



Bakgrunn for vedtak

Nedre Skorovasselva kraftverk

Namsskogan kommune i Nord-Trøndelag fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Namdal Kraft AS
Referanse	201107592-34
Dato	3. juli 2017
Notatnummer	KSK-notat 64/2017
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Tord Solvang

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

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

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81

7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18

8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B

6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Namdal Kraft AS søker om å få utnytte et fall på 38 m i Skorovasselta, fra inntak på kote 318 ned til kraftstasjon på kote 280. Vannveien er planlagt som 1480 m nedgravd rørgate. Middelvannføringen ved inntaket er beregnet til 3000 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 6750 l/s. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring i 1470 m av Skorovasselta. Det er planlagt slipp av minstevannføring lik alminnelig lavvannføring på 90 l/s hele året. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,14 MW, noe som vil gi en årsproduksjon på om lag 6,2 GWh i et gjennomsnittså.

Namsskogan kommune er positiv til utbygging av Nedre Skorovasselta kraftverk. **Fylkesmannen i Nord-Trøndelag** mener utbygging etter omsøkt plan vil medføre relativt små negative konsekvenser for reindrift og miljøverdier. **Nord-Trøndelag fylkeskommune** er positiv til Nedre Skorovasselta kraftverk under visse betingelser. Fylkesrådet trekker særlig frem at utbyggingen må skje i samråd med reindriftsnæringen. **Direktoratet for mineralforvaltning, Jernbaneverket, Mattilsynet og Avinor** har ingen merknader til tiltaket. **Østre Namdalen reinbeitedistrikt (Tjåehkere Sitje)** kan akseptere en utbygging av Nedre Skorovasselta kraftverk dersom tappt beiteland kompenseres. **Naturvernforbundet i Nord-Trøndelag** mener Nedre Skorovasselta kraftverk er blant de minst konfliktfylte sakene i småkraftpakke Namdalen.

En utbygging av Nedre Skorovasselta kraftverk vil gi om lag 6,2 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden ligger i nedre sjiktet av det som er normalt 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 (2014-16) har NVE klarert drøyt 2,2 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

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

Nedre Skorovasselta kraftverk vil produsere om lag 6,2 GWh i et gjennomsnittså og ha en utbyggingskostnad som er over gjennomsnittet for omsøkte småkraftverk de siste årene. NVE har imidlertid ikke lagt avgjørende vekt på dette forholdet i konsesjonsvurderingen, da det ligger til søker å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten. I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Nedre Skorovasselta kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. Etter NVEs syn er konfliktene i prosjektet små. NVE legger til grunn at planlegging og oppfølging av en eventuell konsesjon gjennomføres i samråd med Østre Namdalen reinbeitedistrikt (Tjåehkere Sitje).

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 Namdal Kraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Nedre Skorovasselta kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Innhold

Sammendrag	1
Småkraftpakke Namdalen – Østre del	3
Søknad	4
Høring og distriktsbehandling	8
NVEs vurdering	13
NVEs konklusjon	16
Forholdet til annet lovverk	17
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	19
Vedlegg	22

Småkraftpakke Namdalen – Østre del

NVE har foretatt en samlet behandling av ni søknader om tillatelse til bygging av småkraftverk i kommunene Grong og Namsskogan i Nord-Trøndelag. Av praktiske hensyn er pakken delt opp i en østlig del med fem saker og en vestlig del med fire saker, der Namsen danner skillelinjen. Respektive *bakgrunn for vedtak*-notater for de fem østre sakene er angitt i tabellen under.

KOMMUNE	KRAFTVERK	PRODUKSJON (OMSØKT)	PRODUKSJON (GITT)	KOSTNAD (Kr/kWh i 2017-tall)	KSK- NOTAT NR.
Grong	Grøndalselva	32,1	32,1	4,1	62/2017
Namsskogan	Grøndalstjønna	10,3	0,0	4,8	63/2017
Namsskogan	Nedre Skorovasselva	6,2	6,2	7,3	64/2017
Namsskogan	Øvre Skorovasselva	5,3	0,0	6,0	65/2017
Namsskogan	Sandåa	5,1	0,0	5,9	73/2017
Sum		59,0	38,3		

Fem søknader om anleggskonsesjon for nettilknytning av småkraftverk er behandlet samtidig med søknadene om vassdragskonsesjon.

En samlet behandling av sakene er valgt for å gjøre det enklere for NVE å vurdere samlet belastning av de konsesjonssøkte tiltakene, for å gi en mer helhetlig oversikt over fordeler og ulemper for allmenne interesser. Samlet høringsutsendelse av sakene gjør det også lettere for høringsparter å vurdere sakene opp mot hverandre og gi mer grundige innspill på samlet belastning.

Under behandling av de fem østre sakene i Namdalspakka har NVE vurdert hver enkelt sak for seg og vurdert sumvirkningene av eksisterende og nye utbygginger der hvor NVE har funnet dette relevant.

I høringsperioden for sakene fremmet Sametinget innsigelse til søknaden om Grøndalstjønna kraftverk. Det ble avholdt innsigelsesmøte med Sametinget den 14.11.2016. Sametinget valgte å opprettholde innsigelsen etter møtet.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved to av de omsøkte kraftverkene er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Grøndalselva og Nedre Skorovasselva kraftverk.

NVE mener at ulempene ved bygging av Grøndalstjønna, Sandåa og Øvre Skorovasselva kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er dermed ikke oppfylt for disse sakene og søknadene avslås.

Samlet vil NVEs positive vedtak gi inntil 38,3 GWh i ny fornybar energiproduksjon. Disse prosjektene vil etter vårt syn ikke ha vesentlige negative virkninger for allmenne interesser.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Namdal Kraft AS, datert 27.1.2016:

«Namdal Kraft AS ønsker å utnytte en del av fallet i Skorovasselve i Namsskogan kommune og Nord-Trøndelag fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- bygging av Nedre Skorovasselve kraftverk, Namsskogan kommune, Nord-Trøndelag fylke.

2. Etter energiloven om tillatelse til:

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

- anleggskonsesjon for høyspent- og kabelanlegg som beskrevet i søknaden.»

Nedre Skorovasselve kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	47,1
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	94,6
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	63,7
Middelvannføring	l/s	3000
Alminnelig lavvannføring	l/s	90
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	360
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	360
Restvannføring	l/s	50
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	318
Avløp	moh.	280
Lengde på berørt elvestrekning	m	1470
Brutto fallhøyde	m	38
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,088
Slukeevne, maks	l/s	6750
Minste driftsvannføring	l/s	230
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	90
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	90
Tilløpsrør, diameter	mm	1700
Tilløpsrør/tunnel, lengde	m	1480
Installert effekt, maks	MW	2,14
Brukstid	timer	2900
PRODUKSJON		
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	2,3
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	3,9
Produksjon, årlig middel	GWh	6,2
ØKONOMI		
Utbyggingskostnad	mill.kr	42,5
Utbyggingspris	kr/kWh	6,9

Nedre Skorovasselve kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR		
Ytelse	MVA	2,5
Spenning	kV	0,69
TRANSFORMATOR		
Ytelse	MVA	2,5
Omsetning	kV/kV	0,69/22
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)		
Lengde	m	130
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Namdal Bruk AS (Namdal Bruk) disponerer rettighetene til mange vannfall i syv kommuner i Namdalen, til sammen vurdert til potensielt over 150 GWh/år. Datterselskapet Namdal Kraft AS (Namdal Kraft) arbeider med å utvikle en del av disse slik at Namdal Kraft om noen år kan bli en betydelig strømleverandør i lokal målestokk. Ola Mæle er største eier og styreleder i begge selskapene som har forretningsadresse på Trones i Namsskogan kommune. Knut Berger er daglig leder i begge selskapene.

Beskrivelse av området

Skorovasselve har utspring i Daudsjøen, Litlskorovatnet og Storskorovatnet øst i nedbørfeltet. Disse vatna ligger rett vest for vannskillet mot Tunnsjøen. Øvre deler av nedbørfeltet består av snaufjell med Søre Grøndalsfjellet på 950 moh. som høyeste topp. Dalen går vestover. På sørsida av Fredrikhaugen på kote 270 munner Skorovasselve ut i Grøndalselva. Deretter fortsetter dalen vestover mot Namsen. Det er ingen større sidedaler. Nedstrøms Storskorovatnet er det skog og myr langs elva. Fra planlagt inntak på kote 318 renner Skorovasselve i flere små fall med slake partier inni mellom. Oppstrøms planlagt kraftstasjon ved kote 280 går elva gjennom en liten kløft. Etter utløpet fra planlagt kraftverk er elva flat med grusbanker før den munner ut i Grøndalselva.

Nedbørfeltet til Skorovasselve er berørt av gruvedrift og noen andre tekniske inngrep. Noen snaufjellområder i øvre delen til nedbørfeltet er mindre berørt. Langs elva går fylkesvei 764 og to kraftlinjer. Kraftlinjene krysser elva flere ganger. I øst ved Litlskorovatnet ligger bygda Skorovatn. Stedet er et gammelt gruvesamfunn. Skorovas Gruber (i drift fra 1953-1984) utvant kobber- og sinkmalm. Skorovasselve har som følge av avrenning fra gruvefeltet vært sterkt forurenset og ansett som en «død» elv. Etter gjennomføring av flere forurensningsbegrensende tiltak (kalking, overdekking av masser) på 90-tallet, har det vært 70 % reduksjon i kobberavrenning til Skorovasselve sammenlignet med 1985. Skorovasselve er påvirket av en avrenning på 0,59 tonn kobber (måling fra 2001-2002), og vassdraget forventes være påvirket av metallutslippene også i framtiden. Nedstrøms samløpet med Grøndalselva har årskonsentrasjon av tungmetaller i mange år vært på et akseptabelt nivå for fisk. I Skorovasselve, oppstrøms sammenløpet og fortynningen fra Grøndalselva, er imidlertid konsentrasjonene langt høyere.

Teknisk plan

Inntak

Inntaket er planlagt i Skorovasselve med damfot på kote 315 og overløp på kote 318. Det skal bygges en dam i betong med største høyde 3 m og bredde om lag 20 m. Ved damstedet er det fast fjell i hele profilet. Det vil bli sprengt ut en grop (dybde 2-3 m) like oppstrøms dammen for å øke volumet i inntaksbassenget med en kulp og dermed bedre inntaksforholdene. Inntaket vil ligge på ca. 3 m dybde for å unngå luftinnblanding og isproblemer. Inntaket vil bli utstyrt med inntaksrist, stengeanordning og anordning for å slippe minstevannføring. Inntaksbassenget vil ha overflateareal på ca. 3000 m² og volum ca. 6000 m³. Neddemt areal vil utgjøre om lag 110 m².

Vannvei

Vannveien er planlagt som 1480 m lang nedgravd rørgate (diameter 1700 mm) på nordsiden av Skorovasselve. Rørgaten legges i myr og skogsterreng, og traséen vil over en lengre strekning følge eksisterende kraftlinje.

De første 500 m fra inntaket følger vannveien eksisterende kraftlinje. For å oppnå tilstrekkelig helning må de neste 700 m av vannveien avvike fra eksisterende kraftlinjetrase. Fra kote 295 følger vannveien kraftlinjen i 140 m. De siste 140 m fram til kraftstasjonen graves ned i planlagt adkomstvei til kraftstasjon. I anleggsfasen vil et belte på ca. 20 m bredde bli berørt for legging av rør. Etter legging av rør vil rørgaten bli overdekket med stedlige masser, slik at revegetering kan skje på en måte som gjør at områdets naturlige vegetasjon reetableres.

Kraftstasjon

Det er planlagt en kraftstasjon i dagen på nordsiden av Skorovasselve ca. 90 m nedstrøms den eksisterende brua over elva. Kraftstasjonen tilpasses omkringliggende terreng. Utløpet fra kraftstasjonen går direkte tilbake til Skorovasselve. Det er fjell i dagen i kraftstasjonsområdet. Det må hogges på ei tomt med størrelse ca. 400 m². Utløpet og underetasjen til kraftstasjonen sprenges ut. Selve kraftstasjonen får grunnflate ca. 150 m².

Nettilknytning

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk (NTE) er netteier i området. Namdal Kraft har vært i dialog med NTE vedrørende nettilknytning for dette prosjektet. Det søkes med dette om anleggskonsesjon etter Energiloven for høyspent- og kabelanlegg.

Aktuelt tilknytningspunkt for planlagte Grøndalstjønn kraftverk er ved mastepunkt SH1901.106. I tilknytningspunktet vil NTE Nett AS etablere en nettstasjonsløsning som inneholder effektbryter med tilhørende vern, samt høyspent måling. Både tilknytningspunktet og nettstasjonen vil være felles for planlagte Nedre Skorovasselve og Grøndalstjønn kraftverk.

For Nedre Skorovasselve kraftverk er det behov for ca. 150 m nedgravd jordkabel fram til tilknytningspunktet. Kabelen forutsettes nedgravd i adkomstveien og er felles for planlagte Nedre Skorovasselve og Grøndalstjønn kraftverk.

Veier

Fra FV 764 ved kote 320 er det planlagt ca. 370 m permanent adkomstvei ned mot kraftstasjonen. Både jordkabel og vannvei er planlagt nedgravd de siste 150 m ned mot kraftstasjonen. Det regnes

med et 5 til 10 m bred ryddebelte i anleggsperioden. Det skal etableres ca. 190 m permanent adkomstvei fram til planlagt inntak. Veien legges på øst og sørsida av myra ved inntaket. Alle planlagte permanente veier vil bli grusveier med kjørebredde ca. 4 m.

Massetak og deponi

Overskuddsmasser fra inntakskulp og tomt kraftstasjon utgjør kun ca. 150 m³. Grøfta til vannveien (lengde 1480 m, volum 4400 m³) fører til ca. 8000 m³ overskuddsmasser. Overskuddsmasser brukes som omfyllingsmasser av nedgravd rørgate og til adkomstvei til kraftstasjonen. Videre kan massene brukes for samfunnsmessige formål som flomsikring, veibygging, etc. Resten av overskuddsmassene deponeres i eksisterende massetak ca. 2,5 km øst fra kraftstasjonen.

Arealbruk

Søker har fremlagt følgende tabell som viser forventet arealbruk:

Nedre Skorovass elva kraftverk	Arealbehov (daa)		Ev. merknader
	midlertidig	permanent	
Inngrep			
Reguleringsmagasin	-	-	-
Overføring	-	-	-
Inntaksområde	3	3	tilsvarende eksisterende elveleie
Rørgate/tunnel (vannvei)	30	0	1480 m nedgravd rørgate
Riggområde og sedimenteringsbasseng	2	0	-
Veier	2.8	2.8	-
Kraftstasjonsonråde	0.4	0.3	-
Massetak/deponi	2	0	maks høyde 4-5 m
Nettilknytning	0	0	jordkabel (nedgravd i veien)

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I arealplanen for Namsskogan kommune er tiltaksområdet avsatt til LNF-formål. Dersom det blir gitt tillatelse til utbygging må forholdet til arealplanen avklares direkte med kommunen.

Nasjonale laksevassdrag

Grøndalselva munner ut i Namsen som er et nasjonalt laksevassdrag. Namsens anadrome strekning stopper ved Aunfoss, ca. 14 km sør for Grøndalselvas utløp i Namsen.

Fylkesvise planer for småkraftverk (Strategi for små vannkraftverk i Nord-Trøndelag)

Dette er et strategidokument der det gjennom kartlegging og utredning av relevante tema er trukket opp strategier for fremtidig energiproduksjon og bærekraftig utvikling. Nord-Trøndelags mål for kraftutbygging er

«(...) som et klimapolitisk bidrag til å dekke behov for ny fornybar energi, samt regional ressursutnytting i distriktene, bør det i Nord-Trøndelag arbeides for et utbyggingsomfang av småkraftverk tilsvarende 800 GWh innen 2030. Lokalisering av anlegg og tilhørende linjenett

bør i minst mulig grad være i konflikt med viktige miljøinteresser og avveies mot lokale og regionale nærings- og samfunnsinteresser.»

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 20.9.2016 sammen med representanter for søkeren, Namsskogan kommune, Fylkesmannen i Nord-Trøndelag og reinbeitedistriktet. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

Høringspartenes egne oppsummeringer er referert der hvor slike foreligger. Andre uttalelser er forkortet av NVE. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettsider.

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Namsskogan kommune behandlet saken i kommunestyrets møte den 20.9.2016. Det ble fattet følgende vedtak:

«Namsskogan kommune er en forholdsvis stor kraftkommune, og vi har tidligere tatt en stor samfunnsoppgave med å avgi våre naturressurser til fellesskapet. Vi er opptatt av at samlet inngrep ikke blir for stor, og at de faglige vurderingene vedr. inngrepene blir godt ivaretatt. Erfaringsmessig har slike småkraftverk av denne størrelsesorden små naturinngrep utover byggeperioden.

Namsskogan kommune har tidligere ønsket en større utbygging av Trongfoss kraftverk enn omsøkt, nettopp for at den samlede belastningen for kommunen hadde blitt mindre. Vi må bare erkjenne at NVE har en annen holdning enn oss til dette.

Nord-Trøndelag Fylkeskommune vedtok i 2010 en strategi for små vannkraft i Nord-Trøndelag. Denne rapporten viser at 35% av småkraftpotensialet i Nord-Trøndelag ligger i Namsskogan kommune. Det har vært et betydelig antall småkraftsaker under planlegging i Namsskogan de siste årene. Noen er allerede søkt og gitt konsesjon, noen er under behandling, noen er avslått og noen er fortsatt under planlegging. Flere prosjekter er lagt bort av miljømessige negative konsekvenser, blant annet 7 prosjekter på vestre side av Namsen.

Namsskogan kommune ser av Swecos utredningsrapport 17427001 for Østre Namdal Reinbeitedistrikt at konsekvensene er Stor negativ og Stor/middels negativ for Øvre Grøndalselva og Jotjønna. Det er gledelig å se at søkerne har valgt å utelukke disse prosjektene samt Storsteinåa med tanke på de negative faglige vurderingene som er viktige for kommunens samlede belastning.

Namsskogan kommunestyre er bekymret for at våre rammebetingelser for vannkraftregimet er under press. Vi kan risikere å akseptere utbygging av disse prosjektene, basert på dagens inntekter, som kan endre seg dithen at kommunen mister inntektene for fremtiden. Vi er også bekymret for at dagens eiere av kraftverkene selger anleggene til utlandet, og at vi kan risikere at Namsskogan kommune har flere prosjekter som i fremtiden står med utenlandske eiere.

Hadde kommunen hatt konsesjonsmyndighet, kunne det vært aktuelt å gi konsesjon med kriterier om at hovedkontoret skulle vært lagt til Namsskogan kommune. Vi er klar over at dette ikke ligger i NVE sitt mandat i behandlingen.

Med bakgrunn i de ovennevnte vurderingene og med de forhold som er beskrevet gir Namsskogan kommunestyre positive signaler til utbygging av vedlagte 9 prosjekter og en linjeutbygging og er positiv til foreslåtte løsninger med tunell over tregrensen.

Namsskogan kommunestyre oppfordrer tiltakshaverne til å ha god dialog med reindriftsnæringen.»

Fylkesmannen i Nord-Trøndelag avga høringsuttalelse i brev til NVE den 25.8.2016 og 24.10.2016. Fylkesmannen hadde blant annet følgende merknader:

«Reindriftsinteresser

«All utbygging/ aktivitet i reinbeiteområdet vil påvirke reinen, når den har tilhold i området. Utbyggingen og aktivitet tilknyttet kraftverk medfører forstyrrelser for rein slik at den ikke benytter området til beite, ikke foretar naturlig trekk og det gir ekstraarbeid for reineiere ved flytting. Det er også usikkerhet rundt isforhold ved inntaksdammer og kraftstasjoner, som kan medføre drukning og vansker med å passere både for rein og reineiere. Vi mener det er aktuelt med vilkår i eventuelle konsesjoner som sier at reinbeitedistriktet kan kreve at inntaksdammer /basseng blir inngjerdet. Dette kan best vurderes etter en eventuell utbygging.

Skorovass- og Grøndalselva går som en linje gjennom flytt- og trekklei til vårbeite og kalvingsland. De tre planlagte kraftverkene (Øvre og Nedre Skorovasselva og Grøndalselva) vil sammen være en barriere som krysser gjennom hele området for flyttingen/trekket. Av disse mener vi Øvre Skorovasselva vil gi størst negative konsekvenser. Dette er på grunn av flyttleia og usikkerheten i forhold til annen utbygging i nærområdet. Felles moment for alle er at anleggsperioden må tilpasses til reindriftens bruk. Det er kjent at for utbygger er det mest hensiktsmessig å gjennomføre anleggsperioden samlet for alle kraftverk som gis konsesjon. Avklaring og tilpassing av anleggsperioden vil være svært viktig for å redusere de negative konsekvensene for reindriften.

Miljøområdet

Nedre Skorovasselva kraftverk vil etter Fylkesmannens vurdering medføre relativt små negative konsekvenser for miljøinteresser. Under forutsetning av at foreslåtte avbøtende tiltak tas inn som vilkår, har vi ingen vesentlige merknader mot at det gis konsesjon for prosjektet.»

Nord-Trøndelag fylkeskommune behandlet saken i fylkesrådets møte den 8.9.2016. Det ble fattet følgende vedtak:

«Fylkesrådet er positiv til bygging av småkraftverk og nettanlegg i Namsskogan og Grong kommuner. Dersom Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) innvilger konsesjon forutsettes det at:

a. utbygger må samarbeide med reindriftsnæringen for å redusere eventuelle negative konsekvenser for reindrift i området.

b. tiltakene ikke berører påviste kulturminner, dette gjelder for Øvre Skorovasselva kraftverk og Flåttådselva kraftverk. Det kan likevel fortsatt ligge ukjente automatisk freda

kulturminner under nåværende markoverflate i eller inn mot tiltaksområdene. Vi vil derfor minne om at dersom man i løpet av det videre arbeidet med tiltakene oppdager hittil ikke kjente kulturminner, krever vi at arbeidet stanses og fylkeskommunen kontaktes, jf. kml. § 8 annet ledd. Dette pålegget må videreformidles til de som skal foreta arbeidet.

c. hensynet til innlandsfisk blir ivaretatt av konsesjonsvilkårene.

d. friluftslivsinteressene blir ivaretatt som en del av NVEs saksbehandling.

e. konsesjonsvilkårene er i tråd med forvaltningsprinsippene i vannforskriften.

(...)»

Direktoratet for mineralforvaltning avga uttalelse i brev til NVE den 11.8.2016. Direktoratet hadde ingen merknader til det omsøkte tiltaket.

Mattilsynet avga uttalelse i brev til NVE den 8.6.2016. Tilsynet hadde ingen merknader til det omsøkte tiltaket.

Jernbaneverket avga uttalelse i brev til NVE den 26.7.2016. De hadde ingen merknader til det omsøkte tiltaket.

Avinor avga uttalelse i brev til NVE den 19.8.2016. De hadde ingen merknader til det omsøkte tiltaket.

Østre Namdalen reinbeitedistrikt (Tjåehkere Sitje) avga uttalelse i brev til NVE den 26.8.2016. Distriktet hadde følgende generelle merknader:

«Konsekvenser av utbygging

Tjåehkere Sitje er delt i 3 driftsgrupper som er adskilt hele året, og det er Steinfjellgruppen som blir mest berørt av utbygging av omsøkte småkraftverk. De planlagte kraftverkene vil medføre en rekke negative konsekvenser. Faktorer av betydning:

- *Sperring av flytteleier.*
- *Økt ferdsel og forstyrrelser i utmarka.*
- *Influenssoner og unnvikelsesområder.*
- *Forringe naturlige trekk.*
- *Redusert produksjon og produktivitet.*
- *Økt rovvilttap ved at dyrene presses sammen fordi dyrene hindres i deres naturlige trekkleier og unnvikelse av området.*
- *Begrense vår, høst og vinterbeite.*
- *Fare for sammenblanding med Jåma/Dærgagruppen ved at reinen blir styrt østover ved at naturlige flytte- og trekkleier blir berørt.*

Inngrepene vil ha store direkte negative effekter ved forstyrrelse av enkeltdyr, og regionale negative effekter ved forstyrrelser av hele flokken og driftsmønsteret, samt at det også vil ha kumulative effekter som på sikt vil forringe hele driftsmønsteret og økonomien. Grunnlaget for dette er basert på reineiernes egen kunnskap og faglige kompetanse, samt på omfattende forskningsresultater som finnes om temaet inngrep og reinbeite.

Arealbrukskartene om reindrift er ikke oppdatert og har feil og mangler etter dagens driftsmønster. Arealbrukskartene har dermed begrenset verdi som grunnlagsdokument. Ofte blir kartene av tiltakshaver tolket til vinning for eget beste.»

Om Nedre Skorovasselta kraftverk spesielt ble følgende momenter trukket frem:

«Usikre isforhold i inntaksdam kan føre til ulykker ved at rein drukner.

Nedstrøms kraftverket forventes endrede forhold med ising og tining ved at vannet oppvarmes i tunnel, rør og i kraftverket. Dette har en barriereeffekt og fører til at reinen endrer trekk og at flytting og driving over elven vanskeliggjøres.

Kraftstasjonen vil ved støy når kraftverket går ha en barriere- unnvikelseeffekt.

Unnvikelse betyr tap av beiteland.»

Høringsuttalelsen la også vekt på tidligere inngrep innen reinbeitedistriktet:

«Tjåehkere Sijte er utsatt for mange typer inngrep, og ønsker derfor å kunne se alle inngrep i sammenheng, for dermed best mulig vurdere konsekvenser av omsøkte tiltak. Dessverre er et slikt arbeid ikke gjennomført. Derfor er det utarbeidet et begrenset sammendrag på kun tidligere kraftverkssaker som berører reinbeitedistriktet.

Alle de største sjøene Namsvatnet, Limingen, Tunnsjøen, Tunnsjøflyene og Bangsjøene er regulert til kraftproduksjon med tilhørende kraftverk og linjenett.

Det går flere store sentralnettlinjer og regionalnettlinjer gjennom reinbeitedistriktet.

Det har vært mange mindre kraftutbygginger innen reinbeitedistriktet:

Havdalselva småkraftverk, Knutsfoss småkraftverk, Nyvikelva småkraftverk, Gjersvik minikraftverk og Kjernes minikraftverk.

Planlagte mindre kraftutbygginger innen reinbeitedistriktet i nærheten til omsøkte kraftverk:

Fjerdingelva småkraftverk, Kjerråa småkraftverk, Østli minikraftverk, Devikelva småkraftverk, Røyrvasselv småkraftverk, Brekkvasselv minikraftverk, Litltromsa kraftverk, Litlfjerdingelva kraftverk, Tronesfoss kraftverk, Mortensfoss kraftverk, Iskvernsfoss kraftverk og Rognbuelv kraftverk.

I tillegg kommer flere planlagte kraftverk i hoved vinterbeiteområdet.

Planlagte vindkraftutbygginger i nærheten av omsøkte kraftverk: Grøndalsfjellet vindpark og Mariafjellet vindpark

Store fritidsbebyggelser innen reinbeitedistriktet: Bjørgan og Børgefjellsenteret

Skorovatn fjellandsby med 1200 hytter er planlagt i umiddelbar nærhet til omsøkte kraftverk.»

Reinbeitedistriktet konkluderte som følger:

«Tjåehkere Sijte kan vurdere realisering av Sandåa kraftverk, Nedre Skorovasselta kraftverk og Grøndalselva kraftverk da disse ikke har tydelige store konsekvenser for reindrifta, annet enn tapt beiteland, økt risiko for hindret/endret trekk og fare for ulykker/drukning i inntaksdam. I anleggsperioden vil det være unnvikelse. Tjåehkere sijte vil ved en utbygging

anse områdene som tapt beiteland, men som reinbeitedistriktet likevel kan frastå mot en rimelig erstatning.»

Naturvernforbundet i Nord-Trøndelag avga høringsuttalelse i brev til NVE den 26.8.2016.

Forbundet mener prosjektet har et mindre konfliktpotensiale enn øvrige omsøkte tiltak i samme vassdrag. Uttalelsen viser til at inngrepet ligger like ved vei og kraftlinjer, og at det derfor vil ha liten negativ påvirkning på friluftslivet. Forbundet ber NVE vurdere om foreslått minstevannføring er tilstrekkelig for å opprettholde vannspeilene som landskapselement.

Namdal Kraft AS kommenterte de innkomne høringsuttalelsene i brev til NVE den 6.9.2016:

Vi slutter oss til Namsskogan kommunes konklusjon ang dette anlegget. Anlegget er planlagt utbygd i nær tilknytning til Grøndalstjønn kraftverk og det er beregnet brukt samme ved og linjetilknytning. Dette vil gjøre begge prosjektene bedre og nytten ifht inngrepet i naturen vil bli mye bedre når vi får 2 verk på samme infrastruktur.

GENERELT:

I Namsskogan kommune er det minst 30 vassdrag hvor småkraftutbygging er teknisk mulig. Namdal Bruk AS eier deler av 9 av dem. Det er kun 3 av dem som er berørt av kraftutbygging i pr i dag. Det er Namsen(NTE bygd ca 1960), Tunnsjøelva(NTE bygd ca 1960) og Lilleåa i Flåtådalen (småkraft bygd ca 2007) pluss 1 nytt microkraftverk i Finnvollidal.

Namdal Kraft AS har i utgangpunktet etter en gjennomgang av de fleste av Namdal Bruks elver (Namdal Bruk eier 650.000 daa (650 km²) i Indre Namdal) laget grundige søknader til 14 småkraftverk i området.

Vi har så langt fått innvilget 1 konsesjon (Fjerdingselva i Grong, nært Grøndalselva) og fått 1 avslag (i Røyrvik).

Vi har nå trukket de øvrige søknadene og står nå totalt igjen med disse 4 prosjektene i Grøndalsvassdraget som inngår i gruppebehandling Namsskogan. Dette betyr ut fra vår vurdering at vi snakker om meget lav miljøbelastning/arealbelastning totalt sett.

Det vil være store økonomiske og driftsmessige fordeler for oss med en samling av alle våre 5 fremtidige verk i dette området som etter vår vurdering ikke berører betydelige villmarksområder.

Det bemerkes også at de 4 verkene er prioritert fordi det er god veg og linjedekning i området fra før.

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 47,1 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 3,0 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 0,5 %, og nedbørfeltet har ingen breer. Skorovasselve ligger i overgangen mellom kyst- og innlandsregime. Det er vanligvis lavvann i vintermånedene (nedbør som snø), en markant snøsmeltingsflom på forsommeren (mai-juni) og gradvis avtagende vannføring utover sommeren. Det forekommer vanligvis høstflommer av en viss størrelse i vassdraget. Enkelte år forekommer det også flom i vintermånedene med påfølgende isgang. Vannføringen i vassdraget varierer en del fra år til år.

Ved planlagt inntak er 5-persentiler for sommer- og vintervannføringer beregnet til 360 l/s for begge sesonger. Alminnelig lavvannføring er beregnet til 90 l/s ved samme sted. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 6,75 m³/s og minste driftsvannføring 0,23 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 90 l/s hele året. Ifølge søknaden vil dette medføre at ca. 79 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 225 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring lik 90 l/s hele året, vil dette gi en restvannføring på ca. 0,63 m³/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. En større andel av dette vil komme i flomperioder, og de store flomvannføringene vil derfor i mindre grad bli påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 43 dager i et middels år. I 19 dager vil vannføringen være under summen av minste driftsvannføring og minstevannføring og derfor for liten til at det kan produseres kraft, slik at kraftstasjonen må stoppe og hele tilsiget slippes forbi inntaket. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 50 l/s ved kraftstasjonen.

NVE har kontrollert det hydrologiske grunnlaget i søknaden. Vi har ikke fått vesentlige avvik fra søkers beregninger. Alle beregninger på basis av andre målte vassdrag vil ved skalering til det aktuelle vassdraget være beheftet med feilkilder. Dersom spesifikt normalavløp er beregnet med bakgrunn i NVEs avrenningskart, vil vi påpeke at disse har en usikkerhet på +/- 20 % og at usikkerheten øker for små nedbørfelt.

Produksjon og kostnader

Med bakgrunn i hydrologiske data fremlagt i søknaden har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Nedre Skorovasselve kraftverk til omtrent 6,2 GWh/år, fordelt på 2,3 GWh vinterproduksjon og 3,9 GWh sommerproduksjon. Utbyggingskostnadene er estimert til 42,5 mill. kr (2016-tall), hvilket gir en spesifikk utbyggingskostnad på 7,27 kr/kWh. Indeksjustert til 2017-tall tilsvarer dette om lag 45,1 mill. kr. i totale kostnader og en spesifikk utbyggingskostnad på 7,27 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Energikostnaden over levetiden (LCOE)¹ er beregnet til 0,55 kr/kWh (usikkerhet i spennet 0,46-0,65). NVE vurderer kostnadene ved tiltaket som over gjennomsnittet for vind- og småkraftverk som har endelig konsesjon per 1. kvartal 2016, men som

¹ Energikostnaden over levetiden tilsvarer den verdien kraften må ha for at prosjektet skal få positiv nettonåverdi. Beregningene forutsetter en kalkulasjonsrente på 6 %, økonomisk levetid på 40 år og drifts- og vedlikeholdskostnader på 7 øre/kWh.

ikke er bygget. Ved en eventuell konsesjon til prosjektet vil det allikevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten til prosjektet.

Naturmangfold

Naturtyper og arter

På oppdrag fra søker har Sweco AS gjennomført en kartlegging av biologisk mangfold innenfor tiltaksområdet. I forbindelse med kartleggingen ble det ikke registrert noen rødlistearter eller forekomster av verdifulle naturtyper. Det har heller ikke fremkommet opplysninger i forbindelse med den offentlige høringen som tilsier at rødlistearter eller viktige naturtyper vil bli berørt av tiltaket.

Forholdet til naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fattet beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante paragrafer. I NVEs vurdering av søknaden om Nedre Skorovasselta kraftverk legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, miljørapport, høringsuttalelser, samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

Det er ikke registrert noen viktige naturtyper eller rødlistearter i influensområdet til Nedre Skorovasselta kraftverk. En eventuell utbygging av Skorovasselta vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.

NVE har også sett påvirkningen fra Nedre Skorovasselta kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Namsenvassdraget er sterkt regulert gjennom store utbygginger som strekker seg tilbake i tid. En eventuell utbygging av Nedre Skorovasselta kraftverk vil således føre til nye inngrep i et område som allerede er sterkt utbygd. De eksisterende vassdragsinngrepene er imidlertid for en stor del koplet til de store utbyggingene og reguleringene. Belastningen er dermed ikke like stor på de mindre vassdragene. NVE mener på bakgrunn av dette at virkningene ikke er av en slik art at en eventuell utbygging vil føre til uakseptable negative konsekvenser. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er dermed blitt vurdert, jamfør naturmangfoldloven § 10. Den samlede belastningen anses ikke som så stor at den blir avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet, og NVE mener at naturmangfoldloven § 9 (føre-var-prinsippet) ikke får avgjørende betydning for konsesjonsspørsmålet.

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 tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Reindrift

Den østlige delen av småkraftpakke Namdalen berører Østre Namdal reinbeitedistrikt (Tjåehkere Sitje). Etter krav fra NVE har SWECO utarbeidet en rapport som beskriver dagens reindrift i området, samt hvordan de omsøkte småkraftverkene vil påvirke reindriften. Ifølge utredningen benyttes området ved Nedre Skorovasselve av rein i hele barmarkssesongen, og det er en del av nærområdet til slakteanlegget ved Tunnsjøflyan. Området brukes vanligvis ikke til kalving, men det kan forekomme kalving i nærområdet. Det går en viktig flyttlei på sørsiden av Skorovasselve, men denne blir ikke berørt av tiltaket.

Fylkesmannen i Nord-Trøndelags mener Nedre Skorovasselve kraftverk vil medføre relativt små negative konsekvenser for reindrift/samiske interesser, og har derfor ingen vesentlige merknader mot at det gis konsesjon til prosjektet. Fylkesmannen understreker samtidig viktigheten av at anleggsperioden avklares og tilpasses reindriften for å minimere de negative konsekvensene. Østre Namdal Reinbeitedistrikt har uttalt at de ikke er imot bygging av Nedre Skorovasselve kraftverk dersom tapt beiteland kan kompenseres. Søker har ikke kommentert distriktets ønske om kompensasjon. Slikt tap kan kreves erstattet, men dette er forhold NVE anser for å være av privatrettslig karakter.

Under befaringen uttrykte distriktet særlig bekymring for at inntakskulpen kan få utrygg is og at dette vil kunne medføre drukningsfare for reinen. NVE er enig i at utrygge isforhold er lite heldig, men vi anser ikke at dette vil bli et vesentlig problem ved realisering av Nedre Skorovasselve kraftverk. Utrygge isforhold på inntaksmagasin er normalt knyttet til større reguleringsmagasiner der både vannstand og gjennomstrømning kan endre seg betydelig gjennom vinteren. Det kan føre til svekkelse av isen langs land og i områder med sterk strøm (utløp, smale sund, grunne områder mv.). For småkraftverk uten reguleringer vil vannstanden i små inntaksmagasin normalt holdes jevn gjennom vinteren, noe som vil legge til rette for mer stabile isforhold. Dersom ustabile isforhold likevel skulle vise seg å bli et problem kan NVE pålegge tiltakshaver å gjennomføre egnede tiltak (oppsetting av gjerde mv.).

Etter NVEs vurdering er det først og fremst forstyrrelser i en eventuell anleggsperiode som vil være negativt for reindriften. Dersom det holdes god kontakt med Østre Namdal reinbeitedistrikt i planlegging og oppfølging av en eventuell konsesjon, mener NVE at en utbygging kan gjennomføres med akseptable konsekvenser for reindriften. Forholdet til reindrift er tillagt noe vekt i vår vurdering av konsesjonsspørsmålet for Nedre Skorovasselve kraftverk.

Landskap og friluftsliv

Skorovasselve er skjermet av skog og lite synlig i landskapsrommet på størsteparten av utbyggingstrekningen. Elva renner i kortere strekninger i brattere partier, og disse partiene kan få redusert inntryksstyrke etter utbygging. Områdene fremstår imidlertid som skjult av vegetasjon, og det er ingen markerte landskapselementer på avstand. En eventuell vannføringsreduksjon som følger av utbygging vil kun være synlig fra områdene nær elva. Totalt vil et en strekning på 1470 meter få redusert vannføring. Etter utbygging vil vannføringen bestå av minstevannføring fastsatt av NVE, overløp i flomperioder, samt bidrag fra et mindre restfelt.

Landskapet langs Skorovasselve er allerede preget av menneskelig aktivitet. Fylkesvei 764 og eksisterende 22 kV-linje går parallelt med elva på hele byggingstrekningen. De anleggstekniske inngrepene forbundet med utbyggingen vil i hovedsak være knyttet til etablering av inntaksdam, atkomstvei til inntak, kraftstasjon samt vannvei. Basert på inntrykk fra egen befaring mener NVE at

både inntak og kraftstasjon vil ligge relativt skjult i terrenget, og vegetasjonen rundt vil skjerme for innsyn både lokalt og på avstand. Vannveien vil derimot kunne bli et synlig element i anleggsperioden, da det vil være et belte med skog som må ryddes. Gjennom detaljplangodkjenning kan NVE se til at anlegget tilpasses terrenget på en skånsom måte. Etter NVEs vurdering vil ikke utbygging av Nedre Skorovasselva kraftverk berøre verdifulle landskapselementer eller ha noen vesentlig negativ konsekvens for landskapsopplevelsen.

Det har ikke fremkommet opplysninger i forbindelse med den offentlige høringen eller NVEs sluttbefaring som tilsier at området benyttes til tur- og friluftaktiviteter i nevneverdig grad. NVE mener derfor at en eventuell utbygging ikke vil komme i konflikt med friluftsliv eller brukerinteresser i området.

Samfunnsmessige fordeler

En utbygging av Nedre Skorovasselva kraftverk vil gi om lag 6,2 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden ligger i nedre sjiktet av det som er normalt for småkraftverk. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil kunne gi inntekter til søker og grunneier og generere skatteinntekter. Videre vil Nedre Skorovasselva kraftverk kunne styrke næringsgrunnlaget i området og derigjennom bidra til å opprettholde lokal bosetning.

Oppsummering

Nedre Skorovasselva kraftverk vil produsere om lag 6,2 GWh i et gjennomsnittså og ha en utbyggingskostnad som er over gjennomsnittet for omsøkte småkraftverk de siste årene. NVE har imidlertid ikke lagt avgjørende vekt på dette forholdet i konsesjonsvurderingen, da det ligger til søker å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten. I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Nedre Skorovasselva kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. Etter NVEs syn er konfliktene i prosjektet små. NVE legger til grunn at planlegging og oppfølging av en eventuell konsesjon gjennomføres i samråd med Østre Namdalen reinbeitedistrikt (Tjåehkere Sitje).

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 Namdal Kraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Nedre Skorovasselva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Namdal Kraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en nettilknytning på 150 m 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett samt installering av en generator med spenning på 0,69 kV og en transformator for omsetning til 22 kV.

Namdal Kraft AS har søkt om anleggskonsesjon for bygging og drift av nødvendige høyspentanlegg, inkludert generator, transformator og høyspentledning til eksisterende nett.

Jordkabelen er skal legges i stasjonens atkomstvei, og vil slik sett ikke medføre ytterligere inngrep. Virkningene av linjetilknytningen har inngått i NVEs helhetsvurdering av planene.

NVE informerer netteier om at dersom kraftverket medfører behov for en uforholdsmessig kostbar oppgradering av overliggende nett som ikke er samfunnsmessig rasjonell, kan netteier søke om fritak for tilknytningsplikt av kraftverket. En slik søknad rettes til NVE.

NVE har ikke gjort en egen 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, jamfør konsesjonsvilkårenes post 4.

NVE gjør for ordens skyld oppmerksom på regelverket for elsikkerhet, som forvaltes av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). Dette betyr at bedriften må disponere personell med nødvendig kompetanse til drift og vedlikehold av høyspenningsanlegg.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggesaksforskriften) gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

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

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder Miljødirektoratet/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.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

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

Middelvannføring	l/s	3000
Alminnelig lavvannføring	l/s	90
5-persentil sommer	l/s	360
5-persentil vinter	l/s	360
Maksimal slukeevne	m ³ /s	6,75
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	225
Minste driftsvannføring	l/s	230

Søker har i konsesjonssøknaden for Nedre Skorovasselta kraftverk foreslått en minstevannføring på 90 l/s hele året. Dette er på nivå med alminnelige lavvannføring.

Ingen av høringspartene har kommentert størrelse på minstevannføring spesielt.

NVE mener i likhet med søker og høringspartene at det må slippes vann forbi inntaket til kraftverket hele året for å avbøte konsekvensene for fuktrevende arter og eventuell bunndyrfauna. NVE vurderer at en minstevannføring vil kunne opprettholde en viss fuktighet på den berørte strekningen i Skorovasselta, samt bevare noe av vannføringsdynamikken. Vi registrerer at det ikke er funnet viktige naturverdier eller landskapsverdier i tilknytning til utbyggingsområdet som skulle tilsi minstevannføring utover de størrelser som søker har foreslått. Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 90 l/s hele året.

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

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

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.

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

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er

bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

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

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

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

Nedenstående tabell angir rammene som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaksdammen skal plasseres som omsøkt med overløp omtrent på kote 318. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Søknaden oppgir at rørgaten skal graves ned på hele strekningen. Dette kan ikke endres ved detaljplan.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt i søknad (ca. kote 280).
Største slukeevne	6750 l/s.
Minste driftsvannføring	230 l/s.
Installert effekt	2,14 MW.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir to francisturbiner. Antall turbiner og turbintype kan justeres ved detaljplan.
Vei	Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden.
Avbøtende tiltak	Anleggsperioden skal planlegges og gjennomføres i samråd med Østre Namdal reinbeitedistrikt. Dersom ustabile isforhold på inntaksmagasinet viser seg å blir et problem (drukningsfare for rein), kan NVE pålegge tiltakshaver å gjennomføre egnede tiltak (oppsetting av gjerde mv.).

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

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen/Sametinget for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler mv.

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

Post 10: Registrering av minstevannføring mv.

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.

Vedlegg

Kart

