

## **Vedlegg: Fylkesrådets vurdering av samlede effekter ved utbygging av ti kraftverk i Hemnes kommune**

### **1. Innledning**

I forbindelse med høring av søknader om tillatelse til å bygge ti små vannkraftverk i Hemnes kommune, er høringspartene bedt om å vurdere hver søknad for seg, men også den samlede effekten av alle de ti kraftverkene.

Fylkesråden er positiv til at Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) sender pakker med flere konsesjonssøknader om vannkraftverk i samme geografiske område på høring samtidig. En samlet vurdering av flere omsøkte tiltak, kan bidra til å unngå at viktige verdier blir skadelidende av bit-for-bit-utbygging. I seg selv kan utbygging av ett småkraftverk ha begrenset med negative konsekvenser, men flere utbygginger i samme område kan få store negative konsekvenser for landskap, naturmangfold, friluftsliv, reindrift osv. Flere utbygginger kan samlet gi en større negativ effekt enn hva hver enkelt utbygging skulle tilsi. Fylkesråden er også opptatt av å vurdere de negative konsekvensene opp mot tiltakenes samfunnsnytte. Det er også interessant å vurdere den samlede positive samfunnsnyttens av flere kraftverk.

Fylkesråden vil derfor i dette dokumentet vurdere de samlede effektene ved utbygging av de ti omsøkte kraftverkene i Hemnes kommune. Dokumentet vil bli oversendt som vedlegg til høringsuttalelsene til hver enkelt konsesjonssøknad. Fylkesråden vil vurdere følgende elementer:

- de samlede positive effektene ved kraftverkene
- samlede effekter for naturmangfoldet
- samlede effekter for fylkeskommunenes særlige ansvarsområder (kulturminner, friluftsliv og vannmiljø)
- arealbruk og Hemnes kommunes arealplan
- sammenstilling av vurderinger for hvert enkelt kraftverk
- konsekvenser i forhold til regional politikk

## 2. Samlede positive effekter ved utbygging av ti små vannkraftverk i Hemnes kommune

Samfunnsnyttene ved utbygging av små vannkraftverk er i hovedsak knyttet til økt produksjon av fornybar energi, økt sysselsetting og skatteinntekter til offentlige myndigheter.

### 2.1 Fornybar energi

Hemnes kommune er en viktig kraftkommune. Øvre- og Nedre Røssåga kraftverk er blant landets største vannkraftverk. Til sammen produserer disse to kraftverkene ca 3 030 GWh i året. Utover dette produserer Bjerka kraftverk ca. 144 GWh. Flere mindre kraftverk i kommunen produserer vel 10 GWh.

I tillegg er det gitt konsesjon til en rekke mindre/mellomstore kraftverk. Dersom alle bygges ut vil de produsere ca 150 GWh. Samlet vil dette gi en produksjon i Hemnes kommune på 3 330 GWh, jf tabell 1.

Tabell 1: Konsesjonsgitte og utbygde kraftverk i Hemnes kommune (kilder: statkraft.no og nve.no)

Konsesjonsgitte og utbygde kraftverk	GWh
Nedre Røssåga - under oppgradering	2 200 GWh
Øvre Røssåga	830 GWh
Bjerka	144 GWh
Flere utbygde småkraftverk	ca 12 GWh
Flere mindre/mellomstore kraftverk er gitt konsesjon	ca 150 GWh
<b>Sum:</b>	<b>ca 3 330 GWh</b>

Produksjonen i Hemnes kommune tilsvarer strømforbruket til 166 500 husstander. I kommunen er det ca. 2 100 husstander, og i hele Nordland er det ca. 108 900 husstander<sup>1</sup>.

Elektrisitetforbruket i Hemnes kommune var i 2011 totalt på 67 GWh. Elektrisitetforbruket i Nordland var i 2011 på 9 257 GWh. I Nordland ble det i 2011 produsert 13 521 GWh med vannkraft.

De ti omsøkte kraftverkene som nå er på høring, vil samlet bidra med ca. 73 GWh fornybar energi, jf tabell 2.

Tabell 2 Forventet produksjon av fornybarenergi, og fordeling på sommer og vinter.

Kraftverk	% sommer	% vinter	GWh
Bjurbekken	68 %	32 %	9 GWh
Brattåga	67 %	33 %	9,41 GWh
Jamtjordbekken	64 %	36 %	3,9 GWh
Lendingelva	59 %	41 %	13,5 GWh
Melandsbekken	63 %	37 %	4,6 GWh
Mørkbekken	84 %	16 %	9,2 GWh
Sagelva	67,5 %	32,5 %	4 GWh
Sørbuktelva	71 %	29 %	8,2 GWh
Valåga	75 %	25 %	5,45 GWh

<sup>1</sup> (I følge Statistisk sentralbyrå består en gjennomsnittlig husstand i Norge (2013) av 2,2 personer)

<b>Vollbekken</b>	62 %	38 %	5,8 GWh
<b>SUM</b>	68 %	32 %	73,06 GWh

Hemnes kommune og Nordland fylke har et stort overskudd på elektrisk kraft. Fylkesråden konstaterer derfor at de ti omsøkte kraftverkene ikke er nødvendig for å dekke behovet for fornybar energi i Hemnes kommune eller i Nordland.

Fylkesråden er likevel positiv til nye kraftverk, noe som også er i tråd med regionale og nasjonale mål om økt produksjon av fornybar energi. Fortrinnsvis mener fylkesråden at eksportert fornybar energi bør bidra til å fortrenge ikke-fornybar energi.

## 2.2 Nettkapasitet

Nettkapasiteten i Nordland er begrenset. Dette gjelder både nettkapasitet til å føre kraft ut av fylket, men også den regionale nettkapasiteten i store deler av fylket. Når utbygging av nye kraftverk medfører behov for å utvide nettet, belastes kraftverkene kostnadene med utvidelsen. I tillegg betaler kraftprodusentene nettleie til netteier. Utbygging av flere kraftverk i samme område kan dermed samlet bidra til at nettkostnadene for hvert enkelt kraftverk reduseres, og kraftverkene blir dermed mer lønnsomme.

Konsesjonssøknadene som er på høring i Hemnes omtaler nettsituasjonen lokalt og regionalt. Her er utdrag fra en av søknadene:

*I den lokale Energiutredninger (LEU) står det at distribusjonsnettet i Hemnes kommune er tilstrekkelig dimensjonert etter lasten, uten flaskehalsar av betydning. Det står videre at det eksisterer planer om nettilknytting for enkeltstående små kraftverk i Hemnes kommune, og at de fleste av disse antas realiserbare med bare mindre tiltak i distribusjonsnettet.*

*I den regionale Kraftsystemutredninger (KSU) er det beskrevet at overføringskapasiteten er god i mesteparten av regionalnettet på Helgeland. Flaskehalsar kan imidlertid oppstå i visse situasjoner.*

*Elektrisitetsnettet på Helgeland har i lang tid vært beheftet med til dels dårlig spenningskvalitet.*

Nettkapasiteten i Hemnes er god, og utbygging av de omsøkte kraftverkene vil bare medføre behov for mindre tiltak i distribusjonsnettet. Regionalt på Helgeland kan det være behov for større oppgradering av nettet. Fylkesråden vurderer at utbygging av ti kraftverk i Hemnes kommune samlet vil gi liten til moderat positiv konsekvens for kraftnettet.

### 2.3 Sysselsetting

I flere av konsesjonssøknadene anslås det at utbygging av et småkraftverk vil medføre mellom 5 og 10 sysselsatte i anleggsfasen (i ett år). Dersom alle kraftverkene realiseres, kan man dermed totalt sett forvente at dette utgjør en plass mellom 50 og 100 årsverk.

Små vannkraftverk medfører et svært begrenset behov for sysselsatte i driftsfasen. Flere konsesjonssøknader anslår behovet til 0,25-0,30 årsverk i driftsfasen. Hvis alle ti kraftverk i Hemnes blir gitt konsesjon, kan man forvente til sammen ca. 2,5 – 3 årsverk i driftsfasen.

### 2.4 Skatteinntekter og andre fordeler/goder for offentlige myndigheter

- *Inntektsskatt* fra sysselsatte i anleggs- og driftsfasen vil gå til kommune, fylkeskommune og stat. Hvilken kommune og fylkeskommune denne inntektsskatten tilfaller, avhenger imidlertid av hvor de sysselsatte har sin skattekommune.
- *Overskuddsskatt*: inntil 28 % av overskuddet til selskapet skattes til kommune og fylkeskommune hvor selskapet har hovedkontor.
- *Eiendomsskatt*: I kommuner med eiendomsskatt kan kraftverk skattes med maksimalt 0,7 % av skattegrunnlaget

*Grunnrenteskatt* og *Naturressursskatt* gjelder bare for kraftverk med påstemplet merkeytelse over 5,5 MVA, og er ikke aktuelt i forhold til de ti omsøkte kraftverkene i Hemnes.

*Konsesjonskraft* og *konsesjonsavgift* tildeles bare ved større kraftverker eller kraftverk som faller under vassdragsreguleringsloven, og er heller ikke aktuelt i forhold til de ti omsøkte kraftverkene i Hemnes.

Det er vanskelig å vurdere den lokale og regionale verdien av inntektsskatt og overskuddsskatt. Disse skattene vil variere fra år til år, og avhenger av de ansattes skattekommuner og plassering av selskapenes hovedkontor. Åtte av de omsøkte kraftverkene har hovedkontor i Nordland, og det må derfor påregnes en viss økning i skatteinntekter til de kommunene hvor disse ligger. Eiendomsskatt til Hemnes kommune avhenger av kraftverkens skattegrunnlag. Nivået vil variere og er vanskelig å anslå.

### 3. Samlede effekter for naturmangfold

Fylkesråden er opptatt av at konsesjonsmyndighet (NVE) vurderer omsøkte tiltak etter Naturmangfoldloven. Det er blant annet viktig å vurdere om de negative konsekvensene for naturmangfoldet samlet sett, er større enn summen av de negative konsekvensene av hvert enkelt tiltak. Arter som bruker store områder, som rovfugl og rovdyr, blir som oftest ikke skadelidende av ett enkelt tiltak. Samlet sett kan likevel disse artene bli skadelidende hvis ti nye kraftverk bygges ut i Hemnes kommune. Det er lite kunnskap tilgjengelig om hvilke samlede konsekvenser små vannkraftverk har for disse artene. Det samme gjelder for ål som er på rødlista som *kritisk truet*. Det er flere av konsesjonssøknadens miljørapport som nevner at det kan være ål i vassdragene, men at det ikke finnes registreringer om dette. Fylkesråden mener det bør innhentes mer kunnskap om hvilke samlede konsekvenser flere småkraftverk i samme område vil få for disse artene.

Fylkesråden peker på at av særlige viktige naturtyper og arter, er det gubbeskjegg (nær truet), fossesprøytsoner (regionalt viktig), og bekkekløfter (regionalt viktig) som samlet sett blir sterkest skadelidende ved utbygging av de ti kraftverkene. Bjurbekken og Valåga kraftverk skiller seg ut ved at begge disse kraftverkene vil medføre negative konsekvenser for gubbeskjegg, fossesprøytsoner og bekkekløft, jf tabell 3. Disse to kraftverkene ser også ut til å være de kraftverkene som samlet sett har størst negative konsekvenser for naturmangfoldet.

**Tabell 3 Berørt naturmangfold fordelt på de ulike kraftverkene.**

Tema	Bjur- bekken	Brattåga	Jamtjord- bekken	Lending- elva	Melands- bekken	Mørk- bekken	Sagelva	Sorbukt- elva	Valåga	Voll- bekken
Rødlistede rovdyrarter (jerv, gaupe og/ eller bjørn)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Rødlistede rovfuglarter (hønseskauk og/ eller jaktfalk)			X		X	X				
Elg		X	X	X				X	X	
Storfugl /orrugl	X	X	X		X					
Fossefall									X	
Rødlistede fuglearter andre	Mulig			X				X		
Rødlistet gubbeskjegg	X								X	X
Rødlistet gammegranskål	X									
Fossesprøyt	X								X	
Bekkekløft	X								X	
Viktige naturtyper andre	X			X		X				
Anadrom fisk					Mulig				X	X
Oter (sårbar)	X	X								

## **4. Samlede effekter for fylkeskommunens forvaltningsområder**

### **4.1 Kulturminner og kulturmiljø**

Tiltakene er ikke i konflikt med kjente, automatisk fredete eller regionalt viktige kulturminner som fylkeskommunen er delegert forvaltningsansvar for. Ved Sagaelva kraftverk synes det å være et visst potensial for påvisning av hittil ukjente kulturminner.

Fylkesråden vurderer at samlet belastning for kulturminner og kulturmiljø som fylkeskommunen er delegert forvaltningsansvar for, er liten.

### **4.2 Samlede effekter for friluftsliv**

Polarsirkelen friluftsråd er i ferd med å kartlegge viktige friluftsområder i Hemnes kommune. Vann som landskapselement kan være viktig for friluftsopplevelsen. Dersom ti elver legges i rør i Hemnes kommune, vurderer fylkesråden at den samlede belastningen blir stor for friluftsliv og opplevelsen av vassdragene. Fylkesråden vil i denne sammenhengen påpeke at Hemnes kommune allerede har mange store kraftutbygginger.

Når det gjelder de fysiske inngrepene bidrar særlig Mørkbekken og Lendigelva kraftverk, sammen med allerede konsesjonsgitte kraftverk nær Okstindan, sterkt til å redusere opplevelsesverdien av dette svært viktig friluftsområdet. Det går stier langs begge disse kraftverkene som fører mot Okstindan og Okstindbreen. Fylkesråden vurderer at Mørkbekken skiller seg ut som det kraftverket som har klart størst negativ konsekvens for friluftsliv. En realisering av Mørkbekken kraftverk vil ytterligere gi store skader på dette området i mange tiår fremover.

### **4.3 Samlede effekter for vannmiljø**

Når det gjelder de planlagte tiltakenes konsekvens i forhold til vannforskriften, ligger alle tiltakene i vannforekomster hvor det i dag ikke er registrert påvirkninger på verken kjemisk eller økologisk tilstand. Alle prosjektene ligger også i relativt store vannforekomster.

I Hemnes kommune er det registrert 83 elve- og innsjøvannforekomster. Av disse er 10 elvevannforekomster og 6 innsjøforekomster per i dag sterkt påvirket av vassdragsreguleringer. Tar man med de 10 omsøkte kraftverkene, vil dette tallet kunne bli hele 26 vannforekomster, hvis alle de omsøkte tiltakene blir realisert. Den samlede belastningen på vannmiljøet fra vannkraft vil dermed bli ganske stor sammenlignet med andre kommuner i Nordland.

Vannkraftutbygging er derimot i seg selv ofte et samfunnsnyttig inngrep i vannforekomsten som i de fleste tilfeller kun fører til endringer i de fysiske forholdene. Slike inngrep er tillatt etter *vannforskriftens* § 12. Fylkesråden er imidlertid opptatt av at samfunnsnyttien skal være større enn tapet av miljøkvalitet når slike inngrep tillates. Det er også viktig at alle praktiske gjennomførbare tiltak settes inn for å begrense den negative utviklingen i vannforekomstens tilstand. Det skal også utelukkes at inngrepene ikke kan oppnås med andre midler som er miljømessig vesentlig bedre. Disse vurderingene må NVE gjøre når de vurderer om tiltakene skal få konsesjon.

## 5. Arealbruk og kommunes arealplan

Hemnes er arealmessig en stor kommune. Samtidig er det få innbyggere i kommunen og bebyggelsen er hovedsakelig samlet rundt tettstedene Bjerka, Hemnesberget og Korgen. Det er store arealer som er ubebygde. I kommunens arealplan er derfor store områder avsatt til LNFR-områder (landbruk-, natur-, friluft-, og reindriftsområder). Alle de ti omsøkte kraftverkene ligger i LNFR-områder, jf. tabell 4. For at tiltakene skal realiseres kreves det dermed dispensasjon fra kommuneplanens arealdel.

I henhold til vedtatt fylkesplan er det et uttrykt mål at:

*Arealforvaltningen i Nordland skal være bærekraftig og gi forutsigbare rammer for næringslivet og befolkningen. Forvaltningen skal skje på grunnlag av kunnskap og oppdaterte kommuneplaner.*

Videre er det i arealpolitiske retningslinjer nedfelt en strategi (Kap 8.4 pkt e) hvor det fremheves at arealplanleggingen skal legge til rette for utvikling og bruk av fornybare energiresurser som vannkraft, vindkraft, havenergi, bioenergi med mer.

En utstrakt dispensasjonspraksis skaper ikke den ønskelige forutsigbarheten. Fylkesråden er opptatt av at kommunene i Nordland ser mulighetene for å drive en mer langsiktig planlegging, også for vannkraft. Dette skaper større forutsigbarhet for alle parter, også de involverte næringsaktørene. Kommunene kan dermed selv være med på å legge premissene for hvor utbygging er ønsket og hvor den ikke er det. Derfor er det også med Regional plan om små vannkraftverk vedtatt følgende strategi: *Det forventes at kommunene i kommuneplanen viser lokalisering av små vannkraftverk, og angir prioriterte områder for fremtidig utbygging.(...)* (strategi nr. 10).

Tabell 4 Arealbehov for de omsøkte kraftverkene

Kraftverk	Anleggsfasen	Driftsfasen (uten rørtasé)	Kommunens arealplan
Bjurbekken	38,4	(m/regulering) 38,95	LNFR
Brattåga	63,3	7,8	LNFR
Jamtjordbekken	32	2	LNFR
Lendingelva	30,1	(alt. uten regulering) 0,6	LNFR
Melandsbekken	40	2	LNFR
Mørkbekken	54,1	(m/regulering) 58,7	LNFR
Sagelva	30	7	LNFR
Sørbuktelva	82	(m/regulering) 183,8	LNFR
Valåga	44	3,8	LNFR
Vollbekken	41,8	3,4	LNFR
<b>SUM</b>	<b>455,7</b>	<b>308,05</b>	

Arealbehovet varierer mellom de ulike tiltakene. I anleggsfasen er det Brattåga, Mørkbekken og Sørbukta som vil legge beslag på størst areal, mens i driftsfasen er det kraftverkene med foreslått regulering som krever størst areal (Bjurbekken, Mørkbekken og Sørbukta). Fylkesråden ser at Mørkbekken og Sørbukta kraftverk er de kraftverkene som legger beslag på størst arealer både i anleggs- og driftsfasen.

## 6. Sammenstilling av vurderinger for hvert enkelt kraftverk

Tabell 5 Sammenstilling av fylkesrådets vurdering for de ulike kraftverkene

Tema	Brattåga	Sagelva	Melands- bekken	Jantjord- bekken	Voll- bekken	Lending- elva (2 alt.)		Bjur- bekken	Valåga	Sørbukta	Mørk- bekken
						A	B				
Naturmangfold	Green	Green	Green	Green	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow
Fisk og fiske	Green	Green	Light Green	Green	Yellow	Green	Green	Green	Light Green	Green	Green
Landskap	Light Green	Light Green	Green	Green	Green	Green	Green	Light Green	Green	Green	Red
INON	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Red	Yellow
Friluftsliv	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Light Green	Yellow
Reindrift	Yellow*	Light Green	Light Green	Green	Light Green	Yellow	Yellow	Light Green	Light Green	Yellow	Red**
Kulturminner	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green
Konklusjon	Light Green	Light Green	Light Green	Light Green	Light Green	Yellow A	Light Green B	Yellow	Yellow	Red	Red

\*Brattåga kraftverk berører en liten del av et større kalvingsområde.

\*\* Mørkbekken kraftverk vil berøre villmarkspregede inngrepsfrie områder. Det er noe usikkerhet knyttet til hvor store disse områdene er.

\*\*\* Mørkbekken kraftverk vil berøre en liten del av en flyttlei. Det er allerede inngrep i området som har påvirker flyttleien.

Etter fylkesrådets vurdering skiller Bjurbekken, Valåga, Sørbukta og Mørkbekken seg fra de andre kraftverkene ved å ha store negative konsekvenser hver for seg og også samlet, jf. tabell 5. Lendingelva kraftverk alternativ A bidrar også til negative samlede konsekvenser for naturmangfold og reindrift, mens alternativ B med tilstrekkelige avbøtende tiltak bidrar i langt mindre grad til negative samlede effekter. Vollbekken kraftverk vil ikke bidra til store negative samlede effekter dersom kraftverket bygges med tilstrekkelige avbøtende tiltak.

Tabell 5 viser også tydelig at reindrift blir negativt berørt av alle de ti kraftverkene. Foruten reindrift er det naturmangfoldet som får de største negative samlede effektene.

## **7. Vurdering av samlede effekter opp mot regional politikk**

### **7.1 Fylkesplan for Nordland**

Alle de ti omsøkte kraftverkene ligger i LNFR-områder og vil dermed kreve dispensasjon fra kommuneplanens arealdel for å kunne realiseres. En utstrakt dispensasjonspraksis skaper lite forutsigbarhet og er dermed i strid med fylkesplanens intensjoner. Fylkesråden oppfordrer kraftbransjen til å delta aktivt i medvirkningsprosessene som de ulike kommunene i Nordland har i tilknytning til rullering av kommuneplanens arealdel.

### **7.2 Regional plan om små vannkraftverk**

Hovedmålsettingen for Regional plan om små vannkraftverk er: *Det er et regionalpolitisk mål å bygge ut ny vannkraft der hvor konsekvensene for andre arealbruksverdier er akseptable. Nordland skal arbeide for økt produksjon av vannkraft tilsvarende 1,3 TWh i ny årlig produksjon innen 2025 (strategi nr. 1).*

Fylkesråden har vurdert hvert enkelt kraftverk opp mot småkraftplanen, og 4 av kraftverkene har så store negative konsekvenser for miljø og andre arealbruksverdier at de ikke kan anbefales. For Lendingelva kraftverk kan ett av alternativene anbefales under visse forutsetninger. De siste fem kraftverkene kan anbefales under visse forutsetninger.

Til sammen anbefaler fylkesråden seks kraftverk med en samlet produksjon på vel 41 GWh. Dette tilsvarer mer enn 56 % av den samlede omsøkte produksjonen. 41 GWh med ny fornybar energi vil bidra til å oppnå målet om 1,3 TWh innen 2025. (41 GWh er litt over 3 % av 1,3 TWh.) Tidligere i 2013 har fylkeskommunen anbefalt vannkraftprosjekter med en samlet produksjon på 83 GWh. Sommeren og høsten 2013 kommer det flere kraftverk på høring med en samlet produksjon på over 200 GWh.

### **7.3 Regional plan – klimautfordringene i Nordland**

Klimaplanen har blant annet som målsetting at Nordland fylkeskommune skal arbeide for økt produksjon av ny fornybar energi og størst mulig utnyttelse av ressurspotensialet i fylket innenfor bærekraftige rammer. Fylkesråden vurderer at seks av de ti omsøkte kraftverkene kan anbefales innenfor bærekraftige rammer.

## **8. Fylkesrådets oppsummering og konklusjon**

Fylkesråden vurderer at den samlede positive effekten ved utbygging av ti små vannkraftverk i Hemnes kommune, er middels positiv.

For naturmangfoldet vurderer fylkesråden at særlig Bjurbekken og Valåga kraftverk samt Lendingelva alternativ A samlet sett vil få store negative konsekvenser for naturmangfoldet. Fylkesråden ser for øvrig at det bør innhentes mer kunnskap om den samlede belastningen for rødlistede rovdyr, rovfugl og ål, og vil oppfordre NVE til å få gjennomført en utredning på dette feltet.

For fylkeskommunenes forvaltningsområder vurderer fylkesråden at den samlede belastningen for kulturminner er liten. Fylkesråden vurderer at den samlede belastningen på vannmiljøet fra vannkraft blir relativt stor i Hemnes sammenlignet med andre kommuner i Nordland. For friluftsliv er det særlig Mørkbekken og Lendingelva kraftverk som vil gi negative konsekvenser sammen med eksisterende og konsesjonsgitte kraftverk rundt Okstindan. Fylkesråden vurderer at en realisering av Mørkbekken kraftverk vil gi store skader for friluftslivet i mange tiår fremover.

Fylkesråden ser at alle de ti omsøkte kraftverkene ligger i LNFR-områder og vil dermed kreve dispensasjon fra kommuneplanens arealdel for å kunne realiseres.

Ved sammenstilling av vurdering av de ulike kraftverkene blir det tydelig for fylkesråden at tiltakenes samlede negative effekter blir størst for reindrift som berøres ved alle de ti kraftverkene. Foruten reindrift er det naturmangfoldet som får de største negative samlede effektene.

Fylkesråden konkluderer med at utbygging av Brattåga, Jamtjordbekken, Lendingelva (alt.B), Melandsbekken, Sagelva og Vollbekken under visse forutsetninger er i tråd med regional politikk. Bjurbekken, Lendingelva (alt. A), Mørkbekken og Valåga kraftverk er i strid med regional politikk.