



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

BKK Produksjon AS
Kokstadvegen 37
Postboks 7050
5020 Bergen

Vår dato: **18 JAN 2012**
Vår ref.: NVE 201003920-17 kv/swj
Arkiv: 311 / 067.2C1
Deres dato: 13.04.2011
Deres ref.: 11081309

Saksbehandler:
Stein Wisthus Johansen
22 95 98 34

BKK Produksjon AS - Ombygging av Matre H, vurdering av konsesjonsplikt

Basert på de opplysninger som foreligger, vedtar NVE med hjemmel i vannressursloven § 18, at de fremlagte planer for det nye Matre H kraftverk ikke berører allmenne interesser i en slik grad at det utløser konsesjonsplikt etter § 8 i vannressursloven.

Ved eventuell bygging av nye Matre H kraftverk, kan NVE i medhold av eksisterende vilkår følge opp planlegging, bygging og drift av det nye anlegget. Det må søkes NVE om anleggskonsesjon etter energiloven. NVE skal godkjenne detaljplanene før anleggsarbeidene settes i gang.

Bakgrunn

NVE mottok i brev av 17.07.2010 en orientering om prosjektet ombygging av Matre H, samt et ønske om å få en vurdering av om ombyggingen var konsesjonspliktig etter vannressursloven § 8. Prosjektet ble beskrevet som følger:

”Matre M og Matre H kraftverk (Masfjorden kommune) er lokalisert i samme stasjonshall, der to aggregater tilhører Matre M og 3 aggregater Matre H. Matre M og Matre H kommer fra to forskjellige vassdrag. De 3 aggregatene til Matre H er på til sammen 96 MW. Disse aggregatene har et stort behov for oppgradering, og er bakgrunnen for prosjektet. Prosjektet omfatter ikke Matre M. Det ble gjennomført et hovedstudie i 2009 for å se på mulige løsninger for ett nytt Matre H.

Kort teknisk beskrivelse for "ny" Matre H

Det er valgt å gå videre med en løsning som innebærer å bygge en ny stasjonshall ca. 500 meter inne i fjellet. En vil da kunne produsere kraft i dagens Matre H frem til ny stasjon er på drift. Hovedstudiet konkluderer med at alternativet med ny stasjonshall er det mest fordelaktige. Installert effekt på nytt aggregat blir trolig på 105 MW. Ny tilløpstunnel vil bli på ca 3 km, mens

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

adkomsttunnel og avløpstunnel vil bli på ca 0,5 km. Det vil bli ca. 300.000 m³ med tunnelmasser. Vi ønsker å kunne bruke disse massene til noe samfunnsnyttig. Vi er derfor i tett dialog med Masfjorden kommune for å finne egnet bruk til disse. Masfjorden kommune ønsker å bruke disse massene til å bygge veg ut til Matresøyna. Vedlagt ligger kommunens planprogram for denne vegen. Dersom ikke kommunen ønsker å benytte disse massene vil vi søke om å få tippe disse i Øvredalen. Her ligger det en gammel tunneltipp (ca. 100 meter høy). Denne tippet er ca. 4 km fra Matre.”

NVE mente prosjektbeskrivelsen var noe mangelfull og etterlyste ytterligere opplysninger i E-post av 6.september 2010 for å kunne behandle saken videre. 14. januar 2011 gav BKK beskjed om at de tekniske planer var endret og at de ville sende inn en ny søknad om konsesjonspliktavurdering for Matre H. NVE mottok følgende brev fra BKK datert 13.04.2011:

”Matre H kraftverk - vurdering av konsesjonsplikt

BKK Produksjon AS planlegger å oppruste den delen av Matre kraftverk som utnytter vannet fra Haugsdalsvassdraget (Matre H). Planene innebærer bygging av ny kraftstasjon inne i fjellet som erstatning for eksisterende Haugsdalsaggregater.

Med henvisning til vannressurslovens § 8 vil vi be NVE om å vurdere om tiltaket krever konsesjon etter vannressursloven. Vi forutsetter at det vil kreves anleggskonsesjon etter energiloven, og søknad om dette vil bli sendt senere.

Dokumenter vedrørende klassifisering i henhold til Forskrift om sikkerhet ved vassdragsanlegg sendes i separat forsendelse. Vårt forslag til konsekvensklasse for Matre H vil være klasse 2.

Bakgrunn

Matre kraftverk er lokalisert i Masfjorden kommune i Hordaland fylke. Utbyggingen av Matre- og nabovassdragene startet med regulering av Haugsdalsvassdraget i 1952. Matre kraftverk består av to kraftverk i samme maskinhall. Tre aggregater (G1-G3) utnytter vannet fra Haugsdalsvassdraget (Matre H), og to aggregater (G4-G5) utnytter vannet i Matrevassdraget (Matre M). Se også vedlagt informasjon om Matre kraftverk (vedlegg 1).

Matre H kraftverk har inntak i Godbotnvatn og utløp i Matrevågen. Kraftverket har tre Pelton-aggregater på til sammen 96 MW og stod ferdig i 1959. Den tekniske tilstanden på aggregatene tilser at det er behov for omfattende oppgradering eller utskifting, og det ble derfor i 2009 gjennomført et hovedstudium der ulike alternativer ble vurdert. Hovedstudiet anbefalte å gå videre med en løsning med bygging av ny kraftstasjon på 105 MW lenger inne i fjellet.

Med bakgrunn i nye prisprognoser, som gjør oss i stand til å få verdisatt det å installere aggregat med høyere effekt og dermed lavere brukstid, har vi nå foretatt en ny vurdering av aggregatstørrelse i den nye stasjonen. Analysen viser at det vil være lønnsomt å øke effektinstallasjonen, og det er vedtatt å gå videre med et alternativ som innebærer at det installeres 2 aggregater, hver på ca 90 MW, i stasjonen. Eksisterende Haugsdalsaggregater vil bli tatt ut av drift når det nye kraftverket står ferdig.

Beskrivelse av nye Matre H

Det planlegges ny fjellhall ca 500 m inne i fjellet, med hovedadkomst fra BKKs eksisterende kraftstasjonsområde i Matre. Fjellhallen plasseres i direkte linje mot inntaksmagasinet Godbotnvatn. Anlegget får ny tilløpsvannvei på ca 3 km med nytt inntak og inntaksluke i Godbotnvatn. Ny avløpstunnel blir på ca 500 m med nytt utløp i Matrevågen. Se for øvrig

vedlagte tegninger (vedlegg 2-3). I stasjonen installeres 2 like Francis-aggregater, hver på ca 90 MW. Det nye kraftverket får en samlet slukeevne på ca 37 m³/sek, mot eksisterende anleggs slukeevne på ca 23 m³/sek.

Manøvrering

Det planlegges ingen nye magasiner eller overføringer. Det planlegges heller ingen endring i gjeldende reguleringsgrenser eller manøvreringsreglement.

Manøvreringsreglement for Haugsdalsvassdraget er fastsatt ved kongelig resolusjon av 8. februar 1980. For øvrig henvises det til vedlagte oversikt over BKKs vassdragskonsesjoner (vedlegg 4).

Kjøremønster og produksjon

Høyere effekt gjør at en kan konsentrere produksjonen rundt færre timer i løpet av et år, slik at en produserer mer på timer der prisen er høy, og mindre når prisen er lav. Lønnsomheten ved økt effekt er basert på å utnytte prisvariasjoner over døgnet. Kraftverket vil gå på bortimot full effekt på timene som har høyest pris, og står i ro ved lave priser. Produksjonsfordelingen over året er imidlertid uendret, som en konsekvens av magasineringssevnen. Se også vedlagte dokument "Verdien av effekt for nytt Matre kraftverk" (vedlegg 5).

Årsproduksjonen vil øke som følge av mindre falltap i vannveien samt økt virkningsgrad og fallhøyde ved nye Francis-aggregater i forhold til dagens Pelton-aggregater. Flomtapene vil også reduseres noe. Middelproduksjonen er beregnet å øke fra 540 GWh til ca 597 GWh.

Nettilknytning

De nye aggregatene er planlagt tilknyttet eksisterende avganger i 132kV utendørsanlegg i Matre, som blir ledige ved utfasing av eksisterende Haugsdalsaggregater. Full utnyttelse av det nye anlegget forutsetter imidlertid at kapasiteten mot overliggende nett økes, herunder bygging av ny 300(420) kV linje Modalen- Mongstad og ny transformatorstasjon i Haugsværdalen. Vi er i dialog med BKK Nett, som har søkt om konsesjon og vil stå for eventuell utbygging av disse anleggene.

Arealbruk og eiendomsforhold

Adkomst

Det blir to adkomsttunneler til ny kraftstasjon. Påhugg for adkomsttunnel 1 (transporttunnel) blir fra det gamle sandtaket i Matre, der BKK disponerer grunnen. Planbehandling avklares med Masfjorden kommune. Adkomsttunnel 2 (kabeltunnel) drives fra samme sted som gangtunnel til dagens stasjon. Dette er innenfor BKKs eksisterende kraftstasjonsområde på Matre.

Inntak Godbotnvatn

Nytt inntak i Godbotnvatn plasseres ved siden av eksisterende inntak. Nytt lukehus plasseres mellom BKKs anleggsvei og inntaksmagasinet, hvor BKK disponerer grunnen.

Utløp Matrevågen

Utløp i Matrevågen planlegges ført gjennom en kulvert (lengde ca 30 m, tverrsnitt ca 40 m²) under E39 og Fylkesvei 383, ved siden av dagens utløp. Det vil bli dialog med Statens vegvesen angående utforming og bygging av kulvert. Planbehandling avklares med Masfjorden kommune.

Anleggsveier

Alle tunnelmasser planlegges transportert ut gjennom adkomsttunneler til Matre. Det vil således ikke være behov for noen nye anleggsveier i forbindelse med tunneldrivingen. Det er utført en

analyse av Cowi vedrørende veiløsninger i Matre. For å frakte massene vekk må noen av dagens kommunale veger og fylkesveger utbedres. Det vil naturligvis også bli økt trafikk på disse veiene i anleggsperioden. Det er blitt avholdt møter med Masfjorden kommune, Statens vegvesen og Hordaland Fylkeskommune vedrørende disse punktene.

Riggområde

Det er i dag store områder i Matre som kan brukes som riggområde. Rikken er planlagt i det gamle sandtaket i Matre, ca 200 meter fra tunnelmunning. Det vil bli søkt om etablering av rigg på vanlig måte til Masfjorden kommune. Denne vil bli tilkoblet eksisterende vann og avløpsnett i kommunen.

Konsekvenser for miljø og samfunn

De viktigste konsekvensene av utbyggingsplanene forventes å være knyttet til massedeponi og eventuelle konsekvenser i Godbotnvatn og Matrevågen som følge av endringer i kjøremønster.

Massedeponi

Målt som anbrakt volum i tipp er det beregnet ca 360 000 m³ med tunnelmasser. Vi ønsker å kunne bruke disse massene til noe samfunnsnyttig. Vi er derfor i tett dialog med Masfjorden kommune for å finne egnet bruk til disse. Masfjorden kommune ønsker å bruke massene til å bygge veg ut til Matresøyna.

Cowi utfører i samarbeid med Multiconsult en KU for å se på mulighetene for å bygge en sjøfylling. Grunnundersøkelser er utført og viser at det er mulig å legge sjøfylling til Matresøyna. Det må også utredes et midlertidig inntak for sjøvann til Havforskningsinstituttet (HI) i anleggsperioden. Dette utføres i samarbeid med HI, og en håper at en kan benytte grunnvann som erstatning. Det er utført boring av testbrønner, som viser tilfredsstillende vannkvalitet.

Masfjorden kommune er ansvarlig for den formelle prosessen og de er i dialog med Fylkesmannen og Hordaland Fylkeskommune. Vedlagt ligger kommunens planprogram (vedlegg 8).

Dersom ikke kommunen ønsker å benytte massene, vil vi søke om å få tippe disse i tilknytning til en eksisterende tunnel Tipp i Kvernhusdalen, som ble anlagt i forbindelse med driving av driftstunnelen til Matre M tidlig i 1960-årene. Tippen ble utvidet i 1997 da deler av driftstunnelen til Matre M ble strosset. Tippen inneholder i dag ca 200 000 m³ og er ikke terrengbehandlet, da det i 1997 var vurdert å fortsette med tunnelstrossen ved en senere anledning. Tippen fremstår i dag som en stor flate, og har en skåning på rasvinkel i front, med lengde ca 200 m og største høyde ca 70 m. Massedeponiet ligger innerst i en dal, ca. 4 km fra Matre og godt skjult for innsyn fra bygden.

Eksisterende tipp med omkringliggende terreng er befart og oppmålt. Vår vurdering er at det er rikelig plass for deponering av sprengstein fra det nye kraftanlegget i tilknytning til eksisterende tipp. Det er også mulig å gi gamle og nye tippmasser en god terrengmessig utforming mot omgivelsene.

Dersom tippen i Kvernhusdalen må benyttes, kan det bli nødvendig å mellomlagre masser vinterstid når tilkomsten til Kvernhusdalen er vanskelig. Mellomlagring planlegges i så fall i det gamle sandtaket i Matre.

Vannstandsforhold i Godbotnvatn

Vannstanden i inntaksmagasinet Godbotnvatn og de to hovedmagasinene i vassdraget (Skjerjevattn og Svartevattn) de siste 22 år er vist i vedlegg 6. Som det fremgår, foregår mye av sesongreguleringen i hovedmagasinene. Også Smalevatn og Hjortevattn tappes typisk om vinteren og fylles i løpet av snøsmelteperioden. Godbotnvatn (HRV=536,5 moh, LRV=516,0 moh) reguleres noe hyppigere opp og ned. Spesielt mye er området fra kt. 528 og opp mot kt. 536 brukt. Terskel for undervannet til overliggende kraftverk, Vemundsbotn, ligger ca. på kt. 528. Vannstrengen vil dermed henge sammen over dette nivået, slik at utnyttelsen av fallhøyden blir gunstig.

Det er lite løsmasser rundt magasinet. Som følge av mange år med regulering, er finmassene utvasket i de øverste 8-10 meter av reguleringsområdet, og tilstanden er nå stabil. Vi forventer fortsatt at vannstanden i hovedsak vil bli holdt i dette området, blant annet for å holde sammenhengende vannstreng i vassdraget. Ved utpreget effektkjøring ser vi for oss kraftigere tapping på dagtid, mens natten og helg brukes til å etterfylle Godbotnvatn.

I et døgn med utpreget effektkjøring kan det i framtiden tenkes følgende kjøremønster: 16 timers full kjøring med nye aggregater på ca. 180 MW, ingen tilsig, men samtidig full kjøring på Vemundsbotn. Dette fører til ca. 1 m senking av Godbotnvatn i løpet av 16 timer. Det er tilnærmet samme senking som vi i dag får i løpet av et døgn hvis Vemundsbotn stanses mens det kjøres ved bestpunkt på nåværende Matre H.

Et framtidig Matre H vil typisk stanses om natten. I løpet av 8 timer vil Vemundsbotn kunne heve vannstanden igjen med ca. 0,5 m. Magasinet i Godbotnvatn vi også kunne bygges opp igjen i helger og milde perioder når kraftbehovet er mindre. Planlagt vedlikehold på Vemundsbotn vil på grunn av framkommelighet og priser bli gjort om sommeren. Da vil det være mindre aktuelt med mye kjøring av Matre H. Men i en situasjon med stort kraftbehov og feil på Vemundsbotn, kan vannstanden i Godbotnvatn i ekstreme tilfeller falle med ca. 12 cm pr. time. Dette er omtrent det doble av det som kan skje i en tilsvarende situasjon i dag.

Magasinene i den øvre del av vassdraget vil som før være typiske sesongmagasin. Hovedbildet i hele vassdraget er at variasjonene i vannstand ikke blir vesentlig endret i forhold til historikken. Isforholdene vil dermed heller ikke påvirkes i særlig grad. Det er dessuten lite ferdsel på de regulerte vannene i vassdraget.

Utslipp til Matrevågen

Den økte effektinstallasjonen vil medføre at vannmengden som slippes ut i Matrevågen vil øke i den perioden av døgnet anlegget går for fullt (maksimal vannføring for Matre kraftverk øker fra ca 53 m³/s til ca 67 m³/s) og reduseres tilsvarende resten av døgnet. Fordelingen over året er forutsatt uendret.

Utløp fra dagens stasjon (Matre M og Matre H) kommer ut i Matrevågen i en felles avløpskanal/kulvert (se foto i vedlegg 7). Området utenfor utløpet benyttes for fritidsfiske. For det nye kraftverket planlegges utløp i tilsvarende avløpskanal/kulvert ved siden av den gamle.

Havforskningsinstituttet (HI) har en forskningsstasjon i Matre med ca. 30 ansatte, der en har forsket på Laks siden 1971. HI har et dypvannsinntak på 90 meter der en henter inn sjøvann til anlegget. I tillegg henter de inn ferskvann fra flere punkter.

BKK har engasjert Cowi for å se på om rehabiliteringen av Matre H får negativ innvirkning på inntakene av sjø- og ferskvann til HI. Cowi vil også vurdere eventuelle andre konsekvenser i Matrevågen som følge av endret kjøremønster.

Andre forhold

Utover det som er omtalt ovenfor kan vi ikke se at prosjektet har vesentlig negativ innvirkning på miljø, naturressurser eller samfunn. For det lokale næringslivet vil prosjektet kunne få positive ringvirkninger i form av leveranser av varer og tjenester til prosjektet.

Fremdrift

Vi er i gang med detaljprosjekteringen av anlegget med målsetning om å få sendt ut konkurransegrunnlaget høsten 2011, slik at forprosjektet kan avsluttes rundt årsskiftet og endelig investeringsbeslutning kan foreligge i første kvartal 2012. Anlegget er planlagt med ferdigstillelse i løpet av 2014.

Med tanke på det videre arbeidet er det ønskelig å få en relativt rask avklaring på om tiltaket krever konsesjon. Senest bør dette være avklart før utsendelse av konkurransegrunnlag. Vennligst ta kontakt dersom dere har behov for ytterligere informasjon i sakens anledning."

Høring av saken

Ut fra de foreliggende opplysninger valgte NVE å sende saken på begrenset høring til berørte kommuner, Fylkesmannen i Hordaland og Hordaland fylkeskommune. Høringen skulle frembringe eventuelle synspunkter på om prosjektet ville kunne berøre viktige allmenne interesser som kunne utløse konsesjonsplikt. Frist for uttalelse ble satt til 21. september 2011. Etter forespørsel 14. september, ble Masfjorden kommune og Fylkesmannen i Hordaland gitt utsatt høringsfrist til 1. oktober 2011. Fylkesmannen meddelte senere i E-post av 23. september at de ville avvente ytterligere med sin høringsuttalelse til etter at de hadde sett på de miljøfaglige rapporter om konsekvenser av en Matre H utbygging på saltvannsresipienten i Matrevågen. BKK opplyste i søknaden om at miljørapportene var bestilt fra konsulenter. NVE var av den oppfatning at rapportene trolig ville inneholde nyttig informasjon i forhold til konsesjonspliktvrderingen og godtok en ytterligere utsatt høringsfrist. BKK oversendte rapportene med kommentarer fra Cowi og Rådgivende Biologer AS til Fylkesmannen med kopi til NVE, 18. november 2011. Sammen med denne oversendelsen fulgte også en korleksjon på tidligere oppgitte forhold omkring driftsvannføringen; *"Maksimal vannføring for eksisterende anlegg er i dag 60 m³/s (37 m³/s på Matre M og 23 m³/s på Matre H). Med nytt Matre Haugsdal kraftverk blir maksimal vannføring følgelig 74 m³/s (37 m³/s på Matre M og 37 m³/s på Matre H). Den prosentvise økningen i vannføring blir dermed litt mindre enn tidligere opplyst."* NVE har vurdert denne opplysningen til ikke å være avgjørende i forhold til de allerede innkomne høringsuttalelser og har dermed ikke funnet grunn til å sende denne opplysningen videre til høringsinstansene for eventuelle nye uttalelser.

Nedenfor gjengis hovedtrekkene i de innkomne høringsuttalelser:

Modalen kommune har i brev av 30.08.2011 kommet med følgende innspill:

"Modalen kommune ser ikkje trong for å uttale seg om saka utover å understreka at vi reknar med at NVE vil vurdere ulike negative konsekvensar i magasinområda ved auka effektkjøring som beskreve i brev datert 13.04.11 frå BKK."

Lindås kommune har i brev av 06.09.2011 kommet med følgende innspill:

"Viser til høyringsdokument knytt til planlagd utviding av Matre H kraftstasjon. Kraftstasjonen skal utvidast frå dagens 96 MW installert effekt, til 180 MW. Utvidinga vil føre til endra kjøremønster i høve dagens situasjon, då spesielt manøvrering av magasin og utslepp til sjø i Matrevågen."

BKK førespeiler at den totale tappinga av Godbotnvatn vil bli nokolunde den same som i dag. I ekstremperiodar vil den auka kapasiteten i kraftstasjonen medføre at ein kan tappe 12 cm per time av Godbotnvatn, mot dagens 6 cm.

Lindås kommune grensar opp i mot eit lite område av Haugsdalsvassdraget, og tilkomsten til den delen av vassdraget som grensar til Lindås må beskrivast som relativt bratt og utilgjengeleg. Det er registrert ein tursti som går opp sørdalen noko sør for vassdraget i Lindås kommune, og endar opp ovanfor Øvre Vemundsvatnet i Modalen kommune, men denne har ikkje kontakt med vassdraget innanfor kommunegrensene.

BKK skriv i vurderinga si av tiltaket at det ikkje vert negative konsekvensar for miljø, naturressursar og samfunn. Lindås kommune ser gjerne at det vert gjort ei vurdering av konsekvensar for fiskebestand i vassdraget som følgje av ei auke i maksimalkapasitet for uttak frå magasinet. Utover dette har Lindås kommune ingen merknader til planane om utviding av Matre H kraftstasjon.”

Masfjorden kommune har i brev av 04.10.2011 kommet med følgende uttalelse:

” Viser til vedlagt utskrift av vedtak i Masfjorden kommunestyre den 29.09.2011.

KS-073/11 VEDTAK:

- Konesjonsplikt for BKK for utbygginga Matre H
- Masfjorden kommune har slutta seg til resolusjon frå LVKs landsmøte som inneber innstilling / stopp i behandlinga av alle planar om ny vasskraftutbygging inntil maksimumsverdien for eigedomsskatt på kraftanlegg er avklart.”

Hordaland fylkeskommune har i brev av 18.10.2011 kommet med følgende uttalelse:

”Vi viser til brev dagsett 16.august der Hordaland fylkeskommune er beden om å gje innspel til vurdering av konsesjonsplikt for Matre H. Vi seier oss leie for noko forseinka tilbakemelding.

Prosjektet har utspring i trong for oppgradering/utskifting av eksisterande Matre H kraftverk frå 1959. Planane inneber nytt inntak i Godbotnvatn, 3km vassveg i tunnel, kraftstasjon i tunnel og nytt avløp ut i Matrevågen. Det vert inga nye magasin eller overføringar, men høve til aukande bruk av effektkøyring av anlegget ved at slukeevna til anlegget vert auka frå 23 m³/s til 37 m³/s og samla installert effekt aukar frå 96MW til 2*90MW. Tippmassar frå tunnelarbeida på 360.000 m³ er primært tenkt nytta til sjøfylling for veg ut til Matresøyna, alternativt lagt i eksisterande tipp i Kvernhusdalen. Utbyggingsplanane vil auke energiproduksjonen i Matre H frå 540 GWh til 597 GWh.

Vurdering

Fylkeskommunen har særleg ansvar for forvaltning av kulturminne, haustbare artar av vilt og innlandsfisk, friluftsliv, vassressursar i tillegg til havbruksforvaltning. Oppfølging av regionale planar og ei generell vurdering av prosjektet opp mot ålmenne samfunnsinteresser står også sentralt når fylkeskommunen vurderar konkrete utbyggingssaker.

Regionale planar

I Klimaplan for Hordaland (2010-2020) med Handlingsprogram er det vedteke strategiar, mål og delmål og tiltak for ulike tema som har innverknad på klimasisituasjonen. Energi er eit tema i planen.

Strategi C: Hordaland skal vere ein føregangsregion i produksjon av fornybar energi

Delmål:

- 8. Hordaland vil stimulere til utvikling, produksjon og bruk av nye fornybare energikjelder. Kompetanse, forskning og utdanning på energifeltet skal styrkjast. Verkemidlar må sikre utvikling, produksjon og tilgang til marknad/ sluttbrukar.
- 9. Hordaland skal produsere energi frå fornybare kjelder og med minst mogleg arealkonfliktar. Ein skal ta omsyn til naturmangfald, friluftslivområde og store landskapsverdiar i fylket. Jf. Fylkesdelplan for små vasskraftverk.
- 10. Effektivisering og modernisering av eksisterande vasskraftverk.

Ein vurderer prosjektet å vere i tråd med delmål 10 då utbygginga erstattar eit eksisterande kraftverk og nyttar eksisterande magasin, sjølv om både kraftverk og vassveg vert heilt nye. Utbygginga vil gje 57 GWh ny kraft, og nye kraftverk i denne storleiken vil normalt ha krav om konsesjonshandsaming og konsekvensutgreiing. Ved at utbygginga skjer som erstatning for eit eksisterande kraftverk og at konsesjon for reguleringsmagasin ikkje er søkt endra vert verknadene for viktige regionale interesser mindre.

I fylkesdelplan for små vasskraftverk 2009-2021 har ein mål og fylkespolitiske retningslinjer som gjev rammer for korleis småkraftutbygging bør skje i fylket. Planen har også omtale av sentrale arealinteresser, og det er utvikla verdikart for desse. Sjølv om planen er utarbeidd for små vasskraftverk (under 10MW) er arealinteressene og verdikarta også relevant å nytte som grunnlag i større kraftsaker som nye Matre H. I småkraftplanen inngår aktuelt utbyggingsområde i delområde Masfjorden, som har følgjande oppsummerande omtale:

Masfjorden delområde har eit stort potensial for småkraft. Det er særleg viktig å ta vare på det store området med inngrepsfri natur i Fjonnfjella. Området er unikt i regionen med samanhengande urørt natur frå fjord til fjell. Stølsheimen er eit svært viktig friluftsområde der mykje av vassdragsnaturen alt er regulert i samband med kraftutbygging, og det vert viktig å ta dette med ved vurdering av sumverknad for området ved nye prosjekt. Området har fleire potensielt verdifulle bekkeløfter som må undersøkjast nærare ved nye utbyggingsplanar.

Utbygginga vil ikkje ha innverknad på omfang av inngrepsfri natur. Ved at utbygginga vert i fjell og med vassveg i tunnel vert det ikkje vesentleg nye inngrep som vert synlege i det regionalt svært viktige friluftsområdet Stølsheimen. Utbyggingsområdet femner sårbart høgfjell av stor verdi, men også her gjer utbyggingsløyisinga med tunnel og bruk av eksisterande reguleringsmagasin at nye inngrep i fjellet ikkje får vesentleg negativ innverknad.

På generelt grunnlag er fylkeskommunen positiv til at tunnelmassar vert teke i bruk framfor lagt som tipp i terreng. Når det gjeld dei kommunale planane om utfylling i sjø går det ein eigen prosess på dette der planprogram for reguleringsplan er vedteke. Utfyllingsplanane vil i seg sjølv ikkje gjere det naudsynt med konsesjonsplikt for kraftverksplanane då fylkeskommunen og andre sine merknader til utfyllinga vert handtert gjennom den kommunale reguleringsplanprosessen.

Haustbare artar av vilt og innlandsfisk

Skilnaden mellom verknader av eksisterande kraftverk og dei nye utbyggingsplanane er ikkje vurdert å ha innverknad på haustbare artar av vilt og innlandsfisk på eit nivå som gjer det naudsynt med konsesjon for utbygginga ut frå desse interessene.

Kulturminne

Den planlagde oppgraderinga av Matre H omfattar oppgradering/utskifting av eksisterande anlegg, og vil i lita grad gjere inngrep i urørt areal. Det er kjent ei heil rekke stølsanlegg i Stølsheimen, men vi kan ikkje sjå at slike blir påverka av den planlagde oppgraderinga. Vi

kjenner per i dag ikkje til automatisk freda kulturminne som kan verte råka av den planlagde utbygginga. Ettersom det ikkje er vedlagt kart som viser planlagt tiltak kan vi på dette stadiet ikkje ta stilling til om det er grunnlag for å krevje arkeologisk registrering etter § 9 i Lov om kulturminne (undersøkingsplikt). Hordaland fylkeskommune, seksjon for kulturminnevern og museum vil eventuelt vurdere undersøkingsplikt etter § 9 ved søknad om anleggskonsesjon/tiltak og eventuell endring av reguleringsplanar i det aktuelle arealet.

Ettersom planlagt tiltak omfattar inngrep i sjø/vassdrag, har saka vore førelagt Bergens Sjøfartsmuseum. Sjøfartsmuseet har i 2011 utført ei marin arkeologisk registrering ved Matresøy, i det aktuelle området for deponering av masse. Denne undersøkinga påviste ikkje funn av marine kulturminne.

Med dei opplysningane som føreligg i saka, kan vi ut frå kulturminneinteresser ikkje sjå at planane medfører så omfattande inngrep at det er naudsynt med konsesjon for utbygginga.

Andre samfunnsinteresser

Med ansvar for forvaltning av havbruksnæringa i fylket, er Hordaland fylkeskommune oppteken av vilkåra for næringa og deira samarbeidspartnarar. Matre Havbruksstasjon er ei av Havforskningsinstituttet (HI) sine tre forskingsstasjonar og ein sær viktig premissleverandør for forvaltning av havbruk. Ein registrerar at Cowi er engasjert for å sjå på om rehabiliteringa av Matre H får negativ innverknad på inntaka av sjø- og ferskvatn til HI. Hordaland fylkeskommune er nøgd med at viktige lokale arbeidsplassar vert teken med i prosessen og har elles ingen merknader i høve til havbruksinteresser.”

Masfjorden kommune har i brev av 23.11.2011 kommet med en ny uttalelse i saken:

*”Melding om politisk vedtak Matre H kraftverk - vurdering av konsesjonsplikt
Viser til vedlagt utskrift av vedtak i Masfjorden kommunestyre den 10.11.2011.
KS-132/11 VEDTAK:(10.11.2011)*

- 1. Masfjorden kommune opphevar vedtak av 29.09.2011 om konsesjonsplikt for BKK for utbygginga Matre H, basert på LVK landsmøte uttale av 12.10.2011.*
- 2. Kommunen vil arbeide aktivt for oppheving av maksimumsverdien for eiedomsskatt på kraftanlegg.”*

Fylkesmannen i Hordaland har i brev av 16.12.2011 kommet med følgende uttalelse:

”Vurdering av konsesjonsplikt for nye Matre H kraftverk i Masfjorden kommune

Fylkesmannen i Hordaland rår til at det vert gjeve konsesjonsfritak etter vassressurslova for det nye Matre H kraftverk. Det er samstundes ønskjeleg at dei konsesjonane som styrer sleppinga av vatn til Matrevågen vert revidert.

Vi viser til brev frå NVE av 12. august 2011. BKK Produksjon AS har søkt om konsesjonsfritak for bygging av nytt Matre H kraftverk. Det eksisterande Matre H kraftverk vert drive etter konsesjonar frå 1953, 1958 og 1980. NVE har sendt saka på avgrensa høyring til aktuelle kommunar, Hordaland fylkeskommune og Fylkesmannen i Hordaland.

Utbyggingsplanar

Matre kraftverk består av to kraftverk i ein og same maskinhall. To aggregat nyttar vasskrafta frå Matrevassdraget (Matre M) og tre aggregat nyttar vasskrafta frå Haugsdalsvassdraget (Matre H). BKK Produksjon AS ønskjer nå å ruste opp Matre H ved å lage ny tilløpsvassveg i fjell med nytt inntak og ny inntaksluke i Godbotnvatn. Dei tre aggregata som nå vert dreve av

vatn frå Godbotnvatn vil bli erstatta med to nye, og momentaneffekten for kraftverket vil auke frå dagens 96 MW til 180 MW. Det nye kraftverket vil få auka slukeevna til 37 m³/s. Slukeevna i det eksisterande Matre H er på 23 m³/s.

Dei nye aggregata vert plassert i ny fjellhall, og utsleppet i Matrevågen vil skje lengre mot søraust. I tillegg til å nytte vatnet frå Godbotnvatn, vil ein ta inn ein bekk på nedstrøms Godbotnvatn.

Vilkåra for drifta av det eksisterande Matre H kraftverk er gjeve i konsesjon av 17. juli 1953, fornya 18. juli 1958, og i reguleringskonsesjon av 8. februar 1980. Etter gjeldande reglar er det høve til å krevje revisjon av desse konsesjonane frå respektive 2003, 2008 og 2022.

Tilhøva i Matrevågen

Konsesjonsfritak vert gjeve til prosjekt der ein har nok kunnskap til å vite at utbygginga ikkje er til skade for ålmenne interesser, jf. § 8 i vassressurslova. For det omsøkte prosjektet er omsynet til desse interessene i ferskvassresipientane allereie teke vare gjennom den gjeldande reguleringskonsesjonen frå 1980.

Spørsmålet er difor korleis det nye kraftverket vil påverke dei ålmenne interessene i Matrevågen, der vatnet frå kraftverket vert sleppt ut. Så vidt Fylkesmannen kan sjå, er det ikkje teke omsyn til dette i vilkåra for det eksisterande kraftverket.

I samband med søknaden om konsesjonsfritak har BKK Produksjon AS fått utarbeidd eit notat som konkluderar med at tilhøva i Matrevågen ikkje vil bli meir negativt påverka av det omsøkte kraftverket enn ved drifta av det kraftverket som allereie har konsesjon. Etter vår meining er det likevel eit problem at konsesjonsvilkåra i dag ikkje styrer sleppinga av vatn frå kraftverket ut i fjorden.

Ny konsesjon er beste løysing?

Fylkesmannen meiner at ålmenta er best tent med at det vert kravd konsesjon for det nye Matre H kraftverk. Då får ein på plass ein konsesjon som er i tråd med dei siste forvaltningsprinsippa i vassdragslova, naturmangfaldlova og vassforskrifta. Ein vil også då få på plass eit køyrereglement for kraftverket som tek omsyn til dei ålmenne interessene i Matrevågen. Ikkje minst får ein ei brei høyring av utbyggingssaka, og ikkje berre den avgrensa høyringa som følgjer med denne konsesjonsplikt vurderinga.

Samstundes er det klårt at ei lang konsesjonshandsaming vil føre til tap av kraftproduksjon i den tida sakshandsaminga går føre seg. Eit alternativ til konsesjonshandsaming er difor at NVE gjennom ein revisjon av konsesjonane frå 1950-talet får på plass eventuelle naudsynte reglar for køyring av kraftverket. Krav om revisjon av konsesjonar kan mellom anna fremjast av kommunen og vassregionmyndigheita. Fylkesmannen kan ikkje fremje eit slik krav.

Fylkesmannens konklusjon

Det er lite sannsynleg at drifta av nye Matre H kraftverk påverkar ålmenne interesser meir negativt enn det eksisterande Matre H kraftverk. Etter gjeldande forvaltningspraksis er det difor ikkje naudsynt med ny konsesjon etter vassressurslova for det nye kraftverket. Fylkesmannen rår til at det vert gjeve konsesjonsfritak for BKK Produksjon AS sitt nye Matre H prosjekt.

Dei gamle konsesjonane er mangelfulle når det gjeld vilkår for å minimere eventuelle problem i Matrevågen. Det er difor ønskjeleg at vilkåra i konsesjonane som styrer køyringa av Matre H kraftverk vert revidert.”

NVEs kommentarer til tiltaket

Nytt Matre H. Dagens Matre H kraftverk sto ferdig i 1959 og BKK vurderer nå aggregatene til å ha behov for en omfattende oppgradering eller utskifting. BKK har planer om å erstatte dagens Matre H ved å bygge et nytt kraftverk i fjell med nytt inntak i Godbotnvatn, ny tilløpstunnel og nytt utløp i Matrevågen. Både det nye inntaket og det nye utløpet vil ligge nær dagens eksisterende inntak og utløp. Det nye Matre H er planlagt med økt effektinstallasjon fra dagens 96 MW til 180 MW (2x90 MW). Det nye kraftverket vil få en økt slukeevne på 14 m³/s, fra dagens 23 m³/s til 37 m³/s. Middelproduksjonen er beregnet å øke med ca 57 GWh pr. år, fra dagens 540 GWh til ca 597 GWh. Full utnyttelse av den nye effektproduksjonen i Matre H vil kreve økt kapasitet i overliggende nett, noe BKK nett søker konsesjon for og vil bygge ut.

Arealbruk og eiendomsforhold. Når det gjelder arealbruk og eiendomsforhold i forhold til adkomsttunneler, anleggsveier, riggområde, inntaksområde og utløp i Matrevågen for nye Matre H, er BKK i dialog med Statens vegvesen, Hordaland Fylkeskommune og Masfjorden kommune om dette. BKK opplyser også om at alle nødvendige tiltak i Matre i forbindelse med prosjektet blir behandlet i Masfjorden kommune sin reguleringsplan.

Konsekvenser for miljø og samfunn. BKK nevner tre områder hvor man tenker seg at tiltaket kan få merkbar innvirkning for allmenne interesser; endret kjøremønster i Godbotnvatn, endret utløp i Matrevågen og overskuddsmassene fra tunneldrivingen.

Det er den samme regulerte vannmengden som benyttes i dagens Matre H, som skal utnyttes i det nye kraftverket. Således skal det tappes like mye vann fra magasinene som i dag og like mye vann skal slippes ut i Matrevågen i løpet av et år. Med den økte effektinstallasjonen vil det imidlertid bli mulig å konsentrere produksjonen rundt færre timer i løpet av et år, noe som i praksis vil innebære en effektregulering med et endret kjøremønster i forhold til i dag. Det endrede kjøremønsteret vil bl.a. innebære at vannstanden i inntaksmagasinet Godbotnvatn vil få større svingninger. Ved utpreget effektkjøring vil magasinet tappes kraftigere på dagtid, mens natt og helg vil brukes til oppfylling. Ved ekstreme tilfeller kan vannstanden i Godbotnvatn falle med 12 cm pr. time mot ca 6 cm pr. time ved en tilsvarende situasjon i dag. BKK regner imidlertid med at vannstanden i Godbotnvatn også i fremtiden vil i hovedsak holdes innenfor dagens "aktive" reguleringszone mellom kote 528 og 536. Det er ikke gjort noen egen konsekvensvurdering av mulig endret kjøremønster for magasinene i Haugsdalsvassdraget.

Utløpet fra det nye Matre H vil bygges ved siden av dagens utløp i Matrevågen. Det blir dermed i praksis to utløpskanaler som hver kan bidra med fra 0 til 37 m³/s med ferskvann ut i fjorden alt etter hvordan kraftverkene kjøres. Dersom begge kraftverkene blir kjørt med full last i en periode av døgnet med stort effektbehov, vil man i fremtiden få pulser med ferskvann til fjorden på 74 m³/s mot dagens 60 m³/s og man kan tilsvarende få lenger perioder med redusert tilførsel av ferskvann resten av døgnet. Fordelingen over året er likevel forutsatt uendret. Rådgivende Biologer og Cowi har gjort noen enkle konsekvensvurderinger av den mulig nye utløpssituasjonen i Matrevågen.

Overskuddsmassene for tunneldrivingen og byggingen av nye Matre H, er beregnet å gi et volum på ca 360.000 m³ sprengstein. Det er skissert 2 forskjellige alternativer til bruk eller plassering av massene. Det ene alternativet går ut på å bruke massene til en vei ut til Matresøyna. Masfjorden kommune har vært interessert i dette og har vedtatt et eget planprogram for endring av reguleringsplan for Matre. Det er gjort egen KU for vegfyllingens betydning for sjøresipienten og eksisterende vanninntak for Havforskningsinstituttet.

Dersom kommunen ikke ønsker å benytte massene til vegfylling, er alternativ to å søke om og få utvide eksisterende massedeponi i Kvernhusdalen. Denne tippen er ikke terrengbehandlet og har ifølge BKKs vurdering rikelig plass for deponering av all sprengsteinen. Deponiet ligger ca 4 km fra Matre og er godt skjult for innsyn fra bygden.

NVEs kommentarer til høringsuttalelsene

Modalen kommune mener NVE må vurdere ulike negative konsekvenser for magasinområdene som følge av økt effektkjøring. Lindås kommune ser gjerne at det blir gjort en vurdering av konsekvenser for fiskebestanden i vassdraget som følge av en økning i maksimalkapasitet for uttak fra magasinet. Masfjorden kommune gikk først inn for at man ønsket konsesjonsplikt for Matre H utbyggingen, men opphevet vedtaket senere. Kommunen er ellers opptatt av maksimumsverdien på eiendomsskatt på kraftanlegg. Hordaland fylkeskommune har gått gjennom alle sine ansvarsområder i forhold til utbyggingssaker og allmenne interesser og har konkludert med at det ikke er nødvendig med konsesjonsplikt i dette tilfellet. For temaene overskuddsmasser (vegfylling ut til Matresøyna) og kulturminner, henviser fylkeskommunen til det pågående arbeidet med den kommunale reguleringsplanprosessen og mener at de allmenne interessene blir ivaretatt i denne sammenheng. Fylkesmannen i Hordaland tilrår at det blir gitt konsesjonsfritak etter vannressursloven for det nye Matre H kraftverk. Fylkesmannen er mest opptatt av konsekvensene av ferskvannsutslippet i Matrevågen, som de mener ikke er tatt hensyn til under dagens driftsvilkår for Matre kraftverk. De ønsker derfor en vilkårsrevisjon av de konsesjoner som dagens eksisterende Matre H blir drevet etter.

NVE merker seg at ingen av høringsinstansene har kommet med direkte innspill i form av krav om konsesjonsplikt for nye Matre H. NVE blir bedt om å gjøre de nødvendige vurderinger i forhold til økt effektkjøring og dets virkninger på fiskebestanden i magasinområdet. NVE merker seg fylkesmannens etterlysning av vilkår for driften av dagens Matre kraftverker og ønsket om revisjon av vilkår i gamle konsesjoner. Normalt vil et slikt krav fremsettes av kommunen eller andre organer som representerer allmenne interesser. Kravet må være begrunnet med utgangspunkt i dokumentasjon av uheldige virkninger på miljøet som man ønsker å rette opp. NVE viser til veileder om revisjon av vilkår, som er tilgjengelig på våre nettsider. NVE har pr i dag ikke mottatt noe krav om revisjon av reguleringskonsesjonene for Matre- og Haugdalsvassdragene.

NVEs vurdering

Eksisterende konsesjoner og vilkår.

BKK fikk i medhold av kongelig resolusjon 17.07.1953 tillatelse til erverv og regulering av Matre- og Haugdalsvassdragene. I § 14 i vilkårene for denne reguleringskonsesjonen heter det at detaljplaner skal godkjennes av departementet før anleggsarbeid settes i gang, samt at vedlikehold og drift av anleggene skal være underlagt offentlig tilsyn. Konsesjonen ble fornyet med de samme vilkår ved kongelig resolusjon 18.07.1958. I medhold av kgl. res. 19.12.1958 ble det godkjent planendringer av tidligere omsøkte tiltak og nye tilleggsreguleringer i Haugdalsvassdraget. I forbindelse med en overføring av Rundvasselv m.v. fra Førdevassdraget til Haugdalsvassdraget (kgl. res. 01.06.1962), ble konsesjonen gitt på ubegrenset tid, men med mulighet for revisjon av vilkår etter 50 år. Det samme vilkår om godkjenning av detaljplaner og offentlig tilsyn ble gjentatt, samtidig som det kom inn en ny presis formulering angående overskuddsmasser; *Plassering av stein- og/eller jordmasser skjer i samråd med vedkommende kommuner.* I kgl. res. 08.02.1980 ble det gitt konsesjon til ytterligere reguleringer og overføringer i Matre- og Haugdalsvassdragene i forbindelse med bygging av Haugsdal kraftanlegg (Vemundsbotn kraftstasjon). Konsesjonen ble gitt på ubegrenset tid, men med mulighet for revisjon av vilkår etter 50 år. Vilkår om godkjenning av detaljplaner, disposisjon og råderett over masser, samt

offentlig tilsyn er de samme. Det ble gitt et nytt oppdatert manøvreringsreglement som gjelder alle anleggene i Haugsdalsvassdraget.

Når det nå planlegges en ombygging av Matre H, er det de ovenfor nevnte ervervs- og reguleringskonsesjoner med vilkår som gjelder. Det er det samme regulerte vannet som brukes i dagens Matre H, som også skal nyttes i den nye kraftstasjonen. Det er således ikke nødvendig med en ny reguleringskonsesjon etter vassdragsreguleringsloven. Det nye kraftverket vil få øket installert effekt fra dagens 96 MW til 180 MW. Dette innebærer at det må søkes om ny anleggskonsesjon etter energiloven for nye Matre H kraftverk.

Generelt om føringer for når et tiltak skal konsesjonsbehandles etter vannressursloven

Vannressursloven § 8 slår fast at "*Ingen må iverksette vassdragstiltak som kan være til nevneverdig skade eller ulempe for noen allmenne interesser i vassdraget.*" uten "... konsesjon fra vassdragsmyndigheten." Et tiltak skal altså konsesjonsbehandles dersom det er til "*nevneverdig skade eller ulempe*" for allmenne interesser. Dette betyr igjen at det kun er mulige skader og ulemper som skal vurderes i første omgang. Eventuelle fordeler ved tiltaket skal ikke tas i betraktning på dette stadiet. En avveining av både fordeler og ulemper kommer først inn dersom tiltaket faktisk skal konsesjonsbehandles. NVE vil understreke at størrelsen på prosjektet er uvesentlig. Det er antatte virkninger som skal vurderes. I dette tilfellet er det mulige nye virkninger sett i forhold til eksisterende situasjon som skal vurderes. I tillegg er det slik at det kun er virkninger i selve vannstrengen som skal vurderes. Virkninger i nedbørsfeltet for øvrig skal ikke tas i betraktning.

Det er mulig å sette enkelte forutsetninger for hvordan tiltaket skal gjennomføres og hvordan driften av kraftverket skal være, selv om det ikke konsesjonsbehandles.

NVEs vurdering av mulige skader og ulemper for allmenne interesser

En økt effektinstallasjon gjør det mulig å konsentrere produksjonen rundt færre timer i løpet av et år, noe som i praksis vil innebære en effektregulering med et endret kjøremønster i forhold til i dag. Det endrede kjøremønsteret vil bl.a. innebære at vannstanden i inntaksmagasinet Godbotnvatn vil kunne få større svingninger. For de øvrige magasiner i overføringssystemet forventes ingen vesentlige endringer i vannstandsforholdene. Alle magasiner vil manøvreres i henhold til gjeldende manøvreringsreglement. Større vannstandsvariasjoner i Godbotnvatn kan tenkes å medføre endrede forhold for fisk og eventuelle erosjonsprosesser i reguleringssonen. De mulige vannstandsendringer som BKK oppgir, synes likevel for små til at forholdene for fisk skal bli vesentlig dårligere enn de er i dag. BKK opplyser at den aktive reguleringssonen i Godbotnvatn i dag ligger mellom kote 528 og 536 og at man forventer at vannstanden fortsatt i hovedsak vil bli holdt i dette området. Siden finmassene i magasinet i de øverste 8-10 meterne allerede er utvasket etter mange års drift, er det derfor lite sannsynlig at noe større variasjon i vannstanden vil medføre økt erosjon av vesentlig omfang og med det ulemper for allmenne interesser.

En annen mulig virkning i enden på vannstrengen av endret kjøremønster, vil være utslippet fra kraftverket til Matrevågen. Slukeevnen i det nye kraftverket vil øke med 14 m³/s. Maksimal vannføring når både Matre M og nye Matre H går for fullt vil være 74 m³/s mot dagens 60 m³/s. I tillegg vil utløpet fordeles på to kanaler med hver maks 37 m³/s i forhold til dagens ene utløp med maks vannføring 60 m³/s. BKK har fått utarbeidet et notat som konkluderer med at økosystemene i Matrevågen ikke vil bli mer negativt påvirket av det nye Matre H kraftverket enn ved driften av dagens kraftverk. Det er også gjort vurderinger i forhold til risiko for økt islegging i Matrefjorden som følge av nytt utslippsmønster kombinert med bygging av steinfylling ut til Matresøyna. Isleggingsrisikoen vurderes som forhøyet ved etablering av vegfylling. I tillegg blir fordelingen av vannstrømmen på to utløp og utpreget effektkjøring i kalde perioder om vinteren også vurdert å gi økt risiko for noe mer islegging i denne delen av

Matrefjorden. NVE merker seg vurderingene om mulighetene for økt risiko for islegging i spesielt kalde vinterperioder. NVE har likevel ikke vurdert denne risikoen til å ville medføre noen nevneverdige nye ulemper for allmenne interesser i forbindelse med kraftverksutslippet i Matrevågen og vil således ikke utløse konsesjonsplikt.

NVE vurderer prosjektet "ombygging av Matre H" som et byggeprosjekt underlagt de nå gjeldende konsesjoner med vilkår. Dette vil i praksis si at prosjektet må detaljplanlegges og planene må godkjennes av NVE i forkant av byggestart. En viktig forutsetning er at det oppnås enighet med kommunen om plassering av overskuddsmasser. Her blir det opplyst at den kommunale reguleringsplanprosessen allerede er godt i gang med et vegfyllingsprosjekt ut til Matresøyna. Hordaland fylkeskommune henviser også til denne prosessen i sin uttalelse. Et alternativ til bruk av massene til vegfylling, er utvidelse av eksisterende massedeponi i Kvernhusdalen. Dersom dette blir det endelige alternativet, må detaljplanene som skal godkjennes, også omfatte denne del av prosjektet.

Konklusjon

Basert på de opplysninger som foreligger, vedtar NVE med hjemmel i vannressursloven § 18, at de fremlagte planer for det nye Matre H kraftverk ikke berører allmenne interesser i en slik grad at det utløser konsesjonsplikt etter § 8 i vannressursloven.

Ved eventuell bygging av nye Matre H kraftverk, kan NVE i medhold av eksisterende vilkår følge opp planlegging, bygging og drift av det nye anlegget. Det må søkes NVE om anleggskonsesjon etter energiloven. NVE skal godkjenne detaljplanene før anleggsarbeidene settes i gang.

Om klage og klagerett

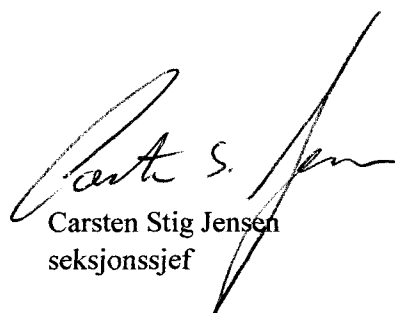
Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunktet underretningen er kommet fram til partene, jf. forvaltningslovens kapittel VI. Klageretten er begrenset til parter (grunneiere, rettighetshavere og konsesjonssøker) og andre med rettslig klageinteresse (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.

Med hilsen



Rune Flåtby
avdelingsdirektør



Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

Kopi: Masfjorden kommune
Modalen kommune
Lindås kommune
Hordaland fylkeskommune
Fylkesmannen i Hordaland