



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Statsråden

Stortinget
Karl Johans gate 22
0026 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

22/1940-

22. august 2023

Spørsmål nr. 2903 til skriftlig besvarelse - hva har kraftoverskuddet i NO2 vært per måned til nå i år

Jeg viser til brev av 17. august 2023 med oversendelse av spørsmål nr. 2903 til skriftlig besvarelse fra stortingsrepresentant Sofie Marhaug. Representanten stiller følgende spørsmål:

«Hva har kraftoverskuddet i NO2 vært per måned til nå i år, og mener statsråden at det er utenlandskabler eller manglende produksjon og nett som forklarer at NO2 har hatt høyere priser enn resten av Sør-Norge i sommer?»

Som følge av mye installert produksjonskapasitet, er Sørvest-Norge (NO2) et område som normalt har kraftoverskudd. Så langt i år har NO2 hatt et kraftoverskudd på om lag 8,6 TWh (per 16. august). Tallene i Tabell 1 er basert på ukentlige tall for produksjon og forbruk fra NVE, og viser månedlige anslag for kraftbalansen i NO2 fra og med januar 2023 til august (per uke 32).

Tabell 1: Månedlig kraftbalanse i NO2 (GWh). Kilde NVE.

Måned	Kraftbalanse (GWh)
Januar	1 270
Februar	1 583
Mars	1 423
April	1 533
Mai	1 127
Juni	668
Juli	923
August (per 16. august)	113

Det er flere grunner til prisdifferansene vi har sett mellom NO2 og resten av Sør-Norge i sommer. Store magasiner med høy reguleringsevne i NO2, gjør at vannkraftprodusentene kan tilpasse produksjonen til varierende værforhold. Det innebærer at produsentene kan redusere produksjonen ved å holde tilbake vann når prisene er lave. Isolert sett har dette bidratt til høyere priser i NO2 når situasjonen er slik den har vært i sommer. Produsentene i NO1 og NO5 har i mindre grad denne muligheten. I disse områdene har værforholdene gjort det nødvendig med periodevis stor produksjon av vannkraft for å redusere risikoen for at magasinene renner over. I tillegg er ilandføringen for utenlandskablene til kontinentet og Storbritannia lokalisert i NO2. Dette bidrar til at NO2 er mer eksponert for det utenlandske prisnivået sammenlignet med NO1 og NO5.

Prisforskjeller mellom prisområder oppstår når det er kapasitetsbegrensninger i overføringsnettet. Det har vært begrensninger i nettet gjennom sommeren som har bidratt til prisforskjeller mellom prisområdene i Sør-Norge. I år har begrensningene i nettet ført til at tilgjengelig kapasitet fra NO1 og NO5 mot NO2 i snitt har vært på rundt 70 prosent av total installert kapasitet. Det har derfor vært flere timer med flaskehals mot NO2 og prisforskjeller i Sør-Norge. På sommeren kan det også i større grad oppstå interne flaskehals i NO1, som igjen påvirker flyten mot tilgrensende prisområder

Med hilsen

Terje Aasland