonssak kan det være naturlig å stille krav om tiltak for å avbøte skader og ulemper knyttet til blant annet vannføring (og vannføringsvariasjon), vanntemperatur og vannkvalitet (valg av kilder for vannslipp gjennom året).

I andre førende dokumenter legges det vekt på mulighetene for miljøforbedringer. I St.meld. nr. 24 (2000-2001) "Regjeringens miljøvernpolitikk og rikets miljøtilstand" fremgår det at for

å sikre helhetlig forvaltning av vannkraftressursene med økt vekt på miljøhensyn er det nødvendig å intensivere arbeidet med å revidere miljøvilkår for eksisterende utbygginger.

Eidfjordvassdraget har prioritet 1.1 i Regional plan for vassregion Hordaland 2016–2021. Dvs. at vannslipp-/magasinrestriksjoner kan knyttes opp mot dette vassdraget, fordi samfunnsnyttene vil være størst vurdert opp mot kostnadene i redusert kraft-produksjon og regulerbarhet.

Drøfting

I uttalelsen her drøftes særlig spørsmål relatert til Eidfjordvassdraget og Sy-Sima kraftverk.

For elvestrekningen fra Storlia og ned til det anadrome strekket i Bjoreio foreligger det ikke naturvitenskapelige undersøkelser til vilkårsrevisjonen.

Infrastruktur

Sy-Sima kraftverk har henholdsvis maksimal og minimal slukeevne på 80 m³/s og 13 m³/s, installert effekt 620 MW og midlere årsproduksjon 1807 GWh.

Eidfjord Nord kraftverkene har tre 420 kV kraftlinjer ut fra Simadalen. NorthConnect¹ har søkt om å etablere 1400 MW sjøkabel fra Simadalen for utveksling av elektrisk energi med Skottland. Dersom forbindelsen blir etablert, kan en se for seg Eidfjord Nord kraftverkene som leverandør av energi til Storbritannia. Det savnes informasjon om hva en eventuell etablering kan få av betydning for konsesjonen.

Mellom Eidfjord og Sysendalen, inkludert Leiro kraftverk² og Storlia kraftverk³ er det en 22 kV kraftlinje, ført som luftledning og jordkabel.

Hydrologi

Water temperature drives the complex food web of a river network. Aquatic organisms hatch, feed, and reproduce in thermal niches within the tributaries and mainstem that comprise the river network. Changes in water temperature can synchronize or asynchronize the timing of their life stages throughout the year. The water temperature fluctuates over time and place, creating variability in the network's thermal regime. Because of this variability, many

1 Jf. www.northconnect.no (per 2021-05-16): "NorthConnect er en kraftkabel som skal frakte, fornybar vannkraft fra Eidfjord i Hardanger til Long Haven Bay ved Peterhead i Skottland – og fornybar vindkraft tilbake til Norge." "NorthConnect planlegges fra Simadalen i Eidfjord og ligger i det området i Norge som har størst overskudd av vannkraft. I dette området, som på kraftspråket kalles prisområde NO5, er kraft-produksjonen mer enn det dobbelte av forbruket. Det betyr at mye av kraften produseres i "nærområdet" til kabelen. Dermed slipper vi kostnadene ved å forsterke overføringsnettene i Norge, samtidig som de fysiske tapene går ned." "Forbindelsen planlegges i drift i 2024."

2 I drift 2011

3 I drift 2020

*important details in the thermal regime of a river network cannot be simply represented by an average temperature.*⁴

I daværende STATSKRAFTVERKENES utredning⁵ om Vøringsfossen, også omtalt i revisjonsdokumentet, fremgår det:

"De største vårflommer opptrer som regel i begynnelsen av juni, og vassføringen kan da komme opp i 150 - 200 m³/s⁶. Vårflommen avtar imidlertid raskt, og i lange perioder om sommeren er vassføringer på under 20 - 25 m³/s vanlig."

"Nedslagfeltets beliggenhet og topografi gjør at tilløpet til Vøringsfossen er sterkt konsentrert om sommerperioden. Av det midlere årlige tilløp kommer ca. 84 % i perioden mai - sept., og ca. 50 % kommer i snøsmeltingsperioden, som i middel er i slutten av mai til i midten av juli."



Figur 1: Vårflom i Bjoreio ned Storlia søndag 21. juni 2020

4 United States Department of Agriculture, Forest Service, Science FINDINGS No 201 October 2017, Fluid temperatures: Modeling the thermal regime of a river network

5 EIDFJORD-VERKENE, VØRINGSFOSSEN, NORGES VASSDRAGS- OG ELEKTRISITETSVESEN, STATSKRAFTVERKENE, Utredning av mars 1968

6 Under pkt. 2.2 Vassføringsobservasjoner heter det blant annet: "Garen vannmerke har vært i drift siden 1908. I 1942 ble det opprinnelige nedslagfeltet ved overføring av Tinnhølen redusert til det nåværende." Det er i rapporten beregnet naturlige vannføringsvariasjoner for perioden 1943 - 1966 og midlere døgnvannføringer 1943 - 1962. Det slutes av dette at Tinnhølfeltet og Øvre Viersla ikke inngår i disse beregningene

For bedre forståelse av reguleringen har vi valgt å dele inn Bjoreio, fra Tinnhølen til Høl som nedenfor:

1. Tinnhølen – Storlia kraftverk inntaksdam⁷
2. Storlia kraftverk inntaksdam – Overføring Sysenvatnet sperredam
3. Overføring Sysenvatnet sperredam – Armodhølen
4. Armodhølen – Fet
5. Fet – Høl

I Figur 21 kommer disse strekkene dårlig frem. Hardangervidda og Hardangerjøkulen utgjør det meste av det som er avbildet.

Tinnhølen – Storlia kraftverk inntaksdam

Tinnhølen er demt opp, men vannstanden er ikke gjenstand for regulering. Tilsiget til Bjoreio går via et fast overløp.

Bjoreio renner naturlig på et ca. 16 km langt strekk fra Tinnhølen til Storlia inntaksdam.

Storlia kraftverk

Inntaket for Storlia kraftverk er tilknyttet jordkabel med strømforsyning for lukemanøvrering osv.

Storlia kraftverk har henholdsvis maksimal og minimal slukeevne på 11 m³/s og 1,5 m³/s, installert effekt 8,5 MW og forventet årsproduksjon på 27 GWh. Kraftverket ligger i fjell og har direkte avløp til overføringstunnelen fra Bjoreio til Sysenvatnet. Når vanntilsiget er lite er kraftverket ute av drift.

Statkraft Energi fikk vassdragskonsesjon og tillatelse til å bygge Storlia kraftverk i 2005⁸.

I vassdragskonsesjonen heter det:

"Fra inntaksdammen skal det slippes 1,0 m³/s i perioden 1. juni – 30. september og 11 l/s i perioden 1. oktober – 31. mai. Dersom tilsiget i aktuell periode er mindre enn angitt vannføring slippes det naturlige tilsiget."

7 Uansett hvilken betydning begrepene inntaksdam og sperredam er ment å ha, synes de å ha lik funksjon da det er mulig både å ta inn og slippe vann fra de angjeldende dammene

8 Dato 10.05.2005, Referanse NVE 200401276-30 ktv/dtn

"Kraftverket skal ikke kjøres når tilsiget er mindre enn minste slukeevne for kraftverket, dvs. at inntaksmagasinet ikke skal utnyttes til kortvarige start/stopp kjøring."

"Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av fylkesmannen

- a. å sørge for at forholdene i Bjoreio er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante og dyrepopulasjoner forringes minst mulig"

I vassdragskonsesjonen vises det til KTV-notat⁹ som redegjør nærmere om bakgrunnen for vedtaket:

"Like nedstrøms inntaket til Sysenvatn slippes det i perioden 1. juni til 15. september en minstevannføring på 0,5 m³/s forbi eksisterende inntak. Dette er slipp som ikke er hjemlet i noe konsesjonsvedtak, men som Statkraft gjør på eget initiativ for å tilgodese grunneierne som har geit og sau på beite langs vassdraget. Denne ordningen vil bli opprettholdt fra det nye inntaket til Storlia kraftverk." [NVE gjennomgang av søknad s. 4]

"Midlere årlig produksjon er beregnet til 27,4 GWh/år. Av dette utgjør vinterproduksjonen 9,2 GWh/år, og sommerproduksjonen 18,2 GWh/år. Da er det forutsatt beskrevet slipp av minstevannføring for perioden 1.6 - 15.09. Denne slippingen utgjør et produksjonstap på ca. 0,3 GWh pr måned." [NVE gjennomgang av søknad s. 10]

"Det er forutsatt en maksimal slukeevne i Storlia kraftverk på 9,0 m³/s. Kraftstasjonen kan ikke kjøres når vannføringen blir mindre enn 1,0 m³/s. I perioden 1. juni til 15. september vil det bli sluppet en minstevannføring på 0,5 m³/s, som også vil bli sluppet forbi ved inntaket til overføringstunnelen til Sysenvatn, tilsvarende dagens situasjon." [NVE gjennomgang av søknad s. 12]

"Den prosentvise reduksjonen i vannføring som utbyggingen bidrar til vil variere betydelig over året. I middel er vannføringen i mai måned nesten 3 ganger kraftverkets slukeevne, dvs. ca. 25 m³/s. I juni er midlere vannføring 5 ganger slukeevnen og i juli nesten det dobbelte av slukeevnen. Det betyr at det i en stor del av barmarksesongen (mai - september), normalt vil være en betydelig vannføring forbi det nye inntaket." [NVE gjennomgang av søknad s. 13]

"Kraftverket vil utnytte et fall på 38 m mellom nytt og eksisterende og inntak og store deler av fallet i eksisterende overføringstunnel mot Sysenvatn. Fallhøyden vil variere med vannstanden i Sysenvatn, som er regulert mellom kotene 874 og 940. Midlere fallhøyde er beregnet til 88,4 m." [NVE bemerkninger s. 32]

I KTV-notatet går det frem av søkers kommentar til høringsuttalelser at et minstevannslipp på 1,0 m³/s vil gi et tap på 4,4 % av en produksjon på 26,2 GWh.

9 KTV-notat nr. 14/2005

Statkraft Energi fikk i 2015 tillatelse til planendring for Storlia kraftverk¹⁰. Denne innebærer at inntaket er trukket lenger ned i Bjoreio, slukeevne økt til 11,0 m³/s og produksjon justert til 27,1 GWh/år.

I tillegg nevnes at det i Statkrafts kommentarer til høringsuttalelser til søknad om tillatelse til midlertidig avvik for manøvreringsreglement for Bjoreio - Eidfjord Nord sies:¹¹:

"Vi vil også søke å få mer kunnskap om vanntemperatur og vannmengder på de ulike slippunktene og vi vil vurdere tiltak som gjør oss bedre i stand til å manøvrere lukene. Ikke minst ønsker vi å høste erfaring med hvilken manøvrering vi realistisk kan klare når Storlia kraftverk settes i drift siden dette vil påvirke driften av Leiro kraftverk fra 2020/2021."

Storlia kraftverk inntaksdam – Overføring Sysenvatnet sperredam

Strekket utgjør en distanse på omlag 400 m¹².

Fra inntaksdammen, slik det fremgår ovenfor, er det på dette strekket pålagt minstevannføringslipp på 1 m³/s i perioden 1. juni -30. september og 100 l/s 1. oktober -31. mai.

Overføringstunnelen til Sysenvatnet har en kapasitet på 80 m³/s.

Hvorvidt etableringen av Storlia kraftverk øker den samlede overføringskapasiteten til Sysenvatnet fremgår ikke av revisjonsdokumentet. I så tilfelle vil en større del av vårflommen kunne utnyttes i Sy-Sima kraftverk.

Overføring Sysenvatnet sperredam – Armodhølen (Sammenløpning Leiro og Bjoreio)

Strekket utgjør en distanse på omlag 2,5 km med en høydeforskjell på 157 m.

Det er ikke pålagt minstevannføringstiltak for dette strekket, og det er tørrlagt i perioder av året. Se nærmere gjennomgang nedenfor.

Bjoreia løper på blankskurt fjell, gjennom verdifull natur inkludert fossefall og blåbær-bjørkeskog. Storlifossen, har et fall på om lag 30 m ned i en kulp, og danner, når det er god vannføring, en fossesprøytsone. Elva renner videre ned til Sjursløken¹³, og videre over en terskel og ned et vannfall til Armodhølen.

10 Dato 12.03.2015, Referanse NVE 201001149-21

11 NVE ref.: 200700243-35, 01.06.2018

12 Målt ved "snapping" i digitalt kart. Dette gjelder også påfølgende målinger frem til Høl

13 Navn på støl hvor navnet referer til løk i Bjoreio (løk - stillere vann i utbredelse av elv)

Terrenget fra Storlifossen til Armodhølen brukes til beite for småfe, og friluftsliv som fiske, bading ol. Videre er deler av elva et landskapselement godt synlig fra riksveg 7 (nasjonal turistveg).

Stråling fra sola og lufttemperaturen øker potensielt vanntemperaturen i Bjoreio på strekningen. I tillegg senker løkene farten på vannstrømmen, og gir større overflate uten overdekning av vegetasjon. Dessuten vil vannføring være relativt liten, og følgelig påvirkes mer av de nevnte faktorene.

Dette samsvarer med det som går frem av ovenfor omtalte KTV-notat, hvor det om strekningen fra Storlia inntaksdam til overføring Sysenvatnet sperredam heter:

"Med reduserte vannføringer nedstrøms det nye inntaket vil antakelig vanntemperaturene på denne strekningen kunne bli noe høyere enn med dagens vannføringsforhold i sommerhalvåret."



Figur 2: Vannføring i Bjoreio ved Sjursløken mandag 13. juli 2020 - kort tid etter vannslipp

Ved sammenligning av vanntemperatur for slipp i henholdsvis Bjoreio og Isdøla øvre del, må temperaturen i Bjoreio følgelig måles ved terskelen før Armodhølen med en representativ vannføring. Vi har så langt ikke funnet temperaturmålinger som er foretatt her.

I revisjonsdokumentet fremgår følgende:

"Fra tidlig på 90-tallet er det innført en miljøbasert praksis ved å åpne luke i sperredammen i Bjoreio og Isdalen for å tilføre vassdraget 1,5 m³/s vann fra hvert slippsted. Dette vannet har en høyere temperatur enn vannet som tappes fra Sysenvatn. Noe av begrunnelsen for å starte vannslipp fra inntaket i Isdal var et tiltak for å redusere mulig begroingsproblem i Isdalsvatnet." (s. 31)

"Fra tidlig på 1990-tallet er noe av vannslippet fra Sysenvatn erstattet med vann fra Isdal sperredam og Bjoreio sperredam. Fra hver av disse dammene er det sluppet om lag 1 m³/s i perioden fra midten av juni til 15. september. Lukene åpnes manuelt og dette gjøres når resttilsiget nedstrøms Sysenvatn er stabilt lavt." (s. 44)

Vårt inntrykk er imidlertid at det har blitt sluppet vann fra sperredammen i Bjoreio hver sommer siden Sy-Sima kraftverk startet opp.

Vannføringslipp fra inntaket til Sysenvatn vil, i motsetning til slipp fra Isdøla øvre del, bidra til økt vanntemperatur på strekningen ned til Høl. Vi mener det vil være gunstig for ørretbestanden.

Armodhølen (Sammenløpning Leiro og Bjoreio) – Fet

Strekket utgjør en distanse på omlag 6,7 km. På strekket er det flere dammer med terskel.

I praksis er vannføringen på dette strekket, sett bort fra mindre tilsig lokalt, regulert av vilkåret om vannføring i Vøringsfossen.

Leiro og Bjoreio løper sammen i Armodhølen, noen få hundre meter fra Sysenvatnet. Leiro fører vann fra Leiro kraftverk, samt eventuelt vannslipp og overløp fra Sysenvatnet.

I følge en tidligere utbyggingsplan for EIDFJORD-VERKENE NORD¹⁴ er gjennomsnittsvannføring fra henholdsvis nedbørsfeltene Tinnhølfeltet (129,5 km²), Øvre Viersla (15,2 km²) og Bjoreio - Sysenvatnet (135,6 km²) 9,22 m³/s og fra Leiro (211,2 km²) 9,77 m³/s. Dvs. et forhold mellom disse delene av vassdraget på om lag 1 : 1.

Etter utbygging er blandingsforholdet mellom de to elvene ved sammenløpningen i Armodhølen ikke det samme. Dvs. Leiro nedre del er ikke den opprinnelige Leiro, men en kort

14 Utbyggingsplan EIDFJORD-VERKENE NORD, NORGES VASSDRAGS- OG ELEKTRISITETSVESEN, STATSKRAFTVERKENE, Plan av mars 1968

elvestrekning med kaldt vann fra under sprangsjiktet i Sysenvatnet. Bjoreio er sterkt redusert, periodevis tørrlagt med kun lokalt tilsig på strekket fra inntaket til Sysenvatnet, og har ellers en begrenset vannføring ved vannslipp.

Leiro kraftverk - Sysenvatnet

Leiro kraftverk, i tilknytning til Sysenvatndemningen, har henholdsvis maksimal og minimal slukeevne 7 m³/s og 2 m³/s, effekt på 8,8 MW, midlere årsproduksjon frem til nå på 7,4 GWh, og er normalt i drift 1. juni -14. september.

Vanntemperatur i slipp fra Sysenvatnet til Leiro er i perioden 01.06 -01.09 oppgitt å ligge svakt stigende mellom 4,0° C og 6,0° C, og antas å ha minimal temperaturvariasjon gjennom døgnet.

Fet – Høl

Strekket utgjør en distanse på omlag 2,3 km. Ved Fet er det en dam med terskel.

Drøllstølsbekken

Drøllstølsbekken løper ut i Bjoreio ved Fet med en dominerende vårflo og ellers stabil vannføring fra år til år.

Isdøla

Isdøla nedre del renner inn i Bjoreio ved Høl.

I pkt. 4.4 i revisjonsdokumentet er Høl omtalt som et sted for beregning av restvannføring i elvestrekninger av spesiell interesse. En slik beregning skal gi et bilde av vannføringen i Vøringsfossen og Bjoreio. Det stemmer for Vøringsfossen sin del, som ligger kun få hundre meter fra Høl.

Vannet fra Isdøla nedre del, få hundre meter oppstrøms målepunktet, bidrar imidlertid ikke til vannføring og temperaturøkning ovenfor utløpet i Bjoreio.

Samfunnsnytte og verdiskaping

I revisjonsdokumentet heter det:

"Sima kraftverk leverer strøm og systemtjenester når det er stor etterspørsel vinterstid. Nye vilkår som innebærer slipp av vann eller magasinrestriksjoner vil påvirke driftsprofilen, særlig om vinteren og på den måten redusere reguleringsens samfunnsnytte og verdiskaping."

Av forhold som tillegges vekt ved vilkårsrevisjon er det vår vurdering at følgende er av særlig betydning:

- Eidfjord Nord kraftverkene har vært i drift siden 1980, og den opprinnelige investeringen må antas å være betydelig avskrevet¹⁵
- Minstevannføring med slipp fra overføring Sysenvatn sperredam har, i følge Statkraft Energi, vært praktisert fra tidlig på 1990 tallet, og representerer en faktisk tilstand¹⁶ som har var lenge
- Kravene om minstevannføring vil ha små konsekvenser for Sy-Sima kraftverkets driftsprofil, og for landets kraftbalanse og selvforsyningsgrad
- Reguleringsens samfunnsnytte og verdiskapning må avveies mot landskapsmessige verdier som er viktige for almenheten

Av "Mal for revisjonsdokument"¹⁷ fremgår det blant annet at det anbefales at konsesjonæren søker å kvantifisere/kostnadsberegne innkomne krav som er relevante i revisjonssaken, og de totale virkningene av foreslåtte tiltak. Med hensyn til eventuell minstevannføring heter det at aktuell bakgrunnsinformasjon blant annet vil være:

- Beskrivelse og sannsynliggjøring av årsakssammenhenger mellom sentrale miljøtema (biologiske/fysiske/kjemiske parametere) og ulike vannføringsregimer
- Konsekvenser for kraftproduksjon og kostnader ved ulike slipp, inkludert metode og grunnlag for beregningene (varighetskurver, simuleringsmodell, referanseperiode, forutsetninger)
- Informasjon om friluftsliv, landskap, reiseliv, biologisk mangfold og fisk spesielt.
- Konsekvenser for kraftproduksjon og kostnader ved ulike slipp, inkludert metode og grunnlag for beregningene (varighetskurver, simuleringsmodell, referanseperiode, forutsetninger)
- Reduksjon i årlig kraftproduksjon (GWh) skal oppgis totalt og fordelt på sommer og vinter
- Konsekvenser for kraftverkets evne til å levere system- og balansetjenester (underpunkt ikke medtatt her)

15 Dammer, tunneler, rørgater (unntatt rør), kraftstasjoner (inkludert atkomsttunneler) med 1,5 % årlig over 67 år, Maskinteknisk utrustning i kraftstasjon, generatorer, rør, foring i sjakt/tunnel, luker, rister etc. med 2,5 % årlig over 40 år

16 www.domstol.no: Festnede rettsforhold, Læren om festnede rettsforhold innebærer at dersom en faktisk tilstand vedvarer tilstrekkelig lenge og blir akseptert av størsteparten av befolkningen i et område, kan den faktiske tilstanden festne seg som gjeldende rett

17 NVE 27.03.2020

Vi mener at flere av disse punktene, med unntak av det som angår det anadrome strekket i Bjoreio, ikke er behandlet særlig inngående i revisjonsdokumentet. Det vanskeliggjør en reell drøfting av det hele.

Som omtalt ovenfor, medfører det pålagte minstevannføringsslippet for Storlia kraftverk en redusert kraftproduksjon på 4,4 % etter opprinnelig utbyggingsplan. Slik kraftverket nå er bygget antas reduksjonen i kraftproduksjonen å være av tilsvarende størrelsesorden. Dette er en beskjeden kostnad for å avbøte skader påført miljøet ved bruk av vannressursene.

Alternativ A3 for vannslipp i Bjoreio, ett av fire alternativ vil, med utgangspunkt på et vannslipp på 1,0 m³/s, i følge Statkraft medføre en redusert produksjon på 10,3 GWh/år. Det vil utgjøre om lag 0,006 % av års-produksjonen i Sy-Sima kraftverk.

For å sette det i perspektiv nevnes at det av søknad fra Statkraft om midlertidig dispensasjon for manøvreringsreglement for Bjoreio fremgår at energibalansen i de omsøkte endringene, simulert av selskapet, gir en mulig økning av energiproduksjonen i [Sy-]Sima kraftverk på inntil 12 GWh per år. Dette er avhengig av hvor mye overtappingen reduseres i forhold til i dag. Tillatelse til å fravike gjeldende manøvreringsreglement er senere gitt.

Verdiskapningen for Eidfjord Nord målt i kroner er ikke alment kjent da resultat for de enkelte av Statkraft Energis kraftverk ikke fremgår av selskapets ordinære regnskap¹⁸¹⁹. I 2019 hadde selskapet til eksempel en omsetning på omlag 22 mrd. kroner og betalte 5 mrd. kroner i konsernbidrag til morselskapet, Statkraft. Det var etter en skattekostnad på om lag 6,3 mrd kroner (bedriftsskatt og grunnrenteskatt – eiendomsskatter på om lag 0,8 mrd. kroner ikke medregnet). Dvs. at virksomheten både bedriftsøkonomisk og samfunnsøkonomisk sett er særdeles lønnsom. Det er grunn til å anta at mye av inntjeningen skjer ved Eidfjord Nord kraftverkene med liten risiko.

Vi håper at høringsuttalelsen kan være et bidrag til at Bjoreio med elvestrekket fra Storlia til Armodhølen får et vannslipp slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon, og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig.

Med vennlig hilsen

Familien Myklatun / Krosness

18 Statkraft Energi hører inn under Statkraftkonsernet segment "Europeisk fleksibel kraftproduksjon" og "Markedsoperasjoner". Det fremgår av årsregnskapet (2019) at selskapets driftsinntekter i all hovedsak genereres i Norge

19 For ordens skyld nevnes at Hordaland fylkeskommune [Vestland fylkeskommune] har, som det går frem av revisjonsdokumentet, en medeiendomsrett til Eidfjord Nord konsesjonen på 35 %. Statkraft er den formelle eier av fallrettighetene

Kopi:

Miljødirektoratet, Postboks 5672 Torgarden, 7485 Trondheim (post@miljodir.no)

Statsforvalteren i Vestland, Statens hus, Njøsavegen 2, 6863 Leikanger

(svl@statsforvalteren.no)

Vestland fylkeskommune, Postboks 7900, 5020 Bergen (post@vlfk.no)

Eidfjord kommune, Simadalsvegen 1, 5783 Eidfjord (postmottak@eidfjordkommune.no)

Samarbeidsnettverk mellom natur- og friluftslivsorganisasjoner, Tverrgt. 4-6, 5017 Bergen

(hordaland@fnf-nett.no)