



Bakgrunn for vedtak

Øvre Mølnelva kraftverk

Bodø kommune i Nordland



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Småkraft AS
Referanse	201002138
Dato	11.03.2016
Notatnummer	KSK-notat nr. 24/2016
Ansvarlig:	Øystein Grundt
Saksbehandler:	Dag Kjellevold

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
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

NVE har foretatt en samlet behandling av fem søknader om bygging av kraftverk i Bodø kommune.

NVE har valgt å behandle sakene samtidig for å kunne gjøre en mer grundig vurdering av samlet belastning av de konsesjonssøkte tiltakene, og samtidig 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.

Småkraft AS søker om å utnytte et fall på 131 meter i Øvre Mølnelva, fra et inntak på kote 239 til en kraftstasjon på kote 108. Vannveien er planlagt på elvens østside som nedgravd rørgate med en total lengde på 1360 meter.

Middelvannføringen er beregnet til å være 1,35 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2,7 m³/s. En utbygging vil føre til en redusert vannføring på 1530 meter av elvas strekning. Slipp av minstevannføring er planlagt til 270 l/s om sommeren (1.5 til 30.9) og 67 l/s resten av året. Kraftverket er planlagt med en installert effekt på 2,7 MW, noe som vil gi en årlig produksjon på omtrent 7,2 GWh.

Ingen av de sentrale høringspartene er positive til prosjektet. En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 7 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene (2013-15) har NVE klarert drøyt 2,0 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.

Reindrift har stor betydning i samisk og lokal sammenheng når det kommer til økonomi, sysselsetting og kultur. I dag blir tap av beitearealer, forstyrrelser og sperring av trekk- og flyttleier i forbindelse med arealinngrep sett på som noen av de største truslene mot reindriftsnæringen. I OEDs retningslinjer for små vannkraftverk blir tap, oppstykking og redusert bruk av beiteland på grunn av arealinngrep og annen menneskelig aktivitet trukket frem som en av de største utfordringene for reindriftsnæringen i dag. Det fremheves også at den samlede effekten av en rekke mindre inngrep og forstyrrende aktiviteter innenfor reinbeiteområder ofte er langt større enn effekten av de enkelte inngrep (OED, 2007).

NVE er enig med de av høringspartene som mener at omsøkt prosjekt vil få konsekvenser for reindrifta. Vi ser at distriktet er under stadig press fra ulike utbygginger som vannkraft, vei og hytter. Tre nye eksisterende kraftverk vil få ytterligere konsekvenser for utøvelsen av reindrift.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Øvre Mølnelva kraftverk vil gi et begrenset bidrag til fornybar energiproduksjon i forhold til konflikt knyttet opp mot reindriftsinteresser. NVE mener at

en utbygging som omsøkt vil kunne medføre store negative virkninger for reindriftsinteressene i området. Etter NVEs vurdering vil ikke de positive sidene ved en utbygging i form av omtrent 7 GWh/år fornybar energi overstige disse ulempene.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Øvre Mølnelva kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt, og NVE avslår derfor søknaden om tillatelse til å bygge Øvre Mølnelva kraftverk.

Innhold

Sammendrag.....	1
Søknad.....	3
Høring og distriktsbehandling	7
NVEs vurdering.....	22
NVEs konklusjon	26

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Småkraft AS, datert 12.03.2014:

Øvre Mølnelva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	39,3
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	42,6
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	34
Middelvannføring	l/s	1350
Alminnelig lavvannføring	l/s	74
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	270
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	67

KRAFTVERK

Inntak	moh.	239,5
Avløp	moh.	108
Lengde på berørt elvestrekning	m	1530
Brutto fallhøyde	m	131,5
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,27
Slukeevne, maks	l/s	2700
Minste driftsvannføring	l/s	140
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	270
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	67
Tilløpsrør, diameter	mm	1000
Tunnel, tverrsnitt	m ²	
Tilløpsrør/tunnel, lengde	m	
Installert effekt, maks	MW	2,7
Brukstid	timer	2700

MAGASIN

Magasinvolum	mill. m ³	
HRV	moh.	
LRV	moh.	

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	1,8
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	5,4
Produksjon, årlig middel	GWh	7,2

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	26,7
Utbyggingspris	kr/kWh	3,7

Øvre Mølnelva kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR

Ytelse	MVA	3,0
--------	-----	-----

Spenning	kV	0,69
----------	----	------

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	3,0
Omsetning	kV/kV	0,69/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	2600
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Småkraft er et kraftselskap stiftet i 2002. Småkraft eies av Aquila Capital. Småkraft har som mål å bygge ut småkraftverk på en lønnsom og miljømessig skånsom måte. Dette skjer i samarbeid med lokale grunneiere. Selskapet har en målsetting om å bygge ut en produksjonskapasitet på 1,5 TWh innen 2020.

Beskrivelse av området

Vassdraget har sin begynnelse sør i Nydalsheia, ca. 700 moh. og renner hovedsakelig i nordlig retning gjennom et fjell- og skoglandskap før det når Skjærstadfjorden. Det er mange små og større vatn i dette vassdraget. Et av de større fjellvatna som Mølnelva renner gjennom på veien nordover, er Breidvikvatnet på 534 moh. Vatnet ligger sørøst for Tirifjell, som er ett av de høyere fjellene i området. Etter å ha kommet ned i skoglandskapet, renner elva gjennom flere vatn slik som Storvatnet (285 moh.) som ligger rett vest for Blåfjell (766 moh.) og Husvatnet (243 moh.) før den når det lille Kjævvivatnet der inntaket er planlagt.

Nedbørfeltet når opp i 766 meter over havet. Fra vannskillet ved Svartevassheia i sør er vassdraget ca. 19 km langt til utløpet i Skjærstadfjorden. Utbyggingsområdet vil få veiforbindelse via vei fra Skarnøv. Tiltaket vil berøre en strekning på ca. 1530 m av Øvre Mølnelva, fra inntaket på kote 239,5 og til utløpet fra kraftstasjonen på kote 108.

Teknisk plan

Inntak Kraftverksinntaket er planlagt bygget ved Kjævvivatnet på kote 239,5 med transport opp anleggsveien langs rørgata fra kraftstasjonen.

Dammen forutsettes bygd i betong og blir anslagsvis 3-4 m høy og ca. 30 m lang over krona. Kraftverksinntaket bygges i dammen slik at rørtaket dykkes til frostfri dybde og forsynes med varegrind, føringer for setting av bjelkestengsel samt en stengeanordning som eventuelt vil ha funksjon som rørbruddsventil hvis det finnes påkrevet i detaljprosjekteringsfasen.

Slipping av minstevannføring forbi inntaket sikres ved hjelp av et minstevannføringsarrangement. Vann tas inn i et tapperør nedstrøms inntaksvaregrinda, og slippes ut i naturlig elveleie nedstrøms dammen. I tapperøret installeres en revisjonsventil for eventuelt vedlikehold og revisjonsstans, en reguleringsventil for justering av vannmengde, og vannmengdemåler som måler, viser og dokumenterer minstevannføringen.

Vannvei

Vannet er forutsatt ført i nedgravde rør fra inntaket til kraftstasjonen. Rørdiameteren blir 1000 mm på hele lengden.

Rørgata vil gå i skogsterreng med noe innslag av myr på hele strekningen og vil bli lagt langs nordøstre siden av Øvre Mølnelva.

På mesteparten strekningen er det et tynt morenedekke. På noen kortere strekninger vil rørtraseen gå over myr. Detaljplanlegging av rørtraseen er ikke gjennomført på dette stadiet. Total rørlengde fra inntaket til kraftstasjonen er ca. 1360 m. I traseen for tilløpsrøret generelt regnes med et ca. 15-20 meter bredt ryddebelte der skogen må fjernes.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen blir plassert på østsiden av Øvre Mølnelva på kote ca. 108 ved Gardsvatnet. Kraftstasjonen vil ikke være synlig fra bebyggelse. Fra stasjonen ledes vannet i en kort avløpskanal ut i Gardsvatnet. I kraftstasjonen installeres en Pelton turbin med tilhørende generator og transformator. Aggregatet får en nominell effektytelse på 2,7 MW ved netto fallhøyde på ca. 131,5 m og maksimal slukeevne på 2,7 m³/s som er ca. 2 ganger middelvassføringen ved inntaket. Minste turbinvannføring vil ligge i området 0,14 m³/s (ca. 5 % av maksimal slukeevne).

Generatoren får en ytelse på 3,0 MVA med antatt spenning på 0,69 kV. Generatorspenningen transformeres opp til 22 kV via en trafo med samme ytelse som generatoren.

Kraftstasjonsbygget antas å ville dekke en grunnflate på ca. 70-80 m².

Nettilknytning

Kraftstasjonen ligger ca. 2600 m fra eksisterende 22 kV linje ved Breivik samfunnshus nedenfor Nakken, hvor kraftverket antas å ville mate inn. Det antas at det bygges en avgreining fra kraftstasjonen som nedgravd kabel langs veitraseen ned til Nakken.

Det er per i dag ikke kapasitet i Nordlandsnett sitt nett til å ta imot effekten fra Øvre Mølnelva småkraftverk. Kapasitetsbegrensningene ligger i transformeringen mellom 22 kV distribusjonsnett og 66 kV regionalnett samt kapasiteten i regionalnettet mot sentralnettet. Nordlandsnett, Statnett og HK jobber med prosjekter som skal utbedre flaskehalsene mot sentralnettet. Disse prosjektene forventes å stå ferdig i 2016 dersom alt går som planlagt. Det betyr at Øvre Mølnelva småkraftverk ikke kan knyttes til Nordlandsnett sitt nett før i 2016.

Veier

Atkomstveien til kraftstasjonen går fra Skarnøv og følger eksisterende vei opp til traktorveien som går på sørøstsiden av Gardsvatnet. Denne traktorveien må oppgraderes til kjørevei.

For å få gravd rørgrøft og fraktet rør og masser for grøfta og inntaksdammen må det bygges en anleggsvei som vil følge rørtraseen. Veien til kraftverket antas også brukt for drifts- og vedlikeholdsformål etter at kraftverket er ferdig.

Veiskråninger/-skjæringer utføres slik at sårene i landskapet blir minst mulig.

Massetak og deponi

Det blir ingen overskuddsmasser av betydning. I kraftstasjonsområdet vil eventuelle masser bli planert ut rundt kraftstasjonsbygget. Langs rørgata vil løsmassene bli planert langs traseen.

Arealbruk

I inntaksområdet vil bygging av inntaksdammen og etablering av inntak berøre et areal på anslagsvis 1,5 daa. Det etableres en ny anleggsvei fra kraftstasjonsområdet. I traseen for tilløpsrøret regnes generelt et ca. 15-20 meter bredt ryddebelte der skogen må fjernes og en midlertidig atkomstvei etableres. Rørtraseen er totalt på ca. 1360 meter. Røret blir nedgravd og overdekket, og arealet vil bare bli midlertidig lagt beslag på i byggeperioden. Arealbruken er derfor foreløpig. Når grøfta er gjenfylt, vil terrenget revegeteres og eventuell tidligere bruk vil kunne bli gjenopptatt. Eventuelle overskuddsmasser antas å bli neglisjerbare og vil lett kunne plasseres i rørtraseen og kraftstasjonsområdet og tilpasses omgivelsene.

Atkomstveien til kraftstasjonen vil bli ca. 1300 m opprusting av traktorveien på sørøstsiden av Gardsvatnet. Med byggebredde ca. 6 m blir arealet ca. 7,8 daa. Kraftstasjonen med uteområde antas å ville legge beslag på et areal på ca. 1,5 daa.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I henhold til kart "Bodø kommune, kommuneplanens arealdel 2005-2010", er utbyggingsområdet avsatt som landbruks-, natur, og friluftsliv (LNF)-område. Det er også avsatt som grunnvannsuttaksområde. Det tas ut vann til Salten havbruk nedstrøms Gardsvatnet. Det er ikke planlagt annen bruk av området. Dette betyr at det er et generelt byggeforbud i området, og det må søkes om dispensasjon for å få bygge kraftverk der. I henhold til Miljødirektoratets naturbase er utbyggingsområdet mulig yngleområde for storfugl, samt at området brukes til jakt.

Samlet plan (SP)

En større utbygging av Mølnelva er tidligere utarbeidet i Samla Plan. Den planen som nå fremmes, berører en mindre del av det prosjektet som er vurdert i Samla plan. Vassdraget er behandlet i SP (i St.meld. nr.63, 985-86) i rapport 691 Mølnelva. Her er to uavhengige utbyggingsprosjekter behandlet samlet. SP-prosjektene er plassert i gruppe 10, kategori II.

Mølnelva kraftverk vil i SP-prosjektet avvike ved at inntaket blir i Husvatnet, straks oppstrøms Husvatnet. Vatnet skal reguleres 19,5 meter ved heving. NVE konstaterer at mye av konfliktnivået som lå til grunn for plassering i kategori II var knyttet til reguleringen. En utbygging som nå omsøkt kan derfor konsesjon-søkes i og med at reguleringen er tatt ut. Vi vurderer det også slik at vi kan gi konsesjon til prosjektet uten at det er konflikt med vannressursloven § 22, i og med at reguleringen kan gjennomføres på et senere tidspunkt dersom det gis konsesjon.

Verneplan for vassdrag

Vassdraget er ikke vernet.

Nasjonale laksevassdrag

Øvre Mølnelva inngår ikke i noen kategori i Lakseregisteret og har følgelig heller ikke status som nasjonalt laksevassdrag.

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 24.06.2014 sammen med representanter for søkeren og flere høringsparter. 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:

Bodø kommune har i brev av 15.09.2014 uttalt:

(...)

«Bodø kommune fremmer med hjemmel i lov av 24.11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6, innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Åselielva, Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk. Videre fraråder Bodø kommune utbygging av Rognlia kraftverk. Bodø kommune anbefaler at Skredelva kraftverk bygges ut på visse vilkår.

1. Samlet belastning

1.1 Nettilgang

Salten er en region med overskudd av vannkraft. Både på lokalnett, regionalnett og sentralnett er det flaskehalser i forhold til å få matet inn ekstra strøm på nettet. I området som de fem omsøkte kraftverkene ligger er det i dag begrenset nettkapasitet. I tillegg er Bodø kommune kjent med at det er 15 småkraftverk under planlegging i nabokommunen Beiarn. En utbygging av småkraftverk i Bodø kommune vil derfor kunne hindre fremtidig utbygging av potensielt bedre kraftverk i Beiarn kommune siden alle kraftverk i dette område skal inn på samme nett. Bodø kommune vil derfor fraråde at det blir gitt konsesjoner som på sikt kan stoppe eventuelle gode prosjekter i Beiarn kommune.

1.2 Reindrift

Alle fem omsøkte kraftverk ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt. Reinbeitedistriktet strekker seg over et område på 5835 km² i kommunene Bodø, Beiarn, Gildeskål, Meløy, Saltdal og Rana. Reinbeitedistriktet er under stadig press fra ulike typer utbygginger som kraftverk, vei, hytter, mineralnæringer med mer. Bodø kommune er av den oppfatning av at reindriften ikke blir godt nok ivarettatt i denne typen saker. Dette begrunnes i at småkraftverkene behandles gruppevis for hver kommune noe som hindre en helhetlig saksbehandling innenfor beitedistrikter som beveger seg over mange kommuner.

Bodø kommune vil derfor anbefale at NVE stanser behandling av småkraftverk i Bodø kommune inntil Beiarnpakken med 15 kraftverk er klar slik at samlet belastning kan utredes. Dette gjelder også

eventuelle småkraftverk i Ranapakken som ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt. Bodø kommune anmoder også NVE til å gjennomføre dialogmøte mellom reinbeitedistriktet, kommunen og fylkesmannen før eventuelle vedtak om konsesjon gjennomføres.»

(...)

3. Øvre Mølnelva og Storvasskråga

Disse to kraftverkene sees under ett da de ligger i samme vassdrag

3.1 Drikkevannskilde

Gjennom avtaler er nedslagsfeltet oppstrøms utløpet fra Gårdsvatnet belagt med klausuleringsbestemmelser og restriksjoner. Dette for å ha rett til ta vann herfra til drikkevann og næringsformål. Bestemmelsene ble vedtatt av daværende Skjerstad kommune helse- og sosialstyre 15.6.1990. Skjerstad kommune er nå sammenslått med Bodø kommune, men bestemmelsene er videreført uten endring.

For Øvre Mølnelva gjelder blant annet følgende restriksjoner:

1. Det må ikke opparbeides nye veger innenfor et 100 meters belte fra Gårdsvatnet.
2. Skogsvei på østsiden av gårdsvatnet kan rustes opp men forutsettes brukt til uttransport av skogsvirke.
3. Bruk av motoriserte farkoster i området nedstrøms Husvatnet tillates ikke, med unntak av hva som er nødvendig for næringsdrift. (Gjelder ikke vei til Storvatnet fra Breivik som er åpen for allmenn ferdsel)
4. Lagring og deponering av olje, oljeprodukter og avfall er forbudt.
5. Bruksendring av marka som kan tenkes å forurense vannkilden må søkes godkjent av helserådet i Skjerstad kommune (Bodø kommune).

For Storvasskråga gjelder punkt 4 og 5 ovenfor.

Bodø kommune mener at klausuleringsreglene er ikke forenelig med bygging av kraftverk i nedbørsfeltet. Klausuleringsreglene er ikke behandlet i konsesjonssøknaden.

Klausuleringsbestemmelsene åpner for søknad om dispensasjon. Bodø kommune har per 20.august 2014 ikke mottatt en slik dispensasjonssøknad.

I dag forsynes Breivik med vann fra et behandlingsanlegg nede i Mølnelva ved Salten Havbruk. Vannet tas fra brønn i moremasser i østre side av elva. Vannforsyningen er i dag for liten, og det er satt i gang et program for å bore nye brønner som ikke influerer på hverandre.

Bygging av kraftverk i nedslagsfeltet til vannverket medfører risiko for forurensing av drikkevannet. Dette er spesielt alvorlig hvis vannet blir forurenset med oljer eller kjemikalier. Slik forurensning vil også kunne påvirke en grunnvannsbrønn. Anleggsaktiviteten ved utbyggingen kan også forurense vannet. Etter anleggsperioden vil det bli økt ferdsel i nedslagsfeltet, også av kjøretøyer. Selve kraftstasjonen vil også være et risikoelement for forurensing av vannkilden med oljer eller kjemikalier.

Det er ikke alternativ vannforsyning til Breivik, og vi kan derfor ikke tilrå at det blir gitt konsesjon til bygging av kraftverk i nedslagsfeltet til vannverket.

3.2 Landskapsvirkning og friluftsliv

Tiltakene ligger i Breivikdalen og er et mye brukt utfartsområde for beboere i Skjerstad- og Breivika. Det er også en god del hytter i området med brukere fra omliggende kommuner.

Mulighetene for friluftsliv er gode i området både sommer og vinter. Kartlegging gjort i forbindelse med friluftskartleggingen viser at det er trimkasser og merkede stier i området. Området er kjent for fin storvilt- og småviltjakt og fine fiskevann.

Området er i friluftskartleggingen kategorisert som A, svært viktig friluftsområde ut fra en vurdering som er gjort av naturkvaliteter og bruk.

3.3 Biologisk mangfold

Det er ikke registrert utvalgte, truede eller verdifulle naturtyper eller prioriterte rødlistearter i området. Her er middels krevende karplanter. Når vannføringen reduseres vil dette påvirke artene og vegetasjonen nært knyttet til elveløpet.

Man kan tenke seg at negative virkninger vil være produksjonen av evertebrater og fisk i elva.

I naturbasen går det fram at Storvatnet er et viktig viltområde med særlig betydning for hekkende vannfugl. Her finnes smålom, storlom, toppand og siland. Siden de naturhistoriske undersøkelser ble utført seint på året, kan man anta at de er mangelfulle i forhold til registrering av fuglefaunaen.

Rørtaséen går gjennom myr. Myren dreneres og frigjør CO₂. Videre fører det til utvasking av humus til bekker og vannveier.

Storlom er observert i Gardsvatnet. Redusert vannføring og vanddekt areal vil virke negativt på moser og bunndyr. Redusert evertebratproduksjon gir negative virkninger på ørret i vannet. Tiltaket vil kunne gi redusert gyte- og oppvekstareal for ørreten.

*Mølnelva har en god bestand av elvemusling (*Margaritifera margaritifera*). Selv om elvemuslingen ikke blir vesentlig berørt av tiltaket, vil nedgraving av rørledning i myr, anleggsveier i området virke negativt. Når en ser på tidspunktet miljøundersøkelsen er utført på, virker det som om dette ikke er det mest optimale tidspunkt for naturfaglige vurderinger.*

3.4 Reindrift

I dag er det en god del hytter og trafikk langs veien oppover dalen fra Breivik. Det omsøkte kraftverket i Øvre Mølnelva ligger i et område som er svært lite brukt og er derfor et område hvor reinen kan gå uforstyrret. En utbygging her med veitilgang vil gi en økt ferdsel og økt støy i området vil virke negativt inn på reindriften.

3.5 Planstatus

Området ligger i gjeldende kommuneplanens arealdel som LNFR-område med særlige hensyn til friluftsliv eller bevaring av naturmiljø (tidl. LNF-1) med hensynssone for drikkevann. I forbindelse med nylig revidering av kommuneplanens arealdel har det ikke kommet innspill på arealbruksendring i området.

For området gjelder følgende bestemmelse:

«Innenfor LNFR-områder med særlige hensyn til friluftsliv eller bevaring av naturmiljø tillates ikke spredt bolig-, nærings- eller fritidsbebyggelse med tilhørende anlegg, eller fradeling til slike formål. Unntak er bygninger og/eller anlegg tilknyttet stedbunden næring og tiltak for tilrettelegging av friluftsliv for allmennheten.»

Planbestemmelsene for kommuneplanens arealdel fastslår følgende for nedslagsfelt for drikkevann:

«§ 1.15.3. Nedslagsfelt for drikkevann

Klausulerte nedslagsfelt for drikkevann er vist på plankartet som hensynssone. Innenfor hensynssonen skal drikkevannsinteressen være overordnet andre interesser.

Vedtatte klausuleringsbestemmelser for nedbørsfeltene til kommunens drikkevann gjelder for alle former for tiltak og aktiviteter innenfor klausuleringsområdet, samt for enhver som ferdes eller oppholder seg ved drikkevannskildene og innenfor nedbørsfeltet.»

3.6 Anbefaling og innsigelse:

Bodø kommune fremmer med hjemmel i lov av 24.11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6, innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk. Innsigelsen begrunnes ut fra at tiltaket vil komme i vesentlig konflikt med vedtatte klausuleringer for drikkevannskilde.

Bodø kommune mener videre at tiltakene vil forringe naturkvalitetene i området kraftig og påvirke friluftslivet negativt og vil på den bakgrunn fraråde tiltakene.»

(...)

«6. Oppsummering

Bodø kommune fremmer med hjemmel i lov av 24.11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6, innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Åselielva, Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk. Videre fraråder Bodø kommune utbygging av Rognlia kraftverk. Bodø kommune anbefaler at Skredelva kraftverk bygges ut under forutsetning av at hensynet til ørretbestand, fuglebestand og reindrift ivaretas.

Bodø kommune ber videre at behandlingen av disse fem kraftverkene sees i sammenheng med behandlingen av kraftverk i Beiarn kommune, dette begrunnet i hensynet til totalbelastning for reindrift og nettilgang i området.»

Fylkesmannen i Nordland har i brev av 06.06.2014 uttalt:

(...)

«Reindrift

Tiltaket planlegges i et område som brukes både til vår- og høst vinterbeite samt vinterbeite. Vinterbeiter er en minimumsfaktor for Saltfjellet reinbeitedistrikt. Tiltaket er planlagt midt mellom to kalvingsområder, jf. figur 8. Det går to trekkleier mellom disse kalvingsområdene; en over planlagt rørtrasé, og en nord for Gardsvatnet, jf. figur 9. Redusert vannføring kan medføre endrede isforhold og negative konsekvenser for trekk over elva.

Selv om tiltaket berører bare en liten del av kalvingsområdet, vil anleggsarbeid virke forstyrrende på rein i området. Dette kan imidlertid unngås ved at det stilles krav i konsesjonsvilkårene om at anleggsarbeid ikke må forekomme i kalvingstiden.

Konklusjon

Ut fra hensynet til reindrift fraråder Fylkesmannen i Nordland at det blir gitt konsesjon for Øvre Mølnelva kraftverk.»

(...)

Nordland fylkeskommune har i brev av 17.06.2014 uttalt:

(...)

«Uttalelse fra Nordland fylkeskommune er basert på regional politikk slik denne er formulert i «Regional plan for små vannkraftverk» og fylkeskommunens rolle i den regionale utviklingen.

Fylkesrådet fraråder NVE å gi tillatelse til å bygge Storvasskråga kraftverk og Øvre Mølnelva kraftverk da disse kraftverkene kan ha usikre konsekvenser for elvemusling og vannmiljøet i Gårdsvatnet. Ingen av disse kraftverkene vil i følge Nordlandsnett (NOR) få tilgang til nettet før i 2016 og vil være avhengig av kapasitetsforbedringer i nettet. Begge prosjektene har også en relativt høy utbyggingspris og vil gi liten samfunnsgevinst. Prosjektene bør vurderes sammen med andre kraftutbygginger som er på søknadsstadiet og som skal konkurrere om plassen i nettet.

Gjennom bearbeiding av prosjektene og mer kunnskap kan det være mulig å tilpasse en utbygging slik at vesentlig skade på miljøverdier minimeres. Samtidig kan det i utforming og god dialog med reindriften være mulig å komme fram til akseptable løsninger for næringen.»

(...)

Sametinget har i brev av 12.06.2014 uttalt:

(...)

«Reindrift – Innsigelse

Alle de fem omsøkte prosjektene vurderes å ha vesentlige virkninger for reindrifta. Reindrifta har i området hvor småkraftverkene planlegges, en sentral rolle som samisk kulturbærer og næring. Alle 5 foreslåtte kraftverk vil først og fremst påvirke Saltfjellet reinbeitedistrikt. Sametingets utgangspunkt er at naturgrunnlaget for samisk kultur og næringsutøvelse i området må ivaretas i forbindelse med tiltakene. Lovkommentaren til plan- og bygningsloven understreker at der hvor reindriftsinteresser blir berørt, skal de samlede effektene av planer og tiltak innenfor det enkelte reinbeitedistriktet vurderes. Søknadene er sendt samlet på høring, men det er ikke gjort noen vurdering av de samlede virkningene av de omsøkte tiltakene. Sametinget ønsker en vurdering der den samlede belastningen og konsekvensene av de 5 kraftverkene kommer tydeligere fram.

På bakgrunn av det overnevnte fremmer Sametinget innsigelse til følgende prosjekt: Åslielva, Rognlia, Storvasskråga, Skredelva og Øvre Mølnelva kraftverk i Bodø kommune. Vi ber om at det gjennomføres konsultasjoner med Sametinget om alle de konsesjonssøkte prosjektene. Dette i henhold til kgl. res av 1. juli 2005 om konsultasjoner mellom statlige myndigheter og Sametinget. I tillegg anmoder vi om at NVE retter en forespørsel til berørte reinbeitedistrikt om de ønsker konsultasjoner om søknadene. Vi ber NVE om å oppsummere de samiske interessene med foreløpige vurderinger i et eget dokument, samt vurdering av samlede virkninger, og ta kontakt med Sametinget for å avklare detaljer rundt konsultasjonen nærmere. Fra Sametingets side ønsker man å konsultere om både konsesjonsvilkår og om det bør gis konsesjon.»

Saltfjellet reinbeitedistrikt har i brev av 20.07.2014 uttalt:

(...)

«Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk:

Området rundt Øvre Mølnelva er per i dag et ubrukt og ufremkommelig område. Aktuelle område og inn mot foten av klettkoven er det eneste "fri/trivsels" område for rein på Skjerstadhalvøya nord om dugnadsveien, hvor det sjelden og aldri ferdes folk. Slike områder som dette, som ikke er regulert til andre formål og med gode forekomster av vinter-føde til rein er dyrene absolutt avhengige av. Dette særlig vinter og vår vinter når rein er avhengig av å spare energi for å klare både seg selv og fosteret gjennom vinteren og fram til kalving. Utbygging av aktuelle planer vil tilføre området ytterligere forstyrrelser og inngrep som rein vantrives med. Ødelagt/rasert beiteland, adkomstvei, turbin-hus, vedlikehold-, tilsyn- og reparasjoner- av anlegg, dette faktorer som medfører forstyrrelser eller ødelegger helt for reinens mulighet til beite eller overhodet bruk av området.

Omsøkte planer ligger også midt i trekk og flyttlei.

Under anleggsperioden vil flytt og trekkleia være stengt. Området vil også være sterkt forringet eller helt ubrukelig som vinterbeite. Dette avhenger av byggeperiode og virksomhetens framdrift/status.

Storvasskråga kraftverk vil ligge i foten av Blåfjellet og eventuelt være det andre nye inngrepet i klettkoven- Blåfjellområdet. Driften vil under anleggsfasen stenge aktuelle trekk og flyttlei i området under anleggsperioden.

Anlegget vil på samme måte som alle andre kraftverk ta beslag på beiteland. I dette tilfellet ved Storvasskråga, så kan man ved samarbeid komme til eventuelle løsninger.

Men som det kom fram under sluttbefaringen, så er bygging av dette kraftverket avhengig av at Øvre Mølnelva bygges for at det skal være "økonomisk forsvarlig" som det ble sagt. Noe som vil gi rein – drifta veldig store negative konsekvenser i området Storvasskråga og da særlig Øvre Mølnelva.

Distriktet vil på det sterkeste fraråde NVE å gi konsesjon på utbygging av Øvre Mølnelva og da også Storvasskråga.»

(...)

Statens vegvesen har i et brev av 02.06.2014 uttalt seg uten å ha merknader til søknaden.

Direktoratet for mineralforvaltning har i et brev av 06.06.2014 uttalt seg uten å ha merknader til søknaden.

Bodø og omegns turistforening har i et brev av 26.05.2014 uttalt:

(...)

«Foreslått utbygging i Breivikdalen (Storvasskråga og Øvre Mølnelva) ligger stort sett innenfor område som har fått kode A (svært høy verdi). Området er mye brukt som turområde både av hytteiere, jeger og friluftsfolk. Turistforeningen er negativ til inngrep i området.»

(...)

Bodø friluftslivsforum og Bodø jeger- og fiskeforening har i brev av 20.05.2014 uttalt seg om sjørret i Saltenfjorden og spesielt Skjerstadfjorden. Da omsøkt prosjekt ikke berører anadrom strekning, ser vi på uttalelsen som bakgrunnsmateriale og ikke direkte rettet mot søknaden om bygging av Øvre Mølnelva kraftverk.

Forum for natur og friluftsliv Nordland har i brev av 13.06.2014 uttalt:

(...)

«FNF Nordlands vurdering

FNF Nordland mener det må unngås vannkraftutbygginger i områder som er verdifull for friluftslivet. Vassdrag innehar mange kvaliteter som danner grunnlaget for friluftsliv og naturopplevelser, eksempelvis fossefall og landskapsverdier og biologisk mangfold.

Det omsøkte tiltaket planlegges med en rørgatetrasé og anleggsvei som blir et dominerende inngrep og vil redusere naturopplevelsen for dem som ferdes i området. Når det gjelder biologisk mangfold så er det ikke gjort funn/observasjoner av sjeldne/truete arter eller naturtyper, men det betyr likevel ikke at det er fritt frem for naturinngrep. Tidligere har hønehauk vært registrert hekkende i området og flere områder egner seg som hekke- og jaktterreng for arten. En eventuell konsesjon må følgelig ta hensyn til dette og annen potensiell forstyrrelse av vilt i hekke- og yngletid. FNF Nordland forventer også at kunnskapsgrunnlaget om elvemusling i vassdraget er fullstendig og basert på grundige undersøkelser, noe som innebærer at alle lokaliteter og påvirkninger er kjent, før et vedtak kan fattes.

FNF Nordland viser for øvrig til innspill fra Bodø og Omegn Turistforening.»

(...)

Nordlandsnett uttaler i korthet i brev av 06.03.2012 og 11.06.2014 at det pr i dag ikke er kapasitet i NOR sitt nett til å ta imot Øvre Mølnelva kraftverk.

Tove Fagerhøy har i brev av 28.05.2014 og 02.07.2014 uttalt seg. Uttalelsen er av mer privatrettslig karakter. Det er uenighet mellom søker og Tove Fagerhøy som grunneier, om rettigheter til bruk av en eksisterende traktorvei.

Søker har kommentert de innkomne uttalelsene i brev av 15.10.2014:

«Fylkesmannen i Nordland

Konklusjonene gjengis i følgende tabell:

<i>Kraftverk</i>	<i>Konsekvenser</i>	<i>Sentrale tema</i>	<i>FMs vurdering</i>
<i>Åselielva kraftverk</i>	<i>Store</i>	<i>Friluftsliv, reindrift</i>	<i>Innsigelse</i>
<i>Skredelva kraftverk</i>	<i>Store</i>	<i>Reindrift</i>	<i>Innsigelse</i>
<i>Rognlia kraftverk</i>	<i>Middels</i>	<i>Reindrift, gråor-heggskog</i>	<i>Fraråding</i>
<i>Øvre Mølnelva kraftverk</i>	<i>Middels</i>	<i>Reindrift</i>	<i>Fraråding</i>
<i>Storvasskråga kraftverk</i>	<i>Middels</i>	<i>Reindrift, våtmarksfugl</i>	<i>Fraråding</i>

Øvre Mølnelva kraftverk:

Konklusjon:

Ut fra hensynet til reindrift fraråder Fylkesmannen i Nordland at det blir gitt konsesjon for Øvre Mølnelva kraftverk.

Småkraft AS sine kommentarer:

Som vist til i svar gitt Sametinget vedr. reindriften vil Småkraft AS være i tett dialog med Reinbeitedistriktet i området når det gjelder hensyn som må tas, avbøtende tiltak og tilrettelegging for aktivitet/anleggsperioden når området ikke er i bruk (sommer-, høst- eller vinterbeite).

Nordlandsnett

De aktuelle kraftverkene i Bodø kommune vil mate inn på regionalnettet via 66 kV radialen Hopen - Gillesvåg - Oldereid - Beiarn. Denne radialen har en ledig kapasitet på 13,4 MW, der flaskehalsen ligger i 132/66 kV transformeringen i Hopen trafostasjon.

I tillegg til de aktuelle kraftverkene i Bodø kommune så vil 13 konsesjonssøkte kraftverk i Beiarn kommune være avhengig av den ledige kapasiteten på 66 kV radialen Hopen - Gillesvåg - Oldereid - Beiarn.

Kraftverkene i Bodø og Beiarn kommuner er nettmessig å betrakte som et område og er avhengig av kapasiteten på de samme regionalnettslinjene. På bakgrunn av dette mener NOR at de nevnte søknadene for Beiarn kommune bør behandles samtidig som de aktuelle søknadene for Bodø kommune.

Det er i uttalelsene om nettilknytning for de nevnte kraftverkene pekt på at flaskehalsene mot sentralnettet i utgangspunktet skulle utbedres i løpet av 2016. I henhold til Statnetts "Nettutviklingsplan 2013" så er det nye tidspunktet for ferdigstilling av Salten Trafo nå i løpet av 2017.

Småkraft AS sine kommentarer:

Småkraft tar uttalelsen til følge, og vil ta kontakt med Nordlandsnett i forbindelse med detaljplanlegging av kraftverket dersom det blir gitt konsesjon. Småkraft er rimelig godt kjent med nett-situasjonen i området og de flaskehalser som må løses. Vi er ellers innforstått med at Øvre Mølnelva kraftverk blir belastet med sin andel av høyspennings luftlinje/kabel for å få strømmen ut på nettet.

Sjøfossen Energi AS/Beiarkraft AS m. fl.

Sjøfossen Energi AS og Beiarkraft AS, m.fl. har flere konsesjonssøknader i Beiarn Kommune som grenser opp til de 5 søknadene som NVE nå har ute på høring. Felles for Bodø og Beiarnprosjektene er at de anlegg som får konsesjon og blir bygget skal mate inn mot det samme regionalnettet, og dermed bruke kapasitet her.

På bakgrunn av dette anmoder vi om at Beiarn og Bodø prosjektene blir tatt til behandling samtidig.

Dette vil etter vårt syn gi en bedre oversikt for planlegging og evt nødvendig forsterkning/bygging av nett.

Småkraft AS sine kommentarer:

Viser til uttalelsen fra Sjøfossen Energi AS/Beiarkraft AS m.fl. Det er opp til NVE å avgjøre hvilke søknader som skal områdebehandles og sees i sammenheng. Det er derfor NVE som må avgjøre om prosjektene i Bodø og Beiarn skal vurderes samtidig i forhold til nettilknytning.

Direktoratet for mineralforvaltning:

DMF er statens sentrale fagmyndighet ved forvaltning og utnyttelse av mineralske resurser, og har et særlig ansvar for at mineralressursene blir ivertatt i plansammenheng.

DMF kan ikke se at de foreslåtte småkraftverkene kommer i konflikt med registrerte mineralressurser.

Småkraft AS sine kommentarer:

Småkraft AS tar uttalelsen til etterretning.

Sametinget

Samiske kulturminner

To av de fem omsøkte tiltak er klarert i forhold til kulturminner i og med at undersøkelser i henhold til kulturminneloven § 9 er gjennomført. Åslielva og Øvre Mølnelva er befart av Sametinget i henholdsvis 2010 og 2006 og ingen samiske kulturminner er registrert.

Reindrift -Innsigelse

Alle de fem omsøkte prosjektene vurderes å ha vesentlige virkninger for reindrifta. Reindrifta har i området hvor småkraftverkene planlegges, en sentral rolle som samisk kulturbærer og næring. Alle 5 foreslåtte kraftverk vil først og fremst påvirke Saltfjellet reinbeitedistrikt. Sametingets utgangspunkt er at naturgrunnlaget for samisk kultur og næringsutøvelse i området må ivaretas i forbindelse med tiltakene.

På bakgrunn av det overnevnte fremmer Sametinget innsigelse til følgende prosjekt: Åslielva, Rognlia, Storvasskråga, Skredelva og Øvre Mølnelva kraftverk i Bodø kommune. Vi ber om at det gjennomføres konsultasjoner med Sametinget om alle de konsesjonssøkte prosjektene.

I tillegg anmoder vi om at NVE retter en forespørsel til berørte reinbeitedistrikt om de ønsker konsultasjoner om søknadene. Vi ber NVE om å oppsummere de samiske interessene med foreløpige vurderinger i et eget dokument, samt vurdering av samlede virkninger; og ta kontakt med Sametinget for å avklare detaljer rundt konsultasjonen nærmere.

Småkraft AS sine kommentarer:

Småkraft vil forholde seg til lovverket og rapportere til Sametinget dersom det under arbeid i marken kommer frem kulturminner.

I forhold til reindrift viser vi til søknadens kap. 3.11 der dette er utredet og reagerer på at Sametinget har gitt innsigelse til Øvre Mølnelva kraftverk. Konsekvensene for reindriften er av fagpersoner gitt verdien noe under middels negativ konsekvens totalt for reindriften. Dette er en svak middels konsekvens på bakgrunn av de inngrepene som allerede finnes i områdene fra før i form av fritidsbebyggelse og veier. Småkraft AS har tidligere vært i kontakt med leder for Reinbeitedistriktet som har gitt utfyllende opplysninger om reinens bruk av området. Dette vil vi ta hensyn til når detaljplanleggingen blir gjennomført og vil være i dialog underveis med Reinbeitedistriktet slik at vi i fellesskap får til en så skånsom utbygging som mulig i forhold til reindriftens bruk av området. Dersom NVE krever mer oppfølging i forhold til Reinbeitedistriktet vil Småkraft AS følge opp dette.

Når det gjelder samlet belastning er det NVE som ut ifra gitte og nye tildelte konsesjoner som til en viss grad styrer og dermed setter den samlede belastningen på rein i området.

Statens vegvesen

Generelt for alle kraftverksøknadene:

Der kraftverksutbygginger skal ha atkomst fra riks- eller fylkesveg må det i tillegg til konsesjonssøknaden søkes om avkjørselstillatelse fra Statens vegvesen etter vegloven. Tiltak innenfor veglovens byggegrense på 50m fra midten av riks- eller fylkesveg er søknadspliktige. Der kraftlinjer, kraftkabler eller rør krysser eller nærføres riks- eller fylkesveger må også slike tiltak søkes om etter vegloven i tillegg til konsesjonssøknaden. Egne søknader etter vegloven må sendes Statens vegvesen i god tid før anleggsstart.

Storvasskråga kraftverk og Øvre Mølne/va kraftverk:

Begge tiltakene planlegges oppstrøms Gardsvatnet som renner ut i Mølnelva som igjen renner ut i Breivik i Skjerstad. Disse to kraftverksøknadene berører ingen riks- eller fylkesveger og vi har derfor ingen merknader til disse to søknadene.

Småkraft AS sine kommentarer:

Småkraft AS tar uttalelsen til etterretning.

FNF Nordland, Bodø og Omegns Turistforening, Bodø Friluftforum

FNF Nordland, Bodø og Omegns Turistforening og Bodø Friluftforum går alle imot en utbygging i området. Dette begrunnes først og fremst med bakgrunn i friluftsliv og brukerinteresser, men det legges også vekt på tap av INON/uberørt natur/Landskap, påvirkning på fisk i Saltenfjorden/Skjerstadfjorden, mangelfull utredning på samlet belastning samt at Norge har et stort og voksende kraftoverskudd.

Småkraft AS sine kommentarer:

«Først vil Småkraft AS presisere: Konsesjonssøknad med vedlagt utredning er utarbeidet etter gjeldende mal fra NVE og inneholder de avklaringer som er påkrevd.

Ved svar på uttalelsene legger vi her til grunn det som er fremkommet i de undersøkelsene som er gjort i forbindelse med utredningen til søknaden, og våre erfaringer ved tidligere utbygginger:

- Friluftsliv/brukerinteresser:*

Det er i dag et hytteområde ved Storvatnet. Atkomstveien dit følger den private veien fra Skamøv. En atkomst til skogsområdet vest for den private veien følger traktorveien som går på sørøstsiden av Gardsvatnet. Området benyttes noe av turgåere og det drives jakt i området.

Tidligere ble det også solgt jaktkort, men en fant ut at bestandene ikke tålte en slik beskatning, så nå er det stort sett bare grunneierne som driver småviltjakt her.

Det selges fiskekort for området.

Utbyggingen forventes ikke å få direkte konsekvenser for disse aktivitetene annet enn i selve anleggsfasen.

Konsekvensene vurderes som ubetydelige i søknaden.

- Tap av INON/uberørt natur/landskap:*

Tidligere inngrep, slik som den omtalte skogsveien, har medført at mye av inngrepsfrie områder har gått tapt tidligere. Samlet areal med endret status er ca. 0,5 km² i sone 2 (1-3 km fra større tekniske inngrep).

Konsekvensene vurderes som ubetydelige.

Når det gjelder landskap vil den største innvirkningen her være redusert vannføring. I tillegg til minstevannføringen som tilsvarer 5 persentilen (270 l/s sommer og 67 l/s vinter), vil en betydelig del av vannet gå til overløp noe som vil bedre forholdene.

- *påvirkning på fisk i Saltenfjorden/Skjerstadfjorden*

Tiltaket vil ikke ha direkte påvirkning på Saltenfjorden/Skjerstadfjorden.

For eventuelle fiskebestander vil det bli dårligere forhold fordi det vil bli mindre tilgang på mat for fisken i elva mellom inntak og kraftstasjon. Elva vil nok også bli dårligere egnet som gyteelv etter en eventuell utbygging. Slik forholdene er nå, ser det ut som om yngelproduksjonen er mer enn rikelig i forhold til mattilgang. Om det blir noe mindre yngelproduksjon, er det trolig positivt for reguleringen av fiskebestanden i Gardsvatnet.

- *Samlet belastning:*

Hvordan samlet belastning skal vurderes er vist til i mal fra NVE. Småkraft AS har fulgt malen ved utredning av temaet. Dersom NVE krever nærmere utredning innenfor et tema der den samlede belastningen kan være stor, ber de tiltakshavere gjennomføre undersøkelser på det.

- *Kraftoverskudd:*

Som en følge av EU's «Fornybardirektiv» og at Stortinget har vedtatt at Norge skal inngå i en felles elsertifikatordning med Sverige, er det blitt mer lønnsomt å produsere strøm fra fornybare kilder som f.eks. vind, vann og sol. Ordningen trådte i kraft den 1.januar 2012.

Det finnes også en verden utenfor Norden og våre gode muligheter til å eksportere fornybar energi vil være med på å redusere det økende kraftoverskuddet. Balansen i dette blir bestemt av våre myndigheter, avtaler med land utenfor Norge, markedskrefter/strømpriser, klimaendringer m.m. Småkraft AS kan ikke se at det kraftoverskuddet vi har akkurat nå skal være grunnlag for å stoppe videre satsing på fornybar energi/vannkraft utbygging.

Tove Fagerhøi

Ved påfølgende gjennomgang av den tilsvarende konsesjonssøknaden for Øvre Mølnelva kraftverk ifm. den offentlige høringen, ser jeg at det er planlagt en 1,3 km lang og 6 meter bred anleggsvei gjennom min eiendom på østsiden av Gardsvatnet fram til kraftstasjonen. Videre står det å lese at "Det er inngått avtale med grunneiere med fallrettigheter om falleie og øvrige rettigheter til å gjennomføre prosjektet." Dette er ikke riktig. Undertegnede har ikke mottatt noen henvendelser ifm. den planlagte anleggsveien. Forrige eier bekrefter at det heller ikke med ham var inngått noen formell avtale.

Småkraft AS sine kommentarer:

Tove Fagerhøi har nylig kjøpt eiendom 238/12 i Bodø kommune fra forrige grunneier som Småkraft tidligere har inngått avtale med å bygge ut Storvasskråga kraftverk. I tillegg vil Øvre Mølnelva kraftverk sin adkomstvei/dagens traktorvei til stasjonen berøre samme eiendom. Ved salg av eiendom

er det kjøpers plikt til å sette seg inn i eventuelle avtaler og andre heftelser som følger en eiendom. Samtidig har selger en opplysningsplikt. Vi anser derfor Tove Fagerhøy sin uttalelse som privatrettslige anseelser som må tas grunneierne imellom.

Når det gjelder avtale vedr. vei til stasjonen for Øvre Mølnelva kraftverk, kan grunneierne som har undertegnet avtale med Småkraft AS bekrefte at veien er diskutert og tatt opp med forrige eier som var positiv til oppgradering av dagens traktorvei. Planen er og har vært at dette skulle man komme tilbake til når søknaden kom videre i prosessen og eventuell konsesjon var gitt. Det er vanlig praksis at man lager de formelle avtaler med private veilag (der fallrettshavere er medlemmer) først når man har konsesjon til å gjennomføre tiltaket. Traktorvei langs Gardsvatnet er tilknyttet «hovedvei» innover dalen, som er eid av Grunneierlaget. Grunneierlaget, ved formann Jørn Mortensen, har hele tiden vært orientert om planene, og det har vært enighet om å vente med formalitetene til man kommer nærmere en utbygging.

Bodø kommune

Vedtak:

Bodø kommune fremmer med hjemmel i lov av 24.11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6, innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Aselielva, Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk. Videre fraråder Bodø kommune utbygging av Rognlia kraftverk. Bodø kommune anbefaler at Skredelva kraftverk bygges ut på visse vilkår.

Samlet belastning:

1. nettilgang:

Salten er en region med overskudd av vannkraft. Både på lokalnett, regionalnett og sentralnett er det flaskehalser i forhold til å få matet inn ekstra strøm på nettet. I tillegg er Bodø kommune kjent med at det er 15 småkraftverk under planlegging i nabokommunen Beiarn. Bodø kommune vil derfor fraråde at det blir gitt konsesjoner som på sikt kan stoppe eventuelle gode prosjekter i Beiarn kommune.

2. Reindrift:

Alle fem omsøkte kraftverk ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt. Reinbeitedistriktet er under stadig press fra ulike typer utbygginger som kraftverk, vei, hytter, mineralnæringer med mer. Bodø kommune vil derfor anbefale at NVE stanser behandling av småkraftverk i Bodø kommune inntil Beiarnpakken med 15 kraftverk er klar slik at samlet belastning kan utredes. Dette gjelder også eventuelle småkraftverk i Ranapakken som ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt.

Øvre Mølnelva: Drikkevannskilde.

Gjennom avtaler er nedslagsfeltet oppstrøms utløpet fra Gardsvatnet belagt med klausuleringsbestemmelser og restriksjoner.

For Øvre Mølnelva gjelder blant annet følgende restriksjoner:

- 1. Det må ikke opparbeides nye veger innenfor et 100 meters belte fra Gardsvatnet.*
- 2. Skogsvei på østsiden av gårdsvatnet kan rustes opp men forutsettes brukt til uttransport av skogsvirke.*

3. *Bruk av motoriserte farkoster i området nedstrøms Husvatnet tillates ikke, med unntak av hva som er nødvendig for næringsdrift. (Gjelder ikke vei til Storvatnet fra Breivik som er åpen for allmenn ferdsel)*
4. *Lagring og deponering av olje, oljeprodukter og avfall er forbudt.*
5. *Bruksendring av marka som kan tenkes å forurense vannkilden må søkes godkjent av helserådet i Skjerstad kommune (Bodø kommune).*

Bodø kommune mener at klausuleringsreglene er ikke forenelig med bygging av kraftverk i nedbørsfeltet. Klausuleringsreglene er ikke behandlet i konsesjonssøknaden.

Klausuleringsbestemmelsene åpner for søknad om dispensasjon. Bodø kommune har per 20.august 2014 ikke mottatt en slik dispensasjonssøknad.

I dag forsynes Breivik med vann fra et behandlingsanlegg nede i Mølnelva ved Salten Havbruk. Vannet tas fra brønn i moremasser i østre side av elva. Vannforsyningen er i dag for liten, og det er satt i gang et program for å bore nye brønner som ikke influerer på hverandre.

Bygging av kraftverk i nedslagsfeltet til vannverket medfører risiko for forurensing av drikkevannet. Dette er spesielt alvorlig hvis vannet blir forurenset med oljer eller kjemikalier.

Anbefaling og innsigelse:

Bodø kommune fremmer med hjemmel i lov av 24. 11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6, innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Øvre Mølnelva og Storvasskråga kraftverk. Innsigelsen begrunnes ut fra at tiltaket vil komme i vesentlig konflikt med vedtatte klausuleringer for drikkevannskilde.

Bodø kommune mener videre at tiltakene vil forringe naturkvalitetene i området kraftig og påvirke friluftslivet negativt og vil på den bakgrunn fraråde tiltakene.

Småkraft AS sine kommentarer:

Bodø kommune fremmer i sin uttalelse innsigelse med hjemmel i lov til bygging av Øvre Mølnelva kraftverk. Begrunnelsen er gitt ut i fra retten til å ta vann fra Gardsvatnet til drikkevann og næringsformål. Bodø kommune viser til en gammel klausulering som ble vedtatt av daværende Skjerstad kommune.

Småkraft AS vil først og fremst påpeke at Gardsvatnet er/var tenkt «brukt» som reserveanlegg for vannforsyning. Denne er som kommune påpeker ikke operativt i dag. Det er ikke tilknytning med rør videre ned til vannverket ved Salten Havbruk eller etablert noe renseanlegg. Dagens gjeldende vannforsyning til Breivika er også for liten, og det er satt i gang arbeid med å bore nye brønner for å finne flere kilder for drikkevann i Breivika. Det er mye mulig at man finner flere borehull med kapasitet, og at man derfor ikke trenger reservevannkilde som er basert på overflatevann, og som er uten renseanlegg.

Småkraft AS reagerer først og fremst på at kommunen fremmer innsigelse til småkraftverket på bakgrunn av et reserveanlegg som ikke er operativt eller i bruk i dag ifølge grunneiere i området. Vi stiller oss derfor noen spørsmål i tilknytning til det.

Kan kommunen dokumentere at reserveanlegget er godkjent og ivaretar pålegg fra mattilsynet? Kan kommunen ut ifra bestemmelsene i klausuleringens nr. 3, bestemme at småkraftverket dersom det blir

bygget ikke kommer inn under unntaket som er «nødvendig» for næringsdrift når det gjelder bruk av motoriserte farkoster i området nedstrøms Husvatnet?

Det gis i klausuleringen anledning under punkt 2 å ruste opp skogsveien med tanke på uttransport av skogsvirke. I sammenheng med bygging av kraftverket får grunneierne mulighet til å ta ut skog. Det forutsettes opprustning i forbindelse med skogsdrift men er ingen betingelse! Har kommunen derfor rett til å legge begrensninger på bruk av traktorveien til Småkrafts formål?

Klausuleringsbestemmelsene åpner opp for søknad om dispensasjon. Småkraft AS vil søke om dispensasjon på bakgrunn av en eventuell konsesjon fra NVE!

Vi vil også bemerke at det i nedslagsfeltet til vannverket (spesielt oppstrøms Husvatnet) er det byggeaktivitet av hytter og nye veier. Dette vil også kunne innvirke på vannkvaliteten.

Vi vil ellers påpeke at Småkraft AS har hatt lignende utfordringer tidligere der det må tas hensyn til drikkevannskilder og andre forsyningsanlegg (brann, smolt og jordbruk) ved bygging av småkraftverk.

Her har det vært viktig å være i en løpende dialog med kommunen/brukere /andre myndigheter om status og fremdrift i byggefasen og andre pålegg som må følges i byggeperioden. Det må f. eks. avtales med kommunen om mulige tidspunkt for «når det er fare for forurensning» og eventuelt «ikke bruk» av vannkilden.

En kan videre:

- *Sikre mest mulig ved å foreta støping av overløp som sikrer at slam etc. ikke kommer ned langs elven og videre ut i Gardsvatnet og til vanninntak.*
- *Forebygge/sikre at vannføringen ikke graver ut løsmasser langs traseen og frakter dette mot Gardsvatnet.*
- *Sikre/inngjerde byggeområdet mot ferdsel av dyr/mennesker i byggefasen.*
- *Hyppige vannkontroller i byggefasen/driftsfasen*
- *Dersom dammens tømmes, må ikke vannet spyles ut i elva.*
- *Sørge for at olje, kjemikalier og maskiner lagres utenfor nedbørsfeltet.*

I driftsfasen er det f.eks. viktig å bruke oljeutskiller på «laveste nivå» som fanger opp spyle- og vaskevann ved vedlikeholdsarbeid i stasjonen. Det kan også stilles krav til lagring av kjemikalier m.m.

For å begrense bruken av motorisert kjøretøy til stasjonen, kan man etablere bomveg hvor kun de som må bruke denne har nøkkel.

Å ha god dialog med kommunen er avgjørende for at byggingen i minst mulig grad skal påvirke vannkilden. Å utarbeide prosedyre for kontroll av kommunal vannforsyning i forbindelse med kraftverkets drift, kan være hensiktsmessig. Konsesjonsvilkår som NVE setter i forhold til drikkevannskilden vil sikre reservevannkilden, om det fremdeles er behov for denne.

Småkraft AS registrerer videre at Bodø kommune vil stoppe behandlingen av alle småkraftsøknader i kommunen til søknader i Beiarn kommune tas opp til behandling slik at samlet belastning kan utredes. NVE har mange saker til behandling, og det er derfor viktig at dette arbeidet pågår fortløpende. Områdebehandling og samlet belastning er nå i større grad vektlagt under behandlingen i NVE. Småkraft AS mener den inndelingen NVE har gjort vedr. områdebehandling og samlet belastning i

Bodø kommune er fornuftig. Vi er derfor uenig i Bodø kommune sin uttalelse og vi mener det vil bli for mange søknader og et for stort område å se under ett dersom alle sakene i Bodø og Beiarn skulle behandles samtidig.

Når det gjelder reindriften i området, viser vi til svar gitt Sametinget. Under sluttbefaringen der representant fra reinbeitedistriktet deltok, kom det frem at en utbygging for Øvre Mølnelva ville i liten grad virke inn på reinen da de i hovedsak beiter overfor det planlagte tiltaket, samt på kammen på andre siden av dalen.

Småkrafts konklusjon:

Vi mener at fordelene ved en utbygging av Øvre Mølnelva kraftverk er større enn ulempene, og har tatt hovedpunktene fra høringsuttalelsene til følge i den planlagte utbyggingen.

Europa og Norge trenger mer fornybar energi! For å realisere en småkraftutbygging, er den avhengig av at de som innehar rettighetene til ressursene griper fatt i muligheten og iverksetter utbygging.

Småkraft har etter 40 ferdig bygde kraftverk fått god erfaring med å rydde, revegetere anleggsområder. Vi har fått positive tilbakemelding på utført arbeid og vi har fått byggeskikkpris på Oftedal i Sirdal kommune. Vi ber derfor NVE vektlegg de positive virkningene prosjektet vil medføre iden videre behandlingsprosessen.»

Innsigelser:

Sametinget har fremmet innsigelse til tiltaket. NVE holdt innsigelsesmøte med Sametinget den 02.12.2014. Sametinget vektlegger i sin innsigelse at Reinbeitedistriktet er imot utbygging fordi tiltaksområdet er et av få nødvendige trivsels- og friområder for distriktet som er lite preget av inngrep fra før.

I tillegg har Bodø kommune fremmet innsigelse. Det er ikke holdt innsigelsesmøte med kommunen.

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 39 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 1,35 m³/s. Avrenningen varierer fra år til år med dominerende høst- og vårflokker. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 270 og 67 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 74 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 2,7 m³/s og minste driftsvannføring 0,14 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 270 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 67 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 61 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 200 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 270 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 67 l/s resten av året, vil dette gi en restvannføring på ca. 530 l/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Det meste av dette vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 83 dager i et middels vått år. I 38 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 190 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.

Produksjon og kostnader

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene, som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Mølnelva kraftverk til ca. 7,2 GWh fordelt på 1,8 GWh vinterproduksjon og 5,4 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 26,7 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 3,7 kr/kWh. NVE har selv ikke gjort noen kontroll på de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader.

Naturmangfold

Naturtyper og arter

Det er ikke registrert utvalgte, truede eller verdifulle naturtyper eller prioriterte arter i området.

Forholdet til naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fatter 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 Øvre Mølnelva 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. 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.

En eventuell utbygging av Mølnelva 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 gitt eventuelle avbøtende tiltak.

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet, og NVE mener at naturmangfoldloven § 9 (føre-var-prinsippet) ikke skal tillegges særlig vekt.

NVE har også sett på virkningen fra Øvre Mølnelva kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Samtidig med Øvre Mølnelva kraftverk, har NVE hatt 4 andre kraftverk til behandling i Bodø kommune, Skredelva, Storvasskråga, Åslielva og Rognlia kraftverk. NVE har i eget vedtak av i dag gitt konsesjon til Skredelva kraftverk, mens vi har anbefalt Olje- og energidepartementet å gi tillatelse til Rognlia kraftverk. To søknader ble trukket etter NVEs sluttbefaring, Storvasskroga og Åslielva kraftverk. Alle de omsøkte kraftverkene ligger i tilknytning til Skjerstadfjorden. Bygging av Øvre Mølnelva kraftverk vil ikke påvirke sjeldne eller verdifulle arter eller naturtyper. Den samlede belastningen 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.

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

Prosjektområdet ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt. Distriktet strekker seg fra svenskegrensen i øst gjennom kommunene Saltdal, Rana, Beiarn, Bodø, Meløy og Gildeskål. Saltfjellet reinbeitedistrikt er Nordlands største distrikt både i areal (5835 km²), antall sidaer (7) og reintall (3500 dyr i vårflokk). De tre gjenværende søknadene i Bodø-pakken, Skredelva, Rognlielva og Øvre Mølnelva kraftverk, er planlagt innenfor beiteområdet til Saltfjellet reinbeitedistrikt.

Bodø kommune mener reinbeitedistriktet er under stadig press fra ulike typer utbygging. Kommunen er av den oppfatning at reindriften ikke blir godt nok ivaretatt. Videre mener kommunen at kraftverket ligger i et område som er svært lite brukt og er derfor et område hvor reinen kan gå uforstyrret. En utbygging med veitilgang vil gi økt ferdsel som virker negativt for reindriften.

Fylkesmannen fraråder at det blir gitt konsesjon av hensyn til reindriften. Tiltaket planlegges i et område som brukes både til vår- og høstbeite samt vinterbeite. Selv om tiltaket bare berører en liten del av kalvingsområdet, vil anleggsarbeider virke forstyrrende på rein. Vannkraftutbygginger, kraftlinjer, veier, jernbane, mineralutvinning, hyttefelt og andre typer inngrep har redusert beitearealene og har medført driftsmessige problemer. Fylkesmannens fraråding må sees i lys av den samlede belastningen som distriktet har og vil bli utsatt for.

Sametinget har innsigelse da de mener prosjektet har betydelige konsekvenser for reindrifta. Reindrifta har i dette området en sentral rolle som samisk kulturbærer og næring.

Saltfjellet reinbeitedistrikt vil på det sterkeste fraråde utbyggingen av Øvre Mølnelva. De mener området er et ubrukt og ufremkommelig område hvor det sjelden eller aldri ferdes folk. Reinen kan beite, særlig vinter og vår, når reinen er avhengig av å spare energi for å klare seg selv og fosteret.

Utbygging i beiteområder og særlig de som ligger i nærhet til jordbruksområder fører til økt trykk av rein på innmarksområder. Dette er noe som reindriftsnæringen er særlig utsatt for i Skjerstad.

Reinbeitedistriktet skriver at omsøkte planer også ligger midt i trekk- og flyttlei. I anleggsperioden vil flytt- og trekkleia være stengt. Området vil også være sterkt forringet eller helt ubrukelig som vinterbeite.

Reindrift har stor betydning i samisk og lokal sammenheng når det kommer til økonomi, sysselsetting og kultur. I dag blir tap av beitearealer, forstyrrelser og sperring av trekk- og flyttleier i forbindelse med arealinngrep sett på som noen av de største truslene mot reindriftsnæringen. I OEDs retningslinjer for små vannkraftverk blir tap, oppstyking og redusert bruk av beiteland på grunn av arealinngrep og annen menneskelig aktivitet trukket frem som en av de største utfordringene for reindriftsnæringen i dag. Det fremheves også at den samlede effekten av en rekke mindre inngrep og forstyrrende aktiviteter innenfor reinbeiteområder ofte er langt større enn effekten av de enkelte inngrep (OED, 2007).

NVE er enig i at omsøkt prosjekt vil få konsekvenser for reindrifta. Vi ser at distriktet er under stadig press fra ulike utbygginger som vannkraft, vei og hytter. Tre nye kraftverk vil få ytterligere konsekvenser for utøvelsen av reindrift.

Rein er avhengig av å være i uforstyrrede områder vinter og vår, frem mot kalving slik at den ikke blir uroet og kan spare energi. Etter vårt syn er det berørte området verdifullt for reinen ut fra et slikt hensyn.

Under befaring kom det frem at rein på jordbruksarealer kunne være et problem, spesielt tidlig sommer. Dette vil kunne bli et større problem ved en eventuell utbygging, men har ikke vært tillagt vesentlig vekt i denne saken.

Hensynet til reindriftsnæringen som har stort press på sine gjenværende arealet til utøvelse av reindriftsnæringen i Saltfjellet er avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Drikkevannskilde

Bodø kommune fremmer innsigelse til søknaden. Innsigelsen begrunnes ut fra at tiltaket vil komme i vesentlig konflikt med vedtatte klausuleringer for drikkevannskilde. Bygging av kraftverk i nedslagsfeltet til vannverket medfører risiko for forurensning av drikkevannet. Dette er spesielt viktig hvis vannet blir forurensset av olje eller kjemikalier. Etter anleggsperioden vil det bli økt ferdsel i nedslagsfeltet, også kjøretøyer.

NVE er ikke enig med kommunen i at omsøkt kraftverk kan påvirke vannkilden vesentlig. Dagens forskrifter og lovverk minimaliserer risikoen for utslipp som kan forringe kvaliteten som drikkevannskilde. Spørsmålet er ikke avgjørende for konsesjonsspørsmålet, men ved en konsesjon må Småkraft AS søke om dispensasjon fra kommunens klausulering for bruk av området.

Landskap/friluftsliv/brukerinteresser

Flere av høringspartene peker på områdets viktighet for friluftsliv og de er imot prosjektet. Området er mye brukt utfartsområde for både lokale og brukere av hytter i omegn. De peker på at området har verdi kategorisert som A i kartlegging av friluftsliv i kommunen. Bodø kommune mener tiltaket vil forringe naturkvalitetene i området kraftig og påvirke friluftslivet negativt og dermed fraråder de tiltaket også ut fra dette hensyn.

NVE er enig i at området kan være brukt til friluftsliv i øvre deler. NVE mener tiltaket kan påvirke naturkvalitetene og friluftslivet lokalt, men det er ikke avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Øvre Mølnelva kraftverk vil gi 7,2 GWh i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden regnes som vanlig for et småkraftverk. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneiere og generere skatteinntekter. Videre vil Øvre Mølnelva kraftverk styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning.

Nettilgang

Nordlandsnett AS og Sjøfossen Energi gjør oppmerksom på at de omsøkte kraftverkene i Bodø og Beiarn er avhengig av samme regionalnettslinjene. På bakgrunn av dette mener selskapene at søknadene i Bodø og Beiarn bør behandlet samlet. En samlet behandling vil gi en bedre oversikt for å planlegge nødvendige forsterkninger av nett samt kunne prioritere de prosjektene med størst samfunnsnytte. Sjøfossen Energi og Beiarkraft er nå fusjonert inn i Salten Kraftsamband (SKS) som står som søker på flere av Beiarn-prosjektene.

NVE har i dag i egne vedtak gitt konsesjon til Skredelva og Rognlielva. For vedtak i denne saken viser vi til konklusjon nedenfor. NVE kjenner ikke til andre småkraftprosjekter i Bodø.

I Beiarn er det 8 prosjekter i igjen etter at 7 er trukket. Av de som er igjen har Sjøfossen/Beiarn kraft 5 av prosjekter. I og med at det er færre mulige prosjekter igjen og SKS er søker i flere av prosjektene i Beiarnpakka, mener NVE at det ligger godt til rette for at Nordlandsnett AS og Sjøfossen Energi å kunne prioritere sine prosjekter og ev. forsterkninger på nettet.

Annet

Det er konflikt om grunneierrettigheter. Dette er av mer privatrettslig karakter.

Oppsummering

NVE har foretatt en samlet behandling av fem søknader om bygging av kraftverk i Bodø kommune.

NVE har valgt å behandle sakene samtidig for å kunne gjøre en mer grundig vurdering av samlet belastning av de konsesjonssøkte tiltakene, og samtidig 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 behandlingen av de fem søknadene i Bodø kommune har NVE vurdert hver enkelt sak for seg, og sumvirkningene av eksisterende og nye utbygginger der hvor NVE har funnet det relevant.

En eventuell utbygging av Øvre Mølnelva kraftverk vil gi 7,2 GWh i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden regnes som middels for et småkraftverk. I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Øvre Mølnelva kraftverk vil gi et begrenset bidrag til fornybar energiproduksjon i forhold til konflikt knyttet opp mot reindriftsinteresser. NVE mener at en utbygging som omsøkt vil kunne medføre store negative virkninger for reindriftsinteressene i området. Etter NVEs vurdering vil ikke de positive sidene ved en utbygging i form av omtrent 7 GWh/år fornybar energi overstige disse ulempene.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Øvre Mølnelva kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt, og NVE avslår derfor søknaden om tillatelse til å bygge Øvre Mølnelva kraftverk.

Øvrige forhold som er tatt opp av høringspartene gjelder i større grad krav til vilkår og avbøtende tiltak eller andre forhold som ikke er av betydning for vår konklusjon. Grunnet avslaget er ikke disse drøftet her.

Vedlegg

kart



