



Saksframlegg

Utvalg	Utvalgssak	Møtedato
Økonomi- og planutvalget	52/14	03.06.2014
Kommunestyret	30/14	18.06.2014

**Småkraftverk i Sunndal - Hareima kraftverk
Konsesjonssøknad**

Rådmannens innstilling

Sunndal kommunestyre går imot at det blir gitt konsesjon for utbygging av Hareima på grunn av hensynet til landskapsbildet, reiseliv og trivsel for kommunens egne innbyggere.

Behandling i Økonomi- og planutvalget - 03.06.2014

Representanten Rolf Kårvand, AP, la fram følgende alternativt forslag:

«Sunndal kommunestyre går inn for at det blir gitt konsesjon for utbygging av Hareima under forutsetning av at det visuelle inntrykket/landskapsbildet ikke svekkes.»

VOTERING:

Innstillingen ble satt opp imot det alternative forslaget. Innstillingen ble vedtatt med 7 mot 4 stemmer avgitt for forslaget.

Økonomi- og planutvalget fremmer slik innstilling til kommunestyret:

Sunndal kommunestyre går imot at det blir gitt konsesjon for utbygging av Hareima på grunn av hensynet til landskapsbildet, reiseliv og trivsel for kommunens egne innbyggere.

Behandling i Kommunestyret - 18.06.2014

Representanten Mildrid Solli, V, la fram følgende endringsforslag:

«Sunndal kommunestyre går imot at det blir gitt konsesjon for utbygging av Hareima kraftverk.»

Mildrid Solli trakk sitt forslag under debatten.

Representanten Barbro Tverfjell Auestad, AP, la fram følgende endringsforslag:

«1. Sunndal kommunestyre tilrår at Hareima kraftverk får konsesjon for utbygging mellom kote 530 og kote 33 med disse forutsetninger:

- Anleggsarbeidet må skje på en mest mulig skånsom måte.
- Kraftverk med maks slukeevne på 2,2 m³/s.
- Minstevannføring 252 l/s sommer og 56 l/s vinter.
- Det må legges vekt på vegetasjonsetablering og landskapspleie etter en eventuell utbygging.

2. Kommunestyret viser ellers til saksutredningen.»

Representanten Erling Rød, FrP, la fram følgende endringsforslag:

«1. Sunndal kommunestyre tilrår at Hareima kraftverk får konsesjon for utbygging mellom kote 530 og kote 33 med disse forutsetninger:

- De avbøtende tiltak søknaden foreslår må bli innarbeidet i detaljplanene.
- Anleggsarbeidet må skje på en mest mulig skånsom måte.
- Alternativet med fjellboring må benyttes mellom inntaket og kote 127.
- Kraftverk med en slukeevne på 2,2 m³/s.
- Det må legges vekt på vegetasjonsetablering og landskapspleie etter en eventuell utbygging.

2. Kommunestyret viser ellers til saksutredningen.»

Under debatten ble forslagene fra Barbro T. Auestad og Erling Rød samordnet.

Representanten Halvard Hagen, SP, la fram følgende endringsforslag:

«1. Sunndal kommunestyre tilrår at Hareima kraftverk får konsesjon for utbygging mellom kote 530 og kote 33 med disse forutsetninger:

- De avbøtende tiltak søknaden foreslår må bli innarbeidet i detaljplanene, jfr. Redusert alternativ i kapittel 4.
- Anleggsarbeidet må skje på en mest mulig skånsom måte.
- Alternativet med fjellboring må benyttes mellom inntaket og kote 127.
- Kraftverk med en slukeevne på 1,1 m³/s.
- Årsproduksjon, middel settes til 19,1 GWH.
- Det må legges vekt på vegetasjonsetablering og landskapspleie etter en eventuell utbygging.

2. Kommunestyret viser ellers til saksutredningen.»

VOTERING:

Det ble votert over forslagene enkeltvis med følgende resultat:

- Forslaget fra Barbro T. Auestad og Erling Rød fikk 9 stemmer.
- Forslaget fra Halvard Hagen fikk 2 stemmer.
- Innstillingen fra økonomi- og planutvalget fikk 16 stemmer.

Kommunestyret har etter dette fattet slikt vedtak:

Vedtak:

Sunndal kommunestyre går imot at det blir gitt konsesjon for utbygging av Hareima på grunn av hensynet til landskapsbildet, reiseliv og trivsel for kommunens egne innbyggere.

Vedlegg

- 1 Småkraftverk i Sunndal - oversikt
- 2 Søknad om konsesjon - Hareima kraftverk

Saksopplysninger

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har mottatt søknader om å bygge 5 småkraftverk i Sunndal kommune, se vedlegg, og ber om en uttalelse til konsesjonssøknadene innen 20.06.2014. NVE arrangerte et offentlig folkemøte 13.05.2014.

De 5 aktuelle småkraftverkene er:

Prosjekt	Søker	Effekt MW	Produksjon GWh	Kostnadsoverslag mill.kr, avrundet
Gryta kraftverk	Småkraft AS	2,8	9,1	40
Somrungen kraftverk	Småkraft AS	3,6	11,7	40
Torske kraftverk - Fossa - Skorga	Norges Småkraftverk AS	4,4 4,6	12,6 13,1	115
Hareima kraftverk	Tinfos AS	9,6	26,3	70
Skrondal kraftverk	Clemens Elvekraft	3,0	7,1	35
Sum (avrundet)		28 MW	80 GWh	300 mill. kr

Hareima kraftverk

Hareima ligger på Mele/Hoven, 4 – 5 km sørøst for Sunndalsøra.

.



Oversiktskart Hareima. Nedbørsfelt 14 km². Restfelt 3 km².

Inntaket er planlagt plassert på kote + 530 moh og kraftstasjonen på kote + 33 moh. Kraftverket vil utnytte et nedbørsfelt på 14,0 km².

Følgende hoveddimensjoner gjelder for anlegget:

1. Installert effekt: 9,6 MW
2. Årsproduksjon: 26,3 GWh
3. Brutto fallhøyde: 497 m
4. Vannvei: Total lengde på ca. 1300 meter med rørdiameter 1000 mm. På grunn av beliggenhet og visuelt inntrykk plassering av rørtrase kan skape i nærområdet er det søkt om vannvei basert på fjellboring som eget alternativ i tillegg til nedgravd rørgate.

Det blir planlagt bygget et tradisjonelt elveinntak og kraftstasjon/stasjonsbygning tilpasset lokal byggeskikk.

Tiltaket vil medføre oppgradering av eksisterende vei/bygging av ny vei på ca. 450 meter. For å tilknytte kraftstasjonen til eksisterende 22 kV nett må det legges ca. 790 m jordkabel.

I flomperioder vil maksimal slukeevne medføre 12 – 14 % redusert vannføring i elven. Det visuelle inntrykket av flomelv blir lite påvirket. Utbyggingen vil samtidig redusere risiko for flomskade da det blir bygget åpen tilbakeføringskanal fra stasjon til elv.

Som del av avbøtende tiltak er det foreslått følgende minstevannføring:

- 252 l/s i perioden 1/5 – 30/9
- 56 l/s i perioden 1/10 – 30/4

Fra søkeren er det vist til en mulig redusert turbinstørrelse/slukeevne for å opprettholde mer vann i elva i perioder vannmengden er over middelvannføring.

Bildet nedenfor viser plassering av en eventuell utbygging:



TINFOS
TINFOS AS

Inntak:	530 moh
Kraftstasjon:	33 moh
Utnyttet fallhøgd:	497 meter
Lengde rørgate:	1250 meter (1230 meter v/alt. 2)
Diameter trykkrør:	1 meter
Maks. slukeevne:	2,2 m ³ /sek
Middelvannføring:	1,1 m ³ /sek
Forstl. minstevannføring:	252 l/sek (sommer)
(fastsettes av NVE)	56 l/sek (vinter)
Generatoreffekt:	9,6 MW
Forventa årsproduksjon:	26,3 GWh (tilsv. 1300 husstander)
Investering:	69,6 mill kr 76,7 mill kr (v/alt. 2)

Søkeren, Tinfos AS, beskriver virkningene slik, kort oppsummert:

«Det er ikke registrert særlig negativ konsekvens ved kartlegging av kulturminne og landskapsmessige forhold.

Innenfor influensområdet til planlagte tiltak er det registret en mindre lokalitet med gråor-heggeskog av lokal verdi. Videre er det registret et vinterbeiteområde for hjortevilt av regional verdi samt leveområde for hvitryggspett og dvergspett. Vassdraget ligger på nordsiden av et stort område med inngrepsfri natur med nasjonal verdi.

I forbindelse med inngrep i naturen blir det tatt hensyn til biologiske forhold av lokal og regional verdi. Avgrenset naturtype med gråor-heggeskog vil bli noe berørt ved tilrettelegging for stasjonsområde og utløpskanal.

Det blir senest 1. august 2014 gjennomført fiskeundersøkelse om elv etter utløp fra kraftstasjon er anadrom. Nødvendige tiltak blir gjennomført ut fra resultatet av denne undersøkelsen.

Tiltaket vil medføre mikroklimatiske endringer i retning av noe tørrere luft og høyere temperatur i deler av sommersesongen. Dette vil kunne virke noe negativt på enkelte fuktighetskrevenne arter nær elva. Samlet vurdering av virkning og omfang for biologisk mangfold er satt til liten negativ konsekvens.»



Bilde viser vannføring på 0,8 – 1,2 m³/sek.
Vannmengde vil ligge innenfor det anlegget vil «sluke».

Vurdering

De siste rapportene fra FNs klimapanel fastslår at utslippene må reduseres med 70 prosent fram til år 2050. En utbygging av fornybar energi er i den sammenheng helt nødvendig. I tillegg til redusert bruk av energi og energieffektivisering, er utbygging av vannkraft i prinsippet viktig både lokalt og globalt.

Kommunestyret vedtok i møte 11.12.2013 at det skal arbeides for videre kraftutbygging i Sunndal.

En kraftutbygging vil ha positive effekter for kraftbalansen, men kan ha negative effekter for naturmiljøet. Godt synlige fosser er også viktig for våre innbyggere og for turister som kommer på besøk. I vår kommune er mange vassdrag utbygd, og den samlede belastning av alle eksisterende og planlagte utbygginger må vurderes.

Kommunen skal vurdere tiltak i forhold til naturmangfoldloven. Lovens formål «er at naturen med dens biologiske, landskapsmessige og geologiske mangfold og økologiske prosesser tas vare på ved bærekraftig bruk og vern, også slik at den gir grunnlag for menneskenes virksomhet, kultur, helse og trivsel, nå og i fremtiden...».

Søknaden og vedlegget gir en god visualisering og er grundig gjennomført. I søknaden er det vedlagt en rapport om virkninger på biologisk mangfold. Samlet vurdering gir middels verdi for biologisk mangfold. Planlagte tiltak vil føre til et netto bortfall av inngrepsfrie naturområder på 2,1 km², og dette vurderes som liten negativ konsekvens.

Hareima er meget viktig i landskapsbildet for turister, friluftsliv og kommunens innbyggere. En utbygging har mange negative sider i denne sammenheng, og de samfunnsmessige virkningene ved en utbygging vurderes til å være mindre enn andre allmenne interesser.

Utbyggingskostnaden er beregnet til kr 2,64 pr kWh og økes til kr 2,92 pr kWh dersom fjellboring brukes. Ved en redusert utbygging blir prisen hhv. kr 3,10 og kr 3,40 pr kWh. Alle alternativer kan være økonomisk lønnsomme.

En eventuell utbygging av Hareima vil påvirke landskapsbildet i nedre Sunndal og ha store negative konsekvenser for turisme, friluftsliv og trivsel for kommunens egne innbyggere. Rådmannen tilrår derfor at konsesjon ikke gis.

Dersom kommunestyret ønsker en utbygging kan et eventuelt vedtak være:

1. Sunndal kommunestyre tilrår at Hareima kraftverk får konsesjon for utbygging av Hareima mellom kote 530 og kote 33 med disse forutsetninger:
 - De avbøtende tiltak søknaden foreslår må bli innarbeidet i detaljplanene, jfr. redusert alternativ i kapitel 4
 - Anleggsarbeid må skje på en mest mulig skånsom måte
 - Alternativet med fjellboring må benyttes mellom inntaket og kote 127
 - Kraftverk med en slukeevne på 1,1 m³/s
 - Årsproduksjon, middel settes til 19,1 GWH
 - Det må legges vekt på vegetasjonsetablering og landskapspleie etter en eventuell utbygging
2. Kommunestyret viser ellers til saksutredningen.

Utskrift til: Plan-, miljø- og næringstjenesten for videre ekspedering.

Rett utskrift 20.06.2014:

Brit Resell
møtesekretær