

VINDKRAFT I MIDT-NORGE

SAE VINDS SATSING

Møter med Snillfjord, Bjugn og Åfjord kommuner

20. – 21. november 2013

Jon Brandsar, Haakon Alfstad,
Anders Gaudestad og Knut A. Mollestad



Vindkraft i Midt-Norge – Midt i blinken

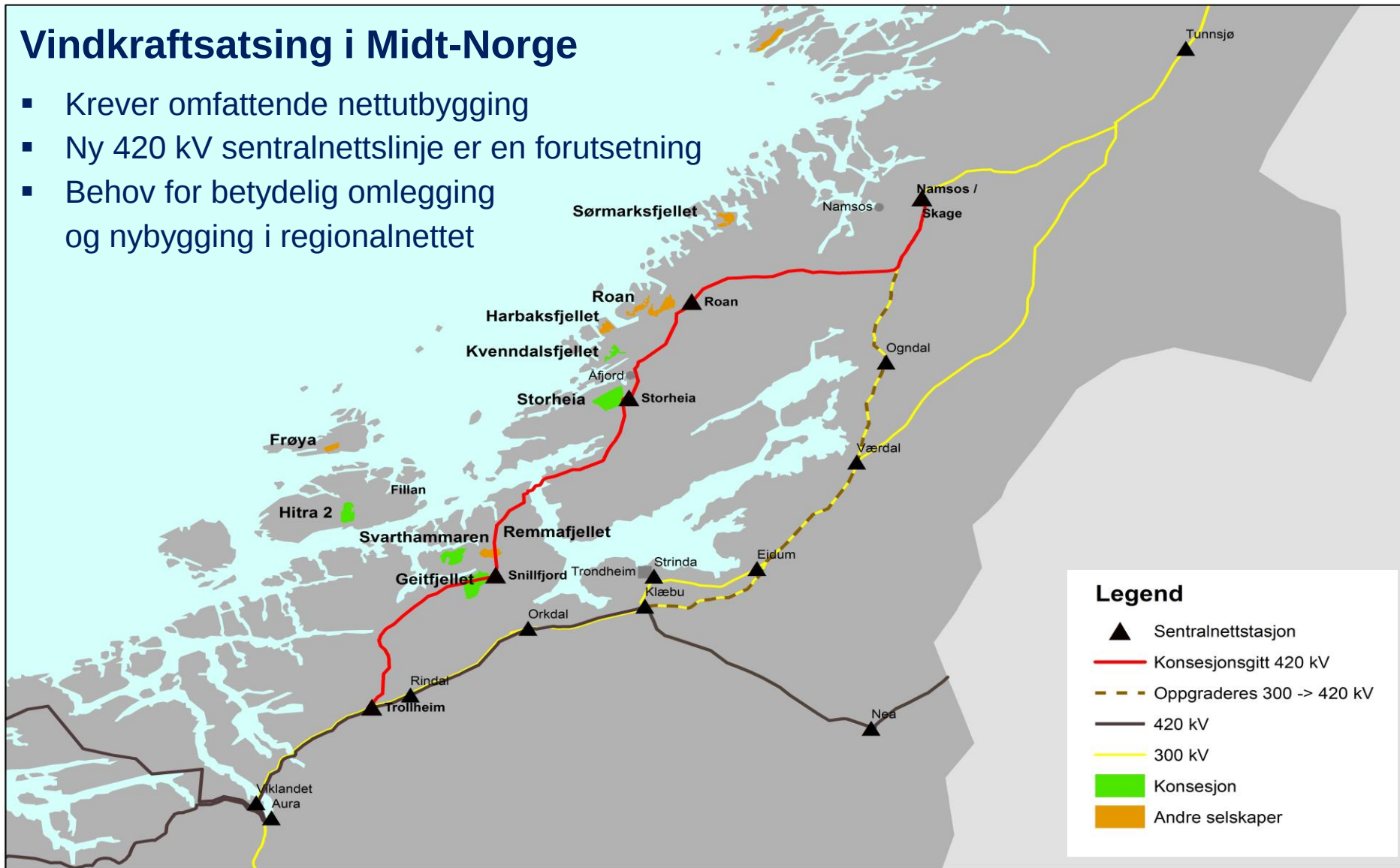
OED vektlegger i sitt konsesjonsvedtak at utbygging av vindkraft i Midt-Norge er gunstig med hensyn på:

- ▶ **Kraftbalanse**
 - Kraftunderskuddet i Midt-Norge er ca 8,5 TWh i et normalår (ihht Statnetts «Kraftsystemutredning for sentralnettet 2013»)
- ▶ **Forsyningssikkerhet**
 - Denne er ikke tilfredsstillende i dag grunnet manglende nettkapasitet
 - Ørskog – Fardal avhjelper dette, men bedrer ikke kraftbalansen
- ▶ **Overføringskapasitet nord-sør gjennom Midt-Norge**
 - Er begrenset i dag
 - Kan bli en flaskehals
 - Medfører behov for nye og oppgraderte sentralnettslinjer



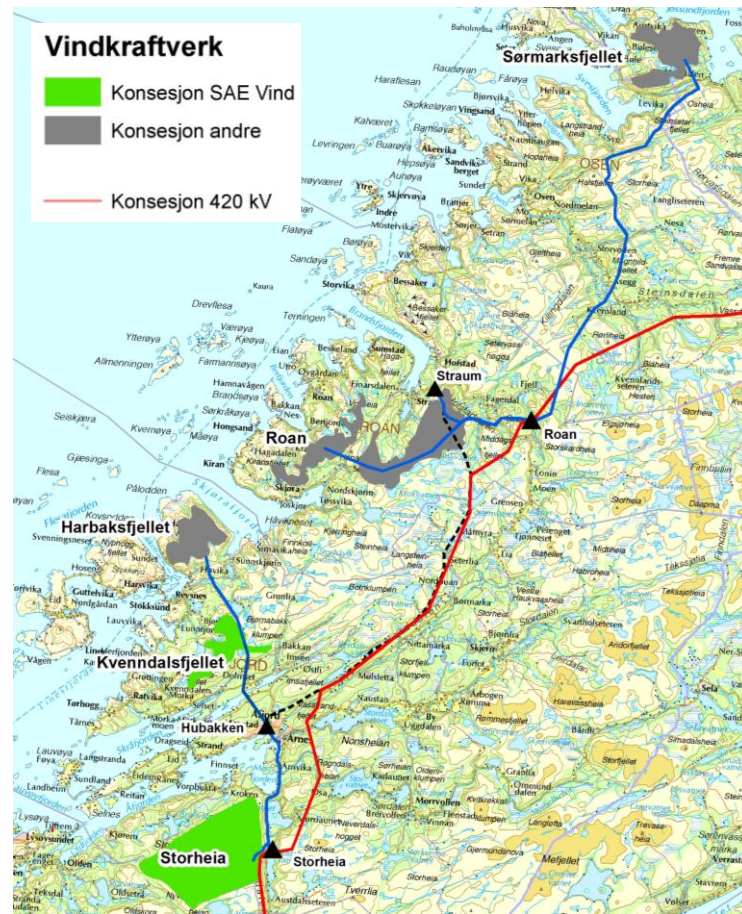
Vindkraftsatsing i Midt-Norge

- Krever omfattende nettutbygging
- Ny 420 kV sentralnettslinje er en forutsetning
- Behov for betydelig omlegging og nybygging i regionalnettet



Prosjektene på Fosen

- ▶ SAE Vind: 340 MW
 - Storheia - 220 MW
 - Kvenndalsfjellet - 120 MW
- ▶ Sarepta: 520 MW
 - Sørmarkfjellet -150 MW
 - Roan - 280 MW
 - Harbaksfjellet - 90 MW
- ▶ Nødvendige kraftledninger i sentralnett (Statnett) og regionalnett (TEN)
- ▶ Pakkeløsning, alt henger sammen med alt
- ▶ Viktig med tilstrekkelig volum for å sikre etablering av sentralnettsløsningen



Konsesjoner i «Snillfjord-området»

► SAE Vind

- Geitfjellet – 170 MW
- Svarthammaren – 150 MW
- Nettilknytning Hitra II (75 MW)

► Zephyr

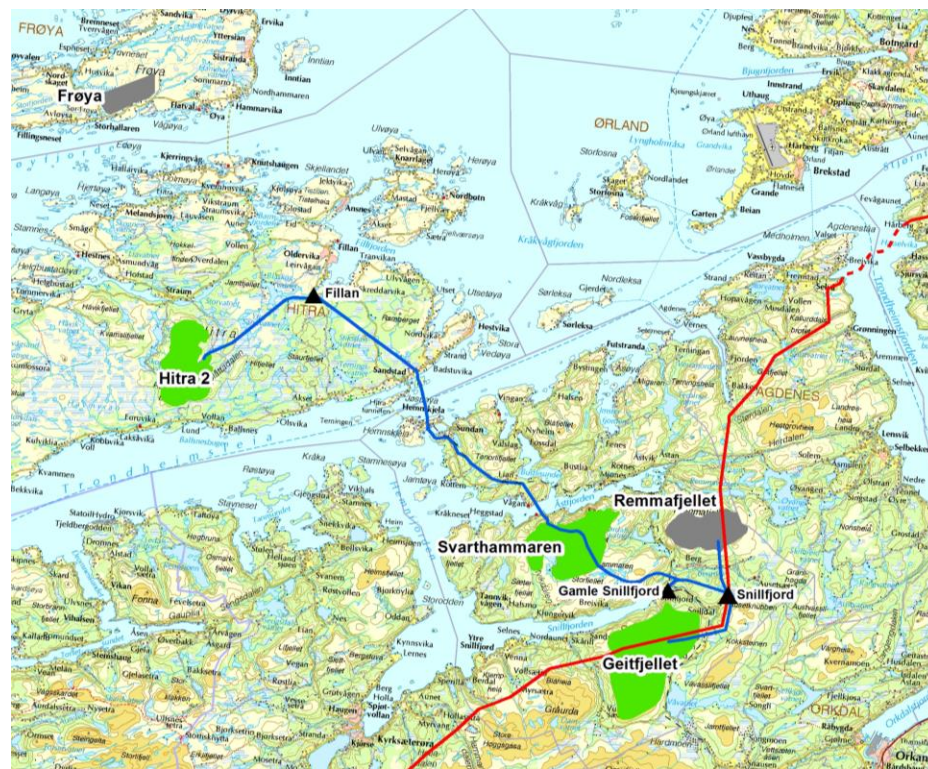
- Remmafjellet – 130 MW

► Sarepta

- Frøya – 60 MW

► Nett

- Ny sentralnettstasjon i Snillfjord
- Nye 132 kV produksjonsradialer
- Ny 132 kV-linje fra Snillfjord til Hitra
- Ombygging av deler av regionalnettet fra 66 kV til 132 kV



Mange involverte selskaper



Statnett



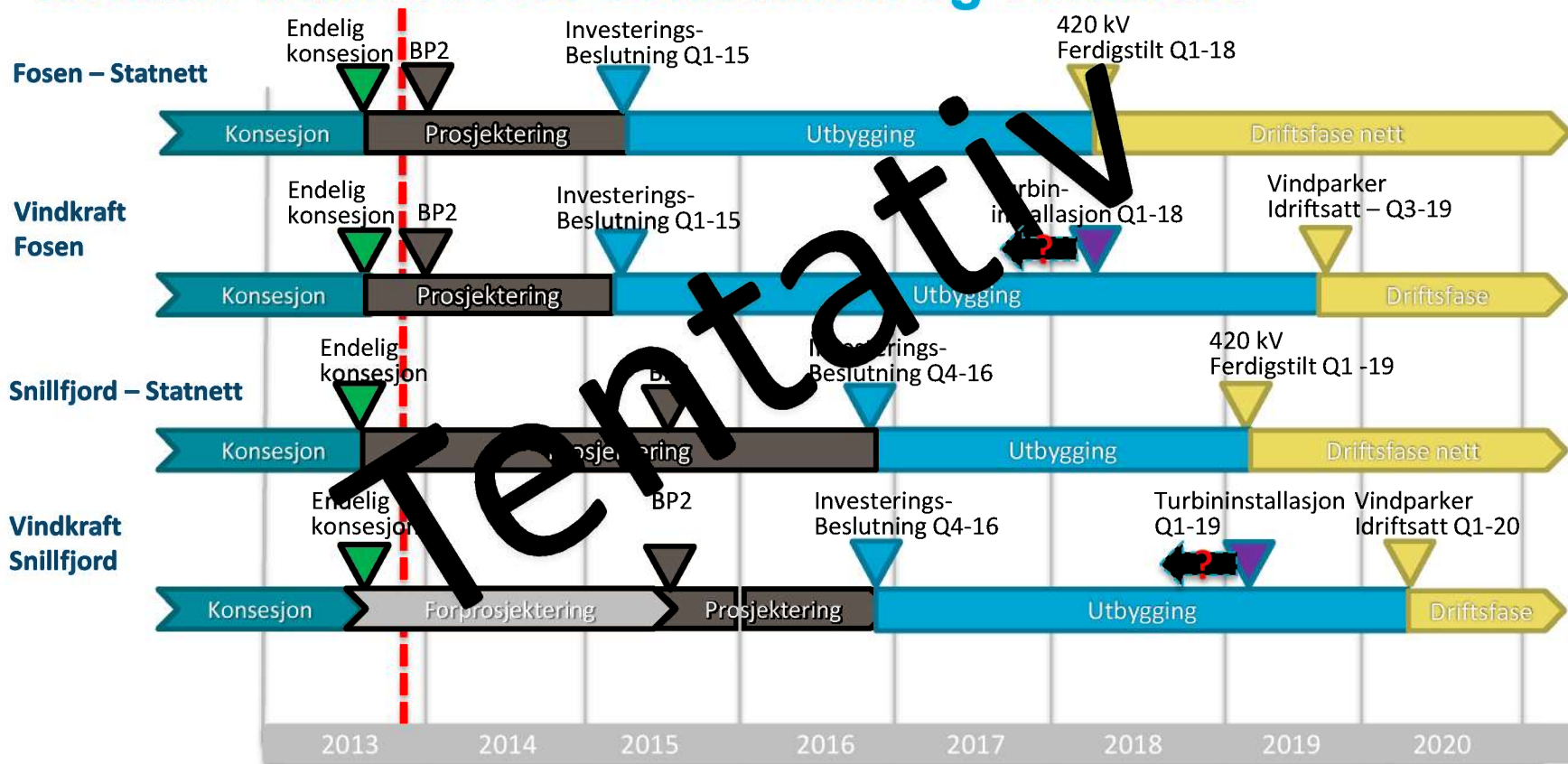
TrønderEnergi® 



DONG
energy

Fosen og Snillfjord

– tentativ framdrift for sentralnett og vindkraft 1), 2)



- 1) Statnett styrer i stor grad kritisk tidslinje
- 2) I tillegg skal det bygges betydelig regionalnett i regi av TrønderEnergi Nett (TEN)

Utfordringer

- ▶ Gjensidig avhengighet – nett og vindkraft
- ▶ Nødvendig restrukturering?
- ▶ Meget stram tidslinje
 - Krevende betingelser fra Statnett:
min. 600 MW¹⁾ på Fosen og min. 400 MW¹⁾ i Snillfjord,
samt garantier
- ▶ Lønnsomheten i prosjektene
- ▶ Krevende å gjennomføre nødvendig utbygging av regionalnettet innenfor en meget stram tidsplan
 - og med deadline 20.12.2020

