

# Mangler nettkapasitet

## - men prioriterer regulerbar kraft

### Aktuelt om eierskap

Dette nyhetsbrevet er laget for kommunestyrerepresentanter som er engasjert i et sterkt regionalt eierskap i Agder Energi. Nyhetsbrevet gis ut etter kommunenes eiermøter.

Dette nyhetsbrevet er sendt ut etter Eiermøtet 15. februar 2010.

### Alt på ett sted

I tillegg til referater fra eiermøter og møter i arbeidsutvalget, eierskapsmeldingen og avtaleverket finner du alle presentasjoner som er benyttet i eiermøtene på nettsiden [www.agdereierne.no](http://www.agdereierne.no). Her publiseres også andre relevante saker.

Ta kontakt med sekretariatet på [post@ordkraft.no](mailto:post@ordkraft.no) eller telefon 38 09 83 10 dersom det er ønsket om mer informasjon rundt eierskapet.

**Merk: Neste eiermøte arrangeres 30. april 2010**

**Kapasiteten for innfasing av ny kraft i nettet er tett på sprengt. Derfor må utbygging av nye kraftprosjekter samordnes med utbygging av mer nettkapasitet. Dette kom klart frem da NVE deltok i Eiermøtet 15. februar.**

I Eiermøtet presenterte avdelingsdirektør Rune Flatby (NVE) kommunen for dramatiske tall:

60% av konsesjonssøknadene som er til behandling i NVE mangler pr. i dag mulighet for innfasing i nettet. Bl.a er alle småkraftverk i Midt-Norge satt på vent pga. mangel på nettkapasitet.

- Lite kapasitet på alle nettnivåer krever betydelig samordning av nett og produksjon i årene som kommer. Satsing på ny fornybar energi både i Norge og Europa gjør det nødvendig med betydelige nettforsterkninger og fortgang i arbeidet med å etablere utenlandskabler, understreker Flatby.

### Prioriterer regulerbar kraft

- Men til tross for utfordringer med nettkapasiteten må vi ta inn over oss at en stor del av den nye kraftproduksjonen i Norge og Europa vil være uregulerbar kraft, som vind og småkraft. I praksis betyr det at når vinden stilner, eller vi har en periode med lite vannføring i små vassdrag, så stopper også turbinene. Men om produksjonen stopper betyr ikke det at behovet for kraft reduseres tilsvarende. Derfor vil regulerbar vannkraft bli stadig viktigere. NVE prioriterer derfor prosjekter som gir mer regulerbar kraft, f.eks. Agder Energis prosjekter på Iveland og Skjerka.



*Kapasiteten i strømmettet er sprengt og videre utbygging krever høy prioritet om det skal være mulig å fase inn den nye fornybare kraften som Norge og Europa trenger.*

## Energipolitisk nettverk

Agderkommunenes arbeidsutvalg vil i tiden framover nærme seg et nytt nettverk av regionale eiere av kraftverk. Nettverket kaller seg Energipolitisk nettverk og har sitt utspring i flere store regionale selskaper og kraftverkseiere. Det vil bli tatt initiativ til en avklaring av nettverkest mandat og roller på ulike områder.

Arbeidsutvalget understreker samtidig at den gode dialogen med Statkraft som medeier i Agder Energi har svært høy prioritet. Dette understrekes fordi noe av bakgrunnen for etableringen av Energipolitisk nettverk er en økende uro for hvordan Statkraft posisjonerer seg nasjonalt i forhold til de regionale kraftselskapene.

## Ønske om mindre Bedriftsforsamling

Eiermøtet uttrykker ønske om å redusere antall medlemmer i Agder Energis bedriftsforsamling. Forsamlingen teller i dag hele 48 medlemmer - likt fordelt mellom kommunene, Statkraft og representanter for de ansatte i Agder Energi.

Bakgrunnen for kommunenes ønske er at arbeidsformen med Eiermøtet og arbeidsutvalget har satt seg på en god måte, og at det ansees unødvendig ressurskrevende og upraktisk med en bedriftsforsamling på 48 medlemmer. Det vil derfor bli tatt initiativ ovenfor Statkraft og de ansatte i Agder Energi for å drøfte en nødvendig vedteksten-dring på dette området.

## Revisjon av konsesjonsvilkår

# Utfordres av nytt vanddirektiv

Innen 2022 skal nærmere 400 konsesjoner revideres. Revisjonen har som hovedhensikt å bedre ulike miljøforhold og en stor utfordring er samordningen i forhold til det nye [vanddirektivet](#).

Nye grenser for minstevannføring vil kunne gi et samlet produksjonstap på mellom 5 og 12 TWh om alle konsesjonene sees samlet. Produksjonstapene må i så fall erstattes med annen fornybar energi.

Det er utarbeidet et utkast til veileder for revisjonsarbeidet. Denne er til høring med høringsfrist 26. mars 2010. Se hjemmesidene til NVE for [mer informasjon](#).



Mandalselva tørrlagt, foto Jan Henning L'Abée-Lund

# Rammevilkår i spill

Tilknytning av ny fornybar kraft vil generere store nettutbyggingskostnader. Disse kostnadene vil med dagens reguleringsregime bli belastet nettkundene. Enten gjennom anleggsbidrag for produksjonstilknytning eller gjennom økte tariffer ved uttak. Dette har bidratt til å utløse en omfattende gjennomgang av rammevilkårene med hensyn til kostnadsfordeling mellom kunder i kraftregioner og andre regioner, produsenter og kunder, samt forholdet til nettselskapenes kostnader og effektivitetskriterier.

I Eiermøtet 15. februar redegjorde AU ved Maya T. Berli for regjeringens arbeid med å etablere et forbedret netregime. Olje- og energidepartementet har i den forbindelse bestilt en anbefaling fra NVE (levert 20.01.2010). Følgende hovedpunkter er viet stor oppmerksomhet i leveransen fra NVE (les hele [anbefalingen](#) her):

- **Sentralnettsordningen utvides (regionalnettet innlemmes)**
- **Nasjonale tariffer fratrukes (tariffstøtteordningen kan utvides)**
- **Anleggsbidrag opprettholdes (utvides til også å omfatte masket nett)**
- **Reguleringsmodellene forbedres (forslag fremmes i 2010)**



I et arbeidsmøte i OED 11. februar framgikk det at Statsråden ikke har konkludert i disse sakene og at det er ønskelig med innspill og en bredere gjennomgang. OED har derfor nå bestilt en ekstern vurdering og bedt NVE jobbe videre med flere av problemstillingene. Eiermøtet ba også arbeidsutvalget følge opp sakskomplekset med spesiell fokus på tilkoblingskostnader for nye anlegg. Et sentralt budskap fra Agderkommunene er at det i større grad enn hva som er tilfelle i dagens modeller må tilrettelegges for investeringer i nettet.