



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Småkraft AS
v/ Martin Vangdal
Postboks 7050
5020 bergen

Vår dato: **23 JAN 2014**
Vår ref.: NVE 201302212-8 ksk/auko
Arkiv: 312/049.32
Deres dato: 22.10.2012
Deres ref.: Martin Vangdal

Saksbehandler:
Auen Korbøl
22 95 93 44

Småkraft AS – Søknad om tillatelse til bygging av Børve kraftverk i Ullensvang herad i Hordaland – oversendelse av NVEs vedtak

Vi viser til søknad av 22.10.2012 om bygging av Børve kraftverk i Ullensvang herad. Vi viser også til avslag på tillatelsen til bygging av Børve/ Deildo kraftverk av 26.6.2012 og til KSK-notat nr. 32 og 42/2012.

NVE mener at fordelene ved det omsøkte kraftverket er større enn skader og ulemper for allmenne interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir i medhold av vannressursloven § 8 Småkraft AS tillatelse til å bygge Børve kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Bakgrunn

Småkraft AS fikk avslag på sin søknad om å bygge Børve/ Deildo kraftverk 26.6.2012 og søker nå om å bygge ut deler av fallet i Børveelvi.

Inntaket skal flyttes til ca. kote 605, ca. 155 høydemeter nedover elva i forhold til den opprinnelige planen. Overføringen av Naustelva vil trekkes ned tilsvarende slik at den passerer ovenfor Løyning, mens rørgaten fra hovedinntaket vil krysse elva nedenfor kulturlandskapet på Løyning. Kraftstasjonen vil ha samme plassering som opprinnelig omsøkt. Overføringen av Deildo inngår ikke lenger i prosjektet.

Overføring fra Naustelvi vil skje fra et inntak på ca. kote 620 og nedgravd rør til bekkeinntak i bekk som renner mellom Naustelvi og Børveelvi. Videre føres vannet i nedgravd rør til hovedinntaket på ca. kote 605. Hovedinntaket skal bygges som tidligere skissert, med en dam som er ca. 3-4 m høy og ca. 25 m lang.

Rørgaten skal graves ned i sin helhet. Fra inntaket legges røret på sørside av Naustelvi til det er forbi kulturlandskapet på Løyning, og krysser deretter under Naustelvi. Fra elvekryssingen vil rørgaten først passere litt løvskog før den går gjennom er større felt med hogstmoden granskog. Videre nedover krysser traseen over dyrkamark på Øvre Børve før den følger den opprinnelige traseen ned til

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsvæien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

kraftstasjonsplasseringen på ca. kote 30 (se vedlegg med oversiktskart). Stasjonen kobles til eksisterende 22 kV linje ca. 100 m ovenfor kraftverket.

Kraftverket vil utnytte et nedbørfelt på 2,6 km². Middelvannføringen er beregnet til 223 l/s, og omsøkt maksimal slukeevne er 491 l/s, noe som tilsvarer 220 % av middelvannføringen. Alminnelig lavvannføring er beregnet til 8 l/s. Overføringskapasiteten fra Naustelvi er satt til 200 l/s.

5-persentiler for sommer- og vintervannføring er estimert til henholdsvis ca. 46 l/s og 5 l/s for Børveelvi, og ca. 10 l/s og 2 l/s for Naustelvi. Søker foreslår slipp av minstevannføring på 10 l/s i perioden 1. juni til 30. september i Naustelvi og 50 l/s i perioden 1. juni til 30. september og 10 l/s resten av året fra inntaket i Børveelvi. Planlagt installert effekt er på 2,4 MW. Kraftverket vil utnytte et fall på 575 m, mellom inntak på kote 605 og avløp på kote 30, og vil gi en midlere årlig produksjon på ca. 6,9 GWh. Planene omfatter bygging av inntak, overføring, rørgate, anleggsvei, adkomstvei til kraftstasjon, kraftstasjon og legging av jordkabel. Byggekostnadene er estimert til 28,2 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på ca. 4,1 kr/kWh. Det vil være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet.

Høring

Søknaden har vært sendt på en begrenset høring til Fylkesmannen i Hordaland som hadde reist innsigelse til den opprinnelige søknaden. Den ble ikke sendt på en breiere høring da vi vurderer at de nye planene ligger innenfor rammene av det vi har behandlet tidligere.

Fylkesmannen i Hordaland uttaler i brev datert 7.3.2013 at Børve er karaktergivende for landskapsrommet i Sørfjorden og de opprettholder sin innsigelse. De mener videre at vassdraget må sikres som landskapselement også i framtiden.

NVEs vurdering

Området er befart og vurdert av NVE i forbindelse med sluttbefaringen den 13.9.2011, og i en ny befaring med søker den 15.5.2013 for å se på endringer iht. den nye søknaden.

Børve og Deildo ble opprinnelig omsøkt som ett prosjekt med overføring av Deildo til Børve og felles kraftstasjon ved fjorden. I NVE sitt avslag i KSK-notat 32 og 42/2012 ble det lagt vesentlig vekt på de negative konsekvensene en overføring av Deildo ville kunne få for landskap, INON, sårbart høyfjell og villrein. Børveelvi som landskapselement er ikke trukket fram på samme måte, men det er vurdert at en tunnelloøsning fra det planlagte inntaket og ned til ca. kote 300 ville vært et bedre alternativ med hensyn til inngrep og landskap ved en ev. utbygging.

Landskap

I forbindelse med søknaden om Børve kraftverk har Multiconsult AS utført noen vurderinger av konsekvenser for forskjellige tema. For biologisk mangfold og landskap er det vurdert at konsekvensene nå er mindre enn opprinnelig omsøkt, i og med at inntaket er flyttet ned og overføringen av Deildo ikke lenger inngår i prosjektet.

I KSK-notat 42/2012 ble de landskapsmessige konsekvensene ved utbygging diskutert for alle prosjektene som ble vurdert samtidig rundt sørfjorden. Vi er av samme oppfatning nå som tidligere at Børveelvi ikke er et tydelig landskapselement og at en fraføring av vann vil ha mindre negativ konsekvens for landskapet enn for eksempel for Deildo.

Nedgraving av rørgaten fra inntaket i Børveelvi til kraftstasjonen ble diskutert i KSK-notat 42/2012. En nedgraving med tilhørende anleggsvei i slynger ble vurdert å ha negative konsekvenser for landskapet. En løsning med bruk av taubane for å frakte materialer og legging av rør ble vurdert å være en bedre løsning for landskapet, sammen med en tunnellsøsning på den øvre, bratteste delen.

I den nye søknaden er inntaket flyttet ca. 155 høydemeter lenger ned, til ovenfor plassen Løyning. Inntaket og overføringene vil ligge slik at kulturminnene i området ikke skal bli berørt. Selve inntakene og overføringene vil ligge på en hylle i terrenget og dermed bli relativt skjult for innsyn fra fjorden slik NVE ser det. Videre nedover lia, fra ca. kote 550 og ned til ca. kote 300, vil røgatraseen ligge i et bratt terreng, nokså vinkelrett på høydekotene. Dette betyr at det vil bli behov for hjelpeanlegg ved legging av rør. Basert på erfaringer fra kraftverk som er bygget i tilsvarende terreng vil en rørgate skape store sår i terrenget dersom det skal bygges med vei som omsøkt. En vei vil måtte bygges med store skjæringer som vil forbli synlige i et større landskapsrom i lang tid.

Småkraft AS har tidligere utført beregninger for Børve/ Deildo prosjektet hva gjelder kostnader ved bygging av vannvei i fjell. De kom frem til at det er gjennomførbart, men at prisen på prosjektet øker noe. Det ble lagt til grunn bruk av konvensjonell tunnel, noe som ville generert store mengder masser. Det er ikke utført tilsvarende beregninger for det nye prosjektet.

Storelvi kraftverk ligger noe lenger innover Sørfjorden, på samme side som Børve. Storelvi ligger også delvis i en bratt lise opp fra fjorden, og det ble i den opprinnelige konsesjonen satt krav om bruk av tunnel fra inntaket på kote 650 og ned til kote 150. I forbindelse med en planendringssøknad ble det gitt tillatelse til å begrense strekningen med tunnel til mellom kote 650 og kote 280 for å minimere inngrepene i den bratteste delen av lia. Det skal brukes retningsstyrt boring og kabelkran ved legging av rør i den nedre delen.

Med utgangspunkt i de vurderingene som ble gjort i NVEs vedtak for Børve/ Deildo kraftverk, og slik prosjektet er omsøkt nå, mener vi fortsatt at vannvei i fjell i øvre del er å foretrekke dersom skal gis tillatelse til tiltaket. Landskapet og elvenes inntryksstyrke langs sørfjorden ble ilagt stor verdi og vekt i våre vurderinger av 10 småkraftverk langs Sørfjorden (KSK-notat 42/2012). Børveelvi ble ikke vurdert å være spesielt fremtredende, men et inngrep som omsøkt ble sett på som uheldig med hensyn til landskapet.

Tap av INON ble også vurdert som negativt i vår tidligere vurdering av Børve/ Deildo prosjektet. Børve kraftverk, slik det fremstår nå, vil i mindre grad berøre INON-arealer og vil ikke lenger berøre villmarkspregete områder. Forholdet til inngrepsfrie naturområder vil ikke være avgjørende for konsesjonsspørsmålet slik NVE ser det.

For andre temaer viser vi til de vurderingene som ble gjort i forbindelse med konsesjonsbehandlingen av den opprinnelige søknaden i KSK-notat 32 og 42/2012. Dette gjelder også forholdet til naturmangfoldloven.

Oppsummering

NVE mener at ulempene for landskapet er betydelig mindre for Børve kraftverk enn det var for det opprinnelige Børve/ Deildo kraftverk. Vi mener likevel at inngrepene som planlegges i forbindelse med fremføring av rørgate i den bratteste delen av prosjektet vil bli godt synlige og være svært skjemmende i et større landskapsrom. Med bakgrunn i vår vurdering, og de vurderingene som ble utført for planendringen for Storelvi kraftverk, mener vi at det er avgjørende for å kunne gi tillatelse til Børve kraftverk at vannveien legges i fjell mellom inntaket på ca. kote 605 og ca. kote 300, ovenfor innmarka.

Tunnel kan med fordel drives med retningsstyrt boring slik at det ikke blir nødvendig å etablere et større deponi for tunnelmassene.

Med bakgrunn i vår vurdering, og de vurderingene som ble utført i KSK-notat 32 og 42/2012, mener vi at fordelene i form av ny fornybar energi og lokale og regionale ringvirkninger vil veie opp for ulempene slik prosjektet fremstår nå.

NVEs konklusjon

NVE mener at fordelene ved det omsøkte Børve kraftverk er større enn skader og ulemper for allmenne interesser slik at kravet i vannressurslov § 25 er oppfylt. NVE gir i medhold av vannressursloven § 8 tillatelse til å bygge Børve kraftverk som omsøkt i søknad datert 22.10.2012, men med krav om tunnel fra inntaket og ned til ca. kote 300 og nedgravd rørgate fra kote 300 og ned til kraftstasjonen. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Småkraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer 100 m 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett.

Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av planene, og er ikke avgjørende for konsesjonsvedtaket.

Hardanger Energi AS er områdekonsesjonær og skal stå for bygging og drift av anlegget dersom ikke annet er oppgitt. Vi finner det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett. Nødvendige høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon.

Dersom Småkraft AS ønsker egen anleggskonsesjon, må det sendes inn søknad om dette når eksakt størrelse på elektriske installasjoner er klart. NVE kan da meddele egen anleggskonsesjon for kraftverket.

Hardanger Energi AS har som netteier og områdekonsesjonær kommentert linjetilknytningen og påpekt at det er begrenset ledig kapasitet for ny produksjon i eksisterende distribusjonsnett, men at omfanget av ev. forsterkninger av nettet først vil vurderes når det er klart hvor mange kraftverk som får konsesjon. Videre er det begrensninger i det overliggende nettet. Småkraft AS uttaler at de er enig i prinsippet om at man deler kostnader iht. ytelse i MW og er villige til å betale anleggsbidrag for opprustning av nettet etter gjeldende regelverk.

NVE har ikke gjort en grundig vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jamfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

”Forskrift om saksbehandling og kontroll i byggesaker” gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende

reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Fylkesmannen om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder DN/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyten av inngrepet til å være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Videre har NVE vurdert at hensikten med inngrepet i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

Middelvannføring	l/s	223
Alminnelig lavvannføring	l/s	8
5-persentil sommer	l/s	46
5-persentil vinter	l/s	5
Maksimal slukeevne	l/s	491
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	220
Minste driftsvannføring	l/s	15

Søker har foreslått slipp av en minstevannføring på 50 l/s i perioden 1.5 til 30.9 og 10 l/s resten av året fra hovedinntaket, og 10 l/s fra inntaket i Naustelvi i perioden 1.5 til 30.9. Størrelsen på minstevannføringen er ikke kommentert av biolog i forbindelse med ny konsekvensvurdering, og den er heller ikke kommentert av Fylkesmannen. Konsulenten til søker har vurdert landskapspåvirkningene til det omsøkte prosjektet til å bli mindre enn for den opprinnelige søknaden. De mest synlige fossefallene fra bebyggelsen på Børve vil fortsatt bli berørt.

Ifølge de nye hydrologiske beregningene, i e-post datert 15.1.2014, er vannføringen lavest om vinteren og i perioder med lavt tilsig om sommeren. Store flommer inntreffer vår og høst, og i et år med middels vannføring er det beregnet 42 dager med overløp i Børveelvi og 24 dager i Naustelvi etter en utbygging.

I KSK-notat 42/2012 vurderte vi at en redusert vannføring i Børveelvi ikke ville være like negativt for landskapsbildet som en fraføring av Deildo. Etter en utbygging som omsøkt vil Naustelvi være preget av minstevannføring i lange perioder om sommeren, mens Børveelvi vil ha noen flere perioder med overløp i et middels vått år. Samtidig vil disse periodene bli merkbart mindre og færre. I den opprinnelige søknaden ble det vurdert at slipp av minstevannføring ville være viktig for å bevare elva sin verdi som landskapselement og betydningen for brukerinteresser og friluftsliv. Det er lagt mindre vekt på betydningen av minstevannføring for biologisk mangfold.

NVE mener det er viktig å opprettholde noe vannføring i elvene som blir berørt. Når største slukeevne er satt til ca. 220 % av middelvannføringen betyr det at i lengre perioder så vil det kun gå minstevannføring i Børveelvi. Minstevannføringen settes først og fremst av hensyn til livet i og langs elva, men også til en viss grad for å opprettholde synligheten av elvene i landskapet. De nedre delene av Børveelvi, som renner gjennom innmark og bebyggelse, har mindre betydning i landskapsbildet. Vi mener minstevannføringen bør følge de naturlige variasjonene slik at den er større i vekstsesongen enn vinterstid.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på **50 l/s** i tiden **1.5 til 30.9** og **10 l/s** resten av året i Børveelvi. For Naustelvi skal det slippes **10 l/s** i tiden **1.5 til 30.9**. Dette vil ikke gi noen redusert produksjon i forhold til søknaden som foreligger.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Dersom tilsiget er mindre enn minstevannføringskravet, skal hele tilsiget slippes forbi.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt. Inntaksbassenget skal ikke benyttes til å oppnå økt driftstid, og det skal kun være små vannstandsvariasjoner knyttet til opp- og nedkjøring av kraftverket. Dette er primært av hensyn til naturens mangfold og mulig erosjonsfare.

Inntaket skal plasseres slik at det ikke under noen omstendighet påvirker innsjøens vannstand.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionkontor i Førde og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jamfør våre merknader under avsnittet "Forholdet til energiloven".

Vi viser også til merknadene i vilkårenes post 6 nedenfor, om kulturminner.

Nedenstående tabell søker å oppsummere føringer og krav som ligger til grunn for konsesjonen. Det kan likevel forekomme at det er gitt føringer andre steder i dokumentet som ikke har kommet med i tabellen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Valg av alternativ	Det er kun omsøkt ett alternativ.
Inntak	Inntaksdammen skal plasseres i tråd med det som er angitt i den nye søknaden, ca. kote 605, men nøyaktig plassering kan justeres ved detaljplan. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Overføring	Overføring fra Naustelvi og elva Svanea skal bygges som omsøkt med en kapasitet på 200 l/s og en rørdiameter på 300 mm. Overføringen skal legges ovenfor plassen Løyning.
Vannvei	Vannveien skal gå i fjell mellom inntak på ca. kote 605 og ca. kote 300, ovenfor innmark. Rørgaten videre ned til kraftstasjonen skal graves ned på hele strekningen. Dette kan ikke endres i detaljplanen.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres på ca. kote 30.
Største slukeevne	491 l/s
Minste driftsvannføring	15 l/s
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 2,4 MW. Nøyaktig installert effekt kan justeres ved detaljplan.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir en Peltonturbin.
Vei	Inntak skal bygges veiløst. Resten av anlegget bygges vha eksisterende veier som ev. må oppgraderes noe. Vei fra riksvei og opp til kraftstasjon må oppgraderes.
Avbøtende tiltak	I forbindelse med nærhet til bolighus skal det gjennomføres støydempende tiltak.

Det er angitt i tabellen hvorvidt det kan gjøres justeringer i forbindelse med detaljplanleggingen. Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta elsertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen selv om det i dag synes lite aktuelt å pålegge ytterligere avbøtende tiltak. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

Fylkeskommunen fremhever prosjektet Børve/Deildo spesielt i sin opprinnelige høringsuttalelse, og mener det er et stort potensial for å finne ikke kjente automatisk fredete kulturminner i influensområdet. Videre mener de at prosjektet slik det er planlagt vil kunne få negativ innvirkning på kjente kulturminner og kulturmiljø. NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Øvrige forhold*Innsigelse fra Fylkesmannen*

Fylkesmannen i Hordaland har fremmet innsigelse til prosjektet Børve/ Deildo kraftverk og opprettholdt denne etter høring av ny plan for Børve kraftverk. NVE har ikke imøtekommet Fylkesmannens innsigelse. Fylkesmannen kan likevel velge å trekke innsigelsen i løpet av ordinær klagefrist dersom de finner at konsesjonen er gitt med akseptable vilkår. En slik frafallelse av innsigelsen må i så fall meddeles NVE innen tre uker etter at de er blitt gjort kjent med vår avgjørelse.

NVE legger til grunn at dersom ikke Fylkesmannen frafaller innsigelsen vil tillatelsen til Børve kraftverk være å anse som en klagesak og den vil oversendes Olje- og energidepartementet for endelig avgjørelse.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. fvl. kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Øystein Grundt
seksjonssjef

Vedlegg: Kart
Vassdragskonsesjon

Kopi m. vedlegg Ullensvang herad, 5780 KINSARVIK
Fylkesmannen i Hordaland, Postboks 7900, 5020 BERGEN
Hordaland fylkeskommune, Postboks 7900, 5020 BERGEN
Direktoratet for mineralforvaltning, Postboks 3021 Lade, 7441 TRONDHEIM
Statens vegvesen Region vest, Askedalen 4, 6863 LEIKANGER
Statens vegvesen Nasjonale turistveger, Askedalen 4, 6863 LEIKANGER
BKK Nett AS, Postboks 7050, 5020 BERGEN
Hardanger Energi AS, Postboks 33, 5782 KINSARVIK
Odda Energi AS, Røldalsvegen 74 B, 5750 ODDA
Naturvernforbundet Hordaland, Postboks 1201 Sentrum, 5811 BERGEN
Norsk Ornitologisk forening, avd. Hordaland, Postboks 280, 5751 ODDA
Pål Tømmernes, Tunvegen 3, 5750 ODDA

Kart over Børve kraftverk

