



Bakgrunn for vedtak

Nylandselva kraftverk

Leirfjord kommune i Nordland fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Clemens Kraft AS
Referanse	200900314-28
Dato	02.12.2014
Notatnummer	KSK-notat 84/2014
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Kaja Henny Engebrigtsen

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

Fjellkraft AS, nå Clemens Kraft AS, har sendt inn søknad om tillatelse til å utnytte et fall på 200 m i Nylandselva mellom kote 360 og kote 160. Vannveien er planlagt som boret tunell 300 meter ned fra inntaket, og rør i grøft de resterende 890 meterne ned til kraftstasjonen.

Kraftverket vil utnytte et nedbørfelt på ca. 7,5 km². Middelvannføringen er beregnet til 778 l/s, og omsøkt maksimal slukeevne er 1400 l/s som tilsvarer 180% av middelvannføringen. Alminnelig lavvannføring er 60 l/s. De beregnede 5-persentilverdiene for sommer og vinter er henholdsvis 145 og 44 l/s. Det er søkt om å slippe en minstevannføring på 60 l/s hele året. Installert effekt i kraftverket er planlagt til 2,26 MW og beregnet middelproduksjon er 8 GWh.

Leirfjord kommune har ingen innvendinger til Nylandselva kraftverk

Fylkesmannen i Nordland stiller seg kritisk til en utbygging av Nylandselva blant annet på grunn av de negative virkningene utbyggingen vil få på inngrepsfrie naturområder.

Nordland fylkeskommune anbefaler bygging av Nylandselva kraftverk, men ber om at det tas hensyn til landskap og reindrift ved utarbeidelse av konsesjonsvilkår.

Sametinget har ingen merknader til prosjektet

Reindriftsforvaltningen i Nordland påpeker at Nylandselva kraftverk vil medføre direkte og indirekte tap av beiteland, og at det må ses i sammenheng med den samlede belastningen av alle små og store arealinngrep i området.

Forum for Natur og Friluftsliv uttaler at de negative konsekvensene er rettet mot tap av inngrepsfrie naturområder.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 8 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene har NVE klarert om lag 1,4 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulemper 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 ulemperne til et akseptabelt nivå.

NVE mener at de vesentligste ulemperne ved en eventuell utbygging av Nylandselva kraftverk er knyttet til landskapsinngrepene i forbindelse med etablering av nedgravd rørgate og redusert vannføring på utbyggingsstrekningen, og tap av beiteland for rein. Med slipp av tilstrekkelig minstevannføring forbi inntaket hele året og revegetering av rørgatetraseen, samt etablering av bom som stenger for allmenn ferdsel i begynnelsen av adkomstveien til kraftstasjonen vil tiltaket etter NVEs vurdering være akseptabelt for biologisk mangfold, reindrift og øvrige allmenne interesser i området.

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 Clemens Kraft AS tillatelse etter

vannressursloven § 8 til bygging av Nylandselva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	2
Høring og distriktsbehandling	5
NVEs vurdering	10
NVEs konklusjon	14
Forholdet til annet lovverk	16
Øvrige forhold	19
Vedlegg	20

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Fjellkraft AS, datert 7.3.2013:

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

– å bygge Nylandselva kraftverk mellom kote 360 og kote 160 i Nylandselva

2. Etter energiloven om tillatelse til:

– bygging og drift av Nylandselva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden.

Nødvendig opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte utredning.»

Nylandselva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	7,555
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	24,52
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	103
Middelvannføring	l/s	778
Alminnelig lavvannføring	l/s	60
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	145
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	44

KRAFTVERK		
Inntak	moh.	360
Avløp	moh.	160
Lengde på berørt elvestrekning	m	2430
Brutto fallhøyde	m	200
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,46
Slukeevne, maks	l/s	1400
Minste driftsvannføring	l/s	70
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	60

Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	60
Tilløpsrør, diameter	mm	750
Tunnel, tverrsnitt	m ²	0,44
Tilløpsrør/tunnel, lengde	m	890/300
Installert effekt, maks	MW	2,26
Brukstid	timer	3477

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	2,58
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	5,41
Produksjon, årlig middel	GWh	8,0

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	29,56
Utbyggingspris	kr/kWh	3,70

Nylandselva kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR

Ytelse	MVA	2,51
Spenning	kV	0,69

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	2,51
Omsetning	kV/kV	0,69/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	50
Nominell spenning	kV	22
		jordkabel

Om søker

Clemens Kraft AS har kjøpt opp selskapet Fjellkraft AS og Nylandselva kraftverk er nå eid av Clemens Kraft AS.

Beskrivelse av området

«Nylandsvassdraget ligger på østsiden av Leirfjorden/Sundet i Leirfjord kommune og har vestlig eksposisjon. Landskapet preges av små dalfører og koller. Bjørkeskog finnes i de lavereliggende delene. Flere mindre vann og vassdrag finnes i området. Disse har sine nedbørsfelt i områder lenger øst med fjellpartier på over 900 m.o.h. Det ligger en hytte ved nedre deler av fallstrekningen. Bortsett fra dette er området lite påvirket av mennesker og naturen er forholdsvis intakt.»

Teknisk plan

Inntak

Inntaket er planlagt på kote 360. Damhøyden blir om lag 2 meter ved utløpet og lengden på dammen blir om lag 20 m. Det er planlagt betongdam, konstruert med overløp for flomvann. Inntaket bygges med varegrind

Dammen vil heve vannflaten med om lag 1,5 meter fra dagens nivå. Neddemt areal blir om lag 50 m² og inntaksdammen får et volum på om lag 300 m³.

Vannvei

Vannveien er planlagt å bestå av 300 m profilboret tunell i øvre del og 890 m nedgravd rørgate ned mot kraftstasjonen.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen blir liggende ved Nylandselva på kote 160. Bygningens grunnflate blir på 100 m² med tilhørende parkeringsplass på ca. 100 m². Kraftverket er planlagt med en peltonturbin med en effekt på 2,26 MW. Turbinene vil få en maksimal slukeevne på 1400 l/s og en minste driftsvannføring på 70 l/s. Ifølge søknaden vil generatoren få en ytelse på 2,51 MVA. Transformatoren får en ytelse på 2,51 MVA og en omsetning på 0,69/22 kV/kV.

Nettilknytning

Kraftverket vil bli tilkoblet 22 kV linjen ved Leirosen trafostasjon via en 50 m lang jordkabel. Kabelen, men spenning på 22 kV er planlagt nedgravd i ny og eksisterende vei.

Veier

Adkomstveien planlegges fra eksisterende skogsbilvei sørvest for Almåsen og opp til planlagt kraftstasjon ved Kjærstadvatnet. Veien vil bli om lag 1500 meter.

Massetak og deponi

Overskuddsmasser fra sprenging i forbindelse med tunell og rørgate vil bli benyttet i tiltaket, og det er ikke ansett å bli behov for massetak eller deponi.

Arealbruk

	<i>Anleggsfase</i>	<i>Driftsfase</i>
Total, m²	108 740	12 190

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

Tiltaksområdet er i henhold til kommuneplanens arealdel et LNF-område.

Inngrepsfrie områder (INON)

Hele tiltaksområdet ligger i inngrepsfritt område, kategori 2. Utbyggingen vil medføre en reduksjon av inngrepsfrie områder i kategori 1 (3-5 km fra inngrep) med 6,06 km², i kategori 2 (1-3 km fra inngrep) med 4,24 km². Inngrepsfrie områder med villmarkspreg vil bli redusert med 0,44 km².

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 21.8.2013 sammen med representanter for søkeren og kommunen. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

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

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Formannskapet i Leirfjord kommune har i møte 7.5.2013 fattet følgende vedtak:

Leirfjord kommune har ingen innsigelser mot utbyggingen av Nylandselva kraftverk. Kommunen forutsetter avbøtende tiltak i form av arrondering og revegetering av skjemmende naturinngrep.

Fylkesmannen i Nordland har i brev av 27.6.2013 uttalt følgende

«Fylkesmannen i Nordland stiller seg kritisk til en utbygging av Nylandselva kraftverk. Hovedgrunnen er de negative virkningene utbyggingen vil få på inngrepsfrie naturområder (INON). I dette tilfelle er det dessuten viktig å se en eventuell utbygging av Nylandselva kraftverk i sammenheng med flere andre vannkraftprosjekt (Øvre Forsland, Dagsvikelva, Søttarelva, Ursdalselva m.fl.) som er konsesjonsgitt, omsøkt eller under planlegging i randsonen til det relativt store sammenhengende inngrepsfrie naturområde vi fortsatt har i Tovenfjellområde/Villtoven. Sumvirkningene vil kunne bli betydelige.

Dersom det blir gitt tillatelse til den omsøkte utbyggingen, foreslår vi følgende avbøtende tiltak. Flere av disse tiltakene er også foreslått av både tiltakshaver og Karttjenester AS:

Minstevannføring

Av hensyn til fisk og andre vannlevende organismer (bunndyr), fossekall, fuktighetskrevende plantearter og landskapsopplevelse/friluftsliv må det settes vilkår om slipp av tilstrekkelig minstevannføring.

Plassering av kraftstasjon

For å redusere negative effekter på gyte- og oppvekstmulighetene for ørretbestanden i Tjærstadvatnet bør det vurderes å flytte utløpet fra kraftverket ca. 100-200 m lenger opp i elva enn det som er skissert i planene. Dette vil også være positivt for eventuelle rødlistede bunndyrarter og fossekall.

Omløpsventil

Ved driftstans på kraftstasjonen vil kun restfeltet nedstrøms inntaksdammen og pålagt minstevannføring bidra til vannføringen i elva nedenfor. En hurtig reduksjon av vannføringen nedstrøms kraftverket vil kunne medføre fare for stranding og dødelighet av yngel og ungfisk av ørret. Montering av omløpsventil i kraftverket vil i stor grad eliminere dette problemet og vil også være positivt for eventuelle rødlistede bunndyrarter og fossefall.

Reirplasser for fossefall

For å kompensere for sannsynlig bortfall av hekkeplasser for fossefall bør det etableres trygge reirplasser i form av rugekasse eller betonghylle ved kraftstasjonen og ved inntaksdammen.

Tilpasning av anlegget:

Under stikking av eksakt trase for veg samt plassering av kraftstasjon, inntaksdam og vannveg må det tas hensyn til miljøverdiene i området, blant annet vegetasjon og landskap.

Kabler og rør må graves ned der det er mulig. I den forbindelse er det viktig at den samme massen som graves opp brukes til tildekking. Biologisk sett er det gunstig at de stedeagne artene får revegetere inngrepsområdet på en naturlig måte og at det ikke sås til med frøblanding.

Det må ellers legges vekt på skånsom behandling av terreng og vegetasjon, blant annet er det viktig å bevare kantvegetasjonen langs elva.»

Nordland fylkeskommune har i fylkesrådsmøtet 25.6.2013 vedtatt følgende:

«Med bakgrunn i regional plan for vannkraftverk i Nordland, tilrår fylkesrådet NVE å gi konsesjon til bygging av Nylandselva kraftverk. Fylkesråden viser imidlertid til de negative konsekvensene tiltaket vil få i forhold til landskap og reindrift. Tiltaket vil være et vesentlig inngrep på snaufjellet. Tiltaket vil også få negative konsekvenser for kalvingsområder for rein. Fylkesrådet ber om at det tas nødvendige hensyn i utarbeidelse av konsesjonsvilkårene»

Statens vegvesen, region nord har i brev 29.4.2013 uttalt følgende:

Statens vegvesen har ingen motforestillinger mot Nylandselva kraftverk, men ønsker å presisere at avkjørselsforhold fra fv. 78 ikke er avklart.

Sametinget har i brev 8.5.2013 uttalt følgende:

«Etter vår vurdering av beliggenhet og ellers kjente forhold kan vi ikke se at det er fare for at tiltaket kommer i konflikt med automatisk fredede samiske kulturminner. Sametinget har derfor ingen spesielle merknader til prosjektet.»

Sametinget uttalelser til 7 småkraftverk for Fjellkraft i Hemnes og Leirfjord kommune datert 2.12.2013:

«Sametinget har befart de nevnte prosjektene og har etter befaring følgende merknader:

Nylandselva: Det ble påvist ett freda samisk kulturminne ved traseen. Det må ikke foretas inngrep innenfor sikringssonen til dette kulturminnet. Ellers ble det funnet en ikke-freda,

arkeologisk lokalitet, samt en gamme av nyere dato. Det bes om at det tas hensyn til disse i videre arbeid.»

Reindriftsforvaltningen Nordland har i brev 10.6.2013 uttalt følgende:

«Reindriftsforvaltningen har ikke mottatt noen merknader fra distriktet til saken. Røssåga/Toven reinbeitedistrikt er uansett part i saken og kan uttale seg direkte til NVE dersom de ønsker det.

Røssåga/Toven reinbeitedistrikt er allerede preget av flere vasskraftutbygginger. Det er også planlagt flere små kraftverk som vil påvirke reindriften og driftsforholdene. Her kan nevnes Forsland kraftverk, Øvre Forslandsdalen, Vassenden, Dagsvikelva, m.fl. Når NVE skal behandle søknader om utbygging, er det derfor viktig at konsekvensene for reindriften kan ses i sammenheng.

I forbindelse med søknad om bygging av Nylandselva kraftverk, er det foretatt en begrenset vurdering av konsekvensene for reindriften. Her er den konkrete utbyggingen kort vurdert, uten at konsekvensene er sett i sammenheng med andre eksisterende eller planlagte utbygginger. Dette er en svakhet som er felles for flere småkraftprosjekt. Det er derfor viktig at det berørte reinbeitedistriktet kan være med når det gjelder befaringer og planlegging slik at eventuelle uforutsette konsekvenser kan tas hensyn til i forbindelse med anleggstida og driftsfasen.

Nylandselva kraftverk vil medføre direkte og indirekte tap av beiteland som følge av økte forstyrrelser og trafikk inn i områder. Dette vil virke negativt for reindriften, selv om det konkrete arealtapet kan se lite ut. Reindriften i distriktet må forholde seg til en rekke større og mindre arealinngrep som i sum har stor betydning for utnyttelsen av arealene og beitekapasiteten i distriktet.

I søknaden legges det til grunn at reindriften vil bli lite skadelidende fordi at det berørte arealet er av mindre størrelse. Aktiviteten i forbindelse med anleggsvirksomhet vil likevel gi virkninger utover dette på grunn av støy, sprengninger, maskinbruk og andre menneskelige aktiviteter.

Det er derfor viktig at det i forbindelse med anleggsvirksomheten holdes god kontakt med reinbeitedistriktet, slik at det kan tas hensyn til reindriften arbeid og reinens beitebruk. Dette gjelder spesielt i de perioder reindriften vanligvis bruker områdene vår og høst.

Det er dessuten flere flyttleier i området, og disse kan bli berørt av utbygging og anleggsarbeid. I følge reindriften arealbrukskart går det en flyttlei sør for det planlagte inntaket/dammen. Det går videre en flyttlei vest for planlagt kraftstasjon og en flyttlei enda lenger vest som blir berørt av veien som skal bygges til kraftstasjonen.

Det bør gjennomføres befaringslik slik at distriktet kan påvise mer nøyaktig hvor disse flyttleiene går i terrenget. Det kan da klarlegges om og eventuelt i hvor stort omfang flyttleiene blir berørt. Dersom det er snakk om at flyttleier kan bli stengt, vil det være krav om at det søkes om omlegging av flyttlei i henhold til reindriftslovens § 22.

Det framgår videre at det skal bygges ny vei på strekningen fram til kraftstasjonen. Reindriften har erfart at veier som bygges i forbindelse med kraftutbygginger, gir varige virkninger når det gjelder utfart og dermed økte forstyrrelser i reinbeiteområdene.

Det er derfor viktig å få avklart om det er behov for vei fram til kraftstasjonen etter at utbyggingen er sluttført. I forbindelse med andre småkraftutbygginger har vi registrert at det er vanlig at anleggsveier er midlertidige, og bare brukes i forbindelse med selve anleggsarbeidet. Når anleggsarbeidet er ferdig, blir disse ofte fjernet. Dette er vanligvis den beste løsningen i forhold til reindrift. Dersom det av hensyn til vedlikehold, er nødvendig med vei her, bør denne stenges for allmenn ferdsel med låst bom. Reinbeitedistriktet må da få nøkkel til bommen.

Et annet forhold ved nye veier er at disse ofte fungerer som ledeveier for rein. Dersom veier går ned fra reinens beiteområder høyere i terrenget og ned til landbruksområder, kan det føre til at reinen lettere trekker ned på dyrka mark om våren. Det fører vanligvis til mye irritasjon når reinen kommer på innmarka. Dette vil være en uheldig konsekvens av veibygging som reindriften ikke er i stand til å forebygge.

Ellers er det positivt for etterbruken at rørgata skal graves ned, og at det skal være tunnel i område der det ikke er mulig å grave ned rørgata. Rørgata bør slettes til og fylles med jord fra området slik at det kan revegeteres naturlig med stedegne vekster.»

Forum for Natur og Friluftsliv har i brev 3.6.2013 uttalt følgende:

«Foreliggende kunnskap viser at det omsøkte tiltaket ikke vil ha negative konsekvenser for viktige og prioriterte naturtyper, vegetasjonstyper eller rødlistearter. De negative konsekvensene er rettet mot INON ved tap av villmarkspregede områder, bortfall av INON sone 2 på ca. 4,24 km², og INON sone 1 blir redusert med 6,06 km².

For fossefall og vassdragstilknyttete arter vil disse bli negativt påvirket av en sterkt redusert vannføring. For landskap vil den visuelle kvaliteten og opplevelsesverdien for friluftsliv reduseres da området er lite påvirket av inngrep. FNF Nordland er dog litt usikker i forhold til utredningene og om kunnskapsgrunnlaget og om foreslått minstevannføring er tilstrekkelig.

Samtidig er ikke traseen for ny adkomstvei befart. FNF Nordland ser gjerne at det innhentes mer kunnskap, evt. tilleggsutredninger, før en eventuell konsesjon kan gis.»

Helgelandskraft AS har i brev 3.6.2013 uttalt følgende:

«Det er per i dag ikke kapasitet i eksisterende lokalnett til å ta imot produksjon fra kraftverket før lokalnettet forsterkes. Denne forsterkningen tas sikte på å være utført i løpet av 2016.»

Søker har i brev av 5.8.2013 kommentert de innkomne høringsuttalelsene slik:

Leirfjord kommune

«Søker har ingen kommentarer til dette. Fjellkraft planlegger for en skånsom utbygging med tilhørende avbøtende tiltak.»

Fylkesmannen i Nordland

«Søker er innstilt på å få influensområdet for adkomstvegen vurdert med hensyn til biologisk mangfold hvis NVE finner behov for dette. Videre har søker foreslått en minstevannføring

tilsvarende alminnelig lavvannførng på 60 l/s. Dette kombinert med flomtap og tilsig fra restfeltet er antatt og sikre eventuelle biologiske verdier i Nylandselva.

For fossekall så mener søker at bygging av kunstig reirplass vil kunne kompensere for redusert vannføring. Videre har det vært vurdert behov for omløpsventil. Dette er for øvrig ikke funnet nødvendig da Tjærstadvannet vil fungerer som en buffer for vannføringen for den anadrome strekningen og vil hindre at vannføringen får store plutselige variasjoner. Tiltaket er ansett å ha liten negativ effekt på fisk og ferskvannsbiologi og søker har derfor ikke gjort noen vurdering på flytting av kraftstasjonen.

Når det gjelder tilpasninger av anlegget så har søker sterk fokus på dette og beskriver dette detaljert i landskap- og miljøplanen som skal godkjennes av NVE før en eventuell anleggsstart.»

Nordland fylkeskommune

«Fjellkraft planlegger for en skånsom utbygging med tilhørende avbøtende tiltak. Når det gjelder kontakt mot reindriftsnæringen så har det fra søkers side flere ganger vært forsøkt å komme i kontakt med reindriftsnæringen her uten hell. Søker stiller seg for øvrig svært positivt til dialog med reindriftsnæringen gjennom alle fasene i prosjektet og har god erfaring fra prosjekter hvor dette har lyktes.

Søker har sterk fokus på landskapsmessige tilpasninger og beskriver dette i detalj i landskap- og miljøplanen som skal godkjennes av NVE før en eventuell anleggsstart.»

Sametinget

«Søker er bevisst mht lov 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner(kml.) § 8 annet ledd som gjelder funne under arbeid i marken.»

Reindriftsforvaltningen

«Søker stiller seg svært positiv til dialog med reinbeitedistriktet og har som tidligere nevnt forsøkt flere ganger å komme i kontakt med dem. De har også fått oversendt skisseprosjektet og er bedt om å kommenterer eventuelle konfliktområder for å kunne finne gode løsninger og eventuelle avbøtende tiltak i tidlig fase. En felles befarng stiller søker seg positiv til.

Når det gjelder vei fram til kraftstasjonen så er denne viktig med tanke på vedlikehold og drift av kraftverket. Det er derimot ingenting i veien for å avgrense bruken av denne veien med bom hvor reindriften kan ha egen nøkkel. Utover dette har ikke søker noen kommentarer til reindriftsforvaltningen uttalelser.»

Forum for Natur og Friluftsliv i Nordland

«Søker har ingen kommentarer til FNF Nordland sine uttalelser men vil poengtere at hvis NVE har behov for ytterligere dokumentasjon i sin saksbehandling så stiller søker seg selvfølgelig positiv til å fremskaffe dette.»

Helgelandskraft AS

«Søker forholder seg til skisserte nettløsning fra Helgelandskraft AS»

Statens vegvesen, region nord

«Søker vil sørge for at en eventuell vei blir omsøkt.»

Tilleggsopplysninger

Etter befaring har NVE i brev av 28.8.2013 bedt om en kartlegging av biomangfoldet rundt den nye veitraseen for adkomst til kraftstasjonen. Rådgivende biologer kartla området og kom til følgende konklusjon:

«Den planlagte adkomstveien vil gi ubetydelig konsekvens (0) for rødlistearter og liten til middels negativ konsekvens for terrestrisk miljø (-/-). Av de to alternativene for trase inn mot Kjærstadvatnet, er den sørlige varianten å foretrekke, fordi den i mindre grad medfører inngrep i myrområder.»

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 7,55 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 0,778 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 2,5 % og nedbørfeltet har en snaufjellprosent på 95 %. Avrenningen varierer fra år til år med dominerende sommer og høst - flommer. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 145 og 44 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 60 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 1,4 m³/s og minste driftsvannføring 0,07 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 60 l/s hele året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 71 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

NVE har kontrollert det hydrologiske grunnlaget i søknaden. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til 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.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 180 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 60 l/s, vil dette gi en restvannføring på ca. 30% 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 71 dager i et middels vått år. I 34 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 124 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

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger.

Reindrift

En utbygging av Nylandselva kraftverk berører Røssåga/Toven reinbeitedistrikt. Distriktet består av 3 siidaandeler med til sammen ca. 1000 rein i vårflokken, dvs. før kalving. Tiltaksområdet berører høstbeite 2 samt vårbeite 1 og 2, flyttlei nord og vest for Tjærstadvatnet og opp mot inntaket.

I Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små kraftverk er reindrift omtalt i eget kapittel som ett av flere vurderingskriterier. I samisk og lokal sammenheng har reindrift stor betydning, økonomisk, sysselsettingsmessig og kulturelt. Reindriftsloven skal bidra til å sikre reindriften som et viktig grunnlag for samisk kultur, i samsvar med Grunnlovens § 110a og folkerettens regler og urfolk og minoriteter. Reindriftnæringen står ovenfor store utfordringer. Tap av beiteland som følge av arealinngrep er trolig en av de største truslene mot reindriftnæringen i tiden fremover. Reindriften er avhengig av store arealer for å dekke reinens behov for ulike sesongbeiter, og ubrutte flyttveier mellom dem. Næringen er sårbar for negative påvirkninger som reduserer størrelsen eller kvaliteten på beitelandet, eller som på annen måte forstyrrer reinens utnyttelse av arealer. Totaleffekten av mange små inngrep og forstyrrende aktiviteter i reinbeiteland kan være langt større enn hva virkningene av de enkelte inngrepene skulle tilsi. Reindriftsforvaltningen gir områder med minimumsbeiter og særverdiområder (kalvingsområder, parringsland, flyttleier, trekkleier og reindriftsanlegg) stor verdi. Det samme gjør OED i sine retningslinjer.

NVE har ikke mottatt noen merknader fra distriktet til saken. I høringsrunden kom det frem at Reindriftsforvaltningens, (nå Fylkesmannens) uttalelse at Nylandselva kraftverk vil føre til direkte og indirekte tap av beiteland som følge av økte forstyrrelser og økt trafikk inn i området. NVE ser at Røssåga/Toven reinbeitedistrikt er preget av flere vannkraftutbygginger. Dagsvikelva kraftverk og Øvre Forsland kraftverk ligger i nærheten av tiltaksområdet for Nylandselva kraftverk. På reindriftskartet ser man at tiltaksområdet ligger i ytterkant av bruksområdet for rein og at det er store beiteområder i nærheten som ikke er berørt.

NVE mener at økt aktivitet i en eventuell anleggsfase vil kunne forstyrre reinen. Det er ikke antatt at tiltaket vil påvirke reindriften i driftsfasen. Hvis det under en eventuell utbygging kommer frem at en flyttlei for rein kan bli stengt, må det søkes om omlegging av flyttlei i henhold til reindriftslovens § 22. Ut fra høring og befarung synes likevel dette som en lite aktuell problemstilling.

Aktivitetene i forbindelse med en eventuell anleggsvirksomhet må etter NVEs vurdering tilpasses reinens beitebruk og reindriften arbeid. Det vil også være aktuelt å sette krav om etablering av bom som stenger for allmenn ferdsel ved begynnelsen av adkomstveien til kraftstasjonen. Med nevnte avbøtende tiltak mener NVE at konflikten med reindriftsinteressene i området er lav.

Naturmangfold

Naturtyper

Området kan henføres til den mellomboreale (Mb) vegetasjonssone (Moen, A. 1998). Oppe i fjellsidene overtar alpine soner. Hva gjelder vegetasjonsseksjon vil området tilhøre den klart oseaniske seksjon (O2). Bjørkeskogen preger fallstrekningen opp til ca. 250 - 300 m.o.h. Øvre deler av fallstrekningen har mer preg av snau fjell, men spredte forekomster av bjørk finnes langs fallstrekningen.

Dominerende vegetasjonstyper (Fremstad, E., 1997) langs nedre del av vannstrengen er blåbærskog (A4). Det er ikke angitt viktige naturtyper innen tiltaksområdet i Miljødirektoratets Naturbase eller i kommunal kartlegging.

Arter

I Norsk Mosedatabase (2008) og Norsk Lavdatabase (2008) på internett finnes det en del registreringer av lav og moser i Leirfjord kommune, men ikke fra denne delen av Nylandselva. På bakgrunn av informasjonen i biologisk mangfold rapporten synes mose- og lavfloraen langs vannstrengen i stor grad å domineres av vanlige arter for området.

Nedre del av influensområdet inngår i beiteområdet for elg.

Den planlagte utbyggingen vil trolig berøre en hekkelokalitet for fossekall. Jerstad

Viltforvaltning v/Kurt Jerstad har gitt strekningen høy verdi som hekkelokalitet, høy verdi som mytelokalitet og liten verdi som overvintringslokalitet. Samlet verdi er høy.

I Lakseregisteret (DN, 2008) på internett finnes det for Nylandselva opplysninger om en liten og ikke selvreproduserende bestand av laks og en liten og moderat/lite påvirket, hensynskrevende bestand av sjøaure (kategori 5a for bestandstilstand). Anadrom fisk kan gå ca. 4,7 km opp i vassdraget til Kjerringfossen (Sandodden, 2008). Dette punktet ligger ca. 1 km nedenfor Tjærstadvatnet. Det ikke funnet opplysninger om viktige ferskvannslokaliteter innenfor influensområdet.

Fylkesmannen i Nordland stiller seg kritisk til en utbygging av Nylandselva kraftverk og påpeker at dersom det gis konsesjon bør det gis vilkår om slipp av tilstrekkelig minstevannføring og installering av omløpsventil i kraftverket.

Han oppfordrer også til etablering av trygge leirplasser i form av rugekasser eller betonghylle ved kraftstasjonen og ved inntaket.

De tiltak som er gjenstand for vurdering i denne sammenheng vil ikke medføre nevneverdige endringer i vannførings- eller temperaturforhold i elva nedstrøms kraftstasjonen. NVE mener at det ikke er aktuelt med omløpsventil i kraftverket.

NVEs konsesjonsbehandling av små vannkraftverk skal følge OEDs «Retningslinjer for små vannkraftverk». Det vises der til at *«tiltak som kommer i konflikt med biologisk mangfold av stor eller middels verdi for øvrig må påregne pålegg om avbøtende tiltak som reduserer konflikten, eks. i form av minstevannføring og/eller andre tilpasninger av prosjektet»* De biologiske verdiene i Nydalselva regnes for å være av liten/middels verdi. Den planlagte utbyggingen vil imidlertid berøre en hekkelokalitet for fossekall. Fylkesmannen kan gi pålegg om oppsetting av rugekasser på utbyggingsstrekningen. NVE mener at hensynet til biologisk mangfold på utbyggingsstrekningen ivaretas godt nok med slipp av tilstrekkelig minstevannføring. Etter NVEs vurdering er det ikke grunnlag for å avslå søknaden på bakgrunn av virkning på de biologiske verdiene.

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 Nylandselva 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 1.11.2013. 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, jmfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til Nylandselva kraftverk finnes det ingen verdifulle naturtyper eller rødlistede arter. En eventuell utbygging av Nylandselva kraftverk 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.

NVE har også sett påvirkningen fra Nylandselva kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. 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 skal tillegges særlig vekt.

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.

Landskap/friluftsliv/INON

Nylandsvassdraget ligger på østsiden av Leirfjorden/Sundet og har vestlig eksposisjon. Landskapet preges av små koller og dalfører og det er flere små vann og vassdrag i området. De lavereliggende områdene domineres av bjørkeskog og over tregrensa er det snaufjell. Tiltaksområdet er ikke eksponert fra fjorden.

Inntaket og øvre del av vannveien ligger i høyfjellsområde med mye bart fjell og stedvis tynt løsmassedekke. Det planlegges å bore en 300 meter lang tunell gjennom svaberget og opp til inntaket. Fra påhugg for tunell vil rørgata sprenges/graves ned i grunnen. Nedre del av vannveien ligger nedenfor tregrensa og består i hovedsak av løsmasser.

Tiltaksområde er forholdsvis lite brukt som friluftslivsområde.

Hele tiltaksområde ligger i et INON-område og en eventuell utbygging vil føre til en liten reduksjon i INON område sone 1 og 2 samt tap av villmarkspregede områder.

Fylkesmannen og FNF Nordland påpeker at de største negative konsekvensene er rettet mot tap av INON og villmarkspregede områder. Fylkeskommunen uttaler: *«Det er allerede gitt konsesjon til Dagsvika kraftverk som medførte bortfall av de villmarkspregede områdene som ellers fantes. Konsesjon til Dagsvika kraftverk går også betydelig reduksjon av INON. Etablering av Nylandselva kraftverk vil derfor ikke medføre tap av villmarkspregede områder. Tallene som viser tap av INON er derfor også for høye.»*

Fylkeskommunen understreker at tiltaket vil komme i et område med snaufjell og påpeker i likhet med kommunen og Fylkesmannen viktigheten av arrondering og revegetering av området etter skjæmmende terrenginngrep. Sistnevnte nevner også minstevannføring som et avbøtende tiltak for å bevare landskapsverdiene i området.

NVE mener at tiltaket vil få negative konsekvenser for landskapsverdiene i område som følge av terrenginngrepene i forbindelse med etablering av nedgravd rørgate over tregrensa. Revegetering av rørgate og midlertidig anleggsvei er ofte vanskelig i fjellområder med lave temperaturer og kort vekstsesong som gjør at de biologiske prosessene går langsomt. NVE er positive til at øvre del av vannveien som går gjennom et snaufjellpreget område skal gå i tunell. Dette har vært av stor

betydning i vår vurdering. NVE påpeker at området allerede er preget av utbygginger og ikke vil medføre en reduksjon av villmarkspregede områder. Siden området også har lite brukerinteresser er det etter NVEs vurdering ikke grunnlag for å avslå søknaden på bakgrunn av de landskapsmessige verdiene eller friluftsinnteresser.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Nylandselva kraftverk vil gi ca. 8 GWh i et gjennomsnittssår. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneier og generere skatteinntekter. Videre vil Nylandselva kraftverk kunne bidra til å styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning.

Oppsummering

Clemens Kraft AS har sendt inn søknad om tillatelse til å utnytte et fall på 200 m i Nylandselva mellom kote 360 og kote 160. Vannveien er planlagt som boret tunell 300 meter ned fra inntaket, og rør i grøft de resterende 890 meterne ned til kraftstasjonen.

Kraftverket vil utnytte et nedbørfelt på ca. 7,5 km². Middelvannføringen er beregnet til 778 l/s, og omsøkt maksimal slukeevne er 1400 l/s som tilsvarer 180% av middelvannføringen. Alminnelig lavvannføring er 60 l/s. De beregnede 5-persentilverdiene for sommer og vinter er henholdsvis 145 og 44 l/s. Det er søkt om å slippe en minstevannføring på 60 l/s hele året. Installert effekt i kraftverket er planlagt til 2,26 MW og beregnet middelproduksjon er 8 GWh.

NVE mener at de vesentligste ulempene ved en eventuell utbygging av Nylandselva kraftverk er knyttet til landskapsinngrepene i forbindelse med etablering av nedgravd rørgate og redusert vannføring på utbyggingsstrekningen, og tap av beiteland for rein. Med tunell i øvre del som omsøkt, slipp av tilstrekkelig minstevannføring forbi inntaket hele året, revegetering av rørgatetraseen, samt etablering av bom som stenger for allmenn ferdsel i begynnelsen av adkomstveien til kraftstasjonen vil tiltaket etter NVEs vurdering være akseptabelt for biologisk mangfold, reindrift og øvrige allmenne interesser i området.

I totalvurderingen av det omsøkt prosjektet legger NVE vekt på at en utbygging vil gi økt produksjon av fornybar energi og at Nylandselva kraftverk vil styrke næringsgrunnlaget i området og dermed kunne bidra til økt lokal aktivitet, NVE mener at en utbygging med nærmere fastsatte avbøtende tiltak vil ha lite negative konsekvenser for allmenne interesser i området og at fordelene er større enn ulempene ved bygging av Nylandselva kraftverk.

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 Clemens Kraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Nylandselva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.



Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Clemens Kraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer 50 meter 22 kV jordkabel frem til eksisterende linjenett.

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

Helgelandskraft AS er områdekonsesjonær og skal ifølge søknaden stå for bygging og drift av anlegget. Vi finner det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett. Nødvendige høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon.

Dersom Clemens Kraft AS ønsker egen anleggskonsesjon, må det sendes inn søknad om dette når eksakt størrelse på elektriske installasjoner er klart. NVE kan da meddele egen anleggskonsesjon for kraftverket.

Helgelandskraft AS har som netteier og områdekonsesjonær kommentert linjetilknytningen og påpekt at det per i dag ikke er ledig kapasitet i eksisterende lokalnett til å ta imot produksjon fra kraftverket før lokalnettet forsterkes. Denne forsterkningen tas sikte på å være utført i løpet av 2016.

NVE har ikke gjort en grundig vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jmf. konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggsaksforskriften) 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	778
Alminnelig lavvannføring	l/s	60
5-persentil sommer	l/s	145
5-persentil vinter	l/s	44
Maksimal slukeevne	m ³ /s	1,4
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	180
Minste driftsvannføring	l/s	70

Søker har forslått en minstevannføring lik alminnelig lavvannføring på 60 l/s hele året. I følge søkers beregninger vil kraftverket da produsere 8 GWh i et middels år.

Fylkesmannen har uttalt at det er viktig å slippe tilstrekkelig minstevannføring i elva for å ivareta biologisk mangfold i og rundt elva, og av hensyn til landskap og friluftslivsinteresser.

NVE legger til grunn at det er viktig med slipp av minstevannføring hele året, slik søker har foreslått, for å avbøte virkningene for det biologiske mangfoldet i og langs elva og for å ivareta elva som landskapselement, særlig i øvre del over tregrensa. Vi mener at disse forholdene gjør det naturlig å fastsette en minstevannføring som gjenspeiler sesongvariasjoner.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 145 l/s i tiden 1/5-30/9 og 45 l/s resten av året. Samlet gir dette en produksjon på om lag 7,6 GWh/år.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

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

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

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

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

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

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

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

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

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

Nedenstående tabell søker å oppsummere føringer og krav som ligger til grunn for konsesjonen. Det kan likevel forekomme at det er gitt føringer andre steder i dokumentet som ikke har kommet med i tabellen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaket legges på kote 360. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Vannveien skal legges som beskrevet i søknaden, herunder tunell i øvre del.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen legges på kote 160 som beskrevet i søknaden.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1,4 m ³ /s
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 70 l/s.
Installert effekt	Søknaden oppgir 2,26 MW.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir 1 Peltonturbin.
Vei	Permanent vei inn til kraftstasjonen skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden. Av hensyn til reindriften skal det settes opp en bom ved veiens begynnelse.

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

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen selv om det i dag synes lite aktuelt å pålegge ytterligere avbøtende tiltak. Fylkesmannen kan eventuelt gi pålegg om etablering av rugekasser på utbyggingsstrekningen. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

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

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

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

Post 8: Terskler m.v.

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

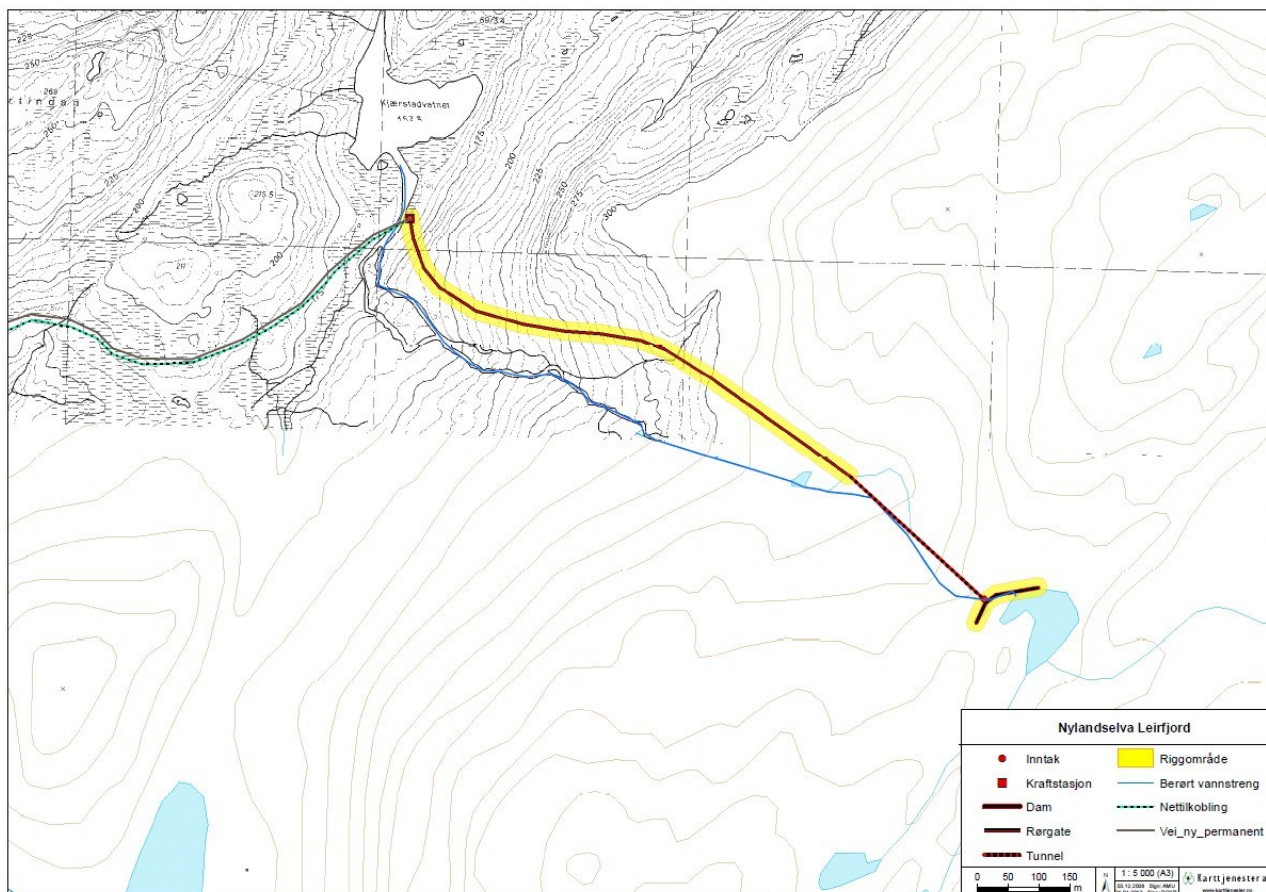
Øvrige forhold

NVE påpeker at tiltaksområdet i henhold til kommuneplanens arealdel ligger i et LNF område. Søker på søke kommunen om dispensasjon før en eventuell utbygging.

NVE presiserer at ifølge Statens vegvesen er avkjørselsforhold fra fv. 78 ikke avklart. Nye avkjørsler eller endret bruk av eksisterende avkjørsler må enten avklares i reguleringsplan eller omsøkes i egen søknad.

Vedlegg

Vedlegg 1: Kart over utbyggingsområdet



Vedlegg 2: Planlagt adkomstvei til kraftstasjon for Nylandselva kraftverk ved Kjærstadvatnet, markert med grå linje på kartet.

