



# Konsesjonskraft og kraftpris

Ole-Christian Grytten, 17.03.2021



# Konsesjons- og heimfallskraft

- Kommunen kjøper kraft til «OED-pris», sel til marknadspis

- **Konsesjonskraft**

- Kommunar med vasskraft har krav på ein gitt del av produksjonen til «OED-pris», 11,4 øre/KWh i 2021
- Skattefritt

- **Heimfallskraft**

- Heimfall har bakgrunn i konsesjonslovene: *«eiendom tilbakeføres vederlagsfritt til opprinnelig eier»*
- Heimfallsavtale frå 2010: Kommunen har krav på eit gitt volum til OED-pris
- Betalar overskotsskatt (22%) og grunnrenteskatt (37%)

# Konsesjons- og heimfallskraft

## - Sogndal kommune

Kraftverk	Volum	Type
Årøy (Sognekraft)	5.900 MWh	Konsesjonskraft
Mel (SFE)	15.900 Mwh	Konsesjonskraft
Høyangervassdraget (Statkraft)	8.000 MWh	Konsesjonskraft
Høyangervassdraget (Statkraft)	35.000 MWh	Heimfallskraft
<b>Sum</b>	<b>64.800 MWh</b>	

# Det snur fort i kraftmarknaden:

## Laveste strømpris på 20 år

Det har vært rekordlav strømpris i både 2. og 3. kvartal i år. For å finne lavere strømpris for husholdningene må man gå tilbake til 3. kvartal i 2000.

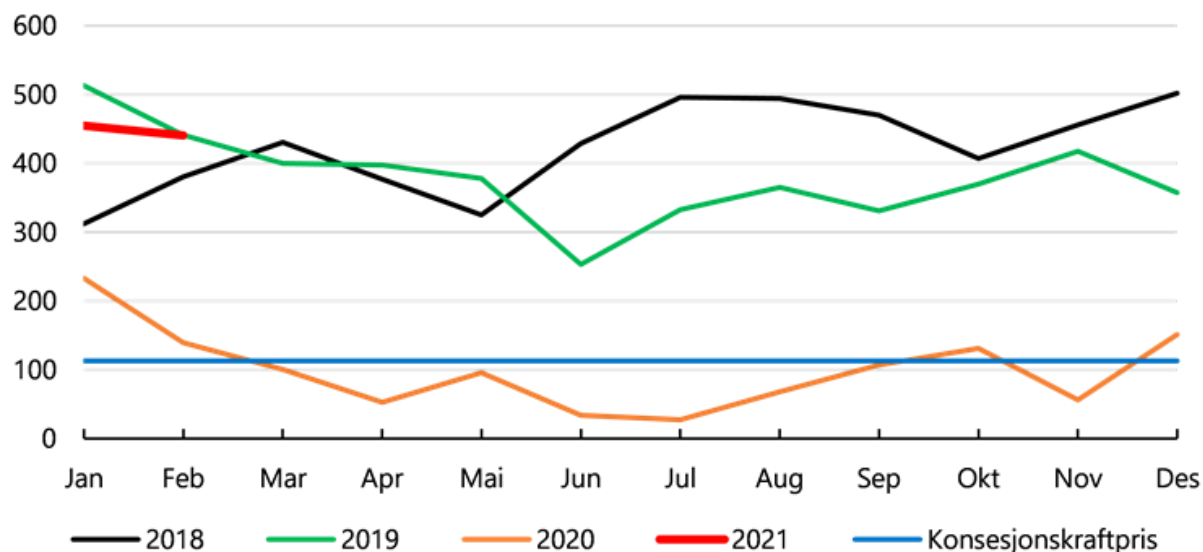


[Strømpris](#)

## Våknet opp til tidenes strømsjokk: Frykter tredoblet pris i februar

## Kraftpris - Spot (Molde)

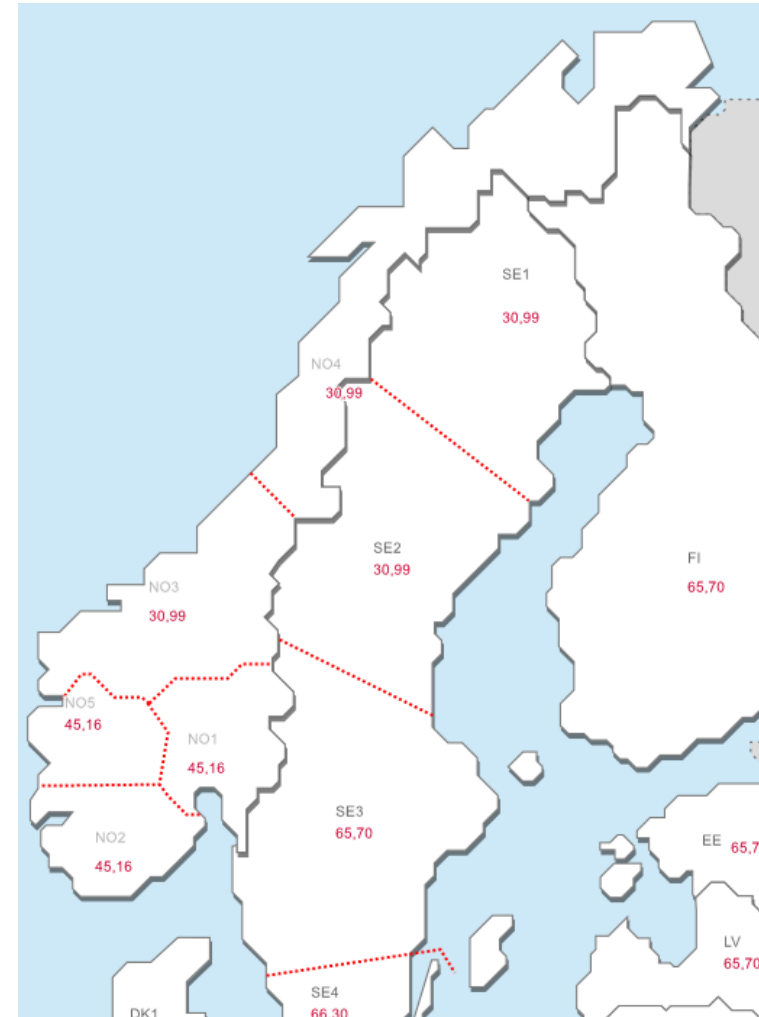
Kr/MWh



\* Prognose for 2021 er basert på terminpris (systempris) hos Nasdaq 16.11 og eurokurs 16.11  
Kilde: NordPool / Nasdaq

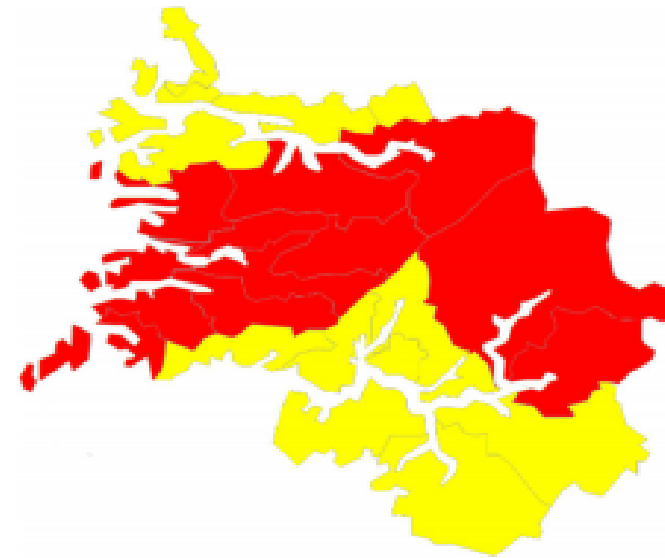
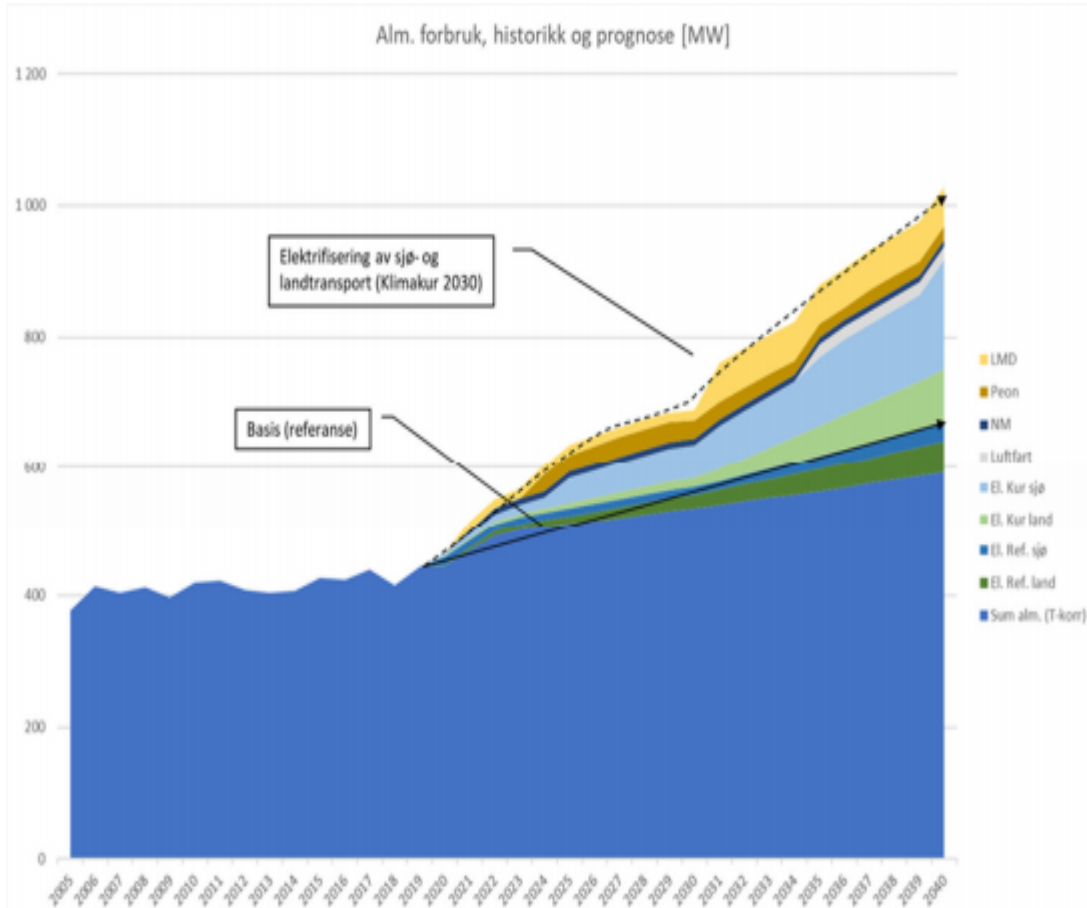
# Kva påverkar kraftprisen?

- Produksjon
  - Vassmagasinnylling og snømengde
  - Vindkraftproduksjon
- Forbruk
  - Temperatur
  - Kraftkrevjande industri
  - På sikt: Elektrifisering
- Nettkapasitet
  - Nettavgrensingar gir ulike forhold for produksjon/tilbod, også innad Noreg
- Felles nord-europeisk kraftmarknad
  - Den europeiske marknaden påverkast av kull-, gass- og CO2-prisar. Smittar over på norsk pris gjennom overføringslinjer



# Regionalt god energibalanse i dag

- men vidareutvikling av nettet er viktig, særleg knytt til effekt



Figur 8 Nettkapasitet for ny produksjon (småkraftverk)

Grønt: God kapasitet

Gult: Noko ledig kapasitet, men ikkje alle kjende planar.

Raudt: Ikkje kapasitet for ny produksjon.

Kvit: Ingen kjende småkraftplanar

# Regional nettutvikling

- Ørskog – Fardal
  - Ferdig
- Sogndal - Aurland
  - Planlagt ferdig omkring 2025
- Sogndal – Modalen
  - Under utgreiing



Figur 22 Forsterkingsbehov sentralnettet





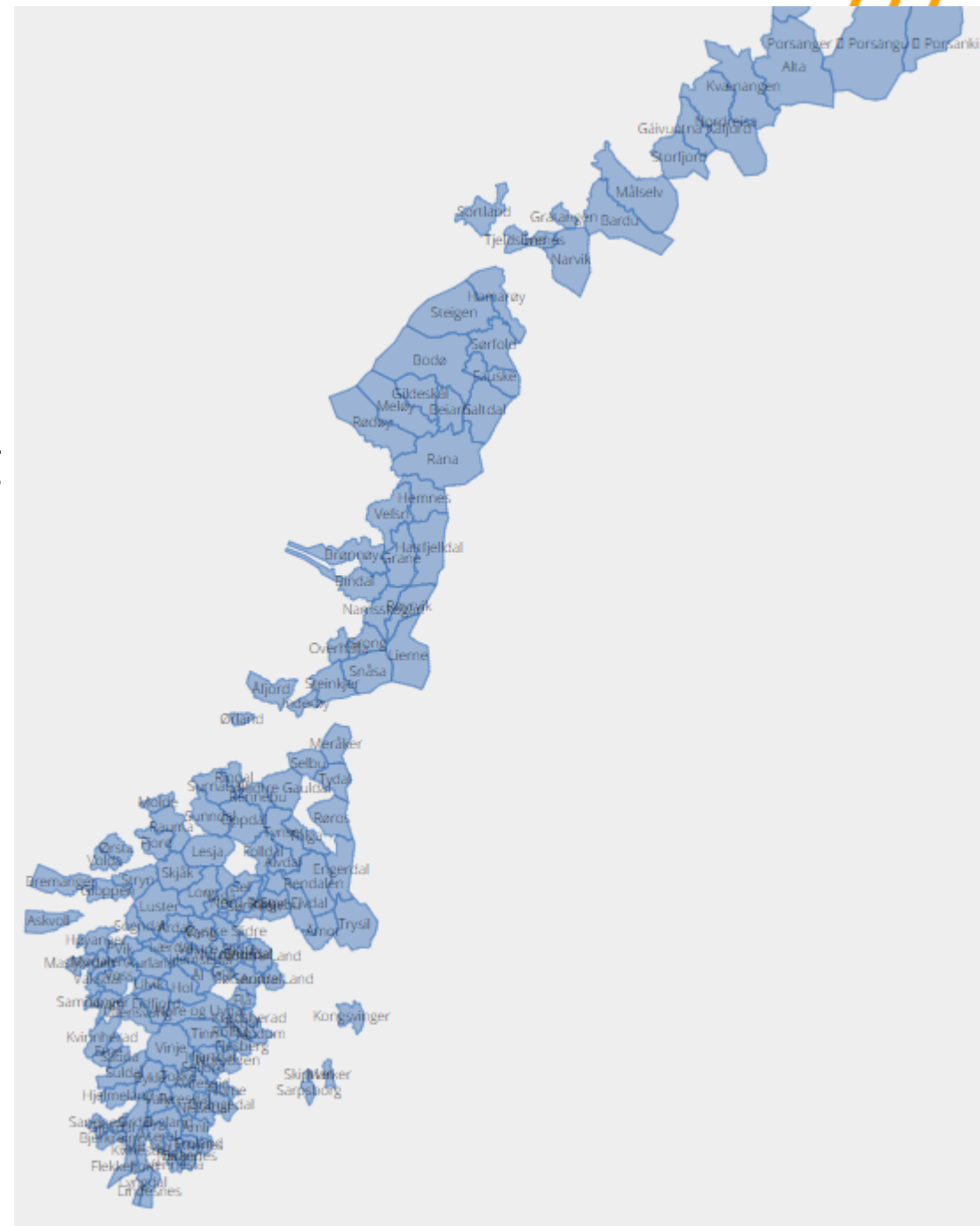
# Korleis kan Sogndal kommune bli påverka av nettutbygging?

- Vanskeleg å sei korleis spesifikke utbyggingar påverkar, men:
- Gamle Sogndal og Leikanger ligg i prisområde 5 (NO5)
- Balestrand, med mesteparten av konsesjonskrafta, ligg i NO3
- Høgare kraftpris i NO5 enn NO3 i dag
  - Høgare nettkapasitet mellom områda vil gi likare pris



# Medlem av LVK

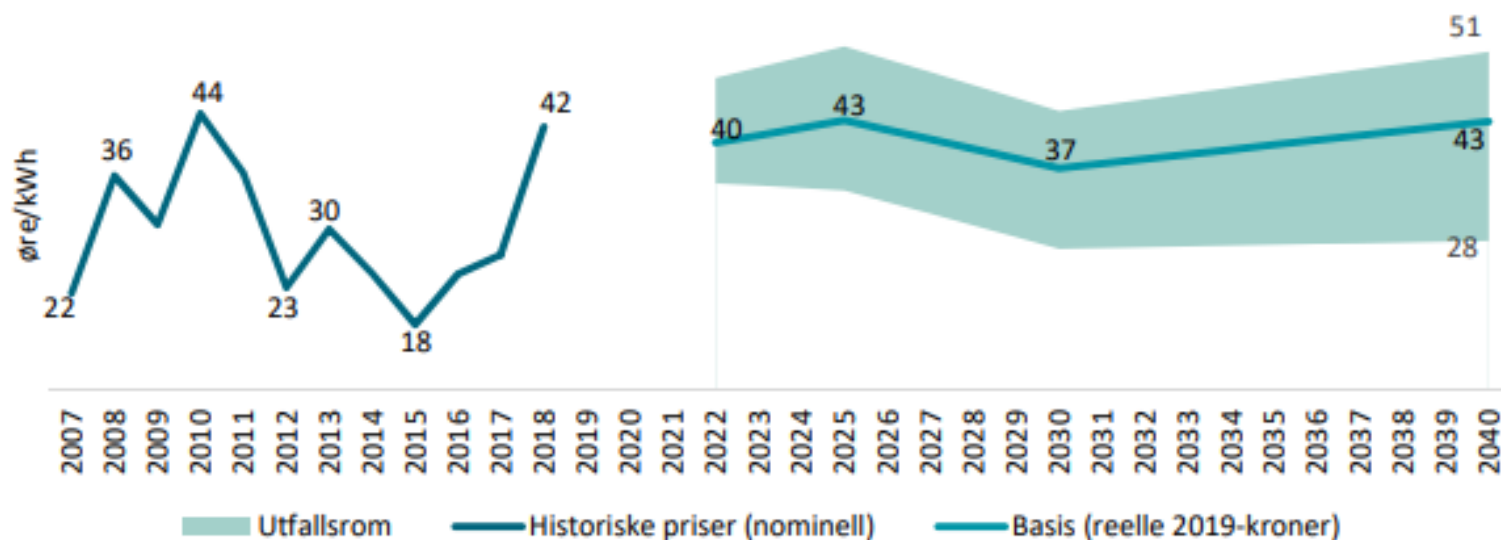
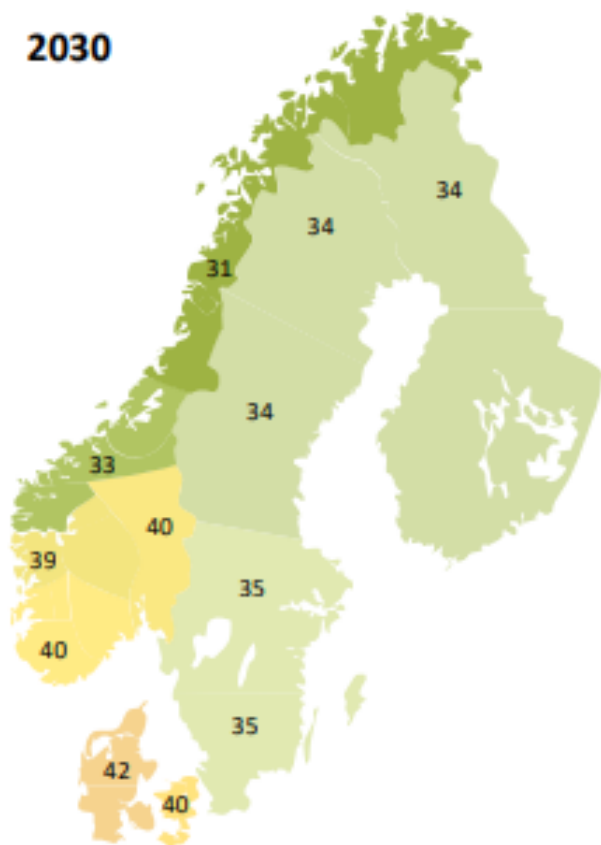
- 160 medlemskommuner
- LVK ivaretar vertskommunenenes rolle og rettigheter knytt til kraftutbygging
  - Grunnrenteskatt
  - Konesjonskraft (Sanderud-utvalget)
- Juridisk bistand
  - Eigedomsskatt på energianlegg



# Langsiktige prisforventningar



2030



Norsk kraftprisbane mot 2040 som følge av NVE sin analyse.  
Historiske priser er oppgitt i nominelle priser, mens prisene mot 2040 er oppgitt i reelle 2019-kroner

Figur 20 – Kraftpriser i Norden i basis (øre/kWh)