



# “NYE ETNE”

ORIENTERING OM OPPGRADERING OG UTVIDELSE AV  
KRAFTVERKENE I LITLEDALEN, ETNE KOMMUNE, HORDALAND FYLKE

## PRESENTASJON AV TILTAKSHAVEREN

Haugaland Kraft AS er et regionalt energiselskap som eies av kommunene Karmøy, Bokn, Tysvær, Haugesund, Vindafjord og Utsira i Rogaland fylke og Sveio kommune i Hordaland fylke.

I henhold til vedtektene er selskapets formål produksjon, overføring og omsetning av energi. Selskapet skal sørge for en sikker, rasjonell og rimelig energiforsyning og delta i andre foretak som driver tilsvarende virksomhet. Haugaland Kraft AS forestår strømforsyningen i eierkommunene samt Sauda kommune i Rogaland fylke, og eier og driver regional- og distribusjonsnett i området. Haugaland Kraft AS eier og driver 2 kraftstasjoner i Litledalen i Etne kommune, som har en samlet installasjon på 53 MW.

Ved anleggene pågår det også planarbeid for et omfattende damrehabiliteringsprosjekt. Disse arbeidene vil pågå parallelt med tiltaket beskrevet i denne meldingen.

## BEGRUNNELSE FOR TILTAKET

Kraftverkene i Litledalen består av Litledalen kraftverk (1920) og Hardeland kraftverk (1950/ 1958).

Begge kraftverkene, med tilhørende magasiner, eies 100 % av Haugaland Kraft og baseres på rettigheter ervervet i starten av forrige århundre. Litledalen kraftverk er senere påbygd og utvidet (1963/ 1985). For øvrig har kraftverkene hovedsakelig vært driftet og vedlikeholdt uten de store endringer. Tiltaket i meldingen er en oppgradering og utvidelse av disse kraftverkene, med en produksjonsøkning på ca. 30 GWh/år fra dagens ca. 210 GWh/år.

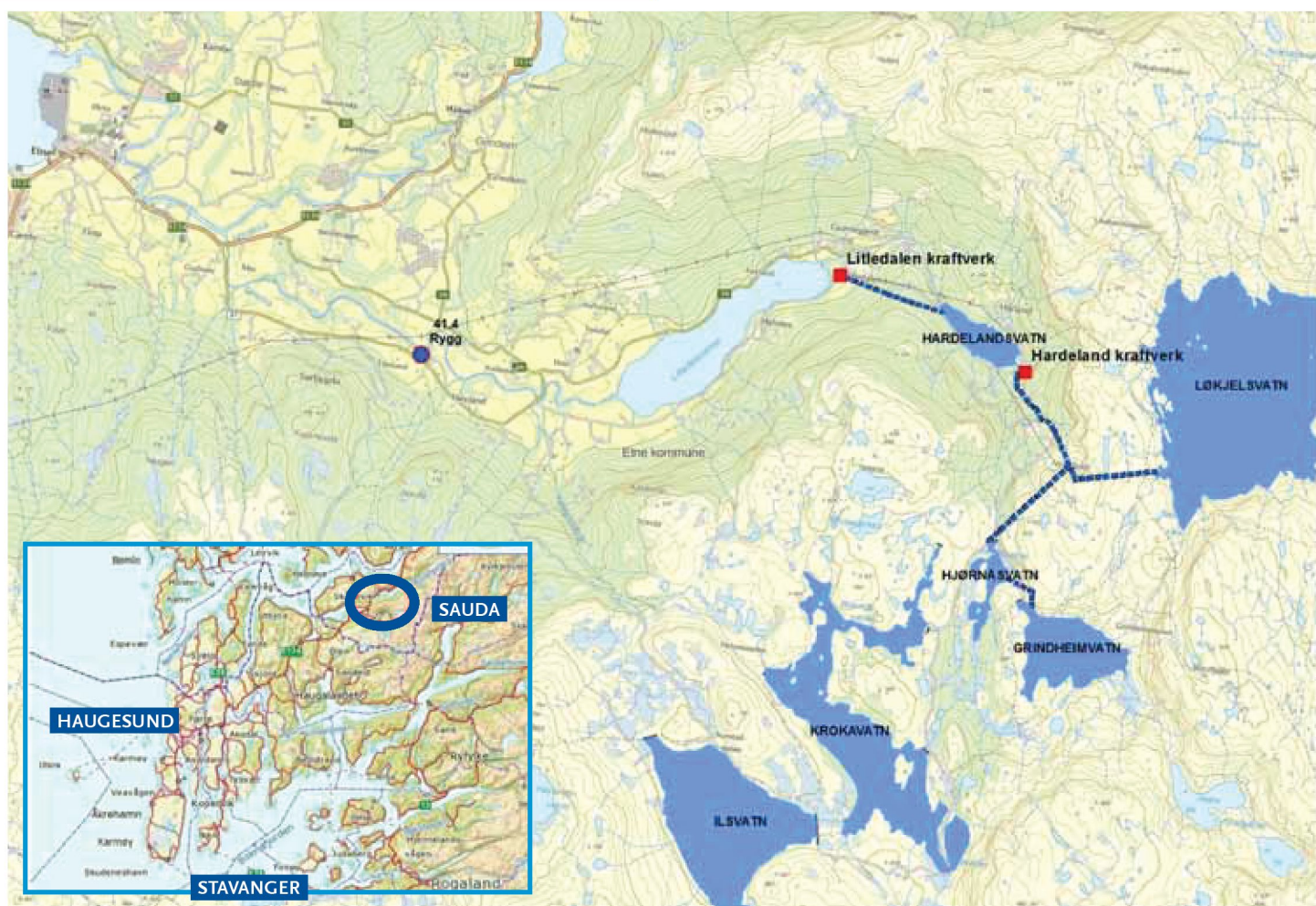
## KORT FRAMSTILLING AV TILTAKET

For prosjektet er det utarbeidet ett hovedalternativ for nye kraftanlegg i Etne. I tillegg er alternative utbyggingsløsninger vist som alternativ 1 og 2. De ulike utbyggingsløsningene er nærmere beskrevet i delkapitlene 4.1 - 4.3 i meldingen.

Alternativer for nettilknytning fra det enkelte kraftverk til eksisterende nett er omtalt under beskrivelsen av det enkelte kraftverk. Videre er det en omtale av alternative forsterkninger i eksisterende nett i delkapittel 4.4 i meldingen.

De totale kostnadene for de ulike alternativene er beregnet til å ligge innenfor et spenn på 600 - 800 MNOK.

De eksisterende anleggene i vassdraget, samt plasseringen av «Rygg» vannmerke.



# HOVEDALTERNATIV

Utbyggingsløsningen er konsentrert om Nye Litledalen kraftverk som utnytter hele fallet fra Løkjelsvatn og Kriteområdet ned til Litledalsvatnet.

Kraftverket får ett aggregat som vekselvis utnytter fallene fra Løkjelsvatn (høyt fall) og Krokavatn (lavt fall).

Slukeevnen i Nye Litledalen kraftverk ønskes økt til i området 18 - 20 m<sup>3</sup>/s opp fra dagens ca. 16,5 m<sup>3</sup>/s, for å sikre en bedre utnyttelse av de eksisterende magasinene.

Endelig slukeevne i kraftverkene vil avklares i konsesjonssøknaden. I tillegg til Nye Litledalen kraftverk ønsker Haugaland Kraft å realisere flere mindre kraftverk i de regulerte elvestrekningene som ikke utnyttes i hovedkraftverket.

## NYE LITLEDALEN KRAFTVERK

Det nye kraftverket plasseres i fjellet på sorsida av Litledalsvatnet, med adkomst fra et tunnelpåhugg syd for dagens Litledalen kraftstasjon. Kraftverket vil vekselvis utnytte de ulike inntaksmagasinene Løkjelsvatn og Bassur-Krokavatn. Det vil etableres nye vannveier samt nye inntakskonstruksjoner i Løkjelsvatn og Bassur-Krokavatn. Tunnelene vil drives fra tre ulike arbeidsteder.

1. Kraftstasjonen og nedre del av tilløpet utsprennes med adkomst fra Litledalsvatn.

2. Øvre del av tilløpstunnelen mot Løkjelsvatn utsprennes fra et tverrslag ved veien nedstrøms Hjørnåsvatn på ca. kote 470.

3. Tilløpstunnelen mot Bassur- Krokavatn utsprennes fra et eget tverrslag. Videre blir det tre mindre arbeidsteder ved en svinge-/ luftesjakt i Strypeheiane og nye lukehus ved hhv. Strypeheiane (lavt fall) og Løkjelsvatn. Nettilknytning er planlagt som kabel i adkomsttunnelen ut til tunnelpåhugget og innmating på det eksisterende 66 kV nettet via et nytt koblingsanlegg nær eksisterende Litledalen kraftverk.

## LITLEDALEN KRAFTVERK.

Det eksisterende kraftverket opprettholdes, men ett av aggregatene utfases. Alternativt vil begge aggregatene utfases og erstattes av et mindre aggregat som tilpasses det reduserte tilsiget. Antatt dimensjon ca 4 m<sup>3</sup>/s. Installert effekt ca 4 MW.

## HARDELAND KRAFTVERK

Dagens kraftverk med tilhørende 66 kV linje nedlegges.

## NYE HARDELAND SMÅKRAFTVERK.

Kraftverket vil utnytte avløpet fra Grindheimsvatn og Hjørnåsvatn. Slukeevne i kraftverket blir på ca 1,8 m<sup>3</sup>/s, og installert effekt ca 5 MW. Kraftverket plasseres nær dagens Hardeland kraftverk, og utnytter hovedsakelig den eksisterende vannveien for Hardeland kraftverk.

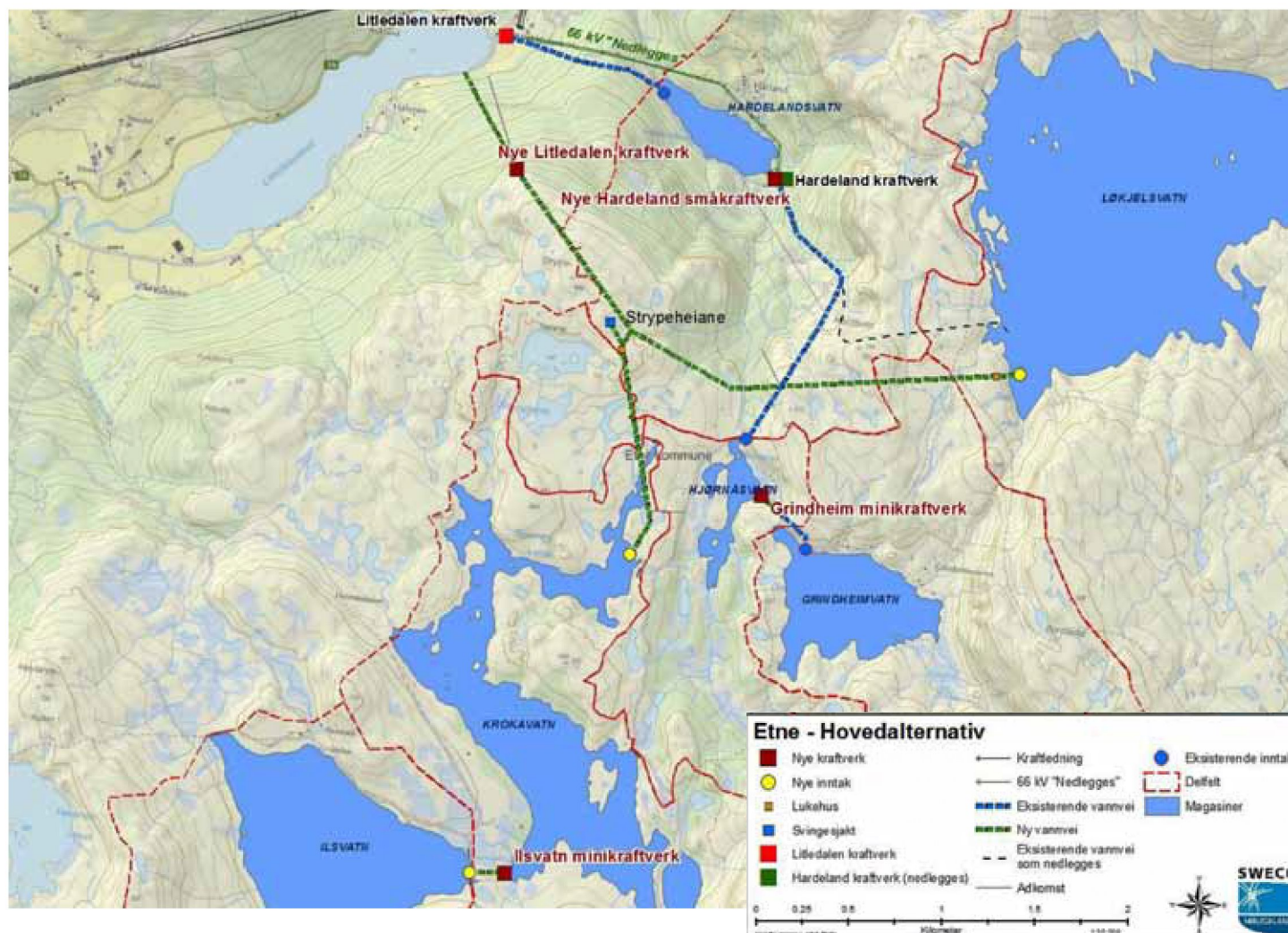
Kraftverket er planlagt innmatet på den eksisterende 11 kV ledning fra Litledalen som passerer området.

Ledningen oppgraderes til 22 kV.

## GRINDHEIM MINIKRAFTVERK (<1 MW)

Dette er et nytt kraftverk som vil utnytte fallet mellom Grindheimsvatn og Hjørnåsvatn. Den aktuelle elvestrekningen som vil bli berørt er påvirket av dagens regulering i Grindheimsvatn. Dagens tappetunnel ved Grindheimsvatn vil benyttes i kombinasjon med ett nedgravd rør ned til et mindre kraftverkbygg i dagen ved Hjørnåsvatn.

Kraftverket mates inn på ledningen fra Litledalen til Hjørnåsvatn som oppgraderes fra 11 kV til 22 kV.



## ILSVATN MINIKRAFTVERK (<1 MW)

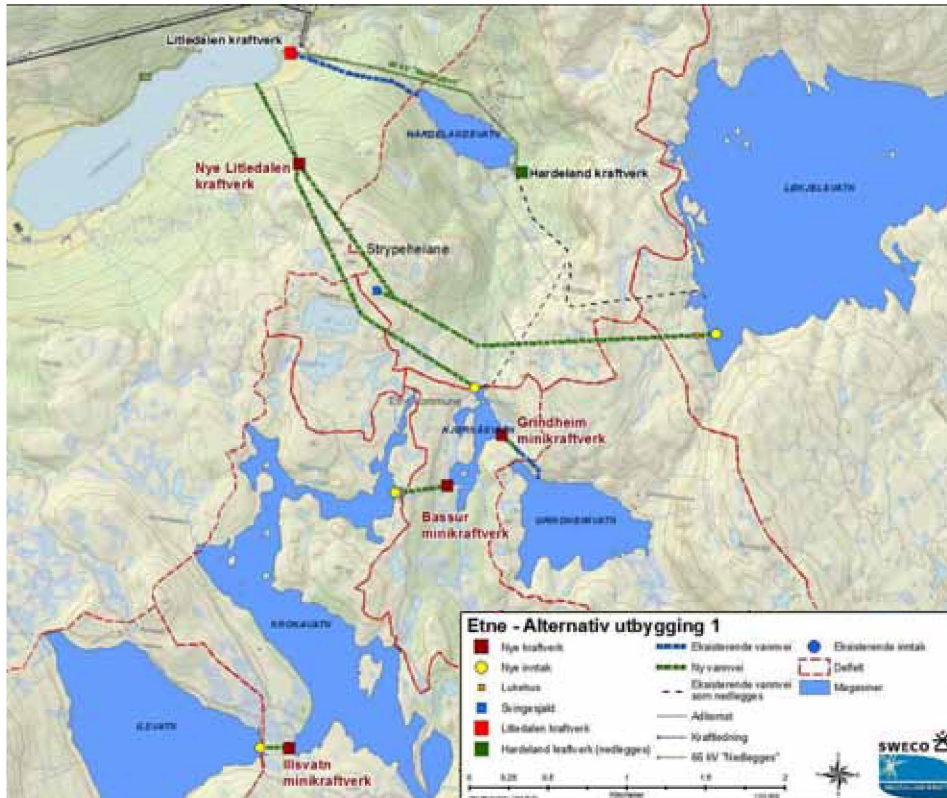
Dette er et nytt kraftverk som vil utnytte fallet mellom Ilsvatn og Krokavatn. Den aktuelle elvestrekningen som vil bli berørt er påvirket av dagens regulering. Dagens reguleringsorgan ved Ilsvatn vil benyttes i kombinasjon med ett nedgravd rør ned til et mindre kraftverkbygg i dagen ved Krokavatn. Uavhengig av minikraftverket er det ønskelig å fremføre strøm i kabel til tappe-luken i Dam Ilsvatn. Denne forbindelsen vil også bli nytt som tilkobling for minikraftverket.

## VEIER OG MASSEDEPONIER

I all hovedsak vil eksisterende veier være tilstrekkelig for gjennomføring av prosjektet. Nødvendig oppgradering og utbedring vil bli foretatt i den grad det er nødvendig for prosjektet.

Fram til tunnelpåhugg for det nye kraftverket ved Litledalsvatn vil det bli bygget en ny permanent vei. Det er forutsatt etablert en tipp/deponiområde for stein ved Litledalsvatn. Videre ett eller to områder oppe i reguleringsområdet i nærheten av Hjornåsvatn. Størrelsen på tippene vil være ca. 100-150.000 m<sup>3</sup>.

Endelig plassering og utforming vil bli avklart etter eventuelle innspill i høringsprosesser og i samråd med NVE.

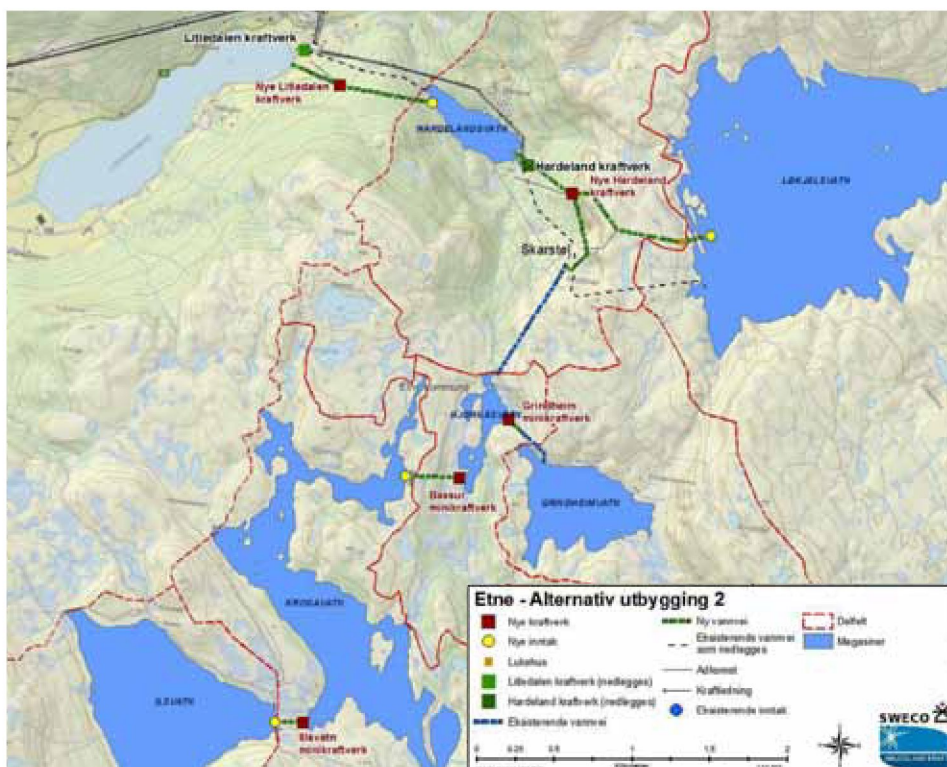


## ALTERNATIV 1

Ved dette alternativet får vi to kraftverk i en felles ny kraftstasjon, fremfor vekseldrift på ett felles aggregat. Det etableres derfor to separate vannveier for fallutnyttelse fra Løkjelsvatn og Hjornåsvatn. I kraftstasjonen plasseres det to ulike aggregater og stasjonen får felles utløp til Litledalsvatn. Inntaket for Kriteområdet er opprettholdt i Hjornåsvatn, i motsetning til hovedalternativet. Videre er det tatt med et minikraftverk (< 1 MW) i fallet mellom Bassur-Krokavatn og Hjornåsvatn, i tillegg til Grindheim minikraftverk og Ilsvatn minikraftverk som også inngår i hovedalternativ. Hardeland kraftverk nedlegges. Litledalen kraftverk opprettholdes med redusert slukeevne.

Oppsummert innebærer Alternativ 1 følgende:

- Nye Litledalen kraftverk (alternativ).
- Nye inntak i Løkjelsvatn og Hjornåsvatn. To ulike fall og to aggregater.
- Hardeland kraftverk nedlegges.
- Litledalen kraftverk opprettholdes, men med redusert slukeevne.
- Grindheim minikraftverk (<1 MW)
- Bassur minikraftverk (<1 MW)
- Ilsvatn minikraftverk (<1 MW)



## ALTERNATIV 2

Ved dette alternativet opprettholdes dagens kraftverkstruktur med 2 kraftverk i serie, hvor det øvre kraftverket utnytter to fall. Både Litledalen og Hardeland kraftverk legges ned og erstattes av nye kraftverk etablert i fjell. Alternativet forutsetter de samme 3 minikraftverkene som i Alternativ 1.

Oppsummert innebærer Alternativ 2 følgende:

- Nye Litledalen kraftverk.
- Litledalen kraftverk nedlegges.
- Nye Hardeland kraftverk.
- Nye inntak i Løkjelsvatn og Hjornåsvatn. To ulike fall og to aggregater.
- Hardeland kraftverk nedlegges.
- Grindheim minikraftverk (<1 MW)
- Bassur minikraftverk (<1 MW)
- Ilsvatn minikraftverk (<1 MW)

# NETTILKNYTNING

## ALTERNATIVER

Uavhengig av hvilket av utbyggingsalternativene som realiseres ser det ut til å være nødvendig at det utføres forsterkninger i eksisterende nett, inklusivt økt trafokapasitet 66/300 kV. Hvilke andre produksjonsplaner i området som også blir realisert, vil ha stor betydning for hva som er mest hensiktsmessig. For å kunne realisere det meldte tiltaket utredes 3 alternative forsterkningsløsninger i eksisterende nett.

### ALTERNATIV 1

Overføring mot Blåfalli som forutsetter økt transformorkapasitet og forsterking av 5 km ledning fra Blåfalli Vik til Blåfalli III.

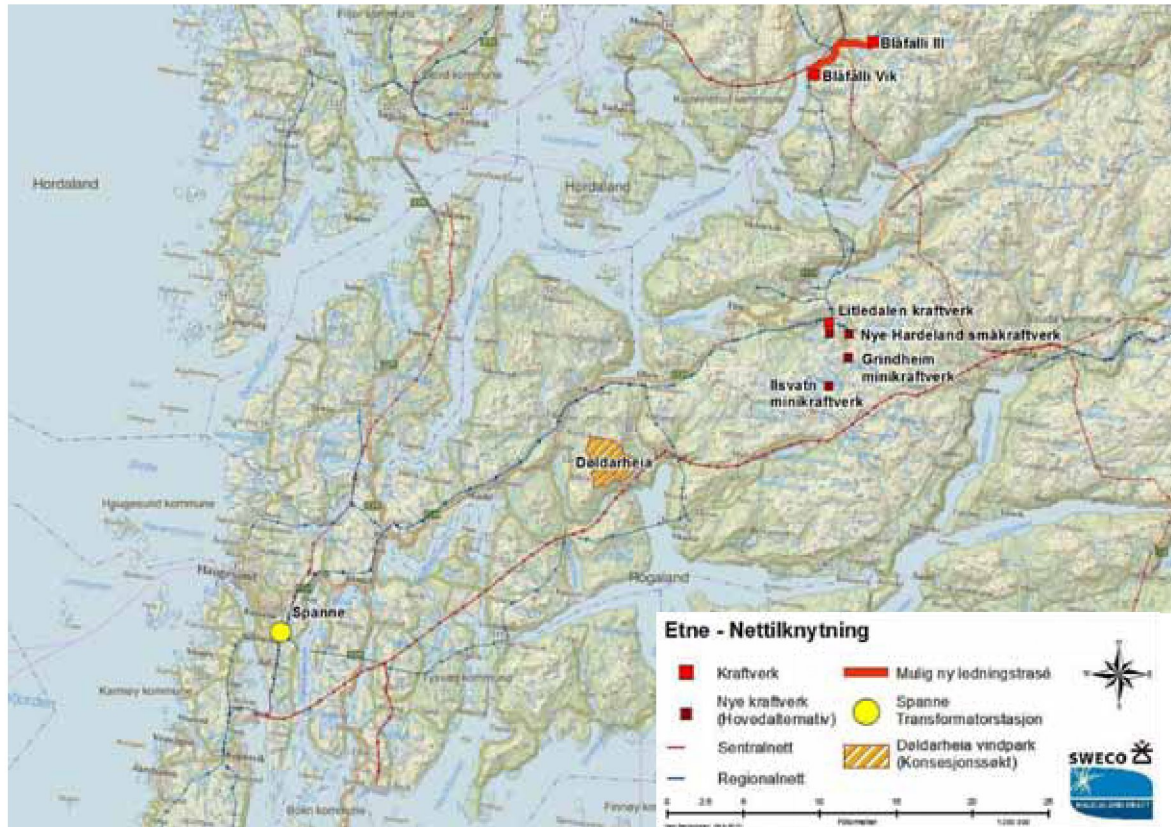
### ALTERNATIV 2

Overføring mot Spanne som forutsetter oppgradering av ledningene mellom Etne og Spanne.

### ALTERNATIV 3

Overføring mot ny 300/66 kV transformering ved Døldarheia som forutsetter utbygging av Døldarheia vindpark.

Basert på de kunnskapene man har i dag ser alternativ 1 ut til å være det mest sannsynlige alternativet for nettilknytning.



## EIENDOMSFORHOLD OG FALLRETTIGHETER

Haugaland Kraft har alle rettigheter knyttet til de eksisterende kraftverkene, reguleringsanleggene og overføringene, inkludert bruk av eksisterende veier i reguleringsområdet. Deler av fallrettighetene ble ervervet tidlig på 1900-tallet, og deler av fallrettighetene på 1940-tallet. Rettighetene er omfattende, og inkluderer også i stor grad rett til grunn til bygninger, vei, kraftlinjer osv. Det nye tiltaket gjennomføres i størst mulig grad innenfor de allerede ervervede rettigheter kraftselskapet har, men Nye Etne kan imidlertid også berøre arealer hvor selskapet ikke har rettigheter. Parallelt med behandlingen av meldingen vil det bli innledet en prosess med berørte grunneiere for å klarlegge arealbruk og tilgang på nødvendige arealer.

## NØDVENDIGE TILLATELSER FRA OFFENTLIGE MYNDIGHETER

Haugaland Kraft AS er konsesjonær for kraftanleggene i Litledalen i Etnevassdraget og eier de fallrettigheter som er inkludert i prosjektet. Utbyggingen må ha tillatelse (konsesjon) etter vannressursloven (jf. Vannressursloven § 19). Bygging og drift av de elektriske anleggene med tilhørende tilknytninger til kraftnett krever tillatelse i medhold av Energiloven § 3-1 av 29. juni 1990 nr 50 med tilhørende forskrift av 7. desember 1990 nr 959.

### ANDRE TILLATELSER

Melding og konsekvensutredning behandles etter bestemmelsene om konsekvensutredning i plan- og bygningsloven. Tiltaket må også avklares i forhold til kommuneplanen sin arealdel. Annet lovverk som kommer til anvendelse er naturmangfoldsloven, forurensningsloven, kulturminneloven og eventuelt oreigningsloven. I 1993 ble Etnevassdraget vernet mot videre kraftutbygging. Vernevedtaket gir begrensninger for nye anlegg men hindrer ikke en fortsatt utnyttelse og opprustning av de eksisterende anleggene på bakgrunn av eldre konsesjoner. Myndighetene har også åpnet for bygging av minikraftverk med installert effekt inntil 1 MW i vernede vassdrag.



## FORVENTEDE VIRKNINGER AV UTBYGGINGEN

### HYDROLOGI

De planlagte prosjektene medfører ingen nye eller utvidede reguleringsmagasiner, og ingen nye overføringer. Tiltakene vil heller ikke få virkninger på vannføring og vannstand i bekker eller elver som i dag er uregulerte. Tiltaket vil gi endrede og redusert vannføring på de korte regulerte elvestrekningene enkelte av magasinene imellom.

I selve Sørrelva vil ikke totalvannføringen pr. år endres, men endret slukeevne i kraftverkene vil imidlertid kunne føre til endringer i den årsfordelte vannføringen, og gi større variasjoner i den daglige vannføringen. Det vil også kunne føre til større variasjoner i vannstanden i Litledalsvatn. Vannet har en viktig dempende effekt på vannføringsvariasjonene nedover i Sørrelva. Det forventes ingen vesentlige endringer i flomforholdene i vassdraget.

### LANDSKAP OG INON

Endringer i landskapsverdien i området ved en utbygging, vurderes å bli liten i forhold til dagens situasjon. Ved alle alternativene vil de fleste endringene skje under bakken. Ved alle tre utbyggingsløsninger vil følgende inngrep kunne påvirke landskapet:

- Bygging av 2-3 minikraftverk for å utnytte fall mellom eksisterende magasiner. Dette vil kunne påvirke landskapet ved redusert vannføring i elv / bekk som utnyttes, og ved bygging av kraftverksbygg.
- Massedeponi fra tunneldrift. Masser er foreløpig planlagt fraktet ut ved påslag på sydøstsiden av Litledalsvatn, og på fjellet i nærheten av parkeringsplassen ved Skarstølen. Deponerte masser kan stilles til disposisjon for almenntilgjenge for lokale formål. Fjerning av deler av eksisterende vannveier, stasjonsbygninger og kraftlinjer vil bli vurdert. Tiltaket vil ikke påvirke inngrepsfrie naturområder (INON).

### KULTURMINNER OG KULTURMILJØ

Nærmeste registrerte kulturminner ligger vest for Litledalsvatn og vil ikke bli påvirket. Videre utredning av temaene vil avdekke om det finnes uregistrerte kulturminner i området.

### FORURENSING OG VANNKVALITET

Anleggsperioden vil medføre en del ulemper for omgivelsene med støy og rystelser fra sprenging og store anleggsmaskiner. Aktivitetene vil for en stor del skje innen avgrensede anleggsområder skjermet fra offentlig trafikk og allmenn ferdsel. Anleggsarbeidene vil bli underlagt streng kontroll og oppfølging.

### NATURMILJØ

Raskere nedtapping av magasiner og større vannstandsvariasjoner kan påvirke vanntilknyttede fuglearter som for eksempel storlom negativt. Påvirkningen vurderes imidlertid som liten. Anleggsfasen vil kunne være en belastning for dyrelivet i området, men dette vil nok raskt stabilisere seg igjen i driftsfasen. En vil søke å legge opp anleggsdriften tilpasset den mest følsomme perioden om våren. De planlagte inngrepene «i dagen» berører et ganske begrenset areal, og vil ikke påvirke kjente verdier knyttet til vegetasjon og naturtyper. Elvestrekningen opp fra fjorden og til Litledalsvatn, vil bli påvirket av utbyggingen. I tillegg til laks og sjørret finnes det også innlandsørret, røye, trepigget stingsild og ål i vassdraget. Det er også registrert relativ stor tetthet av rømt oppdrettslaks i elva. I vannene ovenfor Litledalsvatnet finnes en varierende bestand av innlandsørret. Raskere vannstandsendringer som følge av økt slukeevne i kraftverkene, vil kunne påvirke anadrom fisk i Sørrelva, mens det forventes små eller ingen konsekvenser ovenfor Litledalsvatnet.



## NATURRESSURSER

Det forventes ikke at jord- og skogressursene blir vesentlig berørt ved en utbygging, men det kan bli noe økt belastning på jordbruksarealene langs Litledalsvatn og Sørelva ved eventuelt kraftigere vannstandsvariasjoner. Dette vil bli gjort nøyere rede for i konsekvensutredningen.

## FRILUFTSLIV

Fjellområdet er del av viktige utfartsområder for regionen med turmål som markedsføres av Haugesund turistforening. Det finnes også en del private hytter i området. Da landskapsendringene blir minimale, påvirkes ikke mulighetene til utøvelse av friluftsliv i området. Det samme gjelder for utøvelse av jakt og fiske, med unntak av negative lokale virkninger i anleggsfasen.

## SAMFUNN

Ca. 30 GWh økt krafttilgang vil gi en positiv samfunnseffekt. Tiltaket vil også gi en positiv effekt for lokale og regionale entreprenører, leverandører og servicebedrifter. I tillegg kommer økte inntekter til det offentlige. Anleggstrafikken vil medføre økt trafikk på lokale veier, men tiltaket vil også kunne medføre utbedringer av kritiske strekninger.

Utbyggingsplanene vil bli utredet i henhold til Forskrift for konsekvensutredninger etter plan- og bygningsloven. Utredningen vil dekke de tema hvor tiltaket vil kunne få konsekvenser, og her følger et utdrag av forslaget til KU-program:

## ELEKTRISKE ANLEGG OG OVERFØRINGSLEDNINGER

Kapasitetsforholdene i overføringsnett og eventuelle tiltak i nettet og tilknytning vil bli beskrevet. Nødvendige elektriske anlegg, inkludert nettilknytningen fra kraftverket, vil bli vurdert i tilknytning til de ulike fagtema.

## HYDROLOGI

Grunnlagsdata, vannførings- og vannstandsendringer, restvannføringer, flomforhold m.m. skal utredes og presenteres. Vannføringer før og etter utbygging, skal fremstilles på kurver for vått, middels og tørt år på relevante punkter for alle alternativene. Det skal redegjøres for alminnelig lavvannføring, samt 5-persentil verdier for sommer og vinter på de berørte strekningene som grunnlag for å kunne bestemme minstevannføring. Det skal tas bilder av de ulike berørte elvestrekningene på ulike tallfestede vannføringer.

## LANDSKAP OG INNGREPSFRIE NATUROMRÅDER (INON)

Utredningen skal få frem konsekvensene av tiltaket på landskapet og landskapsopplevelsen i anleggs- og driftsfasen. Det skal legges vekt på å beskrive konsekvensene for verdifulle og viktige områder og innslag i landskapet. Inngrepene med størst landskapsmessig virkning skal visualiseres. Tiltakets konsekvenser for utbredelsen av inngrepsfrie naturområder (INON) skal vurderes.

## NATURMILJØ OG NATURENS MANGFOLD

Vegetasjonstyper, verdifulle naturtyper og terrestriske arter skal kartlegges og konsekvensene utredes. Det skal beskrives hva som finnes av fugl og pattedyr i tiltakets influensområde, og det skal gjøres rede for tiltakets konsekvenser for fugl og pattedyr i anleggs- og driftsfasen. Det skal legges stor vekt på rødlistede arter og arter som omfattes av DN's handlingsplaner. Det skal gis en oversikt over hvilke fiskearter som finnes og en vurdering av gyte-, oppvekst og vandringsforhold på alle

relevante elve- og innsjøarealer.

Konsekvensene av utbyggingen for fisk på de berørte elve- og innsjøarealene skal utredes for anleggs- og driftsfasen med vekt på eventuelle rødlistede arter, arter som omfattes av DN's handlingsplan, og arter av betydning for yrkes- og rekreasjonsfiske og storørrestammer. Konsekvensvurderingene skal ses i lys av at Etneelva er et nasjonalt laksevassdrag.

## KULTURMINNER OG KULTURMILJØ

Utredningen skal beskrive kulturminner og kulturmiljø i tiltaks- og influensområdet og konsekvenser for disse. Eksisterende og eventuelle nye funn skal beskrives og merkes av på kart.

## FORURENSNING

Utslipp til vann og grunn som tiltaket kan medføre skal beskrives. Det samme gjelder for forhold som støy, støvplager, rystelser og eventuelle andre forhold. Tiltakets konsekvenser for alle disse forholdene skal vurderes.

## NATURRESSURSER

Jord- og skogressursene i området, samt dagens bruk og utnyttelse av arealene skal beskrives. Tiltakets konsekvenser for jordbruk, skogbruk og utmarksbeite skal vurderes.

## SAMFUNN

Effektene av tiltaket på næringsliv og sysselsetting i området skal vurderes. Støy, støvplager, trafikkmessige ulemper og mulig økt risiko for ulykker knyttet til anleggsfasen skal vurderes. For friluftsliv, jakt og fiske skal det gjøres rede for dagens bruk av området, inkludert beskrivelse av brukstype, omfang og brukergrupper, og konsekvensene for disse skal utredes.

## SAMLET BELASTNING

Det skal gis en samlet oversikt over eksisterende og planlagte inngrep innenfor et geografisk avgrenset område for å kunne vurdere den samlede belastningen for området.

## AVBØTENDE TILTAK

Konsekvensutredningen vil vurdere behov for og beskrive forslag til avbøtende tiltak.

# FRAMDRIFTSPLAN OG SAKSBEHANDLING

Utbyggingen behandles av NVE  
behandlingen skjer i 3 faser.  
Denne brosjyren omhandler fase 1.

## FASE 1 – MELDINGSFASEN

Formålet med meldingen er å informere myndigheter og allmennheten om planene og få tilbakemelding om forhold som bør vurderes i den videre planleggingen. Tiltakshaver gjør i meldingen rede for planene som foreligger, og beskriver kort konsekvensene for tiltaket. Det utarbeides et forslag til et program for utredninger som skal gjennomføres, som en del av meldingen.

Meldingen blir kunngjort i pressen og lagt ut til offentlig innsyn. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorgan og sentrale interesseforeninger. I høringsperioden vil NVE arrangere et åpent møte der det vil bli orientert om saksgangen og utbyggingsplanene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort i lokalaviser. Alle som er interessert i denne sammenheng, kan sende sin hørings-uttalelse skriftlig til NVE innen en frist som blir satt av NVE.

NVE fastsetter deretter det endelige

utredningsprogrammet, på bakgrunn av uttalelser og annen informasjon mottatt i høringsperioden.

## FASE 2 – UTREDNINGSAFASEN

I denne fasen vil tiltakshaver gjennomføre utredning av konsekvensene i samsvar med det fastsatte programmet.

De tekniske og økonomiske planene vil bli utviklet videre på bakgrunn av innspill fra meldingen og informasjon som kommer ut av utredningene.

## FASE 3 – SØKNADSAFASEN

Når planleggingen er avsluttet, vil tiltakshaver sende søknaden med konsekvensutredningen til Olje- og energidepartementet (OED) v/ NVE, og den vil da bli behandlet etter særskilte regler. Det vil bli arrangert et nytt åpent møte.

Etter en ny høringsrunde vil NVE utarbeide innstilling i saken og sende denne til OED. Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd, som kgl. res.

Det vil i konsesjonen settes vilkår for utbygging og drift av kraftverkene og bli gitt pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

## ESTIMERT FREMDRIFTSPLAN

Fase	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Melding, KU-program	■							
KU, søknad, teknisk forprosjekt		■	■	■				
Konsesjonsbehandling			■	■	■			
Detaljplanlegging				■	■	■		
Byggefase					■	■	■	■
Oppstart av nye kraftverk								■

Meldingen og brosjyren vil være tilgjengelig for nedlasting på [www.nve.no/vannkraft](http://www.nve.no/vannkraft) i høringsperioden.

## SPØRSMÅL OM SØKNADEN KAN RETTES TIL:

Haugaland Kraft AS  
Haukelivegen 25  
5504 Haugesund  
Telefon: 05270  
Kontaktperson:  
Prosjektleder Bengt Magne Ronnevig  
Telefon: 52 70 70 64  
Mob: 98 23 73 62  
e-post: [bmr@haugaland-kraft.no](mailto:bmr@haugaland-kraft.no)  
[www.haugaland-kraft.no](http://www.haugaland-kraft.no)

Organisasjonsnummer: 970983074

## SPØRSMÅL OM SAKSBEHANDLINGEN KAN RETTES TIL:

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 Majorstuen  
0301 Oslo  
Telefon: 09575

