



Bakgrunn for vedtak

Øvre og Nedre Molla kraftverk

Sauda kommune i Rogaland fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Bekk og Strøm AS
Referanse	201400886-13
Dato	09.04.2018
Notatnummer	KNV-notat nr. 1/2018
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Joachim Kjelstrup

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

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9

7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 14-18

8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B

6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Bekk og Strøm AS søker konsesjon til å utnytte fallet i Mollaelva fra 435 til 285 moh. i Øvre Molla kraftverk og fallet i Mollaelva og Mollabekken fra 145 til 2 moh. i Nedre Molla kraftverk. Vannveien til Øvre Molla kraftverk vil bli om lag 700 meter lang og vannveien til Nedre Molla om lag 500 meter lang. Alle rør er planlagt gravd ned. Øvre Molla kraftverk vil berøre en ca. 800 meter lang elvestrekning, få en installert effekt på 1,2 MW og produsere 3,1 GWh i et middels vått år. Nedre Molla kraftverk vil samlet berøre en ca. 955 meter lang elvestrekning, få en installert effekt på 1,8 MW og produsere 4,6 GWh i et middels vått år.

En utbygging etter omsøkt plan vil til sammen gi om lag 7,7 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Hver for seg får kraftverkene en produksjon som er lav for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene (2015-17) har NVE klarert drøyt 2,1 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

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

Sauda kommune anbefaler at det gis konsesjon. De ber om at veier ikke tilbakeføres etter bygging og at masser ikke kjøres bort. Videre må anleggsområdet tilpasses kulturlandskapet, jordmasser legges tilbake og anleggsareal som er på innmark skal tilbakeføres til innmarksareal.

Fylkesmannen i Rogaland er positive til at det gis konsesjon til begge kraftverkene, men på visse vilkår. Fylkesmannen legger vekt på funn av to rødlista lavarter og fuktkrevende moser som er sjeldne i regionen. For å ta vare på det fuktige miljøet mener de det er viktig at vegetasjonen i bekkeløftene ikke fjernes. De ber også om at minstevannføringen økes sommerstid, av hensyn til fuktkrevende moser og lav og til fossefall. De ber om at det gjøres støydempende tiltak ved kraftstasjonen for Nedre Molla, og om at terrenginngrepene minimeres i rørtraseen for Øvre Molla.

Direktoratet for mineralforvaltning har ingen merknader til prosjektene.

Haugaland Kraft Nett AS har uttalt at svakt nett i tilknytningsområdene utløser behov for oppgradering. Hvis det blir gitt konsesjon må konsesjonær og Haugaland Kraft Nett AS sammen se på løsninger for å begrense spenningsvariasjonene på radialen.

NVE vurderer at Øvre Molla kraftverk er blant de 20 % dårligste med tanke på lønnsomhet av de vind og vannprosjekter som er gitt konsesjon. Søkers kostnads- og produksjonsestimater gir en LCOE på 47 øre/kWh, men vi mener det er sannsynlig at kostnaden vil bli høyere enn dette. NVEs kostnadsanslag gir en LCOE på 54 øre/kWh. Dette taler for at kraftverket trolig ikke vil være konkurransedyktig i forhold til andre prosjekter, og kraftverkets høye kostander er her tillagt vekt. Nedre Molla vurderes derimot å ha forutsetninger for å være et bedre prosjekt å gjennomføre enn Øvre Molla.

I vedtaket har NVE lagt vekt på hvordan en utbygging av Øvre og Nedre Molla kraftverk vil påvirke naturtyper og landskap, og hvilke terrenginngrep som vil være nødvendige. NVE mener ulempene ved Nedre Molla kraftverk kan avbøtes tilstrekkelig slik at allmenne og private interesser blir godt nok

ivaretatt, samtidig som en utbygging vil gi et tilskudd på 4,6 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Samtidig mener vi at fordelene ved å bygge ut Øvre Molla kraftverk med en produksjon på 3,1 GWh/år til en kostnad på 5,6 kr/kWh, ikke overstiger ulempene for landskap og naturtyper. Vi har her lagt vekt på terrenginngrep og at kraftstasjonen er plassert inne i naturtypen bekkekløft.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved Nedre Molla kraftverk er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Bekk og Strøm AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Nedre Molla kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Øvre Molla kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt.

Innhold

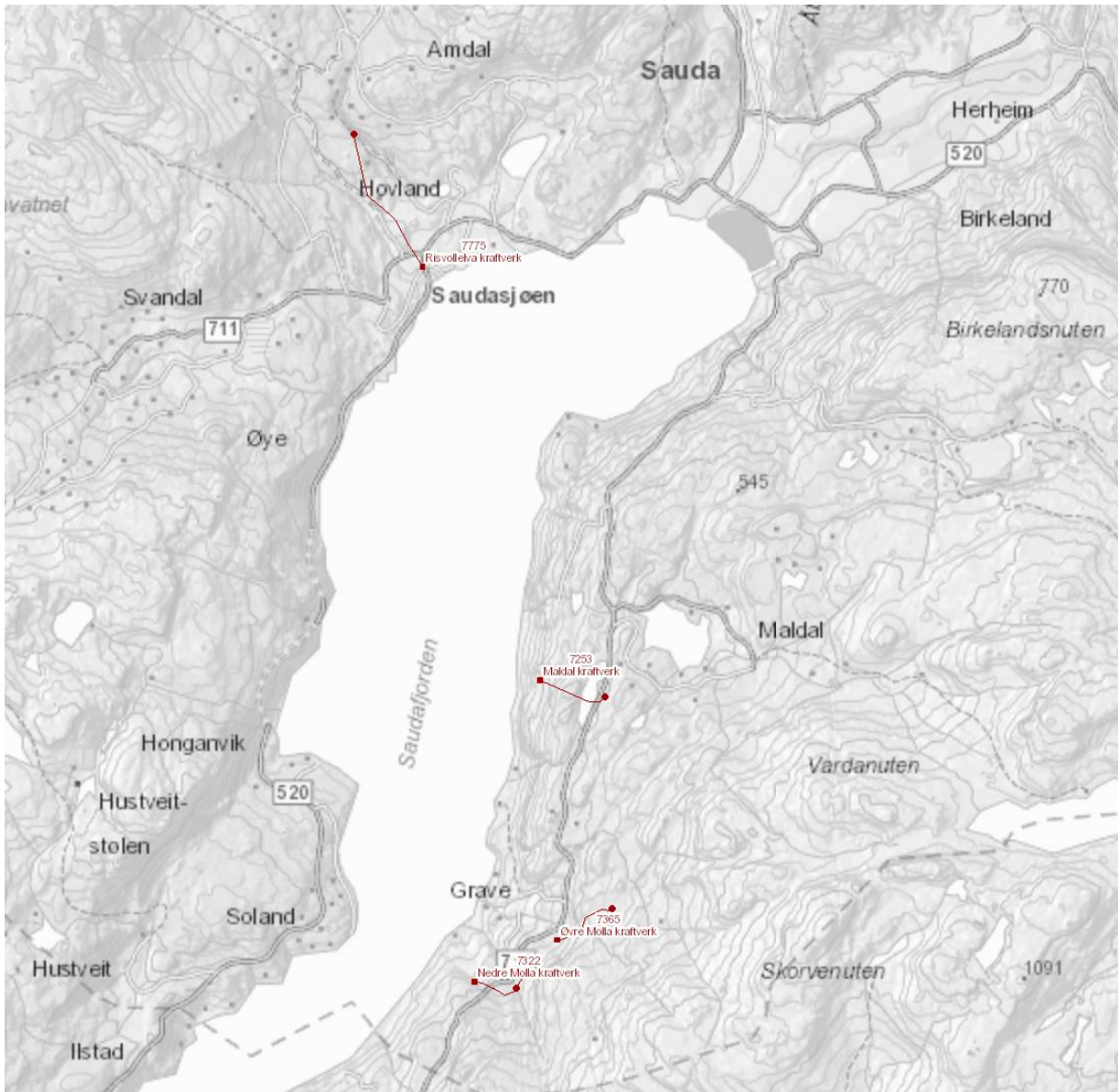
Sammendrag	1
NVEs oppsummering av sakene i Sauda kommune	3
Søknad	5
Høring og distriktsbehandling	10
NVEs vurdering	12
NVEs konklusjon	16
Forholdet til annet lovverk	17
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	18
Vedlegg	21

NVEs oppsummering av sakene i Sauda kommune

NVE har foretatt en samlet behandling av 4 søknader om tillatelse til bygging av småkraftverk i Sauda kommune. De respektive bakgrunn for vedtak-notatene for søknadene er angitt i tabellen under. Kart som viser sakene som omfattes av pakkebehandlingen er vist på neste side. Under behandlingen av søknadene i Sauda kommune har NVE vurdert hver enkelt sak for seg og vurdert sumvirkningene av eksisterende og nye utbygginger der hvor NVE har funnet dette relevant.

KRAFTVERKSNAVN	KNV-NOTAT	PRODUKSJON (omsøkt GWh)	PRODUKSJON (gitt GWh)	KOSTNAD (Kr/KWh)
Øvre Molla kraftverk	01/2018	3,1	0	5,63
Nedre Molla Kraftverk	01/2018	4,6	4,4	4,55
Risvollelva kraftverk	06/2018	20,3	20,3	3,84
Maldal kraftevrk	07/2018	4,8	0	4,79
Alle kraftverkene		32,8	24,7	

En samlet behandling av sakene er valgt for å gjøre det enklere for NVE å vurdere samlet belastning av de konsesjonssøkte tiltakene og gi en mer helhetlig oversikt over fordeler og ulemper for allmenne og private interesser. Samlet høringsutsendelse av sakene gjør det også lettere for høringsparter å vurdere sakene opp mot hverandre og gi mer grundige innspill på samlet belastning. Etter en helhetsvurdering av planene for de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved to av de omsøkte tiltakene er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. Dette gjelder Risvollelva og Nedre Molla kraftverk. NVE mener ulempene ved bygging av Maldal og Øvre Molla kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt for disse kraftverkene og konsesjon kan da ikke gis.



Søknad

NVE har mottatt følgende søknader fra Bekk og Strøm AS, datert 13.2.2017:

Søknad om konsesjon for bygging av Øvre Molla Kraft

Bekk og Strøm AS i samarbeid med lokale grunneiere ønsker å utnytte vannfallet i Mollaelva i Sauda kommune i Rogaland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- å bygge Øvre Molla Kraftverk på kote 285

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

- bygging og drift av Øvre Molla Kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og høyspentkabel som beskrevet i søknaden.

Søknad om konsesjon for bygging av Nedre Molla Kraft

Bekk og Strøm AS i samarbeid med lokale grunneiere ønsker å utnytte vannfallet i Mollabekken i Sauda kommune i Rogaland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- å bygge Nedre Molla Kraftverk på kote 2

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

- bygging og drift av Nedre Molla Kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og høyspentkabel som beskrevet i søknaden.

Øvre Molla kraftverk, endelig omsøkte hoveddata
TILSIG

Nedbørfelt	km ²	3,9
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	12,8
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	107
Middelvannføring	l/s	407
Alminnelig lavvannføring	l/s	10
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	26
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	9
Restvannføring	l/s	84

KRAFTVERK

Inntak	moh.	435
Avløp	moh.	285
Lengde på berørt elvestrekning	m	800
Brutto fallhøyde	m	150
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,33
Slukeevne, maks	l/s	900
Minste driftsvannføring	l/s	27
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	26
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	9
Tilløpsrør, diameter	mm	800
Tilløpsrør, lengde	m	700
Installert effekt, maks	MW	1,2
Brukstid	timer	2500

PRODUKSJON

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

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	17,45
Utbyggingspris	kr/kWh	5,63

Øvre Molla kraftverk, elektriske anlegg
GENERATOR

Ytelse	MVA	1,5
Spenning	kV	0,69

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	1,5
Omsetning	kV/kV	0,69/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	130
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Nedre Molla kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Samlet	Mollaelva	Mollabekken
Nedbørfelt	km ²	6,6	5,4	1,2
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	20	16,8	3,2
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	96	97,6	88,7
Middelvannføring	l/s	634	527	107
Alminnelig lavvannføring	l/s	21	17	4
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	35	31	4
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	20	16	4
Restvannføring	l/s	15	5	10
KRAFTVERK				
Inntak	moh.	145		
Avløp	moh.	2		
Lengde på berørt elvestrekning	m	955	610	345
Brutto fallhøyde	m	143		
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,218		
Slukeevne, maks	l/s	1400	1148	252
Minste driftsvannføring	l/s	70	57,4	12,6
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	38	31	7
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	23	16	7
Tilløpsrør, diameter	mm	900		
Tilløpsrør, lengde	m	500		
Overføringsrør, diameter	mm	900		
Overføringsrør, lengde	m	200		
Installert effekt, maks	MW	1,8		
Brukstid	timer	2422		
PRODUKSJON				
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	1,8		
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,8		
Produksjon, årlig middel	GWh	4,6	3,77	0,85
ØKONOMI				
Utbyggingskostnad	mill.kr	21		
Utbyggingspris	kr/kWh	4,55		

Nedre Molla kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR		
Ytelse	MVA	2
Spenning	kV	0,69
TRANSFORMATOR		
Ytelse	MVA	2
Omsetning	kV/kV	0,69/22
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)		
Lengde	m	500
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Tiltakshaver for prosjektet er Bekk og Strøm AS. De har avtale med de lokale grunneierne om å bygge og drifte kraftverkene mot at grunneier får en avtalt del av den årlige omsetninga. Bekk og Strøm AS er eid av ENSO Hydro og Køhlergruppen.

Beskrivelse av området

Mollaelva ligger i Sauda kommune i Rogaland fylke. Nærmeste tettsted, Sauda, ligger ca. 8 km nord for prosjektområdet. Mollaelva tilhører vassdragsområde 037 (Saudavassdraget/ Saudafjorden og Sandsfjorden Nord). Inntaket til det eksisterende Molla kraftverk ligger like ved planlagt stasjonstomt for Øvre Molla kraftverk. Videre krysser FV 719 elva i bro i overkant av et større fossefall. Det er også etablert en anleggsvei et godt stykke innover langs elva.

Elva renner mot vest/nordvest. I øvre del renner den for det meste bredt og rolig. Videre nedover smalner det flere steder av, og det dannes små stryk hvor elva renner hvit. Forekomsten av fuktige bergvegger i tilknytning til elva er god. Elva er i liten grad synlig fra fjorden.

Teknisk plan

Overføringer

For Nedre Molla kraftverk er det planlagt en overføring fra Mollaelva til inntak i Mollabekken. Planlagt kapasitet på overføringa er 1,2 m³/s. Inntaket for overføring fra Mollaelva er planlagt ved utløpet fra eksisterende kraftstasjon, nedenfor eksisterende gårdsvei. Inntaket vil ligge i en dyp kløft, med bergvegger på begge sider. Det er en høydeforskjell på 5 meter mellom inntak i Mollabekken, og Mollaelva. Overføringen vil bli ca. 200 meter lang og er planlagt med nedgravde rør. Største høyde på dam antas ifølge søker å bli 4 meter og lengden vil bli ca. 8 meter. Minstevannføring skal slippes gjennom et rør i demningen.

Inntak

Øvre Molla

Det er planlagt en betongdam med sideinntak på kote 435. Dammen vil bli omtrent 15 meter bred, og ikke høyere enn 3 meter. Den vil romme i størrelsesorden 500 m³. Neddemt areal kan bli ca. 400m². I inntaksområdet er det fjell, og det må sannsynligvis sprenges noe for å få tilstrekkelig dybde og størrelse på inntaksmagasinet.

Nedre Molla

Inntak i Mollabekken er planlagt i en bekkedal nær gårdsbygningene på Ytre Molla. For å sikre et stabilt vannivå, bygges en ca. 17 meter lang betongdam. Vannstand i inntaksmagasin er tenkt å være på kote 145. Ut ifra kart er det beregnet at overflatearealet på inntaksbassenget blir ca. 120 m². Største høyde på dam antas å bli 2,5 meter. Minstevannføring skal slippes gjennom et rør i dammen.

Vannvei

Øvre Molla

Rørgata blir omtrent 700 meter lang og røret får en diameter på 800 mm. Den skal graves og sprenges ned langs sørøstsida av Mollaelva. Traseen vil hovedsakelig gå gjennom skog, men krysser fylkesvei 719. Bredde på rørtraseen blir ca. 20 meter i anleggsperioden.

Nedre Molla

Rørgata blir omtrent 500 meter lang og får en diameter på 900 mm. Den skal graves og sprenges ned langs nordsida av Mollabekken, krysse bekken og fortsette ned til fjorden. Utløpet fra kraftstasjonen vil ligge sør for utløpet av Mollaelva. Traseen vil hovedsakelig gå gjennom jord- og skogbruksområder, og må utformes slik at den tåler at tunge kjøretøyer krysser røret. Bredde på rørtraseen blir ca. 20 meter i anleggsperioden.

Kraftstasjon

Øvre Molla

Kraftstasjonen vil få en grunnflate på omtrent 100 m² og vil bli plassert på kote 285 på østsida av Mollaelva. Uteområdet ved stasjonen vil dekke ca. 0,5 daa. Det vil bli installert en peltonturbin med effekt på 1,8 MW. Ytelse på generatoren og på transformatoren blir 2 MVA.

Nedre Molla

Kraftstasjonen vil få en grunnflate på omtrent 100 m² og vil bli plassert på kote 2 på sørsida av Mollaelva. Uteområdet ved stasjonen vil dekke ca. 0,5 daa. Tomta er bratt, så det vil bli noe sprenging og graving for å få plassert bygget. Det vil bli installert en peltonturbin med effekt på 1,2 MW. Ytelse på generatoren og på transformatoren blir 1,5 MVA.

Nettilknytning

Fordelingsnettet i området er på 12,5 kV. For å begrense spenningsvariasjoner må nettet sannsynligvis oppgraderes til høyere spenningsnivå (22 kV), og nytt transformatoranlegg må bygges. Haugaland Kraft Nett bekrefter i sin uttalelse den 6.10.2017 behovet for oppgradering, og skriver at det er avgjørende at utbygger går i dialog med dem for å finne en god løsning.

Øvre Molla

Kraftverket er planlagt tilknyttet eksisterende nett med en ca. 130 meter lang 22 kV jordkabel.

Nedre Molla

Kraftverket er planlagt tilknyttet eksisterende nett med en ca. 500 meter lang 22 kV jordkabel. Kabelen vil hovedsakelig følge rørgata.

Veier

Øvre Molla

Det vil bli bygget en anleggsvei fra eksisterende skogsvei og ned til inntaket. Det vil også bli anlagt midlertidig anleggsvei langs rørtraseen. En eksisterende skogsvei vil bli oppgradert og brukt til tilkomst til kraftstasjonen.

Nedre Molla

Det vil i hovedsak benyttes eksisterende veier, som må forlenges ca. 100 meter fram til kraftstasjonstomta.

Massetak og deponi

Det er ikke planlagt permanente massetak eller deponier.

Arealbruk

Det midlertidige arealbehovet er anslått til 20,1 daa for Øvre og 9 daa for Nedre Molla kraftverk. For begge er det vannveien som står for det største arealbeslaget. Det permanente arealbehovet er anslått til 5 daa for Øvre og 2,2 daa for Nedre Molla kraftverk. Veier utgjør en stor andel av det permanente arealbehovet.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

Prosjektområdene ligger innenfor LNF-områder i kommuneplanens arealdel.

Fylkesvise planer for småkraftverk

Rogaland fylkeskommune vedtok i 2014 «*Strategidokument for små vannkraftverk i Rogaland 2014-2020*». Prosjektene ligger innenfor det som er kalt «*Heiområdet mellom Saudafjorden, Hylsefjorden og Hamrabø*». Det er klassifisert som et område med meget høy landskapsverdi. I Regional plan for energi og klima i Rogaland, vedtatt i 2010, er målsettingen å bygge 0,25 TWh småkraft.

Høring og distriktsbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknaden vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området den 17.8.2017 sammen med representanter for søkeren, kommunen og Haugaland Kraft Nett. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

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

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Sauda kommune anbefaler at det gis konsesjon. De ber om at veier ikke tilbakeføres etter bygging og at masser ikke kjøres bort. Videre må anleggsområdet tilpasses kulturlandskapet, jordmasser legges tilbake og anleggsareal som er på innmark skal tilbakeføres til innmarksareal.

Fylkesmannen i Rogaland er positive til at det gis konsesjon til begge kraftverkene, men på visse vilkår. Fylkesmannen legger vekt på funn av to rødlista lavarter og fuktkrevende moser som er sjeldne i regionen. For å ta vare på det fuktige miljøet mener de det er viktig at vegetasjonen i bekkekløftene ikke fjernes. De ber også om at minstevannføringen økes sommerstid, av hensyn til fuktkrevende moser og lav og fossefall. De ber om at det gjøres støydempende tiltak ved kraftstasjonen for Nedre Molla, og at terrenginngrepene minimeres i rørtraseen for Øvre Molla.

Direktoratet for mineralforvaltning har ingen merknader til prosjektene.



Haugaland Kraft Nett AS har ikke fått endelige svar på belastnings- og stabilitetsanalyser, men svakt nett i tilknytningsområdene utløser behov for oppgradering. Det er avgjørende at utbygger går i dialog med Haugaland Kraft Nett i forkant for å sammen finne en god løsning.

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Øvre Molla

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 3,9 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 0,41 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 0,1 %, og nedbørfeltet har ingen breer. Avrenningen varierer fra år til år med dominerende vår- og høstflom, men flommer kan forekomme hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 26 og 9 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 10 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 0,9 m³/s og minste driftsvannføring 0,027 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 26 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 9 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 72 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 84 l/s ved kraftstasjonen. Det meste av restvannføringen vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 39 dager i et middels vått år. I 165 dager vil vannføringen være under summen av minste driftsvannføring og minstevannføring og derfor for liten til at det kan produseres kraft, slik at kraftstasjonen må stoppe og hele tilsiget slippes forbi inntaket. NVE bemerker at tallene for antall dager med stans/overløp er svært usikre.

Nedre Molla

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på totalt 6,6 km², og middelvannføringen er beregnet til 0,53 m³/s i Mollaelva og 0,11 m³/s i Mollabekken. Effektiv innsjøprosent er på 0 %, og nedbørfeltet har ingen breer. Avrenningen varierer fra år til år med dominerende vår- og høstflom, men flommer kan forekomme hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 35 og 20 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 21 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 1,15 m³/s og minste driftsvannføring 0,25 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 38 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 23 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 71 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Det meste av restvannføringen vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 50 dager i et middels vått år. I 118 dager vil vannføringen være under summen av minste driftsvannføring og minstevannføring og derfor for liten til at det kan produseres kraft, slik at kraftstasjonen må stoppe og hele tilsiget slippes forbi inntaket. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 15 l/s ved kraftstasjonen.

NVE har kontrollert det hydrologiske grunnlaget i søknadene. Alle beregninger på basis av andre målte vassdrag vil ved skalering til det aktuelle vassdraget være beheftet med feilkilder. Dersom spesifikt normalavløp er beregnet med bakgrunn i NVEs avrenningskart, vil vi påpeke at disse har en usikkerhet på +/- 20 % og at usikkerheten øker for små nedbørfelt.

Produksjon og kostnader

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene, som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Øvre Molla kraftverk til omtrent 3,1/år GWh fordelt på 1,2 GWh vinterproduksjon og 1,9 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 17,45 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 5,63 kr/kWh.

Beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Nedre Molla kraftverk er 4,6 GWh/år fordelt på 1,8 GWh vinterproduksjon og 2,8 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 21 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 4,55 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger for Nedre Molla kraftverk, men for Øvre Molla kraftverk mener vi det er sannsynlig at kostnadene vil bli 24 % høyere enn søkers beregninger. Energikostnaden over levetiden (LCOE) for Nedre Molla kraftverk er beregnet til 0,39 kr/kWh (usikkerhet i spennet 0,33-0,46), mens den for Øvre Molla kraftverk er beregnet til 0,54 kr/kWh (usikkerhet i spennet 0,45-0,64). Energikostnaden over levetiden tilsvarer den verdien kraften må ha for at prosjektene skal få positiv nettonåverdi. Beregningene forutsetter en kalkulasjonsrente på 6 %, økonomisk levetid på 40 år og drifts- og vedlikeholdskostnader på 5 øre/kWh.

NVE vurderer kostnadene ved Nedre Molla kraftverk som gjennomsnittlig, men over gjennomsnittet for Øvre Molla kraftverk, i forhold til andre vind- og småkraftverk som har endelig konsesjon per 1. kvartal 2016, men som ikke er bygget. Ved eventuelle konsesjoner til prosjektene vil det allikevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten.

Naturmangfold

Naturtyper

I influensområdet til Øvre og Nedre Molla kraftverk er det kartlagt to naturtypelokaliteter. Begge er bekkekløfter som er gitt verdi B.

Den øverste lokaliteten er verdisatt til B (viktig) på grunn av at det er påvist et visst utvalg av kravfulle, fuktrevende, og dels oseaniske arter, av disse én rødlisteart i kategori NT – nær truet (skorpefiltlaven *Fuscopannaria ignobilis*). Lengst ned i kløfta er et større fossefall, men det er ingen utviklet fossesprøytsone. Kraftstasjonen til Øvre Molla er planlagt i nedre del av den øverste lokaliteten. Både vannføringen i elva og skogen i de bratte skråningene er, ifølge miljørapporten og Fylkesmannen i Rogaland, viktige for å opprettholde stabile fuktforhold i bekkekløfta. NVE deler denne oppfatningen.

Den nederste lokaliteten er verdisatt til B fordi den har god forekomst av fjellvegger, holder godt på fuktigheten og har et visst potensial for mer sjeldne mose- og lavararter. Manglende kontinuitet i tresjiktet gjør at verdien ikke settes høyere. Det finnes indikatorer på kalkholdig grunn, og lokaliteten er svært moserik. NVE deler miljørapportens vurdering om at redusert vannføring i seg selv vil redusere bekkekløftens verdi, da en viss vannføring er en forutsetning for kløftens verdi som naturtype, og en reduksjon av vannføringen uansett er å betrakte som negativt for naturtypen.

Arter

Av rødlistearter er det funnet alm, ask og skorpefiltlav. Mosen *Biatora toensbergii* ble funnet i den øverste bekkekløfta. Dette er et av de sørligste funnene i landet, og ett av fire i Rogaland. Arten har sitt tyngdepunkt i kystregnskogene i Trøndelag. Kryptogamfloraen langs elvestrekket som vil bli berørt av Øvre Molla kraftverk beskrives i rapport om biologisk mangfold som «*stedvis meget interessant, og inneholder en rekke indikatorarter for verneverdig natur. Registrerte lavararter innen bekkekløftsystemet fremstår i særdeleshet interessant. (...) Noen steder langs elvestrengen forekommer noe kalkholdig berggrunn med innslag av basekrevende mosearter.*»

Av kryptogamene som trekkes fram i øvre del er det bare kammose som også er funnet i nedre del.

Det er sannsynlig at fossefall og vintererle hekker ved elva.

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 Øvre og Nedre Molla kraftverk legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, miljørapport, høringsuttalelser, samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 7.2.2018. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til Øvre og Nedre Molla kraftverk finnes det to bekkekløfter med B-verdi. Av rødlistearter er det funnet alm, ask og skorpefjelllav. Bekkekløftlokalitetene vil bli påvirket ettersom vannføringen vil bli betydelig redusert, noe som gir et tørrere miljø. Bekkekløfta som ligger nær det planlagte Øvre Molla kraftverk synes å ha størst artsmangfold, men er også ganske åpen og i stor grad avhengig av vannføring og skogen rundt for å holde på fuktigheten. Av den grunn mener NVE at store tekniske inngrep, i form av graving av rørgate og bygging av kraftstasjon, isolert sett vil påvirke artssammensetting og livsmiljø i denne lokaliteten på en negativ måte. Bekkekløftlokaliteten i Nedre Molla er svært moserik og mer nedskåret, men her gjør nylig hogst at deler av kløfta er relativt eksponert. En eventuell utbygging av Øvre og Nedre Molla kraftverk vil etter NVEs mening overordnet ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.

NVE har også sett påvirkningen fra Øvre og Nedre Molla kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Ved Molla er det allerede to minikraftverk, Molla og Fossane. I Sauda kommune er det i Naturbase registrert ni bekkekløftlokaliteter. Ingen av dem er gitt A-verdi, tre har C-verdi og seks har B-verdi. To av lokalitetene med B-verdi er påvirket av tidligere vannkraftutbygginger. I tillegg er det registrert en bekkekløft med B-verdi i Risvolluelva. Søknad om Risvolluelva kraftverk behandles parallelt med søknadene om Øvre og Nedre Molla kraftverk. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er 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 vilkår dersom det blir gitt konsesjon. Tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Landskap, friluftsliv og brukerinteresser

Øvre og Nedre Molla kraftverk er planlagt langs østsida av Saudafjorden. De ligger i landskapsregion 22, Midtre bygder på Vestlandet, underregion Saudafjorden/Hylsfjorden. Puschmann (2005) beskriver

regionen slik: «Store fjordløp særpreger regionen, og de langstrakte vannflatene danner både gulv og ferdsselsårer i mange dyptskårne landskapsrom. (...) Vassdragene er korte og bratte, men med til dels stor vannføring som følge av store nedbørmengder. Ved siden av store og små fjordsjøer, er rennende vann et gjennomgående karaktertrekk i regionens daler. (...) Slørete fossefall og hastige stryk er utbredt både langs fjord og i daler, og lyden av rennende vann preger mange natur- og kulturmiljøer i dalbunnene.»

Mesteparten av området på østsida av Saudafjorden er av Rogaland fylkeskommune klassifisert som område med *høy/nasjonal verdi*. Klassifiseringen framgår av boka «*Vakre landskap i Rogaland*», ei bok som ifølge fylkeskommunen «*ikke er en arealplan i vanlig forstand, men en presentasjon av verdier som må vektlegges og tas hensyn til*». I Rogaland fylkeskommunes regionalplan for friluftsliv og naturforvaltning (2017) er det tatt utgangspunkt i denne boka for verdivurdering av landskap. I boka står det følgende om området:

«Estetiske landskapsverdier

Heiområdet har et vilt og særpreget landskap med slående kontraster mellom fjord og fjell, kulturelementer og natur. De enkelte elementene er harmonisk tilpasset hverandre. Området er frodig og variert med store vassdrag i trengte elvegjel og rolige, åpne terrengformer med et særlig velholdt og verdifullt stølslandskap. Oppe i selve høgheia er det flere mektige og karakteristiske fjelltopper med Skaulen i sentrum, og en rekke store og små vatn gir variasjon og særpreg. Fravær av store tekniske inngrep gjør heiområdet egnet som typeområde.

Problemstillinger

Mindre tekniske inngrep er hovedsakelig foretatt i ytterkant av selve heia, med en begrenset visuell innvirkning på helheten i heiområdet. Tapet av vassdragene mot Saudafjorden og Hylsfjorden i siste Saudaregulering reduserer landskapsverdiene betydelig. Dette gjelder spesielt tapet av den mektige Lingvangfossen.»

NVE mener det er viktig å ivareta landskapsverdiene langs østsida av Saudafjorden, og at synlige fossefall ikke bør bygges ut, i alle fall ikke dersom samfunnsnyttene er liten. Mollaelva er i liten grad synlig fra fjorden, annet enn som et søkk i terrenget som indikerer ei elv eller en bekk. Vi mener terrenginngrep i forbindelse med byggingen vil være det mest fremtredende landskapsinngrepet. Der det er løsmasser vil rørgatetraseen i stor grad gro igjen, mens traseer som sprenges inn i fjell eller som er svært sidebratte vil være synlige over lang tid. Rørtraseen til Øvre Molla kraftverk er til dels svært sidebratt og vil etter NVEs mening være anleggsteknisk utfordrende og kunne etterlate store og varige sår i terrenget. Ifølge OEDs retningslinjer skal det, ved planlegging av småkraftutbygging i fjordlandskap med stor verdi, utvises særlig varsomhet med sikte på å bevare landskapskvalitetene og helheten i landskapet. NVE legger vekt på at inngrepene i forbindelse med Øvre Molla kraftverk vil bli synlige i lang tid. Vi legger også vekt på mulighetene for avbøtende tiltak for å redusere påvirkningen utbyggingene kan ha for fjordlandskapet. For Øvre Molla kraftverk er disse mulighetene etter vårt syn begrenset.

Ettersom lyd bærer godt over vann og kraftstasjonen til Nedre Molla er planlagt helt nede ved fjorden, vil det her være viktig med god støydemping. Dette bør planlegges inn allerede i en tidlig fase, og vil bli ivaretatt av NVE ved en eventuell godkjenning av detaljplaner.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Øvre og Nedre Molla kraftverk vil gi henholdsvis 3,1 og 4,6 GWh i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden regnes som liten for et småkraftverk. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Videre vil Øvre og Nedre Molla kraftverk kunne styrke næringsgrunnlaget i området og dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning. Særlig for Øvre Molla konstaterer NVE at det er en relativt høy utbyggingskostnad og lav produksjon. Etter vårt syn vil dette prosjektet i mindre grad kunne veie opp for ulemper.

Oppsummering

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

NVE vurderer kostnadene ved Nedre Molla kraftverk til å være nær snittet i forhold til andre småskala vannkraftverk som det er søkt konsesjon for de siste årene, mens kostnadene for Øvre Molla kraftverk vurderes å være høyere enn gjennomsnittet. Ved en eventuell konsesjon til tiltaket vil det allikevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet.

I vedtaket har NVE lagt vekt på hvordan en utbygging av Øvre og Nedre Molla kraftverk vil påvirke naturtyper og landskap, og hvilke terrenginngrep som vil være nødvendige. NVE mener Nedre Molla kraftverk kan avbøtes tilstrekkelig slik at allmenne og private interesser blir godt nok ivarettatt, samtidig som en utbygging vil gi et tilskudd på 4,6 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Samtidig mener vi at fordelene ved å bygge ut Øvre Molla kraftverk med en produksjon på 3,1 GWh/år til en relativt høy kostnad, ikke overstiger ulempene for landskap og naturtyper. Vi har her lagt vekt på terrenginngrep og at kraftstasjonen er plassert inne i bekkekløfta med verdi B.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene ved Nedre Molla kraftverk er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Bekk og Strøm AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Nedre Molla kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Øvre Molla kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Bekk og Strøm AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en nettilknytning på 500 m. 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett samt installering av en generator med spenning på 0,69 kV og en transformator for omsetning til 22 kV.

Haugaland Kraft Nett AS er områdekonsesjonær og skal ifølge søknaden stå for bygging og drift av anlegget. Etter etablert praksis kan nødvendige høyspentanlegg bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon. Hvis dette gjøres, er det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett. De elektriske komponentene som installeres inne i kraftverket krever ikke konsesjon etter energiloven (jamfør Odelstingproposisjon nr 43 1989-90, s 87). Bygging og drift av de elektriske komponentene i kraftverket omfattes av FOR-2006-04-28-458 *Forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg* og FOR-2005-12-20-1626 *Forskrift om elektriske forsyningsanlegg* og ivaretas av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap.

Etter vilkår i områdekonsesjonen skal områdekonsesjonær fremlegge planer for ny nettilknytning og eventuell forsterkning for kommune, fylkesmann, grunneiere og andre berørte for uttalelse. Ved uenighet om løsninger kan områdekonsesjonær legge saken frem for NVE som da vil behandle saken som en anleggskonsesjon.

Virkningene av nettilknytningen har inngått i NVEs helhetsvurdering av kraftverksplanene. Kabelen skal hovedsakelig graves ned langs rørtraseen, og vil få minimale konsekvenser utover de kraftverket vil medføre.

NVE har ikke gjort en egen vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jamfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggesaksforskriften) gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Fylkesmannen om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder Miljødirektoratet/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning

til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyttene av inngrepet til å være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Videre har NVE vurdert at hensikten med inngrepet i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

		Mollaelva	Mollabekken	Totalt
Middelvannføring	l/s	527	107	634
Alminnelig lavvannføring	l/s	17	4	21
5-persentil sommer	l/s	31	4	35
5-persentil vinter	l/s	16	4	20
Maksimal slukeevne	m ³ /s	1,148	0,252	1,4
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	218	236	221
Minste driftsvannføring	l/s	57,4	12,6	70
Foreslått minstevannføring sommer	l/s	31	7	38
Foreslått minstevannføring vinter	l/s	16	7	23

Tiltakshaver har foreslått at det blir sluppet en minstevannføring nær 5-persentilverdiene sommer og vinter. Det er begrunnet ut ifra hensynet til fuktighetskrevende arter i bekkekløfta, samtidig som de ønsker å optimalisere driften av kraftverket. I rapporten om biologisk mangfold har biologen foreslått at minstevannføringen i Mollabekken bør doubles (fra 7 l/s) for å ivareta bekkekløftlokaliteten i nedre del av bekken, ved samløpet med Mollaelva. Fylkesmannen i Rogaland «*ønsker å trekke fram potensielle skadeverknadar av tiltaket på fossefall og fuktkrevjande artar, og er usikker på om avsett minstevassføring er tilstrekkeleg for å oppretthalde livsvilkåra deira. Av omsyn til fossefall og fuktkrevjande artar, oppmodar vi NVE til å sjå på moglegheitene for å sette vilkår om auka minstevassføring på sommarstid, jf. naturmangfaldlova §12, miljøforsvarlege teknikkar og driftsmetodar*». NVE mener det er viktig at vannføringen i elva avspeiler avrenningen slik at dynamikken i vassdraget i en viss grad blitt ivaretatt. Den skal også kunne opprettholde miljøet i og langs elva og bidra til produksjon av næringsdyr for vanntilknytt fugl på den berørte strekningen.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring i Mollaelva på 30 l/s i tiden 1.5.-30.9. og 10 l/s resten av året. Til Mollabekken skal det slippes 15 l/s i tiden 1.5.-30.9. og 10 l/s resten av året. I forhold til søknaden vil dette gi en redusert produksjon på 0,26 GWh/år, basert på oppgitte tall fra søker. Samlet produksjon vil da bli på 4,36 GWh/år. Etter vårt syn er ikke denne reduksjonen avgjørende for økonomien i prosjektet.

Dersom tilsiget ved inntakene er mindre enn minstevannføringskravet skal hele tilsiget slippes forbi inntaket.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal forelegges og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jamfør våre merknader under avsnittet "Forholdet til energiloven".

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

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaksdammene i Mollaelva og Mollabekken skal plasseres i tråd med det som er oppgitt i søknaden. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Søknaden oppgir at rørgata skal graves ned på hele strekningen. Dette kan ikke endres ved detaljplan, Rørgata og anleggsområdet skal ikke berøre bekkekløftlokaliteten i Mollabekken.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men nøyaktig plassering kan justeres ved detaljplan. Støydempende tiltak skal planlegges inn for å unngå støy både til fjorden og til nærliggende hytte.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1,4 m ³ /s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 0,07 m ³ /s.
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 1,8 MW. Nøyaktig installert effekt kan justeres ved detaljplan.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir 1 peltonturbin. Antall turbiner og turbintype kan justeres ved detaljplan.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer i tabellen ovenfor kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jmfør kulturminneloven § 8 (jmfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Post 10: Registrering av minstevannføring m.v.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

