



# **Fornybarmål og tradisjonelt miljøvern**

**Status og utfordringer sett fra NVEs ståsted.**

**Energidagene 2011**

Rune Flatby



# Ny utbygging – viktige drivere

- Lite nettinvesteringer siden 1990
- Flere regioner med svak kraftbalanse
- Forventet økt uttak i petroleumsektoren
- Økt effektuttak generelt. Veksten i effektbehov øker mer enn veksten i energiuttaket
- **Forpliktelser om ny fornybar kraftproduksjon**
  - **Fornybar direktiv og el-sertifikater**
- Kraftutveksling med utlandet



# Status konsesjonsbehandling

- Vannkraft
  - NVE har ca 660 småkraftsøknader til behandling, 6 TWh
  - Totalt har NVE 11 TWh vannkraft til behandling
    - 5 TWh større vannkraft med varierende reguleringsgrad
  - Siden 1.1.2009 er det gitt konsesjon til ca 1,9 TWh vannkraft
  - Ca 340 konsesjoner kan revideres fram til 2022

# Vindkraft

- Det er gitt konsesjon til 50 prosjekter med en samlet produksjon på ca 10 TWh.
- Av dette er 1,8 TWh bygd eller under bygging
- 16 prosjekter på 4,1 TWh er til klagebehandling
- 12 prosjekter på 4,1 TWh har rettskraftig konsesjon og er klare til å bygges ut.
- Ca 100 saker til behandling  
60 TWh





# Ny produksjon krever nytt nett

- Til behandling
  - 1500 km sentralnett (420 kV)
  - 800 km regionalnett (66 og 132 kV)
  - Ca. 100 berørte kommuner
  - Lite ledig nettkapasitet
  - Behandling av ny produksjon må samordnes med nett





# El-sertifikater

- Norge og Sverige er enige om et felles sertifikatmarked med oppstart januar 2012. Loven vedtatt i Stortingen i juni. Forskrift sendt på høring 14.9. Høringsfrist 28.10
- Total forpliktelse blir 26,4 TWh fra 2012 til 2020 fordelt på 13,2 TWh i hvert land
- Prosjekter med byggestart etter 7.9.2009 vil inngå i ordningen (mini/mikro 2004)
- Prosjektene må være konsesjonsbehandlet innen 2017



# Globalt miljø / tradisjonelt miljøvern





# Formål med sesjonen:

- Vi ønsker å sette fokus på hvordan mål om fornybar produksjon og nettutbygging kan realiseres