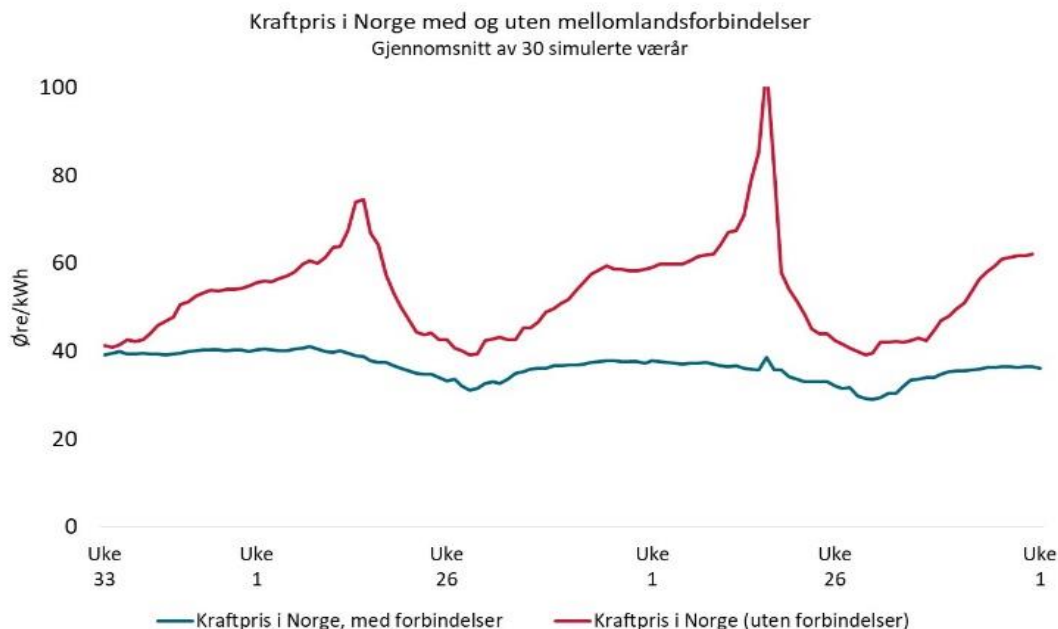


NVE forvalter landets vann- og energiresurser, varsler naturfarer og forebygger flom- og skredskader. Vi har hovedkontor i Oslo og regionkontor i Narvik, Trondheim, Hamar, Førde og Tønsberg.



**Figur 1: Kraftpriser i Norge fra uke 33 2017 – uke I 2019 med og uten handel med utlandet**

### Forutsetningene for analysen

NVE har simulert virkningen av mellomlandsforbindelser, både kabler og linjer, på det norske kraftsystemet. NVEs forutsetninger er en detaljert beskrivelse av det nordiske kraftsystemet. Kostnader knyttet til fossil kraftproduksjon og handel med Norden og kontinentale Europa er hentet fra markedsplasser for europeisk kraft, kull, gass og CO<sub>2</sub>-kvoter.

NVE har brukt Samkjøringsmodellen til å simulere et kraftsystem med dagens forbindelser og et kraftsystem der mellomlandsforbindelsene til Sverige, Danmark, Nederland, Finland og Russland er tatt vekk:

- Vi har tatt utgangspunkt i normal fyllingsgrad, slik den var i 2017 på denne tiden av året.
- Simuleringene starter i midten av august (uke 33. 2017), og går to og et halvt år fram i tid.
- Resultatene viser et gjennomsnitt av 30 simulerte værår (1981-2010).

### Kraftprisene i Norge ville økt uten kraftutveksling med utlandet

I en tenkt situasjon der Norge ikke har forbindelser til utlandet er kraftprodusentene nødt til å spare på vannet gjennom vinteren frem til snøsmeltingen. Dermed blir kraftprisene presset oppover, og kan bli svært høye i tørre år. I våte år kan kraftprisen derimot bli svært lav når Norge ikke har mulighet til å eksportere ut overskuddet. Dette gir samtidig en økt risiko for flom.

NVEs analyse viser at kraftprisen uten mellomlandsforbindelser blir 2-3 ganger høyere på vinterstid sammenliknet med en situasjon der Norge både kan importere og eksportere kraft.

Kraftutveksling med utlandet bidrar til å redusere risikoen for å gå tom for vann til kraftproduksjon, og bidrar til økt forsyningssikkerhet i det norske kraftsystemet. Uten mellomlandsforbindelser måtte det ha vært gjort betydelige investeringer i annen type reservekapasitet for å sikre den norske kraftforsyningen i perioder med mindre nedbør enn normalt.