



KONGELIG RESOLUSJON

Olje- og energidepartementet
Statsråd: Kjell-Børge Freiberg

Ref.nr.:
Saksnr.: 19/458-
Dato: 20.09.2019

Sunnhordland Kraftlag AS - tillatelse til overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftstasjon i Kvinnherad kommune

I Innledning

Sunnhordaland Kraftlag AS (SKL) søker om å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk. Tiltaket vil øke den årlige produksjonen i kraftverket med 4,8 GWh.

NVE finner at fordelene ved denne overføringen vil være større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser. NVE anbefaler at SKL får tillatelse til å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli kraftverk III som omsøkt.

Tiltaket vil gi økt regulerbar kraft i et allerede utbyggt vassdrag. Avbøtende tiltak som veiløs bygging, slipp av minstevannføring og istandsetting av inntaksområdene vil bidra til å dempe ulempene ved tiltaket for landskap og friluftsliv.

II Søknaden og NVEs innstilling

NVE har den 7. mars 2019 avgitt følgende innstilling om konsesjon til den omsøkte overføringen:

"Etter en samlet vurdering av planene for foreliggende utbyggingsalternativ og mottatte høringsuttalelser finner NVE at fordelene og nytten ved overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk til å være større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser. Dermed er § 5 vassdragsreguleringsloven oppfylt. NVE anbefaler at SKL får tillatelse til å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn.

Sunnhordaland Kraftlag AS (SKL) søker om å Overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn, som bidrar med to mindre nedbørfelt på henholdsvis 0,8 km² og 0,7 km², til Blåfalli III kraftverk. Tiltaket ligger i Kvinnherad kommune i Hordaland. Begge bekkene renner naturlig ut i Blåelva nedstrøms Blådalsvatnet. I og med at Blådalsvatnet er sterkt regulert får Blåelva tilført all sin vannføring fra sidebekker. Hensikten med overføringene er å kunne oppnå en bedre utnyttelse av vannressursen i det allerede utbygde vassdraget. Samlet produksjonsgevinst er beregnet til

4,8 GWh/år med en utbyggingskostnad på ca. 12,3 mill. kr som gir en utbyggingspris på 2,56 kr/kWh.

Det er kommet inn få uttalelser gjennom NVEs høringsprosess. Høringsinstansene er delt i synet på overføringene. Det er særlig Kvinnherad Jeger- og Sportsfiskarlag (KJSFL) som stiller seg kritiske til en ev. utbygging. KJSFL har lagt ned mye arbeid i området og har kultivert Urdabotnvatn siden 1990. Vatnet er lett tilgjengelig fra hyttefeltet ved Ågåtselv og av en størrelse der det lar seg kultivere med rimelig innsats. Opplevelsen av fisket forsterkes ved at det ligger i et inngrepsfritt område. Fylkesmannen er også i tvil om fordelene overstiger ulempene, særlig med tanke på at Blådalsvassdraget allerede er sterkt regulert og at den samlede belastningen i området allerede er stor. Kommunen og fylkeskommunen tilrår en utbygging på visse vilkår. Direktoratet for mineralforvaltning har ingen kommentar til det planlagte tiltaket.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,8 GWh/år i ny fornybar og regulerbar energiproduksjon til en pris på 2,56 kr/kWh, som er blant de 20% økonomisk beste vind- og vandkraftkonsesjonene. Selv om ikke energiproduksjonen i seg selv gir et vesentlig bidrag, er bygging av denne typen anlegg i tråd med målsettingen om økt produksjon av regulerbar og fornybar energi, basert på utvidelser i allerede utbygde vassdrag. De aller fleste prosjekter vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. De samlede ulempene må likevel ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket.

NVE oppfatter at det er liten motstand mot prosjektet, samtidig som det vil få noen konsekvenser lokalt, særlig for brukere av Urdabotnvatnet. Avbøtende tiltak som veiløs bygging, slipp av minstevannføring og istandsetting av inntaksområdene, vil være med på å dempe ulempene. Særlig for landskap og friluftsliv. I totalvurderingen av det omsøkte prosjekt legger NVE vekt på at tiltaket vil gi økt regulerbar kraft i et allerede utbygd vassdrag. NVE mener at fordelene med tiltaket overstiger ulempene for allmenne interesser.

Vi anbefaler derfor at SKL i medhold av vassdragsreguleringsloven § 5 får tillatelse til overføring av bekkene på nærmere fastsatte vilkår.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Sunnhordaland Kraftlag AS (SKL), datert 11.1.2017:

«Sunnhordaland Kraftlag AS (SKL) ønsker å ta inn Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til eksisterande kraftverk for å optimalisere samt auke produksjonen av fornybar energi ved Blåfalli III kraftverk. Prosjektet inngår i «generalplan for Blådalsvassdraget» som selskapet utarbeidet i 1998.

Tiltaket er planlagt som to mindre bekkeinntak, utført som sjaktboring med to nye vassførande tunellar på til saman ca. 235 meter. Boresjaktene skal knytast opp mot eksisterande tillaupstunell frå Blådalsvatnet til Blåfalli III krafverk. Tiltaka ligg i Kvinnherad kommune i Hordaland fylke.

Vi søker difor om følgjande løyve:

I samsvar med Lov om vassdrag og grunnvann av 24. november 2000, og Lov om vassdragsregulering av 14 desember 1917 med endringer, til å ta inn vatn frå Gråningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til å nytte i eksisterande Blåfalli III kraftverk i Blådalsvassdraget»

Lovverk

SKL har søkt etter vannressursloven og vassdragsreguleringsloven. NVE anser overføringene til å gi økt regulerbar kraft i Blåfalli III kraftverk, da vannet fra bekkene kan tappes til Blådalsvatnet. NVE vurderer at tiltaket er konsesjonspliktig etter § 3 c) i vassdragsreguleringsloven. I følge denne paragrafen kan det kreves tillatelse etter vassdragsreguleringsloven for overføringer for produksjon av elektrisk energi som øker vannkraften, som alene eller sammen med tidligere reguleringer påvirker naturforholdene eller andre allmenne interesser vesentlig. NVE mener at overføringene sammen med tidligere reguleringer i Blådalsvassdraget påvirker naturforholdene og andre allmenne interesser i Blådalsvassdraget vesentlig. Det er da ikke nødvendig med egen behandling eller tillatelse etter vannressursloven siden omfanget av prosedyrer og ev. vilkår etter reguleringsloven strekker seg ut over vannressurslovens virkeområde, jf. vassdragsreguleringsloven § 3, siste ledd.

Hoveddata

TILSIG		Gröningsbekken 2 Bekk Urdabotn	
Nedbørfelt	km ²	0,8	0,7
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	3,6	3,3
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	138	140
Middelvannføring	l/s	113	104
Alminnelig lavvannføring	l/s	3,7	3,4
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	17,8	19,1
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	3,6	3,3
KRAFTVERK			
Inntak	moh.	730	720
Avløp	moh.	374,8	374,8
Lengde på berørt elvestrekning	km	0,8	2,7
Brutto fallhøyde	m	303	303
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,65	0,65
Kapasitet	l/s	1,7	1,6
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	10	10
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	10	10
Sjakt, diameter	mm	1060	1060
Tilløpsrør/tunnel, lengde	m	121	114
PRODUKSJON			
Produksjon, årlig middel	GWh	2,5	2,3

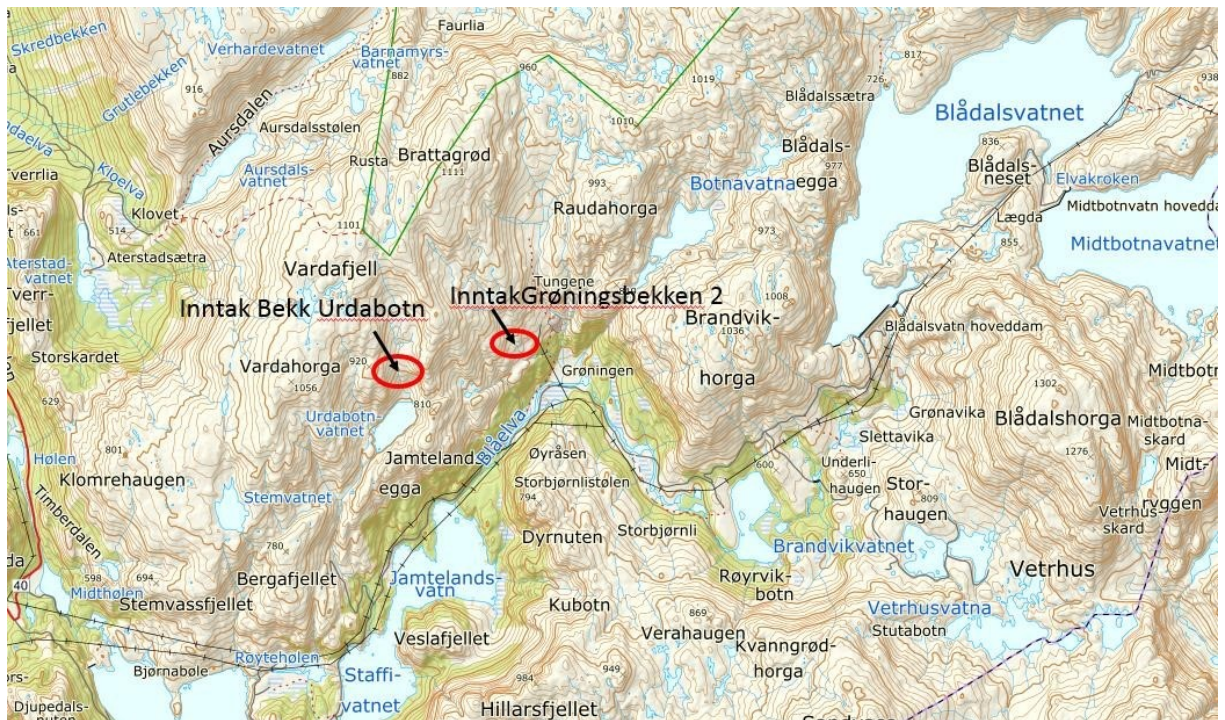
ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	Samlet	12,3
Utbyggingspris	kr/kWh	Samlet	2,56

Geografisk plassering



Kart 1: Tiltaksområdet (rød ring).



Kart 2: Oversiktskart til planlagte bekkeinntak (rød ring)

Høring og distriktsbehandling

Søknaden ble sendt på høring 10.2.2017. 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 25.10.17 sammen med representanter for søkeren, kommunen og representant for Kvinnherad Jeger- og Sportsfiskarlag (KJSFL).

Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

Høringspartenes uttalelser er forkortet av NVE. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettsider.

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Sammendrag høringsuttalelser

Kvinnherad kommune

Kommunen tilrår utbygging. De vurderer at tiltaket vil føre til sterkt redusert vannføring i Grøningsbekken 2, mens for Bekk Urdabotn vil ikke vannføringen bli berørt i særlig grad annet enn rett nedstrøms inntaket pga. tilsig fra andre bekker. Kommunen opplyser også om at området sør for Storelva er et mye benyttet turområde.

Fylkesmannen i Hordaland

Fylkesmannen er i tvil om fordelene av tiltaket er større enn ulempene. Dette er vurdert ut fra samlet belastning på landskap og opplevelsesverdi i Blådalen.

Hordaland fylkeskommune

Fylkeskommunen tilrår ei utbygging på visse vilkår. Fylkeskommunen mener minstevannføringsslippet må økes til minst det doble i sommerhalvåret. For fossefall må det settes opp reirkasser på steder der trygge reirplasser forsvinner.

Kvinnherad Jeger- og Sportsfiskarlag (KJSFL)

KJSFL er sterkt kritisk til en ev. utbygging. De påpeker at KJSFL har lagt ned mye arbeid i området, og vatnet har nå vært kultivert siden 1990. Urdabotnvatn er et vann som det legges ned mye innsats i pga lett tilgjengelighet fra hyttefeltet ved Ågåtselv. Vatnet er av en størrelse der det lar seg kultivere med rimelig innsats. Vatnet ligger også i et inngrepsfritt område langs Blådalsvassdraget.

KJSFL er også kritiske til overføringen av Grøningsbekken pga negative konsekvenser for landskap.

Direktoratet for mineralforvaltning

Direktoratet har ingen spesielle merknader til saken.

Søkers kommentarer

SKL har kommentert høringsuttalelsene i brev av 30.6.2017.

SKL bemerker at både Fylkesmannen og KJSFL har kommentert tiltakets effekt på landskapsopplevelser og tiltakets effekt på samlet belastning. SKL gjør oppmerksom på selskapets strategi om å optimalisere kraftproduksjonen i Blådalsvassdraget, som allerede er sterkt regulert. SKL viser også til Stortingsmelding 25, (2015-2016), som sier at det er av stor verdi for kraftsystemet at vannkraften som allerede er bygd ut opprettholdes og videreutvikles. SKL mener at det omsøkte tiltaket er i tråd med Stortingets forventninger.

Om landskap mener SKL at fraføring av vann fra bekkene vil ha liten effekt på landskapet. For Bekk Urdabotn mener SKL at et stort restfelt nedenfor planlagt inntak vil ivareta bekken som landskapselement i tilstrekkelig grad. For Grøningsbekken 2 bemerkes det at bekken er lite synlig i landskapet, bortsett fra ved store vannføringer.

SKL merker seg at fylkeskommunen mener at planlagt minstevannføringsslipp minimum må dobles. SKL påpeker at planlagt minstevannføringsslipp på 10 l/s ligger tre ganger høyere enn beregnet alminnelig lavvannføring på 3,5 l/s. Fylkeskommunen mener også at det må settes opp reirkasser til fossefall. SKL er ikke avvisende til å sette opp reirkasser, men stiller seg tvilende til om kassene vil gi ønsket effekt.

KJSFL tar opp problemstillinger knyttet til friluftsliv, fiske og fisk i Urdabotnvatnet. SKL skriver at de ikke deler oppfatningen til KJFSL om at det er en tynn bestand av ørret i Urdabotnvatnet, SKL mener det er en tett bestand av ørret. SKL gjør også oppmerksom på at det er flere urørte fiskevann i området enn det KJSFL oppgir i sin uttalelse. Når det gjelder håndtering av boreslam mener SKL at dette blir ivaretatt. De stiller seg likevel positiv til å vurdere en alternativ håndtering av boreslam, dersom det viser seg nødvendig. Når det gjelder redusert gjennomstrømning i Urdabotnvatnet viser SKL til NNI-rapport 412, der virkningene av redusert vannføring blir beskrevet. Det vises til at det er lite sannsynlig at fiskebestanden i Urdabotnvatnet påvirkes negativt av en utbygging. Det konkluderes likevel med, at endringer i fysisk, kjemiske og biologiske forhold som følge av tiltaket er vanskelig å forutsi.

NVEs oppsummering av søknaden

Om søker

Søker er Sunnhordaland Kraftlag AS (SKL). SKL driver en rekke kraftverk som har en samlet ytelse på 700 MW og en årlig produksjon på 2,6 TWh der den største produksjonen skjer i Blådalsvassdraget. SKL er et selskap med regionale eiere og har hovedkontor på Stord med ca. 60 ansatte. De største eierne er Haugaland kraft AS (53,33 %) og BKK AS (33,77). De resterende aksjene eies av Fitjar Kraftlag SA, Fjelberg Kraftlag SA, Tysnes Kraftlag SA og Stord kommune.

Søknaden

SKL søker etter vassdragsreguleringsloven om å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk. Tiltaket ligger i Kvinnherad kommune i Hordaland. Begge bekkene renner naturlig ut i Blåelva nedstrøms Blådalsvatnet. I og med at Blådalsvatnet er sterkt regulert får Blåelva tilført all sin vannføring fra sidebekker nedenfor Blåvatnet. Hensikten med overføringene er å kunne oppnå en bedre utnyttelse av vannressursen i det allerede utbygde vassdraget. Samlet produksjonsgevinst er beregnet til 4,8 GWh/år.

Beliggenhet og eksisterende forhold

Det planlagte tiltaket ligger i Kvinnherad kommune i Hordaland. Blådalsvassdraget drenerer ned fra sørsiden av Folgefonna og ut i Matersfjorden. Blådalsvassdraget er bygd ut gjennom 70 år, og det er gitt 12 reguleringskonsesjoner i vassdraget. I dag er det etablert 5 kraftverk og 8 reguleringsmagasiner i Blådalsvassdraget. Alle kraftverk og dammer kan nås på kjørbar vei. Det overføres i tillegg vann fra nabovassdrag. Som følge av kraftproduksjonen er det etablert overføringslinjer på flere spenningsnivå i området. Samlet installert effekt i vassdraget er 360 MW, som gir en gjennomsnittlig årsproduksjon på om lag 1 300 GWh. Samlet regulert magasinkapasitet er ca. 345 mill. m³ og omfatter bla to betydelige reguleringer, Blådalsvatn med 100 meter reguleringshøyde og Midtbotnvatn med 71 meter. NVE har også behandlet en søknad om bygging av Blåfalli-Fjellhaugen kraftverk et U/O prosjekt som vil kunne øke produksjonen med kraft i vassdraget med ytterligere 70 GWh/år. Søknaden ligger til sluttbehandling i Olje- og energidepartementet.

Utbyggingsplan

Prosjektet i seg selv er to inntak på tilførselstunellen til Blåfalli III kraftverk. Når kraftverket ikke er i drift vil vannet fra bekkeinntakene bli ført inn i magasinet Blådalsvatnet. Inntakene er tenkt plassert på hhv kote 730 moh i Grøningsbekken 2 og kote 720 moh i Bekk Urdabotn. For begge inntakene vil det bli etablert mindre platedammer i betong som plasseres på tvers i bekkeløpene. Maksimal høyde på dammene vil bli på ca. 3 meter, og for Grøningsbekken vil dammen få et areal på ca. 70 m², mens for Bekk Urdabotn vil dette arealet bli ca. 100 m². Inntakene vil bli utført som boresjakter. Lengden på borehullene fra inntakene i Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn vil bli på henholdsvis 121 m og 114 meter med en slukeevne på 1,7 m³/s og 1,6 m³/s. Sjaktboringen er planlagt utført med borerigg, først pilotboring (Ø=280 mm) ned på tunnelen og deretter en opprømming (Ø=1060) nedenfra.

Eiendomsforhold

Tiltaket ligger på Kvinnherad kommune sin eiendom. Fallrettighetene på eiendommen er tidligere fradelt, og SKL har derfor alle vannrettigheter, fallrettigheter og rett til å legge nødvendige installasjoner knyttet til kraftutbygging.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I gjeldende kommuneplan for Kvinnherad kommune inngår området som berøres i et LNFR-areal. Et mindre område vest for Staffi-/Jamtelandsvatn er merket av for fritidsboliger.

Fylkeskommunale planer

I følge konsesjonssøknaden har Hordaland fylke nylig utarbeidet «klimaplan for Hordaland 2014-2030». Den planlagte utbyggingen er i samsvar med klimaplanen sin målsetting om økt produksjon av fornybar energi.

I fylkesdelplan for små vannkraftverk er tiltaksområdet verdisatt som sårbart høyfjell med stor verdi. Området er også registrert som et svært viktig regionalt friluftsområde.

Verneplan for vassdrag

Tiltaksområdet er ikke vernet eller foreslått vernet.

Nasjonale laksevassdrag

Vassdraget er ikke et nasjonalt laksevassdrag.

Nasjonalparker og andre verneområder

Tiltaksområdet er ikke vernet eller foreslått vernet. Utenfor tiltaksområdet ligger Folgefonna nasjonalpark som ble opprettet i 2005.

NVEs vurdering

I det følgende vil NVE drøfte og vurdere ulike forhold ved det omsøkte prosjektet. Dette danner grunnlaget for NVEs anbefaling av om konsesjon bør innvilges eller ikke, sammen med vurderinger av aktuelle justeringer og avbøtende tiltak.

I vår vurdering av søknaden legges det mest vekt på temaene som vi mener er viktige for konsesjonsspørsmålet. Etter NVEs mening er de vesentlige temaene i denne saken knyttet til konsekvensene for landskap og friluftsliv og til en viss grad fisk. Ulempene må veies opp mot potensialet for ny kraftproduksjon. Andre fagtemaer i søknadene og innspill som ikke er avgjørende for konsesjonsspørsmålet eller som angår detaljer, er oppsummert kort.

Vurderingen omfatter konsekvenser av inngrepene som følger med de to bekkeinntakene.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Det er planlagt å overføre vann fra to nedbørfelt, Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn på hhv 0,8 og 0,7 km², og middelvannføringene er beregnet til hhv 113 og 104 l/s. Effektiv innsjøprosent er på 0 %, og det er ingen avrenning fra bre. Avrenningen varierer noe fra år til år med flommer hele året, men de største kommer gjerne om sein høst/tidlig vinter. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 17,8 og 3,6 l/s for Grøningsbekken 2 og 19,1 og 3,3 l/s for Bekk Urdabotn. Alminnelig lavvannføring for vassdragene ved inntakene i Grøningsbekken og Bekk Urdabotn er beregnet til henholdsvis 3,7 og 3,4 l/s. Maksimal slukeevne i inntakene er planlagt til 1,7 og 1,6 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 10 l/s hele året fra begge inntakene.

Med en maksimal kapasitet på borhullene tilsvarende 1500 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 10 l/s hele året for begge elvene, vil dette gi en vannføring som stort sett består av minstevannføringslipp rett nedstrøms inntaket. Også de store flomvannføringene vil i stor grad bli påvirket av utbyggingen.

Produksjon og kostnader

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene, som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i som følge av overføringene til omtrent 4,8 GWh/år. Byggekostnadene er estimert til 12,3 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 2,56 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Energikostnaden over levetiden (LCOE) er beregnet til 0,19 kr/kWh (usikkerhet i spennet 0,16-0,22). Energikostnaden over levetiden tilsvarer den verdien kraften må ha for at prosjektet skal få positiv nettonåverdi. Beregningene forutsetter en kalkulasjonsrente på 6 %, økonomisk levetid på 40 år og drifts- og vedlikeholdskostnader på 7 øre/kWh.

NVE vurderer kostnadene ved tiltaket som lave i forhold til andre vind- og småkraftverk som har endelig konsesjon per 1. kvartal 2016, men som ikke er bygget. I dette ligger at tiltaket er blant de 20 % med høyest nyttekostnadsbrøk. Ved en eventuell konsesjon til prosjektet vil det allikevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten til prosjektet.

Naturmangfold

Fisk

I Urdabotnvatn er det ørret. KJSFL beskriver en moderat bestand av ørret, og forholdene i vatnet er i positiv utvikling med tanke på fiske. KJSFL mener at Urdabotnvatn har et potensial for å bli et godt fiskevatn. I 2011 ble det gjennomført prøvafiske med en garnserie på fem garn på henholdsvis 22, 26, 29 og 32 mm. Det ble ikke fanget fisk over 200 gram, snittvekt var på 101 gram og fisken blir beskrevet til å være i dårlig forfatning. Det ble derfor anbefalt et større uttak av fisk fra vatnet.

Redusert vannføring i innløpsbekk vil kunne gi dårligere gyteforhold, noe som igjen kan ha positiv effekt på en tett bestand der mattilgangen er begrensende for vekst. NVE mener at en ev. utbygging med stor sannsynlighet ikke vil virke negativt på fiskebestanden, dersom en skal måle verdien på fisken ut fra gjennomsnittlig størrelse og kvalitet. NVE mener det vil være en viss mulighet for at bestanden reduseres noe og at stoffomsetningen i vatnet kan øke, men dette vil sannsynligvis være marginalt. NVE mener at påvirkningen på ørret ikke vil være av betydning for konsesjonsspørsmålet.

Arter og Naturtyper

I tiltaksområdet er det ikke registrert spesielt verdifulle naturtyper eller arter.

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 overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, miljørapport, høringsuttalelser samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 14.1.2019. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltaketets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til overføringene er det ved Grøningsbekken 2 registrert Gulspurv (NT). Bortsett fra gulspurv er det ikke registrert rødlistede arter eller verdifulle naturtyper som vil bli påvirket av tiltaket. Fylkeskommunen påpeker at fossefall må ivaretas ved å sette opp reirkasser. NVE vil bemerke at fylkesmannen kan pålegge dette gjennom standard naturforvaltningsvilkår dersom det viser seg nødvendig. En eventuell utbygging av bekkene vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5 gitt at det slippes minstevannføring.

NVE har også sett påvirkningen fra overføringene sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Tiltaket vil ikke påvirke rødlistede arter eller verdifulle naturtyper utover dagens påvirkninger 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 får avgjørende betydning for konsesjonsspørsmålet.

Avbøtende tiltak og utformingen av tiltaket vil spesifiseres nærmere i våre merknader til forslag til vilkår dersom vi anbefaler konsesjon. Tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Landskap, friluftsliv og brukerinteresser

Tiltakene er planlagt i et avsidesliggende fjellandskap på sørsiden av Folgefonna. Området er betydelig preget av kraftverksutbygginger gjennom flere år, men det aller meste av vannveier og kraftverk er bygd som fjellanlegg. Samtidig har etablering av anleggsveier som følge av utbyggingene medført at området har blitt tilgjengelig for allmenheten. Området er derfor en godt benyttet innfallsport til Folgefonna. Bekkeinntakene er planlagt i områder som i dag fremstår som urørt, særlig gjelder dette inntaket til Bekk Urdabotn. Bekkeinntakene er planlagt bygd som mindre punktinngrep og veiløst. Omfanget knyttet til de fysiske inngrepene som følge av bekeinntakene er derfor små.

Fylkeskommunen påpeker at inngrepene vil påvirke et landskap og et friluftsområde av stor verdi og anbefaler derfor å øke minstevannføringsslipet til minimum det dobbelte i sommerhalvåret. Også fra kommunen påpekes det at området er et mye benyttet turområde. Kommunen uttaler også at det er i Grøningsbekken 2 virkningene av redusert vannføring vil bli mest synlig. For Bekk Urdabotn skriver kommunen at området blir mindre påvirket fordi det her kommer inn en del sidebekker nedstrøms planlagt inntak. Fylkesmannen påpeker at begge bekkene setter sitt preg på landskapet, særlig ved høy vannføring. De gjør oppmerksom på at det særlig er i Grøningsbekken 2 redusert vannføring vil merkes, da restfeltet nedstrøms planlagt inntak er svært begrenset. Fylkesmannen fremhever også at inngrepene er planlagt i et delområde av Blådalen med få inngrep og kan oppleves som mer urørt sammenlignet med andre deler av Blådalen. Vannføringen er en del av denne opplevelsen. Kvinnherad jeger- og sportsfiskerlag (KJSFL) mener at inngrepet oppe ved Urdabotn vil være negativt for landskapsopplevelsen. Urdabotnvatnet er av stor interesse for KJSFL da det siden 1990 er lagt ned mye arbeid gjennom kultiveringsarbeid. Årsaken til at dette vatnet blir satset på er at lokaliteten, som ligger lett tilgjengelig fra hyttefeltet ved Ågåtselv, er av en størrelse der kultivering lar seg gjøre med rimelig innstas og har et potensial til å bli et godt fiskevatn. I tillegg ligger Urdabotnvatnet i et inngrepsfritt område og er et av to fiskevatn i området der det ikke er etablert tekniske inngrep (se bilde 1).



Bilde 1: Urdabotnvatnet ligger usjenert til og området framstår som urørt.

SKL viser på sin side til at begge de planlagte inntakene vil bli plassert nede i bekkekløfter og kun være synlig lokalt. SKL mener at fraføring av vann fra Bekk Urdabotn vil få små konsekvenser for landskap, da nedenforliggende restfelt vil bidra med mye vann. Som følge av stort restfelt mener SKL at reduksjonen av vann i Bekk Urdabotn knapt vil bli synlig i nedre del av bekken, der den i dag fremstår som et viktig landskapselement. SKL mener at Grøningsbekken 2 er lite synlig i landskapet, bortsett fra ved store vannføringer. Om minstevannføring mener SKL at 10 l/s er tilstrekkelig, da alminnelig lavvannføring er beregnet til 3,5 l/s for begge bekkene. Når det gjelder fiskeinteressene påpeker SKL at det fortsatt er flere urørte fiskevann i området, og viser til bl.a Fuglatjørn og Tømmerdalstjørn. Om redusert gjennomstrømming i Urdabotnvatnet skriver SKL at økt oppholdstid for vannet, før det renner ut, vil kunne føre til en liten økning i vanntemperaturen noe som vil kunne øke den biologiske produksjonen i vatnet. Samtidig vil det bli tilført mindre organisk materiale fra innløpsbekken.

NVE merker seg at begge de omsøkt utbygde bekkene har nedbørfelt som reagerer raskt. På nedbørsfattige dager etter at snøen har smeltet vil de være mindre viktige som landskapselement. NVE er enig med Fylkesmannen i at bekkene setter sitt preg på landskapet, særlig ved høy vannføring. NVE mener at konsekvensene ved fraføring av vann vil bli størst for Grøningsbekken 2 da denne bekken har et meget begrenset restfelt nedstrøms planlagt inntak. Konsekvensene vil ikke bli like store for Bekk Urdabotn, som får tilført en betydelig vannmengde fra restfeltet. Selv om vannføringen kan være svært lav i tørre perioder, mener NVE at opplevelsen av rennende vann, både i form av lyd og estetikk, vil ha en betydning for friluftslivet.

Urdabotnvatnet ligger avskjernet i et mindre landskapsrom, og fremstår som urørt. NVE mener at verdien av dette forsterkes ved at nærliggende områder allerede er sterkt berørt av kraftutbyggingen. KJSFL har sett verdien av denne beliggenheten, både landskapsmessig, tilgjengelighet og som fiskevatn. De har lagt ned en betydelig innsats ved kultivering av vatnet

siden de startet i 1990. Inntaket i Bekk Urdabotn er planlagt som et mindre punktinngrep og veiløst. Omfanget knyttet til de fysiske inngrepene som følge av bekkeinntakene er derfor små. NVE mener likevel at inngrepene vil forringe områdetets kvaliteter noe, men ikke i så stor grad at det ikke kan gis konsesjon. Dersom det blir gitt konsesjon mener vi at det må legges betydelig vekt på å kamuflere inntaksanordningene godt, slik at de ikke fremstår som skjemmende i landskapet.

En utbygging med redusert vannføring på elvestrekningene, vil etter NVEs mening, ha liten negativ betydning for landskapsopplevelsen og friluftslivet. Med slipp av minstevannføring hele året, samt hensynfulle inngrep knyttet til etablering av inntakene, mener NVE at fraføring av vann vil kunne aksepteres med tanke på landskap og friluftsliv. Forholdene for fisk vil slik vi vurderer det, jf. avsnitt ovenfor ikke endres i merkbar grad, og friluftsliv vil etter vårt syn trolig utøves som før.

Kulturminner

NVE har gjennom høring og søknad ikke fått kjennskap til automatisk fredete kulturminner som vil komme i konflikt med en ev. utbygging. Forholdet til kulturminner vil ev. bli ivarettatt gjennom NVEs standardvilkår dersom det blir gitt konsesjon.

Vanntemperatur, isforhold og lokalklima

I følge konsesjonssøknaden vil det kunne bli marginale endringer knyttet til disse temaene. Ingen av høringspartene har kommentert disse temaene. NVE mener at disse temaene ikke har betydning for konsesjonsspørsmålet.

Flom, ras og skred

I følge søknaden vil flomtoppene bli redusert lokalt. Når det gjelder ras og skred er det utsatte områder både for steinsprang og snøras innenfor tiltaksområdet, men disse vil gå uavhengig om tiltaket blir gjennomført.

NVE mener at disse temaene ikke vil ha betydning for konsesjonsspørsmålet.

Vannforsyningsinteresser

Vest for Staffi-/Jamtelandsvatn ligger det et område med om lag 25-30 hytter. Bekken fra Urdabotnvatnet renner like ved hyttefeltet og flere av hyttene har rørframføring/slanger til bekken og får tilført overflatevann derfra. SKL har beregnet at middelvannføringen like ved dette punktet blir redusert til ca. 73% etter en ev. utbygging.

Dersom det slippes minstevannføring mener NVE at vannforsyningsinteressene blir ivarettatt på lik linje med i dag i tørre perioder.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk vil gi ca. 4,8 GWh i regulerbar kraft i et gjennomsnittså. Selv om energiproduksjonen i seg selv ikke gir et vesentlig bidrag, er bygging av denne typen anlegg i tråd med målsettingen om økt produksjon av regulerbar og fornybar energi basert på utvidelser i allerede utbygde vassdrag.

Sammen med økt kraftproduksjon vil de største samfunnsmessige virkningene primært være knyttet til sysselsettingseffekten i anleggsfasen. Investeringskostnadene er i søknaden beregnet til ca. 12 millioner kroner.

Oppsummering

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,8 GWh/år i ny fornybar og regulerbar energiproduksjon. Selv om ikke energiproduksjonen i seg selv gir et vesentlig bidrag, er bygging av denne typen anlegg i tråd med målsettingen om økt produksjon av regulerbar og fornybar energi, basert på utvidelser i allerede utbygde vassdrag. De aller fleste prosjekter vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. De samlede ulempene må likevel ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket.

NVE oppfatter at det er liten motstand mot prosjektet, samtidig som det vil få noen konsekvenser lokalt, særlig for brukere av Urdabotnvatnet. Avbøtende tiltak som veiløs bygging, slipp av minstevannføring og istandsetting av inntaksområdene, vil være med på å dempe ulempene, særlig for landskap og friluftsliv. I totalvurderingen av det omsøkte prosjekt legger NVE vekt på at tiltaket vil gi økt regulerbar kraft i et allerede utbyggt vassdrag.

NVEs konklusjon

Etter en samlet vurdering av planene for foreliggende utbyggingsalternativ og mottatte høringsuttalelser finner NVE at fordelene og nytten ved overføring av Grønningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk til å være større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser. Dermed er § 5 vassdragsreguleringsloven oppfylt. NVE anbefaler at SKL får tillatelse til å overføre Grønningsbekken 2 og Bekk Urdabotn.

Forholdet til annet lovverk

Plan- og bygningsloven

Saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vassdragsreguleringsloven er gitt fritak fra byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven jf. Forskrift om saksbehandling og kontroll i byggesaker. 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 EUs vanddirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

Tiltaket ser ikke ut til å berøre vannforekomster som er med på vedlegg 2 eller 3 i Klima- og miljødepartementets godkjenning av regional plan for vannforvaltning i vannregion Hordaland for planperioden 2016-2021.

I Vann-nett er Grønningsbekken 2 (042-121-R) og Jamtelandsvatn og Staffivatn sidebekker (Bekk Urdabotn) oppgitt til å være en naturlig vannforekomst med moderat økologisk tilstand som følge av sur nedbør og lav syrenøytraliseringskapasitet i elva.

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 anbefalt vilkår i en ev. konsesjon 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 6, 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 vassdragsreguleringsloven

Post 1 (Konsesjonstid og revisjon)

I henhold til vassdragsreguleringsloven § 8 kan det fastsettes kortere revisjonstid enn 30 år dersom det er gitt flere konsesjoner i samme vassdrag til forskjellig tid. Revisjonsadgangen for de eksisterende reguleringskonsesjonene i Blådalsvassdraget ligger i tidsrommet 1998-2022. Vi kan ikke se behov for å samordne denne konsesjonen med de øvrige. Til det er de andre for nærstående i tid, og virkningsomfanget av disse to inntakene for lokale.

Post 2 (Konsesjonsavgifter)

NVE forslår at konsesjonsavgiftene settes til standardsatser, som per i dag er 8 kr/nat.hk. til staten og 24 kr/nat.hk. til kommuner.

Post 7 (Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.)

Dersom det gis konsesjon til utbyggingen, skal detaljerte planer for miljø og landskap forelegges NVE og godkjennes av NVE før anleggsstart.

Tiltakshaver skal i god tid før byggestart legge fram detaljerte landskaps- og miljøplaner for utbyggingen til godkjenning hos miljøtilsynet i NVE. Informasjon om utarbeidelse av planer for landskap og miljø finnes her: www.nve.no/vann-vassdrag-og-miljo/miljotilsyn/vannkraft-settefisk-og-andre-vassdragsanlegg

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

Dersom det gis konsesjon til utbyggingen ber vi OED om å synliggjøre/oppsummere eventuelle endringer i forhold til NVEs innstilling på samme måte, for eksempel ved å legge til en egen kolonne i samme tabell.

Sperredammer og inntak	Utforming, bygging og plassering av inntak skal gjøres i henhold til søknadens beskrivelser. I dette arbeidet skal det legges vekt på god landskapstilpasning. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring i Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn skal godkjennes av NVE.
Slukeevne	I søknaden er kapasiteten for overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn oppgitt å være henholdsvis 1,7 m ³ /s og 1,6 m ³ /s.
Vei	Tiltaket skal bygges uten etablering av nye veier.
Annet	Opprydding og revegetering etter anleggsfase skal gjøres med bruk av stedegen vegetasjon (økologisk revegetering).

Mindre endringer uten nevneverdige konsekvenser kan behandles av NVE som del av detaljplangodkjenningen, med mindre annet er presisert i tabellen.

Post 8 (Naturforvaltning)

NVE forslår at det stilles standard vilkår om naturforvaltning. Dette vilkåret gir Miljødirektoratet hjemmel til å pålegge konsesjonæren å gjennomføre naturmiljøundersøkelser og miljøforbedrende tiltak innenfor overføringens influensområde. Konsesjonæren kan også pålegges å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som berøres av overføringene.

Post 9 (Automatisk fredete kulturminner)

Vilkårspost 9 andre ledd viser til den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av kulturminneforvaltningen og stans i arbeidet dersom det støtes på automatisk fredete kulturminner i anleggs- og driftsfase.

Post 14 (Manøvreringsreglementet)

NVE anbefaler at bekkeinntakene tas inn i gjeldende manøvreringsreglementet fastsatt ved kgl.res. av 29. juni 2011.

Det er laget to ulike forslag til manøvreringsreglement. Dette fordi NVE den 3.11.2015 ga positiv innstilling til bygging av Blåfalli Fjellhaugen kraftverk, som er omfattet av samme manøvreringsreglement. De to forslagene er med og uten Blåfalli Fjellhaugen kraftverk avhengig av endelig vedtak for Blåfalli Fjellhaugen kraftverk.

Post 16 (Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking)

Dette vilkåret stiller krav om at måleanordningen for registrering og dokumentasjon av minstevannføring i Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn skal godkjennes av NVE. Videre stiller det blant annet krav til skilting og merking av inntak og strekninger med minstevannføring, som også skal godkjennes av NVE.

Merknader til endret manøvreringsreglement

Post 5

NVE anbefaler at det blir satt krav om slipp av minstevannføring på 10 l/s fra begge bekkeinntakene. Dette ligger godt over det som er beregnet som alminnelig lavvannføring for vassdragene og vil sikre vannlevende organismer ved at bekkene ikke tørker ut i tørre perioder av året, samt ivareta opplevelsen av rennende vann.

**Forslag til vilkår
for tillatelse etter reguleringsloven
til overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn
til Blåfalli III kraftverk**

1

(Konsesjonstid og revisjon)

Konsesjonen gis på ubegrenset tid.

Vilkårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år. Hvis vilkårene blir revidert, har konsesjonæren adgang til å frasi seg konsesjon innen 3 måneder etter at han har fått underretning om de reviderte vilkår, jf. vassdragsreguleringsloven § 10 nr 3 første ledd.

Konsesjonen kan ikke overdras.

De utførte reguleringsanlegg eller andeler i dem kan ikke avhendes, pantsettes eller gjøres til gjenstand for arrest eller utlegg uten i forbindelse med vannfall i samme vassdrag nedenfor anleggene.

Anleggene må ikke nedlegges uten statsmyndighetenes samtykke.

2

(Konsesjonsavgifter)

For den øking av vannkraften som innvinnes ved reguleringen for eiere av vannfall eller bruk i vassdraget skal disse betale en årlig avgift til staten på kr **8** pr. nat.hk. og en årlig avgift til de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer på kr **24** pr. nat.hk.

Fastsettelsen av avgiftene tas opp til ny vurdering etter tidsintervaller som loven til enhver tid bestemmer.

Økingen av vannkraften skal beregnes på grunnlag av den øking av vannføringen som reguleringen antas å ville medføre utover den vannføring som har kunnet påregnes år om annet i 350 dager av året.

Ved beregningen av økingen forutsettes det at magasinet utnyttes på en sådan måte at

vannføringen i lavvannsperioden blir så jevn som mulig. Hva som i hvert enkelt tilfelle skal regnes som innvunnet øking av vannkraften avgjøres med bindende virkning av NVE.

Plikten til å betale avgiftene inntreter etter hvert som den innvunne vannkraft tas i bruk. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg, jf. tvangsfullbyrdsloven kap. 7.

Etter forfall påløper rente som fastsatt i medhold av lov av 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m. § 3 første ledd.

Konsesjonsavgiftsmidler avsettes særskilt for hver kommune til et fond, som etter nærmere bestemmelse av kommunestyret fortrinnsvis anvendes til fremme av næringslivet i kommunen. Vedtekter for fondet skal godkjennes av Fylkesmannen.

3

(Kontroll med betaling av avgift m.v.)

Nærmere bestemmelse om betaling av avgifter etter post 2 (Konsesjonsavgifter) og kontroll med vannforbruket, samt avgivelse av kraft, jf. post 19 (Konsesjonskraft), kan med bindende virkning fastsettes av Olje- og energidepartementet.

4

(Byggefrister m.v.)

Arbeidet må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere 5 år.

Fristene kan forlenges av Olje- og energidepartementet. I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

5

(Erstatning til etterlatte)

Hvis noen av arbeiderne eller funksjonærene omkommer ved arbeidsulykke i anleggstiden, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet pålegges å sikre eventuelle etterlatte en øyeblikkelig erstatning.

6

(Konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift m.v.)

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, kulturminner m.v., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelse ikke kan unngås, skal vedkommende myndighet underrettes i god tid på forhånd.

7

(Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.)

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes igang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjæmmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik

at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trengs for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

8

(Naturforvaltning)

I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet

- a. å sørge for at forholdene i Blådalsvassdraget er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at

overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av reguleringen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

V

Konsesjonæren kan bli pålagt å dekke utgiftene til ekstra oppsyn, herunder jakt- og fiskeoppsyn i anleggstiden.

VI

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

9

(Automatisk fredete kulturminner)

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes kulturminneforvaltningen (fylkeskommunen og eventuelt Sametinget) med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 andre ledd, jf. §§ 3 og 4.

10

(Forurensning m.v.)

Konsesjonæren plikter etter Fylkesmannens nærmere bestemmelse:

- å utføre eller bekoste tiltak som i forbindelse med reguleringen er påkrevet av hensyn til forureningsforholdene i vassdraget.
- å bekoste helt eller delvis oppfølgingsundersøkelser i berørte vassdragsavsnitt.

11

(Ferdsl m.v.)

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene

for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning. Veger, bruer og kaier som konsesjonæren bygger, skal kunne benyttes av allmennheten, med mindre NVE treffer annen bestemmelse.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utilgjengelige.

12

(Terskler m.v.)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger m.v. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan

NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.

Pålegg etter dette vilkåret vil bygge på en plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegg, samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold, er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

13

(Rydding av reguleringssonen)

Neddemmede områder skal ryddes for trær og busker på en tilfredsstillende måte.

Generelt gjelder at stubbene skal bli så korte som praktisk mulig, maksimalt 25 cm høye. Ryddingen må utføres på snøbar mark. Avfallet fjernes.

Dersom ikke annet blir pålagt konsesjonæren, skal reguleringssonen holdes fri for trær og busker som er over 0,5 m høye. I rimelig grad kan NVE pålegge ytterligere rydding. Dersom vegetasjon over HRV dør som følge av reguleringen, skal den ryddes etter de samme retningslinjene som ellers er angitt i denne posten.

Rydding av reguleringssonen skal være gjennomført før første neddemming og bør så vidt mulig unngås lagt til yngletiden for viltet i området.

Tilsyn med overholdelsen av bestemmelsene i denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

14

(Manøvreringsreglement m.v.)

Vannslippingen skal foregå overensstemmende med et manøvreringsreglement som Kongen på forhånd fastsetter.

Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Ekspropriasjonsskjønn kan ikke påbegynnes før reglementet er fastsatt.

15

(Hydrologiske observasjoner, kart m.v.)

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta

det offentlige interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige.

Kopier av alle kart som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Kartverket med opplysning om hvordan målingene er utført

16

(Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking)

Det skal etableres en måleanordning for registrering og dokumentasjon av minstevannføring, løsningen skal godkjennes av NVE. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares på en sikker måte i hele anleggets levetid.

Ved alle reguleringsmagasin og steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om manøvreringsbestemmelser og hvordan dette kan kontrolleres. NVE skal godkjenne skiltens utforming og plassering.

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av utbyggingen må markeres på kart på opplysningsskilt og merkes eller sikres.

For alle vassdragsanlegg skal det etableres og opprettholdes hensiktsmessige sikringstiltak av hensyn til allmennhetens normale bruk og ferdsel på og ved anleggene.

17

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av regulerings virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

18

(Militære foranstaltninger)

Ved reguleringsanleggene skal det tillates truffet militære foranstaltninger for sprengning i krigstilfelle uten at konsesjonæren har krav på godtgjørelse eller erstatning for de herav følgende ulemper eller innskrenkninger med hensyn til anleggene eller deres benyttelse. Konsesjonæren må uten godtgjørelse finne seg i den bruk av anleggene som skjer i krigsøyemed.

19

(Konsesjonskraft)

Konsesjonæren skal avstå til kommuner og fylkeskommuner som kraftanlegget ligger i, inntil 10 % av den for hvert vannfall innvunne øking av vannkraften, beregnet etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 11 nr 1, jf § 2 tredje ledd. Avståelse og fordeling avgjøres av NVE med grunnlag i kommunenes behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning.

Staten forbeholdes rett til inntil 5 % av kraftøkningen, beregnet som i første ledd.

NVE bestemmer hvordan kraften skal avstås og beregner effekt og energi.

Kraften tas ut i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller fra konsesjonærens ledninger med leveringssikkerhet som fastkraft og brukstid ned til 5000 timer årlig. Konsesjonæren kan ikke sette seg imot at kraften tas ut fra andres ledninger og plikter i så fall å stille kraften til rådighet. Kostnadene ved omforming og overføring av kraften ved uttak andre steder enn i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, betales av den som tar ut kraften.

Konsesjonæren har rett til å forlange et varsel av 1 år for hver gang kraft uttas. Samtidig som uttak varsles, kan forlanges oppgitt den brukstid som ønskes benyttet og brukstidens fordeling over året. Twist om

fordelingen avgjøres av Olje- og energidepartementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel.

Prisen på kraften, referert kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, fastsettes hvert år av Olje- og energidepartementet basert på gjennomsnittlig selvkost for et representativt antall vannkraftverk i hele landet.

Unnlater konsesjonæren å levere kraft som er betinget i denne post uten at vis major, streik eller lockout hindrer leveransen, plikter han etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å betale til statskassen en mulkt som for hver kWh som urettelig ikke er levert, svarer til den pris pr. kWh som hvert år fastsettes av Olje- og energidepartementet, med et påslag av 100 %. Det offentlige skal være berettiget til etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å overta driften av kraftverkene for eierens regning og risiko, dersom dette blir nødvendig for å levere den betingede kraften.

Vedtak om avståelse og fordeling av kraft kan tas opp til ny prøvelse etter 20 år fra vedtakets dato.

20

(Luftovermetning)

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

21

(Kontroll med overholdelsen av vilkårene)

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av NVE til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår. Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av NVE.

Ved overtredelse av de fastsatte bestemmelser gitt i loven eller i medhold av loven plikter konsesjonæren etter krav fra NVE å bringe forholdene i lovlig orden.

Gjentatte eller fortsatte overtredelser av postene 2 (Konsesjonsavgifter), 4 (Byggefrister m.v.), 14 (Manøvreringsreglement m.v.), 19 (Konsesjonskraft) og 21 (Kontroll med overholdelsen av vilkårene) kan medføre at konsesjonen trekkes tilbake i samsvar med bestemmelsene i vassdragsreguleringsloven § 12 nr 21.

For overtredelse av de i loven eller i medhold av loven fastsatte bestemmelser, eller vilkår satt for konsesjon eller vedtak i medhold av loven, kan NVE treffe vedtak om tvangsmulkt. Tvangsmulkten kan fastsettes som en løpende mulkt eller som et engangsbeløp. Tvangsmulkten tilfaller statskassen og er tvangsgrunnlag for utlegg.

Overskrides konsesjon eller konsesjonsvilkårene eller pålegg fastsatt med hjemmel i vassdragsreguleringsloven kan det ilegges overtredelsesgebyr, eller straff med bøter eller fengsel inntil tre måneder, jf. vassdragsreguleringsloven §§ 24 og 25.

22

Konsesjonen med tilknyttede vilkår skal tinglyses for konsesjonshavers regning. Olje- og energidepartementet kan bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som heftelse på de eiendommer eller bruk i vassdraget for hvilke reguleringene kan medføre forpliktelser.

**Forslag
til oppdatert
manøvreringsreglement
for regulering av Kvandals og Blådalsvassdraget i Kvinnherad kommune, Hordaland fylke**

(Erstatter tidligere reglement gitt ved kgl.res den 29.6.2011)

1.
Reguleringer

Magasin	Naturlig vannst. kote	Reg.grenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Fjellhaugvatn	347,2	374,8	345,2	27,6	2,0	29,6
Staffivatn	422,3	437,0	420,0	14,7	2,3	17,0
Jemtelandsvatn	424,2	437,0	424,2	12,8	0	12,8
Blådalsvatn	673,1	711,1	611,0	38,0	62,1	100,1
Botnavatn	727,8	727,8	710,0	0	17,8	17,8
Midtbotnvatn	735,5	771,0	700,0	35,5	35,5	71,0
Sandvatn	794,9	798,0	797,1	3,1	0	-
Ytre Møsevatn	845,0	873,0	851,7	28,0	0	28,0
Indre Møsevatn	851,7	873,0	820,0	21,3	31,7	53,0
Blomsterskardvatn	1034,1	1034,1	1004,1	0	30,0	30,0
Kvandalsvatn	771,1	771,1	741,1	0	30,0	30,0
Nesjastølsvatn	652,2	652,7	651,7	0,51	0,5	1,0

Reguleringsgrensene skal markeres med faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner. Høydene refererer seg til Sunnhordland Kraftlag AS sitt presisjonsnivellement.

Overføringer

Avløpet fra Botnavatn, nedbørfelt oppgitt til 3,7 km², blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli III.

Avløpet fra Grønningenbekken ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 2,2 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Grønningenbekken II ved kote 730, nedbørfelt oppgitt til 0,8 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Bekk Urdabotn ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 0,7 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Blomsterskardsvatn, nedbørfelt oppgitt til 10,4 km², blir overført til Blådalsvassdraget. Avløpet fra Kvandalsvatnet,

nedbørfelt oppgitt til 3,5 km² blir overført til Svartatjørn.

Avløpet fra Blåelva, nedbørfelt oppgitt til 17,2 km² inklusive overføringen fra Blomsterskardsvatn, sammen med avløpet fra to nedbørfelt ved Sandahorgi, nedbørfelt til sammen oppgitt til 2,1 km², blir overført til Møsevatn. Avløpet fra Fossabekken, nedbørfelt oppgitt til 0,9 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli kraftverk - Vik.

Avløpet fra øvre del av Eikemovassdraget, nedbørfelt oppgitt til 8,9 km² blir overført til Vetthusvatn.

2.

Ved manøvreringen skal det tas for øye at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinene og overføringsstedene så vidt mulig ikke økes. Forøvrig kan tappingen skje etter kraftverkseiers behov.

3.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Dersom det forlanges, skal også nedbørmengder, temperaturer, snødybde m.v. observeres og noteres. NVE kan forlange å få tilsendt utskrift av protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringsperioden.

4.

Viser det seg at manøvrering og vannslipping etter dette reglementet medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Forandringer i reglementet kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Olje- og energidepartementet.

5.

I perioden 1. juni til 31. august slippes en minstevannføring fra bekkeinntak 1 og/ eller 2 i Eikemo-overføringen på til sammen 0,1 m³/s. Bekkeinntak 1 og 2 skal én gang i halvåret i forbindelse med vår- og høstflom og i samme tidsrom stenges i en periode på to døgn for å bidra til økt massetransport og opprensning øverst i Skreddalselva. Konsesjonæren skal overvåke og fotodokumentere situasjonen i Skreddalen. I perioden 1. juli til 31. oktober slippes en minstevannføring fra bekkeinntakene Krokavatn på 100 l/s, Kvannegrødhorga på 40 l/s og Verahaugen på 10 l/s. Fra bekkeinntak i Bekk Urdabotn skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året. Fra bekkeinntak i Grøningsbekken II skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året.

**Forslag til oppdatert
manøvreringsreglement
for regulering av Kvandals og Blådalsvassdraget og utbygging Blåfalli Fjellhaugen
kraftverk i Kvinnherad kommune, Hordaland fylke**

(Erstatter tidligere reglement gitt ved kgl.res den 29.6.2011)

1.

Reguleringer

Magasin	Naturlig vannst. kote	Reg.grenser		Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote			
Fjellhaugvatn	347,2	374,8	345,2	27,6	2,0	29,6
Staffivatn	422,3	437,0	420,0	14,7	2,3	17,0
Jemtelandsvatn	424,2	437,0	424,2	12,8	0	12,8
Blådalsvatn	673,1	711,1	611,0	38,0	62,1	100,1
Botnavatn	727,8	727,8	710,0	0	17,8	17,8
Midtbotnvatn	735,5	771,0	700,0	35,5	35,5	71,0
Sandvatn	794,9	798,0	797,1	3,1	0	-
Ytre Møsevatn	845,0	873,0	851,7	28,0	0	28,0
Indre Møsevatn	851,7	873,0	820,0	21,3	31,7	53,0
Blomsterskardvatn	1034,1	1034,1	1004,1	0	30,0	30,0
Kvandalsvatn	771,1	771,1	741,1	0	30,0	30,0
Nesjastølsvatn	652,2	652,7	651,7	0,5	0,5	1,0

Reguleringsgrensene skal markeres med faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner. Høyden refererer seg til Sunnhordland Kraftlag AS sitt presisjonsnivellement.

Overføringer

Avløpet fra Botnavatn, nedbørfelt oppgitt til 3,7 km², blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli III.

Avløpet fra Grønningenbekken ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 2,2 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Grønningenbekken II ved kote 730, nedbørfelt oppgitt til 0,8 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Bekk Urdabotn ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 0,7 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Sandvatn, nedbørfelt oppgitt til 4,2 km², blir overført til Vetrhusvatn.

Avløpet fra Vetrhusvatn, nedbørfelt oppgitt til 9 km² + 4,2 km² (Sandvatn), blir overført til Blådalsvatn.

Avløpet fra Blomsterskardsvatn, nedbørfelt oppgitt til 10,4 km², blir overført til Blådalsvassdraget. Avløpet fra Kvandalsvatnet, nedbørfelt oppgitt til 3,5 km² blir overført til Svartatjørn.

Avløpet fra Blåelva, nedbørfelt oppgitt til 17,2 km² inklusive overføringen fra Blomsterskardsvatn, sammen med avløpet fra to nedbørfelt ved Sandahorgi, nedbørfelt

til sammen oppgitt til 2,1 km², blir overført til Møsevatn.

Avløpet fra Fossabekken, nedbørfelt oppgitt til 0,9 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli kraftverk - Vik.

Avløpet fra øvre del av Eikemovassdraget, nedbørfelt oppgitt til 8,9 km² blir overført til Vetrhusvatn.

Avløpet fra Krokavatn, nedbørfelt oppgitt til 4,6 km², blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli Fjellhaugen kraftverk.

Avløpet fra Kvanngrødhorga, nedbørfelt oppgitt til 1,4 km² blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli Fjellhaugen kraftverk.

Avløpet fra Verahaugen, nedbørfelt oppgitt til 0,6 km², blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli Fjellhaugen kraftverk.

2.

Ved manøvreringen skal det tas for øye at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinene og overføringsstedene så vidt mulig ikke økes. Forøvrig kan tappingen skje etter kraftverkseiers behov.

3.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Dersom det forlanges, skal også nedbørmengder, temperaturer, snødybde m.v. observeres og noteres. NVE kan forlange å få tilsendt utskrift av

protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringsperioden.

4.

Viser det seg at manøvrering og vannslipping etter dette reglementet medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Forandringer i reglementet kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Olje- og energidepartementet.

5.

I perioden 1. juni til 31. august slippes en minstevannføring fra bekkeinntak 1 og/ eller 2 i Eikemo-overføringen på til sammen 0,1 m³/s. Bekkeinntak 1 og 2 skal én gang i halvåret i forbindelse med vår- og høstflom og i samme tidsrom stenges i en periode på to døgn for å bidra til økt massetransport og opprensning øverst i Skreddalselva. Konsesjonæren skal overvåke og fotodokumentere situasjonen i Skreddalen. Fra bekkeinntak i Bekk Urdabotn skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året. Fra bekkeinntak i Grøningsbekken II skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året.

III Høring og uttalelser til NVEs innstilling

NVEs innstilling ble sendt på høring til Kvinnherad kommune og Hordaland fylkeskommune ved departementets brev av 14. mars 2019. Ingen av høringsinstansene har kommentarer til innstillingen.

IV SKLs utdypning av søknaden

SKL har ved notat av 21. juni 2019 utdypet søknaden slik:

Overføring av bekk Urdabotn og Grøningsbekken 2

1. Bakgrunn

I forbindelse med behandling av konsesjonsøknaden for overføring av Bekk Urdabotn og Grøningsbekken 2 ber Olje- og Energidepartementet (OED) om kartunderlag og foto som gir bedre dokumentasjon av gjenværende urørt vassdragsnatur i området.

2. Dokumentasjon av gjenværende urørt natur

2.1 Allerede innsendt dokumentasjon

Vi viser innledningsvis til allerede innsendt dokumentasjon i konsesjonssøknaden.

- Figur 2: Kart som viser Folgefonna nasjonalpark med landskapsvernområde
- Figur 3: Kart som viser verneplan for vassdrag i området
- Figur 4: Kart som viser eksisterende inntak og overføringer i blådalsvassdraget.
- Figur 6a: Kart som viser både eksisterende og omsøkte inntak og overføringer lokalt i området for de omsøkte overføringene. Kartet viser dermed indirekte hvilke bekketrekkninger som er urørt.

2.2 Nye kart

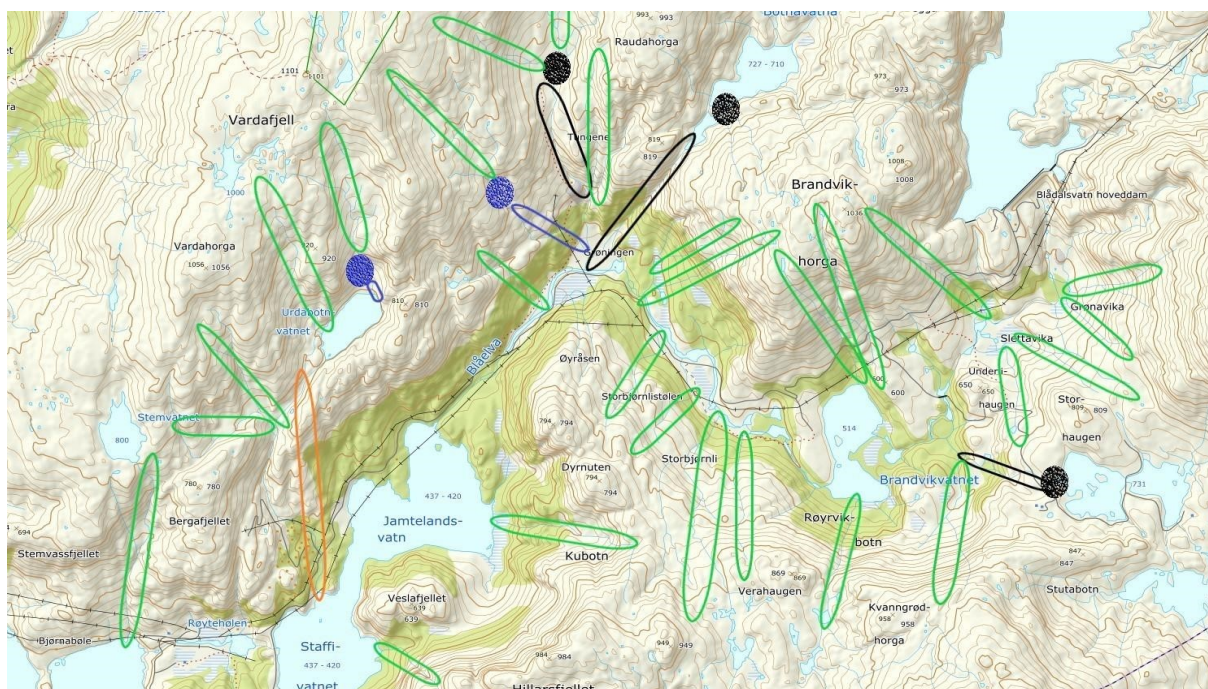
Vi forstår henvendelsen til å gjelde strekningen mellom Jemtelandsvatn (regulert kote 424,2-437) og Blådalsvatn (regulert kote 611-711,1), det vil si lokalt i området de omsøkte inntakene ligger. I dette området er det mange bekker som går ned fjellsidene. Deler av nedbørsfeltene går opp mot 800-1000 moh, med lite vegetasjon og blankskurt fjell. Dette gir rask avrenning og vannføringen følger derfor i svært stor grad nedbøren. Vannføringen i disse bekkene varierer derfor svært mye, fra lite/ingenting i tørre perioder til godt synlige bratte bekker. Det er mye nedbør i området, men samtidig store variasjoner både mellom sesonger, men også innenfor uke og døgn. Å sette et eksakt antall på bekker i området er derfor vanskelig, da det varierer stort med faktisk nedbør. Ut fra tilgjengelige kart anslås antall bekker ned mot Blåelva til størrelsesorden 25, på strekningen mellom Dam Blådalsvatn og Staffi/Jemtelandsvatn. Om lag halvparten av disse er lite synlige fra Blåelva/bilveien siden bekkene da vil være skjult av vegetasjon.

Av disse bekkene er i dag tre berørt av kraftutbygging: Overføring Vetthusvatn, Overføring Botnavatna og bekkeinntak Grøningsbekken.

Omsøkt tiltak innebærer at ytterligere bekker blir berørt; Bekk Urdabotn og Grøningsbekken 2. Inntaket i Bekk Urdabotn er imidlertid plassert like oppstrøms Urdabotnvatnet, slik at det er svært kort elvestrekning som blir direkte berørt. Urdabotnvatnet har andre tilføreselsbekker, og nedstrøms utløpet er det ytterligere bekker som går i samløp. Samlet gjør dette at

landskapseffekten av overføring Bekk Urdabotn blir kraftig redusert. Dette er nærmere beskrevet i konsesjonssøknaden.

Samlet belastning i denne delen av vassdraget blir dermed at 5 av om lag 25 sidebekker i større eller mindre grad er berørt av kraftutbygging. Dette er forsøkt illustrert på kartet nedenfor



- Eksisterende inntak er markert med svart, og tilhørende berørte bekker er markert med svart omkrets.
- Omsøkte inntak er markert med blått, og berørt bekkestrekning er markert med blå omkrets. Berørt bekkestrekning nedstrøms Urdabotnvatnet er markert med oransje, da denne får tilført så mye vann nedstrøms bekkeinntaket at den negative landskapseffekten av tiltaket blir vesentlig redusert. □ Urørte bekkestrenger er markert med grønt.

2.3 Foto-dokumentasjon

Vannføringen i bekkene og dermed landskapsopplevelsen av området varierer som nevnt mye med årstider, snøsmelting og nedbør. Videre vil landskapsopplevelsen variere avhengig av hvor en står i landskapet, fra en opplevelse av helt urørt natur til et område med tekniske inngrep som asfaltert bilvei, kraftlinjer og synlige inngrep fra kraftverksvirksomhet.

Først ligger to bilder fra samme bekk for å illustrere dette.

Deretter følger en rekke bilder av området. For å lettere holde oversikten er det et kart til hvert bilde der utsiktspunktet er markert med rødt og motivet er ringet inn med blått. Avslutningsvis ligger noen oversiktsbilder.

2.3.1 Variasjon



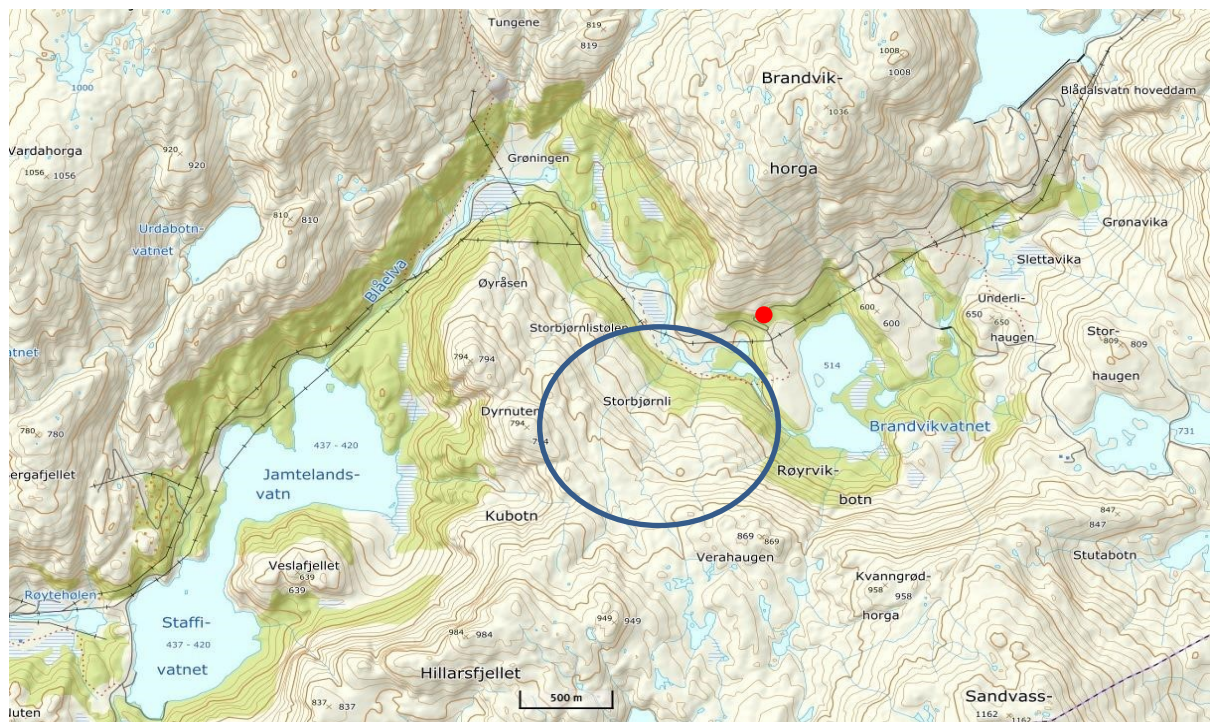
Samme bekk under og etter snøsmelting, tatt henholdsvis i juni og juli 2014. Tilsvarende forhold gjelder for alle bekkene i området. Etter snøsmeltingen er bekkene i stor grad «regnværsbekker».

2.3.2 Foto 20. juni 2019

Alle bilder uten dato er tatt 20 juni. 2019.



Bildet viser samme bekk som de to foregående bildene.



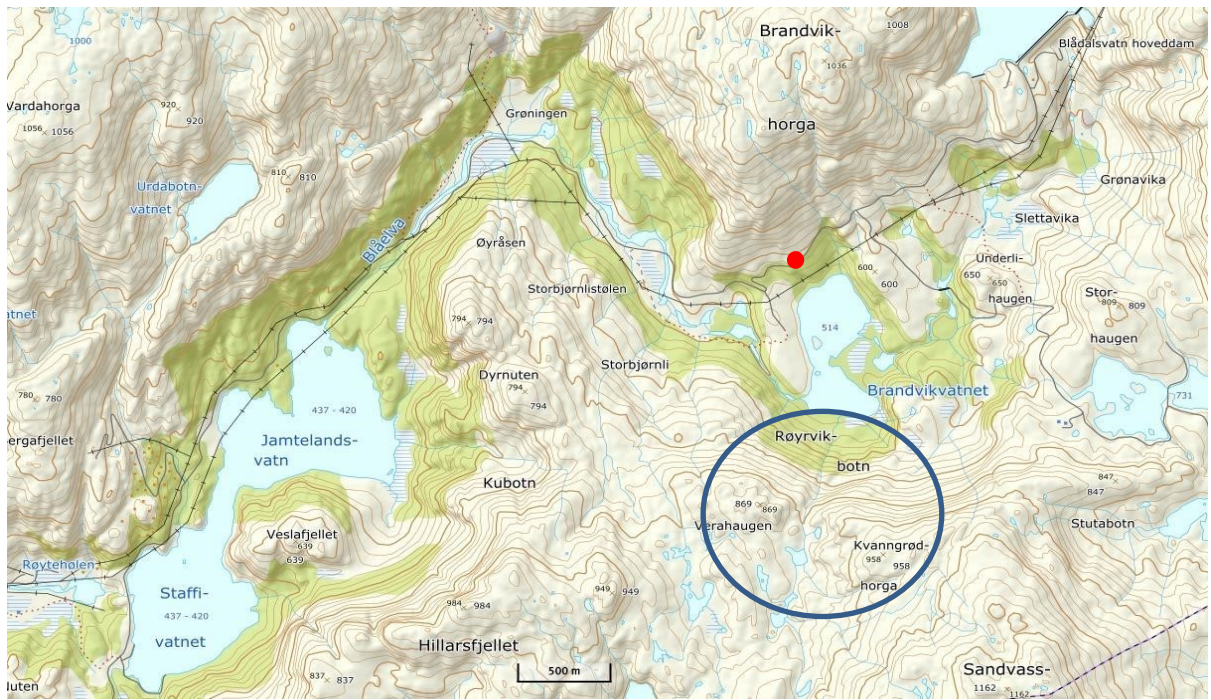


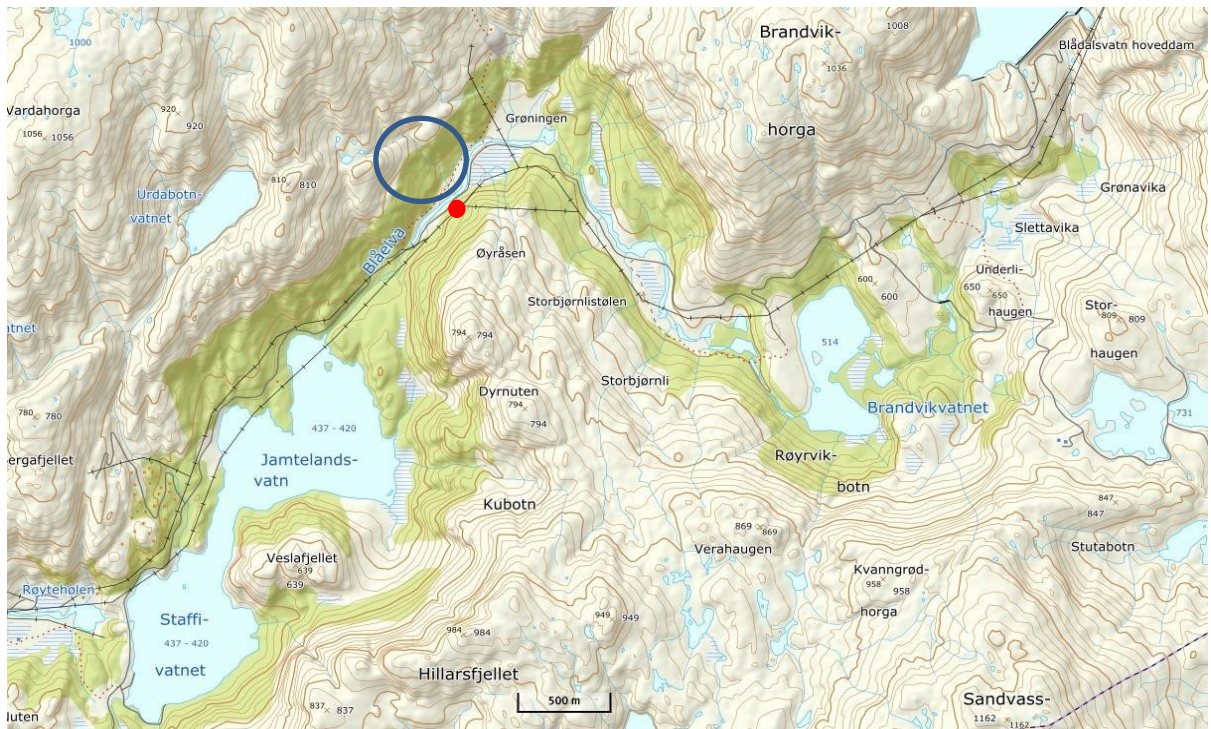
Dato 20. juni 2019.



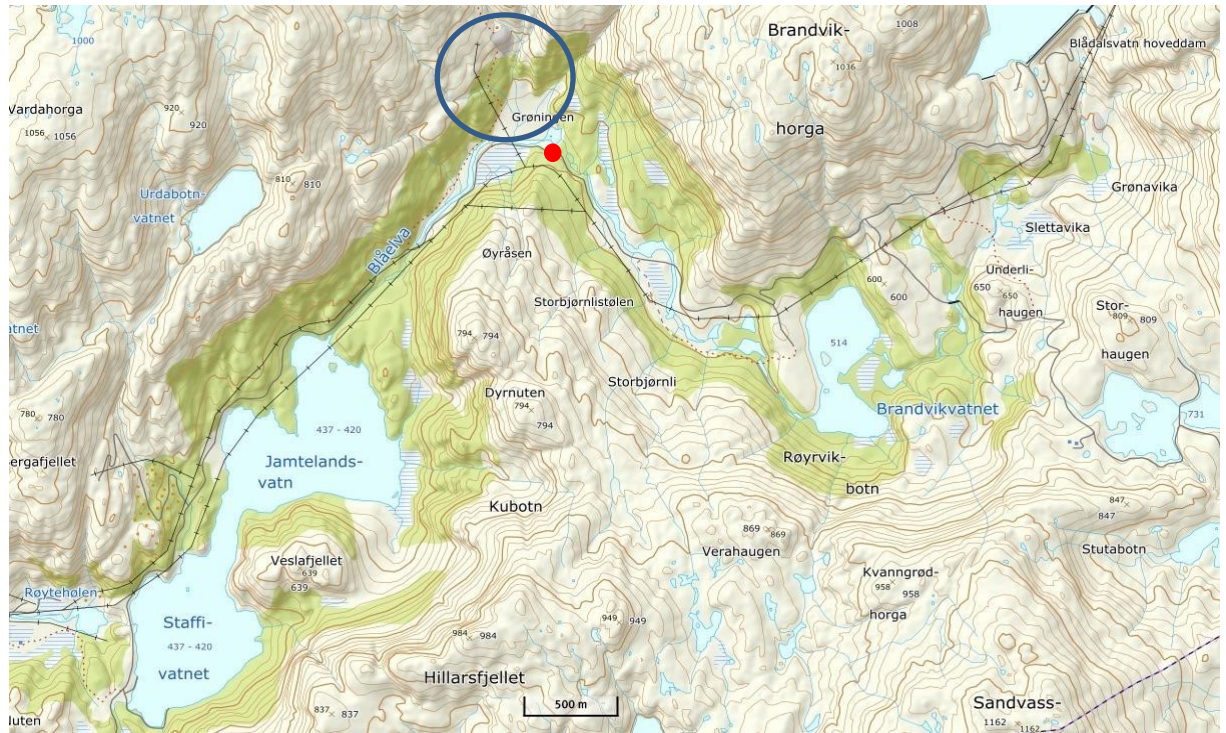
Dato: 2. juni 2014.

Lokasjon: Se kart neste side.

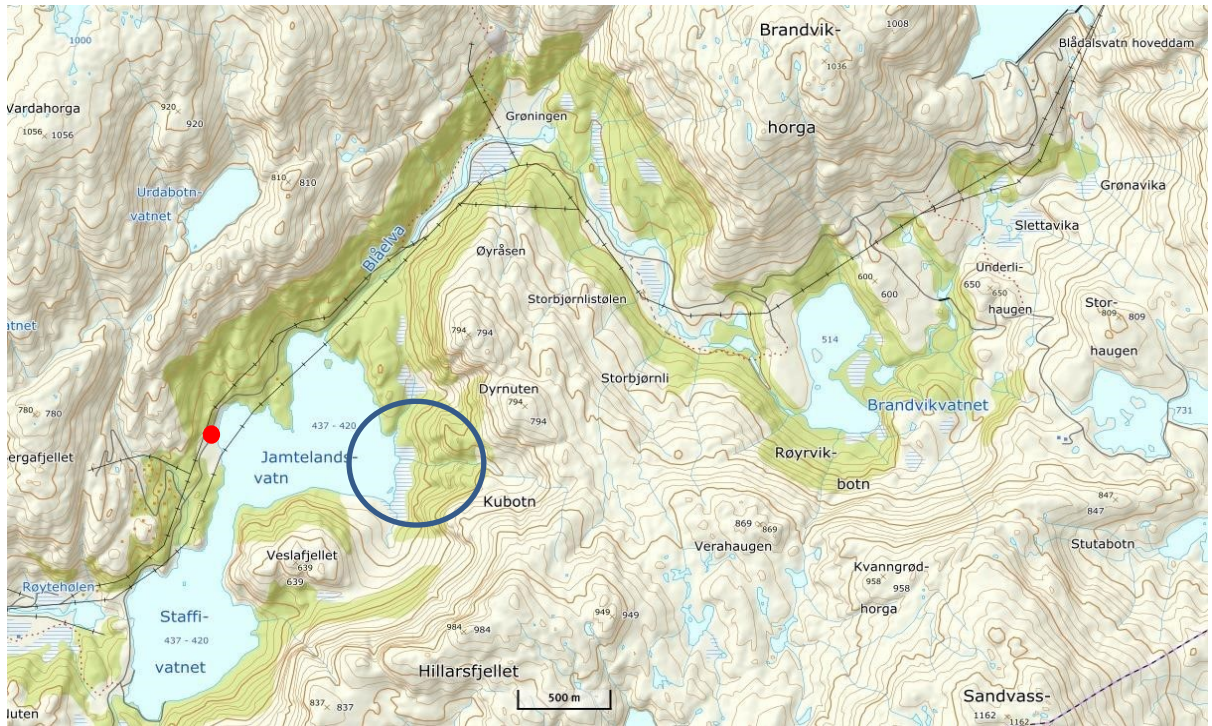




Bekk "Grønningen 2". Bildet gir en referanse på størrelsen på denne bekken sammenlignet med øvrige bekker i området.

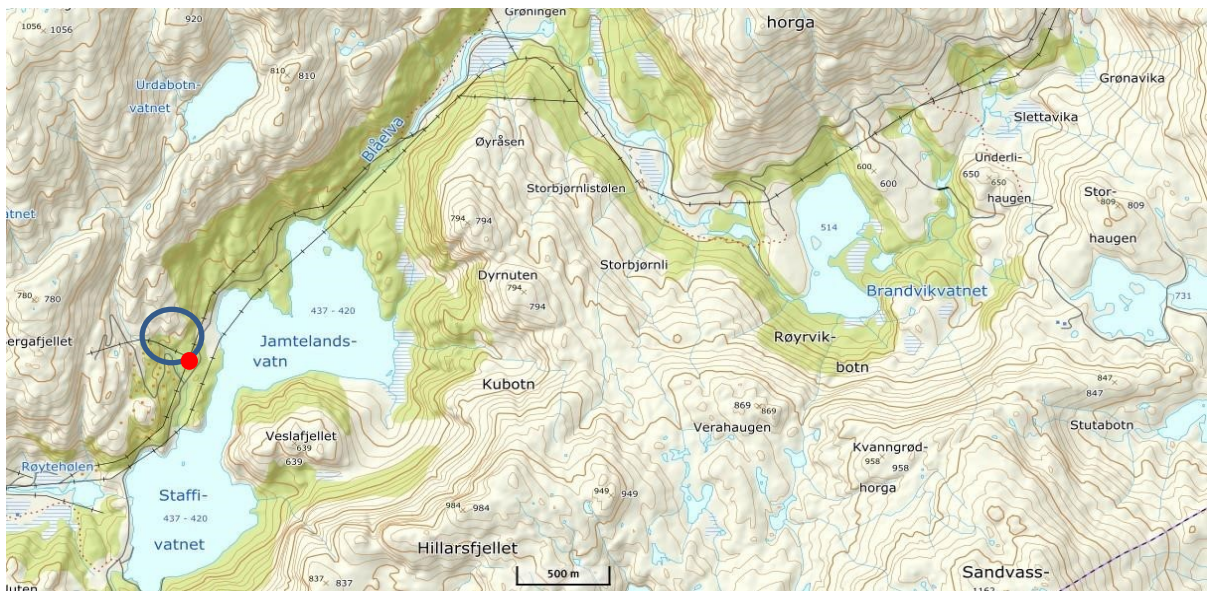


Bekkene er knapt synlige på bildet.

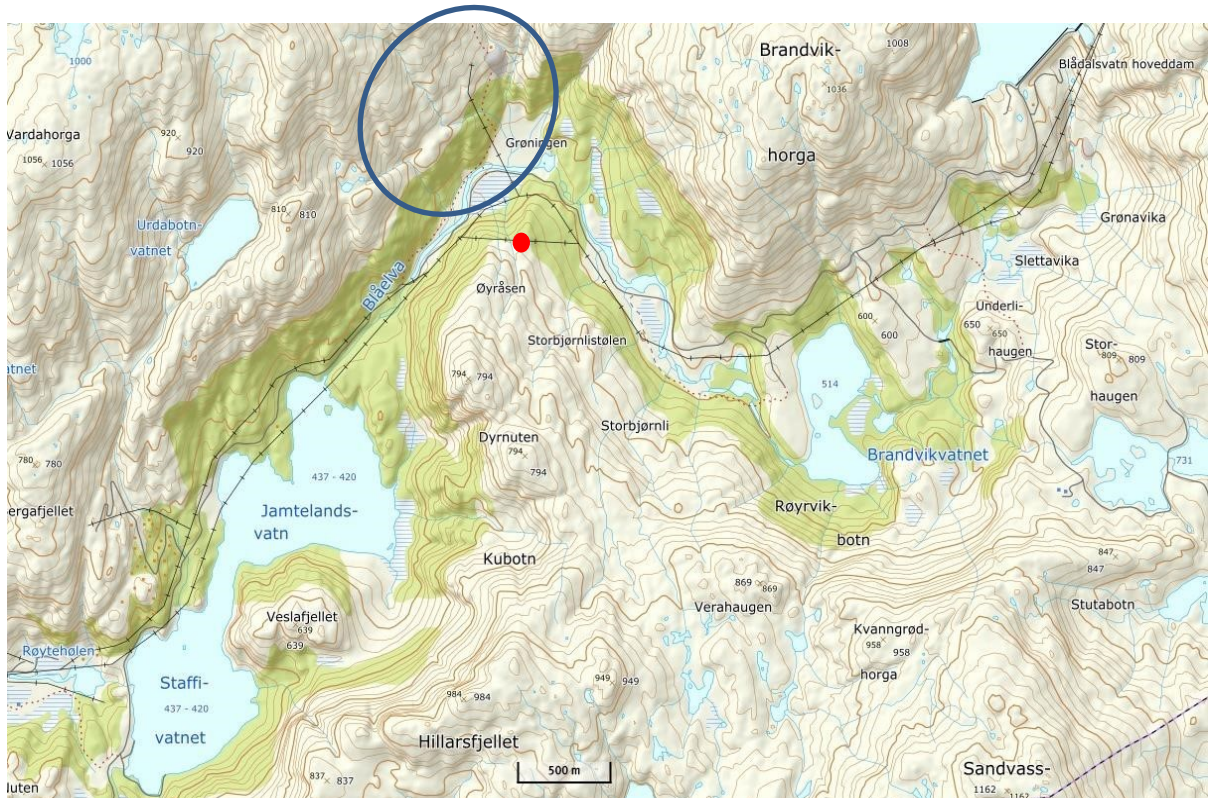


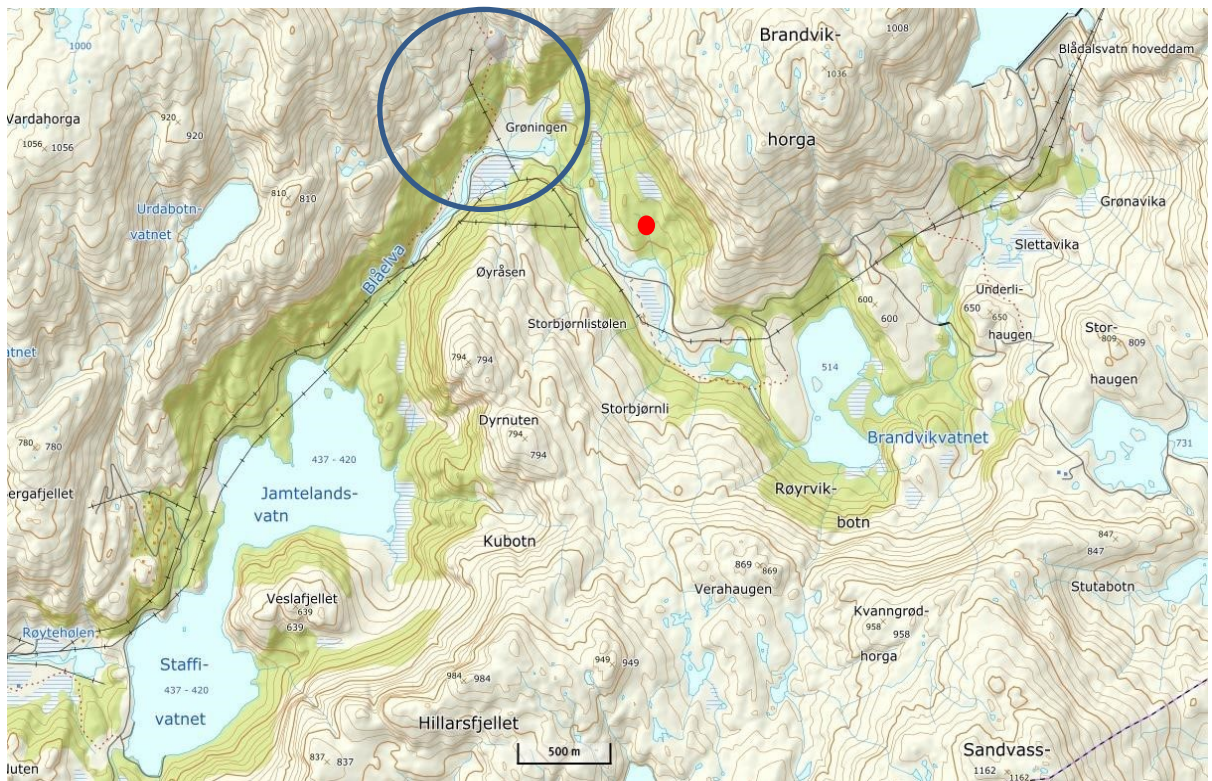


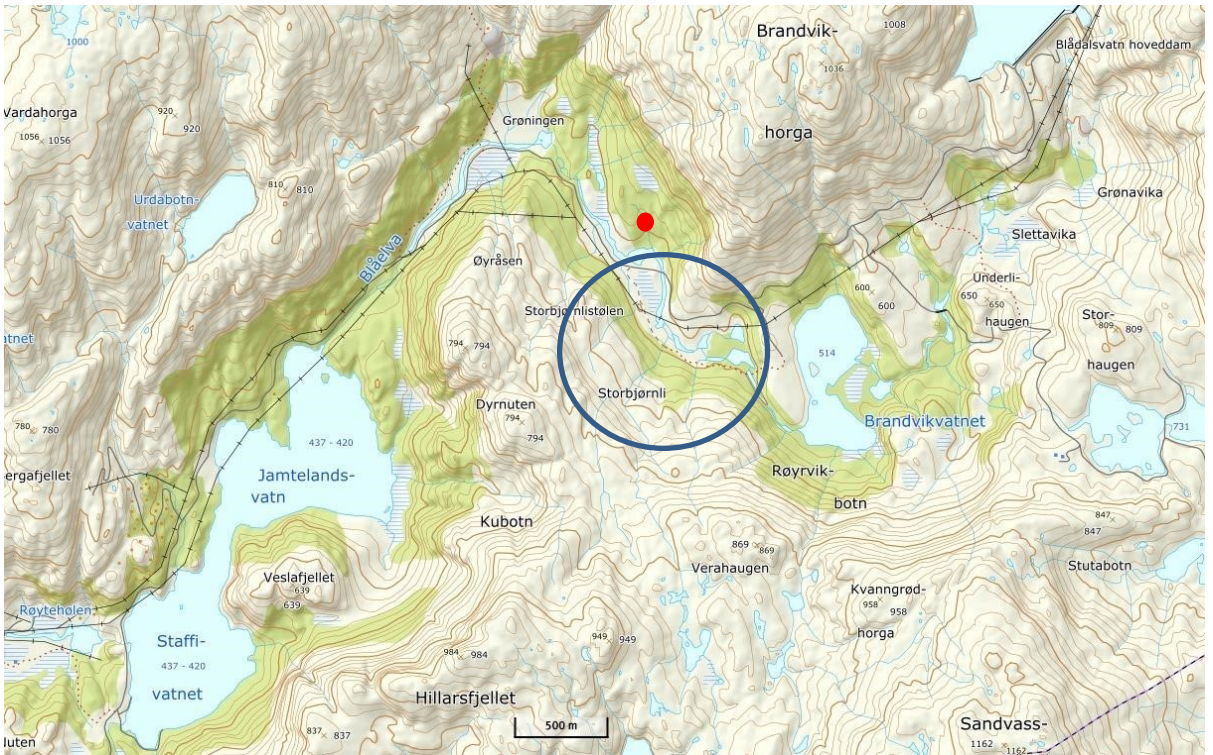
Bekk fra
Urdabotnvatnet.
Kun nedre del er
synlig frå dalen.

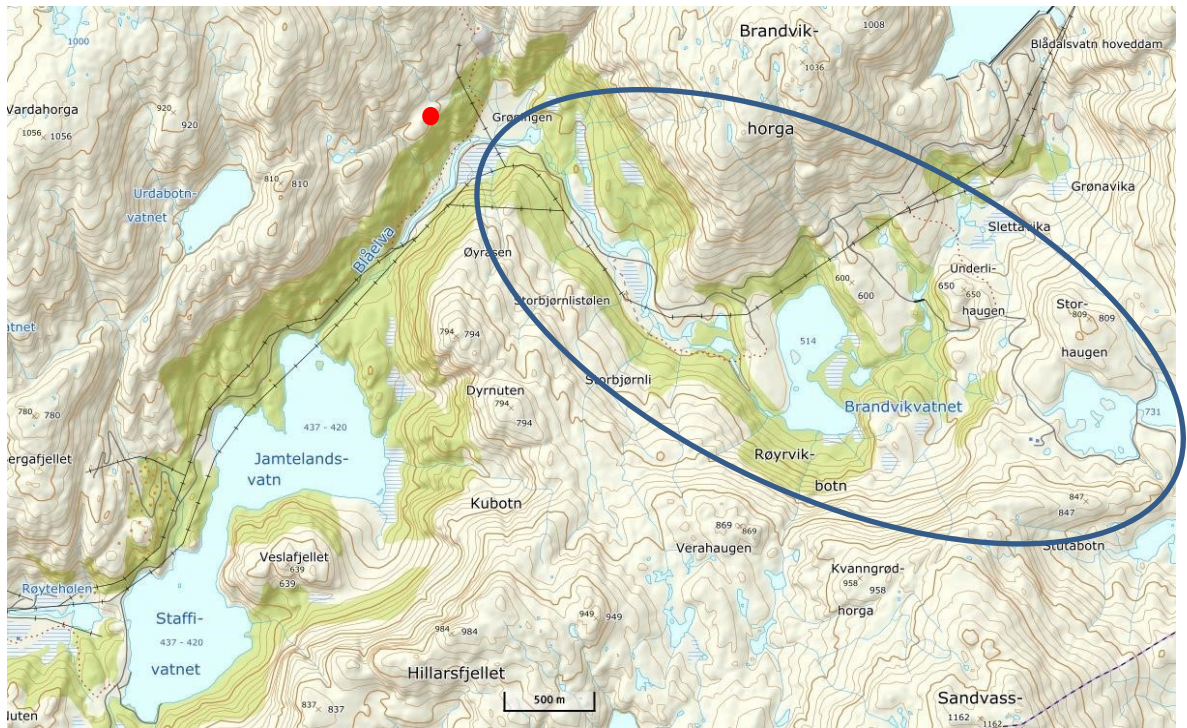


2.3.3 Foto i klarvær









V Olje- og energidepartementets bemerkninger

1 Innledning

SKL har søkt om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven til å ta inn vann fra Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn i Kvinnherad kommune til utnyttelse i Blåfalli III kraftverk i Blådalsvassdraget.

Overføringen av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn bidrar med to mindre nedbørfelt på henholdsvis 0,8 km² og 0,7 km². Begge bekkene renner naturlig ut i Blåelva nedstrøms Blådalsvatnet. Ettersom Blådalsvatnet er sterkt regulert, får Blåelva tilført all sin vannføring fra sidebekker. Formålet med overføringene er å kunne oppnå en bedre utnyttelse av vannressursen i det allerede utbygde vassdraget. Samlet regulerbar produksjonsgevinst i Blåfalli III kraftverk som følge av tilleggsoverføringene er beregnet til 4,8 GWh/år.

2 NVEs innstilling

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,8 GWh/år i ny fornybar og regulerbar energiproduksjon. Selv om ikke energiproduksjonen i seg selv gir et vesentlig bidrag, er bygging av denne typen anlegg i tråd med målsettingen om økt produksjon av regulerbar og fornybar energi, basert på utvidelser i allerede utbygde vassdrag. De aller fleste prosjekter vil ha negative konsekvenser for allmenne interesser. De samlede skadene og ulempene må likevel ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket.

Etter NVEs oppfatning er det liten motstand mot prosjektet. Det er på det rene at tiltaket vil få noen konsekvenser lokalt, særlig for brukere av Urdabotnvatnet. Avbøtende tiltak som slipp av minstevannføring, istandsetting av inntaksområdene og veiløs bygging, vil være med på å dempe ulempene, særlig for landskap og friluftsliv. I totalvurderingen av det omsøkte prosjektet legger NVE vekt på at tiltaket vil gi økt regulerbar kraft i et allerede utbygd vassdrag.

Etter en samlet vurdering av planene for foreliggende utbyggingsalternativ og mottatte høringsuttalelser, finner NVE at fordelene og nytten ved overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk er større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser. Vassdragsreguleringsloven § 5 er oppfylt, og NVE anbefaler at konsesjon gis i samsvar med søknaden.

3 Vurderingsgrunnlaget

I departementets vurdering av om konsesjon etter vassdragslovgivningen skal gis, må fordeler og ulemper ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser skal hensyntas.

Bevaring av naturmangfoldet inngår i skjønnsutøvingen ved saksbehandlingen. Dette innebærer at miljøkonsekvensene ved omsøkte utbygging må vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv, der de samfunnsøkonomiske fordelene avveies mot ulempene blant annet i form av forringelse eller tap av naturmangfold.

Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 7 og prinsippene i loven §§ 8-12 legges til grunn som retningslinjer etter vassdragslovgivningen. Det vises i den sammenheng til forvaltningsmålene om

naturtyper, økosystemer og arter i loven §§ 4-5. Disse forvaltningsmålene blir iaktatt ved departementets behandling av søknadene.

Departementet bygger på følgende kunnskapsgrunnlag:

- SKLs søknad av 11. januar 2017 med konsekvensutredning og tilhørende fagrapporter
- NVEs innstilling av 7. mars 2019 med høringsuttalelser til søknaden
- SKLs notat av 21. juni 2019 om utdypning av søknaden når det gjelder bedre dokumentasjon av gjenværende urørt vassdragsnatur i området.
- Registreringer i naturbase
- Artsdatabanken

Konsesjonssøknaden med konsekvensutredningen (KU) er gjort kjent for partene ved NVEs høring av søknaden. I tillegg er konsekvensene av tiltakene grundig beskrevet i NVEs innstilling av 7. mars 2019. Partene er gjort kjent med innstillingen ved NVEs brev av samme dato.

Etter forvaltningsloven § 25 annet ledd første punktum skal forvaltningsorganet i begrunnelsen nevne de faktiske forhold som vedtaket bygger på. Er de faktiske forhold beskrevet av parten selv eller i et dokument som er kjent for parten, er en henvisning til tidligere fremstilling tilstrekkelig. Departementet vil derfor i stor utstrekning nøye seg med å vise til konsesjonssøknaden, KU, og NVEs innstilling når det gjelder hvilke faktiske forhold som vedtaket bygger på.

Kravet til kunnskapsgrunnlaget skal etter naturmangfoldloven stå i et rimelig forhold til sakens karakter og risikoen for skade på naturmangfoldet. Departementet finner at tiltaket er godt nok opplyst ved gjennomførte utredninger, høringer og andre mottatte saksopplysninger til at vedtak kan fattes. Departementet viser til at materialet antas å gi den kunnskap som kreves om landskapet, utbredelse av naturtyper, den økologiske tilstanden i området og arters bestandssituasjon. Også virkningene av utbyggingen er beskrevet på tilstrekkelig vis.

4 Departementets vurdering

4.1 Samfunnsmessige hensyn

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene, som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon som følge av overføringene til omtrent 4,8 GWh/år. Byggekostnadene er estimert til 12,3 mill. kr. (basert på prisnivå 2017). Dette gir en utbyggingspris på 2,56 kr/kWh.

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

Departementet vil påpeke at utbyggingskostnadene er basert på anslag. Hvor store de faktiske utbyggingskostnadene vil bli, vil først være kjent etter at detaljplan og anbuds konkurranse er holdt. Det vil da være opp til søker å avgjøre om prosjektet totalt sett vil være bedriftsøkonomisk lønnsomt. En spesifikk utbyggingskostnad på 2,56 kr/kWh viser etter departementets vurdering en positiv nåverdi ved NVEs basis prisbane.

Nåverdiberegningene inngår i den videre vurderingen av prosjektets samlede fordeler og ulemper. I konsesjonsvurderingen vil departementet vurdere miljøvirkningene av tiltaket nærmere, og ta stilling til om tiltaket samlet sett vurderes som samfunnsøkonomisk lønnsomt.

4.2 Hydrologi

Det er planlagt å overføre vann fra to nedbørfelt, Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn på hhv 0,8 og 0,7 km², og middelvannføringene er beregnet til hhv. 113 og 104 l/s. Avrenningen varierer noe fra år til år med flommer hele året. De største flommene kommer ofte sent om høsten eller tidlig om vinteren. Det er laveste vannføring om vinteren. 5- persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 17,8 og 3,6 l/s for Grøningsbekken 2 og 19,1 og 3,3 l/s for Bekk Urdabotn. Alminnelig lavvannføring for vassdragene ved inntakene i Grøningsbekken og Bekk Urdabotn er beregnet til henholdsvis 3,7 og 3,4 l/s. Maksimal slukeevne i inntakene er planlagt til 1,7 og 1,6 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 10 l/s hele året fra begge inntakene.

Med en maksimal kapasitet på borhullene (sjaktboring) tilsvarende 1500 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 10 l/s hele året for begge elvene, vil dette gi en vannføring som stort sett består av minstevannføringslipp rett nedstrøms inntaket. Også de store flomvannføringene vil i stor grad bli påvirket av utbyggingen.

4.3 Vanntemperatur, isforhold og lokalklima

I følge søknaden antas det å bli marginale endringer av disse temaene. Ingen av høringspartene har hatt kommentarer til disse. Departementet kan ikke se at disse temaene har noen betydning for konsesjonsspørsmålet.

4.4 Flom, ras og skred

I følge søknaden vil flomtoppene bli redusert lokalt.

Når det gjelder ras og skred, er det utsatte områder både for steinsprang og snøras innenfor tiltaksområdet. Disse vil etter departementets vurdering bli utløst uavhengig av om tiltaket blir gjennomført eller ikke.

4.5 Vannforsyning

Bekken fra Urdabotnvatnet renner ved et hyttefelt med om lag 25-30 hytter. Flere av hyttene får tilført overflatevann fra Bekk Urdabotn. SKL har beregnet at middelvannføringen her vil bli redusert til ca. 73% av dagens tilstand, dersom den omsøkte overføringen blir gjennomført. Etter departementets vurdering vil pålagt slipp av minstevannføring, som foreslått av NVE, i tørre perioder opprettholde vannforsyningen på lik linje med i dag.

4.6 Naturtyper og biologisk mangfold

Arter og naturtyper

I tiltaksområdet er det ikke registrert spesielt verdifulle naturtyper eller arter.

I influensområdet til overføringene er det ved Grøningsbekken 2 registrert Gulspurv (NT). Bortsett fra gulspurv er det ikke registrert rødlistede arter eller verdifulle naturtyper som vil bli påvirket av tiltaket. Fylkeskommunen påpeker at fossefall må ivaretas ved å sette opp reirkasser.

Departementet vil bemerke at fylkesmannen kan pålegge dette gjennom standard naturforvaltningsvilkår dersom det viser seg nødvendig.

Fisk

I Urdabotnvatn har det vært det gjennomført prøvefiske med garn. Det ble ikke fanget ørret over 200 gram. Snittvekten på ørreten var på 101 gram, og den ble klassifisert til å være i dårlig forfatning. Det ble anbefalt et større uttak av fisk fra vatnet.

Det omsøkte tiltaket vil føre til redusert vannføring i innløpsbekken til Urdabotnvatn, som i utgangspunktet vil føre til dårligere gyteforhold. Etter departementets vurdering vil tiltaket ikke virke negativt på fiskebestanden, forutsatt at fiskens verdi skal måles ut fra gjennomsnittlig størrelse og kvalitet. Tiltaket kan føre til at ørretbestanden blir marginalt redusert, samtidig som stoffomsetningen i vatnet kan øke noe.

Departementet kan ikke se at de samlede konsekvensene for ørreten er til hinder for at konsesjon gis.

4.7 Landskap og friluftsliv

Tiltakene er planlagt i et sidefelt til Blådalsvassdraget med få inngrep. SKL anslår antall bekker ned mot Blåelva til størrelsesorden 25, på strekningen mellom Dam Blådalsvatn og Staffi/Jemtelandsvatn. Om lag halvparten av disse er lite synlige fra Blåelva/bilveien siden bekkene da vil være skjult av vegetasjon. Av disse bekkene er i dag tre berørt av kraftutbygging: Overføring Vetrhusvatn, Overføring Botnavatna og bekkeinntak Grønningsbekken 1. Blådalen er ellers betydelig preget av kraftverksutbygginger gjennom flere tiår, selv om det aller meste av vannveier og kraftverk er bygd som fjellanlegg. Etablering av anleggsveier som følge av utbyggingene har medført at området er blitt tilgjengelig for allmenheten. Området er ofte brukt som innfallsport til Folgefonna nasjonalpark. Både Grønningsbekken 2 og Bekk Urdabotn har innslag av mindre fossefall og stryk, som ved høy vannføring setter sitt preg på landskapskarakteren lokalt. Under mer vanlige forhold, er bekkene lite synlige i landskapet. Tiltakshaver har vurdert konsekvensene for landskapet til å være lite – middels negativ for begge bekkefeldene.

Urdabotnvatnet er et av to fiskevatn i området der det ikke er etablert tekniske inngrep. Det lokale jeger- og sportsfiskerlaget har i mange år drevet kultiveringsarbeid av ørretbestanden i Urdabotnvatn. Inntaket i Bekk Urdabotn er planlagt som et mindre punktinngrep (sjaktboring) og veiløst. Omfanget knyttet til de fysiske inngrepene som følge av bekkeinntakene er små.

Den negative påvirkningen for landskapet antas å bli størst for Grønningsbekken 2, som har et lite restfelt nedstrøms inntaket uten større sidebekker. Der vil tiltaket redusere vannføringen sterkt nedstrøms bekkeinntaket, helt til samløp med Blåelva. Inntaket i Bekk Urdabotn ligger like ovenfor Urdabotnvatn, som har en utjevneende effekt på vannføringen videre. Vannføringen blir sterkt redusert over en kort strekning på om lag 150 m oppstrøms Urdabotnvatn. Vannføringen nedstrøms vatnet opprettholder langt på vei sin naturlige dynamikk, fordi Urdabotnvatn og bekkefeldet nedstrøms får tilført vann fra flere sidebekker. Pålegg om minstevannføring vil til en viss grad avbøte konsekvensene av overføringene. SKL har i søknaden inkludert slipp av minstevannføring på 10 l/s hele året for begge bekkeinntakene.

Etter departementets vurdering antas den viktigste negative påvirkningen for landskapet å bli størst for Grøningsbekken 2, som har et lite restfelt nedstrøms inntaket uten større sidebekker. Der vil tiltaket redusere vannføringen sterkt nedstrøms bekkeinntaket, helt til samløp med Blåelva. Departementet finner den omsøkte minstevannføringen på 10 l/s tilstrekkelig, ettersom den er vesentlig større enn alminnelig lavvannføring som er beregnet til 3,5 l/s for begge bekkene.

Departementet kan ikke se at konsekvensene for landskapet og friluftslivet er til hinder for at konsesjon gis med de forslag til avbøtende tiltak som fremgår av NVEs innstilling.

4.8 Kulturminner

Departementet viser til NVEs innstilling hvor det fremgår søknaden og høringen av denne ikke frembragt kjennskap til automatisk fredede kulturminner som vil bli berørt av tiltaket.

4.9 Vannforskriften

Blådalsvassdraget drenerer ned fra sørsiden av Folgefonna og ut i Matersfjorden. Blådalsvassdraget er bygd ut gjennom 70 år, og det er gitt 12 reguleringskonsesjoner i vassdraget. Det er etablert 5 kraftverk og 8 reguleringsmagasiner i Blådalsvassdraget. Det overføres i tillegg vann fra nabovassdrag. Olje- og energidepartementet har også mottatt til sluttbehandling en søknad fra tiltakshaver om bygging av Blåfalli-Fjellhaugen kraftverk, et U/O prosjekt som vil kunne øke produksjonen i vassdraget med ytterligere 70 GWh/år.

Vannforskriften § 12 oppstiller vilkår som må vurderes i forbindelse med etablering av nye inngrep i vassdraget. I vurderingen av om konsesjon skal gis etter vassdragsreguleringsloven, har konsesjonsmyndigheten vurdert alle praktiske gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene eller ulempene ved tiltaket. De foreslåtte konsesjonsvilkårene vil etter departementets vurdering være egnet til å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten. Pålegg av minstevannføring vil i stor grad bidra til å opprettholde de biologiske funksjonene i elvene.

Departementet mener som NVE at samfunnsnyttene vil være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Departementet mener at hensikten med inngrepet, i form av ny fornybar produksjon, ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Departementet viser til at denne vurderingen omfatter både tekniske gjennomførbarhet og kostnader.

Med de avbøtende tiltak som fremgår av de foreslåtte konsesjonsvilkårene, og med den minstevannføring som fremgår av foredraget her, finner departementet at vilkårene etter vannforskriften § 12 er oppfylt.

5 Samlet belastning

I vurderingen av den samlede belastningen på økosystemet, har departementet tatt hensyn til andre allerede eksisterende inngrep og forventede fremtidige inngrep og påvirkninger. For den omsøkte utbyggingen vises til gjennomgangen av de enkelte fagtemaer i foredraget foran, samt til NVEs innstilling og konsesjonssøknaden med fagrapporter og notatet om utdyping av gjenværende urørt vassdragsnatur i området

I Hordaland reduseres urørt natur bl. a. av kraftutbygging, veier og hyttefelt. Blådalen er betydelig preget av kraftverksutbygging i Blådalsvassdraget, selv om det aller meste av vannveier og

kraftverk er bygd som fjellanlegg. Samlet belastning i denne delen av vassdraget blir dermed at 5 av om lag 25 sidebekker i større eller mindre grad er berørt av kraftutbygging.

Eksisterende eller planlagte tiltak sammen med overføringen vil ikke øke den samlede belastningen eller medføre økte sumvirkninger i en slik grad at det vil være avgjørende for konsesjonsspørsmålet. Det er ikke registrert potensial for økt samlet belastning på naturmangfoldet som følge av omsøkte overføring sammen med andre energiprojekter lokalt og regionalt. Den samlede påvirkningen økosystemet blir utsatt for, vil ikke være til hinder for at konsesjon kan gis til overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk slik dette fremgår av oppsummeringen og konklusjonen nedenfor.

6 Departementets oppsummering og konklusjon

I vurderingen av om konsesjon skal gis etter vassdragslovgivningen må fordelene og ulempene ved det omsøkte tiltaket gjennomgås og avveies.

Den viktigste samfunnsnyttien med overføringen av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk vil være ny, regulerbar kraft. Nåverdien av utbyggingen inngår i departementets samlede vurdering av fordeler og ulemper.

Departementet har merket seg at Kvinnherad kommune tilrår at konsesjon gis, og at Hordaland fylkeskommune tilrår at konsesjon gis på bestemte vilkår.

Fylkesmannen i Hordaland er i tvil om fordelene ved tiltaket er større enn ulempene vurdert ut fra samlet belastning på landskap og opplevelsesverdi i Blådalen, men går ikke imot at det gis konsesjon.

Departementet viser til at SKL ved notat av 21. juni 2019 har gitt en utdypende dokumentasjon av gjenværende urørt vassdragsnatur i området.

Etter en samlet vurdering av fordelene og ulempene vil departementet tilrå at SKL gis konsesjon for å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til utnyttelse i Blåfalli III kraftverk i medhold av vassdragsreguleringsloven § 3, jf. § 5.

VI Departementets merknader til vilkårene

Post 1 – Konsesjonstid og revisjon

Konsesjonen gis på ubegrenset tid.

Etter vassdragsreguleringsloven kan det fastsettes kortere revisjonstid enn 30 år, dersom det er gitt flere konsesjoner i samme vassdrag til forskjellig tid. Dette er tilfelle her.

Revisjonsadgangen for de eksisterende reguleringskonsesjonene i Blådalsvassdraget ligger i tidsrommet 1998-2022. Departementet kan ikke se at det er behov for å samordne nærværende konsesjon med de eksisterende konsesjoner, fordi det er for kort tid mellom de eksisterende og den nye konsesjonen.

Post 2 – Konesjonsavgifter

Departementet tilrår at avgiftene settes til kr 8,- pr. nat.hk. til staten og kr 24,- pr. nat.hk. til kommunen i samsvar med praksis i de nye konsesjoner, og i samsvar med NVEs anbefaling.

Post 4 —Byggefrister mv.

Det foreslås standardvilkår om byggefrister.

Post 7 - Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.

Det er vesentlig at inngrepene gjøres så skånsomt som mulig og med særlig vekt på landskapstilpasningen. Ved NVEs godkjenning av detaljplanene må de tekniske inngrepene få en så god miljømessig utforming som mulig. Departementet slutter seg til NVEs forutsetninger, jf. merknadene til post 7 i NVEs innstilling.

Post 8 - Naturforvaltning

NVE har foreslått standardvilkår for naturforvaltning. Olje- og energidepartementet slutter seg til dette. Pålegg i medhold av denne bestemmelsen må være knyttet til skader forårsaket av utbyggingen, og kostnadene ved pålegget må stå i rimelig forhold til tiltakets skadevirkninger og til nytten ved tiltaket.

Post 10 – Forurensning mv.

Vilkåret omfatter driftsperioden. For anleggsperioden må det søkes om tillatelse fra Fylkesmannen.

VII Departementets merknader til manøvreringsreglementet

Manøvreringsreglementet gitt SKL ved kgl. res. 29. juni 2011 med senere endringer foreslås oppdatert med følgende tilføyelser i post 1 Overføringer:

"Avløpet fra Grøningsbekken II ved kote 730, nedbørfelt oppgitt til 0,8 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Bekk Urdabotn ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 0,7 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III."

Post 5

Departementet slutter seg til NVE anbefaling om at det blir satt krav om slipp av minstevannføring på 10 l/s fra begge bekkeinntakene. Dette ligger godt over det som er beregnet som alminnelig lavvannføring for vassdragene, og vil sikre vannlevende organismer ved at bekkene ikke tørker ut i tørre perioder av året, samt ivareta opplevelsen av rennende vann.

Olje- og energidepartementet

t i l r å r:

Sunnhordland Kraftlag AS gis tillatelse til å overføre Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk i Kvinnherad kommune i samsvar med vedlagte forslag.

Vedlegg 1

Spesifikasjon av tillatelse

1. I medhold av vassdragsreguleringsloven § 3 gis Sunnhordland Kraftlag AS tillatelse til overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk i Kvinnherad kommune, jf. Vedlegg 2.
2. Det fastsettes oppdatert manøvreringsreglement for regulering av Kvandals- og Blådalsvassdraget til erstatning for reglement fastsatt ved kgl. res. 29.06.2011, jf. Vedlegg 3.
3. Planendringer kan godkjennes av departementet eller den departementet bemyndiger.

Vedlegg 2

Vilkår for tillatelse etter reguleringsloven til overføring av Grøningsbekken 2 og Bekk Urdabotn til Blåfalli III kraftverk

1

(Konsesjonstid og revisjon)

Konsesjonen gis på ubegrenset tid.

Vilkårene for konsesjonen kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år. Hvis vilkårene blir revidert, har konsesjonæren adgang til å frasi seg konsesjon innen 3 måneder etter at han har fått underretning om de reviderte vilkår, jf. vassdragsreguleringsloven § 10 nr. 3 første ledd.

Konsesjonen kan ikke overdras.

De utførte reguleringsanlegg eller andeler i dem kan ikke avhendes, pantsettes eller gjøres til gjenstand for arrest eller utlegg uten i forbindelse med vannfall i samme vassdrag nedenfor anleggene.

Anleggene må ikke nedlegges uten statsmyndighetenes samtykke.

2

(Konsesjonsavgifter)

For den øking av vannkraften som innvinnes ved reguleringen for eiere av vannfall eller bruk i vassdraget skal disse betale en årlig avgift til staten på kr 8 pr. nat.hk. og en årlig avgift til de fylkes-, herreds- og bykommuner som Kongen bestemmer på kr 24 pr. nat.hk.

Fastsettelsen av avgiftene tas opp til ny vurdering etter tidsintervaller som loven til enhver tid bestemmer.

Økingen av vannkraften skal beregnes på grunnlag av den øking av vannføringen som reguleringen antas å ville medføre utover den vannføring som har kunnet påregnes år om annet i 350 dager av året.

Ved beregningen av økingen forutsettes det at magasinet utnyttes på en sådan måte at vannføringen i lavvannsperioden blir så jevn som mulig. Hva som i hvert enkelt tilfelle skal regnes som innvunnet øking av vannkraften avgjøres med bindende virkning av NVE.

Plikten til å betale avgiftene inntreer etter hvert som den innvunne vannkraft tas i bruk. Avgiften er tvangsgrunnlag for utlegg, jf. tvangsfullbyrdelsesloven kap. 7.

Etter forfall påløper rente som fastsatt i medhold av lov av 17. desember 1976 nr. 100 om renter ved forsinket betaling m.m. § 3 første ledd.

Konsesjonsavgiftsmidler avsettes særskilt for hver kommune til et fond, som etter nærmere bestemmelse av kommunestyret fortrinnsvis anvendes til fremme av næringslivet i kommunen. Vedtekter for fondet skal godkjennes av Fylkesmannen.

3

(Kontroll med betaling av avgift mv.)

Nærmere bestemmelse om betaling av avgifter etter post 2 (Konsesjonsavgifter) og kontroll med vannforbruket, samt avgivelse av kraft, jf. post 19 (Konsesjonskraft), kan med bindende virkning fastsettes av Olje- og energidepartementet.

4

(Byggefrister mv.)

Arbeidet må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere 5 år.

Fristene kan forlenges av Olje- og energidepartementet. I fristene medregnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

5

(Erstatning til etterlatte)

Hvis noen av arbeiderne eller funksjonærene omkommer ved arbeidsulykke i anleggstiden, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av Olje- og energidepartementet pålegges å sikre eventuelle etterlatte en øyeblikkelig erstatning.

6

(Konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift mv.)

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, kulturminner mv., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelser ikke kan unngås, skal vedkommende myndighet underrettes i god tid på forhånd.

7

(Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.)

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes igang før planene er godkjent. Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene for anleggsveger, massetak og plassering av overskuddsmasser.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trenges for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

8

(Naturforvaltning)

I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet

- a. å sørge for at forholdene i Blådalsvassdraget er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av reguleringen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av reguleringen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av reguleringen.

V

Konsesjonæren kan bli pålagt å dekke utgiftene til ekstra oppsyn, herunder jakt- og fiskeoppsyn i anleggstiden.

VI

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

9

(Automatisk fredete kulturminner)

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes kulturminneforvaltningen (fylkeskommunen og eventuelt Sametinget) med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 andre ledd, jf. §§ 3 og 4.

10

(Forurensning mv.)

Konsesjonæren plikter etter Fylkesmannens nærmere bestemmelse:

- å utføre eller bekoste tiltak som i forbindelse med reguleringen er påkrevet av hensyn til forurensningsforholdene i vassdraget.
- å bekoste helt eller delvis oppfølgingsundersøkelser i berørte vassdragsavsnitt.

11

(Ferdsl mv.)

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning. Veger, bruer og kaier som konsesjonæren bygger, skal kunne benyttes av allmennheten, med mindre NVE treffer annen bestemmelse.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utilgjengelige.

12

(Terskler mv.)

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger mv. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.

Pålegg etter dette vilkåret vil bygge på en plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegg, samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold, er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

13

(Rydding av reguleringssonen)

Neddemmede områder skal ryddes for trær og busker på en tilfredsstillende måte. Generelt gjelder at stubbene skal bli så korte som praktisk mulig, maksimalt 25 cm høye. Ryddingen må utføres på snøbar mark. Avfallet fjernes.

Dersom ikke annet blir pålagt konsesjonæren, skal reguleringssonen holdes fri for trær og busker som er over 0,5 m høye. I rimelig grad kan NVE pålegge ytterligere rydding. Dersom vegetasjon over HRV dør som følge av reguleringen, skal den ryddes etter de samme retningslinjene som ellers er angitt i denne posten.

Rydding av reguleringssonen skal være gjennomført før første neddemming og bør så vidt mulig unngås lagt til yngletiden for viltet i området.

Tilsyn med overholdelsen av bestemmelsene i denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

14

(Manøvreringsreglement mv.)

Vannslippingen skal foregå overensstemmende med et manøvreringsreglement som Kongen på forhånd fastsetter.

Viser det seg at slippingen etter dette reglement medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

15

(Hydrologiske observasjoner, kart mv.)

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentliges interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige.

Kopier av alle karter som konsesjonæren måtte la oppta i anledning av anleggene, skal sendes Kartverket med opplysning om hvordan målingene er utført

16

(Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking)

Det skal etableres en måleanordning for registrering og dokumentasjon av minstevannføring, løsningen skal godkjennes av NVE. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares på en sikker måte i hele anleggets levetid.

Ved alle reguleringsmagasin og steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om manøvreringsbestemmelser og hvordan dette kan kontrolleres. NVE skal godkjenne skiltenes utforming og plassering.

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av utbyggingen må markeres på kart på opplysningsskilt og merkes eller sikres.

For alle vassdragsanlegg skal det etableres og opprettholdes hensiktsmessige sikringstiltak av hensyn til allmennhetens normale bruk og ferdsel på og ved anleggene.

17

(Etterundersøkelser)

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av regulerings virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

18

(Militære foranstaltninger)

Ved reguleringsanleggene skal det tillates truffet militære foranstaltninger for sprengning i krigstilfelle uten at konsesjonæren har krav på godtgjørelse eller erstatning for de herav følgende ulemper eller innskrenkninger med hensyn til anleggene eller deres benyttelse. Konsesjonæren må uten godtgjørelse finne seg i den bruk av anleggene som skjer i krigsøyemed.

19

(Konsesjonskraft)

Konsesjonæren skal avstå til kommuner og fylkeskommuner som kraftanlegget ligger i, inntil 10 % av den for hvert vannfall innvunne øking av vannkraften, beregnet etter reglene i vassdragsreguleringsloven § 11 nr. 1, jf. § 2 tredje ledd. Avståelse og fordeling avgjøres av NVE med grunnlag i kommunenes behov til den alminnelige elektrisitetsforsyning.

Staten forbeholdes rett til inntil 5 % av kraftøkningen, beregnet som i første ledd.

NVE bestemmer hvordan kraften skal avstås og beregner effekt og energi.

Kraften tas ut i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger eller fra konsesjonærens ledninger med leveringssikkerhet som fastkraft og brukstid ned til 5000 timer årlig. Konsesjonæren kan ikke sette seg imot at kraften tas ut fra andres ledninger og plikter i så fall å stille kraften til rådighet. Kostnadene ved omforming og overføring av kraften ved uttak andre steder enn i kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, betales av den som tar ut kraften.

Konsesjonæren har rett til å forlange et varsel av 1 år for hver gang kraft uttas. Samtidig som uttak varsles, kan forlanges oppgitt den brukstid som ønskes benyttet og brukstidens fordeling over året. Tvist om fordelingen avgjøres av Olje- og energidepartementet. Oppsigelse av konsesjonskraft kan skje med 2 års varsel.

Prisen på kraften, referert kraftstasjonens apparatanlegg for utgående ledninger, fastsettes hvert år av Olje- og energidepartementet basert på gjennomsnittlig selvkost for et representativt antall vannkraftverk i hele landet.

Unnlater konsesjonæren å levere kraft som er betinget i denne post uten at vis major, streik eller lockout hindrer leveransen, plikter han etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å betale til statskassen en mulkt som for hver kWh som urettelig ikke er levert, svarer til den pris pr. kWh som hvert år fastsettes av Olje- og energidepartementet, med et påslag av 100 %. Det offentlige skal være berettiget til etter Olje- og energidepartementets bestemmelse å overta driften av kraftverkene for eierens regning og risiko, dersom dette blir nødvendig for å levere den betingede kraften.

Vedtak om avståelse og fordeling av kraft kan tas opp til ny prøvelse etter 20 år fra vedtakets dato.

20

(Luftovermetning)

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

21

(Kontroll med overholdelsen av vilkårene)

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av NVE til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår. Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av NVE.

Ved overtredelse av de fastsatte bestemmelser gitt i loven eller i medhold av loven plikter konsesjonæren etter krav fra NVE å bringe forholdene i lovlig orden.

Gjentatte eller fortsatte overtredelser av postene 2 (Konsesjonsavgifter), 4 (Byggefrister mv.), 14 (Manøvreringsreglement mv.), 19 (Konsesjonskraft) og 21 (Kontroll med overholdelsen av vilkårene) kan medføre at konsesjonen trekkes tilbake i samsvar med bestemmelsene i vassdragsreguleringsloven § 12 nr. 21.

For overtredelse av de i loven eller i medhold av loven fastsatte bestemmelser, eller vilkår satt for konsesjon eller vedtak i medhold av loven, kan NVE treffe vedtak om tvangsmulkt. Tvangsmulkten kan fastsettes som en løpende mulkt eller som et engangsbeløp. Tvangsmulkten tilfaller statskassen og er tvangsgrunnlag for utlegg.

Overskrides konsesjon eller konsesjonsvilkårene eller pålegg fastsatt med hjemmel i vassdragsreguleringsloven kan det ilegges overtredelsesgebyr, eller straff med bøter eller fengsel inntil tre måneder, jf. vassdragsreguleringsloven §§ 24 og 25.

22

Konsesjonen med tilknyttede vilkår skal tinglyses for konsesjonshavers regning. Olje- og energidepartementet kan bestemme at et utdrag av konsesjonen skal tinglyses som heftelse på de eiendommer eller bruk i vassdraget for hvilke reguleringene kan medføre forpliktelser.

Vedlegg 3

Manøvreringsreglement for regulering av Kvandals- og Blådalsvassdraget i Kvinnherad kommune

(Fastsatt 20.09.2019. Erstatte tidligere reglement fastsatt ved kgl.res 29.6.2011)

1.

Reguleringer

Magasin	Naturlig vannst. kote	Reg.grenser			Oppd. m	Senkn. m	Reg. høyde m
		Øvre kote	Nedre kote				
Fjellhaugvatn	347,2	374,8	345,2	27,6	2,0	29,6	
Staffivatn	422,3	437,0	420,0	14,7	2,3	17,0	
Jemtelandsvatn	424,2	437,0	424,2	12,8	0	12,8	
Blådalsvatn	673,1	711,1	611,0	38,0	62,1	100,1	
Botnavatn	727,8	727,8	710,0	0	17,8	17,8	
Midtbotnavatn	735,5	771,0	700,0	35,5	35,5	71,0	
Sandvatn	794,9	798,0	797,1	3,1	0	-	
Ytre Møsevatn	845,0	873,0	851,7	28,0	0	28,0	
Indre Møsevatn	851,7	873,0	820,0	21,3	31,7	53,0	
Blomsterskardvatn	1034,1	1034,1	1004,1	0	30,0	30,0	
Kvandalsvatn	771,1	771,1	741,1	0	30,0	30,0	
Nesjastølsvatn	652,2	652,7	651,7	0,5	0,5	1,0	

Reguleringsgrensene skal markeres med faste og tydelige vannstandsmerker som det offentlige godkjenner. Høydene refererer seg til Sunnhordland Kraftlag AS sitt presisjonsnivellement.

Overføringer

Avløpet fra Botnavatn, nedbørfelt oppgitt til 3,7 km² blir ført inn på driftstunnelen for Blåfalli III.

Avløpet fra Grønningenbekken ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 2,2 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Grøningsbekken II ved kote 730, nedbørfelt oppgitt til 0,8 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Bekk Urdabotn ved kote 720, nedbørfelt oppgitt til 0,7 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli III.

Avløpet fra Sandvatn, nedbørfelt oppgitt til 4,2 km², blir overført til Vetrhusvatn.

Avløpet fra Vetrhusvatn, nedbørfelt oppgitt til 9 km² + 4,2 km² (Sandvatn) blir overført til Blådalsvatn.

Avløpet fra Blomsterskardsvatn, nedbørfelt oppgitt til 10,4 km², blir overført til Blådalsvassdraget.
Avløpet fra Kvandalsvatnet, nedbørfelt oppgitt til 3,5 km² blir overført til Svartatjørn.

Avløpet fra Blåelva, nedbørfelt oppgitt til 17,2 km² inklusive overføringen fra Blomsterskardsvatn, sammen med avløpet fra to nedbørfelt ved Sandahorgi, nedbørfelt til sammen oppgitt til 2,1 km², blir overført til Møsevatn.

Avløpet fra Fossabekken, nedbørfelt oppgitt til 0,9 km², blir ført inn på driftstunnelen til Blåfalli kraftverk - Vik.

Avløpet fra øvre del av Eikemovassdraget, nedbørfelt oppgitt til 8,9 km² blir overført til Vetthusvatn.

2.

Ved manøvreringen skal det tas for øye at vassdragets naturlige flomvannføring nedenfor magasinene og overføringsstedene så vidt mulig ikke økes. Forøvrig kan tappingen skje etter kraftverkseiers behov.

3.

Det skal påses at flomløp og tappeløp ikke hindres av is eller lignende og at reguleringsanleggene til enhver tid er i god stand. Det føres protokoll over manøvreringen og avleste vannstander. Dersom det forlanges, skal også nedbørmengder, temperaturer, snødybde m.v. observeres og noteres. NVE kan forlange å få tilsendt utskrift av protokollen som regulanten plikter å oppbevare for hele reguleringsperioden.

4.

Viser det seg at manøvrering og vannslipping etter dette reglementet medfører skadelige virkninger av omfang for allmenne interesser, kan Kongen uten erstatning til konsesjonæren, men med plikt for denne til å erstatte mulige skadevirkninger for tredjemann, fastsette de endringer i reglementet som finnes nødvendige.

Forandringer i reglementet kan bare foretas av Kongen etter at de interesserte har hatt anledning til å uttale seg.

Mulig tvist om forståelsen av dette reglementet avgjøres av Olje- og energidepartementet.

5.

I perioden 1. juni til 31. august slippes en minstevannføring fra bekkeinntak 1 og/ eller 2 i Eikemo-overføringen på til sammen 0,1 m³/s. Bekkeinntak 1 og 2 skal én gang i halvåret i forbindelse med vår- og høstflom og i samme tidsrom stenges i en periode på to døgn for å bidra til økt massetransport og opprensning øverst i Skreddalselva. Konsesjonæren skal overvåke og fotodokumentere situasjonen i Skreddalen. Fra bekkeinntak i Bekk Urdabotn skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året. Fra bekkeinntak i Grøningsbekken II skal det slippes en minstevannføring på 10 l/s hele året.