



Bakgrunn for vedtak

Dagslått kraftverk

Brønnøy kommune i Nordland fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Bekk og Strøm AS
Referanse	200901465-37
Dato	02.09.2015
Notatnummer	KSK-notat 85/2015
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Helen Nathalie Liebig-Larsen

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

Bekk og Strøm AS søker om konsesjon til å utnytte et fall på 168 meter i Dagslåttelva mellom inntaket på kote 178 og kraftstasjonen på kote 10. Vannveien på omlag 900 meter er planlagt på østsiden av elven. De første 550 meterne fra inntaket er planlagt boret i fjell, mens resterende 350 meter frem til kraftverket skal graves ned. Det skal bygges 350 m anleggsvei opp til ca. kote 100.

Middelvannføringen er 506 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1,2 m³/s.

Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,75 MW og en estimert årsproduksjon på ca. 4,3 GWh.

Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1800 m lang elvestrekning i Dagslåttelva. Det er søkt om slipp av minstevannføring på 36 l/s om sommeren og 30 l/s om vinteren.

Brønnøy kommune er positive til utbyggingen, men uttaler at overskudd av steinmasser må nyttes til private eller samfunnsnyttige formål på land, og ikke dumpes i sjøen som det kommer frem av søknaden. **Fylkesmannen i Nordland** uttaler at tiltaksområdet benyttes av Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt primært som høst-vinterbeiter, og legger til at de største negative konsekvensene av en eventuell utbygging antas å knytte seg til anleggstiden. Fylkesmannen vurderer at tiltaket vil ha moderate negative konsekvenser for reindrift. **Nordland fylkeskommune** er positive til en utbygging som omsøkt dersom avbøtende tiltak for landskap, reindrift og støy iverksettes. **FNF Nordland** uttaler at totalt 8 av 9 søknader om vannkraftutbygging i Brønnøy kommune siden 2010 i har fått konsesjon, og ber NVE være varsomme med å tillate ytterligere inngrep i vassdragsnaturen i området og kommunen for øvrig, jf. naturmangfoldloven § 10 om samlet belastning. **Hallvard Kjelen** uttaler at kraftverket er planlagt i et fjordlandskap hvor det er gitt flere konsesjoner til kraftutbygging. Han mener derfor at vassdraget må sees på som en restverdi i et område som er/blir tungt utbygd.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,3 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er lav 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 (2012-14) har NVE klarert drøyt 1,8 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulempene ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket. NVE kan sette krav om avbøtende tiltak som del av konsesjonsvilkårene for å redusere ulempene til et akseptabelt nivå.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Dagslått kraftverk vil være et bidrag til fornybar energiproduksjon med små miljøeffekter. NVE mener at konsekvensene ved en eventuell utbygging av Dagslått kraftverk vil være akseptable for reindriftsinteressene i området gitt at tidspunkt for anleggsarbeid fastsettes i samråd med reinbeitedistriktet og tilpasses reinens bruk av området, samt at anleggsveien stenges med bom. Landskapet innenfor influensområdet til Dagslått kraftverk ligger relativt skjult i terrenget. NVE mener at konsekvensene for det helhetlige landskapet vil bli små og i all hovedsak være lokale. Vi registrerer at influensområdet til Dagslått kraftverk har verdi som friluftsområde, men har i vedtaket lagt vekt på at området i dag har lav bruksfrekvens og hovedsakelig benyttes av lokale til jakt og bærplukking. Tiltakets konsekvenser for biologisk mangfold har også vært et tema i vår vurdering. NVE mener at konsekvensene for biologisk mangfold vil være små gitt slipp av en tilstrekkelig minstevannføring.

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 i medhold av vannressursloven § 8 Bekk og Strøm AS konsesjon til å bygge Dagslått kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Høring og distriktsbehandling	6
NVEs vurdering	10
NVEs konklusjon	14
Forholdet til annet lovverk	14
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	16
Vedlegg	19

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Bekk og Strøm AS, datert 02.03.2015:

«Bekk og Strøm AS i samarbeid med lokale grunneiere ønsker å utnytte vannfallet i Dagslåttelva i Brønnøy kommune i Nordland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- *å bygge Dagslått kraftverk på kote 10*

II Etter energiloven, jf. § 3-1, om tillatelse til:

- *bygging og drift av Dagslått kraftverk med tilhørende koblingsanlegg som beskrevet i søknaden*
- *anleggskonsesjon for bygging og drift av 22 kV jordkabel som beskrevet i søknaden.»*

Dagslått kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	7,1
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	15,9
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	71,2
Middelvannføring	l/s	506
Alminnelig lavvannføring	l/s	36
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	52
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	30

KRAFTVERK

Inntak	moh.	178
Avløp	moh.	10
Lengde på berørt elvestrekning	m	1800
Brutto fallhøyde	m	168
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,296
Slukeevne, maks	l/s	1260
Minste driftsvannføring	l/s	60
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	36
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	30
Tilløpsrør, diameter	mm	800
Tilløpsrør, lengde	m	900
Installert effekt, maks	MW	1,75
Brukstid	timer	2500

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	1,5
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,8
Produksjon, årlig middel	GWh	4,3

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	25,5
Utbyggingspris	kr/kWh	6

Dagslått kraftverk, elektriske anlegg**GENERATOR**

Ytelse	MVA	1,8
Spenning	kV	0,69

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	1,8
Omsetning	kV/kV	0,69/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	150
Nominell spenning	kV	22
		Luftlinje

Om søker

Bekk og Strøm AS har en avtale med de lokale grunneierne om å bygge og drifte kraftverket mot at grunneier får en avtalt del av den årlige omsetningen.

Beskrivelse av området

Dagslåttelva renner gjennom Grønlidalen, et ca. 7 km langt trangt dalføre eksponert i sørlig retning. Nedbørsfeltet er omkranset av fjell opp mot 831 moh. De høyereliggende områdene innenfor nedbørsfeltet preges av snaufjell og noen små vann, hvorav Dagslåttvatnet på kote 430 er det største.

Ved planlagt inntaksplassering på kote 178 renner elva over bart fjell og store blokker, gjennom stryk og enkelte fosser. Elven renner svært nedskåret i terrenget. Ca. 250 m før elva munner ut i Tosenfjorden åpner dalføret seg. Elveleiet blir bredere og fallet blir betraktelig slakere, før elva renner ut i fjorden ved gården Dagslåtten.

Fra gården Dagslåtten går det en gammel kjerrevei opp langs østsiden av elven mot planlagt plassering av dam og inntak. Kjerreveien følger i all hovedsak ryggen på knausene. Noe lenger øst for denne går det også en sti. Denne brukes av 4-hjulere i forbindelse med utfrakt av dyr under jakt. Det er plantet en del gran i området. Rv. 76 krysser Dagslåttelva i bro rett ved utløpet i Tosenfjorden. Det går en 22 kV-linje parallelt (nordøst/sørvest) med Rv. 76. Denne linjen passerer om lag 150 m fra planlagt kraftstasjonsplassering ved riksveien langs Tosenfjorden.

Teknisk plan*Inntak*

Inntaket skal etter planene plasseres i elva på kote 178. Inntaket skal bygges som et sideinntak, og dammen er planlagt som en 3 m høy og 20 m lang platedam i betong. Neddemt areal blir ca. 1 da, og oppdemt volum ca. 900 m³. Inntaksområdet har fjell på begge sider av elveleiet, og det må påregnes noe sprenging i elveleiet for å oppnå tilstrekkelig dybde på inntaksmagasinet.

Vannvei

Fra inntaket på kote 178 blir vannet ført frem til kraftstasjonen på kote 10 gjennom en ca. 900 m lang vannvei som er planlagt på østsiden av elven. De første 550 meterne er planlagt boret i fjell, mens

resterende 350 meter frem til kraftstasjonen skal graves ned. Det vil bli behov for hogst og noe sprenging der hvor traseen går igjennom store steinblokker.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen på ca. 100 m² er planlagt på kote 10 ved Rv. 76 i Juvika, om lag 1,5 km fra Dagslåttnelvas naturlige utløp i Tosenfjorden. Avløpet fra kraftstasjonen vil bli ført via en steinsatt kanal gjennom en kulvert under Rv. 76 og ut i Tosenfjorden. Det skal installeres en pelton turbin med en installert effekt på 1,75 MW.

Nettilknytning

Kraftverket ønskes knyttet til eksisterende 22 kV nett med en 150 m lang luftledning. Linja går til nye Lande transformatorstasjon som stod ferdig høsten 2013. Bekk og Strøm AS søker samtidig om egen anleggskonsesjon for bygging og drift av egen linje frem til eksisterende 22 kV linje.

Veier

Adkomst til kraftstasjonen legges via en avstikker fra Rv. 76. Fra kraftstasjonen i Juvika er det planlagt en ca. 350 m lang anleggsvei opp til påhugget for boring ved ca. kote 100. Anleggsveien vil ifølge søknaden bli utstyrt med bom, og bli redusert til en smal kjerrevei til bruk av ATV og snøscooter for vedlikehold og inspeksjon i driftsfasen.

Massetak og deponi

Det vil være behov for midlertidig deponering av ca. 300 m³ masse etter boring i øvre del av vannveien. Det vil bli søkt om tillatelse til å dumpe overskuddsmasser i fjorden.

Arealbruk

Tiltaket er beregnet til å ha et arealbehov på ca. 13 dekar i anleggsfasen og 1,5 dekar i driftsfasen.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I kommunen sin arealplan er området disponert til landbruk, natur- og friluftsområde (LNF B).

Fylkesvise planer for småkraftverk

Nordland fylkeskommune har utarbeidet *Regional plan om små vannkraftverk i Nordland*. Tiltaksområdet til Dagslått kraftverk ligger innenfor delområde Bindalsfjorden.

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 4.6.2015 sammen med representanter for søkeren, kommunen, Fylkesmannen, FNF Nordland og berørt reinbeitedistrikt. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

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

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Brønnøy kommune skriver i sin uttalelse av 15.5.2015 at de er positive til bygging av Dagslått kraftverk. I søknaden står det at det vil bli søkt om å dumpe overskuddsmasser fra en eventuell utbygging i fjorden. Brønnøy kommune uttaler at overskudd av steinmasser må nyttes til private eller samfunnsnyttige formål på land.

Fylkesmannen i Nordland har i brev av 10.4.2015 uttalt at tiltaksområdet benyttes av Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt, primært som høst-vinterbeiter, og legger til at de største negative konsekvensene av en eventuell utbygging antas å knytte seg til anleggstiden. Fylkesmannen vurderer at tiltaket vil ha moderate negative konsekvenser for reindrift. Dagslått er del av et friluftslivsområde i en kartlegging foretatt i regi av Nordland fylkeskommune. Bruken er per i dag forholdsvis beskjedne og hovedsakelig av lokale. De uttaler at en utbygging som omsøkt vil forringe landskapsopplevelsen av dalen.

Nordland fylkeskommune uttaler i brev av 28.4.2015 at de er positive til en utbygging av Dagslått kraftverk. De merker seg at bygging av kraftverket vil medføre bortføring av vann fra Dagslåttelva ved at kraftstasjonen ikke er plassert ved elvens naturlige utløp, og at kraftverket vil produsere en begrenset mengde fornybar energi. Imidlertid mener de at kraftverket totalt sett vil medføre få konsekvenser for arealbruksverdier dersom avbøtende tiltak for landskap, reindrift og støy iverksettes. Videre merker de seg at den produserte kraften kan kobles på eksisterende nett uten ytterligere oppgraderinger. Fylkeskommunen vurderer konsekvensene for andre arealbruksverdier som akseptable, men forutsetter at det knyttes vilkår til en eventuell konsesjon som sikrer en tilstrekkelig minstevannføring i elven, og at avbøtende tiltak foreslått av søker selv følges opp. De minner også om at tiltakshaver har aktsomhets- og meldeplikt dersom en under markinngrep skulle støte på fornminner.

Sametinget skriver i brev av 13.4.2015 at de ikke kan se at det er fare for at tiltaket kommer i konflikt med kjente automatisk fredete samiske kulturminner. De minner om at alle samiske kulturminner eldre enn 100 år er automatisk fredete, og forutsetter at dersom det under anleggsarbeid kommer frem gjenstander eller levninger som viser eldre aktivitet i området, vil arbeidet stanses og melding sendes til Sametinget omgående.

Direktoratet for Mineralforvaltning opplyser i brev av 17.4.2015 om at det er gitt bergrettigheter ca. 1 km nordøst for omsøkte Dagslått kraftverk, men at de ikke kan se at dette vil kunne bli berørt av en eventuell utbygging som omsøkt.

Statens vegvesen uttaler i brev datert 25.3.2015:

«Våre interesser i denne type saker knytter seg til forhold som berører riks- og fylkesveier. På generelt grunnlag gjør vi oppmerksom på at følgende forhold må avklares i den videre prosessen:

- *Plassering av kraftledninger må være utenfor vegens sikkerhetssone.*
- *Avkjørselsforhold (nye avkjørsler eller endret bruk av eksisterende avkjørsler) må avklares i reguleringsplan eller omsøkes i egen søknad. Avkjørselen skal bygges og vedlikeholdes etter våre retningslinjer. Fartsgrensen på den aktuelle strekningen er 80 km/t og sikkerhetskravet er 115 meter i begge retninger, målt fra et punkt 0,5 meter over avkjørselen, 4 meter fra vegkanten og til et punkt 1,1 meter over vegplan.*
- *Byggegrenser langs riks- eller fylkesvegnettet må avklares i reguleringsplan eller det må søkes om dispensasjon fra veglovens byggegrense langs offentlig veg i egen søknad dersom det blir aktuelt.»*

FNF Nordland uttaler i brev av 28.4.2015 at de ikke er kjent med at området benyttes til friluftsliv i større omfang enn det som kommer frem av søknaden. Dagslått er registrert som et friluftsområde med relativt liten bruksfrekvens, men området har mange kvaliteter som gir grunnlag for gode naturopplevelser. Et inngrep her vil følgelig ha konsekvenser for friluftsliv, landskap, opplevelsesverdi og naturmangfold. FNF Nordland er opptatt av at slike restverdier bevares og at NVE er varsomme med å tillate ytterligere inngrep i vassdragsnaturen i området og kommunen for øvrig. De påpeker at totalt 8 av 9 søknader om vannkraftutbygging i Brønnøy kommune siden 2010 i har fått konsesjon, og ber NVE være varsomme med å tillate ytterligere inngrep i vassdragsnaturen i området og kommunen for øvrig jf. naturmangfoldloven § 10.

Helgeland Kraft AS opplyser i brev av 9.4.2015 om at nylig oppførte Lande transformatorstasjon er bygd med tanke på innmating av produksjon fra Dagslått kraftverk. Fra Lande trafostasjon går det en 22 kV linje til Dagslått som, ved innmating kun fra dette kraftverket, har ledig kapasitet for omsøkt produksjon. Linjen må derimot forsterkes dersom det også kommer produksjon fra konsesjonsgitte Kalklav kraftverk på samme linje.

Hallvard Kjelen uttaler i brev av 12.3.2015 at kraftverksstasjonen til omsøkte Dagslått kraftverk er planlagt i et fjordlandskap hvor det allerede er gitt mange nye konsesjoner (eks. Bjørnstokk og Storelva) til kraftutbygging. Han mener derfor at vassdraget må sees på som en restverdi i et område som er/blir tungt utbygd.

Søker kommenterte høringsuttalelsene i brev av 2.6.2015.

«...

Forum for natur og friluftsliv Nordland

FNF Nordland er ikke kjent med at område benyttes til friluftsliv i større omfang enn det som kommer frem i søknaden. I friluftskartleggingen er Strømsfjellet registrert som et friluftsområde, men med relativt liten bruksfrekvens og stort sett av lokale. At området fremstår som inngrepsfritt trekkes frem, og et inngrep her vil følgelig ha negative konsekvenser for friluftslivet og opplevelsesverdien. Konflikten forsterkes dersom inngrepene blir synlige fra de omkringliggende, viktige friluftsområdene.

FNF Nordland er opptatt av at slike restverdier bevares og at NVE er varsom med å tillate ytterlige inngrep i vassdragsnaturen i området og kommunen for øvrig. Vi er ellers kritiske til å tillate nye inngrep med manglende kunnskapsinnhenting om naturverdiene, i og med at deler av dalsidene ikke er befart. Det må gjøres en vurdering om føre-var-prinsippet skal legges til grunn i dette tilfellet.

Kommentar BoS:

BoS stoler på at NVE gjør en vurdering av hvilken belastning området tåler med hensyn til ytterligere kraftverksutbygging.

*Fylkesmannen i Nordland**Reindrift*

Tiltaksområdet er del av Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt, og området brukes primært til høst vinterbeiter. Beiteretten gjelder imidlertid hele året. De største negative konsekvensene antas å knytte seg til anleggsperioden. Fylkesmannen vurderer at tiltaket har moderate negative konsekvenser for reindrift.

Natur og friluftsliv

Dagslått er sammen med Landseterfjellet registrert som friluftslivsområde i kartlegging foretatt i regi av Nordland fylkeskommune. Området scorer høyt på opplevelseskvaliteter, potensiell bruk, lydnivå og kunnskapsverdier. Områdets størrelse og utstrekning er også vurdert positivt. Bruken er pr. i dag forholdsvis beskjeden, og området benyttes i stor grad av lokale brukere. Utbygging som omsøkt vil helt klart forringe opplevelsen av dalen, og konsekvensene vurderes som små/middels. Tap av inngrepsfrie naturområder vil bli beskjeden, da bortfallet består av 1,22 km² INON sone 2.

Kommentar BoS:

BoS mener at utbyggingen kun vil forringe opplevelsen av dalen i selve utbyggingsfasen og i den første tiden, før sårene inngrepene lager har fått grodd igjen, og at opplevelsen i påfølgende år ikke vil kunne betegnes som «klart forringet», eller i særlig grad redusere bruksverdien for dalen som friluftsområde.

Hallvard Kjelen

Kraftverket er planlagt i et fjordlandskap der det allerede er gjeve mange nye konsesjonar (Bjørnstokk, Storelva osv) til kraftutbygging. Vassdraget må derfor sjås som ein restverdi i eit område som er/blir tungt utbygd.

Kommentar BoS:

BoS stoler på at NVE gjør en vurdering av hvilken belastning området tåler med hensyn til ytterligere kraftverkutbygging.

Helgeland Kraft

Lande transformatorstasjon er bygd også med tanke på innmating av produksjon fra Dagslått kraftverk. Fra Lande trafostasjon går det en 22 kV linje til Dagslått som, ved innmating kun fra dette kraftverket, har ledig kapasitet for planlagte produksjon. Dersom det imidlertid også kommer produksjon fra konsesjonsgitte Kaldklaven kraftverk på samme linje, vil denne linjen måtte forsterkes.

Kommentar BoS:

BoS er klar over at tilknytning av produksjon fra Kald klav Kraftverk på samme linje vil kreve forsterking av linjen.

Nordland fylkeskommune

Anbefaler at Dagslått gis konsesjon. Ber om at det gjøres grep for å sikre minstevannføring, avbøtende tiltak for landskap, reindrift og støy, samt at meldeplikten om man støter på forminner jf. Kulturminneloven oppdages.

Kommentar BoS:

BoS vil sørge for at alle vedtak, retningslinjer og lover overholdes ved planlegging, bygging og drift av Dagslått kraftverk.

Sametinget

Kjente forhold tilsier ikke at det er fare for at tiltakene kommer i konflikt med automatisk fredede samiske kulturminner. Samerådet minner om at alle samiske kulturminner eldre enn 100 år er automatisk fredet, og forutsetter at om man under anleggsarbeidet kommer fram gjenstander eller levninger som viser eldre aktivitet i området vil arbeidet stanses og melding sendes til Sametinget omgående.

Kommentar BoS:

Bekk og Strøm er klar over hvilke plikt er man har som utbygger og vil selvfølgelig forholde seg bokstavtro til gjeldende lover og regler, og pålagt varslingsplikt ved funn av mulige kulturminner.

Statens vegvesen

Vegvesenets interesser er knyttet til forhold som berører riks- og fylkesveier. På generelt grunnlag retter de oppmerksomheten mot:

- *Plassering av krafledninger må være utenfor vegens sikkerhetssone*
- *Avkjørselsforhold (nye eller endret bruk) må avklares i reguleringsplan eller omsøkes i egen søknad. Avkjørsler skal bygges og vedlikeholdes etter gjeldende retningslinjer. På aktuell strekning er fartsgrensen 80 km/tog dette gir siktkrav på 115 m i begge retninger, målt fra et punkt som er 0,5 over avkjørsel, 4 m fra vegkanten og til et punkt 1,1 m over vegplan.*
- *Byggegrenser langs riks- eller fylkesveger må avklares i reguleringsplan eller det må søkes om dispensasjon fra veglovens byggegrenser langs offentlig veg i egen søknad dersom det blir aktuelt.*

Vegvesenet forbeholder seg retten til å komme med ytterligere innspill senere i prosessen, og minner om at de gjerne bidrar i den videre prosessen om det dukker opp problemstillinger hvor de er berørt.

Kommentar BoS:

Bekk og Strøm vil følge opp de krav og retningslinjer som gjelder for bygging av stasjonsbygg og anleggelse av avkjørsler, og vil sørge for at alle formaliteter er i orden før bygging av anleggene igangsettes. Vi vil gå i dialog med Statens vegvesen når dette er nødvendig.»

Tilleggsopplysninger

I forbindelse med befaringen av tiltaksområdet 4.6.2015 ble det drøftet noen alternative løsninger for vannvei og kraftstasjonsplassering. Søker har i brev av 7.8.2015 kommentert alternativene slik:

«...

Vi har vurdert andre traseer og muligheter, men konklusjonen blir - som også Hydropool kom frem til i 2009, at den omsøkte løsning er de rimeligste og eneste løsning på utbygging av Dagslåttelva nå. Andre løsninger blir for dyre. Selv den omsøkte løsning er nå dyr, og for dyr med dagens prisnivå på kraft. Endring i pris på boring og strøm de neste år kan dog gi bedre lønnsomhet, og vi vil derfor opprettholdes søknaden.

(...)

Det ble ved befaringens start opplyst fra en fallrettseier at den omsøkte plassering av stasjonen ikke var ønsket. Dette var ikke konferert med de øvrige eiere, og ukjent for oss. Vi har tatt tak i saken i ettertid, og dette er et forhold som løses internt, hvor det hører hjemme i relasjon til inngåtte avtaler. De er på forhånd konferert og informert om den konklusjon vi er kommet til her.

Vi ber derfor NVE behandle søknaden videre på det foreliggende grunnlag.»

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 7,1 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 506 l/s. Effektiv innsjøprosent er på 0,7 %. Avrenningen varierer fra år til år med flommer hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 52 og 30 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 36 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 1,26 m³/s og minste driftsvannføring 60 l/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 36 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 30 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at om lag 78 % 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 ca. 250 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 36 l/s om sommeren og 30 l/s om vinteren, vil dette gi en restvannføring på ca. 112 l/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Det meste av dette vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 34 dager i et middels vått år. I 66 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 52 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. Det er beregnet en brutto årlig produksjon på ca. 4,3 GWh og en utbyggingspris på 6 kr/kWh. Det er søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet.

Landskap og friluftsliv

Dagslått kraftverk er planlagt innenfor landskapsregion 25 *Fjordbygdene på Møre og i Trøndelag*, underregion *Tosen/Ursfjorden*. Det overveiende landskapsinntrykket er åpne fjordlandskap med relativt korte, men markerte løp. Regionen er svært rik på vassdrag, og utallige elver og bekker drenerer ut i fjordene. Skogspreg er karakteristisk, men med stor variasjon på grunn av forskjeller i berggrunn, klima og topografi.

Dagslått er sammen med Landseterfjellet registrert som friluftsområde i en kartlegging i regi av Nordland fylkeskommune. I kartleggingen har området scoret høyt på opplevelseskvaliteter, potensiell bruk, lydnivå og kunnskapsverdier. Områdets størrelse og utstrekning er også vurdert som positivt. Området rundt Dagslåttelva benyttes ifølge søknaden til jakt og bærplukking. Bruken av området til friluftsliv er i dag beskjedne, og benyttes i stor grad av lokale brukere.

Brønnøy kommune uttaler at tiltaket berører et område som er lite tilgjengelig og antas å ha lav bruksfrekvens og betydning for friluftsliv. Fylkesmannen i Nordland uttaler at en utbygging som omsøkt vil forringe opplevelsesverdien av dalen, og vurderer konsekvensene til små/middels. FNF er ikke kjent med at området benyttes til friluftslivsbruk i særlig grad, men mener at området likevel har kvaliteter som gir grunnlag for gode naturopplevelser. Videre uttaler de at en utbygging som omsøkt vil ha negative konsekvenser for friluftsliv, landskap og opplevelsesverdi.

FNF Nordland uttaler at det i Brønnøy kommune siden 2010 er gitt 8 konsesjoner til vannkraftverk. De ber NVE om å være varsomme med å tillate ytterligere inngrep i vassdragsnaturen i området og i kommunen for øvrig. Hallvard Kjelen uttaler at kraftverket er planlagt i et fjordlandskap hvor det allerede er gitt flere konsesjon, og at Dagslåttelva derfor er å anse som med restverdi.

NVE registrerer at influensområdet til Dagslått kraftverk har verdi som friluftsområde. Vi merker oss likevel at området i dag har lav bruksfrekvens og hovedsakelig benyttes av lokale til jakt og bærplukking.

Kraftstasjonen til Dagslått kraftverk er planlagt ved fjorden og Rv. 76, og vil være synlig både fra riksveien og Tosenfjorden. Redusert vannføring i nedre del av Dagslåttelva vil være synlig der hvor riksveien krysser elven i bro, men NVE merker seg at det også i dag tidvis er svært lav vannføring i elvens nedre deler. Dam og inntak skal etter planene etableres i en dyp kløft, og store deler av vannveien skal bores og vil derfor ikke medføre sår i landskapet. NVE legger vekt på at inngrep forbundet med etablering av inntaksdam og rørgate vil ligge skjermet av landskapet, og i liten grad gi negative konsekvenser.

NVE mener at en realisering av Dagslått kraftverk samlet sett vil være akseptabelt ut fra hensynet til landskap og friluftsliv.

Naturmangfold

En utbygging av Dagslått kraftverk vil medføre redusert vannføring på en om lag 1800 m lang strekning i Dagslåttelva. Den lokale ørretstammen i elven vil bli berørt av en eventuell utbygging. Det er ingen gode gyte- eller oppvekstområder for større fisk, og det antas at en minstevannføring vil kunne bidra til å opprettholde bestanden i elven. Det antas at fossefall benytter influensområdet, men det er usikkert om den hekker her. Slipp av minstevannføring vil redusere de negative virkningene for arten.

De rødlista artene jerv (EN), brunbjørn (EN) og gaupe (VU) er observert innfor influensområdet, og bruker trolig området sporadisk til matsøk. Det er ikke kjent at influensområdet overlapper med viktige funksjonsområder for disse artene, og omfanget av en eventuell utbygging vurderes å være lite negativt for disse artene.

Det er ikke registrert verdifulle naturtypelokaliteter innenfor influensområdet til Dagslått kraftverk. Store deler av berørt elvestrekning renner gjennom en dyp kløft. Kløfta oppnår imidlertid ikke verdi som naturtypeforekomst i henhold til kriteriene i Miljødirektoratets håndbok 13. Berggrunnen består av harde bergarter som i hovedsak forvitrer lite og gir et surt substrat. Potensialet for basekrevende arter av karplanter, moser og lav vurderes derfor som lavt. Også for rødlistede arter av sopp, moser og lav tilknyttet gammel skog anses potensialet som lavt, da skogen i området er lite utviklet og beskrives som triviell.

En utbygging som omsøkt medfører at vannet fra elven får nytt utløp. Biomangfoldrapporten som følger søknaden konkluderer med at endringen ikke vil få nevneverdig effekt på biologisk mangfold for fjæresonen rundt dagens utløp i Tosenfjorden. Det er ingen velutviklet fjæresone her i dag. Det blir fort brådypt, og det antas derfor at det ikke har utviklet seg noe brakkvannsmiljø av betydning her. Det nye utløpsstedet har tilnærmet identiske forhold, og flyttingen av utløpet antas heller ikke her å medføre nevneverdige effekter for biologisk mangfold.

Redusert vannføring på omsøkt elvestrekning i Dagslåttelva vil trolig påvirke fuktighetskrevende arter og vegetasjon nært knyttet til elvestrengen. Den lokale ørretstammen og fossefall vil også bli negativt påvirket av en utbygging. Vi merker oss likevel at det ikke er registrert biologiske verdier av betydning tilknyttet elven. NVE mener konsekvensene for biologisk mangfold ved en utbygging av Dagslåttelva vil være små gitt slipp av minstevannføring.

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 Dagslått 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 og høringsuttalelser, samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 12.8.2015. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til Dagslått kraftverk er det registrert jerv (EN), brunbjørn (EN) og gaupe (VU). Disse bruker trolig området sporadisk til matsøk, og det er ikke kjent at influensområdet overlapper med viktige funksjonsområder for disse artene. En eventuell utbygging av Dagslåttelva 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.

NVE har også sett påvirkningen fra Dagslått kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Det er ingen andre inngrep i Dagslåttelva i dag. Dagslåttelva renner ut i Tosenfjorden. Rett ovenfor fjorden ble det i 2012 gitt konsesjon til Kalklav kraftverk. Søbergvatnet kraftverk om lag 10 km sørvest for Dagslått ble i drift satt i 2011. Kolsvik kraftverk ligger på sørsiden av Tosenfjorden i sørlig retning. NVE har tidligere foretatt en samlet behandling av syv søknader i Tosbotn. Totalt seks kraftverk fikk konsesjon, hvorav to etter endelig avgjørelse i Olje- og energidepartementet i 2012. Ca. 3 km vest for tiltaksområdet til Dagslått kraftverk er Ådalen kraftverk omsøkt i Barstadelva. Også Bjørnåa ytterst i Tosenfjorden er planlagt utnyttet i småkraftverk. Vedtak i de to sistnevnte sakene vil følge på et senere tidspunkt.

Med hensyn til biologisk mangfold er det ikke funnet arter eller naturtyper av spesiell verdi, eller sjeldne arter i eller langs elva. Kraftverket vil utgjøre eneste tiltak i vassdraget. Nærmeste konsesjonsgitte kraftverk er Kalklav kraftverk på andre siden av Tosenfjorden. NVE mener derfor at ulempene for biologisk mangfold ved en utbygging av Dagslått kraftverk er akseptable også når man ser på den samlede belastningen i området.

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.

Reindrift

Tiltaket ligger innenfor Jillen Njaarke reinbeiedistrikt. Distriktet består av 5 siida-andeler og har et samlet reintall på 2100 rein i 2007. Distriktet benytter arealer nord og vest for Tosenfjorden. Tiltaksområdet benyttes som høst- og vinterbeite. Vinterbeiter er en minimumsfaktor for reinbeitedistriktet. Det er ingen trekk- eller drivingsleier innenfor tiltaksområdet.

Ifølge søknaden forutsetter reinbeitedistriktet at utbygger etablerer god dialog med distriktet slik at en eventuell anleggsperiode tilpasses reindriften på en best mulig måte. De forutsetter også at en eventuell anleggsvei låses med bom.

Fylkesmannen i Nordland uttaler at de største negative konsekvensene for reindrift antas å knytte seg til anleggsperioden. De vurderer at tiltaket har moderate negative konsekvenser for reindriften.

NVE mener at konsekvensene ved en eventuell utbygging av Dagslått kraftverk vil være akseptable for reindriftsinteressene i området gitt at tidspunkt for anleggsarbeidet planlegges i samråd med reinbeitedistriktet og tilpasses reinsens bruk av området. Det søkes om en kort anleggsvei fra kraftstasjonen og opp til planlagt påhugg for boring. Veien vil bli redusert til en smal kjerrevei for bruk av ATV og snøskuter i driftsperioden. NVE kan ikke se at denne veien vil kunne medføre

negative virkninger for reindrifta i området. Et eventuelt behov for bom i nedre del av denne anleggsveien anses derfor som en sak mellom søker og reinbeitedistriktet.

NVE er også av den oppfatning at en utbygging som omsøkt ikke vil medføre en økning i den samlede belastningen på reinbeitedistriktet, da tiltaket kun vil medføre et minimalt arealbeslag, ikke i nevneverdig grad vil øke ferdselstrykket inn i beiteområdet, og ikke er planlagt i et område som er av høy verdi for reindriften.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Dagslått kraftverk vil gi ca. 4,3 GWh i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden regnes som lite for et småkraftverk. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneiere, og generere skatteinntekter. Videre vil Dagslått kraftverk styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning.

Oppsummering

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Dagslått kraftverk vil være et bidrag til fornybar energiproduksjon med små miljøeffekter. NVE mener at konsekvensene ved en eventuell utbygging av Dagslått kraftverk vil være akseptable for reindriftsinteressene i området gitt at tidspunkt for anleggsarbeid fastsettes i samråd med reinbeitedistriktet og tilpasses reinens bruk av området. Landskapet innenfor influensområdet til Dagslått kraftverk ligger relativt skjult i terrenget. NVE mener at konsekvensene for det helhetlige landskapet vil bli små og i all hovedsak være lokale. Vi registrerer at influensområdet til Dagslått kraftverk har verdi som friluftsområde, men har i vedtaket lagt vekt på at området i dag har lav bruksfrekvens og hovedsakelig benyttes av lokale til jakt og bærplukking. Tiltakets konsekvenser for biologisk mangfold har også vært et tema i vår vurdering. NVE mener at konsekvensene for biologisk mangfold vil være små gitt slipp av en tilstrekkelig minstevannføring.

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 Bekk og Strøm AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Dagslått kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Bekk og Strøm AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en 150 m lang 22 kV luftledning frem til eksisterende linjenett, og søker samtidig om egen anleggskonsesjon for bygging og drift av luftledningen. NVE meddeler anleggskonsesjon til Bekk og Strøm AS i eget vedtak av i dag.

Helgeland Kraft AS har som netteier og områdekonsesjonær kommentert linjetilknytningen og påpekt at tilknytning av både konsesjonsgitte Kalklav kraftverk og Dagslått kraftverk vil kreve forsterkninger

av linjen. I dette tilfellet må Bekk og Strøm AS betale anleggsbidrag for nødvendig opprustning av nettet i området basert på sin innmatede effekt. Bekk og Strøm AS er eier og utbygger av begge nevnte kraftverk, og uttaler at de er klar over at det kan bli nødvendig å betale anleggsbidrag for opprustning av nettet etter gjeldende regelverk.

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, jmfør 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	506
Alminnelig lavvannføring	l/s	36
5-persentil sommer	l/s	52
5-persentil vinter	l/s	30
Maksimal slukeevne	m ³ /s	1,26
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	Ca. 250
Minste driftsvannføring	l/s	60

Søker foreslår å slippe minstevannføring lik 36 l/s om sommeren og 30 l/s om vinteren. Sommerverdien tilsvarer alminnelig lavvannføring, og vinterverdien tilsvarer 5-persentil vintervannføring.

Ifølge biomangfoldrapporten som følger søknaden er det akvatiske miljøet i Dagslåttelva tilpasset en svært lav vannføring om sommeren, og det antas derfor at alminnelig lavvannsføring er tilstrekkelig for å opprettholde noe av miljøet i elven samt elva som kilde til luftfuktighet i kløfta. Dette vil også være av betydning for fossefall.

NVE mener i likhet med søker at det må slippes vann forbi inntaket til kraftverket hele året for å avbøte konsekvensene for fossefall, akvatisk miljø og fuktighetskrevede arter tilknyttet berørt elvestrekning.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 35 l/s hele året.

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 Trondheim 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".

Nedenstående tabell angir rammene som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaksdammen skal plasseres på ca. kote 178 og i tråd med det som er oppgitt i søknaden. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	De første 550 m av vannveien fra inntaket skal bores. De siste 350 m frem til kraftstasjonen skal graves ned. Dette kan ikke endres ved detaljplan, med mindre endringen medfører at større deler av rørgatens lengde bores.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres på kote 10 i tråd med det som er oppgitt i søknaden.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1,26 m ³ /s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 0,06 m ³ /s.
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 1,75 MW.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir 1 peltonturbin.
Vei	Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden.
Annet	Det forutsettes at utbygger etablerer god dialog med reinbeitedistriktet, og at anleggsperioden tilpasses reinens bruk av området på en best mulig måte.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer i tabellen ovenfor 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.

For å unngå konflikt med reindriftsinteressene i området skal utbygger etablere dialog med reinbeitedistriktet, og sørge for at tidspunkt for anleggsarbeidet tilpasses reinens bruk av området.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen selv om det i dag synes lite aktuelt å pålegge ytterligere avbøtende tiltak. 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 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.

Annet

Søker oppgir at det vil være behov for midlertidig deponering av omlag 300 m³ masse etter boring i øvre del av vannveien, og at det vil bli søkt kommunen om tillatelse til å dumpe overskuddsmasser i fjorden. Brønnøy kommune uttaler at overskudd av steinmasser må nyttes til private eller samfunnsnyttige formål på land. Søker har ikke kommentert kommunens uttalelse.

NVE ser ikke grunnlag for å pålegge annen bruk av overskuddsmasser i denne saken. Vi minner likevel om at eventuelle planer om dumping av masser i sjøen må avklares med Kystverket.

Vedlegg

Kart

