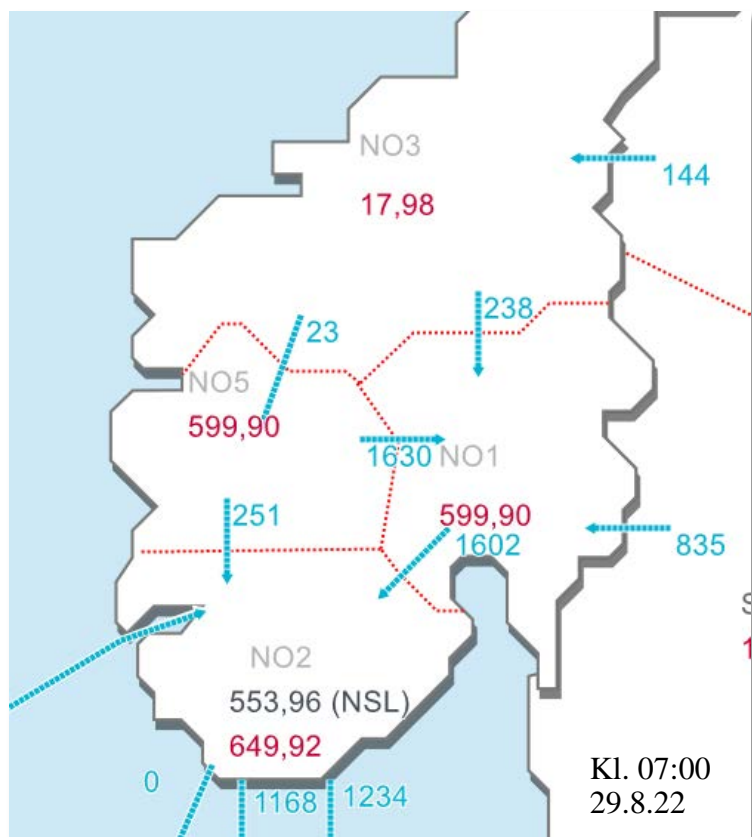


# Energi

Ei utfordring for innbyggjarar og næringsliv

# NO5 Vestlandet

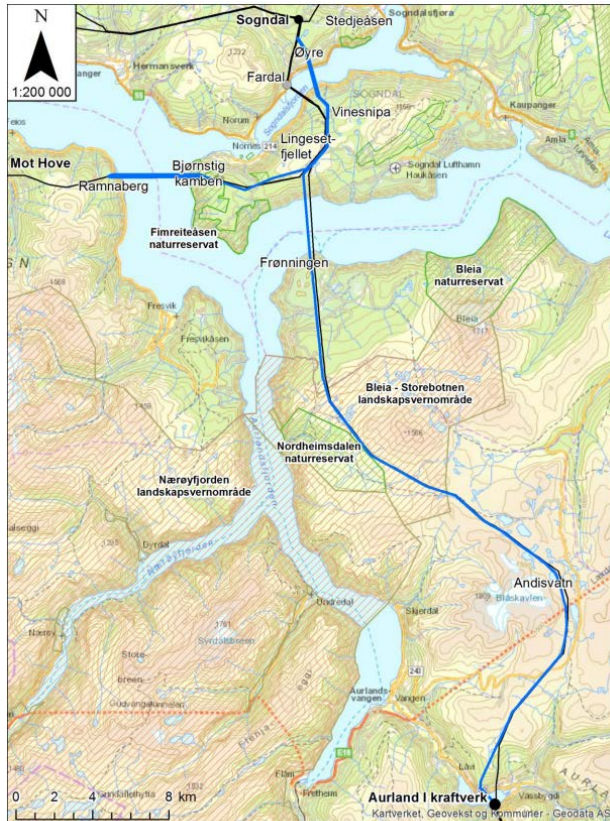
Ein europeisk kraftmarknad



Grensene ligg ikkje fast



# 420 kV Sogndal - Aurland



Figur 1: Omsøkte nye ledninger markert med blå strek. Svart strek marker dagens ledninger som skal rives mellom Sogndal og Aurland I og mellom Sogndal og Ramnaberg.

- Konesesjonen på plass i 2022
  - 420 kV
  - Fjerne flaskehals
  - På nett i 2025
  - Kva med Aurland 1 trafo?
- 300 kV i dag
  - Skal vekk
- Men:
  - 420 kV Fardal – Ørskog
    - » Nesten ikkje straum sørover
    - » 0,5 mrd. for å snu
  - Kor mykje innestengt kraft i sone NO3?
  - Vert soneinndelinga endra?

# Innbyggjarar og næringsliv

- **Nettleiga er høg:**
  - Utjamningsordninga har ikkje effekt i Sogn
- **Kommunane handterer konsesjonskrafta ulikt**
  - Spot- eller fastpris
    - » Finansiell sikring
  - Vidaresal til fastpris
  - Eigarskap og utbyttepraksis varierer
- **Energiverka**
  - Konsesjonskraft
  - Spot-pris
- **Ulike vilkår til private:**
  - Spot-pris
  - Fastpris
  - Lokal straumstøtte i fleire kommunar
- **Nasjonal straumstøtte**
  - Slår ulikt
- **Store industriverksemder:**
  - Eigenproduksjon
  - Langsiktige fastprisar
- **SMB**
  - Krevjande
  - Lokal straumstøtte til næringslivet

# Vestland: Plan for fornybar energi

- Rådet har bedt om nytt plantema:
- «Nasjonale rammevilkår»
  - Regelverk for eigarskap, omsetning, produksjon og distribusjon
  - Stimulere til næringsutvikling der krafta vert produsert
- Sikre den lokale verdiskapinga ved:
  - Prisutjamning
  - Gunstigare nettleige
  - Konesjonsvilkår mm
- Viktige premiss:
  - Straumnettutvalet - NOU 6:22
  - Energikommisjonen



# I krisetider

Kollektivet ber kostnadane

Private tek gevinsten