



KSK-notat nr.: 71/2012 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Nord-Norsk Småkraft AS/Styrkesneselva kraftverk	Middelthuns gate 29
Fylke/kommune:	Nordland/Sørfold	Postboks 5091 Majorstua 0301 OSLO
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Telefon: 22 95 95 95
Saksbehandlere:	Asgeir Vagnildhaug/Ellen Lian Halten	Telefaks: 22 95 90 00
Dato:	19 DES 2012	E-post: nve@nve.no
Vår ref.:	200805329-24	Internett: www.nve.no
Sendes til:	Søker og alle som har uttalt seg til saken	Org. nr.: NO 970 205 039 MVA
		Bankkonto: 0827 10 14156

Søknad om tillatelse til bygging av Styrkesneselva kraftverk i Sørfold kommune, Nordland fylke

Innhold

Sammen drag	1
Søknad	3
Høring og distriktsbehandling	4
Søkers kommentar til høringsuttalelsene	6
Tilleggsopplysninger	6
Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader	7
NVEs vurdering	10
NVEs konklusjon	15

Sammen drag

Nord-Norsk Småkraft AS har søkt om konsesjon etter vannressursloven § 8 til å bygge Styrkesneselva kraftverk i Styrkesneselva i Sørfold kommune, Nordland. Kraftverket er planlagt som et elvekraftverk, som utnytter vann fra et 32,7 km² stort nedbørfelt. Inntaket er planlagt på kote 82 og kraftstasjonen på kote 10. Vannveien er omsøkt som nedgravde rør, og vil ifølge konsesjonssøknaden bli ca. 550 meter lang. Eksisterende traktorvei som går opp langs vassdraget skal opprustes og brukes som anleggsvei. I tillegg skal det bygges ca. 20 meter ny vei fra eksisterende vei og frem til kraftstasjonen. Kraftverket vil etter de fremlagte planene produsere ca. 5,3 GWh/år. Det er planlagt slipp av helårig minstevannføring på 100 l/s. Dette tilsvarer under halvparten av beregnet alminnelig lavvannføring for elva.

Sørfold kommune er positiv til en utbygging, men forutsetter bl.a. at det slippes tilstrekkelig med minstevannføring og at utøves varsomhet i anleggsperioden for å begrense naturinngrepene.

Fylkesmannen i Nordland er kritisk til prosjektet fordi en ev. utbygging kan medføre forringelse eller ødeleggelse av miljøet i øvre deler av en lokalitet med verdifulle naturtypen "rik sumpskog".

Nordland Fylkeskommune anbefaler at det gis konsesjon. I forhold til kulturminner ber de om at

tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt tas inn som vilkår i en ev. konsesjon og at utbygger må samarbeide med reindriftsnæringen for å redusere negative konsekvenser for reindriften. Sametinget varslet i uttalelse datert 11.3.2011 at området har potensial for funn av automatisk fredete samiske kulturminner og at det derfor er nødvendig å befare området. Befaringen ble gjennomført 7.6.2011 og i uttalelsen datert 16.6.2011 skriver Sametinget at det ikke ble registrert automatisk fredete kulturminner. Reindriftsforvaltningen i Nordland uttaler at det bør inngås dialog med reindriften for å unngå anleggsaktivitet i perioden reindrifta benytter området. Videre bør det settes restriksjoner på bruk av vegen på østsiden av elva. Norsk Grotteforbund var i utgangspunktet negativ til en utbygging av hensyn til ev. grotter. Etter undersøkelser i planområdet ble det ikke funnet grotter og karstsystem. Salten Friluftsråd viser til en kartlegging og verdisetting av friluftsområder i Sørfold kommune og ber om at denne vektlegges. Fauske og Sørfold jeger og fiskerforening ønsker at det ved en ev. utbygging pålegges tiltak som kan bøte på tidligere inngrep i Styrkesneselva. Det er viktig at minstevannføringen blir tilstrekkelig til at en fiskebestand kan opprettholdes. Nord-Salten Kraft AS informerer om at det per i dag ikke er kapasitet i systemet til å ta i mot ny produksjon. Søker må betale anleggsbidrag og søke om anleggskonsesjon.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 5,3 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 to siste årene har NVE klarert om lag 1,3 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 legger vekt på at tiltaket vil gi en viss økning i ny årlig fornybar energiproduksjon. NVE legger videre vekt på at tiltaket vil gi positive ringvirkninger lokalt, med varige inntekter til søker, grunneiere og kommunen. En realisering av Styrkesneselva kraftverk vil kunne gi noen ulemper for utøvelse av reindrift i området. Ved at det opprettes en dialog med berørt reinbeitedistrikt vedr. periode for anleggsarbeider og generell bruk av området mener NVE at forholdet kan ivaretas. NVE mener også at eventuelle prosjektilpasninger i inntaksområdet kan redusere ulemper for reindriften.

Av hensyn til fisk og ferskvannsbiologi mener NVE at det bør settes vilkår som på en tilstrekkelig måte ivaretar elvemiljøet dersom konsesjon skal gis. Bl.a. mener NVE at det bør slippes en tilstrekkelig minstevannføring, og at det installeres en omløpsventil som reduserer/neglisjerer strandingsfaren for fiskeyngel. NVE konstaterer at bruken av området er begrenset, og at området ikke har særegne landskapsverdier. Området er allikevel registrert som et viktig friluftsområde, og blir benyttet til diverse turformål. Dersom konsesjon skal gis, mener NVE at terrenginngrep må reduseres så langt det er mulig. Ved at rørgate er planlagt i/langs en eksisterende traktorvei, er de totale terrenginngrepene av et begrenset omfang. NVE mener allikevel at det må legges vekt på en reetablering av tiltaksområdet ved endt anleggsvirksomhet, dette for å best mulig ivareta verdier for brukere av området. Ved å gjennomføre prosjektet med avbøtende tiltak som nevnt ovenfor mener NVE at de samlede virkninger av tiltaket er akseptable.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Nord-Norsk Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Styrkesneselva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Nord-Norsk Småkraft AS, datert 14.2.2011:

"Nord-Norsk Småkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Styrkesneselva i Sørfold kommune i Nordland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til:

- å bygge Styrkesneselva kraftstasjon.
- å utnytte tilsiget i Styrkesneselva i fallet mellom kote 82 og kote 10.

Etter energiloven om tillatelse til:

- bygging og drift av Styrkesneselva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden."

Styrkesneselva kraftverk, hoveddata		
TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	32,7
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	53,2
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	51,66
Middelvannføring	m ³ /s	1,69
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,248
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,327
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,207
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	82
Avløp	moh.	10
Lengde på berørt elvestrekning	m/km	800
Brutto fallhøyde	m	72
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,169
Slukeevne, maks	m ³ /s	2,36
Slukeevne, min	m ³ /s	0,39
Tilløpsrør, diameter	m	1,0/0,9
Tilløpsrør lengde	m	550
Installert effekt, maks	MW	1,34
Brukstid	timer	4475
PRODUKSJON		
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	2,1
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	3,2
Produksjon, årlig middel	GWh	5,3
ØKONOMI		
Utbyggingskostnad	mill.kr	17,25
Utbyggingspris	kr/kWh	3,25

Styrkesneselva kraftverk, elektriske anlegg		
GENERATOR		
Ytelse	MVA	1,5
Spenning	kV	3
TRANSFORMATOR		
Ytelse	MVA	1,5
Omsetning	kV/kV	3/22
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)		
Lengde	km	0,5
Nominell spenning	kV	22
Luftlinje el. jordkabel		Jordkabel

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 24.6.2011 sammen med representanter for søkeren, grunneiere, reinbeitedistriktet og Nordland fylkeskommune. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

NVE har mottatt følgende høringsuttalelser til søknaden:

Sørfold kommune v/kommunestyret har vedtatt at de stiller seg positive til konsesjon for Styrkesneselva kraftverk. Kommunen forutsetter at det slippes tilstrekkelig med minstevannføring, at det utøves varsomhet i anleggsperioden slik at naturinngrepene begrenses, rørgata graves ned og tildekkes med stedegne masser, at kraftstasjonsbygningen utformes med farge og materialvalg som er tilpasset omgivelsene og at utløp fra kraftstasjonen plasseres oppstrøms kulp under storfossen.

Fylkesmannen i Nordland er kritisk til prosjektet fordi en ev. utbygging kan medføre forringelse eller ødeleggelse av miljøet i øvre deler av en lokalitet med den viktige naturtypen "rik sumpskog". Lokaliteten er påvist på vestsiden av elva. De største truslene mot naturtypen er inngrep som grøfting og annen drenering, oppdyrking og hogst. Sumpskog er særdeles sårbar for endringer i grunnvannstand og en vassdragsregulering her vil påvirke den øvre delen av kontinuitetsmiljøet negativt. Fylkesmannen viser spesielt til nml § 4.

Fylkesmannen mener en ev. utbygging vil gi små konsekvenser for anadrom laksefisk. Området har betydelig potensial for utøvelse av tradisjonell friluftsliv for befolkningen i området. Fylkesmannen finner vurderingen av tiltakets betydning for friluftsliv som mangelfull.

Nordland Fylkeskommune v/ Fylkesrådet anbefaler at det blir gitt konsesjon. Fylkeskommunen ber om at det i konsesjonen blir tatt inn vilkår som ivaretar tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt dersom en under markinngrep skulle støte på fornminner. Utbygger må samarbeide med reindriftsnæringen for å redusere ev. negative konsekvenser for reindrift. Rørgate og anleggvei må revegeteres med stor aktsomhet slik at inngrepene blir minst mulig synlig. I tillegg ber fylkeskommunen om at klimatilpasningstiltak må vurderes.

Sametinget har kommet med to uttalelser. I uttalelsen datert 11.3.2011 informerer Sametinget at det ikke er registrert samiske kulturminner innenfor tiltaksområdet, men området har potensial for funn av automatisk fredete samiske kulturminner. Det er nødvendig med en befaring av området før de kan komme med en endelig uttalelse.

I den endelige uttalelsen, datert 16.6.2011 uttaler Sametinget at området ble befart den 7.6.2011 og at det ikke ble registrert automatisk fredete samiske kulturminner. Hvis det under arbeid i marken avdekkes gjenstander eller levninger som viser eldre aktivitet i området må arbeidet stanses og melding sendes til Sametinget omgående.

Statens vegvesen har ingen merknader til søknaden.

Reindriftsforvaltningen i Nordland informerer om at utbyggingsområdet er en del av Ståjggo-Håbmer reinbeitedistrikt og tilhører Lonjinjarga siida sitt driftsområde. Området er i hovedsak benyttet som høstbeite, herunder brunstland, samt vårbeite. Området er også en del av et oppsamlingsområde for rein. Oppsamlingsområdet benyttes spesielt når rein skal samles før den tas inn i reingjerdet ved Jektvika. Gjerdet benyttes normalt i forbindelse med uttak av slakterein på høsten/høstvinteren, og transport av rein til vinterbeite.

I forhold til reindriften sitt bruk av området er det trolig anleggsperioden som kan bli problematisk for reindriften fordi den store aktiviteten i området kan føre til at det blir vanskelig å holde reinen i området. I driftsperioden vil trolig konsekvensen for reindriften bli begrenset, men dette avhenger av hvilken status den planlagte anleggsveien skal ha i fremtiden. Hvis det tillates at veien brukes til andre formål enn drift av anlegget og tradisjonell bruk slik som det har vært frem til i dag, vil ferdselen inn i området kunne øke. Økt ferdsel inn i området er uønsket på grunn av områdets funksjon som beite og oppsamlingsområde.

Det bør inngås en dialog med reindriften i området for å unngå anleggsaktivitet i perioder reindriftsutøvere benytter området. Videre bør det settes restriksjoner på bruk av veien. Dersom veien blir farbar bør det settes opp bom på veien.

Norsk Grotteforbund uttaler at det i Sørfold kommune er mange karstgrotter som følge av kalkrik berggrunn. Grotta Tjoarvekråjgge, som er Nord-Europas største grotte, ligger like i nærheten. Grotta er ikke ferdig utforsket og kan strekke seg bort til Styrkesneselva og kan dermed bli berørt av tiltaket.

Forbundet mener at en utbygging kan skade og i verste fall ødelegge verneverdige grotter i området. De ønsker derfor ingen utbygging. Hvis det skal bygges nye overføringsledninger ønsker forbundet at disse bygges i ev. eksisterende ledningstraseer. Ved en ev. konsesjon ønsker de at det settes som vilkår at området må utredes og undersøkes på forhånd med tanke på grotter, og iverksette tiltak for å redusere negative konsekvenser som følge av utbyggingen. Utbygger må også være på vakt ovenfor grotter de måtte trenge inn i forbindelse med utbyggingen. Hvis det oppdages nye grotter ber de om at grottas verneverdier og kvaliteter kartlegges før utbygging. Dette gjelder spesielt hvis det skulle vise seg at utbyggingen kommer i kontakt med storgrotta Tjoarvekråjgge.

Salten Friluftsråd viser til "kartlegging og verdisetting av friluftsområder" i Sørfold kommune og ber om at denne kartleggingen og verdisettingen synliggjøres og vektlegges.

Fauske og Sørfold jeger og fiskerforening skriver at de gjennom høringsuttalelsen ønsker å medvirke til at utbygging av elva kan bli tilført ressurser som kan bøte på tidligere negative inngrep i elva. Styrkesneselva har begrenset verdi som fiskeelv, men den er likevel et bidrag til å øke interessen for sportsfiske. De ser det som viktig at minstevannføringen blir tilstrekkelig til at en fiskebestand kan opprettholdes. Fauske og Sørfold JFF støtter de avbøtende tiltakene Grønn Kompetanse AS har foreslått for å skape gytemuligheter i elva.

Nord-Salten Kraft AS informerer om at tiltakshaver må betale anleggsbidrag for påkobling til deres lokale 22 kV linje, og det må søkes om anleggskonsesjon for linja mellom kraftstasjonen og frem til påkoblingspunktet for lokal 22 kV linje. Det er per i dag ikke kapasitet i systemet til å ta i mot ny

produksjon. Det arbeides med ny tilknytning fra Nord-Salten Kraft sitt regionalnett til sentralnettet. Dette arbeidet vil tidligst være ferdig høsten 2014. Nord-Salten Kraft har fått signaler fra Statnett som tyder på at ferdigstillelsen kan bli skjøvet noe ut i tid.

Søkers kommentar til høringsuttalelsene

Søker har i brev/e-post av 20.6.2011 kommentert de innkomne høringsuttalelsene slik:

Salten Friluftsråd: *Adkomst til kraftverket kan fungere som innfallsport til turområdet langs Styrkesneselva opp til Skardvatnet og videre. Kraftverket kan bidra til bedre parkeringsmuligheter og god sti den første kilometeren.*

Norsk Grotteforbund: *Det er ikke registrert noen grotter i utbyggingsområdet. En observert grotte vil selvsagt bli hensyntatt ved en utbygging.*

Fauske og Sørfold jeger og fiskerforening: *Ønske om at utbyggingen bedrer forholdene for fisk etter tidligere inngrep i Styrkesneselva.*

Svar: *Utbygger ønsker selvsagt å bidra i den grad dette er faglig gjennomførbart og fornuftig. Dette er et lite kraftverk med små ressurser til omfattende tiltak for å avbøte tidligere feil.*

Fylkesmannen i Nordland: *Fylkesmannen er kritisk til at tiltaket kan påvirke naturtypen "Riksumpskog" lokalisert nedstrøms utløp. Avbøtende tiltak foreligger ikke.*

Svar: *Dette er et elvekraftverk uten magasinering. Utover redusert vannføring mellom inntak og kraftverk, kan ikke tiltaket påvirke andre områder. Ikke registrert sumpskog i Naturbase eller andre steder.*

Sametinget: *Vedr. aktsomhetsplikt: Ivaretas i gjennomføring.*

Vedr. Sametingets krav om befarings: Søker har akseptert brev m/vilkår fra Sametinget.

Reindriftsforvaltningen i Nordland: *Vedr. anleggsgjennomføringen i samråd med reindriften i området: Ivartetas i detaljplanlegging/gjennomføring. Vedr. bruk av veien: Avklares med NVE. Traktorveien vil bare bli utbedret over en strekning på om lag 1000 meter fra fylkesveien til inntaket.*

Tilleggsopplysninger

Under sluttbefaringen av utbyggingsområdet den 24.6.2011 opplyste representant for reinbeitedistriktet at det er en flyttlei på den noe bredere elvestrekningen oppstrøms inntaket. De var bekymret for at etablering av inntaksdam kan medføre at vadestedet blir oppdemt slik at området blir for dypt for kryssing. Under befaringen ble det sett på muligheten for å etablere inntaket noen meter lengre ned i elva, samt muligheten for i større grad å sprengne seg ned i grunnen for å få tilstrekkelig dybde over inntakskonstruksjonen.

Etter befaringen har søker fått utarbeidet et kart som er produsert ved hjelp av laserskanning fra fly over elvestrekningen. På kartet er det bl.a. avmerket hvor langt oppover i elva fra inntaket vannstanden vil bli påvirket. Kartet ble oversendt til NVE i e-post datert 18.9.2011. Søker skriver at oppdemt areal er meget begrenset og at mesteparten av berørt areal er under 50 cm dypt.

I samme e-post var det også vedlagt en rapport utarbeidet av Norsk Grotteforbund (NGF). Rapporten er datert 17.8.2011. Etter befaring og andre undersøkelser konkluderer NGF med at det ikke er noe som tyder på at det er grotter eller andre karstforekomster innenfor utbyggingsområdet.

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader

Om søker

Nord-Norsk Småkraft AS søker om tillatelse til bygging og drift av Styrkesneselva kraftverk. Selskapet eies av Miljøkraft Nordland AS, Rødøy-Lurøy kraftverk AS, SKS Produksjon AS, Nord-Salten Kraft AS og Ballangen Energi AS. Aksjene er likt fordelt på eierne med 20 % på hver.

Om søknaden

Nord-Norsk Småkraft AS søker etter vannressursloven § 8 om tillatelse til å bygge Styrkesneselva kraftverk. Det søkes om å etablere et inntak for kraftverket på kote 82 og kraftstasjonen er planlagt på kote 10, hvilket gir en fallhøyde på 72 m. Installert effekt i kraftverket vil være 1,34 MW, som er beregnet til å gi en årlig middelproduksjon på 5,3 GWh. Produsert kraft overføres til eksisterende 22 kV linje via en 500 m lang jordkabel.

Beskrivelse av området

Tiltaksområdet ligger i en landskapsregion som kjennetegnes av at det er fjordtrauet som hovedform og kulturpreget som binder regionen sammen. Den smale strandflaten langs fjorden som ligger som en brem mellom fjorden Sørfolda og fjellene i bakgrunnen har vært attraktiv for bosetting og landbruksdrift og har ført til bebyggelse og kulturpåvirkning langs fjorden i dette området.

Fjellene som omkranser tiltaksområdet beskrives som runde og lave med avrundete former og bærer slik sett mer preg av store heier enn fjell. Terrenget stiger slakt fra fjorden mot fjellområdet i nordøst. De avflatete fjellryggene strekker seg i en nordøstlig/sørvestlig retning.

Styrkesneselva kommer fra Skardvatnet og renner ut i fjorden Sørfolda. Elva har en sørvestlig eksposisjon. Det er mange mindre innsjøer og tjern i området. Elveløpet fremstår som stilleflytende i partiet oppstrøms planlagt inntaksplassering, hvor den etter hvert går over i et lengre strykparti fram til planlagt kraftstasjon. Her er det også en foss som fungerer som vandringshinder for anadrom fisk. På elvestrekningen ned mot utløpet i sjøen er det forholdsvis flatt, hvor elva veksler mellom rolige stryk, kulper og meandrer.

Eksisterende inngrep i vassdraget

Det finnes to strekninger i Styrkesneselva hvor NVE har bygget sikringsanlegg. Dette gjelder i området ved brua, samt en strekning mellom brua og den planlagte kraftstasjonen. Utover dette er det ikke andre inngrep i vassdraget. Det går traktorveier på begge sider av elva, hvor den vestre kommer inn mot vassdraget i øvre deler. I nedre deler og på vestsiden av elva er det noe dyrket mark, men det er en buffersone med kantvegetasjon mellom elva og jordbruksområdene.

Teknisk plan

Inntak

Inntaket plasseres på kote 82, og vil bestå av en ca. 15 meter lang og 4 meter høy dam. Inntaksdammen vil demme ned et areal på ca. 1 daa, og få et volum på ca. 3000 m³. Vannstanden i Styrkesneselva kan bli berørt over en strekning på ca. 250 meter oppstrøms inntaket ifølge søknaden.

Rørgate

Rørgata skal graves ned på hele strekningen, og vil så langt det er mulig, legges i eksisterende traktorvei som går langs østsiden av elva. Rørgatetraseen vil bli ca. 550 meter lang og ca. 15 meter bred i anleggsfasen. Det er nødvendig å sprengte vekk noen fjellknauser i øverste del av rørgatetraseen.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen planlegges på kote 10, like ved den nederste fossen/stryket i elva. Utformingen av bygget skal tilpasses lokal byggeskikk og utformes slik at ev. støyproblemer blir minst mulig. Grunnflata til kraftstasjonen vil være ca. 100 m². Det skal installeres to francisturbiner. Årsaken til at det er valgt en slik løsning er den store variasjonen i vannføring. Maksimal slukeevne er planlagt til 2,36 m³/s og minste driftsvannføring er 0,39 m³/s. Installert effekt i kraftverket vil være 1,34 MW.

Elektriske anlegg

Det installeres en generator med ytelse på 1,5 MVA og spenning 0,69 kV, samt en transformator med ytelse 1,5 MVA og omsetning 3/22 kV/kV.

Den produserte strømmen blir fremført til eksisterende nett via en 500 meter lang jordkabel.

Veier

Det går i dag en traktorvei fra kommunal vei og opp langs østsiden av vassdraget. Denne vegen skal opprustes og brukes som anleggsveg over en strekning på ca. 1 km. I tillegg skal det anlegges en ca. 20 meter adkomstveg fra eksisterende traktorvei og frem til planlagt kraftstasjon.

Massetak og deponi

Masser som skal legges rundt rør vil bli hentet fra nærliggende massetak. Det planlegges ikke deponering av masser.

Hydrologisk grunnlag

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 32,7 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 1,69 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 7,56 % og snaufjellandelen er på ca. 76 %. Avrenningen er relativt stabil fra år til år med dominerende vårflom og hyppige flommer ut over sommer og høst. Laveste vannføring opptrer gjerne på sensommeren og om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 327 og 207 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 248 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er angitt til 2,36 m³/s og minste driftsvannføring 0,39 m³/s. Det er foreslått å slippe en helårig minstevannføring på 100 l/s. I følge søknaden vil dette medføre at ca. 63 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Produksjon og kostnader

Søker har beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Styrkesneselva kraftverk til ca. 5,32 GWh fordelt på 2,1 GWh vinterproduksjon og 3,2 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 17,25 mill. kr, noe som gir en utbyggingspris på 3,25 kr/kWh.

Arealbruk og eiendomsforhold

Inntaksdammen vil demme opp ca. 1 dekar. Videre vil kraftstasjonen med atkomstveg føre til et permanent arealbeslag på ca. 0,25 dekar.

Området har 4 grunneiere og alle har inngått avtale med Nord-Norsk Småkraft AS.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

Området er definert som LNF-område i kommuneplanens arealdel.

Samlet plan (SP)

Tiltaket berører ikke Samlet plan.

Verneplan for vassdrag

Vassdraget er ikke vernet.

Inngrepsfrie områder (INON)

Prosjektet vil ikke føre til bortfall av INON

Nasjonale laksevassdrag

Vassdraget er ikke nasjonalt laksevassdrag.

Tiltakets virkninger - Fordeler og skader/ulemper

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

Fordeler

- Tiltaket vil i følge søknaden gi ca. 5,3 GWh i ny årlig fornybar energiproduksjon.
- En utbygging vil generere inntekter til tiltakshaver og grunneiere, samt skatteinntekter til kommune og stat.

Ulemper

- Tiltaket vil medføre redusert vannføring i Styrkesneselva.
- Tiltaket kan medføre forstyrrelser og ulemper for reindrift.
- Brå stans/utfall av kraftstasjon kan føre til stranding av anadrom laksefisk nedstrøms utløpet fra kraftstasjonen.

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Med en slukeevne tilsvarende ca. 140 % av middelvannføringen og foreslått helårig minstevannføring på 100 l/s, vil dette gi en restvannføring på ca. 0,62 m³/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Størst reduksjon vil oppstå på våren/forsommeren. Det meste av restvannføringen vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 87 dager i et middels vått år. I 35 dager vil vannføringen være under summen av minste slukeevne og minstevannføring. I slike perioder vil alt tilsig slippes forbi inntaket ifølge søknaden. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 50 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at omsøkt slukeevne ivaretar noe av vassdragets naturlige vannføringsdynamikk ved at det er overløp et visst antall dager i året.

Biologisk mangfold

Grønn kompetanse AS har på vegne av søker utarbeidet en biologisk mangfoldrapport. Rapporten baserer seg på resultatet av 1 dags feltarbeid, utført 12.9.2006. Det opplyses at det er gjort søk etter tidligere registreringer i relevante databaser. Opplysninger om fisk er gitt fra Fylkesmannen i Nordland. Samlet vurderer Grønn kompetanse AS datagrunnlaget som ”godt”. Hele utbyggingsstrekningen, samt deler av influensområdet ble undersøkt i 2009 i forbindelse med ”Bekkekløftprosjektet i Nordland”. Søknaden har vært sendt på offentlig høring, og NVE har arrangert sluttbefaring i området. NVE har foretatt søk i DN's Naturbase og Artsdatabankens artskart den 12.11.2012. Det er ikke påvist rødlistede arter eller verdifulle naturtyper innenfor influens- og utbyggingsområdet.

I nedre del av Styrkesneselva er et område registrert som mulig yngelområde for oter. Oter benytter trolig den anadrome delen av Styrkesneselva til næringssøk. Ved at tiltaket i hovedsak er planlagt ovenfor den anadrome delen av elva, vil det etter NVEs vurdering ikke være nevneverdig konflikt med oter og dens næringsgrunnlag.

Fylkesmannen i Nordland (FM) viser til at den verdifulle naturtypen ”rik sumpskog” er påvist i området i forbindelse med bekekløftprosjektet i Nordland. Lokaliteten er vurdert som viktig (verdi B). I forhold til hva som kan påvirke naturtypen uttaler FM at: *”inngrep som grøfting og annen drenering, oppdyrking og hogst utgjør de største truslene. Sumpskogen er særdeles sårbar for endringer i grunnvannstand, og en vassdragregulering her vil påvirke den øvre delen av kontinuitetsmiljøet negativt. Fylkesmannen minner i denne sammenheng om naturmangfoldloven § 4 hvor det er uttrykt mål om at mangfoldet av naturtyper skal ivaretas innenfor deres naturlige utbredelsesområde og med det artsmangfoldet og de økologiske prosessene som kjennetegner den enkelte naturtype. Målet er også at økosystemers funksjoner, struktur og produktivitet ivaretas så langt det anses rimelig.”*

Lokaliteten ligger nedstrøms utbyggingsområdet og på vestsiden av elva, dvs. på motsatt bredd i forhold til kraftstasjon og rørgate. I og med at forekomsten av naturtypen ligger langs elva er det rimelig å anta at naturtypen får tilført fuktighet fra elva. Gjennom det avgrensede området på vestsiden av elva går det en liten bekk. NVE har sett på nedbørfeltet til denne bekken, og vurderer det slik at mesteparten av naturtypelokaliteten slik er avgrenset fra hovedelva. Ut ifra inntrykk på befaringen mener NVE de deler av naturtypen som ligger i tilknytning til Styrkesneselva er begrenset til områdene der hvor elva flater ut, nedstrøms den planlagte kraftstasjonen. NVE kan videre ikke se at en

utbygging vil kunne påvirke grunnvannstanden i området i nevneverdig grad. Dersom det er kontakt mellom den berørte elvestrekningen i Styrkesneselva og naturtypelokaliteten med hensyn på grunnvann, mener NVE at et slipp av minstevannføring vil kunne ivareta de naturgitte forholdene i tilstrekkelig grad.

Det finnes laks og sjørørret i Styrkesneselva, og det ble på befaringen uttalt av grunneier at det i hovedsak er sjørørret som benytter vassdraget, og at det årlig fanges storvokste individer i forbindelse med sportsfiske. Det er imidlertid reduserte gytemuligheter for fisk i elva, og det er ikke innrapportert de store fangstene. Den anadrome strekningen er rett i underkant av 1 km. Elvestrekningen mellom planlagt inntak og kraftstasjon er i følge søknaden ikke egnet som leveområde for fisk, noe NVE slutter seg til. Plasseringen av kraftstasjonen vil kunne berøre den nederste fossen i elva som utgjør vandringshinderet for anadrom fisk. Ved at vannet ikke renner naturlig ned i fossekulpen kan forholdene for anadrom fisk bli noe annerledes, og mulig til ulempe for fisk. NVE mener at det må settes krav til utforming av kraftstasjonen og håndtering av driftsvann dersom det skal gis konsesjon. Ved at driftsvannet føres i utløpskanal som ender øverst i kulpen med retning mot fossen, vil forholdene for fisk i kulpen bli omtrent som i dag slik NVE ser det. En endelig utforming som ivaretar dette må avklares i detaljplan og godkjennes av NVE ved en konsesjon.

En bygging av kraftverket kan også føre til strandingsproblemer for fisk nedenfor kraftstasjonen ved brå driftsstans ved nettutfall eller annet. Nord-Norsk Småkraft AS har angitt bygging av omløpsventil som et mulig tiltak for å unngå ulemper i slike tilfeller, noe NVE støtter. Etter NVEs vurdering vil det være stor forskjell fra maksimal slukeevne på 2,36 m³/s til foreslått kapasitet på omløpsventil (10-15 % av middelvannføring), ca. 250 l/s, og at faren for stranding av fisk vil være stor dersom det ikke velges større kapasitet.

FSJFF uttaler at tiltakshaver bør pålegges å gjennomføre biotopforbedende tiltak for å restaurere gyte- og oppvekstområder for anadrom laksefisk som har blitt ødelagt på grunn av elveforbygninger. NVE mener dette kan være et positivt tiltak i Styrkesneselva. Dersom det skal gis konsesjon mener NVE at det må installeres en omløpsventil i kraftverket, noe som etter vårt syn vil innebære at en utbygging ikke vil få konsekvenser for anadrom fisk. Ut ifra dette mener NVE at det vil være urimelig å sette vilkår om biotopforbedende tiltak på en elvestrekning som ikke blir berørt av kraftproduksjon. FSJFF eller andre interesser, deriblant tiltakshaver, kan imidlertid på eget initiativ planlegge og søke NVE og Fylkesmannen om aktuelle tiltak uavhengig av konsesjonssøknaden for Styrkesneselva kraftverk.

Forholdet til naturmangfoldloven

Naturmangfoldloven trådte i kraft den 1. juli 2009. Loven fastsetter forvaltningsmål for arter, naturtyper og økosystemer, og lovfester en rekke miljørettslige prinsipper, blant annet "føre-var" prinsippet og prinsippet om økosystemforvaltning og samlet belastning. Naturmangfoldloven legger føringer for myndigheter der det gis tillatelse til anlegg som vil kunne få betydning for naturmangfoldet.

NVE vurderer at en ev. utbygging av Styrkesneselva kraftverk ikke vil være i konflikt med nml § 4 om forvaltningsmål for naturtyper. NVE mener at naturtypen "rik sumskog" i stor grad ligger utenfor influensområdet av kraftverket, og at dens økologiske prosesser ikke blir påvirket ved en ev. utbygging.

Dersom det gis konsesjon med vilkår om installasjon av omløpsventil med tilstrekkelig kapasitet, mener NVE at forholdet til nml § 5 om forvaltningsmål for arter, herunder laks og sjøaure, er ivarettatt.

NVE mener at kunnskapsgrunnlaget jfr. nml § 8 er oppfylt. NVE mener at konsesjonssøknaden med tilhørende rapport om biologisk mangfold, offentlig høring av søknaden, NVEs befaring og søk i

databaser om naturtyper og arter gir et tilstrekkelig kunnskapsgrunnlag i denne saken. NVE vurderer derfor at "føre-var-prinsippet" i nml § 9 ikke kommer til anvendelse. Dersom det skal gis konsesjon til tiltaket mener NVE at det må settes vilkår om tilstrekkelig minstevannføring for ivaretagelse av vassdragstilknyttet flora og fauna. Ved at det i tillegg installeres en omløpsventil med tilstrekkelig kapasitet mener NVE at vilkår i en konsesjon vil være i tråd med nml §§ 11 og 12, om at kostnadene for å begrense skader på naturmangfoldet bæres av tiltakshaver og at miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder tas i bruk.

NVE vurderer nml § 10 om samlet belastning i et eget avsnitt lenger bak i notatet.

Landskap og friluftsliv

Salten friluftsråd viser til friluftskartleggingen som er gjennomført i Sørfold kommune, hvor området rundt Styrkesneselva og Skardsvatnet er gitt verdi B (viktig). Herunder er det angitt at området er nærturterreng, hvor aktiviteter som turgåing, bærplukking og fiske er aktuelle. Alt av landområder i nærheten av dette området er gitt verdi A (Svært viktig). En stor del av arealet i Sørfold kommune gitt viktig eller svært viktig verdi i friluftssammenheng. Ingen av høringsinstansene har gitt særlige merknader om området knyttet til friluftssammenheng, men Fylkesmannen mener at vurderingen av tiltakets betydning for friluftsliv er mangelfull. Sørfold kommune skriver i sitt saksfremlegg for kommunestyret at området benyttes av turgåere, jegere og fiskere, og at elva er et naturelement som er lokalt viktig for brukere av området. NVE mener at inngrepene ved en ev. utbygging bør reduseres så langt det er mulig. Ved at rørgate graves ned på hele strekningen og at det slippes minstevannføring mener NVE at effekten av en utbygging på landskap og friluftsliv vil være begrenset.

Reindrift

Influens- og utbyggingsområdet ligger innenfor området til Stájjgo-Hábmer reinbeitedistrikt og blir benyttet av Lonjinjarga siida. Området er brukt til høstbeite og som oppsamlingsområde. Området benyttes når rein skal samles i reingjerdet ved Jektvika, ca. 1 km vest for tiltaksområdet. Gjerdet benyttes vanligvis til uttak av slakterein og oppsamlingsplass for biltransport til vinterbeite. I følge søknaden er det primært området på vestsiden av Styrkesneselva som benyttes til oppsamling av rein.

Reindriftsforvaltningen i Nordland uttaler at det trolig er anleggsperioden som kan bli problematisk for reindriften fordi stor anleggsaktivitet kan gjøre det vanskelig å få reinen til å bli værende i området. I driftsfasen vil konsekvensene antakeligvis bli begrenset, men reindriftsforvaltningen peker på at dette avhenger av hvilken status den planlagte anleggsvegen skal ha i fremtiden. Dersom vegen genererer økt ferdsel inn i området er dette uønsket fordi dette kan gå ut over områdets funksjon som beite- og oppsamlingsområde. Reindriftsforvaltningen konkluderer med at det bør søkes dialog med reindriften i området for å unngå anleggsaktivitet i den perioden reindriften benytter området. Videre konkluderer reindriftsforvaltningen med at det bør settes restriksjoner på bruk av vegen, slik at den kun kan benyttes til stedeneg næring og drift av kraftverket. Nordland fylkeskommune skriver i likhet med reindriftsforvaltningen at det forutsettes samarbeid og dialog med reindriften ved en ev. utbygging.

NVE konstaterer at tiltaket er planlagt i nærheten av et oppsamlingsområde for rein til slakt og transport, samt at området benyttes som beiteområde om høsten. På befaringen den 24.6.2011 ble NVE gjort oppmerksom på at det går en flyttlei like oppstrøms planlagt inntak. Reinbeitedistriktet uttalte på befaringen at de var bekymret for om reinen kunne krysse elva ved økt vannstand når området ble oppdemt. NVE ba tiltakshaver om å gjøre rede for problemstillingen i etterkant av befaringen, og mottok bl.a. et detaljert kart som viser hvordan inntaksdammen vil utbrede seg oppover elva. Tiltakshaver mener at området hvor reinen krysser elva vil ha en dybde på maksimalt 50 cm.

NVE mener at forholdet mellom en utbygging av et småkraftverk og reindriftens bruk av området kan avbøtes tilstrekkelig ved at det forutsettes dialog og samarbeid mellom reinbeitedistriktet og utbygger. Ved at det i en ev. anleggsperiode tas nødvendige hensyn for å unngå forstyrrelser på rein og reindrift kan ikke NVE se at ulempene for reindriften blir nevneverdig store. Av hensyn til reindrift vil NVE åpne for at opprustet traktorveg/ny veg blir stengt med bom for å unngå unødvendig trafikk. NVE vil i så tilfelle forutsette at reinbeitedistriktet har mulighet til å benytte veien. Når det gjelder flyttleien oppstrøms inntaket mener NVE at tiltakshaver ved en utbygging må tilstrebe å sprengte til tilstrekkelig dybde i inntakskulpen, og slik unngå at vannstanden berører aktuelt krysningspunkt. Det må også vurderes om selve inntakskonstruksjonen kan flyttes noen få meter nedstrøms planlagt lokalitet. Dersom vannstanden ved krysningspunktet reduseres ved nevnte tiltak, mener NVE at en svak vannstandsøkning i området ikke vil medføre at flyttleien stenges, og at elveleiet vil være grunt nok til at rein kan krysse. Ved en konsesjon må tiltakshaver avklare forholdet til reindriften og de aktuelle tiltakene i detaljplan som skal godkjennes av NVE.

Grotter/karstsystem

Norsk Grotteforbund (NGF) uttalte i høringsuttalelse datert 29.4.2011 at de ikke ønsker noen utbygging fordi området har potensial for funn av grotter eller andre karstsystem. En ev. utbygging kan skade en ev. forekomst av disse.

Søker har som kommentar til høringsuttalelsen uttalt at det ikke er registrert noen grotter innenfor utbyggingsområdet. Videre uttaler søker at: *"En observert grotte vil selvsagt bli hensynstatt ved en utbygging."*

NGF har på oppdrag fra søker befart utbyggingsområdet. Før befaring ble berggrunnsgeologisk kart for området studert og personer med lokalkunnskap om området ble kontaktet. Området ble befart 4.8.2011 og det ble ikke funnet noe som tyder på at det er grotter i området. Det ble ikke avdekket grotteåpninger, eller andre kartsforekomster. Der det var fjell i dagen ble det ikke observert kalkholdige bergarter. Det ble ikke funnet bekker som kom opp av, eller forsvant ned i bakken. I rapporten fra NGF konkluderes det med følgende: "Det er ikke noe som tyder på at det er grotter eller andre karstforekomster i området som blir berørt av en ev. utbygging av Styrkesneselva eller av tilhørende anleggsarbeider". NVE tar dette til etterretning og kan ikke se at en utbygging etter foreliggende planer er til ulempe for grotter og karstsystem.

Kulturminner

Nordland fylkeskommune ber om at kulturminnelovens bestemmelser om tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt tas inn som vilkår i en ev. konsesjon, jf. kulturminneloven §§ 3,4 og 8 andre ledd.

Sametinget uttalte i brev av 11.3.2011 at området har potensial for funn av samiske kulturminner og at det dermed er nødvendig med en arkeologisk befaring av området. Befaringen ble gjennomført 7.6.2011 og det ble ikke registrert automatisk fredete samiske kulturminner. Sametinget henviser også til kulturminnelovens bestemmelser om aktsomhet og meldeplikt.

NVE konstaterer at tiltakshaver må forholde seg til aktsomhets- og meldeplikten i kulturminneloven dersom konsesjon blir gitt.

Samlet belastning

Den samlede belastningen utgjør konsekvensene av flere vannkraftanlegg og andre vassdragsinngrep innenfor et geografisk avgrenset område. Selv om de enkelte prosjekt kan ha begrensede virkninger for miljøet og andre brukerinteresser, kan de samlede virkningene av mange slike inngrep bli store.

I Sørfold kommune finnes det flere større kraftverk, bl.a. Kobbelv, Siso og Lakshola. Det er også bygd ut noen mindre kraftverk, bl.a. Røyrvik og Kvarv. NVE har gitt konsesjon til fem småkraftverk og ett minikraftverk, samt avslått tre småkraftverk i Sørfold i de siste tre år. I dag har NVE seks konsesjonssøknader om småkraftverk i Sørfold, deriblant Styrkesneselva kraftverk. Av disse inngår også Veiski kraftverk i Fagerbakkvassdraget, som NVE i dag har gitt konsesjon til. Det er også gitt tillatelser til vannuttak til settefisk- og stamfiskanlegg i kommunen i nyere tid. I Sørfold kommune er det betydelige vannressurser.

I vassdragsområde "Kobbelvassdraget/Sørfolda Nord" ligger bl.a. Kobbelvutbyggingen i øst. Videre er det gitt konsesjon til bygging av Storvikelva kraftverk, Baggfossen minikraftverk og Raukforsen kraftverk. I tillegg har Trollelva-, Austerelva- og Gjerdalsvatnet kraftverk fått avslag. Det er søkt om konsesjon for Sagelva kraftverk og Kobbskarelva kraftverk, men disse er ikke behandlet ennå.

Nærmest av disse kraftverkene er Storvikelva kraftverk som i luftlinje ligger ca. 12 km nordøst for Styrkesneselva, i Leirfjorden. Baggfossen minikraftverk og Sagelva kraftverk ligger også i Leirfjorden. De andre kraftverkene som er nevnt ligger i sidevassdrag til Kobbelva. Kobbelva renner ut i Leirfjorden.

I konsesjonsbehandlingen av søknader i nærheten av Styrkesneselva har landskap vært et viktig tema. Styrkesneselva ligger ikke innen samme landskapsrom som andre kraftverk i kommunen, og er på sett og vis adskilt av Styrkesneset. Elva ligger etter NVEs vurdering også relativt godt skjult i terrenget på vestsiden av Styrkesneset, og landskap og sumeffekter av mange landskapsinngrep har ikke vært noe tema i konsesjonsbehandlingen.

NVE mener at dersom alle planlagte småkraftverk bygges ut i Sørfold kommune vil summen av inngrep føre til økt belastning både på landskap og økosystem. De planlagte kraftverkene er spredt rundt i hele kommunen, sett bort ifra området på sørvestsiden av Sørfolda hvor Sjunghatten nasjonalpark ligger. Samtidig er det gjerne to-tre kraftverk som ligger i samme landskapsrom og/eller samme vassdrag.

NVE vurderer følgelig den samlede belastningen av flere kraftverk, både eksisterende og fremtidige. På grunnlag av innkomne høringsuttalelser, NVEs opplysninger om vassdraget og området, mener vi at en utbygging av Styrkesneselva kraftverk ikke vil ha overveiende negativ effekt for lokalt eller regionalt naturmangfold eller for landskap i en slik grad at det er avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Oppsummering

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 5,3 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 to siste årene har NVE klarert om lag 1,3 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.

En realisering av Styrkesneselva kraftverk vil redusere vannføringen på en ca. 800 meter lang elvestrekning i Styrkesneselva. Artssammensetningen i og langs elva vil sannsynligvis endres noe som følge av redusert vannføring. NVE mener at dette til en viss grad kan avbøtes ved slipp av minstevannføring. Nedre del av Styrkesneselva er anadrom, og det er etter NVEs vurdering avgjørende at det installeres omløpsventil i kraftverket dersom det skal gis konsesjon. En ev.

utbygging kan medføre ulemper for reindriften, men NVE mener at prosjektilpasninger og dialog med reindriften kan ivareta forholdene for rein og reindriftens bruk av området.

NVEs 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 Nord-Norsk Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Styrkesneselva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til energiloven

Nord-Norsk Småkraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en 500 meter lang 22 kV jordkabel frem til eksisterende linjenett.

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

Nord-Salten Kraft AS er områdekonsesjonær og det er ikke inngått noen nettilknytningsavtale mellom søker og områdekonsesjonær. Nord-Salten Kraft AS uttaler i brev datert 29.11.2014 at *"en slik avtale stilles i bero inntil Statnett og Nord-Salten Kraft AS har fått de nødvendige konsesjoner samt foretatt investeringsbeslutning."*

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

Nord-Salten Kraft AS har uttalt at det må påregnes et anleggsbidrag ved tilkobling av Styrkesneselva kraftverk og til en forsterkning av linjenettet. Det er per i dag ikke kapasitet i lokalt 22 kV nett. Det er heller ikke kapasitet i overordnet nett. Statnett har i følge Nord-Salten Kraft AS foretatt systembeslutning for ny tilknytning av kraftlaget sitt regionalnett til sentralnettet i Kobbelv. Dette vil løse kapasitetsproblemene i området for tilknytning av ny produksjon. Plan for ferdigstillelse er tidligst 2014.

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 godkjennelse, jf. konsesjonsvilkårenes post 4.

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	m ³ /s	1,69
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,248
5-persentil sommer	m ³ /s	0,327
5-persentil vinter	m ³ /s	0,207
Største slukeevne	m ³ /s	2,36
Største slukeevne i % av middelvannføring	%	140
Minste slukeevne	m ³ /s	0,39

Tiltakshaver har foreslått en helårig minstevannføring på 100 l/s. Størrelsen på minstevannføringen er begrunnet med at den kystnære beliggenheten med nedbør som regn om vinteren fører til at alminnelig lavvannføring er relativt høy sammenlignet med middelvannføringen. Søker mener at utbyggingsstrekningen har liten betydning for biologisk mangfold. Søker har kommet frem til at 100 l/s er tilstrekkelig ut fra en helhetsvurdering av tapt produksjon, økonomi og miljøkonsekvenser.

De fleste høringspartene har ikke bemerket noe i forhold til minstevannføringsslipp i det hele tatt. Sørfold kommune og Fauske og Sørfold jeger og fiskeforening uttaler at det må slippes tilstrekkelig med minstevannføring, uten at det er tatt stilling hvor stor minstevannføringsslippen bør være.

Som følge av redusert vannføring vil artssammensetningen i og langs elva sannsynligvis bli endret. For dette vassdraget er det naturlig med en høy lavvannføring, og naturmangfoldet i og langs elva er tilpasset dette. NVE legger derfor ikke vekt på tiltakshavers argument om at alminnelig lavvannføring er høy i forhold til middelvannføringen. For å opprettholde et visst vassdragstilknyttet naturmangfold i og langs elva mener NVE det bør slippes mer minstevannføring enn tiltakshavers forslag. De sesongmessige lavvannføringene som opptrer i Styrkesneselva er forholdsvis like, noe som vitner om at vassdraget er påvirket av nærheten til kysten. Normalt settes vilkår om differensiert minstevannføring gjennom året, og da ofte med utgangspunkt i 5-persentiler. NVE mener det ikke er forhold som tilsier at det bør være særlig høy minstevannføring i noen av årstidene, og mener at en fast helårig minstevannføring vil være tilstrekkelig. I vår vurdering har vi også lagt vekt på tiltaket er planlagt med en begrenset slukeevne oppad på 2,36 m³/s, tilsvarende ca. 140 % av middelvannføringen. Mye av dette vil komme i sommersesongen. I dette tilfelle har vi derfor valgt å ikke skille i størrelse på minstevannføring gjennom året.

Ut fra dette fastsetter NVE en helårig minstevannføring på 200 l/s. I forhold til søknaden vil dette gi en redusert produksjon på ca. 0,3 GWh/år, basert på oppgitt tall fra søker og NVEs anslag. Samlet produksjon vil da bli på ca. 5,0 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.

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.

Styrkesneselva har en elveprofil som tilsier at faren er stor for at fisk strander ved ev. utfall av kraftverket. NVE mener derfor at det skal installeres en omløpsventil for å avbøte disse ulempene. Denne skal ha en kapasitet på 1 m³/s. Funksjonene til omløpsventilen skal tilpasses de lokale forholdene med tanke på å redusere sjansene for at fisk kan strande. Dette innebærer at selskapet må teste og sørge for at utstyret fungerer etter hensikten før kraftverket settes i ordinær drift. Dokumentasjon på at utstyret fungerer etter hensikten skal legges frem for NVEs miljøtilsyn.

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

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:

Inntak (kote)	82 moh.
Kraftstasjon (kote)	10 moh.
Største slukeevne	2,36 m ³ /s
Minste slukeevne	0,39 m ³ /s
Installert effekt	1,34 MW
Vannvei	Helt nedgravd
Vei	Det tillates permanent veg frem til både inntak og kraftstasjon.
Avbøtende tiltak	Installasjon av omløpsventil med en kapasitet på 1 m ³ /s
Annet	Tett dialog med Ståggjo-Håbmer reinbeitedistrikt i planleggingen, anleggsperioden og i driftsperioden av kraftverket. Aktuelt at adkomstvei blir stengt med bom.

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 Narvik og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Rørgaten skal graves ned på hele strekningen dersom NVE ikke godkjenner annet av miljømessige hensyn.

Inntaket skal flyttes noen få meter nedstrøms dersom det er nødvendig av hensyn til forholdet mellom vannstand og krysningspunkt for rein.

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

Merknadene fra fylkeskommunen kommer inn under dette vilkåret. NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsendelse av detaljplan. Vi minner videre 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). Dette gjelder også samiske kulturminner, hvor Sametinget er kulturminnemyndighet.

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

"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.

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

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder DN/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyttene 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.