



Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Gjetingsdalen Kraft AS/Bygging av Gjetingsdalen kraftverk		
Fylke/kommune:	Kvinnherad kommune/Hordaland		
Ansvarlig:	Rune Flatby	Sign.:	
Saksbehandler:	Ingrid Haug	Sign.:	
Dato:	09.06.2005		
Vår ref.:	NVE 200403780-15	KTV:	43/2005
Sendes til:	Søker, alle som har uttalt seg til søknaden		

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO
Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no
Org. nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bankkonto:
0827 10 14156

Gjetingsdalen Kraft AS - Tillatelse til utbygging av Gjetingsdalen kraftverk i Daleelva, Kvinnherad kommune

Innhold

Konklusjon	1
Søknaden	2
Innkomne merknader	10
Søkers kommentar til høringsuttalelsene	13
Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader	13
Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) vurdering og konklusjon	16
Merknader til konsesjonsvilkårene:	18

Konklusjon

Gjetingsdalen Kraft AS har søkt om tillatelse til å bygge Gjetingsdalen kraftverk i Kvinnherad kommune i Hordaland.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene og nytten med tiltaket overstiger skaden for private og allmenne interesser som blir berørt slik at kravet i vannressursloven § 25 er tilfredsstillt. Vi gir derfor Gjetingsdalen Kraft AS tillatelse til bygging og drift av Gjetingsdalen kraftverk, etter § 8 i samme lov og på de vilkår som følger vedlagt.

Søknaden

NVE har mottatt følgende søknad fra Gjetingsdalen Kraft AS datert 25.10.2004:

”1. Innleiing

1.1. Om søkjaren

Gjetingsdalen Kraft AS under stifting står som søker og vil forestå utbygging og drift av kraftverket. Selskapet er eit privat aksjeselskap eigd av dei grunneigarane som har fallrettar i prosjektet.

1.2. Grunngeving for tiltaket

Dei private grunneigarane som står bak tiltaket har hovudsakleg jordbruk som hovudnæring. Lønsemda innan jordbruket er svak og føremålet med tiltaket er å styrke busetting og næringsgrunnlag.

1.3. Geografisk plassering av tiltaket

Utbyggingsområdet ligg i Mauranger i Kvinnherad kommune i Hordaland.

1.4. Situasjon i dag og eksisterande inngrep.

Dalelva får tilsiget frå fjellområda nordvest for Nordrepollen på Folgefonnhalvøya. Elva renn i sydleg retning gjennom Gjetingsdalen og har utløpet i Maurangsfjorden ved Eikeneset. Nedbørsfeltet er på 16,2 km² og medelvassføringa 1,5 m³/s.

Gjetingsdalen er ein terrassert U-dal omgitt av bratte fjell. Dei nedre delane er skogkledd og noko prega av busetting og jordbruk. Ei stor kraftlinje (300 kV) går nord-sør gjennom heile dalen. Fjellområda er for det meste nakne og typisk for Folgefonnhalvøya.

På den berørte strekninga er elva tildels sterkt nedskore i landskapet og lite synleg. Området rundt elvu er ellers prega av jordbruk (beite) og eksisterande skogsveg.

2. Beskriving av tiltaket

2.1. Hovuddata

Kraftverket	
Nedbørfelt (km ²)	8,8
Middelvassføring (m ³ /s)	0,93
Alminneleg lågvassføring (l/s)	42
Fallhøgde (m)	248
Energiekvivalent (kWh/m ³)	0,55
Slukeevne, maks. (m ³ /s)	1,1
Slukeevne, min. (m ³ /s)	0,08
Tillaupsrøyr, diameter (mm)	700
Installert effekt, maks. (MW)	2,2
Brukstid (t)	4416
Magasinvolum mill. m ³	0

HRV	
LRV	
Produksjon, vinter (GWh) (1/10 – 30/4)	3,63
Produksjon, sommar (GWh) (1/5 – 30/9)	6,08
Produksjon, årleg middel (GWh)	9,71
Utbyggingskostnad (mill.kr)	10,0
Utbyggingspris (kr/kWh)	1,02

Elektriske anlegg		
Generator	Yting MVA	Spenning kV
	2,5	<1
Transformator	Yting MVA	Omsetning kV/kV
	2,5	<1/23
Kraftlinjer (jordkabel)	lengd	Nominell spenning kV
	330	23

2.2. Teknisk plan for det søkte alternativ

Hydrologi og tilsig

Nedbørsfeltet går opp til 1220 moh og inneheld fleire små vatn og noko lausmasser og myrterreng i dalbotnen. Ellers er det for ein stor del snauffjell og den naturlege sjølvreguleringa blir vurdert som litt under middels god.

Kraftverket får eit nedslagsfelt på 8,8 km² og normaltilsiget for perioden 1970-99 er berekna til 0,93 m³/s som gir eit årstilsig på 29 mill.m³. Alminneleg lågvassføring er berekna til 421/s. Medel restvassføring oppstrøms kraftstasjon er berekna til 0,13 m³/s.

Det hydrologiske grunnlaget er NVE sitt avrenningskart 2002 og vassmerke 86.4 Gjengedalsvatn.

Reguleringar og overføringar

Tiltaket medfører ingen reguleringar eller overføringar

Inntak

På kote 423 blir det laga ein ca 30 m lang lausmasseterskel tvers over elveløpet med største høgde ca 1 m og det blir gravd ut ein ca 30 m lang kanal fram til kraftverksinntaket.

Inntaket får eit samla vassvolum på ca 1.500 m³ og vil tene som sedimenteringsbasseng. Sjølve inntaket vert lagt under bakkenivå og vil bestå av ein mindre betongkonstruksjon med varegrind, innløpskonus og stengeventil.

Vassveg

Frå inntaket vert driftsvatnet ført ned til kraftstasjonen i eit 1620 m langt tilløpsrør av glasfiberarmert plast (URI) på den øvre delen og duktilt støpejern på den nedre delen.

Røret får diameter 0,7 m og vert nedgravd i grøft på heilo strekninga, og overfylt med lausmasser slik at det ikkje vil vere synleg. Rørtraceen vil for ein stor del fylgje eksisterande skogsveg og røret vil bli lagt i vegkanten.

Kraftstasjonen

Kraftstasjonen vert fundamentert på lausmasser nær inntil elva på kote 175 og avløpet vert ført tilbake til elva gjennom eit kort nedgravd rør.

Det er planlagt installert ein Peltonurbin med effekt 2,2 MW med max. slukeevne 1,1 m³/s og ein lågspentgenerator med effekt 2,4 MVA.

Det blir vidare installert 1 stk hovedtransformator med effekt 2,5 MVA og med omsetning frå generatorspenning (lågspent) til 23 kV. Dei oppgjevne dataene for installasjonen er omtrentlege og kan bli litt endra etter at det er innhenta tilbod. Spenningsnivået (lågspent) på utstyret og andre tekniske detaljer blir ikkje bestemt før det er innhenta tilbod fordi leverandørane har ulike konsept for slikt utstyr.

Hovudtransformatoren vert plassert inntil kraftstasjonshuset som ein integrert del. Kraftstasjonshuset får eit areal på ca. 60 m² og enkel utforming med mønetak og utsjånaden vert tilpassa lokal byggeskikk med torvtak og utvendige vegger av trepanel.

Fiskeinteressene på den berørte elvestrekninga er små og det er ikkje planlagt noko form for forbitapping i kraftstasjonen. For å unngå sjenerande støy frå kraftstasjonen, blir det gjort spesielle tiltak som dykking av avløpskanalen (vasslås) mv.

Vegbygning

Eksisterande landbruksveg til kraftstasjonen blir utbetra.

Kraftlinjer

Kraftverket vert knytta til det eksisterande 23 kV nettet med ein 330 m lang jordkabel med spenning 23 kV. Kabelen blir lagt i grøft for det meste over innmark. Det eksisterande nettet har tilstrekkeleg kapasitet uten forsterking. Eigaren av kraftverket er uten nødvendig elektroteknisk kompetanse og vil inngå avtale med Kvinnherad Energi AS om bygging og drift av høgspantanlegget.

Massetak og deponi

Tiltaket medfører ikkje behov for uttak eller deponering av masser.

Kjøremønster og drift av kraftverket

Kraftverket blir kjørt med konstant vasstand i inntaket og vil utnytte tilsiget i elva til ei kvar tid uten noko form for utjamning eller regulering. Effektkøyring er ikkje aktuelt.

2.3. Kostnadsoverslag

Byggekostnaden er berekna til 10,0 mill.kr (1,02 kr/kWh) med prisnivå 2004.

2.4. Framdriftsplan

Byggetida er berekna til 9 mnd (1 sommarsesong).

2.5. Fordelar ved tiltaket

Produksjonen er berekna for kvar dag i perioden 1970-99 på grunnlag av medel døgntilsig.

Vinter I (01.01-30.04)	1,42 GWh
Vinter II (01.10-31.12)	2,21 GWh
Sommar (01.05-30.09)	6,08 GWh
Året	9,71 GWh

2.6. Arealbruk, eigedomsforhold og offentlege planar

Arealbruk

For å gjennomføre utbygginga vil det vere behov for areal til midlertidige og permanente anlegg. Dei midlertidige anlegga (riggområde, mellomlager, etc) vil bli levert tilbake når arbeidet er ferdig.

	Midlertidig	Permanent	
Inntaksområde	3	2	Utmark
Tilløpsrør	30	0	Utmark, veg, beite
Kraftstasjonsområde	2	1	innmark

Eigedomsforhold

Alle fallrettar og grunnrettar som vert utnyttat er i privat eige og det er desse eigarane som førestår utbygginga gjennom selskapet Gjetingsdalen Kraft AS.

Aksjeselskapet vil inngå avtaler om leige av fallrettar og grunnareal som trengs for å gjennomføre utbygginga.

Følgjande eigedomar i Kvinnherad kommune vert berørt:

Gnr/Bnr	Eigar
50/1	Kjell og Reidun Bråtun, Gjetingsdalen, 5476 Mauranger
50/3	Olav Bråtun, Liarveien 15, 4265 Håvik
	Sverre Bråtun, Visnesveien 39, 4262 Avaldsnes
	Trygve Bråtun, Utvikveien 24, 4262 Avaldsnes
	Rasmus Gausvik, Kollen 11, 5632 Omastrand
	Arne Sagbakken, 2866 Enger
51/1	Anfinn og Kåre Bakke, Gjetingsdalen, 5476 Mauranger
51/2	Kjell Enes, 5475 Ænes
51/4	Svein Arne Steberg, Prestegardsv. 15, 5470 Rosendal
52/1,6	Anfinn Bakke, Gjetingsdalen, 5476 Mauranger
52/2	Kåre Bakke, Gjetingsdalen, 5476 Mauranger

Samla plan for vassdrag

Det føreligg eit Samla Plan prosjekt som blir berørt av utbygginga. Dette er framstilt i rapport 205 Dalaelva 1983 og plassert i kategori 1 (gruppe 5).

Prosjektet omfattar eit fjellanlegg med kraftstasjon i Nordrepollen og overføringar frå Arsandsvatnet i Dukelva og Måvatnet og Nordalsvatnet i Daleelva. Det er føresett mindre reguleringar i Måvatnet og Nordalsvatnet. Installert effekt er 8 MW, årsproduksjon 33,5 GWh og utbyggingskostnad 2,59 kr/kWh (prisnivå 1983).

Prosjektet er dårleg tilpassa dagens tilhøve både teknisk og miljømessig og er ikkje samfunnsøkonomisk lønsamt. Gjetingsdalen kraftverk er gitt fritak for handsaming i Samla Plan og klarert for konsesjonsøknad ved brev av 16.07.2004 frå NVE.

Verneplanar, kommuneplanar og andre offentlege planar

Det føreligg ingen verneplaner for elva i Gjetingsdalen. I kommunen sin arealplan er området disponert til landbruk, natur- og friluftsområde (LNF). I fylkeskommunen sin delplan for arealbruk er området ikkje disponert for spesielle føremål.

2.7. Alternative utbyggingsløysningar

Det er vurdert alternativ plassering av kraftstasjonen på kote 210, men dette gir klart dårlegare lønsemd.

3. Verknader for miljø, naturressursar og samfunn

3.1. Hydrologi

Kraftverket får eit nedslagsfelt på 8,8 km² og normaltilsiget er berekna til 0,93 m³/s som gir eit årstilsig på 29 mill.m³. Alminneleg lågvassføring er berekna til 42 l/s og medel restvassføring oppstrøms kraftstasjon til 0,13 m³/s.

Etter utbygging vil medelvassføringa over året bli redusert til 33 % av naturleg vassføring på den berørte elvestrekninga.

Når vassføringa ved inntaket er mindre enn 0,122 m³/s om sommaren og 0,08 m³/s om vinteren, vil kraftverket vere ute av drift og vassføringa vert uendra.

Når vassføringa ved inntaket om sommaren er i området 0,122-1,1 m³/s, vil alt vatnet med unntak av minstevassføringa gå i tilløpsrøret til kraftverket.

Når vassføringa ved inntaket om vinteren er i området 0,08-1,1 m³/s, vil alt vatnet gå i tilløpsrøret til kraftverket.

Når vassføringa ved inntaket er større enn 1,1 m³/s, vil den overskytande del av vatnet renne forbi kraftverksinntaket.

Flaumvassføringar vert lite påverka av utbygginga.

Kraftverket har ingen reguleringsmagasin og vassføringa i elva, oppstrøms inntaket og nedstrøms kraftstasjonen vert dermed ikkje påverka.

3.2. Vanntemperatur, isforhold og lokalklima

Tiltaket vil ikkje medføre nemnande konsekvensar

3.3. Grunnvatn, flom og erosjon

Tiltaket vil ha ein liten flaumdempende effekt på den utbygde elvestrekninga, men ellers ikkje medføre nemnande konsekvensar.

3.4. Biologisk mangfald og verneinteresser

Generell beskrivelse av situasjon og egenskaper/kvaliteter		i) Vurdering av verdi
<p>Daleelva er et lite vassdrag (16,2 km²; middelvannføring 1,5 m³/s) som renner ca. 8 km sørover gjennom Gjetingsdalen mot utløpet i Maurangsfjorden. Vassdraget har få innsjøer og fører ikke anadrom fisk. Det er registrert en viktig og to lokalt viktige naturtyper innenfor definert influensområde, samtlige er av typen gammel lauvskog. Det er ikke kjent spesielle kvaliteter knyttet til selve vannstrengen. Om lag ti rødlistede dyre- og fuglearter er registrert i nedbørfeltet. Fjellområdene har innslag av urørt natur</p>		<p>Liten Middels Stor</p>
<p>Datagrunnlag: Samlet Plan-rapportering, litteraturstudier, gjennomgang av ulike databaser, intervjuer og eget feltarbeid</p>		<p>Middels godt</p>
Beskrivelse og vurdering av mulige virkninger og konfliktpotensiale		ii) Samlet vurdering
<p>Et rent elvekraftverk uten regulering. Daminntak i Daleelva på kote 422. Herfra blir driftsvannet ført i en 1600 m lang nedgravd rørgate til kraftstasjon på kote 175. Kraftverket tilknyttes eksisterende 22 kV nett ved en 330 m lang jordkabel. Slipping av minstevannføring sommerstid tilsvarer alminnelig lavvannføring.</p>	<p>Tiltakets konsekvenser for biologisk mangfold vil først og fremst være knyttet til elve-/bekkestrekninger mellom kote 422 og 175 i Daleelva som får redusert vannføring, likeså områder som blir berørt av nedgravd rørtrase over den samme strekningen. Redusert vannføring vil kunne forverre situasjonen for fossefall og kryptogam-floraen (sopp, moser og lav) som er knyttet til fosserøyksoner og bekkeløfter i området. Planlagt minste-vannføring vil imidlertid redusere konfliktnivået. Den nedgravde rørgata vil like sør for Hovdabrotet komme i berøring med kart-festede biologiske forekomster: Et gammelt ospebestand er her hekkeplass for bl.a. rødlistede fuglearter som hvitryggspett (sårbar) og gråspett (hensynskrevende). Den planlagte utbyggingen vil ellers føre til en mindre arealreduksjon av inngrepsfri natur sone 2 (områder som ligger 1-3 km fra tekniske inngrep).</p> <p>Omfang: Stort Middels Lite/ Middels Stort negativt negativt Intet positivt positivt</p>	<p>Liten-middels negativ</p>

3.5. Fisk og ferskvassbiologi

Det finst ein tynn bestand av vanleg ferskvassauare på deler av den berørte av elvestrekninga. Det er ikkje venta nemnande konsekvensar.

3.6. Flora og fauna

Flora og vegetasjon i Gjetingsdalen har ei samansetning som er typisk for den delen av Sunnhordlands fjordstrøk som har sure og næringsfattige bergarter. Lite næringskrevande arter dominerer og ein stor del av planteartane er kystplantar. Det er tre lokalitetar med gammal lauvskog i området (Hovdabrotet, vest for Daleelva og sør for Ilagshaugen) som er verdsett til lokalt viktig og viktig.

Faunaen i området vert vurdert som medels rik og det er registrert fleire raudlista arter som hønsehauk, hubro, kvitryggspett, kongeørn, lom, havørn, gråspett, dvergspett og oter.

Hjorten er eit viktig innslag i faunaen og nyttar den nedre delen av vassdraget som vinterbeite. Utbygginga er forventa å få små negative konsekvensar.

3.7. Landskap

Gjetingsdalen er ein terrassert U-dal omgitt av bratte fjell. Dei nedre delane er skogkledd og noka prega av busetting og jordbruk. Ei stor kraftlinje (300 kV) går nord-sør gjennom heile dalen. Fjellområda er for det meste nakne og typisk for Folgefønhalvøya.

På den berørte strekninga er elva tildels sterkt nedskore i landskapet og lite synleg bortsett fra eit lite parti nederst.

Dei tekniske anlegga som utbygginga medfører er små og avgrensa og har liten betydning for natur og landskap.

Vassføringsreduksjonen i elva mellom inntaket og kraftstasjonen vil få litt negative konsekvensar, men minstevassføring og hyppige overløp (flaumar) vil motverke skadeverknaden om sommaren. Om vinteren er vassføringa normalt svært låg og elva har då mindre betydning for natur og landskap

3.8. Kulturminner

Ein kjenner ikkje til kulturminner som vert berørt av utbygginga.

3.9. Landbruk

Det må avståast 1 da dyrka mark til kraftstasjonen og 2 da utmark til inntaket. Tilløpsrøret vert nedgravd og vil ikkje medføre ulemper på lengre sikt.

Ellers er det ingen nemnande konsekvensar.

3.10. Vasskvalitet, vassforsynings- og resipientinteresser

3 husstander nyttar elva som vasskjelde og det er planlagt at desse og andre i området skal få forsyning direkte frå tilløpsrøret til kraftverket.

Elva får tilført litt ureining frå beitedyr og eit mindre dyrka areal, men er ellers lite påverka av ureining. Ein reknar med at den planlagde minstevassføringa saman med hyppige overløp (flaumar) vil ivareta resipientinteressene.

3.11. Brukerinteresser

Fiske

Det finst vanleg bekkaure i vassdraget, men det er ingen fiskeinteresser av betydning på den berørte elvestrekninga og det er ikkje venta nemnande konsekvensar.

Jakt

Det er ein medels stor hjortebestand i området og jakt vert utført av grunneigarane. Det foregår også litt småviltjakt (skogsfugl, rype, hare).

Utbygginga får ingen permanente konsekvensar av betydning for vilt og jakt.

Ferdsel og friluftsliv

Det er bygt veg opp til kraftverksinntaket og området ovanfor blir nytta av lokalt busette i samband med tradisjonelt friluftsliv som turgåing, bærplukking, jakt og fiske.

Det berørte området er lite nytta og ein ventar ingen nemnande konsekvensar.

3.12. Samiske interesser

Det er ingen samiske interesser i området.

3.13. Samfunnsmessige verknader

Det lokale næringsgrunnlaget blir styrka og utbygginga vil bidra til å oppretthalde busetting og anna lokal aktivitet. Det offentlege vil få skatteinntekter på 0,5 mill.kr etter nokre år.

Tiltaket vil gje ein mindre sysselsettingseffekt i byggetida og 0,3 årsverk i driftsfasen. Ulempene ved tiltaket er vurdert som små.

3.14. Konsekvensar av kraftlinjer

Kraftverket vert tilknytta eksisterande 22 kV linjenett med ein 330 m lang nedgravd jordkabel. Bygging av kraftverket vil ikkje medføre tiltak på eksisterande linjenett og det er ikkje venta konsekvensar.

3.15. Konsekvensar av ev. alternative utbyggingsløysingar

Redusert fallutnytting vil medføre dårlegare lønsemd.

4. Avbøtande tiltak

Fysiske inngrep

Det blir lagt vekt på å utføre dei fysiske inngrepa slik at ein tar vare på vegetasjon og unngår skjemmande sår i terrenget. Dyrka mark i traceen for tilløpsrøret vert ubetra og vegetasjonsdekket i rørtraceen ellers vert tatt vare på og reetablert for å oppnå rask naturleg utsjånad. Det blir tatt spesielle omsyn for å unngå skade på ospeskogen ved Hovdabrotet (justering av rørtraee, etc).

Eksisterande veganlegg blir nytta ved bygging av inntak, tilløpsrør og kraftstasjon. Inntaket vil få beskjeden storleik uten konstruksjonar over bakkenivå. Tilløpsrøret vert nedgravd og vil

ikkje vere synleg. Kraftstasjonsbygningen vert tilpassa lokal byggeskikk og utført med torvtak og utvendig trepanel.

Minstevassføring

Det blir foreslått slepping av minstevassføring tilsvarende alminneleg lågvassføring (42 l/s) om sommaren i tida 01.05-30.09. Dette vil medføre eit produksjonstap på 0,15 GWh pr. år og noverdien av prosjektet vert redusert med 0,4 mill.kr”

Innkommne merknader

NVE har mottatt følgende høringsuttalelser til søknaden:

Kvinnherad kommune uttaler i brev datert 19.01.2005:

”(…)

Det aktuelle området har i gjeldande kommuneplan status som LNF-område (landbruks-, natur- og friluftsområde). Forslag til ny kommunedelplan for Mauranger-området viser same status.

I samband med kommunedelplanen er det utarbeidd landskapsanalyse der Gjetingsdalen er klassifisert som A2, dvs ”svært særprega og inntrykkssterkt landskap”.

I samband med at konsesjonssøknaden har lege ute til offentleg gjennomsyn, er den også gjennomgått av aktuelle fagkontor i kommunen.

Økonomisk konsekvens:

Konsekvensvurderinga viser at utbygginga har positive konsekvensar for næringsgrunnlag og busetnad. Det offentlege vil få skatteinntekter på 0,5 mill etter nokre år.

Miljømessig konsekvens:

Konsekvensvurderinga viser at prosjektet vil ha middels til små negative konsekvensar for biologisk mangfald, flora og fauna og ingen nemnande konsekvensar for fiske og friluftsliv.

Samla vurdering:

Kommunen ser positivt på at aktuelt vasskraftspotensiale til småkraftverk vert utnytta når det ikkje fører til særlege ulemper. Utbygginga av Gjetingsdalen kraftverk er relativt lite konfliktfyllt og bør kunna tilrådest. Det bør likevel takast særleg omsyn til plassering og utforming av bygning og anlegg sett i høve til kulturlandskapet i Gjetingsdalen. Det bør også gjennomførast avbøtande tiltak som reduserer naturinngrepa i det berørte området, m.a. minstevassføring på den berørte elvestrekinga og justering av røytraseen ved Hovdabrotet.”

(…)

”Behandling i Formannskapet - 13.01.2005:

Røysting

Samrøystes vedteke

Vedtak i Formannskapet - 13.01.2005:

- *Kvinnherad kommune tilrår søknaden om bygging av Gjetingsdalen kraftverk og tilhørende kraftledning (kabel).*
- *Kvinnherad kommune ber om at det vert gjort avbøtande tiltak som kan redusera verknadene av naturinngrepa mest mogleg."*

Fylkesmannen i Hordaland uttaler i brev datert 17.01.2005:

"Ut fra fylkesmannen sitt kjennskap til området og registreringer i naturbasen kan vi ikke se at almene interesser i nevneverdig grad blir berørt på grunn av utbyggingen. Fylkesmannen vil likevel gjøre oppmerksom på at inngrepsfritt område (INON-areal) blir noe redusert og at dette i seg selv er uheldig. Videre vil fylkesmannen påpeke at vannstrengen burde vært undersøkt mht kryptogamtora og fossefall.

Den berørte elvestrekningen har en ørretstamme og har en helning og plassering som gjør den verdifull både for biologisk mangfold og som opplevelsesobjekt. En del av dette vil forsvinne dersom det ikke blir pålagt en tilstrekkelig stor minstevannføring hele året. Restfeltet er ikke tilstrekkelig stort eller av en beskaffenhet som vil gi fast vannføring.

Også elvestrekningen nedstrøms kraftverket vil bli berørt, fordi stans i turbinen vil gi en lang periode med tørrlegging før vannet rekker å renne rundt i det opprinnelige elveløpet. En minstevannføring kun om sommeren, slik søknaden legger opp til, vil ikke være tilstrekkelig til å opprettholde det vannbaserte livet i elven, som for eksempel ørrebestandene.

Hele området mellom inntaket og kraftstasjonen ligger i følge Kvinnherad kommune sin kommuneplan i et LNF område. Det vil bl.a. si at alle inngrep (inntaksdam, rørgate og kraftstasjon) som ikke har tilknytning til jord- og skogbruk, enten må ha dispensasjon fra gjeldende kommuneplan eller egen reguleringsplan må utarbeides.

Konklusjon

På bakgrunn av overnevnte vil fylkesmannen ikke motsette seg at det gis konsesjon til bygging av Gjetingsdalen kraftverk. Fylkesmannen vil likevel anbefale NVE å pålegge konsesjonæren en minstevannføring hele året som er lik eller større enn alminnelig lavvannføring nedstrøms inntaket."

Hordaland fylkeskommune uttaler i brev datert 13.01.2005:

"Vi viser til brev dagsett 11.11.04 der Hordaland fylkeskommune er bedent om å gi fråsegn til søknaden frå Gjetingsdalen kraft AS om bygging av Gjetingsdalen kraftverk i Daleelva i Kvinnherad. Vi viser også til førebels fråsegn i brev 17.01, med orientering om kultur- og ressursutvalet si innstilling i saka.

Fylkesutvalet handsama i møte 270105 sak 12/05 og gjorde vedtak om følgjande fråsegn:

Hordaland fylkeskommune er positiv til at det vert gjeve løyve til bygging av Gjetingsdalen kraftverk, underføresetnad av at traseen for inntaksrøyret vert justert slik at den ikkje kjem i konflikt med den gamle ospeskogen ved Hovdabrotet og at undersøkingssplikta etter § 9 i Kulturminnelova vert oppfylt."

Fra saksutredningen refererer vi følgende:

"Vurdering

Gjennom fylkesdelplan for energi 2001-2012 har ein vedteke visjon, mål og fylkespolitiske retningslinjer for regional energipolitikk. Planar om etablering av ny energiproduksjon i Hordaland vert vurdert ut frå desse, og for vasskraftutbygging er følgjande mål og retningslinjer aktuelle."

Her refereres det fra Aktuelle mål og retningslinjer fra fylkesdelplan for energi:

"Mål 3 og retningsline A1 syner at det ikkje er noko prinsipielt standpunkt mot ny vasskraftutbygging i Hordaland, men at tiltaka må ta omsyn til miljø og arealkonfliktar. Retningsline A2 og A3 er nærare spesifisering kring dette.

Utbygginga vil ikkje ha verknad for verna areal, og retningsline A2 er ivareteke.

Ut frå søknaden kan ein ikkje sjå at utbygginga kjem i vesentleg konflikt med dei temaene som er nemnt under retningsline A3. Ein føreset at røytraseen vert justert slik at den ikkje øydelegg den gamle ospeskogen ved Hovdabrotet som er viktig for fleire raudlisteartar. Tiltaket vil ikkje koma i konflikt med kjende kulturminne. Potensialet for automatisk freda kulturminne i det aktuelle område er avgrensa. Undersøkningsplikta etter § 9 i kulturminnelova må oppfyllest før eventuelt markarbeid startar opp.

Utbygginga skjer nær eksisterande krafnett, og eksisterande skogsbilveg vil tene som tilkomstveg til inntak. Desse delane av prosjektet vil vere i samsvar med retningsline A4.

Når det gjeld undersøkningsplikta etter Kulturminnelova som er nemnt i A5, må denne oppfyllest før tiltaket eventuelt vert realisert. Dersom det vert gjort funn av automatisk freda kulturminne i utbyggingsområdet kan det bli aktuelt å justere planane, eller at saka vert oversendt Riksantikvaren som dispensasjonsmynde etter Kulturminnelova.

Ut frå prosjektet sin storleik er det ikkje krav om konsekvensutgreiing, og retningsline A6 er difor ikkje relevant.

Tiltaket inneber ikkje sprenging av tunnelar, og retningsline A11 er difor ikkje relevant.

Konklusjon

Oppsummert vil tiltaket ikkje ha vesentlege verknader for regionale interesser, utbygginga gjev god lønsemd og vil kunne styrkje grunnlaget for busetting og gardsdrift i området. Prosjektet Daleelv i Samla Plan som kunne ha gjeve meir kraft reknar ein ikkje med vert realisert, og kostnaden for dette er også vesentleg høgare. Eg rår til at det vert gjeve konsesjon til Gjetingsdalen kraftverk, under føresetnad av at trase for inntaksrøyret vert justert slik at den gamle ospeskogen ved Hovdabrotet ikkje vert forringa. Undersøkningsplikta etter Kulturminnelova må oppfyllest før eventuelt markarbeid startar opp."

Kvinnherad Energi AS uttaler i brev datert 18.01.2005:

"Vi viser til Dykkar brev av 11.11.04 vedrørande Gjetingsdalen Kraft AS sin søknad om tillatelse til bygging av Gjetingsdalen kraftverk i Kvinnherad kommune.

Det planlagte kraftverket som er på 2,2 MW vert bygt i eit område der Kvinnherad Energi (KE) har svært lite forbruk. Gjetingsdalen kraftverk vil mata inn produksjonen på hovedlinja mellom Mauranger og Rosendal via sjøkabelen over Maurangerfjorden. Dette området er av Statnett definert som eit overskuddsområde der KE for betalt for uttak frå sentralnettet i Mauranger og motsatt m8 betala for innmating. Mest heile produksjonen frå det nye kraftverket vert å mata inn på sentralnettet i Mauranger.

Gjetingsdalen kraftverk utløyser inga nettførsterkning i KE sitt nett, men vil saman med dei andre småkraftverka som er planlagt i området vera med på å auka dei marginale tapa i KE sitt nett og sentralnettet. Grove analysar tyder på at dei fem småkraftverk som er planlagte i område, Gjetingsdalen, Årvik, Øyrabekken, Gjerde og Dalaelva kraftverk, der 4 av dei har søkt konsesjon, har marginale tap på heile 6,7 % av ei årleg innmating på 68,4 GWh.

I samband med høg innmating på avgreiningar/tampar, utan noko særleg forbruk vil dette gje høge spenningar i tilknytningspunktet. Dette vil merkast av KE sine kundar. For å halde spenningen noko lunde stabil og rundt 22 kV, må kraftverket kunna regulera magnetiseringa si, dvs. trekka reaktiv effekt frå nettet. KE vil og setja krav til over- underspenningsvern, frekvensvern, kurveform, avrekning og tjernovervaking. ”

Statens vegvesen uttaler i brev av 31.01.2005 at de ikke har merknader til søknaden

Søkers kommentar til høringsuttalelsene

Søker har i brev av 28.02.2005 kommentert de innkomne høringsuttalelsene slik:

”Vi viser til Dykkar brev av 15.02.2005 med oversending av innkomne fråsegner til søknaden. Vi har fylgjande kommentarer:

Fylkesmannen i Hordaland si fråsegn 17.01.2005

Fylkesmannen meiner at den ”berørte elvestrekningen har en ørretstamme og helning og plassering som gjør den verdifull både for biologisk mangfold og som opplevelsesobjekt” og tilrår at det blir pålagt minstevassføring heile året.

Vi meiner at dette er ei feilvurdering og at ørretstammen på den berørte elvestrekninga har minimal verdi og vi ber om at fylkesmannen si tilråding om minstevassføring heile året ikkje blir tatt til fylgje.”

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader

Søker

Gjetingsdalen Kraft AS står som søker. Dette er et privat aksjeselskap under stifting og består av de grunneierne som har fallrettigheter i prosjektet.

Søknaden

Gjetingsdalen Kraft AS søker om konsesjon etter vannressursloven for bygging av Gjetingsdalen kraftverk i Daleelva i samsvar med de fremlagte planer. Videre søkes det om konsesjon etter energiloven for installasjon av nødvendige elektriske anlegg. Det er også søkt om tillatelse etter forurensningsloven for å gjennomføre tiltaket.

Beliggenhet og eksisterende forhold i vassdraget

Dalcelva ligger i Kvinnherad kommune i Hordaland fylke. Elva strekker seg fra fjellområdene nordvest for Nordrepollen på Folgefonnhalvøya, renner gjennom Gjetingsdalen og munner ut i Maurangerfjorden som er en gren av Hardangerfjorden. Nedbørfeltet er på 16,2 km² og middelvannføringen er beregnet til 1,5 m³/s. Øvre del av nedbørfeltet er omgitt av mektig natur og blankskurte fjell som er typisk for Folgefonnhalvøya. Deretter renner elva gjennom Gjetingsdalen som er en terrasert, svakt U-formet hengedal omgitt av fjellpartier. Nedre del av dalen er skogkledd med mest blandingsløvskog med noe myrområder øverst og dyrket mark nederst. Dalcelva renner i stryk og fosser gjennom hele hoveddalføret. De nederste 500 m faller relativt bratt ned i Maurangerfjorden.

Det er en liten ørretbestand i vassdraget. I innsjøene øverst i vassdraget utøves det noe sportsfiske. Elva er ellers lite brukt til fiske. Det går en tursti langs deler av elva som går videre oppover i fjella og som benyttes av lokale turgåere.

De nedre deler av Gjetingsdalen er preget av landbruk og bosetning. Det går bilvei langs elva opp til gårdsbrukene på ca. kote 250, deretter en skogsvei opp til ca. kote 430. Det går videre en 300 kV kraftlinje langs dalen på østsiden av elva.

Utbyggingsplan

Inntaket er planlagt på kote 423 på et myrområde der skogsvegen slutter. Det er planlagt en 30 m lang og 1 m høy løsmasseterskel over elva, samt en 30 m lang kanal frem til selve inntaket som vil bestå av en mindre betongkonstruksjon. Inntaksbassenget vil få et volum på ca 1500 m³. Fra inntaket vil driftsvannet bli ført ned til kraftstasjonen i et 1620 m langt rør med en diameter på 0,7 m. Røret skal graves ned på hele strekningen og vil i stor grad følge eksisterende veg.

Selve kraftstasjonen er planlagt på kote 175 der elva deler seg i to løp, omlag 1,4 km fra elvas utløp i fjorden. Stasjonen er planlagt med installert effekt på 2,2 MW. Største og minste slukcevne er hhv 1,1 m³/s og 0,08 m³/s. Kraftstasjonshuset vil få et areal på ca. 60 m² og tilpasses lokal byggeskikk med trepanel og torvtak.

Kraftverket skal knyttes til eksisterende 22 kV linje med en 330 m lang jordkabel. Det er ikke behov for bygging av nye veier, men eksisterende veier vil bli utbedret.

Det er i søknaden foreslått en minstevannføring tilsvarende alminnelig lavvannføring (42 l/s) om sommeren.

Fallrettigheter og grunneierforhold

Utbyggingen av Gjetingsdalen kraftverk krever et permanent areal på totalt 3 dekar og et midlertidig areal på 35 da. Gjetingsdalen Kraft AS skal dannes av eierne til de fallrettigheter og arealer som er nødvendig for å bygge kraftverket.

Kraftproduksjon og kostnader

Gjetingsdalen kraftverk vil gi en midlere årsproduksjon på 9,71 GWh fordelt på 63 % sommerkraft og 37 % vinterkraft. Utbyggingsprisen er beregnet til 1,02 kr/kWh til en total kostnad på 10,0 mill.kr. NVE har gjennomført en kontroll av produksjons- og kostnadsoverslaget. NVEs kostnadsoverslag er om lag 32 % høyere enn søkers beregnede utbyggingskostnad. Største avvik er det på maskin og elektrotekniske komponenter i kraftstasjonen. Det er store prisforskjeller i markedet og for prosjekter av denne størrelse har vi erfaring med at vårt kostnadsoverslag ligger høyere enn søkers kostnadsoverslag. Ut fra en samfunnsøkonomisk vurdering har vi ingen innvendning mot prosjektet. I tråd med energiloven er det utbyggers eget ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten.

Forholdet til Samlet Plan, Verneplan for vassdrag og andre planer

Samlet plan (SP)

Gjetingsdalen kraftverk fikk innvilget unntak fra Samlet Plan ved brev fra NVE datert 16.07.2004. Omsøkte prosjekt vil komme i konflikt med Samlet plan prosjekt 20501 Daleelva, som er planlagt med overføring av Årsandvatnet til Maavatn og videre til Nordalsvatn for deretter å utnytte fallet ned til sjøen. Prosjektet er plassert i kategori I (gr. 5) og er relativt dyrt. Det er ikke kjennskap til at noen arbeider med planer for Daleelva-prosjektet og det er lite sannsynlig at dette prosjektet vil bli realisert.

Forholdet til verneplaner, kommunale planer, mm

Daleelva ligger ikke i områder som blir berørt av verneplan for vassdrag eller andre verneplaner. Vassdraget ligger utenfor grensene til Folgefonna nasjonalpark. I gjeldende kommuneplan for Kvinnherad kommune er prosjektområdet lagt ut som LNF-område.

Inngrepsfrie naturområder (INON)

Utbyggingen vil i følge søknaden medføre at INON grensen (inngrepsfri sone 2; områder som ligger 1-3 km fra tekniske inngrep) forskyves med maksimalt 250 m mot vest over en strekning på 1,3 km.

Tiltakets virkning

Fordeler

- Tiltaket vil, etter søkers beregninger, gi årlig strømproduksjon på 9,7 GWh
- Tiltaket vil bidra med å styrke næringsgrunnlaget for tiltakshaverne
- Tiltaket vil være et positivt bidrag i lokalsamfunnet og bidra til å opprettholde lokal bosetning og verdipreg
- Kommunen vil få noe økte skatteinntekter som følge av utbyggingen.

Skader og ulemper

- Tiltaket innebærer fysiske inngrep i form av dam, rørgate, kraftstasjonsbygning, kraftlinjer og vei.
- Tiltaket vil medføre sterkt redusert vannføring og perioder med tørrlegging av Daleelva på utbyggingsstrekningen

Saksbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kap.3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter § 8. Konesjon kan bare gis hvis fordelene med tiltaket overstiger skader for allmenne og private interesser som blir berørt i vassdraget eller nedbørfeltet, jf. § 25.

Søknaden har vært kunngjort og sent på høring. Høringsuttalelsene har vært forelagt søker for kommentarer. NVE har befart området sammen med representanter fra Gjetingsdalen Kraft AS i mai 2005.

Høringsuttalelser

Nedenfor følger NVEs oppsummering av innkomne høringsuttalelser.

Kvinnherad kommune anbefaler utbygging av Gjetingsdalen kraftverk. De ber om at det tas hensyn til plassering og utforming av bygning og anlegg sett i forhold til kulturlandskapet i Gjetingsdalen.

Kommunen mener også at det må gjennomføres avbøtende tiltak som reduserer naturinngrepene i området, som bl.a. minstevannføring og justering av rørtaseen forbi Hovdabrotet.

Fylkesmannen i Hordaland påpeker at INON-arcalet blir noe redusert ved en utbygging og at dette er uheldig. Det blir videre bemerket at vannstrengen burde vært undersøkt mtp kryptogamtorer og fossefall. Fylkesmannen anbefaler at det blir pålagt en minstevannføring hele året som er større eller lik alminnelig lavvannføring for å opprettholde det vannbaserte livet i elven som for eksempel ørretbestanden.

Hordaland fylkeskommune er positive til utbygging av Gjetingsdalen kraftverk under forutsetning av at rørgatetraseen blir justert slik at den ikke kommer i konflikt med den gamle ospeskogen ved Hovdabrotet og at undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 blir oppfylt.

Kvinnherad Energi (KE) påpeker at Gjetingsdalen kraftverk vil mate inn produksjon på hovedlinja mellom Mauranger og Rosendal via sjøkabelen over Maurangerfjorden. Dette er et overskuddsområde der KE må betale for innmating. Gjetingsdalen kraftverk utløser ingen nettførsterking, men vil sammen med de andre småkraftverkene som er planlagt i området være med på å øke de marginale tapene i KE sitt nett. KE ber NVE om at ved tildeling av konsesjon vurderes en eventuell fordeling av kostnadene ved tilkøpling til nettet.

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) vurdering og konklusjon

Gjetingsdalen ligger ved Maurangsfjorden der bilveien slutter. Det er vanskelig å se dalen fra veien og sjøen, og det er et overraskende frodig kulturlandskap som åpner seg innover i dalen. Selve Daleelva er et blikkfang oppover hoveddalføret med flotte stryk og små fossefall. Kraftstasjonen er planlagt like nedstrøms der bygdeveien krysser brua ca. 1,4 km fra utløpet i fjorden. Fra brua og ned til kraftstasjonsområdet er elva stor og godt synlig. På resten av utbyggingsstrekningen er elva mindre dominerende i landskapet. Nedre del av vassdraget vil fremdeles fremstå som uberørt og etter NVEs mening er det denne delen som har størst betydning som landskapselement.

Gjetingsdalen kraftverk er planlagt som et rent elvekraftverk uten reguleringsmagasin. Hele utbyggingsstrekningen på ca. 1600 m ligger på utbyggnadsens eiendom. De fysiske inngrepene ved en utbygging vil omfatte bygging av en 30 m lang løsmasseterskel over elva, inntakskonstruksjoner, oppdemming av et 1500 m³ stort inntaksmagasin, nedgraving av rørgate, bygging av kraftstasjon og en 330 m lang jordkabel. Samlet sett vurderer NVE inngrepene i forbindelse med en utbygging av Gjetingsdalen kraftverk til å være moderate. Det er heller ingen av høringsinstansene som går imot søknaden.

Det er i søknaden foreslått en minstevannføring i Daleelva tilsvarende alminnelig lavvannføring om sommeren. Fylkesmannen anbefaler at utbygger pålegges en minstevannføring hele året for å opprettholde det vannbaserte livet i elva. Det er ørret i Daleelva, men det er ikke fremkommet opplysninger i søknaden eller høringsrunden som skulle tilsi at området er særlig viktig for fisk og fiske. Elva har likevel en verdi som en del av levebiotopen for vannlevende organismer som er avhengig av en viss vannføring også vinterstid for å overleve. Det er observert fossefall i området og for å ha håp om å opprettholde et habitat for fossefall på strekningen må det være en årssikker vannføring i vassdraget. NVE støtter derfor fylkesmannens syn på at det bør slippes en minstevannføring i elva hele året.

Utbyggingen vil i følge søknaden flytte INON-grensen (1-3 km fra teknisk inngrep) med 250 m mot vest. Fylkesmannen kommenterer i sin høringsuttalelse at dette er uheldig. Grunneierne påpekte på befaringen at dette ikke medfører riktighet da det går en gammel anleggsvei oppover dalen som ble

bygget i forbindelse med anleggelse av 330 kV kraftlinjen oppover i dalen. NVE mener at en reduksjon av inngrepsfrie områder her er beskjeden og at dette ikke vil være avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

På ca. kote 290 ved Hovdabrotet er det en gammel ospbestand bestående av flere hule trestammer som er hekkeplass for en del rødlistede fuglearter som bl.a. hvitryggspett og gråspett. Det blir både i miljørapporten og i høringsuttalelsene påpekt viktigheten av at rørgatetraseen ikke kommer i konflikt med den gamle ospeskogen. Utbygger har også i søknaden bemerket at det vil bli tatt spesielle hensyn under utbygging for å unngå skade på ospeskogen. NVE mener det ikke skulle være problematisk å legge rørgatetraseen på en slik måte at ospeskogen på Hovdabrotet ikke blir skadelidende. Anleggsperioden bør legges utenfor hekkesesongen for de aktuelle fugleartene da det er denne perioden som er mest kritisk. Dette er forhold som ligger inn under vilkårenes post 3 og som forutsettes ivaretatt igjennom detaljplanleggingen.

Inntaket er planlagt på et flatt myrområde på kote 223. Under befaringen ble plassering av inntaket diskutert. Utbygger ønsket inntaket så lang opp som mulig av hensyn til plassering av rørgatetraseen. NVE mener at en ved detaljplanlegging av utbyggingen bør tilstrebe å få plassert inntaket der elva begynner å falle. På denne måten vil oppdemmet areal bli mindre og inntaket vil bli bedre skjult i terrenget. Dette er forhold som kommer inn under vilkårenes post 4 og som vil bli fulgt opp av NVE under godkjenning av detaljplaner.

Fylkesmannen mener vannstrengen burde vært undersøkt mht kryptogamer (sopp, mose og lav) og fossefall. Miljørapporten vurderer funnpotensialet av kryptogamer som middels til noe under middels. Når det gjelder fossefall blir det opplyst om at denne finnes i vassdraget. Det er ellers ikke kommet frem opplysninger som skulle tilsi at områdene er spesielt viktige for kryptogamer eller fossefall. Med slipp av tilstrekkelig mengde minstevannføring i vassdraget mener NVE at forholdene er ivaretatt uten at det er behov for ytterligere undersøkelser.

De siste årene har det for mange blitt stadig vanskeligere å finne lønnsomhet i jordbruket. I tillegg er distriktene i Norge ofte preget av fraflytting og befolkningsnedgang. NVE mener det planlagte kraftverket kan være et bidrag til å styrke det lokale næringsgrunnlaget, og ser dette som positivt. NVE har vurdert planene slik de er forelagt og med tiltak som nevnt over kan vi ikke se at det foreligger forhold som berører allmenne interesser slik at det er grunnlag for å gå imot konsesjon.

Konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene og nytten med tiltaket overstiger skaden for private og allmenne interesser som blir berørt slik at kravet i vannressursloven § 25 er tilfredsstillt. Vi gir derfor Gjetingsdalen Kraft AS tillatelse til bygging og drift av Gjetingsdalen kraftverk, etter § 8 i samme lov og på de vilkår som følger vedlagt.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven. Det er også søkt om tillatelse etter energiloven til installasjon av elektrisk høyspentanlegg og en 330 m lang kraftlinje med spenning på 23 kV fram til eksisterende linjenett fra kraftstasjonen. Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av prosjektet og er ikke avgjørende for konsesjonsspørsmålet. Kvinnherad Energi er områdekonsesjonær i det aktuelle nettområdet og vil trolig stå for bygging og drift av anlegget. Vi finner det ikke nødvendig med egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV-nettet. Nødvendig høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon.

Når det gjelder merknadene fra Kvinnherad Energi vedrørende innmating på nettet mener NVE dette er forhold som må løses direkte mellom utbygger og netteier. NVE forutsetter derfor at det tas nødvendig kontakt med KE.

Det er også søkt om tillatelse etter forurensningsloven. NVE kan ikke gi tillatelse etter forurensningsloven og vi ber utbygger selv ta kontakt med fylkesmannen for å avklare behovet for tillatelse til utslipp i forbindelse med byggingen.

Merknader til konsesjonsvilkårene:

Konsesjonsvilkårene er basert på standard konsesjonsvilkår for tiltak som gjelder kraftutbygging der NVE gir tillatelse etter vannressursloven § 8. Vi har ikke funnet grunn til å kommentere poster i vilkårene der det er foreslått brukt standard vilkår uendret og der det ikke har kommet innspill i høringsuttalelsene. For øvrige poster har vi følgende kommentarer:

Post 1.: Vannslipping

Utbygger foreslår en slipp av minstevannføring tilsvarende alminnelig lavvannføring på 42 l/s i perioden 01.05-30.09. Det er ikke foreslått slipp i vinterhalvåret.

Vannføringen i Daleelva har store variasjoner gjennom året med lite vann om vinteren, mens elva kan gå meget stor om sommeren. Alminnelig lavvannføring er i søknaden beregnet til 42 l/s mens middelvannføringen er beregnet til 930 l/s. NVE mener at en lavvannføring på 4,5 % av middelvannføringen er en typisk vinterlavvannføring og derfor et dårlig utgangspunkt for å fastsette en minstevannføring om sommeren. I følge vannføringskurvene som er vedlagt søknaden er vannføringen i sommerhalvåret sjelden under 500 l/s.

NVE mener det må slippes en minstevannføring på 100 l/s i perioden 1. mai til 30. september for å få tilfredsstillende effekt for landskapet. Dette tilsvarer i overkant av 10 % av middelvannføringen. I tillegg vil restfeltet bidra med 130 l/s.

Det er Fossekall i utbygningsområdet. Det er ellers ikke påvist spesielle verdifulle arter av planter eller dyr på utbyggingsstrekningen, og fiskeinteressene er beskjedne. Selv om det verken er store naturverdier eller andre interesser knyttet til den berørte elvestrekningen så har den likevel en verdi som en del av levebiotopen for planter, dyr og fisk. NVE mener det derfor er viktig å redusere risikoen for perioder med total tørrlegging. For å sikre en viss vanngjennomstrømning på utbyggingsstrekningen også om vinteren går NVE inn for at det skal slippes 30 l/s i perioden 1. oktober til 30. april. Dette er litt mindre enn alminnelig lavvannføring, men da det naturlig går lite vann i elva vinterstid mener NVE at det er tilstrekkelig for å opprettholde et visst biologisk liv på utbyggingsstrekningen.

Utbygger har beregnet at en minstevannføring på 42 l/s i sommerhalvåret vil medføre et produksjonstap på 0,15 GWh per år. En minstevannføring hele året slik vi har gått inn for vil medføre et større produksjonstap og dermed et noe dyrere prosjekt. Vi mener likevel at fordelen med slipp av minstevannføring er større enn kostnadene ved tapt produksjon, og at dette ikke har avgjørende innvirkning på prosjektets økonomi.

NVE forutsetter at inntaksmagasinet ikke skal brukes til kortvarige kjøring av kraftverket for å unngå at utbyggingsstrekningen mister alt vannet i perioder når vannføringen er liten.

NVE har lagt de slukevnene som er oppgitt i søknaden til grunn for sine vurderinger. Mindre endringer av slukevner kan aksepteres i forbindelse med godkjenningen av detaljplanene for

utbyggingen. Større reduksjon av minste slukevne, som vil medføre at periodene da kraftverket står og alt tilsiget renner forbi inntaksdammen blir vesentlig kortere enn angitt i søknaden, aksepteres ikke innenfor den gitte konsesjonen.

Post 3: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn, mv.

Detaljer ved prosjektet som plassering av inntak, rørgatetrase, veier, massedeponering og landskapsmessige forhold vil bli fulgt opp etter at konsesjonen er gitt. Godkjenning av planer og tilsyn med byggearbeidene er lagt under NVE. Detaljerte planar skal godkjennes av NVE og sendes vårt regionkontor i Førde i god tid før arbeidet blir satt i gang. Kommunen skal kunne uttale seg om planer for anleggsveier, massetak og plassering av eventuelle overskuddsmasser.

Post 5: Naturforvaltning

Standardvilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonene selv om det synes lite aktuelt å pålegge noen 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: Kulturminner

Merknadene fra fylkeskommunen kommer inn under dette vilkåret. Vi forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9.

Post 9: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler, eller gjøre andre biotopjusterende tiltak som avbøte evt. erosjonskader, dersom dette skulle vise seg nødvendig.