



KSK-notat nr.: 4/2014 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Høydal Elektrisitetsverk AS/Øggardselva kraftverk		
Fylke/kommune:	Møre og Romsdal/Volda		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.:	
Saksbehandler:	Solveig Silset Berg	Sign.:	
Dato:	31 MAR 2014		
Vår ref.:	NVE 200900442-45		

Søknad om tillatelse til bygging av Øggardselva kraftverk i Volda kommune, Møre og Romsdal fylke

Innhold

Sammendrag	1
Høring og distriktsbehandling	8
NVEs vurdering	9
Konklusjon	10
Forholdet til annet lovverk	11
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	13
Vedlegg	16

Sammendrag

Søknaden gjelder tillatelse etter § 8 i vannressursloven til bygging av Øggardselva kraftverk og behandles i henhold til reglene i kap. 3 i samme lov.

Det omsøkte kraftverket ligger i Høydalen i Volda kommune. Planene omfatter etablering av inntaksdam, rørgate, kraftstasjon og tilknytningsforbindelse til eksisterende 22 kV linje. Kraftverket vil utnytte en fallhøyde på ca. 162 m.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,11 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene har NVE klarert om lag 1,4 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulempene ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket. NVE kan sette krav om avbøtende tiltak som del av konsesjonsvilkårene for å redusere ulempene til et akseptabelt nivå.

Volda kommune er positiv til prosjektet. Fylkesmannen i Møre og Romsdal har innsigelse til prosjektet p.g.a. at de mener prosjektet kommer i sterk konflikt med anadrom laksefisk, landskapsvirkninger og tap av INON. Fylkesmannen ser positivt på en løsning der kraftstasjon plasseres ovenfor de viktigste gyteområdene, inntaket trekkes nedstrøms den synligste delen av Øggardsfossen og man unngår inngrep i høyfjellet. Møre og Romsdal fylkeskommune opplyser at det er registrert 2 automatisk freda kulturminner i nærområdet og at området må undersøkes nærmere. Statens vegvesen Region midt har på generelt grunnlag ikke merknader til prosjektet. Forum for Natur og Friluftsliv har med støtte fra Norges Jeger- og fiskerforbund Møre og Romsdal, Friluftsrådet Nordmøre og Romsdal, Friluftsrådet Ålesund og omland, fylkets tre turistforeninger, fylkets fire speidergrupper og Møre og Romsdal 4H gått imot prosjektet. Miljøpartiet De Grønne går imot en utbygging.

Under behandling av de 4 søknadene i Høydalen i Volda kommune er det blitt klart at konsekvensene av søknadene er større samlet enn dersom hvert enkelt kraftverk vurderes for seg. Dette er spesielt tydelig innen temaene landskap og anadrom fisk i Austefjord/Dalsfjord området. Våre vurderinger er gjort på et solid grunnlag ut fra foreliggende søknader, informasjon fremkommet gjennom høringen og egne befaringer, men når det kommer til landskap og estetikk vil det alltid være rom for en del skjønn.

Sammen med allerede utbygde kraftverk i Høydalen, vil en ev. utbygging av de 4 omsøkte prosjektene innebære at praktisk talt hele vannkraftpotensialet i vassdraget blir utnyttet til kraftproduksjon. NVE mener at den samlede belastningen i vassdraget vil bli betydelig og at dette derfor er et forhold vi har vektlagt i våre vurderinger av konsesjonsspørsmålene. Vi har forsøkt i størst mulig grad å bevare de viktigste landskapselementene, og tillate bygging der konsekvensene for landskap, anadrom fisk og de andre temaene, er mindre.

NVE er av den oppfatning at tiltakshaver har tatt hensyn til Øggardselva som landskapselement ved at inntaket er flyttet til like nedenfor Øggardsfossen som er godt synlig i fjordlandskapet. Vi mener at en utbygging av Øggardselva etter omsøkt plan ikke vil bidra til en negativ samla belastning på landskapet i Høydalen, men at dempingsmagasinene i Joldalen vil påvirke opplevelsesverdien og landskapet i stor grad og vil ha betydning for den samlede belastningen i området. Inngrepene i forbindelse med dempingsmagasinene står ikke i forhold til produksjonsøkningen.

Kraftstasjonen er plassert oppstrøms de viktigste gyteområdene og vil slik vi ser det ikke bidra til en økt samla belastning på anadrom fisk i Austefjord/Dalsfjordområdet. Det er knyttet noe usikkerhet rundt utformingen av inntaket og det vil være viktig med en god detaljplanlegging av inntaket. Rørgaten som planlegges vil for det meste graves ned i allerede eksisterende vei. NVE er av den oppfatning at inngrepet på sikt vil bli godt skjult av omkringliggende vegetasjon.

NVE vurderer at en utbygging av Øggardselva kraftverk vil få små negative konsekvenser for biologisk mangfold dersom det bygges ut som omsøkt, men mener at avbøtende tiltak må vurderes nøye dersom det gis konsesjon til tiltaket.

Nødvendig minstevannføring vil redusere produksjonen med ca. 0,26 GWh. Samlet produksjon blir da på ca. 3,8 GWh.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Høydal Elektrisitetsverk AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øggardselva kraftverk. Det gis ikke tillatelse til de omsøkte dempingsmagasinene i Joldalen. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Høydal elektrisitetsverk, datert 28.1.2013:

"Høydal Elektrisitetsverk AS ønsker å utnytte vannfallet i Øggardselva i Høydal i Volda kommune i Møre og Romsdal fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

1. Etter vannressursloven, jf. §

- å bygge Øggardselva kraftverk mellom kote 670 og 70
- å dempe Joldalsvatnet, kote 702
- å dempe navnløst tjern i Joldalen, kote 708
- å etablere dempingsmagasin i elveløpet kote 705
- overføre til mindre, navnløse bekker til inntaket med hhv 150 m rør og 50 åpne kanal

2. Etter energiloven om tillatelse til:

- bygging og drift av Øggardselva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden

Nødvendig opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte utredning. Vi ber om en snarlig behandling av søknaden."

Øggardselva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	4,3
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	14,48
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	106,8
Middelvannføring	l/s	459
Alminnelig lavvannføring	l/s	17
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	85
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	15
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	252
Avløp	moh.	90
Lengde på berørt elvestrekning	m	1080
Brutto fallhøyde	m	162
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,36
Slukeevne, maks	l/s	1148
Minste driftsvannføring	l/s	57
Tilløpsrør, diameter	mm	700
Tilløpsrør lengde	m	1040
Installert effekt, maks	MW	1,548
Brukstid	timer	2700
PRODUKSJON		
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	1,57
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,54
Produksjon, årlig middel	GWh	4,11

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	19,32
Utbyggingspris	kr/kWh	4,71

Øggardselva kraftverk, elektriske anlegg**GENERATOR**

Ytelse	MVA	1,7
Spenning	kV	0,69

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	1,7
Omsetning	kV/kV	0,69/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	740
Nominell spenning	kV	22
Luftlinje og jordkabel		

Om søker

Søker er Høydal Elektrisitetsverk AS. Eiere av selskapet er grunneiere og fallrettshavere.

Beskrivelse av området

Elva er en del av Høydalsvassdraget som har utspring i breen på Eidskyrkja og utløp på sørsiden av Austefjorden. Store deler av nedbørsfeltet ligger over tregrensen. Austefjorden er en sidefjord til Voldsfjorden. Bygda Høydal, som elva renner gjennom, ligger ca. en halvtimes kjøring sørover fra Volda.

Dominerende bergarter i området er ulike typer gneis. Disse bergartene er tungt forvitrelige og gir normalt opphav til relativt nøysom og artsfattig vegetasjon. Til tross for dette er dalbunnen der Feirdalselva og elva fra Osvatnet møtes relativt frodig.

Området ligger i den sørboreale vegetasjonssone, men boreonemorale områder finnes også på den aktuelle kyststrekningen i fylket. Oppe i fjellsidene overtar alpine soner. Vegetasjonsseksjonen tilhører den klart oseaniske seksjon.

Øggardselva har sitt utspring i Joldalen og er en sideelv til Storelva. Ved utspringet har elva navn Joldalselva, mens den konsentrerte fallstrekningen ned til samløpet med Storelva har navn Øggardselva. Øggardsfossen utgjør et tydelig landskapselement i Høydalen, både lokalt og i et større landskapsrom i Austefjorden.

Joldalen er en hengedal omgitt av bratte fjell på mellom 1000 m og 1300 m. Innerst i Joldalen på ca. 700 moh ligger det to tjern, Joldalsvatnet og et navnløst tjern. Disse tjernene ble tidligere brukt som dempingsmagasin i forbindelse med kraftverket Høydal Elektrisitetsverk. De samme tjernene er nå planlagt som dempingsmagasin i Øggardselva kraftverk.

På berørt elvestrekning renner elva relativt flatt gjennom tett skog, for det meste granplantefelt. Nedstrøms kraftstasjonen går elva gjennom dyrka innmark ned til samløpet med Storelva.

Ny 420 kV linje (Ørskog-Fardal) er under bygging og går rett gjennom tiltaksområdet. Det går en skogsvei inn til omsøkt inntaksplassering som ble etablert i forbindelse med montering av mastefester for denne linja.

To kraftverk er i dag i drift i Høydal, ytterligere ett, Sætreenelva kraftverk, ble vurdert konsesjonsfritt den 20.4.2009. Sætreenelva kraftverk er ikke bygget. NVE har nå 4 søknader, inkludert Øggardselva, inne til behandling. Alle disse kraftverkene er i nedbørsfeltet til hovedvassdraget Høydalsvassdraget.

Teknisk plan

Omtalen av de tekniske planene er basert på de siste fremlagte planer, datert 24.12.2013, der terskel i elva er trukket ned til kote 275 og inntak på kote 252. Det ble først søkt om å få etablere 3 dempingsmagasin i Joldalen, nå har søker gått bort fra et av disse og søker nå om 2 dempingsmagasin.

Dempingsmagasin

Det er planlagt to dempingsmagasiner i Joldalen. Det ene skal etableres i Joldalsvatnet innerst i dalen og er planlagt å kunne senkes med 2 m. Normalvannstanden i Joldalsvatnet er på kote 712. Naturlig vannstandsvariasjon er anslått til om lag 1 m. I utløpet skal det graves ned et rør 2 m under dagens høyeste vannstand. Det planlegges en terskel i Joldalsvatnet slik at vannstanden maksimalt kan senkes 1 m under dagens laveste nivå.

Rett nedstrøms Joldalsvatnet er det et navnløst tjern som er planlagt dempet med 3 meter. Normalvannstanden i dette tjernet er på kote 708. Naturlig vannstandsvariasjon er anslått til om lag 2 m. I utløpet av tjernet skal det graves ned et rør 3 m under dagens høyeste vannstand. Det planlegges en terskel slik at total demping blir 3 m.

Inntak

Det skal etableres en betongterskel på tvers av Øggardselva på kote 275. Fra terskelen legges et 140 m langt 500 mm rør (trolig PE) til kraftverkets inntaksmagasin på kote 252. For å unngå graving og risiko for utrasing langs elva, legges røret på bakken og graves ikke ned de første 80-100 meterne fra terskelen. De siste 40-60 meterne skal røret graves ned. Røret skal ikke være trykksatt og det skal være fritt avløp til magasinet.

Inntaksmagasinet etableres av stedlige masser. Området her er flatt, og her skal det graves ut et område som er 2 m dypt, 20 m bredt og 20 m langt. Massen som fjernes skal brukes til å etablere 2,5 m høye sidekanter til inntaket. Stedlig vekstlag legges til side og skal brukes til revegetering av sidekantene. For å unngå overtopping vil vannspeilet i inntaksmagasinet bli 1,5 m lavere enn sidekantene. Inntaksmagasinet får da en dybde på 3 m, et areal på 400 m² og et volum på 1200 m³. Det skal også etableres en inntaksløsning med varegrind og lufterør.

Rørgate

Fra inntaksbassenget er det planlagt å lede vannet i en ca. 1040 m lang rørgate (GRP-rør med diameter på 700 mm). De første 650 m av traseen fra inntaket skal følge samme trasé som eksisterende skogsbilvei. Etter 650 m skal rørgata krysse under elveløpet. Elva har i følge søknaden lave sidekanter og elvebunnen består av løsmasser. De siste 390 meterne til stasjonen skal rørgata graves ned gjennom skog.

Kraftstasjon

Kraftstasjon skal etableres ca. på kote 90 på vestsiden av Øggardselva. Selve bygget vil være på ca. 100 m² og parkering og snuplass på utsiden vil dekke 50 m². Stasjonen er planlagt installert med en peltonturbin med effekt på ca. 1,55 MW. Generatoren får en ytelse på 1,7 MVA og spenning på 0,69 kV. Transformatoren skal ha en ytelse på 1,7 MVA og med omsetning på 0,69/22 kV/kV. Stasjonen vil bli utformet slik at den blir best mulig tilpasset omgivelsene.

I følge søknaden så vurderes det omløpsventil hvis laksetrapp settes i stand.

Nettilknytning

Tilknytning til eksisterende 22 kV-linje er planlagt gjennom en 340 m lang jordkabel og 740 m lang luftlinje. Områdekonsesjonær Tussa Nett AS har uttalt at alle omsøkte kraftverk i Høydalen vil mate inn mot regionalnettet i Volda og videre til sentralnettet i Haugen. Det er ikke kapasitet i distribusjonsnettet i dag til å ta i mot produksjon fra disse kraftverkene. For å knytte kraftverkene til nettet er det vurdert å legge en 22 kV sjøkabel fra sørsida av Austefjorden mot Volda. Videre mot Volda må eksisterende må eksisterende kabelnett forsterkes og på andre siden av fjorden (sørsida) må 22 kV nettet fra Høydal til Folkestad må forsterkes. Det er ikke kapasitet i nåværende transformator i Volda til å ta i mot all planlagt og eksisterende innmating fra småkraftverk. Treviklingstransformator i Volda må skiftes ut dersom en skal kunne ta imot mer innmating fra småkraftverk. Videre må en finne en løsning for å avlaste transformatoren i Haugen. Dersom 132 kV Ørsta-Tussa blir bygd, vil det være kapasitet i transformatoren i Haugen til å ta i mot konsesjonssøkt produksjon i Austefjorden.

Veier

Stasjon plasseres rett ved eksisterende skogsvei og det blir ikke behov for ny vei. Det er også vei til inntaksmagasinområdet, så ingen nye veier er nødvendige.

Massetak og deponi

Det er i følge søknaden ikke behov for massetak og deponi i dette prosjektet.

Arealbruk

Tabell 1 Arealbruk for Øggardselva jf. e-post datert 24.12.2013

Øggardselva - Arealbruk		
	Driftsfase	Anleggsfase
Stasjonsområde [m ²]	150	300
Vei [m ²]	100	300
Inntak [m ²]	0	0
Dammer [m ²]	400	1 000
Overføringer [m ²]	280	1 000
Massehåndtering [m ³]	0	0
Vannvei [m ²]	1 000	15 600
Kraftlinjer	700	7 000
Totalt [m²]	2 630	25 200

Forholdet til offentlige planer*Kommuneplan*

Området er satt av som LNF-område i kommuneplanens arealdel.

Samlet plan (SP)

Øggardselva er ikke behandla i SP.

Verneplan for vassdrag

Vassdraget er ikke vernet.

Inngrepsfrie områder (INON)

Tiltaket berører ikke INON.

Nasjonale laksevassdrag

Ikke aktuelt.

Andre verneområder

Det er ikke kjent at det er andre planer eller vedtak for området som kommer i konflikt med foreslått utbygging.

Fylkesvise eller kommunale planer for småkraftverk

I Møre og Romsdals fremlegg til fylkesplan for perioden 2013 til 2016 er ikke utbygging av småkraft nevnt spesielt, men det er fremhevet i forbindelse med verdiskapning generelt at «Det er viktig å sikre krafttilgang og areal som kan gi grunnlag for bærekraftig vekst».

Høring og distriktsbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknaden vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området den 19. og 20. juni 2013 sammen med representanter for søkeren, kommunen og FNF Møre og Romsdal. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

Høringsuttalelsene samt søkers kommentarer er sitert i KSK-notat nr.7/2014.

Tilleggsopplysninger

I e-post datert 16.6.2013 kom søker med følgende endring til søknaden:

(...)

"Her går vi for det nedre alternativet med inntak i Galnedalen. Stasjonsbygninga kan flyttast inntil grensa på dyrkamarka mot skogen.

Når det gjeld regulering i Joldalen vil vi framleis gå for regulering av dei to øverste vatna."

(...)

NVEs vurdering

Pakkebehandling og samlet belastning

Våren 2013 sendte NVE ut 14 søknader om å bygge småkraftverk på høring i Ørsta og Volda kommuner. Bakgrunnen for dette var bl.a. å gi høringspartene, men også NVE, en bedre mulighet til å se samtlige søknader i sammenheng og dermed få et bedre vurderingsgrunnlag. NVE fikk også utarbeidet en egen rapport om den samlede virkning på landskapet i Hjørundfjorden i Ørsta for søknadene som gjaldt de 5 elvene som ble vurdert å utgjøre en del av dette fjordlandskapet.

Etter en helhetlig vurdering av søknadene, sumvirkningsrapporten og ikke minst høringsuttalelsene, ser ikke NVE behov for en nærmere vurdering av samlet belastning av alle prosjektene i begge kommunene. Høringspartene formidler at det er viktig å vurdere søknadene samlet, noe som også ligger til grunn for samtidig høring, men peker i liten grad på konkrete forhold som innebærer at temaet gjøres rede for for alle søknadene samlet.

Imidlertid er det NVEs vurdering at det er relevant å vurdere samlet belastning for nærmere definerte geografiske områder. Alle søknadene i Ørsta er naturlig å vurdere samlet pga. nærheten til et definert fjordlandskap. Tilsvarende vil det være nødvendig å se søknadene i Høydalen i sammenheng, også i forhold til belastningen på fjordlandskapet i Austefjorden. Søknadene i vassdrag til Dalsfjorden må sees i sammenheng med den samla belastningen på dette fjordlandskapet, samtidig som det vil være nyttig og naturlig å vurdere samlet belastning av kraftutbygging i fjellområdet mellom Dalsfjorden og Syvdsfjorden. Denne tilnærmingen deles av Fylkesmannen.

NVEs vurdering av Øggardselva kraftverk og de tre andre omsøkte småkraftverkene i Høydalen finnes i KSK-notat nr. 7/2014. Under følger en kort oppsummering av de relevante temaene for Øggardselva kraftverk.

Oppsummering for Øggardselva kraftverk

NVE er av den oppfatning at tiltakshaver har tatt hensyn til Øggardselva som landskapselement ved at inntaket er plassert like nedenfor Øggardsfossen som er godt synlig i fjordlandskapet. Vi mener at en ev. utbygging av Øggardselva etter omsøkt plan ikke vil bidra til en negativ samla belastning på landskapet i Høydalen, men at dempingsmagasinene i Joldalen vil påvirke opplevelsesverdien og landskapet i stor grad og vil ha betydning for den samlede belastningen i området. Inngrepene i forbindelse med dempingsmagasinene står ikke i forhold til produksjonsøkningen (< 0,8 GWh).

Kraftstasjonen er plassert oppstrøms de viktigste gyteområdene og vil slik vi ser det ikke bidra til en økt samla belastning på anadrom fisk i Austefjord/Dalsfjordområdet. Det er knyttet noe usikkerhet rundt utformingen av inntaket, og dersom det gis konsesjon blir det viktig med en god detaljplanlegging av inntaket. Rørgaten som planlegges vil for det meste graves ned i allerede eksisterende vei. NVE er av den oppfatning at inngrepet på sikt vil bli godt skjult av omkringliggende vegetasjon.

NVE vurderer at en utbygging av Øggardselva kraftverk vil få små negative konsekvenser for biologisk mangfold dersom det bygges ut som omsøkt, men mener at avbøtende tiltak må vurderes nøye dersom det gis konsesjon til tiltaket.

Nødvendig minstevannføring vil redusere produksjonen med ca. 0,26 GWh. Samlet produksjon blir da på ca. 3,8 GWh.

Konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Høydal Elektrisitetsverk AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øggardselva kraftverk. Det gis ikke tillatelse til de omsøkte dempingsmagasinene i Joldalen. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Høydal Elektrisitetsverk AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer jordkabel på 340 m og luftlinje på 400 m med spenning på 22 kV til eksisterende linjenett.

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

Tussa Nett AS er områdekonsesjonær og skal ifølge søknaden stå for bygging og drift av anlegget. 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 Høydal Elektrisitetsverk 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.

Tussa Nett AS har som netteier og områdekonsesjonær kommentert linjetilknytningen og påpekt at Høydal Elektrisitetsverk AS må betale anleggsbidrag for nødvendig opprustning av nettet i området basert på sin innmatede effekt. Det er i følge Tussa Nett AS ikke kapasitet fra transformator og videre i nettet. Høydal Elektrisitetsverk AS må påregne 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 vanddirektiv 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	459
Alminnelig lavvannføring	l/s	17
5-persentil sommer	l/s	85
5-persentil vinter	l/s	15
Maksimal slukeevne	l/s	1148
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	250
Minste driftsvannføring	l/s	57

Søker foreslår å slippe 17 l/s hele året. Dette tilsvarer alminnelig lavvannføring. Bioreg og Karttjenester AS som har gjort biologiske registreringer i området mener at det holder med alminnelig lavvannføring. Krav til minstevannføring er diskutert av flere høringsparter og fremlagt som et viktig avbøtende tiltak ikke minst på grunn av Øggardsfossen som landskapselement.

NVE legger til grunn diskusjonen av forholdet til anadrom fisk under tema "akvatisk miljø" i KSK-notat nr. 7 ved NVEs vurdering. Kraftstasjonsplassering er oppstrøms de beste gyteforholdene. Dersom laks og sjørret gjeninnføres i Høydalsvassdraget vil verdien til Øggardselva øke. Vi mener at det må sikres en viss vannføring i elva for å hindre stranding av fisk ved utfall i kraftstasjonen samt hindre innfrysing av egg og yngel. Det vil i denne sammenheng være viktig at minstevannføringen ikke har for store variasjoner mellom sommer og vinter.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på **40 l/s** hele året. I forhold til søknaden vil dette gi en redusert produksjon på ca. 0,26 GWh/år, basert på NVEs beregninger. Samlet produksjon vil da bli på ca. 3,8 GWh/år. Etter vårt syn er ikke denne reduksjonen avgjørende for økonomien i prosjektet.

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	Kraftverket bygges etter nytt hovedalternativ, beskrevet i notat av 24.12.1013. Se vedlagt kart.
Inntak	Inntaket skal være på kote 252. Det skal etableres en betongterskel i Øggardselva på kote 275. Nøyaktig plassering og utforming skal gjøres i samråd med NVEs miljøtilsyn. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	De første 80-100 m av rørgaten fra terskelen i elva og ned mot inntaket ligger i skråbratt terreng. Rørgaten er planlagt i dagen over dette strekket pga. fare for utrasing i elva. Dette skal vies spesiell oppmerksomhet i detaljplanprosessen og nøyaktig plassering skal avgjøres i samråd med NVEs miljøtilsyn. Resterende rørgate skal graves ned i sin helhet.
Kraftstasjon	Kraftstasjon skal ligge på kote 90. Plasseringen skal være oppstrøms de beste gyteområdene.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1148 l/s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 57 l/s.
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 1,55 MW. Nøyaktig installert effekt kan justeres ved detaljplan.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir en Peltonturbin.
Vei	Det behøves ingen nye veier.

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 el-sertifikater. 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

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, jmfør kulturminneloven § 8 (jmfør 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.

Vedlegg

Kart

