

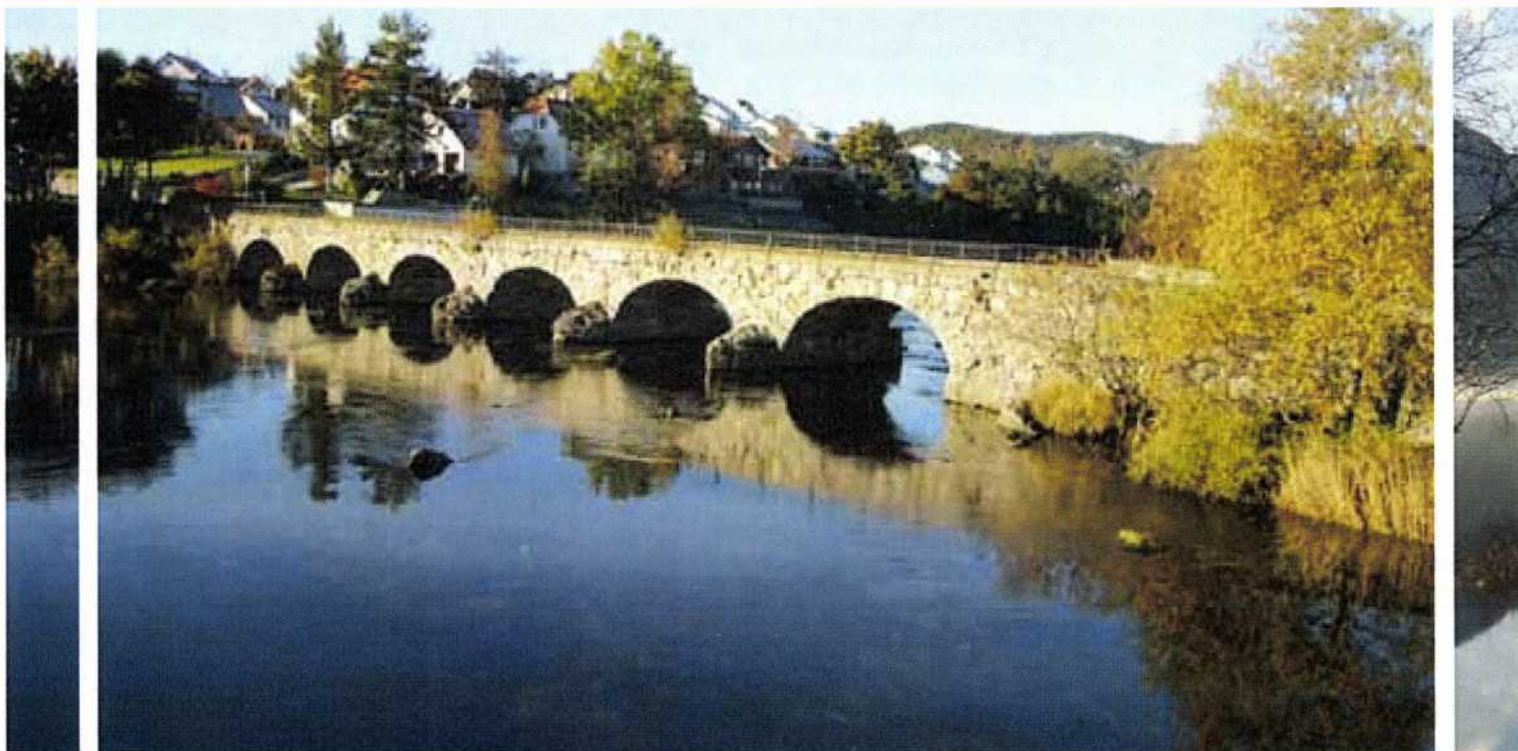


Orientering om konsjeksjonssøknaden

desember 2010

Utbygginger i Hellelandsvassdraget

Mjelkefossen, Gya, Tekse & Åmot kraftverker



Hestavad bru. Foto: Pete Seglem

Dalane Kraft AS

Dalane energi IKS er et interkommunalt selskap eid av de fire kommunene i Dalane; Bjerkreim, Eigersund, Lund og Sokndal. Sammenslåingen av de kommunale elektrisitetsverkene i Dalane til "Dalane Elverk" ble gjennomført i 1978. Elverket ble omorganisert som et interkommu-

nalt selskap med endring av navn til Dalane energi IKS 1. januar 2000. Selskapet har 70 ansatte.

Dalane Kraft AS er et heleid datterselskap av Dalane energi IKS og skal stå for de vannkraftutbyggingene som skjer i Dalane-regionen på vegne av morselskapet.

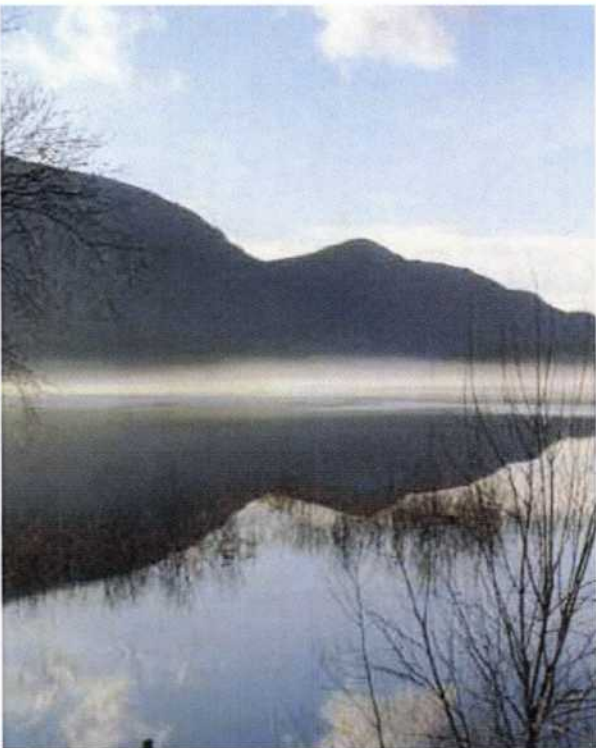
Eksisterende anlegg

Øgreyfoss kraftverk

Øgreyfoss kraftverk utnytter i dag fallet mellom Øgreivatnet og Slettebøvatnet rett nord for Egersund. Kraftverket bruker i tillegg eksisterende reguleringer i Øgreivatnet, Sletthei-/Migarvatnet, Tekse-, Urdals-, Botna- og Gyavatnet. Kraftstasjonen har en installasjon på 12 MW og midlere årlig produksjon på 60 GWh. I tillegg er det bygget et småkraftverk på 3,6 MW ved siden av eksisterende kraftstasjon på Slettebø. Dette kraftverket muliggjør en jevnere vannføring gjennom Slettebøvatnet og i Lundeåna og Eieåna nedstrøms med gunstige miljømessige virkninger.

Svanedal kraftverk

Svanedal kraftstasjon i Lundeåna i Egersund sentrum eies av Svanedal AS. Stasjonen har en ytelse på 408 kW og ble totalrenovert i 2003/2004. Turbinen er en vertikal Kaplan med slukeevne på 5.0 m³/s. Kraftverket utnytter et fall på 9 m nederst i Lundeåna. Svanedal eier fallrettighetene og reguleringsrettighetene i hele Lundeåna og har også rettighetene til fall og styring av vann i Eieåna.



Teksevatn. Foto: Pete Seglem

Reguleringsmagasiner

I det planlagte utbyggingsområde finnes en rekke regulerte vann i dag. Følgende reguleringsmagasin finnes i vassdraget og vil, med unntak for Botnavatnet, bli brukt som i dag (tabell nedenfor).

Elvestrengen mellom Øgreivatnet og Slettebøvatnet, kalt Slevelandsåna, har de siste 150 år grodd igjen. I 1970 ble dette elveløpet stengt på grunn av hensynet til jordbruket. Det ble likevel lagt et rør på 500 mm over HRV i Øgreivatnet, som skulle sikre en minstevannføring i elva. Dette

fungerer imidlertid dårlig. Det foreligger planer om en gjenåpning av dette og en opprustning og fordypning av åna som ett miljøtiltak/kompensasjon for utbyggingen i de øvre deler av vassdraget. Arbeidet vil bli utført av tiltakshaver i samråd med Flerbruksplanen for Hellandsvassdraget.

Magasin	Normalvannstand m o.h.	HRV (høyeste regulerte vannstand) m o.h.	LRV (laveste regulerte vannstand) m o.h.
Botnavatnet	311,65	314,15	308,65
Urdalsvatnet	209,70	214,70	204,70
Gyavatnet	168,20	168,20	165,70
Teksevatnet	181,70	182,50	179,50
Migarvatnet	147,94	151,94	147,94
Øgreivatnet	79,65	80,95	79,65



Foto: Pete Seglem

Flerbruksplanen for Hellelandsvassdraget

Flerbruksplanen har som formål: "En plan for felles bruk og utvikling av vassdraget for fiske, friluftsjnteresser og næring med basis i naturkvaliteter og miljøhensyn"

Her arbeides det bl.a. med å vurdere de vannkraftressurser som er kartlagt i vassdraget, opp mot de pågående aktiviteter for å utvikle fisket, senest synliggjort i en "Driftsplan for laks- og sj auref rende del av Hellelandsvassdraget, 2005 - 2007" ved Eigersund og Helleland Elveeigarlag.

Videre kan nevnes de interesser og planer Eigersund

kommune, Dalane Friluftsråd og Dalane Miljø- og Ressurslag også har for elver og nedbørfelt.

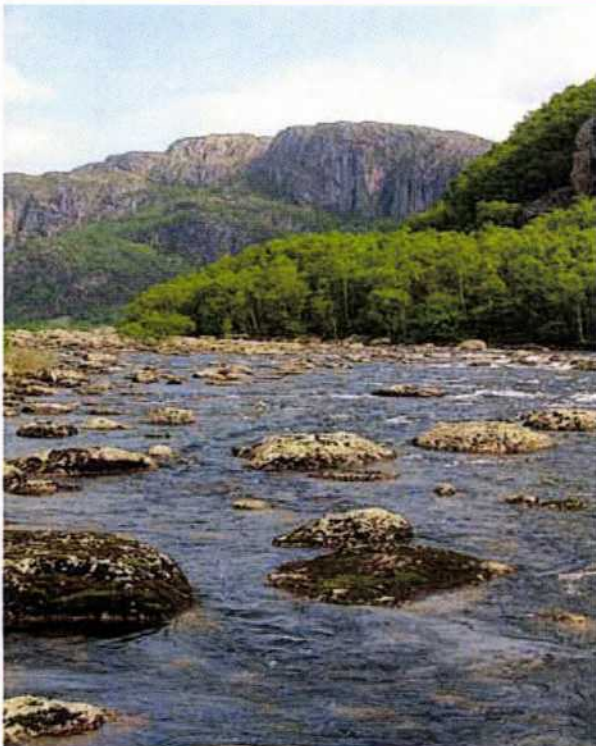
Flerbruksplan for Hellelandsvassdraget

– En plan for felles bruk og utvikling av vassdraget for fiske, friluftsjnteresser og næring med basis i naturkvaliteter og miljøhensyn.

Utbyggingsplanene

Dalane Kraft AS ønsker å utnytte en større del av det energipotensialet som finnes i øvre del av Hellelandsvassdraget. Utbyggingsplanene vil medføre bedre utnyttelse av etablerte magasin og i tillegg vil en hente ut i alt 165 GWh ved å utnytte fallet i sidevassdrag og hovedvassdraget.

Utbyggingsområdet ligger i det vesentligste i Gyadalen i Eigersund kommune. Lund kommune berøres også av reguleringsområdet på sørsiden av Gyadalen. Anlegget vil i hovedsak få adkomst fra riksvei 42 gjennom Gyadalen. Utbyggingsplanene består av følgende kraftverk:



Gyaåna oppstrømsterlandklopp. Foto: Jan Stokkeland



Tekseåna ved gården Øyg Reid. Foto: Pete Seglem

Mjelkefossen kraftverk

Avløpet fra Bessevatnet overføres til Store Mjelkevatnet som blir inntaksmagasin for kraftverket gjennom en tunnel/borhull. Vannet reguleres 13,5 m og avløpet føres i tunnel og rør til kraftstasjonen som bygges i fjell i Gyadalen. Avløpet fra Varmedalen (Nedre Mjelkeåna) tas inn på tilløpstunnelen via en grentunnel/sjakt og et bekkeinntak. Fra kraftstasjonen, som plasseres i fjell, føres vannet tilbake til Gyaåna via tunnel og kanal ca. en kilometer oppstrøms Gyavatnet. Kraftverket vil ha en årsproduksjon på ca. 40 GWh.

Gya kraftverk

Det etableres et inntak i Gyaåna ved Eigelandsdal. Sammen med avløpet fra bekken fra Joheia overføres vannet i tunnel til Holevatnet og videre til Botnavatnet sammen med store deler av avløpet fra Holevatnet. Det forutsettes en tilleggsregulering i Botnavatnet.

Gya kraftverk utnytter fallet mellom Botnavatnet og Gyavatnet og plasseres i fjell ved Gya gård. Avløpet fra Stemmevatnet tas inn på tilløpstunnelen til kraftverket via et bekkeinntak. Avløpet fra kraftstasjonen føres ut i Gyavatnet under normalvannstanden. Kraftverket vil ha en årsproduksjon på ca. 58 GWh.

Tekse kraftverk

Kraftverket vil utnytte fallet mellom Teksevatnet og Hølen (en utvidelse av utløpet fra Eldrevatnet) på kote 162,0. Dagens reguleringer i Urdalsvatnet; 6,2 mill m³ og Tekse-

vatnet; 5,5 mill m³ beholdes og utnyttes i kraftverket. Denne overføringen er avgjørende for produksjonen og økonomien i Åmot kraftverk. Kraftverket vil ha en årsproduksjon på ca. 4 GWh.

Åmot kraftverk

Åmot kraftverk vil utnytte fallet mellom Hølen, en naturlig utvidelse av utløpet av Eldrevatnet, og Gyadalsåna på ca. kote 90,0 ved Åmot, i alt ca. 72 m brutto. Vannstanden i inntaket vil være naturlig vannstand i Hølen. Kraftverket plasseres i fjell i Lia-området. Via bekkeinntak og sjakter tas avløpene fra Storebekken og Toptabekken inn på tilløpstunnelen til kraftverket. Åmot kraftverk vil utnytte magasinene til ovenforliggende Gya, Tekse og Mjelkefossen kraftverk. Kraftverket vil ha en årsproduksjon på ca. 60 GWh.



Foto: Pete Seglem

Nøkkeltall for de omsøkte kraftverkene

	Enhet	Mjelkefossen	Gya	Tekse	Åmot	Sum
Tilsig						
Nedbørfelt	km ²	11,1	57,3	42,7	164,3	
Middelvassføring	m ³ /s	1,256	5,308	2,786	13,960	
Kraftverk						
Brutto maks. fallhøyde	m	423,5	162,0	20,3	72,0	
Maksimal slukeevne	m ³ /s	3,00	10,0	5,0	28,0	
Tunnel/sjakt, lengde	m	3000	2550	1000	4050	10600
Installert effekt	MW	11,0	14,0	1,0	17,0	43,0
Nye magasiner						
Store Mjelkevatnet*						
- HRV	m o.h.	606,0			606,0	
- LRV	m o.h.	592,5			592,5	
Botnavatnet **						
- HRV	m o.h.		328,0		328,0	
- LRV	m o.h.		290,0		290,0	
Produksjon						
Sum	GWh	40,4	58,0	4,2	60,9	163,5
Økonomi						
Utbyggingskostnad	mill. kr	188	318	31	216	753

* nytt magasin ** utvidet magasin

Andre utbyggingsalternativ

En rekke andre alternative utbyggingsløsninger er vurdert og forkastet av teknisk/økonomiske årsaker.

Utbyggingsplanene

Det er gjennomført omfattende konsekvensutredninger som ligger til grunn for konsesjonssøknaden. Søknaden med de enkelte fagrapportene er tilgjengelig på kommunehuset i Egersund. Nedenfor følger en kortfattet oppsummering av de viktigste konklusjonene fra fagrapportene.

Vannføringen i berørte elver etter en utbygging

Dersom en ser på vannføringen på ulike steder i elva etter en utbygging, vil denne være summen av en evt. minstevannføring, pluss tilførsler fra nedbørfelt som fortsatt drenerer naturlig til elva. Dette kalles restvannføringen. I

tabellen på neste side, er middel restvannføring på aktuelle steder i vassdraget vist sammen med dagens middelvannføring.

Gyaåna /Gyadalsåna

Ovenfor samløpet med Besseåna vil vannføringen etter utbygging stort sett være begrenset til minsteslippingen (190 l/s), men med noen kortvarige flomtopper.

Nedenfor samløpet med Besseåna utgjør vannføringen i elva omtrent ca. 1/4 del av vannføringen før utbygging. Ved utløpet i Gyavatnet vil ca. halvparten av vannet være igjen (3560 l/s).

Restvannføringen på viktige punkter i vassdraget

Vassdragspunkt	Dagens vannføring (middel) (l/s)	Vannføringen etter utbygging (l/s)
Gyaåna ved inntak Eigelandsdalen	3290	190
Gyaåna ved innløp Gyavatnet	6660	3560
Bekk fra Joheia ved samløp med Gyaåna	260	1
Besseåna ved samløp med Gyaåna	420	280
Bekk fra Store Mjelkevatnet ved samløp med Gyaåna	330	40
Nedre Mjelkeåna ved samløp med Gyaåna	500	110
Tverråna midtveis mellom Holevatnet og innløp Førlandsvatnet	670	150
Førlandsvatnet ved utløpet	1360	760
Botnavatnet ved utløpet	700	---
Nordåna ved utløp Sandvotni	1050	350
Nordåna ved innløp Bilstadvatnet	1330	630
Bekk fra Stemmetjørn ved samløp med Gyaåna	380	100
Gyadalsåna rett før utløp Åmot kraftverk	9640	2760
Tekseåna ved utløp Teksevatnet	3530	130
Tekseåna ved samløp med Gyadalsåna	---	750

Før inntaket til Åmot kraftverk (etter avløpet fra Tekse kraftverk) vil vannføringen være høyere enn før utbygging på grunn av de nye reguleringene og overføringene. Mellom Hølen og utslippet fra Åmot kraftverk vil Gyadalsåna om vinteren få en vannføring etter utbygging som i lange perioder vil være på nivå med de laveste vannføringene før utbygging. Om sommeren vil minstevannføringene sikre til dels vesentlig høyere vannføring i de tørreste periodene (slipp av 2500 l/s). Fra midten av juni til august vil vannføringen være høyere enn naturlig både i et vått, tørt og midlere år.

Tverråna

Vannføringen ut fra Holevatnet vil være begrenset til den forutsatte minsteslippingen (75/100 l/s), eventuelt lavere, dersom tilsiget er lavere. Ved utløpet av Førlandsvatnet utgjør vannføringen etter utbygging vel halvparten av vannføringen før utbygging.

Nordåna/Tekseåna

Oppstrøms Teksevatnet vil vannføringen bli lavere etter utbygging i de periodene det blir tappet fra Botnavatnet som i dag. I de periodene det ikke tappes bli situasjonen uendret. Det meste av året vil vannføringen i Tekseåna være lavere enn før utbygging, men det vil være betydelige flomoverløp fra Teksevatnet om høsten og i flomperioder for øvrig. I tørre perioder om sommeren vil vannføringen bli litt større enn dagens, på grunn av slipp av vann fra Teksevatnet.

Slipp av minstevannføring

Det forutsettes sluppet vann for å sikre en minimum vannføring på viktige steder i vassdraget. Disse er vist i tabellen på neste side.



Terland klopp med en vannføring på ca. 2500 l/s tilsvarende slippet av vann sommerstid. Foto: Jan Stokkeland

Minstevannføringer l/s	Vinter	Sommer
Gyaåna v/inntaket i Eigelandsdal	150	250
Besseåna, fra utløp Bessevatnet	18	18
Tverråna, fra utløp Holevatnet	75	100
Tekseåna, fra utløp Teksevatnet	100	175
Gyadalsåna, fra inntak Åmot kr.v.	1000	2500
Slevelandsåna	250	1000

Vanntemperatur og isforhold

Det ventes 1-2 grader kaldere vann om sommeren i Gyaåna nedenfor utløpet av Mjelkefossen kraftverk og 0,3 -1 grader varmere om vinteren. I innsjøene ventes det mindre endringer med unntak av innløp og utløpsområdene som vil endre seg omtrent som elvene. Fra Gyavatnet og nedover i vassdraget blir vanntemperaturen 1-2 grader varmere enn i dag på kalde vinterdager, mindre endring i mildværsperioder og på slutten av vinteren.

Det ventes generelt enda dårligere isforhold enn i dag i hele vassdraget unntatt på strekninger med redusert vannføring, der isforholdene bedres.

Lokalklima

Utbyggingsplanene ventes bare å ha mindre påvirkning på lokalklimaet. Endringene anses ikke store nok (kaldt nok) til at det ventes en økning i hyppigheten av frostrøyk.

Landskap

Mjelkefossen kraftverk er vurdert til å ha middels negative konsekvenser for landskapet, mens Gya kraftverk er vurdert til å ha middels/store negative konsekvenser. Tekse kraftverk er vurdert til å ha små negative konsekvenser for landskapet. Foreslått ny kraftlinjetrasé er vurdert til å ha middels negative konsekvenser for landskapet.



Løvoll. Foto: Dalane Friluftsråd



Berge. Foto: Egil Mong, Dalane Tidende

Friluftsliv

Det er flere attraktive turterreng i Hellelandsvassdraget både til sommer- og vinterbruk. De høyereliggende områdene er gode vinterutfartssteder for befolkningen i Dalane og på Jæren. Kun en liten del av regionens innbyggere bor imidlertid slik til at de kan benytte nedbørfeltens naturområder som nærområde. For de fleste vil de store, sammenhengende friluftsområdene i øvre del av regionen egne seg best som dagsutfart- eller helgeutfartsområder.

Bygging av de fire kraftverkene og tilhørende fasiliteter vil ta ca. 3 - 5 år og påvirke opplevelsen av naturen i denne perioden. Mest merkbart for allmennheten vil arbeidet med tipper og transport på hovedveiene være. Boring av tunnelene vil ikke merkes. Tunnelmassene fraktes ut av adkomsttunnelene og plasseres ved Lia, Tekse, Gya, Eigelandsdalen og Botnavatnet. Det vil derfor være en del anleggs-aktivitet i disse områdene. Riggområder er planlagt ved Åmot, Gya, Eigelandsdalen og Sandvotna. Vannet vil bli noe tilslammet i kortere perioder. Gyaområdet, som er et viktig utgangspunkt for turstinnettverket til Opplev Dalane, vil bli påvirket av anleggsarbeid, men selve turstien vil ikke bli fysisk berørt. Byggearbeidene skal heller ikke hindre adkomst til stiene.

Vinterstid vil det bli råker i isen nær inntakssteder og utløp fra tunneler. Dette gjelder også reguleringssonen i Store Mjelkevatnet og Botnavatnet. Her vil skigåing bli risikabel, men områdene vil bli merket forsvarlig.

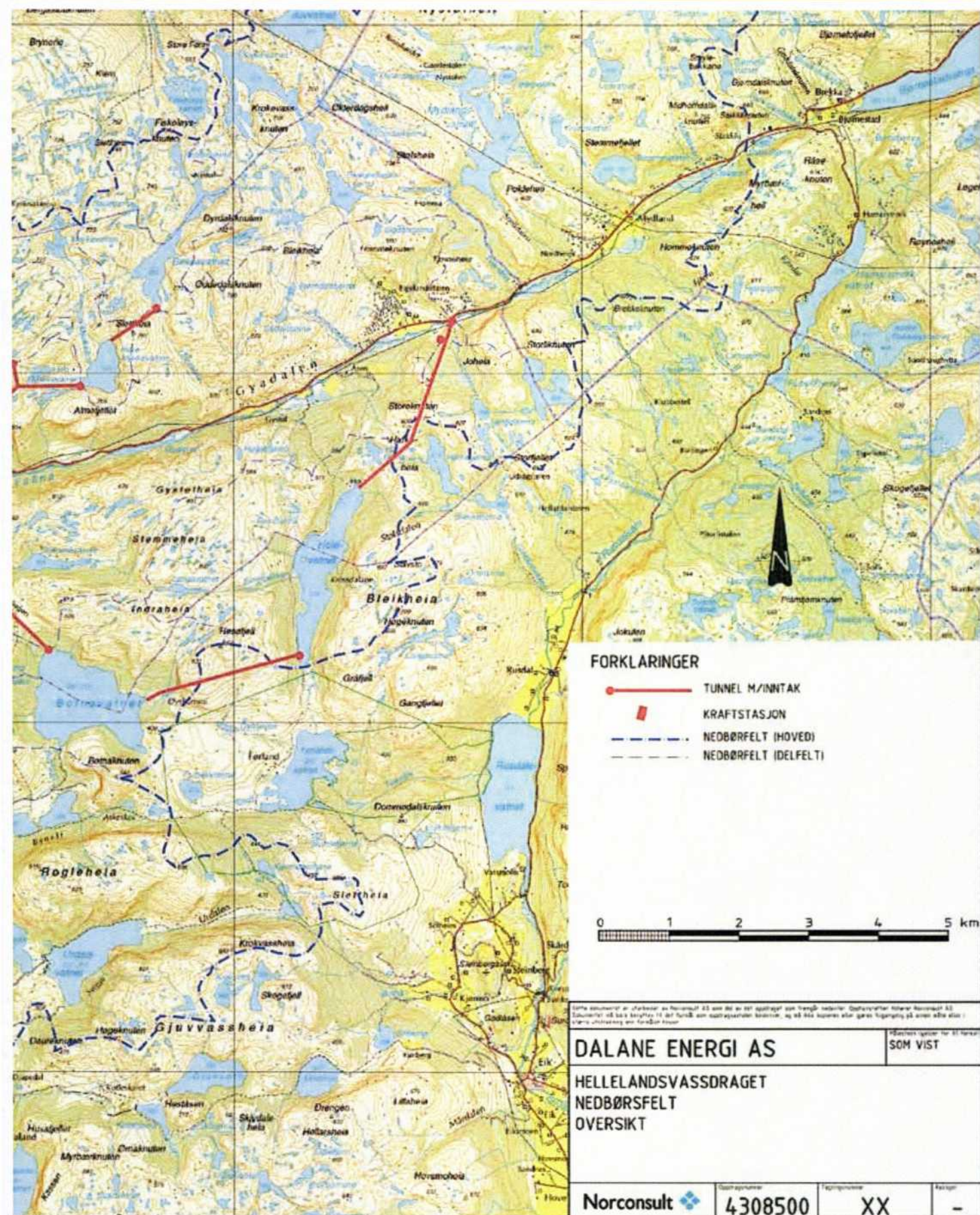
Den nye kraftlinja vurderes som noe negativ for friluftslivet, fordi deler av linja er lagt i områder som ikke har inngrep fra før.

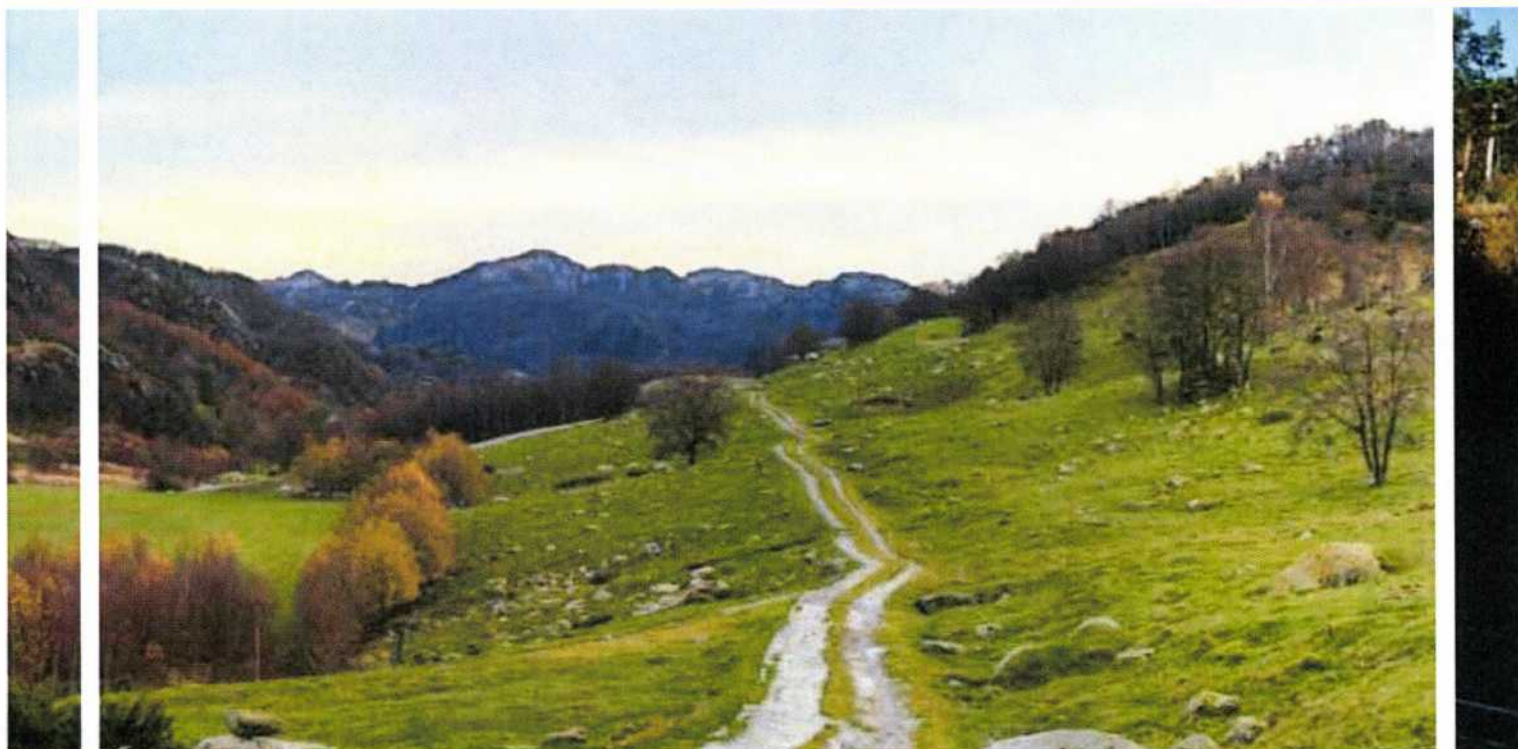


Foto: Pete Seglem

Kulturminner

De fleste kulturminnene i undersøkelsesområdet ligger langs hovedvassdraget og det er derfor naturlig at det er tiltak i dette området som medfører størst negativ konsekvens for kulturminner og kulturmiljø. Terland klopp utmerker seg som et kulturminne/kulturmiljø av særlig verdi i undersøkelsesområdet. Dette vil bli berørt av endret vannføring forbi kloppen. Av de to alternative inntakene som er vurdert, utmerker et inntak i Hølen seg som det beste for kulturminnet.





Kulturlandskapet på Tveiti, sett mot sør. I dette kulturlandskapet er det registrert to gårdstun, sannsynligvis fra jernalder.
Foto: Jan Stokkeland

Kraftlinjen vil ikke fysisk virke inn på registrerte kulturminner og kulturmiljø, men vil kunne medføre en endring av opplevelsesverdien av kulturlandskapet på Tveiti.

Naturressurser

Jakt

Viltressursene i influensområdet for Hellelandsutbyggingen vurderes å være relativt representative for de indre delene av regionen (Dalane). Dominerende jaktbare viltgrupper er hjortevilt og hønefugl, men med lokalt bra områder for andefugl.

Hele influensområdet er benyttet som jaktområde, men kun noen få områder har kortsalg. Ingen jeger- og fiskeforeninger har jaktterreng innenfor området. Grunneierne står stort sett for organiseringen og utøvelsen av jakten, men også venner, slektninger og bekjente av disse jakter i området. Det antas at ca 100 - 150 personer årlig jakter i influensområdet.

De samlede konsekvensene for viltressursene i influensområdet vurderes til liten negativ. Konsekvensene for viltressursene vil være størst ved utbygging av Gya kraftverk.

De samlede konsekvensene for jaktområder og jaktutøvelse i influensområdet vurderes til middels negativ. Konsekvensene for jaktområdene vil være størst ved utbygging av Gya kraftverk.

Jord- og skogbruk

Utbyggingsområdet består i stor grad av utmark, med store arealer uten bosetning eller kulturmark. Gyadalen og dalgangen Helleland - Ualand er de eneste områdene med fast bosetning. Her er det spredt gårdsbosetning med tilhørende dyrket mark og kulturbeite. Eiendomsstrukturen domineres av bruk med 50 - 120 dekar jordbruksareal.

Skogsmarka i utbyggingsområdet er overveiende av lav - middels bonitet, men i hoveddalførene inngår også skogsmark med høy bonitet. Det er ellers ingen planteskog i influensområdet som er pleiet etter skogbruksmessige prinsipper, men det produseres juletrær på plantefelter i Gyadalen.

Vannforsyning og grunnvann

Vannforekomstene i influensområdet brukes ikke som drikkevannskilder.

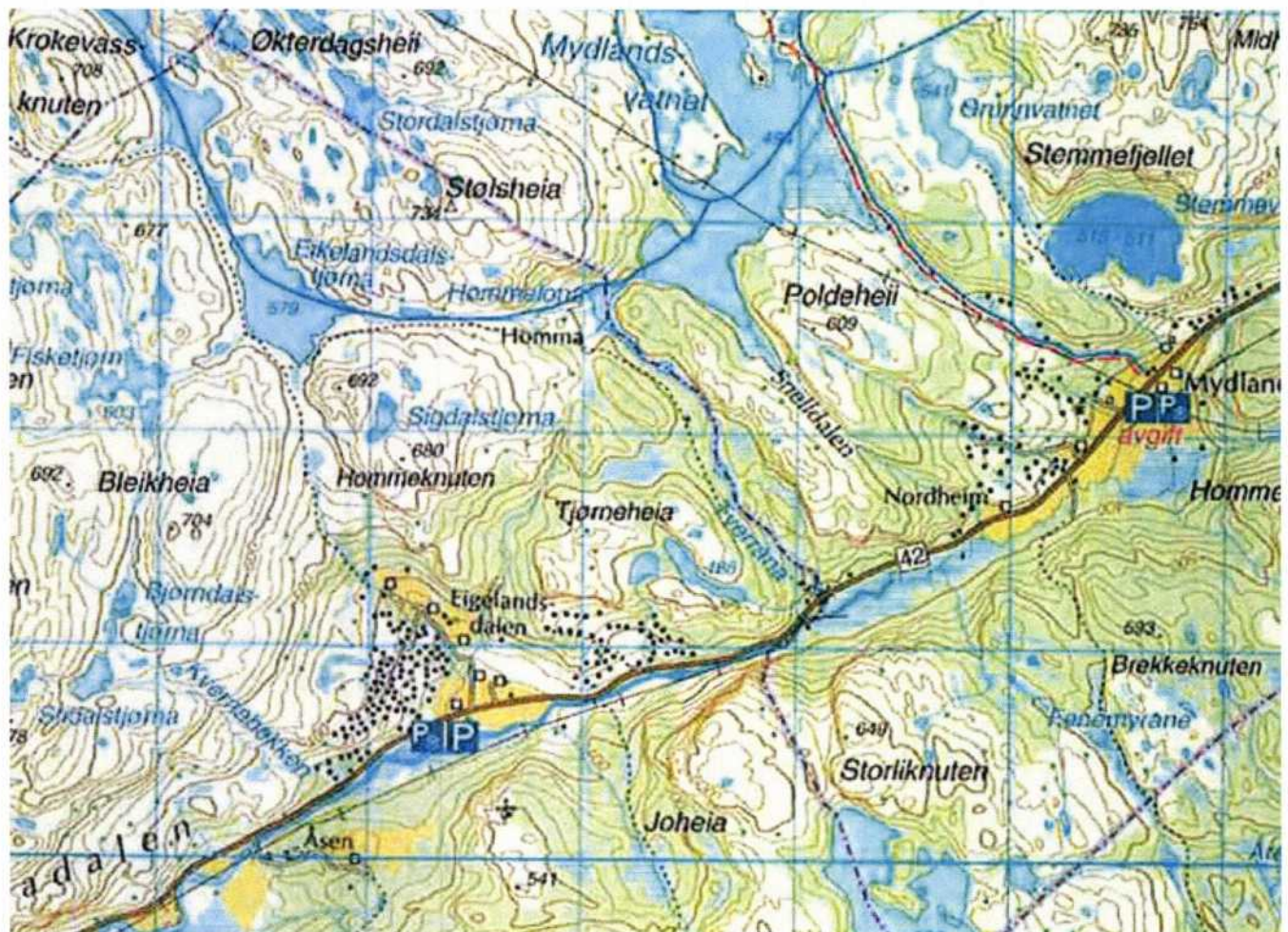
Det er sparsomt med løsmasseforekomster og større grunnvannsressurser knyttet til disse i influensområdet.

Mineral- og løsmasseforekomster

Bortsett fra et mindre masseuttak på nordsiden av Eldrevatnet er det ingen mineral- eller løsmasseforekomster som er i kommersiell drift i influensområdet.



Jordbruksområde ved Lia. Foto: Jan Stokkeland



Utsnitt av turkart "Dalane" ved Eigelandsdalen - Mydland.



Førlandsvatnet. Foto: Jan Stokkeland

Samfunnsmessige virkninger

Nødvendige investeringskostnader til bygging av de fire kraftverkene med tilhørende reguleringsanlegg og overføringsanlegg er beregnet til nær 870 mill 2008-kr, fordelt over fem år i perioden 2012-2016.

Samlede driftskostnader er beregnet til nær 12 mill kr pr. år. Driften av anleggene vil gi rundt 3 nye årsverk.

Norsk og regional verdiskapning

Beregningene viser mulige leveranser fra norsk næringsliv til utbyggingsprosjektet på vel 740 mill 2008-kr, eller 85 % av totalinvesteringen. Tilsvarende viser beregningene på regionalt nivå leveranser fra næringslivet i Rogaland til utbyggingsprosjektet på nær 195 mill 2008-kr, eller 26 % av de norske leveransene, i hovedsak bygge- og anleggsarbeider. En betydelig del av de regionale leveransene ventes å komme fra Dalane lokalt. I driftsfasen ventes de fire nye kraftverkene å gi nasjonale vare- og tjenesteleveranser for vel 10 mill kr pr. år.

Sysselsetting

På nasjonalt nivå viser beregningene en samlet sysselsettingseffekt på rundt 1 265 årsverk, fordelt over fem år i perioden 2012-2016. På regionalt nivå i Rogaland viser beregningene en regional sysselsettingseffekt av bygging av de nye kraftverkene, på vel 290 årsverk. En betydelig del av de regionale virkningene ventes å komme lokalt i Dalane. I driftsfasen vil de nye kraftverkene gi en beregnet sysselsettingseffekt på rundt 19 årsverk nasjonalt og

16 årsverk regionalt i Rogaland, hvorav det meste i Dalane, og særlig i vertskommunen Eigersund. Hovedtyngden av sysselsettingen kommer i kraftverket selv og i kommunal tjenesteyting.

Kommunale inntekter

De fire nye kraftverkene vil gi Eigersund kommune årlige inntekter på opp mot 5,3 mill kr netto i form av kommunal eiendomsskatt, naturressursskatt, konsesjonsavgift og konsesjonskraft. Litt vil også tilfalle Lund kommune.

Forholdet til verna områder

Steinbrua Terland klopp er oppført som prioritert vegmiljø i Nasjonal verneplan for veier, bruer og veirelaterte kulturminner (Statens Vegvesen 2002). Innenfor utbyggingsplanene finnes Tverrådalen naturreservat og landskapsvernområdet Førland/Sletthei som er båndlagt etter naturvernloven. Utbyggingsplanene berører disse områdene kun gjennom fraføring av noe vann fra vassdraget. Det foretas ingen fysiske inngrep i landskapsvernområdet eller naturreservatet.

Naturreservatet Vasshusvika i Bilstadvatnet ligger innenfor nedbørfeltet i sørøst. Her består vernegrunnlaget i at området er et viktig oppvekstområde for fugl tilknyttet våtmarkslokaliteter. Vannstanden i Bilstadvatnet vil ikke bli endret, men gjennomstrømningsforholdene blir annerledes.



Teksevatnet ved utløp. Foto: Jan Stokkeland



Sokkakjersbrua. Foto: Jan Stokkeland

Inntektstype	Mill. kr. pr. år
Naturressursskatt etter samordning	0,9
Eiendomsskatt 0,6 %	1,2 - 2,6
Konsesjonsavgift til næringsfond	0,5
Inntekt konsesjonskraft	1,6
Sum	4,2 - 5,6

Forslag til avbøtende tiltak

- Områdene rundt utløpet fra kraftverkene sikres mot erosjon. Dette gjelder spesielt utløpet i Gyavatnet.
- I den grad det teknisk/økonomisk er realistisk vil en finvurdere deponiområdene og andre fysiske inngrepssteder, der det er forekomster av sårbare fuglearter, med sikte på å unngå konflikt.
- Anleggsarbeidet i tilknytning til sårbare fuglelokaliteter vil i størst mulig grad utsettes til etter hekketiden.
- Traséen for kraftledningen mellom Gya og Eigestad vil bli justert i forhold til hekkeplassen for vandrefalk.
- For å begrense de negative konsekvensene av redusert vannføring vil en vurdere terskler som vil bidra til å opprettholde vanndekket areal og vanddyp.
- Ved Gya vil det bli lagt til rette for fortsatt bruk av tursti-nettverket til Opplev Dalane under anleggsarbeidet.
- Alle tipper vil bli anlagt i samarbeid med en landskapsarkitekt (NVE vil her sette krav).
- I anleggsfasen vil en søke å unngå unødige terrengskader ved kjøring og transport. Områder med fysiske inngrep i naturen vil bli istandsatt og revegetert etter at anleggsperioden er over.
- I driftsperioden vil det bli satt opp informasjon om usikker is ved Store Mjelkevatnet.



Gya tatt fra Gyaaksla. Foto: Pete Seglem

- Ved Gya vil traséen for anleggsveien bli søkt lagt slik at den visuelt berører minst mulig av det tradisjonelle kulturlandskapet.
- For jord og skogbruket vil negative virkninger for næringen bli tatt opp i skjønnsforhandlingene og gjort gjenstand for erstatning. Naturlige temaer vil her bl.a. være bortfall av gjerdeeffekten og behovet for jordvanning.

Miljøforbedringer som resultat av utbyggingene

Reduserte flommer

Etter utbygging vil flommer som opptrer når det er ledig magasin, bli dempet i magasinene. Flommene vil også bli dempet med den vannføringen som går gjennom kraftverkene.

Bedre vannføningsforhold ved Terland klopp sommerstid

Om sommeren vil minstevannføringene sikre til dels vesentlig høyere vannføring i de tørreste periodene nedstrøms Åmot kraftverks inntak i utløpet av Hølen. Dette skyldes slipp av minstevannføring som reguleringen i Botnavatnet gir grunnlag for.

Oppgang av anadrome fiskeslag via Slevelandsåna og vannkvalitetsforbedringer

I samband med Flerbruksplan for Hellelands-vassdraget blir mulighetene for å bedre oppvandringsforholdene utredet, slik at laks igjen kan gå til Gya. Tiltakshaver ønsker at utbedring av Slevelandsåna skal sikre oppgangsmuligheter for anadrom fisk til områdene oppstrøms Øgreivatnet, og ser på denne utbedringen som en del av tiltaksplanene. Lakseførende strekning vil på denne måten kunne bli utvidet ca. 22 km.



Vannmerket, Slevelandsåna. Foto: Jan Stokkeland



Gyaloni ved lav vannføring. Foto: Jan Stokkeland

Bedret vannkvalitet

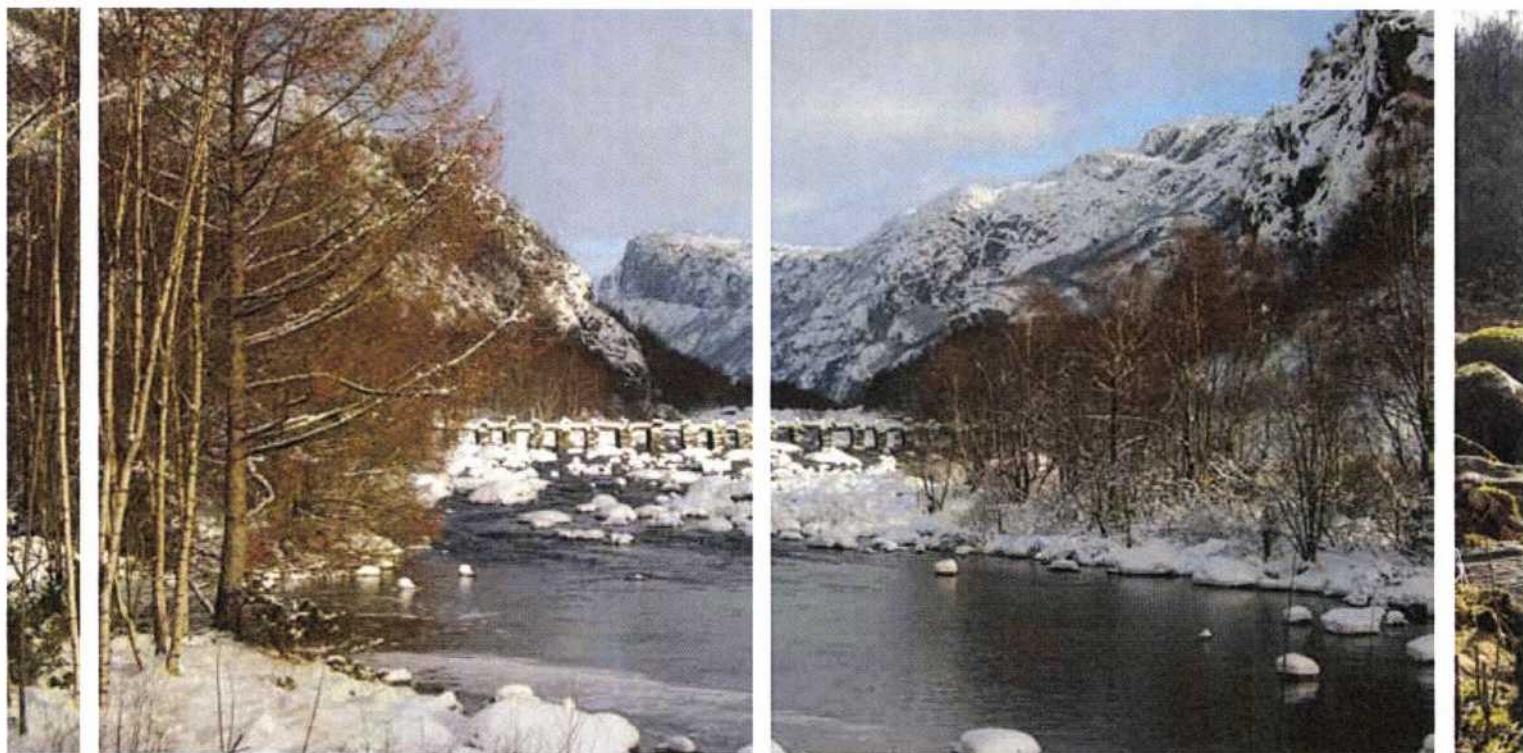
Ved bygging av Tekse kraftverk vil man overføre vann med god vannkvalitet fra Teksevatnet til Gydalsåna fra Hølen og ned til samløpet med Tekseåna, og dermed bedre forholdene for laks. Gjennomsnittlig pH i Gydalsåna vil øke noe, men neppe nok til at vannkvaliteten blir tilfredsstillende for laks.

Sikring av vannstanden i Gyalona

Ved naturlig lav vannføring i Gyaåna kan vannstanden i Gyalona bli svært lav. Dette er vist på bildet under. Ved å sette ura som demmer opp lona, vil en kunne holde ønsket vannstand.



Slettebø ved flom. Foto: Pete Seglem



Terlandsklopp. Foto: Pete Seglem

Videre saksgang

Norges vassdrags- og energidirektorat, NVE, behandler utbyggingssaken sentralt. Behandling av saker etter vassdragsreguleringslova skjer i tre faser:

Fase 1 - meldingsfasen

Meldingen ble sendt på høring 2.01.2007. Fasen ble avsluttet da NVE fastsatte program for konsekvensutredningene 17.08.2009.

Fase 2 - utredningsfasen

I denne fasen ble konsekvensene utredet i samsvar med det fastsatte utredningsprogrammet, og de teknisk/økonomiske planene ble utviklet videre på bakgrunn av innspill fra utredningene.

Fase 3 - søknadsfasen

Det er denne fasen brosjyren gir oversikt over. Søknad med prosjektrapport og konsekvensutredninger er sendt Olje- og energidepartementet (OED) v/NVE som har ansvaret for den videre saksbehandlingen. Behandlingen av konsesjonssøknad og konsekvensutredning vil pågå samtidig. Søknaden med konsekvensutredning er sendt på høring til sentrale og lokale styresmakter og sentrale interesseorganisasjoner. I tillegg er søknaden kunngjort i

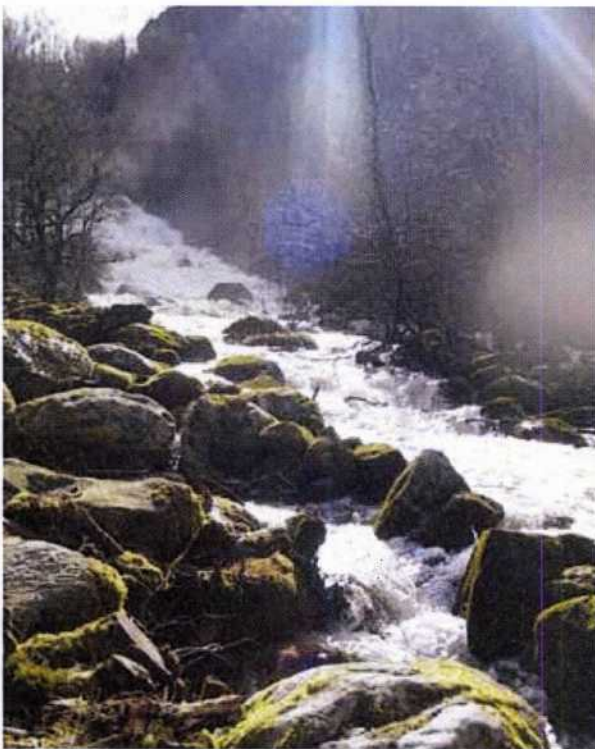
pressa og lagt ut til offentlig gjennomsyn på rådhuset i Eigersund kommune.

NVE vil arrangere et offentlig møte i Eigersund der NVE informerer om saksgangen og Dalane Kraft presenterer utbyggingsplanene og resultatet av konsekvensutredningene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort i lokalaviser.

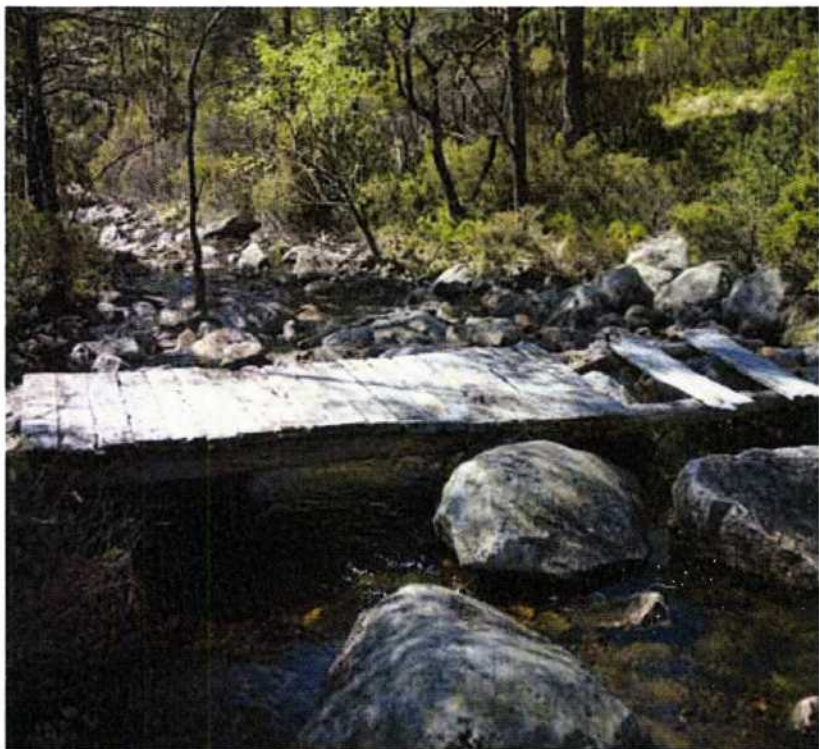
De som vil uttale seg i saken kan sende dette skriftlig, innen høringsfristen går ut, til:

NVE - Konsesjon og tilsyn
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Høringsfristen er minst tre måneder etter kunngjøringsdato. Etter at høringsfristen er ute, vil NVE begynne med sluttbehandlingen av saken og skrive sin innstilling til OED som forbereder saken for regjeringen i statsråd. Som en del av behandlingen vil NVE, på bakgrunn av kommentarene til konsekvensutredningen, avgjøre om utredningsplikten er oppfylt. Store og/eller konfliktfylte saker blir eventuelt lagt fram for Stortinget.



Tekseåna ved Øygreidfossen. Foto: Jan Stokkeland



Gammel fartsvei. Foto: Pete Seglem

Det kan i konsesjonen settes vilkår for drift av kraftverket og gis pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

I følge vassdragsreguleringslova, kan grunneiere, rettighetshavere, kommuner og andre interesserte kreve utgifter til juridisk bistand og sakkyndig hjelp dekket av tiltakshaver, i den utstrekning det er rimelig. Ved uenighet om hva som er rimelig, kan saken legges frem for NVE. Det blir anbefalt at privatpersoner og organisasjoner med sammenfallende interesser, samordner sine krav og at kravet blir avklart med tiltakshaver på forhånd.

Dersom det er ønskelig med nærmere opplysninger om planene finner du søknaden utlagt hos Eigersund kommune, teknisk etat og hos Dalane energi. I tillegg kan du ta kontakt med NVE eller Dalane energi direkte.

Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

nve@nve.no / NVE - Konsesjonsavdelingen,
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO.
Kontaktperson: Magne Geir Verlo,
mgv@nve.no, tlf. 53 83 36 70

Spørsmål om konsekvensutredningene og de tekniske planene kan rettes til:

Dalane Kraft AS
Postboks 400, 4379 Egersund
Kontaktperson: Rolf Ollestad,
rolf.ollestad@dalane-energi-no, tlf. 51 46 25 00

Dalane Energi IKS

Elganeveien 1 Postboks 400 4379 Egersund

Tlf 51 46 25 00 Fax 51 49 11 11 firmapost@dalane-energi.no