

KSK-notat nr.: 1/2013 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Fjellkraft AS/ Øvre og Nedre Skorilla kraftverk		
Fylke/kommune:	Sør-Trøndelag/ Snillfjord		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.:	
	Kristin Haugen/ Sigrun Birkeland		
Saksbehandler:	Rawcliffe	Sign.:	
Dato:	15 FEB 2013		
	NVE 200905791-26, 200905795-22		
Vår ref.:	ksk/sbi		
Sendes til:	Søker og alle som har uttalt seg til søknadene		

Søknad om tillatelse til bygging av Øvre og Nedre Skorilla kraftverk i Snillfjord kommune, Sør-Trøndelag fylke

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Høring og distriktsbehandling	5
Søkers kommentar til høringsuttalelsene	6
Tilleggsopplysninger og kommentarer til disse	6
Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader	7
NVEs vurdering	12
NVEs konklusjon	21

Sammendrag

Fjellkraft AS har søkt om tillatelse etter vannressursloven § 8 til å bygge Øvre og Nedre Skorilla kraftverk i Vuttudalselva/Skorillelva i Snillfjord kommune i Sør-Trøndelag.

Øvre Skorilla kraftverk vil utnytte fallet mellom kote 113 og 55, en brutto fallhøyde på 58 m. Med en installert effekt på 2 MW er det beregnet at kraftverket vil produsere 6,3 GWh i et middels år. Det er planlagt vannvei i tunnel i øverste del og deretter nedgravd rørgate. Søker foreslår en minstevannføring på 80 l/s.

Nedre Skorilla kraftverk er planlagt med inntak på kote 51 og kraftstasjon på kote 2, en brutto fallhøyde på 49 m. Kraftverket vil få en årlig middelproduksjon på 5,6 GWh med en installert effekt på 2 MW. Rørgata skal graves ned med behov for en del sprenging i forbindelse med inntaket og øverste del av rørgata. Foreslått minstevannføring er 90 l/s. Det ligger et settefiskanlegg (Lerøy Midnor AS) rett oppstrøms det planlagte inntaket til Nedre Skorilla kraftverk.

NVE har mottatt høringsuttalelser fra Snillfjord kommune, Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Sør-Trøndelag fylkeskommune, Statens vegvesen region midt, Forum for natur og friluftsliv i Sør-Trøndelag, Lerøy Midnor AS, Hemne Kraftlag SA og TrønderEnergi Nett AS. Ingen av høringspartene går imot utbygging av kraftverkene, men har visse merknader som går på hensynet til kulturmiljøet langs elva, vanntilknyttet fugl og samlet belastning som følge av flere kraftproduksjonsanlegg i området.

Utbygging av to kraftverk vil etter omsøkte planer gi om lag 12 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 1,9 TWh ny energi fra småkraftverk. De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. NVE mener at så lenge disse interessene ikke er av svært stor verdi eller dersom de kan avbøtes i tilstrekkelig grad gjennom vilkår, så kan det gis konsesjon til tiltaket. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

NVE har lagt vekt på at de to kraftverkene vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter. Hensynet til kulturmiljøet, vanntilknyttet fugl og samlet belastning som følge av utbyggingstrykk innenfor dette området er vurdert og ikke funnet å ha avgjørende betydning. NVE mener at ulempene kan avbøtes ved slipp av minstevannføring på de berørte elvestrekningene og vannvei i tunnel i øverste del for Øvre Skorilla. Under forutsetning om at de avbøtende tiltakene søker foreslår blir gjennomført, mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av de omsøkte tiltakene er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Fjellkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øvre og Nedre Skorilla kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Søknad

Øvre Skorilla kraftverk (ØSK)

NVE har mottatt følgende søknad fra Fjellkraft AS, datert 6.1.2011:

"Fjellkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Skorillelva i Snillfjord kommune i Sør-Trøndelag fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

1. *Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til*
 - *Å bygge Øvre Skorilla kraftverk som beskrevet i søknaden.*
2. *Etter energiloven om tillatelse til:*
 - *Bygging og drift av Øvre Skorilla kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden."*

Endringene i prosjektet som er lagt frem i planendringssøknaden datert 14.12.12 er lagt inn i kolonnen til høyre i tabellen under.

TILSIG			<i>Planendring</i>
Nedbørfelt	km ²	46,7	
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	66,5	
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	45	
Middelvallvannføring	m ³ /s	2,11	
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,070	
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,105	
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,152	
KRAFTVERK			
Inntak	moh.	113	
Avløp	moh.	55	
Lengde på berørt elvestrekning	m/km	700	
Brutto fallhøyde	m	58	
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,13	
Slukeevne, maks	m ³ /s	4,2	
Slukeevne, min	m ³ /s	0,2	
Tilløpsrør, diameter	mm	1400	
Tunnel, tverrsnitt	m ²	-	12
Tilløpsrør, lengde	m	665	450
Tunnel, lengde	m	-	260
Installert effekt, maks	MW	2,0	
Brukstid	timer	3344	3150
PRODUKSJON			
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	3,7	3,3
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	3,0	3,0
Produksjon, årlig middel	GWh	6,7	6,3
ØKONOMI			
Utbyggingskostnad	mill. kr	20,2	31,4
Utbyggingspris	kr/kWh	3,01	5,0

Øvre Skorilla kraftverk, elektriske anlegg			
GENERATOR			
Ytelse	MVA	2,35	
Spenning	kV	0,66	
TRANSFORMATOR			
Ytelse	MVA	2,35	
Omsetning	kV/kV	0,66/22	
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)			
Lengde	km	0,2	0,25
Nominell spenning	kV	22	
Luftlinje el. jordkabel		Jordkabel	

Nedre Skorilla kraftverk (NSK)

NVE har mottatt følgende søknad fra Fjellkraft AS, datert 6.1.2011:

"Fjellkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Skorillelva i Snillfjord kommune i Sør-Trøndelag fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

1. *Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til*
 - *Å bygge Nedre Skorilla kraftverk som beskrevet i søknaden.*
2. *Etter energiloven om tillatelse til:*
 - *Bygging og drift av Nedre Skorilla kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden."*

Planendringssøknaden datert mai 2012 er lagt inn i kolonnen til høyre i tabellen under.

TILSIG			Planendring
Nedbørfelt	km ²	53,7	
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	75,5	
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	45	
Middelvannføring	m ³ /s	2,39	
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,081	
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,120	
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,174	
KRAFTVERK			
Inntak	moh.	51	
Avløp	moh.	2	
Lengde på berørt elvestrekning	m/km	600	
Brutto fallhøyde	m	49	
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,11	
Slukeevne, maks	m ³ /s	4,8	
Slukeevne, min	m ³ /s	0,2	
Tilløpsrør, diameter	mm	1600	
Tunnel, tverrsnitt	m ²	-	
Tilløpsrør, lengde	m	580	
Installert effekt, maks	MW	2,0	

Brukstid	timer	2726	2800
----------	-------	------	------

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	2,9	2,9
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,4	2,7
Produksjon, årlig middel	GWh	5,3	5,6

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	19,2	26,7
Utbyggingspris	kr/kWh	3,62	4,8

Nedre Skorilla kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR

Ytelse	MVA	2,35
Spenning	kV	0,66

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	2,35
Omsetning	kV/kV	0,66/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	km	0,2
Nominell spenning	kV	22
Luftlinje el. Jordkabel		Jordkabel

Høring og distriktsbehandling

Søknadene er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. De er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknadene vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området den 25.8.2011 sammen med representanter for søkeren, Fylkesmannen, fylkeskommunen, Lerøy Midnor, Hemne Kraftlag og grunneiere. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

NVE har mottatt merknader til søknadene. Her følger en kort oppsummering av uttalelsene:

Snillfjord kommune fattet vedtak i formannskapsmøte 10.3.2011. Kommunen har ingen merknader til søknadene, men påpeker at de forventer at foreslåtte avbøtende tiltak gjennomføres.

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag (FM) vurderer inngrepene knyttet til utbygging av kraftverkene som akseptable i forhold til miljøhensyn i området. FM ber om at det settes visse vilkår ved ev. konsesjon. Vilkårene gjelder skånsom utbygging for miljø og landskap, slipp av tilstrekkelig minstevannføring (Q95 sommer) og at det åpnes for pålegg om etterundersøkelser av naturens mangfold. Det bør, i følge FM, installeres omløpsventil i begge kraftstasjonene.

Sør-Trøndelag fylkeskommune (FK) har befart prosjektområdet og funnet at utbyggingsplanene ikke vil komme i konflikt med verken nyere eller automatisk fredete kulturminner. FK påpeker at utbyggingene vil redusere opplevelsverdien av kulturmiljøet i vassdraget.

Statens vegvesen region midt (SV) har ingen merknader til søknadene, men presiserer at avkjørsel til kraftstasjonen må avklares enten gjennom veiloven eller gjennom reguleringsplan.

Forum for natur og friluftsliv i Sør-Trøndelag (FNF) går ikke imot prosjektene, men mener at planene må ses i sammenheng med vindkraftplanene og øvrige vannkraftprosjekt i området for å vurdere virkninger for friluftsliv og naturens mangfold. De mener videre at sumvirkningene for fossefall må utredes før en ev. utbygging. FNF mener at planene for det nedre kraftverket bør samordnes med det eksisterende vannuttaket settefiskanlegget har i elva.

Lerøy Midnor AS (LM) går ikke imot utbyggingsplanene, men ber søker om å ta spesielle hensyn ved bygging av det øvre kraftverket. Søker må stå økonomisk ansvarlig for fisken i anlegget under anleggsperioden. LM har ingen spesielle merknader til utbyggingsplanene for det nedre kraftverket.

Hemne Kraftlag SA (HK) uttaler at dersom alle planlagte småkraftverk i området blir realisert vil det bli nødvendig å utvide overføringskapasiteten mot overliggende nett. Søker må i så tilfelle påregne et anleggsbidrag ved tilknytning.

TrønderEnergi Nett AS (TE) har uttalt at det er tilstrekkelig transformatorkapasitet og overføringskapasitet i overliggende regionalnett til å ta imot produksjonen fra begge kraftverkene. Imidlertid påpeker de at kraftverksprosjektene kan føre til problemer med spenningskvaliteten hos kunder som allerede er tilknyttet 22 kV ledningen mellom Hemne og Snillfjord.

Søkers kommentar til høringsuttalelsene

Søker har ingen spesielle merknader til uttalelsen fra kommunen og fylkeskommunen.

Fjellkraft mener at føringene i naturmangfoldloven og vannforskriften, som FM viser til, vil bli ivarettatt gjennom en tillatelse med vilkår. De mener at det er oppgitt tilstrekkelig informasjon om settefiskanleggets vannbehov. Støyproblemer ved utløpet skal unngås. Minstevannføringen bør, i følge søker, fastsettes ut fra en konkret vurdering, hensyntatt at prosjektene er forholdsvis små og økonomien følsom i forhold til krav som reduserer produksjonen.

Til FNFs forslag om felles inntak og vannvei for kraftverk og settefiskanlegg bekrefter søker at dette er en løsning som er benyttet flere steder, men at dette ikke har vært nærmere utredet eller diskutert i dette tilfellet. Fjellkraft åpner for å se nærmere på et slikt alternativ ved NVEs sluttbefaring.

Fjellkraft AS bekrefter at de vil ta de nødvendige hensyn til settefiskanlegget i anleggsperioden for det øvre kraftverket.

Søker vil ta kontakt med netteierne når konsesjoner foreligger, og kommenterer videre at det først er i detaljprosjekteringsfasen av prosjektene at man ser hvorvidt det er behov for oppgradering av nettet.

Søker vil etter eventuelle konsesjoner søke nødvendig avkjørseltillatelse slik SV påpeker.

Tilleggsopplysninger og kommentarer til disse

Tilleggsundersøkelser elvemusling

NVE har i e-post 2.9.2011 bedt søker om å undersøke utbyggingsstrekningen for Øvre og Nedre Skorilla for mulig forekomst av elvemusling (rødlistet som sårbar – VU).

Sweco Norge AS gjennomførte undersøkelsen 17. oktober 2011. Det ble gjennomført undersøkelser på utvalgte lokaliteter med gunstige substrat- og strømforhold etter standard metodikk. Det ble ikke funnet elvemusling eller rester etter arten på strekningene. Datagrunnlaget ble vurdert som godt ettersom det ble gjennomført søk på store deler av utbyggingsstrekningen under gode forhold. Rapporten konkluderer med at en utbygging ikke vil påvirke elvemusling.

Rapporten er ikke sendt på høring til høringspartene, da NVE har vurdert at dette ikke var nødvendig.

Justerte utbyggingsplaner

Øvre Skorilla kraftverk

Planendringen gjelder i hovedsak at øvre del av vannveien legges i tunnel og at vannvei og kraftstasjon flyttes til den andre siden av elva. Endringen er, i følge søker, bedre både teknisk og miljømessig. Kostnadene er justert til 2012-nivå og nye produksjonsberegninger gir 0,5 GWh lavere produksjon sammenliknet med beregninger i opprinnelig søknad.

NVE sendte planendringssøknaden på begrenset høring til kommunen, FM, FK, SV og Lerøy Midnor. Vi har ikke mottatt merknader til de justerte planene.

Nedre Skorilla kraftverk

NVE har i etterkant av befaringen bedt søker om:

- Å gjøre rede for et utbyggingsalternativ med kraftstasjonsplassering i tilknytning til bru over flomløp og eventuell samlokalisering med settefiskanlegget.
- Utrede alternativ med boring av tunnel fra inntaket, ev. samlokalisering med rørgate for settefiskanlegget.
- Å redegjøre for om det i produksjonsberegningene for kraftverket er tatt hensyn til vannuttaket til settefiskanlegget, og at det ikke slippes minstevannføring fra anlegget.

Søker har som svar på NVEs spørsmål sendt inn en ny søknad som er kalt "Endringsmelding Nedre Skorilla kraftverk" datert mai 2012. Søker har her besvart NVEs spørsmål, men ikke gjort noen endringer av prosjektet.

Søker ønsker å opprettholde opprinnelige utbyggingsplaner, med etablering av ny dam og inntak rett nedstrøms inntak for settefiskanlegget og kraftstasjon på opprinnelig lokalitet. En flytting av kraftstasjonen lengre opp i fossen til eksisterende bru vil, i følge søker, medføre en reduksjon i fallhøyde på ca. 10 m og ca. 20 % reduksjon i produksjonen. Søker mener at en slik flytting heller ikke er miljømessig gunstig.

Det er et ønske fra søker om å opprettholde planene med nedgravde rør, og ikke bore tunnel på øverste strekning, begrunnet med for store tilleggs kostnader og at miljøgevinsten etter søkers mening er tvilsom ved en tunnelløsning. I tillegg er fjelloverdekningen liten på øvre del. En sprengt grøft i øvre del, vil etter gjenfylling og revegetering fremstå like fin som eksisterende nedgravde vannledning til settefiskanlegget. Videre forutsettes røret gravd ned ved siden av nevnte rørledning.

I endringsmeldingen er kostnadene justert til 2012 nivå og nye produksjonsberegninger er utført, basert på en mer detaljert kurve for vannuttak til settefiskanlegget.

NVE har ikke sendt endringsmeldingen på høring til høringspartene, da vi mener at justeringene er små og ikke forandrer prosjektet i vesentlig grad.

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader

Om søker

Fjellkraft AS er søker og selskapet utvikler, bygger, eier og driver kraftverk sammen med grunneiere over hele landet. Fjellkraft AS har inngått avtale med grunn- og fallrettighetseierne langs Skorillelva for utvikling av vannkraftressursene.

Om søknadene

Det søkes etter vannressursloven § 8 om tillatelse til å bygge Øvre og Nedre Skorilla kraftverk.

Øvre Skorilla kraftverk (ØSK) vil få en installasjon på 2,0 MW noe som vil gi en årlig middelproduksjon på 6,3 GWh. Inntak på kote 113 og kraftstasjon på kote 55 gir brutto fallhøyde på 58 m. Foreslått minstevannføring er 80 l/s hele året.

Nedre Skorilla kraftverk (NSK) er planlagt med installert effekt på 2,0 MW og årlig middelproduksjon på 5,6 GWh. Kraftverket vil utnytte en fallhøyde på 49 m mellom kote 51 og 2. Søker foreslår å slippe en minstevannføring fra inntaket til NSK på 90 l/s hele året.

Det søkes også etter energiloven om tillatelse til bygging og drift av kraftverkene med tilhørende koblingsanlegg og kraftledninger.

Beskrivelse av området

Vuttudalselva/Skorillelva ligger i Snillfjord kommune i Sør-Trøndelag 3,5 mil nordvest for Orkanger. Vuttudalselva er en del av vassdragsområdet Trondheimsleia øst. Elva renner ned gjennom Vuttudalen og har sitt utløp i Skorilla i Snillfjorden. Nedenfor Vuttudal kalles elva Skorillelva. Vassdraget er preget av en relativt smal dal med liten høydeforskjell og relativt flat bunn. Ved Skorilla danner havavsetninger et tykt teppe over berggrunnen, men det finnes også områder med morenemateriale og breelvavsetninger.

Vuttudalselva har flere fossefall, hvorav det nederste er synlig fra fjorden og det nest nederste fra en av gårdene i dalen. Nedre del av elva går gjennom et flattere parti, og er synlig i landskapet. Elva har høyest vannføring om våren og høsten, og er ellers preget av flomepisoder.

ØSK er planlagt i et område med skog med mye plantet granskog og området er uten bebyggelse. Planområdet ligger nede i en elvedal skjermet fra veien. Influensområdet til NSK ligger stort sett i jordbrukslandskap hvor mye av strekningen består av dyrka mark, men med kantvegetasjon langs elveløpet.

Det er påvist to bekkekløfter på utbyggingsstrekningene. Den øverste strekker seg fra inntaksområdet for ØSK og ca. 300 m nedover før elva flater ut. Den andre lokaliteten ligger rett nedstrøms inntaket til NSK, her er også registrert en fossesprøytsone uten spesielle verdier. Begge bekkekløftene er vurdert å ha lokal verdi og det er ikke registrert kravfulle eller rødlistede arter i noen av lokalitetene.

Elva er ikke anadrom, men det er bekkeørret i elva. I fjorden ved utløpet finnes smålaks. Elva har til dels substrat av små stein med bredt løp og lav vannføring som gir grunnlag for en relativt høy produksjon av insekter. Det er registrert strandsnipe (sårbar i følge nasjonal rødliste) og en relativt høy forekomst av fossefall langs vassdraget.

Influensområdet til NSK er preget av et forholdsvis rikt kulturmiljø knyttet til jordbruksdrift.

Eksisterende inngrep i vassdraget

På Skorilla ved utløpet av Skorillelva ligger et settefiskanlegg som har vanninntak umiddelbart oppstrøms planlagt kraftverksinntak for NSK. I tillegg er det et næringsbygg, flere gårder og noen få eneboliger på Skorilla. Flere steder langs elva ligger gamle kvernhus. Fv. 301 går langs Vuttudalselva og videre til Hemne, og ved Småbrudalsbekken starter fv. 302 som går ned til Skorilla. En skogsbilvei går opp til det planlagte inntaket for NSK, og i deler av denne veien er vannrørene til settefiskanlegget gravd ned.

Elva er erosjonssikret i nedre del.

Teknisk plan

Inntak

Inntaket til det øvre kraftverket er planlagt på kote 113. Det skal bygges en 4 m høy betong gravitasjonsdam. Damlengden vil bli 10-15 m. Inntaksmagasinet vil få et neddemt areal på ca. 500 m² og oppdemt volum på ca. 500 m³. En enkel inntakskonstruksjon med varegrind, minstevannføringsarrangement og stengeanordning bygges i enden av inntaksdammen på vestsiden av bekken.

Inntaket til det nedre kraftverket er planlagt på kote 51 rett nedstrøms settefiskanlegget. Det skal bygges en betongterskel ca. 2 m nedstrøms eksisterende terskel. Terskelen vil bli 15 m lang og 1 m høy. Det er videre planlagt å sprengte ut en fjellgrøft med 2 m bredde og 3 m dybde. Denne skal fungere som en kanal inn mot inntaksarrangementet. I enden av kanalen på østsiden av elva, vil inntak med varegrind og stengeanordning bygges. Minstevannføringsarrangement vil implementeres i betongterskelen.

Vannvei

Fra inntaket til det øvre kraftverket vil det drives tunnel i en lengde på 260 m med tverrsnitt på 12 m². Det vil etableres tunnelpåhugg rett oppstrøms inntaksdammen og en nær horisontal tunnel vil drives mot nordvest. Rett nedstrøms påhugget drives en kort tunnelbit som vil munne ut rett oppstrøms inntaksdammen. I nedstrøms ende av tunnelen bygges en betongvegg og videre føres vannet i nedgravd rørgate, ca. 450 m lang med tverrsnitt 1400 mm, ned til kraftstasjonen. Det nedgravde røret legges i stor grad langs eksisterende vei. Den resterende strekningen består av skog og myr. En bekkekrysning vil kreve tiltak i form av rør og noe fylling. Total vannvei blir ca. 710 m.

Fra inntaket til det nedre kraftverket legges et nedgravd rør, 1600 mm i diameter, i en lengde på 580 m ned til kraftstasjonen. Rørgata vil gå gjennom skog langs eksisterende traktorvei og over dyrket mark. Det vil bli nødvendig med noe hogst. Røret vil krysse en gårdsvei og en flombekk som ligger i et lite juv. Det vil bli behov for sprenging på den øvre delen av vannveien samt ved kryssing av flombekken lengre nede mot kraftstasjonen.

Kraftstasjon

Den øvre kraftstasjonen vil plasseres på kote 55 ved bunnen av fossen på nordøstsiden av elva, like nedenfor utløpet til Småbrudalsbekken, i et bygg på 80 m². Utløpet fra kraftstasjonen vil gå tilnærmet rett i elva. Det er planlagt installert peltonturbin med installert effekt på 2,0 MW. Største og minste slukeevne er satt til hhv. 4,2 og 0,2 m³/s. Middelvannføringen ved inntaket er beregnet til 2,1 m³/s.

Kraftstasjonen til det nedre kraftverket foreslås plassert på østsiden av elva nedenfor brua på kote 2 i et bygg på 80 m². Kraftstasjonen er planlagt med en peltonturbin med installert effekt på 2,0 MW. Største og minste slukeevne er satt til hhv. 4,8 m³/s og 0,2 m³/s. Middelvannføringen i elva er til sammenlikning oppgitt å være 2,39 m³/s. Det vil bli bygget en utløpskanal på 5-10 m fra kraftstasjonen og ut i elva.

Under bygging vil atkomst til den nedre kraftstasjonen foregå via kran fra parkeringsplassen ved settefiskanlegget. I driftsfasen av kraftverket vil det bli etablert en gangatkomst ned til stasjonen, alternativt en inngang via taket.

Elektriske anlegg

Generatoren i den øverste kraftstasjonen vil få en ytelse på 2,35 MVA. En hovedtransformator med effekt 2,35 MVA vil gi omsetning fra generatorspenning (lavspenning) til 22 kV. Kraftverket planlegges

tilknyttet eksisterende 22 kV luftlinje som går mellom Kyrksæterøra og Krokstadøra via en 250 m lang jordkabel.

Nedre kraftstasjonen vil få tilsvarende generator- og transformatorinstallasjon som øvre kraftstasjon. Tilkopling til 22 kV er planlagt via en ca. 200 m lang jordkabel.

Hemne kraftlag SA er områdekonsesjonær. De har opplyst at dersom alle planlagte småkraftverk i området blir realisert vil det bli nødvendig å utvide overføringskapasiteten mot overliggende nett. Utbygger må i så fall påregne et anleggsbidrag ved tilknytning av kraftverkene. Dette er forhold som tilligger TrønderEnergi Nett AS som konsesjonær for regionalnettet. Søker vil inngå avtale med netteier dersom det gis konsesjon.

Veier

For atkomst til det øverste kraftverket vil eksisterende veier benyttes i tillegg til rørgatetrasé og tunnel. Ved inntaket og tunnelpåhugg oppgraderes eksisterende vei. Fra samfunnshuset benyttes og oppgraderes eksisterende traktorvei. Her vil det bli nødvendig med et vadeparti over elva som vil bli midlertidig oppgradert under bygging. Frem til kraftstasjonen må veien forlenges i overkant av 100 m (permanent). Alternativt foreslår søker å benytte opprinnelig foreslått veitrasé på sørsiden av elva, inkludert et midlertidig vadeparti for biltransport over elva i tillegg til en permanent gangbru.

Atkomst til det nedre inntaket vil i anleggsperioden foregå på eksisterende skogsbilvei som i dag går fra åkeren og opp til inntaket. Denne veien må forlenges med en ca. 150 m (midlertidig) frem til gården. Atkomst til inntaket i driftsfasen av kraftverket er planlagt over/langs åkeren. Til kraftstasjonen bygges en ca. 50 m lang adkomstvei fra fv. 302.

Massetak og deponi

Fra tunneldriften er det beregnet ca. 5000 m³ utkjørt tunnelmasse. Søker foreslår at massene brukes til å flomsikre nærliggende dyrket mark eller å heve høydenivået her. Sekundært foreslås å lagre massene i deponi rett nord for påhugget (midlertidig eller permanent).

Overskuddsmassene fra det nedre kraftverket vil, i følge søknaden, arronderes i rørgatetraseen. Hovedriggen kan plasseres mellom kraftstasjonen og settefiskanlegget. Et mindre riggområde for lagring av rør og arbeider på dam foreslås plassert på åkeren og ved inntaksdammen.

Hydrologisk grunnlag

Avrenningen i vassdraget varierer fra år til år og er preget av regnflommer og kombinerte regn- og snøsmelteflommer over hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren og tidlig høst.

Øvre Skorilla kraftverk vil utnytte et nedbørfelt på 46,7 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 2,1 m³/s. Effektiv innsjøprosent for feltet er svært lav. 5- persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til hhv. 105 l/s og 152 l/s. Alminnelig lavvannføring er beregnet til 70 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket vil være 4,2 m³/s og minste slukeevne 0,2 m³/s. Søker foreslår å slippe en minstevannføring på 80 l/s hele året. Over året vil dette medføre at 67 % av vannføringen i elva utnyttes til kraftproduksjon.

Nedre Skorilla kraftverk vil utnytte et nedbørfelt på 53,7 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 2,39 m³/s. Effektiv innsjøprosent er svært lav. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til hhv. 120 og 174 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 81 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 4,8 m³/s og minste slukeevne 0,2 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 90 l/s hele året. Dette fører til at 65 % av tilgjengelig

vannmengde benyttes til kraftproduksjon. I følge søker er vannuttaket til settefiskanlegget lagt inn i disse beregningene.

Produksjon og kostnader

Gjennomsnittlig kraftproduksjon i Øvre Skorilla er beregnet til 6,3 GWh fordelt på 3,3 GWh vinter- og 3,0 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 31,4 mill. kr som gir en utbyggingspris på 5,0 kr/kWh (uten anleggsbidrag).

Søker har beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Nedre Skorilla kraftverk til ca. 5,6 GWh fordelt på 2,9 GWh vinterproduksjon og 2,7 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 26,7 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 4,8 kr/kWh (uten anleggsbidrag).

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Det vil likevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet.

Arealbruk og eiendomsforhold

Det vil bli behov for midlertidige og permanente anlegg i forbindelse med utbyggingen. De midlertidige anleggene (atkomstvei, riggområder, etc.) vil oppgraderes til naturlig tilstand når anleggsarbeidet er ferdigstilt. Et areal på totalt 6,5 daa vil bli båndlagt permanent ved bygging av de to kraftverkene.

	Midlertidig arealbehov (daa)	Permanent arealbehov (daa)
Øvre inntak	1	0,5
Øvre vannvei	9	0
Øvre kraftstasjon	1	0,5
Veier øvre	1	0,5
Nedre inntak	1	0,5
Nedre vannvei	0	3
Nedre kraftstasjon	1	0,5
Veier nedre	0	1

Det er oppgitt en bredde på rørgatetraseen på 5 m. NVE bemerker at denne bredden erfaringsmessig blir undervurdert av søkerne, og i realiteten blir mellom 20-30 m bred. Midlertidig arealbehov knyttet til rørgatetraseene vil, etter vårt syn, sannsynligvis være en god del større enn hva søker har oppgitt.

I alt fem grunn- og fallrettseiere vil bli berørt av en ev. kraftverksutbygging. Fjellkraft AS har inngått avtale med alle rettighetshaverne om å utnytte Skorillelva til kraftproduksjon.

Forholdet til offentlige planer

Området er i kommunens arealplan definert som LNF-område uten bestemmelser om spredt utbygging. Et område innenfor planområdet til det øvre kraftverket er i følge søknaden avsatt som fremtidig LNF-område med spredt fritidsbebyggelse. Dette har ikke kommunen skrevet noe om i sin uttalelse. I planbestemmelsene er det vedtatt et generelt forbud mot å føre opp ny eller utvide

eksisterende bebyggelse nærmere enn 50 m fra vassdragsbredden. Ved søknad om tiltak i denne sonen vurderer kommunen den samfunnsmessige nytten av utbyggingen opp mot påvirkningen på vassdraget.

Energi- og klimaplan for Snillfjord kommune ble vedtatt 3.3.2011. Planen har en tidshorisont frem mot 2015 og har et overordnet mål *"bidra til å oppfylle nasjonale forpliktelser innen produksjon av ny fornybar energi, energieffektivisering og klimagassutslipp"*. Og kommunen *"skal være selvforsynt med fornybar energi"*, bla. ved å *"informere og stimulere til utbygging av småkraftverk i privat regi"*.

Tiltaket kommer ikke i konflikt med andre offentlige planer.

Tiltakets virkninger - Fordeler og skader/ulempene

Nedenfor har vi gitt en oversikt over hva NVE anser som de viktigste fordelene og skadene/ulempene ved den planlagte utbyggingen:

Fordeler

- Prosjektene vil i følge søknadene samlet gi i overkant av 12 GWh i ny årlig fornybar energiproduksjon.
- Tiltaket vil gi inntekter til grunneierne, bidra til sysselsetting i utbyggingsperioden og gi skatteinntekter til kommunen.

Ulemper

- En utbygging vil medføre redusert vannføring i Skorillelva som vil påvirke tilknyttet fugl, bekkeørret og ferskvannsorganismer.
- Inntaket til det nedre kraftverket vil kreve en del sprenging som kan medføre et tydelig landskapsinngrep.
- Redusert vannføring og de tekniske inngrepene vil gi noe redusert opplevelsesverdi av kulturmiljøet og landskapet i nedre del av elva.

NVEs vurdering

Fjellkraft AS søker om å bygge to elvekraftverk, kalt Øvre- og Nedre Skorilla kraftverk, i Vuttudalselva i Snillfjord kommune.

Øvre Skorilla kraftverk (ØSK) innebærer en typisk inntaksdam for elvekraftverk, vannvei i tunnel på øverste strekning og deretter nedgravde rør, kraftstasjon, atkomstvei til anlegget og nettilknytning via jordkabel.

Bygging av Nedre Skorilla kraftverk (NSK) omfatter en inntaksterskel med sprengt fjellgrøft rett ovenfor en foss, nedgravd/nedsprengt rørgate, stasjonsbygning nede ved fjorden, atkomstvei til anlegget og jordkabel for tilkopling til eksisterende 22-kV nett.

Ingen av høringspartene går i mot en realisering av kraftverkene, men har merknader som går på hensyn til kulturmiljøet langs elva, vanntilknyttet fugl og samlet belastning som følge av flere kraftanlegg i området.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Øvre Skorilla kraftverk

Maksimal slukeevne er 200 % av middelvannføringen og planlagt minstevannføring er på 80 l/s hele året. Det er beregnet at det vil gå overløp over dammen i 60 dager i et middels vått år, noe som fortrinnsvis vil skje i flomperioder. Vannføringskurvene viser at etter utbygging vil det i perioden januar til medio april og august – november kun være minstevannføring i elva. Om våren vil snøsmeltingsflommer prege vassdraget og november- desember er preget av nedbørsflommer. Disse kommer i liten grad til å bli påvirket av utbyggingen. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 40 l/s ved kraftstasjonen.

Nedre Skorilla kraftverk

Med en slukeevne tilsvarende 200 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 90 l/s hele året, er det beregnet et overløp over dammen 51 dager i et middels vått år. Det meste av dette vil komme i flomperioder. Utenom flomperioder og perioder med så lav vannføring at turbinen stanses, vil vannføringen, i følge søker, kun bestå av minstevannføring nedenfor inntaket. Settefiskanlegget er bygget konsesjonsfritt og har ikke krav til slipp av minstevannføring. NVE har grunn til å tro at settefiskanlegget utnytter all vannføring i elva i lavvannsperioder og at det ikke er tilgjengelig vannføring for det nedre kraftverket i slike perioder, ei heller minstevannføring. De store flomvannføringene om våren og november/desember blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 20 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at omsøkt slukeevne i kraftverkene vil frata vassdraget en del av den variasjonen som er tilstede i dag da det kun er i flomperioder at det vil gå vann ut over minstevannføring i Skorillelva.

Settefiskanlegget

På Skorilla ved utløpet av Skorillelva ved Snillfjorden ligger settefiskanlegget som har vanninntak umiddelbart oppstrøms planlagt kraftverksinntak for NSK.

FM påpeker at det ikke fremkommer tilstrekkelig informasjon om settefiskanleggets bruk av vassdraget i søknaden, og at det er uklart hvordan deres bruk vil påvirke vannføringen over året med hensyn til utnyttelse i Nedre Skorilla kraftverk. Videre har FM uttalt at NVEs saksbehandling må klargjøre ev. risiko for tvist om rettigheter mellom de to interessentene ved vannmangel.

Lerøy Midnor AS (LM) har påpekt at søker må stå ansvarlig for at vannet til settefiskanlegget ikke blir forurenset under bygging av ØSK. Fisken er ifølge LM svært sårbar for spesielt støv fra sprenging og avsig fra våt betong. Søker må derfor sikre rent vann under anleggsperioden ved en by-pass ordning eller lignende. Søker må også, i følge LM, pålegges å forsikre fisken som står i anlegget under anleggsperioden. LM påpeker videre at søker må garantere at kraftproduksjonen ikke medfører nitrogenovermetning i settefiskanlegget, noe som medfører gassblæresyke med akutt dødelighet eller nedsatt immunforsvar for fisken i anlegget. Søker imøtekommer kravet fra LM om at det skal tas nødvendige hensyn til settefiskanlegget.

FNF mener at eksisterende vannuttak til settefiskanlegget også bør utnyttes i kraftverket. FNF foreslår å sette inn en turbin i dagens settefiskanlegg eller å lede planlagt kraftverksinntak til settefiskanlegget og øke slukeevnen til 250 l/s.

I opprinnelig søknad viste søker til et vannuttak i settefiskanlegget på 250 l/s. Senere har søker opplyst at vannbehovet varierer over året: 150 l/s i januar stigende til 200 l/s i april og mai, og 80 – 200 l/s mai - september. Vannbehovet er synkende til 90 l/s i oktober og november og stigende til 130 l/s i

desember. Søker opplyser at de har tatt hensyn til vannbehovet til settefiskanlegget ved beregning av tilgjengelig vannmengde til kraftproduksjon. Det er ikke inngått avtale om en samlokalisering av inntak for kraftverket og settefiskanlegget, slik FNF har etterspurt.

Det er ikke satt krav til minstevannføringsslipp fra settefiskanlegget, og anlegget er bygget konsesjonsfritt. NVE konstaterer at settefiskanlegget benytter nødvendig vannmengde til sin produksjon, og at elva i perioder om vinteren og sommeren vil være tilnærmet tørrlagt. NVE er enig med FM i at det er knyttet usikkerhet til hvorvidt den vannmengden søker oppgir som tilgjengelig vannmengde er reell. Dette er imidlertid en vurdering søker må stå ansvarlig for, og blir en bedriftsøkonomisk vurdering. For alle beregninger av tilgjengelig vannmengde for kraftverk må det knyttes en usikkerhet på +/- 20 % knyttet til avrenningskartet. I dette tilfellet er det grunn til å være spesielt skeptisk fordi vassdraget har rask avrenning med svært lav innsjøprosent, og at det er benyttet døgndata for beregning av tilgjengelig vannmengde for produksjon i kraftverket. NVE er videre enig i at etablering av felles inntak for kraftverk og settefiskanlegg ville være en fordel. I tillegg vil en felles rørgatetrasé der rørene for settefiskanlegget ligger i dag, etter vårt syn, begrense terrenginngrepet i forhold til fremlagte planer. Vi konstaterer imidlertid at det ikke synes å være vilje til et slikt samarbeid mellom de to interessentene. Utfra uttalelsen til settefiskanlegget ser det imidlertid ut til at det er enighet om bruken av vann i elva. Det synes som vannuttaket til settefiskanlegget prioriteres og at kraftverket må benytte den resterende vannmengden nedstrøms. Ev. fremtidig uenighet mellom interessentene blir av privatrettslig art og har ikke betydning for konsesjonsspørsmålet.

Naturens mangfold

Terrestrisk miljø

Det er registrert en bekkekløft nedenfor hver av de to planlagte inntakene. I tillegg er en fossesprøytzone tilknyttet den nederste bekkekløften. Det er imidlertid ikke registrert spesielle biomangfoldverdier i noen av lokalitetene. Faunaen i området er, i følge søknadene, representativ for området.

Det er en mulig yngleplass for oter (oppført som sårbar i den nasjonale rødlista) i bekkekløftlokaliteten nedstrøms inntaket til NSK. Virkningen for arten vurderes av søker å være liten ved en utbygging da arten vurderes å være mindre sårbar for redusert vannføring. Kommunen har uttalt at det er behov for kartlegging av oter i kommunen, og at de er usikre på virkningen en utbygging vil ha for arten. Kommunen legger ikke videre vekt på hensynet til oter i sin uttalelse. NVE mener at arten kan ivaretas i tilstrekkelig grad ved krav om slipp av minstevannføring for NSK og hensyn til arten i anleggstida ved fremføring av rørgata.

Kommunen viser til at området er et viktig viltområde særlig med hensyn til overvintrende hjort, og at det er registrert kongeørn i området. Ingen av disse artene vurderes å bli vesentlig påvirket av tiltaket.

Skorilla har relativt høy tetthet av den vassdragstilknyttede fuglen fossekall. Det er observert fossekall med mat i nebbet, flere unger i den øvre bekkekløfta og én fugl i nedre del av elva. I søknaden pekes det på at redusert vannføring på utbyggingsstrekningene vil være negativt for fossekallen som hekker i området. Kommunen, FM og FNF har tatt opp tiltakets mulige påvirkning på fossekall. Søker foreslår å etablere trygge reirplasser for fossekall som avbøtende tiltak, noe som støttes av høringspartene. Minstevannføringen bør, i følge FM, økes i forhold til hva søker foreslår av hensyn til vanntilknyttet fugl og pattedyr i området.

For fossekall er elver viktig fordi de gir trygge reirplasser og fordi fuglen er avhengig av åpent vann for å finne mat om vinteren. Reproduksjon og vinteroverlevelse er det viktigste for å sikre en livskraftig bestand av fossekall. Lange flyavstander til vinteråpent vann vil redusere

vinteroverlevelsen, og redusert vannføring om sommeren vil gjøre reirplassene mer utsatt for predasjon. Fossefall er ikke truet i Norge, men den er oppført på Bernkonvensjonens liste II og skal beskyttes mot fangst, jakt og innsamling av egg. Artens habitatvalg gjør også at den er spesielt utsatt ved vannkraftutbygging. Selv om arten er vanlig mener NVE det er viktig å legge til rette for at flest mulig par kan overleve og reproducere.

Avbøtende tiltak som riktig plasserte hekkedasser og minstevannføringsslipp kan redusere noen av de negative konsekvensene forbundet med økt predasjonstrykk som følge av redusert vannføring. I forbindelse med det NVE ledede FoU-programmet Miljøbasert vannføring er det sett på virkninger for fossefall ved utbygging av småkraftverk i Rapport nr. 3-2011 (Walseng og Jerstad). Studien viser at i utbygde elver der det ikke gjøres avbøtende tiltak vil nesten alle hekkelokalteter gå tapt for fossefall. Imidlertid vises gode hekkeresultater ved riktig etablering av hekkedasser og slipp av minstevannføring eller tilførsel av vann fra sidebekker.

NVE mener at det særlig er øverste utbyggingsstrekning som er aktuelt habitat for fossefallet, fordi nedre del tidvis allerede er tørrlagt grunnet vannuttaket til settefiskanlegget. NVE mener at slipp av minstevannføring vil være av betydning for å opprettholde nødvendig bunndyrproduksjon i elva som er næring for fossefallet. Etter en ev. utbygging av ØSK vil elvestrekningen mellom kraftstasjonen til ØSK og inntaket til settefiskanlegget fortsatt renne naturlig. Lengden på elvestrekningen er omkring 1 km lest ut av detaljkartet som følger søknaden. NVE mener at tilgangen til den uberørte elvestrekningen vil være med på å sikre vinteroverlevelsen for fossefall i vassdraget ved at den får tilgang til åpent vann.

Flere strandsniper ble også observert både ved utløpet i fjorden og langs det flatere partiet oppstrøms inntaket av det nedre kraftverket. Arten ser ut til å forekomme hovedsakelig utenfor influensområdet (mellom de to kraftverkene). Derfor forventes det at arten blir lite berørt av tiltaket utover at næringstilgangen kan minke noe. NVE legger ikke videre vekt på forholdet til strandsnipe i sin vurdering.

NVE mener at ved riktig etablering av predatorsikre rugekasser for fossefall, krav til minstevannføring hele året og god detaljplanlegging av anleggene vil hensynet til fossefall og annen fauna i området bli ivaretatt i tilstrekkelig grad. Den totale påvirkningen for fossefall kommer vi tilbake til under avsnittet "Samlet belastning".

Akvatisk miljø

Skorillelva er, i følge søknaden, ikke fiskeførende, men det er bekkørret i elva. I fjorden ved utløpet finnes smålaks. Utbyggingsstrekningen ble i forbindelse med utbyggingsprosjektene undersøkt for elvemusling uten noen funn. Kommunen opplyser at det fiskes etter noe smålaks nederst i elva, men at fiskeinteressene i elva er små og lite utnyttet. Kommunen nevner at forholdene for bekkørreten vil bli forringet ved en utbygging.

FM har uttalt at det må gjennomføres en registrering av invertebratfauna og fisk i nedre og midtre del av Skorilla for å dokumentere tilstanden i elva før utbygging. Minstevannføringsslippene søker foreslår bør økes av hensyn til fisk og invertebratfauna. FM mener også at det må installeres omløpsventil i kraftstasjonene for å sikre minstevannføringsslipp ved ev. stans i kraftverkene.

NVE vurderer at Skorilla har svært begrenset verdi for fisk og fiskeinteresser. Kartleggingen av elvemusling, er etter vårt syn, tilstrekkelig som dokumentasjon på invertebratfaunaen i elva, da det ikke er sannsynliggjort fra FM eller andre at det er grunnlag for å forvente funn av andre arter som vil bli påvirket som følge av utbyggingen. NVE kan ikke se at det er grunnlag for å kreve installasjon av omløpsventil i kraftstasjonen da fiskeinteressene er svært begrensede.

Forholdet til naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fatter beslutninger som har virkninger for naturen, plikter å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens (nml) relevante paragrafer.

Målet er at mangfoldet av naturtyper og økosystemer, samt arter og deres genetiske mangfold, ivaretas på lang sikt innenfor sitt naturlige utbredelsesområde, jf. nml. §§ 4 og 5. For naturtyper skal arts mangfoldet og de naturlige prosessene som kjennetegner naturtypen ivaretas, og tilsvarende skal artenes økologiske funksjonsområder og øvrige økologiske betingelser ivaretas. NVE vurderer at truede og/eller sårbare arter og vegetasjonstyper bør vektlegges sterkere enn de vanlig forekommende. Vi vurderer også at områder som er kartlagt som verdifulle naturtyper med verdi viktig (B) eller svært viktig (A) bør vektlegges sterkere enn andre naturtyper.

Fossefall er registrert på begge utbyggingsstrekningene og vil bli negativt berørt av redusert vannføring. NVE mener at avbøtende tiltak som slipp av minstevannføring og bygging av trygge reirplasser vil ivareta artens livsbetingelser i tilstrekkelig grad, jf § 5. Oter oppholder seg sannsynligvis på utbyggingsstrekningen til NSK, men antas å bli mindre berørt av redusert vannføring. Elvestrekningen er allerede berørt av redusert vannføring som følge av vannuttaket til settefiskanlegget. NVE antar at utbygging av NSK har redusert betydning for oter, men at det vil være av betydning for arten at det tas hensyn til arten ved fremføring av rørgata i anleggsperioden. NVE mener at livsbetingelsene til oter kan ivaretas i tilstrekkelig grad, jf. § 5.

I Skorilla er det påvist to bekkekløfter og en fossesprøytzone på utbyggingsstrekningene, men verdien er satt til lokal (C) og det er ikke funnet rødlistede arter. Temaet er derfor ikke videre vektlagt i vår vurdering.

En mest mulig skånsom utbygging av kraftverkene, vil etter NVEs syn, ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for arter eller økosystemer, forutsatt at det gjøres tilpasninger som ivaretar vanntilknyttede organismer. Aktuelle tilpasninger beskrives nærmere i våre merknader til vilkår ved eventuelle konsesjoner.

Det følger av nml § 8 at offentlige beslutninger som berører naturmangfoldet så langt det er rimelig skal bygge på vitenskapelig kunnskap om arters bestandssituasjon, naturtypers utbredelse og økologiske tilstand, samt effekten av påvirkninger. Kravet til kunnskapsgrunnlaget skal stå i et rimelig forhold til sakens karakter og risiko for skade på naturmangfoldet.

Multiconsult AS har på oppdrag fra søker utarbeidet en rapport som beskriver det biologiske mangfoldet i området. Rapporten baserer seg på eksisterende informasjon innhentet fra kommunen og Fylkesmannen samt fra tilgjengelige databaser, bla.er Norsk hekkefuglatlas gjennomgått. Artsfunnene er vurdert opp mot rødlista 2006. NVE har sjekket funnene opp mot ny rødliste 2010. I tillegg har utrederen gjennomført en egen befarings i området i juni 2008.

FM har bedt om registrering av invertebratfauna og fisk i nedre og midtre del av Skorilla. Søker har som svar på dette gjennomført en kartlegging av elvemusling på strekningene som vil bli berørt. FNF mener at utredningen av fossefall i søknaden ikke er tilstrekkelig og at før en ev. tillatelse til utbygging blir gitt, som ifølge FNF vil redusere habitatet for fossefall, bør det utredes hvordan den totale populasjonen av fossefall har blitt påvirket av mange kraftverk i området. FNF viser til naturmangfoldloven om at man skal ha tilstrekkelig kunnskap før en beslutning fattes og at virkningene skal ses samlet og ikke bare hvert inngrep for seg. Kommunen har uttalt at kunnskapsgrunnlaget for arter er tilstrekkelig dokumentert i søknaden.

NVE har foretatt søk i naturbase og artskart senest 30.1.2013. Søket avdekket ikke registreringer av nyere dato. Rapportene om biologisk mangfold følger den utgaven av NVEs veiledere som var gjeldende på det tidspunktet kartleggingen ble gjort. I kartleggingsarbeidet er Direktoratet for naturforvaltnings håndbøker benyttet, som beskrevet i NVEs veileder. NVE har vært på befaring i området sammen med søker, kommunen, FM, FK og netteierne.

Insekter, ferskvannsorganismer eller fisk er, som FM påpeker, ikke undersøkt nærmere. Imidlertid er det sjekket ut at det ikke finnes elvemusling i vassdraget. NVE mener at potensialet for funn av hensynskrevende arter er svært lavt og at det ikke har vært grunnlag for å be søker om ytterligere undersøkelser slik FM har bedt om. Sett under ett mener NVE at kunnskapsgrunnlaget, jf. nml § 8, er godt nok for prosjektet. Vi mener ikke at føre-var-prinsippet i nml. § 9 kommer til anvendelse for invertebratfauna og fisk eller fossefall og oter.

Samlet belastning, jf. nml. § 10 blir vurdert i eget avsnitt nedenfor.

Avbøtende tiltak og utformingen av tiltaket vil spesifiseres nærmere i våre merknader til vilkår dersom det blir gitt konsesjon, tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av dette, i tråd med nml §§ 11-12.

Kulturminner og vassdragsmiljø

Det står to SEFRAK-registrerte kvernhus ved elva innenfor utbyggingsområdet til NSK. Det nederste kvernhuset står ved fjorden og har et tilbygd gammelt kraftverk. Bygningene vil ikke bli direkte berørt av en utbygging av kraftverket, men kulturmiljøet vil i følge søknaden få redusert verdi. Minstevannføring er foreslått som avbøtende tiltak.

FK har uttalt at prosjektene er planlagt i et viktig kulturmiljø basert på landbruksdrift langt tilbake i tid. Flere kvernhus, det ene i fossen ovenfor Skorilløya og et annet nede ved sjøen vil bli berørt ved redusert opplevelsesverdi pga. redusert vannføring. FK har ved befaring konstatert at utbyggingsplanene ikke vil komme i konflikt med automatisk fredete kulturminner eller nyere kulturminner. FK minner likevel om den generelle aktsomhets – og meldeplikten etter kulturminnelovens § 8. Kommune har uttalt at krav om minstevannføring i noe grad vil redusere skadevirkningene for kulturmiljøet.

NVE mener at slikt kulturmiljø skal tas hensyn til så langt det lar seg gjøre gjennom god detaljplanlegging av anlegget ved ev. konsesjon. Søker virker også å være interessert i å legge til rette for dette ved tiltak som slipp av minstevannføring og bygging av kraftstasjon som tilpasses området. Skånsom fremføring av rørgata og vei til kraftstasjon for NSK vil også være viktig for å ta vare på områdets verdi.

Landskap

Skorillelva er et landskapselement som preger nærområdet. Det er flere fossefall innenfor prosjektområdet, hvorav den nederste er synlig fra fjorden. Ellers er elva synlig særlig på flattere parti på kortere avstand. Elva er flomforbygd på flere strekk i nedre del. Søker har foreslått at anleggstekniske innretninger etableres så skånsomt som mulig for landskapet. Temaet landskap har ikke vært spesielt tatt opp i høringsrunden, annet enn at FM mener at det er lagt frem lite dokumentasjon på hvordan tiltakene er tenkt utført, bl.a. hvordan overskuddsmassene skal brukes. FM forutsetter at dette følges opp i detaljplanen.

NVE vurderer at en ev. utbygging av kraftverkene vil ha begrenset betydning for landskapsopplevelsen da det er lite allmenn ferdsel i området og at det fortsatt vil være vann i fossene da flomvannføringene vil gå som før. Det vil likevel gjennom behandling av detaljplaner av

anleggene, dersom det gis konsesjon, bli lagt vekt på å redusere terrenginngrepene så langt det lar seg gjøre. Det vil spesielt være behov for å finne en god løsning for utføring av rørgata fra inntaket til NSK der det vil kreves en del sprenging. I tillegg vil en god landskapsmessig tilpasning av kraftstasjonen være nødvendig.

Friluftsliv

Søker opplyser at området har lokal verdi for friluftsliv gjennom jakt og laksefiske i nedre del av elva samt fjordfiske. Det vurderes at utbyggingen ikke vil redusere friluftaktivitetene i nevneverdig grad.

FK har uttalt at utbyggingsplanene ikke kommer i konflikt med regionalt viktige friluftsområder, men påpeker likevel at en ev. utbygging bør søke å minske negativ påvirkning på lokale og regionale friluftsinnteresser. Kommunen har uttalt at friluftsinnteressene er beskjedne i området, og antar at disse ikke vil bli vesentlig berørt. NVE mener at de forholdsvis beskjedne friluftsinnteressene vil ivaretas i tilstrekkelig grad gjennom godkjenning av detaljerte planer for landskap og miljø ved en ev. konsesjon.

Samfunnsmessige virkninger

Utbyggingen vil, i følge søker, medføre betydelige inntekter til fallrettshaverne som driver gårdsbruk i området, og konsekvensen for landbruket forventes derfor totalt sett å være positiv. Produksjon av fornybar energi, skatteinntekter til kommunen og sysselsettingsgevinst i utbyggingsperioden er, i følge søker, andre positive effekter av utbyggingen. Kommunen fremholder også gevinsten for landbruket i området som et forhold som taler for en utbygging. Samfunnsnyttan av en utbygging med de foreslåtte avbøtende tiltakene overstiger klart ulempene for miljøet i og langs vassdraget, i følge kommunen.

NVE mener at et investeringsprosjekt som her vil koste om lag 58 mill. kroner (prisenivå 2012) vil kunne gi ringvirkninger både lokalt og regionalt som kjøp og salg av varer og tjenester både i en ev. byggeperiode og driftsfase. NVE mener videre at en ev. utbygging vil styrke økonomien lokalt og kunne være med på å opprettholde bosettingen i distriktet. En samlet produksjon for begge kraftverkene på omkring 12 GWh årlig for de to kraftverkene vil gi ny fornybar energi til samfunnet og bidra til at Norge når de forpliktelser som vi har påtatt oss gjennom fornybardirektivet.

Samlet belastning

Gjennom konsesjonsbehandlingen har NVE anledning til å legge vekt på den samlede belastningen av vannkraftutbygging innenfor et geografisk avgrenset område. Dette kommer klart frem i forarbeidene til vannressursloven (Ot.prp. nr. 39, 1998-99, s. 343) og Olje- og energidepartementets retningslinjer for små vannkraftverk (juni 2007), samt nml § 10 om økosystemtilnærming og samlet belastning.

Samlet belastning defineres i retningslinjene som de samlede konsekvensene av flere små vannkraftanlegg innenfor et geografisk avgrenset område, eller de systematiske virkningene små kraftanlegg har på et tema innenfor et større geografisk område. Tema som vurderes i denne sammenheng kan være landskap, friluftsliv eller naturens mangfold. Selv om hvert enkelt utbyggingsprosjekt i mange tilfeller kan ha relativt små eller begrensede negative virkninger for miljø og andre brukerinteresser, så kan de samlede konsekvensene av flere slike prosjekter innen samme område få store og utilsiktede konsekvenser.

FM har uttalt at bygging av to kraftverk i samme elvestreng må vurderes opp mot bestemmelsen om samlet belastning, men presiserer ikke hvilke tema som bør vurderes. FM uttaler samtidig at det er en fordel at tekniske inngrep legges i områder som allerede er berørt av andre tekniske inngrep. FNF har i sin uttalelse bedt om en utredning av samlet belastning for fossefall som følge av at flere elvestrekninger i området er utnyttet til kraftproduksjon. Videre ber FNF om at NVE ser på samlet

effekt for temaene friluftsliv, landskap og naturverdier sett i sammenheng med planer om vindparksanlegg og større vannkraftprosjekt i regionen.

Samlet belastning for fossefall

NVE konstaterer at FNF ønsker en egen utredning av fossefallpopulasjonen i området. Dette er ikke gjennomført, og NVE har heller ikke sett behov for å pålegge søker en slik utredning fordi vi mener at avbøtende tiltak kan ivareta arten på en tilstrekkelig måte. Vi vil i det følgende se på mulige virkninger for arten som følge av flere vannkraftutbygginger i Snillfjord med nærhet til Skorilla. Vi mener det er naturlig å se på området langs sydenden av Snillfjorden i denne sammenheng.

I Vuttudal lenger opp i vassdraget for Skorilla er det bygget tre mikrokraftverk. Det er sannsynlig at fossefall finnes her, uten at NVE kjenner til registreringer der.

Venna kraftverk vest for Skorilla fikk konsesjon i 2010 og er for tiden under bygging. Her ble det observert fossefall i forbindelse med utarbeidelse av søknaden. Søker har foreslått å installere predatorsikre hekkedasser flere steder i elva. Søknad om Langtjørna minikraftverk er til behandling hos NVE og er planlagt i Vardeelva som renner ut i Vennaelva oppstrøms Setervatnet, høyere opp i samme vassdrag som Venna. Søknaden er under utarbeidelse av søker. NVE kjenner ikke til om det er registrert fossefall på utbyggingsstrekningen, men dette er sannsynlig da fuglen er registrert lenger ned i vassdraget.

Snillfjord kraftverk er planlagt i nabovassdraget til Skorilla i Snilldalselva i østenden av Snillfjorden med en produksjon på i overkant av 52 GWh. Tre vassdrag vil bli berørt av planene; Skjenaldsvassdraget (Sagaelva/Songa og Skjenaldelva) i Snillfjord og Orkdal kommune, Aunelva og Snilldalselva. Planene gjelder overføring av Tverrelva i øvre del av Snilldalselva og Aunelva og ytterligere regulering av Våvatnet. Planene er til behandling hos NVE og søker utarbeider for tiden en melding med forslag til konsekvensutredningsprogram (KU). Søker har i foreløpig utkast til KU foreslått å utrede forekomst av vanntilnøytet fugl.

Søknad om å bygge Snilldalselva småkraftverk (4,3 GWh) i Snilldalselva 4,7 km øst for Krokstadøra ligger i kø til konsesjonsbehandling hos NVE. I følge miljørapporten som følger søknaden er det registrert hekkende fossefall på utbyggingsstrekningen.

Fagerdalen småkraftverk (5,3 GWh) er planlagt i Fagerdalselva/Slørdalselva, ca. 5 km nord for Krokstadøra. Søknaden ligger i kø for konsesjonsbehandling hos NVE. Flere rødlistede fuglearter og fossefall er, i følge søknadens miljørapport, registrert langs elva.

NVE mener at bygging av Øvre og Nedre Skorilla kraftverk ikke vil bidra med uheldige kumulative effekter for fossefall i området ved krav om slipp av minstevannføring hele året og etablering av predatorsikre hekkedasser. Hensynet til arten må imidlertid også vurderes ved behandling av nye søknader om bygging av vannkraftverk i området.

Samlet belastning for friluftsliv, landskap og naturverdier

FNF mener at småkraftprosjektene i Skorilla må ses i sammenheng med de øvrige planene for vindkraft og større vannkraftanlegg i regionen. De påpeker at det er planlagt vindkraft med en effekt på 510 MW i kommunen som vil gi en produksjon på omtrent 100 ganger strømforbruket i kommunen. I tillegg er det planlagt vindkraft på Heimsfjellet som er innen synsvidde fra store deler av Snillfjord. FNF trekker også inn utbyggingsplaner først og fremst for vind men også vannkraft i de nordligere delene av Møre og Romsdal og mot de sørlige delene av Nord-Trøndelag som, i følge FNF, vil forringe naturverdier. Småkraftverkene i Skorilla vil, i følge FNF, i liten grad forringe friluftslivet i

regionen sammenliknet med vindkraftplanene og større vannkraftprosjekt. Men samlet sett vil alle planene inkludert kraftlinjer, i følge FNF, ha store konsekvenser for friluftsliv og naturens mangfold i området. FNF reiser spørsmålet om områder som i dag ikke har størst verdi likevel må bevares for å sikre at folk i fremtiden skal få oppleve fossefall og andre elementer som er viktige for naturopplevelser, når store prosjekter båndlegger de viktigere naturområdene.

NVE ga i juni 2012 konsesjon til tre vindparksanlegg i Snillfjord; Geitfjellet, Remmafjellet og Svarthammaren/Pålifjellet. Sentrale tema i konsesjonsbehandlingen har vært hensynet til friluftsliv, landskap og fugl. NVE avsto utbygging av Heimsfjellet vindpark på grunn av uheldige virkninger for landskap, friluftsliv, naturmangfold og samlet belastning. Alle vedtakene er påklaget og ligger til behandling hos OED for endelig avklaring. NVE mener at vindkraftverkene og omsøkte kraftledninger ikke berører de samme tema som er aktuelle i Skorilla.

NVE mener at det ikke er relevant å gå videre inn på vannkraftprosjekter i Møre og Romsdal og Nord-Trøndelag i dette vedtaket. Vi ser imidlertid at det samlet sett dersom alle omsøkte vind- og vannkraftprosjekt blir realisert i Snillfjord er i ferd med å bli mange kraftanlegg innenfor et begrenset geografisk område. NVE ser det som naturlig å ta vare på noe av den gjenværende vassdragsnaturen i sydenden av Snillfjorden. Et sentralt tema i behandlingen av de øvrige småkraftprosjektene må derfor bli en vurdering av samlet belastning. Dette vil bli ivarettatt gjennom NVEs konsesjonsbehandling når nye søknader skal behandles i Snillfjord. Imidlertid mener vi at utbygging i Skorilla kun vil få lokale konsekvenser for friluftsliv og at utbyggingen ikke medfører uheldige kumulative effekter i området rundt Snillfjorden. Vi mener at en utbygging i Skorilla heller ikke vil få nevneverdige negative virkninger for naturens mangfold, da ingen spesielle påviste verdier vil bli berørt.

Oppsummering

Utbygging av Øvre og Nedre Skorilla kraftverk vil samlet gi om lag 12 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 klart om lag 1,9 TWh ny energi fra småkraftverk. De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. NVE mener at så lenge disse interessene ikke er av svært stor verdi eller dersom de kan avbøtes i tilstrekkelig grad gjennom vilkår, så kan det gis konsesjon til tiltaket. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at bygging av kraftverkene vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter. Hensynet til naturens mangfold, kulturmiljø og samlet belastning er imidlertid vektlagt og NVE mener at ulempene kan avbøtes ved slipp av minstevannføring og god landskapsmessig tilpasning av anleggene. Under forutsetning av at de avbøtende tiltakene blir gjennomført mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av de omsøkte tiltakene er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Fjellkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øvre og Nedre Skorilla kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til energiloven

Fjellkraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer kabel fra Øvre og Nedre Skorilla kraftverk på hhv. 250 og 200 m (lavspent) til eksisterende 22 kV linjenett som går mellom Kyrksæterøra og Krokstadøra.

Hemne Kraftlag SA har uttalt at det er gjort en analyse som viser at dersom alle planlagte småkraftverk i deres område blir realisert vil det bli behov for utvidelse av overføringskapasiteten mot overliggende nett. I et slikt tilfelle må utbygger påregne et anleggsbidrag ved tilknytning. Fjellkraft AS ønsker å komme tilbake til realitetene med ev. anleggsbidrag dersom det gis konsesjon.

Trønder Energi Nett AS er eier av Hemne transformatorstasjon og Snillfjord transformatorstasjon. De har påpekt at avstanden er hhv. ca 8 km til Snillfjord og ca. 15 km til Hemne. De har uttalt at det er tilstrekkelig transformorkapasitet og overføringskapasitet i overliggende regionalnett til å ta imot produksjonen fra begge kraftverkene. Imidlertid påpeker de at kraftverksprosjektene kan føre til problemer med spenningskvaliteten hos kunder som allerede er tilknyttet 22 kV ledningen mellom Hemne og Snillfjord. Det anbefales å gjennomføre beregninger for dokumentasjon på om kravet til spenningskvalitet er tilfredsstillt og å sjekke forholdene knyttet til dynamisk stabilitet.

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

Hemne Kraftlag SA er områdekonsesjonær og skal ifølge søknadene 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 Fjellkraft 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.

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, jf. konsesjonsvilkårenes post 4.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven*Post 1: Vannslipp*

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

		Øvre Skorilla kraftverk	Nedre Skorilla kraftverk
Middelvannføring	m ³ /s	2,11	2,39
Alminnelig lavvannføring	l/s	70	81
5-persentil sommer	l/s	105	120
5-persentil vinter	l/s	152	174
Største slukeevne	m ³ /s	4,2	4,8
Største slukeevne i % av middelvannføring	%	200	Ca. 200
Minste slukeevne	l/s	0,2	0,2

Fjellkraft AS foreslår en minstevannføring på 80 l/s hele året for Øvre Skorilla kraftverk av hensyn til bestanden av bekkeørret, næringssøk og hekking for fossefall og for å ivareta noe av landskapets opplevelsesverdi.

For Nedre Skorilla kraftverk foreslår søker en minstevannføring på 90 l/s hele året av hensyn til kulturmiljøet og landskapet. Minstevannføringen er også, i følge søker, viktig for å bevare bestanden av bekkeørret og fossefall.

Forslaget til minstevannføringsslipp for de to kraftverkene er i tråd med anbefalingene i den miljøfaglige rapporten som er utarbeidet av Multiconsult AS.

Kommunen mener foreslått minstevannføring i noe grad kan redusere skadevirkningene for kulturmiljøet. FM mener at søkers forslag er for lavt av hensyn til invertebrater, fisk, insektspisende fugl (som fossefall) og fiskepisende pattedyr (som oter) på de berørte strekningene. Minstevannføringen bør, i følge FM, settes til minimum 5-persentil sommerverdiene for begge kraftverk.

NVE mener at søkers forslag til minstevannføringsslipp for begge kraftverk er i en fornuftig størrelsesorden. Vi kan ikke se at det er slike interesser i elva som tilsier at verdiene må økes vesentlig eller differensieres mellom sommer og vinter. Vi har merket oss at nedre utbyggingsstrekning tidvis tørker helt ut og at det derfor er begrensede verdier å ivareta. Det må imidlertid slippes en viss minstevannføring av hensyn til fossefall, oter og bunndyr i tillegg hensynet til landskap og kulturmiljø. For øvre utbyggingsstrekning er elva i dag inntakt og her bør, etter vårt syn, minstevannføringen økes av hensyn til fisk og fossefall i samsvar med naturlig lavvannføring om sommeren. NVE legger her vekt på fornybar energiproduksjon og mener at minstevannføringskravene må stå i forhold til prosjektenes størrelse og virkninger for allmenne interesser.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 100 l/s for Øvre Skorilla kraftverk hele året og 90 l/s hele året for Nedre Skorilla kraftverk.

Produksjonen i Øvre Skorilla kraftverk vil da reduseres med ca. 0,1 GWh/år. Dette er etter vårt syn ikke avgjørende for lønnsomheten 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.

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 skiltens utforming og plassering.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt og i takt med tilsiget. 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.

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

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

Vi viser til våre merknader foran under avsnittet forholdet til energiloven. NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart, jf. våre merknader foran under avsnittet "Forholdet til energiloven".

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Øvre Skorilla kraftverk

Inntak (kote)	113 moh
Kraftstasjon (kote)	55 moh
Største slukeevne	4,2 m ³ /s
Minste slukeevne	0,2 m ³ /s
Installert effekt	2,0 MW
Vannvei	260 m tunnel ned fra inntaket, så 450 m nedgravde rør til kraftstasjon.
Spesielle føringer for rørgate	Rørgata skal graves ned fra tunnelpåhugg til kraftstasjon.
Vei	Eksisterende veier vil benyttes og oppgraderes, og midlertidig krysningsparti over elva vil etableres i anleggsperioden. For atkomst til kraftstasjon oppgraderes eksisterende traktorvei med behov for forlengelse av denne ca. 100 m permanent (iflg. detaljkart) frem til kraftstasjon.
Deponi	Behov for deponering av tunnelmassene avklares som del av detaljplanlegging.
Støy	Behovet for støyreducerende tiltak i kraftstasjonen skal utredes og planlegges i detaljplanen for miljø og landskap.

Nedre Skorilla kraftverk

Inntak (kote)	51 moh
Kraftstasjon (kote)	2 moh
Største slukeevne	4,8 m ³ /s
Minste slukeevne	0,2 m ³ /s
Installert effekt	2,0 MW
Vannvei	580 m nedsprengt/gravd rørgate
Spesielle føringer for rørgate	Forsiktighet ved inntak og kryssing av flombekk. Hindre sprengmasse ut i elva samt liten overdekning mot fossen ved inntaksarrangementet.
Vei	Eksisterende skogsbilvei forlenges 150 m frem til gården i anleggsperioden (midlertidig). Til kraftstasjonen bygges ca. 50 m lang atkomstvei (permanent) fra fv. 302.
Støy	Behovet for støyreducerende tiltak i kraftstasjonen skal utredes og planlegges i detaljplanen for miljø og landskap.
Kraftstasjonen	Det må legges stor vekt på en landskapsmessig og arkitektonisk tilpasning av kraftstasjonen.

Mindre endringer kan godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Dette inkluderer også installert effekt og slukeevne. 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.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionkontor i Trondheim og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang. Detaljplanene må inneholde gode detaljkart og tegninger og det må legges vekt på god arkitektur, arealtilpasning og istandsetting av anleggene.

Rørgaten skal graves ned på hele strekningen der dette er omsøkt dersom NVE ikke godkjenner annet av miljømessige eller sikkerhetsmessige hensyn. Øvre del av vannveien for Øvre Skorilla skal gå i tunnel.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Fylkesmannen i Sør-Trøndelag kan pålegge etablering av hekkedasser for fossefall ved behov i medhold av dette vilkåret. 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

Merknadene fra fylkeskommunen kommer inn under dette vilkåret. Vi minner likevel om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jf. kulturminneloven § 8 (jf. 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.

Andre merknader

Fylkesmannen har bedt NVE om å ta inn en egen bestemmelse om støy fra kraftstasjonene ved ev. konsesjon. Dette er et forhold som NVE vil følge opp i detaljplanen for miljø og landskap. FM har også oppfordret NVE om å tilgjengeliggjøre biologisk-mangfolddata fra søknadene i offentlige biomangfolddatabaser. Vi vil bemerke at det ikke tilligger NVE et ansvar for publisering av data slik FM ber om, og at vi derfor ikke kan sette av tid og ressurser til dette.

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. Dette gjelder blant annet utslippstillatelse ved tunneldrift. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

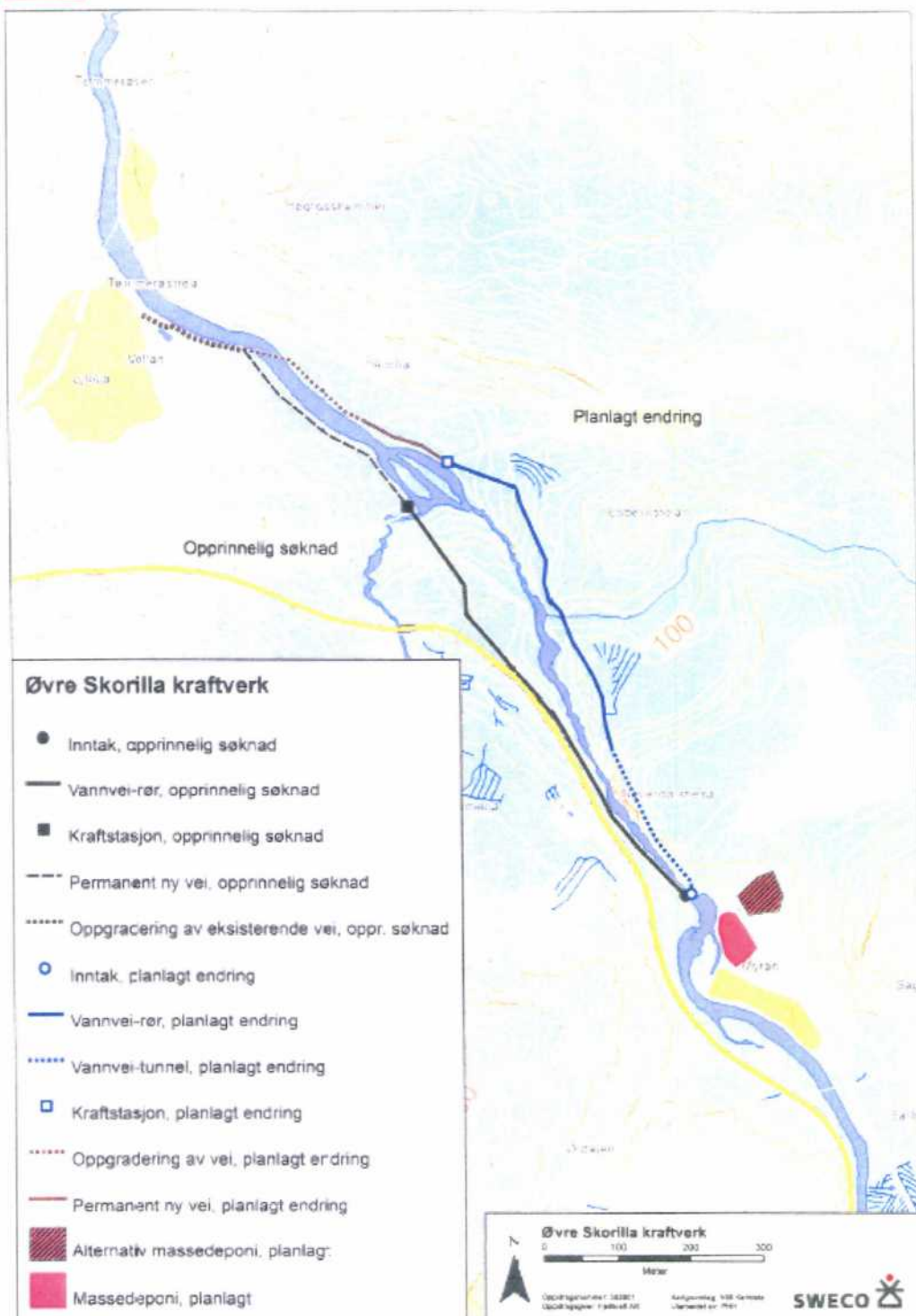
Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

Fylkesmannen mener at tiltakshaver bør pålegges for- og etterundersøkelser for å dokumentere virkninger av utbyggingen for å følge opp kravene i vannforskriften i ettertid. NVE vil bemerke at det ikke er grunnlag for å pålegge slike undersøkelser med hjemmel i vannforskriften. Imidlertid gis Fylkesmannen og NVE hjemmel til å pålegge etterundersøkelser ved behov etter vilkårenes post 5 i tillatelsene som her er gitt.

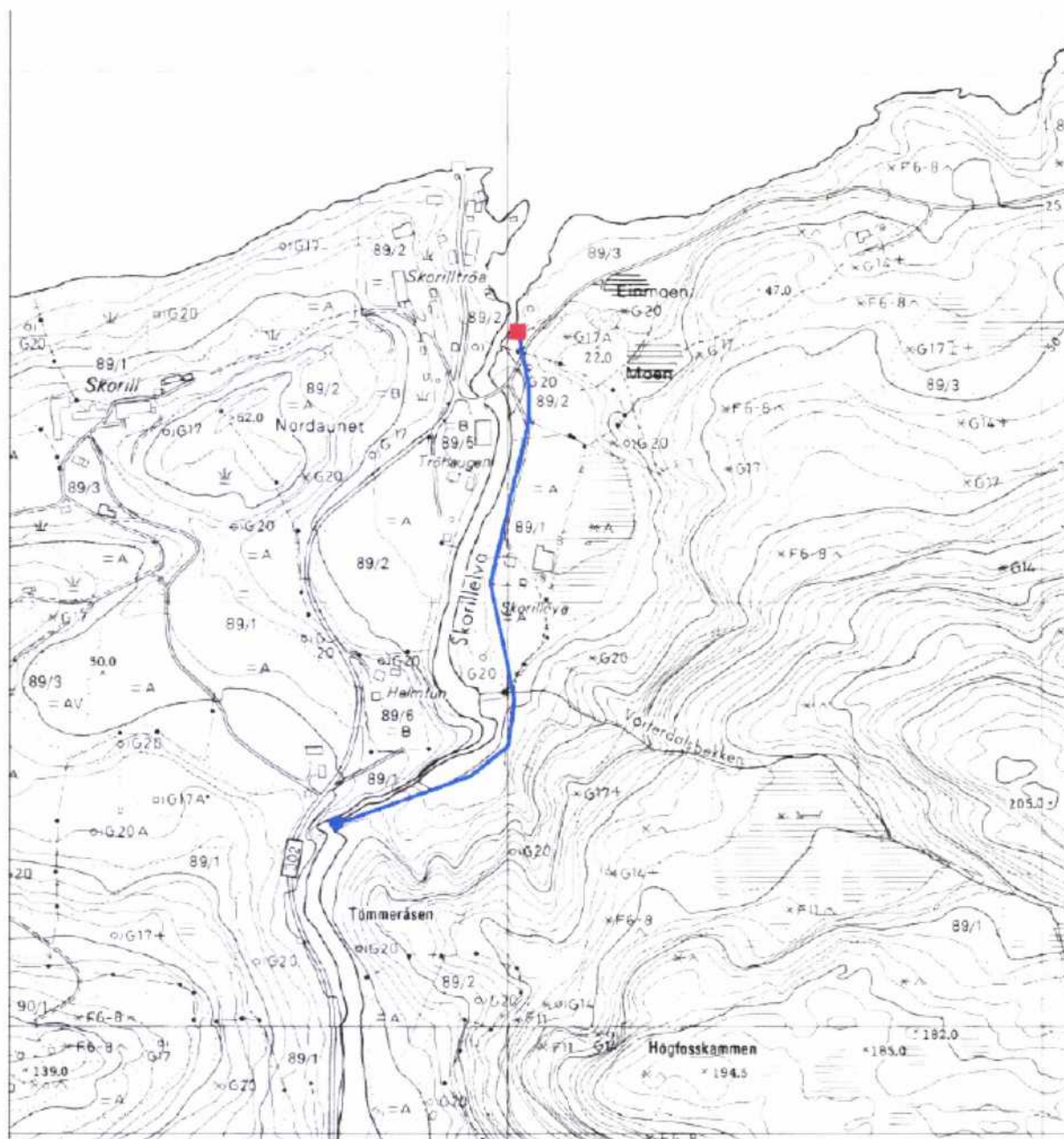
NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. 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 samfunnsnyttien 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.

Vedlegg 1: Detaljkart for Øvre Skorilla kraftverk (fra planendringssøknad datert 14.12.2012)

Ny trase



Vedlegg 2: Detaljkart for Nedre Skorilla kraftverk



Tegnforklaring

- Inntak
- Forbete
- Kraftstasjon
- Vei

0 0,06 0,12 km



Nedre Skorilla kraftverk

Søker: Fjellkraft AS

Kartgrunnlag: N5 Raster, Statens kartverk

Kart utarbeidet av: Multiconsult AS,
7486 Trondheim
Dato: 21. juli 2008