



Postadresse: 7496 Trondheim  
Hovedkontor: Klæbuveien 118, 7031 Trondheim  
Tlf. 73 54 16 00

[www.tronderenergi.no](http://www.tronderenergi.no)

REN  
TRØNDER  
ENERGI

## Informasjon om planlagt utbygging av **Snillfjord kraftverk**

Snillfjord kommune  
Sør-Trøndelag fylke

TrønderEnergi Kraft AS

[tronderenergi.no](http://tronderenergi.no)

TrønderEnergi®   
eid av trøndere

## KORT OM SØKER

TrønderEnergi Kraft AS (TEK) eies av TrønderEnergi AS. TrønderEnergi AS eies av 24 kommuner i Sør-Trøndelag og Nordmøre Energiverk AS. Eierkommunene utgjør også Generalforsamlingen i TrønderEnergi AS. TrønderEnergi AS og TEK har hovedkontor i Trondheim kommune.

Bedriftens formål er produksjon og omsetning av ren og fornybar energi og annen virksomhet som bidrar til en industriell utvikling for et bedre samfunn. Selskapet drives på forretningsmessig basis innenfor rammen av gjeldende energilovgivning med vekt på langsiktig verdiskapning. Selskapet eier helt eller delvis 18 vannkraftverk og 3 vindmølleparker.

## Dagens situasjon i vassdrag som vil berøres av Snillfjord kraftverk

Bygging av Snillfjord kraftverk vil berøre tre vassdrag: Skjenaldvassdraget, Snilldalselva og Aunelva. Innsjøen Våvatnet, som ligger på grensen mellom kommunene Snillfjord og Orkdal, er i dag et reguleringsmagasin med en konsesjonsfri regulering på 5,7 m. Våvatnet tilhører Skjenaldvassdraget, men ønsket nå er å benytte det som reguleringsmagasin for et nytt Snillfjord kraftverk.

### Skjenaldvassdraget

Skjenaldvassdraget renner mot sørøst til Orkdalsfjorden. Vann fra vassdraget utnyttes til kraftproduksjon gjennom to kraftverk, henholdsvis Sølbergfallet og Skjenaldfoss kraftverk. Våvatnet tappes gradvis ned over vinteren, mens det fylles opp om sommeren. I elva ut av Våvatnet, Sagelva, er det ikke krav til minstevannføring. Vannføringen i Sagelva varierer med tappingen av Våvatnet fra å være helt tørr til å ha en vannføring på flere titalls m<sup>3</sup>/s under flommer i perioder hvor magasinet er fullt og det er overløp over dammen. Fra Våvatnet renner vannet ned til Songsjøen, som tidligere var regulert. Vannet renner videre i elva Songa ned til Gangåsvatnet, som er inntaksmagasin til Sølbergfallet kraftverk. Gangåsvatnet er regulert med 3 meter.

Elva nedstrøms Gangåsvatnet heter Skjenaldelva, og vannføringen her er påvirket av tilførselen av vann fra Våvatnet og tappingen fra Gangåsvatnet. Om vinteren er vannføringen høyere enn naturlig.

Av andre inngrep nevnes at det går veg langs vestsiden av Våvatnet (riksveg 714). I tillegg går det flere lokalveger i området, både opp til Songli i Våvatnets østlige ende og i forbindelse med hytter langs Våvatnet.

### Snilldalselva og Aunelva

Like nord for Våvatnet går vannskillet mellom nord og sør. Her starter Snilldalselva. Elva har sitt utspring fra bekker og tjern lengst oppe i Snilldalen, blant annet Tverrelva. Snilldalselva følger hoveddalføret og munner ut i Snillfjorden. Aunelva har sitt utspring fra bekker og våtmarksområder i Aundalen og renner ut i Snillfjorden ved Aunbukta. Det er ikke kraftproduksjon i Snilldalselva eller Aunelva i dag, men det er søkt konsesjon for Snilldalselv kraftverk. I Snilldalselva og Aunelva er det få inngrep. I Snilldalselva drives det imidlertid noe landbruk langs elva, og det er et lite industriområde i Snilldalen. Fylkesvei 714 krysser elva Snilldalselva flere plasser.

I Snillfjord kommunes kommuneplan er nedbørsfeltet til Aunelva markert som område for mulig vindpark. For øvrig er Aunelva og dens nedbørsfelt avsatt til LNFR – område uten bestemmelser om spredt utbygging.

Det samme gjelder for Snilldalselva og dens nedbørsfelt.



Bilde av fossen i Aunelva sett fra Krokstadøra.

## Den aktuelle utbyggingsplanen

Snillfjord kraftverk er presentert i to alternativer. Det eneste som skiller alternativene fra hverandre, er om kraftstasjonen skal bygges i fjell eller i dagen. Begge alternativene har inntak 296 moh. og fall på tilsvarende antall høydemeter. For begge alternativ legges vannveien i fjell (tunnel) fra Våvatnet til Snillfjorden ved Aunbukta.

I forbindelse med bygging av Snillfjord Kraftverk er det planlagt to overføringer til kraftverket, henholdsvis Tverrelva i øvre del av Snilldalselva og Auneelva. Små sperredammer vil bli bygget i begge elvene for å lede vannet inn i driftstunnelen.

Våvatnet som per dags dato er reguleringsmagasin for Skjenaldvassdraget, forutsettes benyttet som reguleringsmagasin også for Snillfjord kraftverk. Våvatnet reguleres mellom 292,5 og 298,2 moh. Inntaket til kraftverket er foreslått dykket i Våvatnet slik at hele reguleringen kan benyttes. Det sprenges en luke-sjakt opp mellom fylkesvei 714 og Våvatnet.

Snillfjord kommune har ytret ønske om å benytte tunnelmasser til forskjellige formål. Eventuelle overskuddsmasser må legges i tipp og midlertidige tipper.

Traseen av den gamle fylkesveien er tenkt benyttet i forbindelse med driving av tunnel fra Våvatnet. Noe opprusting må påregnes her. Ved Aunbukta vil eksisterende traktorvei langs Snillfjorden oppgraderes og forlenges ved behov frem til planlagt kraftstasjon.

Netteier i området er Trønderenergi AS (TEN). Snillfjord kraftverk er planlagt tilkoblet eksisterende Snillfjord transformatorstasjon med en 2 km lang jordkabel. Jordkabelen vil følge planlagt og eksisterende vei.

Byggetiden for Snillfjord kraftverk er beregnet til ca. 2 år.



## Antatte konsekvenser og krav om utredning

Det planlagte kraftverket vil medføre en del endringer i de fysiske forholdene i vassdragene. Dette gjelder på begge sider av vannskillet, både mot Snillfjorden og mot Orkdal. Det forutsettes ingen ytterligere regulering av Våvatnet.

Vannføringen ved Aunelvas utløp i Snillfjorden vil etter foreslått utbygging bli på ca. 30 % av naturlig vannføring. Fossen nederst i Aunelva er godt synlig fra deler av Krokstadøra ved stor vannføring, og vil få redusert verdi på grunn av mindre vann.

Vannføringen ved Snilldalselvas utløp i Snillfjorden vil etter foreslått utbygging bli på ca. 89 % av naturlig vannføring. Reduksjonen i vannføring vil bli merkbar kun på en kort strekning i Snilldalselva da det kommer nye sidebekker inn fortløpende nedover vassdraget. Elvekraft AS har søkt om å bygge Snilldalselva kraftverk. Bygging av Snillfjord kraftverk vil redusere produksjonen i et eventuelt Snilldalselva kraftverk.

Det er forutsatt minstevannføring hele året i Aunelva og om sommeren i Tverrelva.

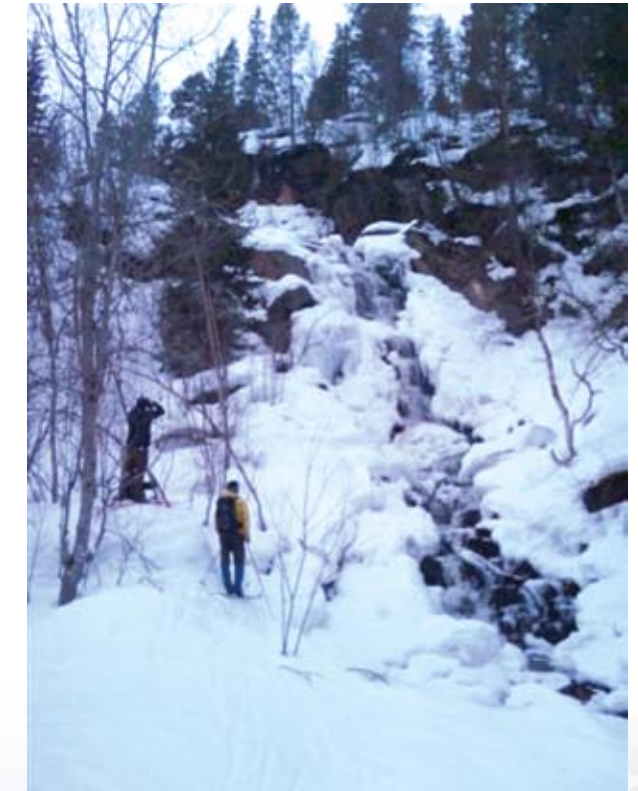
Flere større bekker vil bidra til en gradvis økende vannføring nedover vassdragene, og i snøsmeltingsperioden på vår og forsommer og i nedbørsperioder vil vann renne over magasinet/inntaksdammen, og gi høyere restvannføring. Flommene i vassdraget vil bli noe redusert som følge av tiltaket.

Redusert vannføring vil bli den mest synlige konsekvensen av tiltaket. I tillegg vil inntaksdammen, adkomstveier og påhugg til tverrslag bli synlig. Kraftstasjonen blir synlig dersom den bygges i dagen. Tunneldrift vil føre til avrenning av forurenset driftsvann i byggefasen, og det vil kreves en egen utslipps-tillatelse for dette.

I Skjenaldvassdraget vil det bli sterkt redusert vannføring mellom dammen i Våvatnet og Songsjøen, og spesielt om vinteren. Vannføringen i Songa nedenfor Songsjøen reduseres til ca. 20 % av dagens vannføring.

Vannføringen i Skjenaldelva vil reduseres til ca. 64 % av naturlig vannføring. Endringen i Skjenaldelva er i tillegg avhengig av resultatet fra pågående konsesjonsprosess for Nye Skjenald kraftverk. Salvesen & Thams har primært søkt om en liten utvidelse av dagens kraftverk og flytting av kraftstasjonen 150 meter lenger ned i vassdraget. Høyere vinter-vannføring enn naturlig i Skjenaldelva som følge av regulering av Våvatnet har gitt gode betingelser for laks og sjørret. Det er foreslått en kontinuerlig vannføring på minimum 1 m<sup>3</sup>/s gjennom kraftstasjonen for å sikre vannføringen på lakseførende strekning.

Naturmiljø, fisk og annen ferskvannsfauna, friluftsliv, inngrepsfire naturområder, kulturminner og kulturmiljø, og landskap vil bli påvirket negativt av en utbygging, men i liten grad. Bygging av Snillfjord kraftverk vil ikke påvirke jord- og skogbruk, grunnvannsforhold eller verneområder. En utbygging vil gi et positivt bidrag til grunneierne gjennom en avtale som sikrer dem en andel av verdiskapingen. Kommunen vil få inntekter både i anleggsfasen, og gjennom skatteinntekter i driftsfasen.



Bilde av Tverrelva, øverste del av Snilldalselva. Inntaket er tenkt plassert på toppen av fossen.

## Videre saksgang

NVE vil stå for behandlingen av utbyggingssaken sentralt. Behandlingen av saker som omfattes av forskrift om konsekvensutredninger foregår i tre faser:

### Fase 1 - Meldingsfasen

Denne brosjyren/meldingen gir oversikt over fase 1. Tiltakshaver gjør i meldingen rede for sine planer, og beskriver hvilke konsekvensutredninger de mener er nødvendige. Formålet med meldingen er å informere om planene, få tilbakemelding på forhold som tiltakshaver bør vurdere i den videre planleggingen, samt å synliggjøre mulige virkninger og konsekvenser som bør tas med når det endelige utredningsprogrammet skal utformes.

Meldingen blir kunngjort i lokalpressen og lagt ut til offentlig innsyn. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorganer og ulike interesseorganisasjoner. Meldingen og brosjyren vil være tilgjengelig for nedlasting på [www.nve.no/vannkraft](http://www.nve.no/vannkraft) i høringsperioden. En papirversjon kan fås ved å kontakte tiltakshaver. Alle kan komme med uttalelse. Uttalelsen kan sendes via nettsiden [www.nve.no/vannkraft](http://www.nve.no/vannkraft), på sakens side,

til [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no) eller i brev til NVE – Konesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO. Høringsfristen er minimum seks uker etter kunngjøringsdatoen.

I høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte der det vil bli orientert om saksgangen og utbyggingssplanene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort på [www.nve.no/konesjonsnyheter](http://www.nve.no/konesjonsnyheter) og i lokalaviser.

Som avslutning på meldingsfasen fastsetter NVE det endelige konsekvensutredningsprogrammet.

### Fase 2 - Utredningsfasen

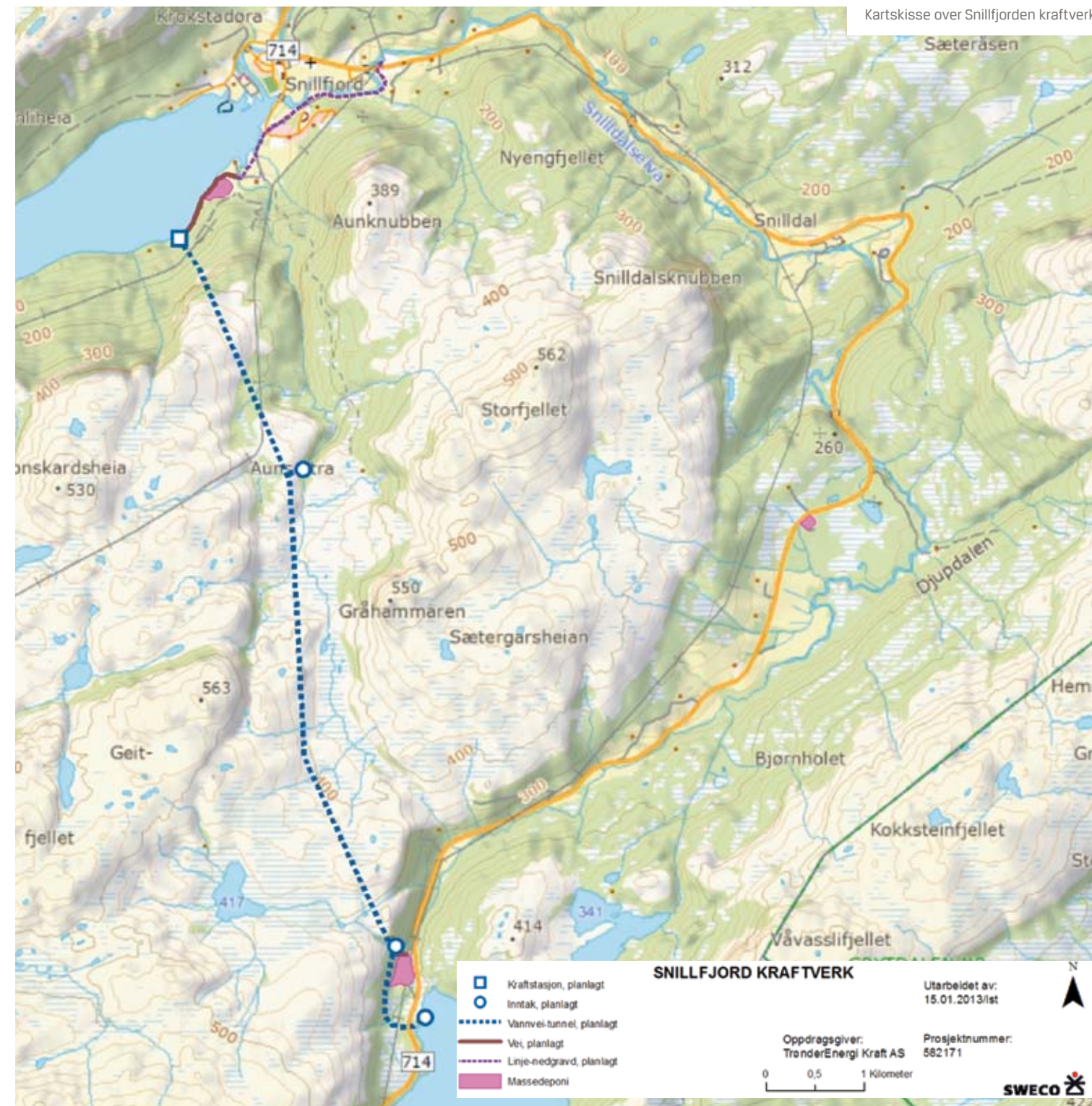
I denne fasen blir konsekvensene utredet i samsvar med det fastsatte programmet, og de tekniske og økonomiske planene utvikles videre med utgangspunkt i meldingen, høringsuttalelser og informasjon som avdekkes i løpet av utredningene. Fasen blir avsluttet med innsending av konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.

### Fase 3 - Søknadsfasen

Når planleggingen er avsluttet, vil tiltakshaver sende søknaden med konsekvensutredning til NVE. NVE vil sende saken på høring til de samme forvaltningsorganer og interesseorganisasjoner som i meldingsfasen, og i tillegg til alle som kom med uttalelse til meldinga. En ny brosjyre vil orientere om videre saksgang og de endelige planene som konsesjonssøknaden bygger på. NVE vil også arrangere et nytt åpent folkemøte. Etter en ny høringsrunde vil NVE arrangere en sluttbefaring og deretter utarbeide innstilling i saken. Innstillingen blir sendt til Olje- og energidepartementet (OED) for sluttbehandling.

Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd. Store eller særlig konfliktyflete saker blir lagt fram for Stortinget.

I en eventuell konsesjon kan OED sette vilkår for drift av kraftverket og gi pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.



## Lovgrunnlaget for konsesjons- behandling

Bygging av Snillfjord kraftverk vil kreve tillatelser etter følgende lover:

- Vannressursloven av 24. november 2000
- Energiloven av 29. juni 1990
- Forurensningsloven av 13. mars 1981
- Kulturminneloven av 9. juni 1978
- Plan- og bygningsloven av 27. juni 2008

Melding og konsekvensutredning blir behandlet etter plan- og bygningslovens regler om konsekvensutredninger.

## Utdrag fra utredningsprogrammet

I meldingen er det utarbeidet et forslag til utredningsprogram for prosjektet. Utdrag fra utredningsprogrammet er vist i det følgende:

### Hydrologi

- Endring i vannføringsforhold som følge av en utbygging
- Forslag til minstevannføringer
- Endringer i erosjonsforhold, flomforhold og grunnvannsforhold som følge av en utbygging

### Landskap, natur – og kulturmiljø

- Konsekvenser for landskap, naturmiljø og kulturminner

- Konsekvenser for planteliv og dyreliv
- Konsekvenser for biologisk mangfold
- Konsekvenser for fisk og ferskvannsbiologi

### Naturressurser og samfunn

- Konsekvenser for jordbruk, skogbruk, utmarksbeite, ferskvannsressurser, mineraler og masseforekomster
- Effekten av tiltaket på næringsliv, sysselsetting, sosiale og helsemessige forhold, befolkningsvekst, boligbygging og kommunal økonomi
- Konsekvenser for friluftsliv, jakt, fiske og reiseliv skal utredes for anleggs- og driftsfasen

### Forslag til avbøtende tiltak

Det skal gis en vurdering av behovet for, og eventuelt forslag til, nærmere undersøkelser før gjennomføring av planen eller tiltaket og undersøkelser med sikte på å overvåke og klargjøre de faktiske virkninger av tiltaket. Det er tilstrekkelig å peke på eventuelle områder der oppfølgende undersøkelser kan være aktuelle.

### Opplegg for informasjon og medvirkning

Det skal holdes nær kontakt med berørte instanser og organisasjoner. Dette gjelder særlig Fylkesmannens miljøvernnavdeling, fylkeskommunen, kommunen og lokale instanser/ressurspersoner med interesser i, eller kunnskap om fagfelt/næring.

Endelig utredningsprogram vil bli fastsatt av NVE etter høring av meldingen.

## Hoveddata for kraftverket

Snillfjord kraftverk	Enhet	Alt. A	Alt B
		kraftstasjon i dagen	kraftstasjon i fjell
Nedbørfelt	km <sup>2</sup>	45	45
Middelvannføring	m <sup>3</sup> /s	2,3	2,3
Inntak	moh.	2960	296
Utløp	moh.	0	0
Brutto midlere fallhøyde	m	296	296
Midlere energiekvivalent	kWh/m <sup>3</sup>	0,73	0,73
Kraftverkets maksimale slukeevne	m <sup>3</sup> /s	6,0	6,0
Installert effekt	MW	15	15
Produksjon, vinter	GWh	39,3	39,3
Produksjon, sommer	GWh	13,1	13,1
Produksjon, årlig middel	GWh	52,4/43,4*	52,4/42,4*
<b>Økonomi</b>			
Utbyggingskostnad (medio 2011) brutto	mill. NOK	209	220
Utbyggingspris	NOK / kWh	4,5	4,7

\* netto produksjon er fratrukket 9 GW/h/år, som er tapt produksjon i Nye Skjenaldfoss kraftverk.

### Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

NVE – Konsesjon og tilsynsavdelingen  
Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo  
Kontaktperson: Marit Carlsen  
Tlf. 22 95 90 60, e-post: maca@nve.no

### Spørsmål om konsekvensutredningene og de tekniske planene kan rettes til:

TrønderEnergi Kraft AS  
Kontaktperson: Torbjørn Aadal  
Postboks 9480 Sluppen, 7496 Trondheim  
Tlf. 07273, e-post: torbjorn.aadal@tronderenergi.no