

NVE
Postboks 5091, Majorstua
0301 Oslo

Deres dato:
Deres referanse:

**SAULAND KRAFTVERK I HJARTDAL KOMMUNE, TELEMARF FYLKE
SAMLA PLAN BEHANDLING AV UTBYGGINGSPLANER
I HJARTDALS- OG TUDDALSVASSDRAGET**

SØKNAD OM FRITAK FRA SAMLA PLAN

Bakgrunn

Skagerak Kraft AS har i en årrekke arbeidet med ulike utbyggingsalternativer i Hjartdals- og Tuddalsvassdragene (Hjartdøla/Skogsåa) i Hjartdal kommune, Telemark fylke. Etter en grundig vurdering er vi kommet til at en felles utbygging av Hjartdøla og Skogsåa er den beste løsningen for å utnytte de gjenværende kraftressursene i området. Vi har gitt prosjektet navnet Sauland kraftverk. Prosjektet er tidligere ikke behandlet i Samla plan.

Skagerak Kraft AS ber med dette om at våre utbyggingsplaner for Sauland Kraftverk i Hjartdal kommune, Telemark fylke, avklares i forhold til Samla plan.

Tidligere har flere, delvis alternative, utbyggingsprosjekter vært vurdert i Samla plan:

Hjartdalsvassdraget:

- Omnesfossen (prosjektnr. 07841)
- Hanfoss (prosjektnr. 07843)
- Fosse (prosjektnr. 078--),
- Overføring av Hjartdøla til Tinnelva (prosjektnr. 078--)

Tuddalsvassdraget:

- Skogsåa (prosjektnr. 07842)

Prosjektet som nå presenterer omfatter/erstatte i prinsippet samtlige tidligere vurderte Samla plan prosjekter. Prosjektet kan langt på veg sees på som en sammenslåing av Fossealternativet i Hjartdølavassdraget og Skogsåaalternativet i Tuddalsvassdraget. Sammenslåing skjer ved at driftstunnelen for det tidligere Fossealternativet flyttes fra sørsiden til nordsiden av Hjartdøla og at de to fallene utnyttes i samme kraftstasjon. Det blir dermed to tilløpstunneler, en for hvert vassdrag, og en felles avløpstunnel.

I vedlagt forslag til "Kap. 3. for vassdragsrapport", med tilhørende vedlegg, presenteres prosjektet mer utførlig. Nedenfor gis en kort sammenstilling av kraftverksplanene pr. november 2006. Vi arbeider med to ulike utbyggingsalternativer, alt. 2 og alt. 3. Forskjellen på alternativene er knyttet til valg av høyde for inntaket i Skorva, på kote ca 205 moh (alt. 2) eller kote ca 420 moh (alt. 3). Alternativene må betegnes som svært like.

Alt. 2 er lagt til grunn for utarbeidelsen av "Kap. 3 for vassdragsrapport." Alt. 3 beskrives avslutningsvis i vassdragsrapporten i kap. 3.7. Vi vil understreke at alt. 3 er en minst like aktuell løsning som alt. 2.

Kort om utbyggingsprosjektet – alt. 2

Utbyggingsplanene omfatter utbygging av det ca. 109 meter høye fallet i Hjartdøla fra Hjartsjå (kt. ca 157,0) til nedstrøms Omnesfossen (kt. 48,0), samt det ca. 349 m høye fallet i Skogsåa mellom Sønnerlandsvatn (kt. 397) og Hjartdøla nedstrøms Omnesfossen (kt. 48,0). De to fallene planlegges utnyttet i samme kraftstasjon som plasseres i fjell ca 2 km vest for Sauland sentrum. Adkomst til kraftstasjonen blir fra Brekka, nord for Hanfossen.

Stasjonen får en felles adkomsttunnel og en felles avløpstunnel. Den del av stasjonen som utnytter fallet i Hjartdalsvassdraget benevnes Sauland I kraftverk, mens den del som utnytter fallet i Tuddalsvassdraget benevnes Sauland II kraftverk.

Prosjektet har et samla energipotensial på ca 209 GWh og planlegges med en installert effekt på ca 76 MW. Utbyggingskostnaden er beregnet til ca 709 millioner kroner. Dette gir en utbyggingskostnad på ca 3,39 kr/kWh.

Sauland I kraftverk

Sauland I kraftverk utnytter avløpet fra det regulerte nedbørfeltet til Hjartdøla kraftverk (365,2 km²), samt de uregulerte nedbørfeltene til Hjartsjå (117,0 km²), Vesleåa (5,6 km²) og Skorva (27,5 km²). Sauland I kraftverks totale nedbørfelt er 515,3 km².

Hjartsjå fungerer som inntaksmagasin for Sauland I kraftverk, hvor nåværende regulering videreføres. Tilløpstunnelen fra Hjartsjå blir ca. 7,8 km. Vesleåa og Skorva tas inn med korte sjakter.

Vi ser også på muligheten for knytte Svigsåi (ca 9,7 km²) inn på Sauland I kraftverk. Elveløpet for Svigsåi må da endres slik at utløpet blir ovenfor Hjartsjådammen. Dette kan gjøres med kanalisering eller en egen rørgate på ca 450 m. Løsningen kan kombineres med et kraftverk med avløp i Hjartsjå. Svigsåi er ikke tatt med i kostnads- og produksjonsberegningene.

Installasjonen i Sauland I blir på ca 25 MW og midlere årsproduksjon er beregnet til ca 104 GWh.

Sauland II kraftverk

Sauland II kraftverk utnytter det uregulerte nedbørfeltet til Sønnerlandsvatn (151,7 km²), samt de uregulerte nedbørfeltene fra Grovaråa (13,9 km²), Vesleåa (8,1 km²), Uppstigåa (2,9 km²), Rodalsløken (7,1 km²) og Stavåa (1,5 km²). Sauland II kraftverks totale nedbørfelt er på ca 185,2 km².

Det etableres et mindre inntaksmagasin i Sønnerlandsvatn med en regulering på inntil 1 meter, som er innenfor det som må betegnes som tilnærmet normal vannstandsvariasjon.

Tilløpstunnelen fra Sønderlandsvann blir ca.8,9 km. Grovaråa, Vesleåa, Uppstigåa og Rodalsløken tas inn med korte sjakter.

Installasjonen i Sauland II blir på ca 51 MW og midlere årsproduksjon er beregnet til 105 GWh.

Alt. 3 – Skorva knyttes til Sauland II kraftverk

Det er mulig å knytte Skorva til Sauland II kraftverk dersom kraftstasjonen plasseres lengre vest. Denne løsningen blir benevnt som alt. 3, og innebærer at fallhøyden som utnyttes i Skorva øker med ca 240 m, fra 109 m i Sauland I kraftverk til 349 m i Sauland II kraftverk. Andelen av nedbørsfeltet for Skorva som benyttes vil da bli redusert fra ca 27,5 km² til ca 24 km². Dette innebærer at årlig middelvannføringen som kan nyttiggjøres i kraftverket reduseres fra ca 0,81 m³/s til ca 0,71 m³/s. Restvannføringen i fra Skorva vil da øke med ca 0,1 m³/s.

Skorva benyttes som svingsjakt ved alt.3. Det vil da ikke være nødvendig/rekningssvarende å ta inn Stavåas nedbørsfelt på ca 1,5 km². Årlig middelvannføringen i Skogsåa vil således øke med ca 0,05 m³/s i forhold til alt. 2.

Årlig middelvassføringen i Omnesfossen øker da samla med ca 0,15 m³/s i forhold til alt. 2, som følge av større restfelt.

Dersom Skorva tas inn på Sauland II kraftverk vil nettoproduksjonen for Sauland kraftverk øke med ca 7,7 GWh. Samla produksjon ved alt. 3 blir da i underkant av 217 GWh ved at:

- produksjonen i Sauland I minker med ca 5,8 GWh, fra ca 104 GWh til ca 98,2 GWh, og at
- produksjonen i Sauland II vil auke med ca 13,5 GWh, fra 105 GWh til ca 118,5 GWh.

Antall meter tunnel endres ved alt. 3 i forhold til alt. 2:

- Tilløpstunnelen fra Hjartsjå reduseres fra ca 7,8 km til ca 6,5 km.
- Tilløpstunnelen fra Sønderlandsvatn økes fra ca 8,9 km til ca 10,9 km (inkl. avgr. Skorva)
- Avløpstunnelen økes fra ca 7,6 km til ca 8,4 km.

Avløpstunnelen blir trolig så lang at det er rekningssvarende å etablere et eget tverrslag. Et eventuelt tverrslag vil bli liggende i umiddelbar nærhet av eksisterende veg.

Skagerak har beregnet merkostnaden ved alt. 3, i forhold til alt. 2, til ca 8 mill. kr. Totalkostnaden blir da 717 mill. kr. Dette gir en utbyggingskostnad på 1,04 kr/kWh for den økte produksjonen på ca 7,7 GWh. Den totale spesifikke utbyggingskostnaden for alt. 3 blir da 3,30 kr/kWh.

De negative konsekvensene ved alt. 3, i forhold til alt. 2 som er lagt til grunn for utarbeidelsen av denne vassdragsrapporten, er etter vår vurdering begrenset til redusert vannføring mellom kote ca 420 moh og kote ca 205 moh i Skorva, en strekning på i underkant av 2,5 km.

Skorva går nede i en relativt trang elvedal på den aktuelle strekningen og er ikke synlig fra omkringliggende områder. Elvebunnen består stort sett av grov rullestein på hele strekningen. Elven går stort sett i et sammenhengende stryk uten spesielt markerte fossefall.

Alt. 3 ble lansert først høsten 2006 og er ikke så gjennomarbeidet som alt. 2. Vi vil likevel understreke at vi har hatt en god dialog med de aktuelle grunneierne med tanke på å bygge et småkraftverk på den samme strekningen. Aktuelle grunneiere ble orientert om alt. 3 i møte den 8. nov. 2006.

Skagerak konstaterer at alt. 3 gir en betydelige høyere produksjon ved mindre forbruk av vann og at den marginale utbyggingskostnaden er lav. Vi konstaterer videre at konsekvensene for naturressurser, miljø og samfunn totalt sett er nokså like for alt. 2 og alt. 3.

Vi vurderer derfor alt. 3 som et minst like godt alternativ som alt. 2, og ønsker å jobbe videre med begge utbyggingsalternativene.

Om tidligere planleggings- og utredningsarbeid – Alt. 1

Skienfjordens kommunale kraftselskap (SKK), i dag Skagerak Energi AS, sikret seg fallrettene for Skogsåavassdraget allerede i 1920. Fallrettighetene er delvis brukt i Hjartdøla kraftverk. Skagerak kontrollerer også fallrettighetene i Omnesfossen, i samarbeid med Tinfos AS og Notodden Energi AS. Øvrige fallrettigheter i Hjartdøla og aktuelle sidevassdrag eies av grunneierne i området.

I perioden 1985-95 planla SKK en separat utbygging av Skogsåa. Forhåndsmelding/brosjyre for prosjektet ble lagt frem i 1995. Ved behandlingen av denne forhåndsmeldingen ble idéen om en felles utbygging av Hjartdøla og Skogsåa lansert. Planene fikk navnet Omnesfossen kraftverk. Et omfattende utredningsarbeid ble gjennomført i perioden 1996-2000. Igangsettelse av utredningsarbeidet ble gjort i samråd og forståelse med Hjartdal kommune.

Etter oppdrag fra SKK utførte Telemarksforskning en rekke utredninger med sikte på vurdering av planene i Samlet plan. Behovet for utredninger ble på forhånd forelagt Fylkesmannen i Telemark, som i brev av 31.03.1998 ga sin vurdering av behovet for naturfaglige undersøkelser i forbindelse med utarbeidelse av en vassdragsrapport. Følgende tema ble på denne bakgrunn utredet:

- Vannkvalitet og forurensning
- Kvantærgeologi/sedimentologi
- Verdifull vegetasjon og naturtyper
- Fisk og bunndyr
- Fugleliv, vilt og jakt
- Landskap
- Friluftsliv

Fagrapportene ble oversendt SKK i juni 2000. Med tanke på den forestående Samlet Plan behandlingen ble det også utarbeidet *kap. 3-rapport* for planene. Denne rapporten ble oversendt NVE i brev av 22.01.1998. Samlet plan behandlingen ble imidlertid ikke igangsatt da Skagerak Kraft AS sommeren 2000 besluttet å stille planene i bero.

Skagerak besluttet i 2005 å gjenoppta utbyggingsplanene, nå med benevnelsen Sauland kraftverk. Skogsåa og Hjartdøla møtes i Sauland og kraftverket vil bli liggende like nordvest for Sauland. Utbyggingsplanene er i all hovedsak de samme som i 2000, utover at økonomi- og produksjonsgrunnlag for prosjektet er vurdert på nytt og at det er gjort mindre justeringer av prosjektet.

Hovedjusteringen i forhold til planene i fra 2000, er at kraftstasjonen er plassert lengre oppstrøms og at avløpstunnelen krysser dalen i et område der det er bedre sikkerhet med hensyn til overdekning. Alternativet vil gi kortere total tunnellengde og dermed bli billigere. Ulempen er at det blir for kostbart å knytte restfeltet (ca 40 km²) i fra Skogsåa inn på Sauland I kraftverk¹. En viktig fordel med en slik løsning er at vassføringen i Skogsåa og Omnesfossen blir større.

¹ Ved alt. 3 blir i tillegg Stavåa på ca 1,5 km² og et restfelt på ca 3,5 km² i Skorva tatt ut av prosjektet.

Vi vil også understreke at det ikke lengre er aktuelt med permanente eller langvarige steintipper. Tunnelmassene vil i utgangspunktet bli plassert midlertidig i tipp på egnet sted i nærheten av uttaksstedene, før eventuell knusing og bruk til allmenntnyttige formål som veg, bygg, anlegg, etc.

De naturfaglige undersøkelsene som ble foretatt i 1999 er likevel fortsatt presise, selv om prosjektet er noe justert og at de samlede negative konsekvensene ved utbyggingen er noe redusert i forhold til hva som fremgår av rapportene.

Generelt om utbyggingen

Inntaksmagasinenes funksjon og formål både i Hjartsjå og Sønderlandsvatn er å utjevne korttidsvariasjonene i tilsiget. Vannstanden i inntaksmagasinenene vil i hovedsak befinne seg innenfor vannenes naturlige variasjonsområde.

Kraftverkene nedstrøms Sauland kraftverk er Skotfoss, Klosterfossen og Eidet. Da det ikke etableres nevneverdig nye magasiner, vil det heller ikke bli noen foredlingseffekt i de nedenforliggende verkene.

Anleggsstedene vil i det alt vesentligste bli beliggende ved eksisterende vegger.

Kraften transformeres opp fra maskinspenning og videre opp til 132 kV i stasjonen. På sistnevnte spenningsnivå føres kraften ut adkomsttunnelen til et mindre friluftsanlegg. Det bygges en avgrening fra eksisterende 132 kV-ledning mellom Hjartdal og Grønvollfoss kraftstasjoner, som passerer ca. 500 m fra adkomsttunnelens munning.

Tunnelmassene vil i utgangspunktet bli plassert midlertidig i tipp på egnet sted i nærheten av uttaksstedet. Det tas ikke sikte på permanent eller langvarig lagring av tunnelmassene.

Utbyggingen vil ikke utløse behov for massetak eller steinbrudd.

Drift av kraftverkene

Driften av Sauland I kraftverk, som er beliggende nedstrøms Hjartdøla kraftverk, vil i stor grad måtte tilpasses kjøringen av Hjartdøla kraftverk. Ved driften av Hjartdøla kraftverk har man i hovedsak tilsiktet høyest mulig vinterproduksjon. Kraftverket har derfor i store deler av sommeren stått stille eller kjørt med lav last. Om vinteren vil produksjonen i Sauland I kraftverk i store trekk følge produksjonsmønsteret til Hjartdøla kraftverk, mens produksjonen om sommeren i stor utstrekning vil variere med avløpet fra kraftverkets uregulerte nedbørsfelt.

Da Sauland II kraftverk praktisk talt utelukkende utnytter tilsig fra uregulerte nedbørsfelt, vil produksjonen i hovedsak variere med tilsiget fra kraftverkets uregulerte nedbørsfelt.

Tilkobling til regionalnettet

Skagerak Nett AS eier 132 kV regionalnettet i området. Bygging av Sauland kraftverk med installert generatorytelse på 85 - 90 MVA, vil påvirke overføringsforholdene i dette nettet betydelig. Kraftledningen (Hjartdølaledningen) fra Hjartdøla kraftverk mellom Hjartdøla og Grønvollfoss passerer ca. 500 m fra adkomst til det planlagte Sauland kraftverk. Denne ledningen er bygget i 50-årene på tremaster som dobbeltkurs med planoppheng. Det vil på grunn av ledningens alder og tilstand innen noen år være nødvendig å renovere denne ledningen.

Det har skjedd store endringer i regionalnettet i området ved at det høsten 2006 er satt i drift en ny 300/132 kV transformatorstasjon i Hof i Vestfold. Videre er ny Rjukan trafostasjon under bygging ved Mår kraftverk på Rjukan. Spesielt nevnes det i forhold til Rjukan trafostasjon at deler av 132 kV ledningen mellom Rjukan og Knardalstrand koblingsstasjon i Porsgrunn vurderes revet. Denne ledningen krysser Hjørdøledningen i Sauland og vurderes å ha betydelig restlevetid på strekningen mellom Sauland og Porsgrunn.

Skagerak Kraft vil som del av arbeidet fram til en evt. konsesjonssøknad for Sauland kraftverk samarbeide med Skagerak Nett om nettilkobling for Sauland kraftverk. Dette vil være del av kraftsystemplanarbeid for regionalnettet i området og en vil da foreta en samlet vurdering av framtidig nettutforming i området.

Med den planlagte ytelse for Sauland kraftverk som det legges opp til, vil en ikke ha behov for nye traséer for kraftledninger. Det vil kun være aktuelt å forsterke / bygge om eksisterende ledninger.

Vannføringsendringer

Utbyggingen vil medføre redusert vannføring på de elvestrekninger som planlegges utbygget. Dette er for øvrig elvestrekninger hvor vannføringen allerede er vesentlig endret i forhold til naturlig tilstand som følge av utbyggingen av Hjørdøla kraftverk.

Vannføringen på elvestrekningen som inngår i Sauland I kraftverk vil bli mest redusert vinterstid. Vannføringen sommerstid er allerede redusert ettersom Hjørdøla kraftverk i store deler av sommeren har stått stille eller er blitt kjørt med lav last. Vannføringsendringene vil bli større enn før, da også lokaltilsiget til Hjørtjø og nedbørsfeltene for Vesleåa og Skorva vil bli overført til Sauland I kraftverk. Det er lagt til grunn en minstevannføring på 1 m³/s i sommerhalvåret og 0,5 m³/s i vinterhalvåret fra Hjørtjø.

Vannføringen på elvestrekningen som inngår i Sauland II kraftverk, vil bli redusert både sommer og vinter. Reduksjonen vil tilsvare avløpet fra de nedbørsfelt som utnyttes i Sauland II kraftverk. Det er lagt til grunn en minstevannføring på 0,36 m³/s i sommerhalvåret og 0,1 m³/s i vinterhalvåret fra Sønderlandsvatn.

Det forutsettes at de minstevannføringsregler Skagerak selv har fastsatt for Omnesfossen skal videreføres etter utbyggingen av Sauland kraftverk. Disse bestemmelsene innebærer en minstevannføring på 2,5 m³/s i sommerhalvåret og 1 m³/s i vinterhalvåret.

Årlig middelvannføring ved Omnesfossen er ca 19,63 m³/s, hvorav ca 1,12 m³/s er overført fra Heiåi. I overkant av 25 % av tilsiget oppstrøms for Omnesfossen vil fortsatt være uregulert, og middelvassføringen vil bli ca 5,2 m³/s etter utbyggingen av Sauland kraftverk².

Miljøkonsekvenser

Konsekvensene ved en utbygging av Sauland kraftverk for miljø, naturressurser og samfunn, vil i det alt vesentlige være knyttet til redusert vannføring i Hjørdøla og Skogsåa.

Utbyggingen av Hjørdøla kraftverk med slipp av mye magasin vann vinterstid har medført problemer knyttet til frostrøyk, høy grunnvannstand som følge av unaturlig høy vannføring og tap av isveger over elven. Disse problemene vil opphøre når Sauland I kraftverk settes i drift.

² Ved alt. 3 vil restvannføringen bli ca 0,15 m³/s høyere.

Separate utbygginger vil langt på veg gi de samme konsekvensene som Sauland kraftverk. Hovedforskjellen er knyttet til at vannføringen i Hjartdøla, med unntak av Omnesfossen og Hanfoss, vil bli den samme som i dag. Frostrøyk- og grunnvannsproblematikken vil således være den samme som i dag. Hevet vannstand ovenfor Hanfoss og Omnesfossen vil forårsake problemer knyttet til hevet vannstand og grunnvannsspeil.

Vi vil for øvrig vise til vedlagte naturfaglige undersøkelser.

Planlagte kompensasjonstiltak

Skagerak er opptatt av å bevare vannspeil og –biotoper best mulig. Av aktuelle kompensasjonstiltak på berørte elvestrekninger kan nevnes terskelbygging, kanalisering, forbygning m.v. Av øvrige aktuelle landskapspleietiltak i og omkring utbyggingsområdet nevnes arrondering av berørt terreng, tilsåing, beplantning m.v.

Effekten av planlagte terskeltiltak på sentrale steder i vassdraget er illustrert i vedlagt landskapsrapport, fra Telemarksforskning-Bø/Feste landskapsarkitekter.

Alternative utbyggingsløsninger av Hjartdals- og Tuddalsvassdraget

Vi vurderer følgende alternative utbyggingsløsninger som aktuelle:

1. Utbygging av begge vassdragene i Sauland kraftverk, med en installert ytelse på ca 76 MW og en beregnet produksjon på ca 209 GWh³, hvorav
 - Hjartdøla bidrar med 25 MW og 104 GWh, og
 - Skogsåa bidrar med 51 MW og 105 GWh.
2. Separate utbygginger i de to vassdragene med installert ytelse på i størrelsesorden 34-44 MW og en estimert produksjon på i størrelsesorden 100-120 GWh, hvorav
 - Skogsåa bidrar med ca 25 – 30 MW og 65 – 75 GWh,
 - Omnesfossen bidrar ned 5 – 8 MW og 25 – 30 GWh, og
 - Hanfoss bidrar med 3 – 6 MW og 12 – 15 GWh.

Vi vurderer en separat utbygging av Hjartdøla, på hele strekningen mellom Hjartsjø og Fosse, som lite aktuelt, som følge av bl.a. høye utbyggingskostnader og at Mjella ble varig verna i verneplan III for vassdrag. Fossealternativet i Samla plan vil gi ca 80 GWh årlig middelproduksjon, uten Mjella.

Hvorfor søkes det om fritak fra Samla plan for utbygging av Sauland kraftverk?

Planene for Sauland kraftverk er slik de nå foreligger etter Skageraks vurdering den klart beste utbyggingsløsningen for å kunne utnytte de gjenværende vannkraftressursene i Skogsåa og Hjartdøla. Løsningen innebærer bl.a. at:

- En får en vesentlig høyere kraftproduksjon enn ved samtlige alternative utbyggingsløsninger, jfr. tidligere vurderte alternativer i Samla plan, samtidig som konsekvensene for naturressurser, miljø og samfunn ikke blir vesentlig høyere.
- En får samlet driften i en felles kraftstasjon, i stedet for på flere separate anlegg.
- Utbygningskostnadene blir vesentlig redusert som følge av samlokalisering av kraftverk i en felles stasjon og en får en felles avløpstunnel.

³ Alt. 3 gir i underkant av 217 GWh, hvorav ca 98,2 GWh i Sauland I og ca 118,5 i Sauland II.

Vi konstaterer at de spesifikke utbyggingskostnadene blir lavere ved separate utbygginger av Hanfoss (ca 14 GWh) og Omnesfossen (ca 30 GWh). I følge våre foreløpige beregninger vil utbygningskostnadene for disse to prosjektene bli ca 20-50 øre lavere pr. kWh enn for Sauland prosjektet, noe også kostnadsdifferansene i Samla plan rapportene indikerer. Disse utbyggingsløsningene vil imidlertid gi en langt lavere energiproduksjon, uten at en får en tilsvarende reduksjon av de negative konsekvensene for naturressurser, miljø og samfunn.

I konsekvensutredningen for Sauland kraftverk vil det være naturlig å gjøre en samlet vurdering av aktuelle utbyggingsløsninger. Dette vil gi et godt grunnlag for å kunne vurdere hvordan en kan bruke de gjenværende kraftressursene i Hjørdals- og Tuddalsvassdraget på en best mulig samfunnsmessig måte.

Ytterligere dokumentasjon av planene

Skagerak Kraft vil bidra med ytterligere dokumentasjon av planene og forhold i vassdragsområdet, dersom dette er påkrevd/ønskelig.

Dialog med offentlige myndigheter og grunneierne

Skagerak Kraft AS har i hele prosessen som leder frem til søknaden om fritak fra Samla plan vektlagt å ha en god dialog med berørte myndigheter og grunneierne/falleierne. Både Fylkesmannen i Telemark, Hjørdal kommune og grunneierne/falleierne er orienterte om at Skagerak vil søke om fritak fra Samla plan.

Skagerak kontrollerer fallrettighetene i Skogsåa og i Omnesfossen, og disponerer således godt over halvparten av fallrettighetene som berøres av utbyggingsprosjektet. Skagerak er innstilt på å erverve øvrige fall- og grunnrettigheter som er nødvendig for å gjennomføre utbygningen ved minnelige avtaler.

Søknaden.

Under henvisning til ovenstående beskrivelse av hovedtrekkene i utbyggingsplanene for Hjørdal- og Tuddalsvassdraget, og på bakgrunn av de endringer i behandlingen av vannkraftprosjekter (Samla Plan) som fulgte av Stortingets behandling av St.prp.nr. 75 (2003-2004), jf. også Innst.S.nr.116 (2004-2005), søker Skagerak Kraft herved om fritak fra Samla plan.

Skagerak Kraft vil melde prosjektet etter reglene i plan- og bygningslovens kap. VII, og igangsette arbeidet med å utarbeide en konsesjonssøknad, straks et fritak fra Samla plan foreligger.

Med vennlig hilsen
Skagerak Kraft AS

Finn Werner Bekken
energidirektør

Lars Sjøfteland
seksjonssjef

Vedlegg:

1. *"Kap. 3 for vassdragsrapport"*, utarbeidet av Skagerak Kraft AS.
2. Naturfaglige undersøkelser, arbeidsrapport nr. 7 til 13, utarbeidet av Telemarksforsking-Bø m.fl., med følgende temaer:
 1. Arbeidsrapport nr. 7, *"Landskap"*.
 2. Arbeidsrapport nr. 8, *"Kvartærgeologi/Sedimentologi"*.
 3. Arbeidsrapport nr. 9, *"Verdifull vegetasjon og naturtyper (Biologisk mangfold)"*.
 4. Arbeidsrapport nr. 10, *"Fugleliv, vilt og jakt"*.
 5. Arbeidsrapport nr. 11, *"Fisk og botndyr"*.
 6. Arbeidsrapport nr. 12, *"Vannkvalitet og forurensing"*.
 7. Arbeidsrapport nr. 13, *"Friluftsliv"*.

Kopi:

1. Hjartdal kommune, 3692 Sauland
2. Notodden kommune, Postboks 193, 3672 Notodden
3. AT-Skog, v/Simon Thorsdal, Postboks 116, 3701 Skien
4. Frøydis Hagene Skoje, 3692 Sauland
5. Olav T. Mosebø, 3692 Sauland
6. Gullik Lonar, 3692 Sauland
7. Øystein Timland, 3691 Notodden
8. Toralf Hjartsjø, 3697 Tuddal
9. Bendik Skeie, 3960 Hjartdal