

Neset kraftverkene, Lund kommune, Rogaland – kommentarer til høringsuttalelser

Lund kommune.

LNF-N området i Vapsåsen ved Ljosvatn vil ikke bli berørt av utbyggingen i Liåna.

Lund kommune viser til utdrag i arealplanens bestemmelser som omhandler vannkraftutbygging (sitat kursivert):

Alle tiltak skal som hovedregel behandles som dispensasjonssaker (evt. Reguleringsplan). Unntak er tiltak som er konsesjonspliktig etter energiloven, vannressursloven eller vassdragsreguleringsloven og har unntak fra kommunal byggesaksbehandling. Slike tiltak behandles i sin helhet av NVE.

Utover dette har Lund kommune ingen merknader til søknaden.

Fylkesmannen i Rogaland.

Fylkesmannen anbefaler konsesjon dersom minstevannføring settes lik alminnelig lavvannføring hele året. Tiltakshaver er uenig i kravet om å øke minstevannføring til alminnelig lavvannføring hele året. Dette underbygges med bl.a. hva Miljørapporten sier i avsnitt 6.3 Mulighet for avbøtende tiltak, sitat;

Ut fra de estetiske hensynene, hensyn til fisk og hensyn til bekkekløfta anbefales en minstevannføring tilsvarende minst 5 % av middelvannføringen i vassdragene i sommerhalvåret (1. april til 31. september). Ut fra produksjonsmessige hensyn er det et sterkt ønske fra utbygger å slippe minstevannføring i vinterhalvåret. Disse månedene er normalt de mest nedbørsrike (Meteorologisk institutt 2004), det antas derfor at naturlig tilsig er tilstrekkelig for å sikre overlevelse for fisk som måtte stå på bekken i perioden 1. oktober til 31. mars. I denne perioden vurderes krav om minstevannføring som unødvendig.

	Nedre Neset kraftverk		Østre Neset kraftverk		Vestre Neset kraftverk	
	Sommer 1/5-30/9	Vinter 1/10-30/4	Sommer 1/5-30/9	Vinter 1/10-30/4	Sommer 1/5-30/9	Vinter 1/10-30/4
5-persentilnivåer (l/s)	74	118	29	43	36	53
Omsøkt minstevannføring (l/s)	60	25	25	10	30	10
Omsøkt produksjon (GWh)		7,37		4,61		4,35
5-percentilnivåer, hele året (l/s)		93		34		53
Alminnelig lavvannføring (l/s)		80		29		36
Produksjon ved minstevannføring lik alminnelig lavvannføring hele året (GWh)		6,93		4,41		4,13
Produksjonstap (GWh)		0,44		0,2		0,22
Tap ved økt minstevannføring ('000 kr)		198		90		99

Tabellen viser detaljer om vannføringen i de berørte vassdragene.

Dersom kravet om minstevannføring settes lik alminnelig lavvannføring, blir produksjonstapet for de 3 kraftverkene på 860 000 kWh. Årlig omsetningstap blir på kr 387 000 ved strømpris 0,45 ør/kWh.

Siden tilgjengelig vannmengde er størst i vinterperioden, vil tapene få konsekvenser, ikke bare for kraftverkene, men også samfunnmessig da det er størst behov for fornybar energi.

Tiltakshaver vil be NVE vurdere følgende for alle 3 kraftverkene;

1. Minstevannføring i perioden 1/5-30/9 settes lik alminnelig lavvannføring for alle 3 kraftverkene.
2. Minstevannføring i perioden 1/10-30/4 settes lik omsøkt minstevannføring;
 - a. Nedre Neset kraftverk; 25 l/s
 - b. Østre Neset kraftverk; 10 l/s
 - c. Vestre Neset kraftverk; 10 l/s

Rogaland fylkeskommune.

Sitat fra høringsuttalelsen;

Når det gjelder kulturminner, er det ikke kjent automatisk freda kulturminner eller viktige kulturminner fra nyere tid. I nærområdet, blant annet på Handeland, ligger det imidlertid en gravhaug fra jernalderen.

Ut fra topografi og registrerte kulturminner i nærområdet har deler av tiltaksområdet et potensial for automatisk freda eller andre verneverdige kulturminner i området som ikke er registrert tidligere. Før en eventuell utbygging starter, vil det derfor være behov for befarings/nærmere registreringer i området for å avklare om tiltaket kommer i konflikt med automatisk freda kulturminner.

Tiltakshaver vil i god tid før oppstart av anleggsarbeider varsle fylkeskommunen og be om at befarings utføres og at skriftlig rapport utarbeides og oversendes tiltakshaver.

Fylkeskommunen vurderer de samfunnsmessige fordelene ved tiltaket større enn ulempene og anbefaler at det gis konsesjon til utbygging i samsvar med søknad.

Statens vegvesen.

Avkjørsel til Nedre Neset kraftstasjon skal benytte eksisterende avkjørsel fra Fv 5. Avstand fra vegmidte til kraftstasjonen er minst 40 meter.

Avkjørsel til Østre/Vestre Neset kraftstasjon skal benytte eksisterende avkjørsel fra Fv 5. Samme avkjørsel benyttes for inntaket til Nedre Neset kraftverk.

Der inntaket for Vestre Neset kraftverk er planlagt, er det fjell på begge sider av elva. Damhøyden er planlagt med 4 meter. Høydeforskjell mellom brukar og damkrone er 5 meter. Faren for utvasking av veggrunn skal dermed være eliminert.

Avstand fra inntaksdam til vegmidte er 16,85 meter.

Forøvrig formoder tiltakshaver at Statens vegvesen kan sette av tid til å være med sluttbefaring.

Dalane Energi.

Tiltakshaver tar Dalane Energi sine merknader hva gjelder nettkapasitet til etterretning. Det lokale linjenettet må forsterkes. Det må legges en ny jordkabel inn til Haukland trans-

formatorstasjon som også må oppgraderes. Anleggsbidraget er tatt med i byggekostnadene og fordelt på de 3 kraftverkene.

Etter at konsesjon er innvilget vil nettbestilling bli gjort skriftlig. Samtidig vil avklaring mot regional nettet med Lyse Energi og Sira-Kvina Kraftselskap finne sted.

Per Bjarne Kjørberg.

Kjørberg ønsker ikke en nedgravd kabel over sin eiendom.

Over telefon med Dalane Energi (DE) får vi opplyst at DE vil kontakte alle grunneiere som vil bli berørt av planlagt jordkabel og finne god løsninger. Dette vil finne sted etter at konsesjon er innvilget.

Svein Tore Åtland.

Har drikkevannsinntak ved Sætraåna og er bekymret for at vannkvaliteten blir dårligere ved en utbygging i Sætraåna, men er positiv til utbyggingen.

Endelig løsning på vannforsyningen for Svein Tore Åtland er ikke bestemt. Alternativer kan være enten vannboring, eller en vannledning i rørgategrøfta fra inntaket og fram til boligen.

Hvilken løsning man lander på, vil bli bestemt på et senere tidspunkt i samråd med Svein Tore Åtland.

Under sluttbefaringen vil en eventuell ny drikkevannskilde bli diskutert.

Saksbehandler
Sigmund Jarnang
T. 905 85 486
sigmund@