

Nordkraft Prosjekt AS  
Postboks 55  
8501 NARVIK

Vår dato: 27.03.2017  
Vår ref.: 201700777-5  
Arkiv: 311  
Deres dato:  
Deres ref.:

Saksbehandler:  
Eilif Brodtkorb

## Nervatnet kraftverk i Narvik kommune, - tiltaket er vurdert ikke konsesjonspliktig

Vi viser til søknad fra Nordkraft datert 7.3.2017 der Nordkraft søker om fritak fra konsesjonsplikt for bygging av et Nervatn kraftverk. NVE skal på bakgrunn av opplysningene i søknad og tillegg avgjøre om utbyggingen medfører slike skader eller ulemper for allmenne interesser at tiltaket må ha konsesjon etter vannressursloven § 8.

### Orientering om tiltaket

Håkvikvassdraget ligger i Narvik kommune og munner ut i Ofotfjorden. Vassdraget er i dag utbygd med Håkvik kraftverk og to reguleringsmagasin, Nervatnet og Storvatnet, hvor Storvatnet er hovedmagasinet og Nervatnet fungerer som inntaksmagasin. Håkvik kraftverk utnytter et fall på 208 m mellom inntaket i Nervatn og utløpet i Beisfjorden.

Nervatnet er regulert 2,5 m. mellom kote 216,1 og 218,6. Magasinvolument er 0,65 mill. m<sup>3</sup>. Storvatnet har siden 1957 vært regulert med 35,6 m hvorav 6 meter heving og 29,6 m senkning. HRV og LRV er på henholdsvis kote 256,6 og kote 221,0. Storvatnet har et magasinivolum på 49,8 mill. m<sup>3</sup>. Fra Storvatnet tappes vannet via en 1450 m lang tunnel til Nervatnet og det er dette vannet som Nordkraft ønsker å utnytte i Nervatnet kraftverk.

Nervatnet kraftverket vil ha en installert effekt på ca. 2 MW og en årsproduksjon på 3,9 GWh. Om lag halvparten av produksjonen er vinterkraft. Kraftverket vil ikke kunne utnytte hele fallvariasjonen. Ved utvelgning av turbinen må det velges en konstruksjonsfallhøyde hvor turbinen har best virkningsgrad. Kraftstasjonen må stoppes når vannstanden i Storvatnet kommer under en gitt grense. Det er lagt til grunn at aggregatet må stanses når vannstanden kommer under kote 236.

Driften av Nervatnet kraftverk vil i stor grad styres av gjeldende manøvreringsreglement og ev. tappestriksjoner for Storvatnet og tappemønsteret for Håkvik kraftverk. Driften vil også innebære en avveining mellom høy vannstand i Storvatnet av hensyn til størst mulig fallhøyde i Nervatnet kraftstasjon, og muligheten for utnytte magasinet helt.

Tilkomst til Nervatnet kraftstasjon skal skje ved bruk av eksisterende vei som må utbedres og forlenges noe.

E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: [www.nve.no](http://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

Kraftverket er tenkt tilkoblet til eksisterende 22 kV-linje som passerer ca 300 m fra planlagt kraftstasjon med nedgravd kabel.

Nordkraft innehar fallrettighetene og har opplyst om at de besitter andre nødvendig rettigheter for realisering av tiltaket. Det er derfor ikke søkt om ekspropriasjonstillatelse.

Et Nervatn kraftverk inngikk som en del av et større utbyggingsprosjekt i Håkvikdalen (overføring av Tverrdalselva til Håkvikdalen) som nylig ble behandlet av NVE. NVE anbefalte da at det ikke ble gitt tillatelse til utbyggingsprosjektet i sin helhet, hovedsakelig på grunn av virkningene i de indre deler av Håkvikdalen. Nordkraft trakk da prosjektet, men har vurdert Nervatnet kraftverk isolert. Gjennomgangen har vist at Nervatnet kraftverk medfører svært begrensede virkninger på allmenne interesser i kommunen. Prosjektet vil utnytte eksisterende infrastruktur og regulering til Håkvik kraftverk.

Tabell 1. Detaljer for Nervatnet kraftverk

	Enhet	Nervatnet kraftverk
<b>Tilsigs- og vannføringsdata</b>		
Nedbørfelt	km <sup>2</sup>	56,3
Midlere tilsig	mill m <sup>3</sup> /år	86,0
Spesifikk avrenning	l/s/km <sup>2</sup>	46
Middelvannføring	m <sup>3</sup> /s	2,58
<b>Kraftverksdata</b>		
Inntak, kote	moh	256,6
Kraftstasjon utløp, kote	moh	218,6
Midlere brutto fallhøyde	m	38
Midlere energiekvivalent	kWh/m <sup>3</sup>	0,051
Installert effekt	MW	2,0
Maks. slukeevne	m <sup>3</sup> /s	6,5
Min. slukeevne	m <sup>3</sup> /s	2,0
Brukstid	timer	1975
Tunnel	m	1160
Rør i grøft	m	
Rør i tunnel		290
<b>Magasiner (eksisterende)</b>		
Storvatnet	HRV/LR V	256,6/221,0
	Mill. m <sup>3</sup>	49,8
Nervatnet	HRV/LR V	218,6/216,1
	Mill. m <sup>3</sup>	0,65
<b>Produksjon</b>		
Årlig produksjon	GWh/år	3,95
Produksjon sommer	GWh/år	1,97
Produksjon vinter	GWh/år	1,97
Økning fra i dag		3,95
<b>Utbyggingskostnad</b>		

Utbyggingskostnad	mill. kr	21,0
Utbyggingspris	Kr/kWh	5,4

### Høring

Nervatnet kraftverk inngikk som er del av søknaden om overføring av Tverrdalselva til Håkvikdalen. Med den omfattende høringsrunden og grundige saksbehandlingen som ble gjennomført i forbindelse med denne søknaden, mener vi det ikke er behov for ytterligere en høringsrunde for Nervatn kraftverk. Tiltakets omfang er relativt begrenset og det foreligger opplysninger og høringsuttalelser fra tidligere saksbehandling. NVE mener derfor at saken er tilstrekkelig opplyst til å fatte vedtak.

### NVEs vurdering

Nervatnet kraftverk vil utnytte et fall i et allerede utbygd system. Kraftverk er tenkt bygd i tilknytning til eksisterende overføringstunnelen fra Storvatnet til Nervatnet i Håkvikdalen.

I forbindelse med høring av søknaden om overføringen av Tverrdalselva til Håkvikdalen, kom det ikke inn uttalelser som skulle tilsi at et Nervatnet kraftverk vil medføre vesentlige virkninger for allmenne interesser.

Konsesjonen for Håkvikreguleringen ble gitt ved kgl. res. av 20.6.1919 og 7.10.1955. NVE gjennomførte en vilkårsrevisjon for Håkvikreguleringen i 2016. I den forbindelse anbefalte vi at det blir innført standardvilkår i tråd med hva som er vanlig for nye utbyggingssaker i dag og taperstriksjoner for Storvatnet og Nervatnet. Et Nervatnet kraftverk vil nytte Storvatnet som inntaksmagasin og Nervatnet som utløpsmagasin, og driften av kraftverket vil måtte forholde seg til det enhver tid gjeldende manøvreringsreglement for magasinene.

Et Nervatnet kraftverk vil ikke medføre at det fraføres vann fra en naturlig elv eller bekk. NVE kan ikke se at dette kraftverket påvirker allmenne interesser negativt på noen måte. NVE støtter vurderingene fra Nordkraft om at eventuelle negative virkninger av tiltaket må ansees som ubetydelige.

### NVEs vedtak

**Med hjemmel i vannressursloven § 18 og delegering til NVE fra Olje- og energidepartementet av 19. desember 2000, vedtar NVE at tiltaket ikke trenger konsesjon etter vannressursloven § 8.** Vedtaket forutsetter at tiltaket gjennomføres i samsvar med framlagte planer. Dersom planene endres, må tiltaket vurderes på nytt. Iverksetting av konsesjonspliktig tiltak uten nødvendig konsesjon er straffbart etter vannressursloven § 63.

Vi gjør oppmerksom på at selv om tiltaket ikke er konsesjonspliktig etter vannressursloven, gjelder aktsomhetsregelen i vannressursloven § 5 og vannressursloven § 41 om nedlegging av vassdragsanlegg.

### Videre saksbehandling

NVEs konklusjon bygger på de opplysningene som er gitt i søknaden av 7.3.2017. Ved endringer i planene må ny søknad sendes, slik at NVE kan vurdere konsesjonsplikten på nytt. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater, jf. forskrift om el-sertifikater § 9, 2. ledd, bokstav a. Dette vedtaket har en gyldighet på fem år. NVE anbefaler at saken legges frem for NVE for ny vurdering hvis tiltaket ønskes realisert etter dette tidsrom.

Vi understreker at dette vedtaket ikke gir tillatelse til bygging. Detaljerte planer for prosjektet skal sendes til NVE Region Nord for godkjenning og oppfølging i byggetiden så snart som mulig. Eksisterende konsesjon for Håkvikreguleringen inneholder vilkår som gir hjemmel til å føre tilsyn og stille krav ved en eventuell bygging av et Nervatnet kraftverk.

Tiltakshaver skal foreta en vurdering av bruddkonsekvenser for dam (demning) og turbinrør ved å fylle ut skjema for klassifisering. Skjema for klassifisering og «Forskrift om sikkerhet ved vassdragsanlegg» (damsikkerhetsforskriften) finnes på NVEs hjemmesider; [www.nve.no](http://www.nve.no). Utfylt skjema med vedlegg sendes til NVE. Vedtak om klasse blir gjort i eget brev fra NVE. Vi minner om at dam og rør i klasse 4, 3, 2 eller 1 må prosjekteres av NVE-godkjent rådgiver og i samsvar med reglene i damsikkerhetsforskriften. Arbeidet med tekniske planer bør ikke startes opp før NVE har vurdert og gjort vedtak om konsekvensklasse. NVE har ikke vurdert om det er ledig nettkapasitet på alle spenningsnivå. Det er tiltakshavers eget ansvar å sørge for nødvendige avklaringer. Vi anbefaler at det tas kontakt med lokal områdekonsesjonær for slik avklaring.

Har kraftverket en merkeytelse over eller lik 100 kVA, gjør vi oppmerksom på krav om forbruksavgift på elektrisk kraft, se rundskriv om dette på [www.toll.no](http://www.toll.no). Rundskrivet kan også fås på nærmeste tollsted.

Igangsetting av kraftverk skal meldes inn på skjema som finnes på [www.nve.no/Rapportere-og-soke-til-NVE](http://www.nve.no/Rapportere-og-soke-til-NVE).

### **Om klage og klagerett**

Klageberettigede kan klage på denne avgjørelsen til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunktet underretningen er kommet fram til partene, jf. forvaltningslovens kapittel VI. Klageretten er begrenset til parter (grunneiere, rettighetshavere og konsesjonssøker) og andre med rettslig klageinteresse (hovedsakelig organisasjoner som representerer berørte interesser).

En klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no).

Med hilsen

Rune Flatby  
avdelingsdirektør

Carsten Stig Jensen  
seksjonssjef

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