

**Besøksadresse**

Nydalen allé 33, 0484 Oslo

**Postadresse**

PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

**Foretaksregister**

NO 962 986 633 MVA

**T** +47 23 90 30 00**F** +47 23 90 30 01**W** statnett.no**E** firmapost@statnett.no

NVE  
Postboks 5091  
Majorstua  
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:

Vår ref.:

Vår dato: 14.12.2022

## Oppsummering av innrapporteringen for uke 49, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2577 GWh i uke 49. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1728 GWh, utgjør omtrent 67 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 49. Innrapporteringen til Statnett viser at det i forrige uke ble produsert 992 GWh fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14. Dette utgjør 38,5 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 49:

	Volum	Andel av totalproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	1728 GWh	67,1 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14*	992 GWh	38,5 %

\* Endret fra og med uke 45. Tidligere ble produksjon fra magasiner som kunne lagre vann over tid, beskrevet på følgende måte: Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen.

## Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinfylling. Totalt er det data fra 63 kraftverk i disse rapportene. Disse kraftverkene har en samlet magasinkapasitet på 43,7 TWh, noe som utgjør 76 prosent av den totale magasinkapasiteten i sørlige Norge. Total kraftproduksjon for prisområdene i sørlige Norge var i uke 49 på 2577 GWh. Innrapportert produksjonsvolum var på 1728 GWh, noe som tilsvarer 67,1 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 49.

Årsak til produksjon (uke 49)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	15	1
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	33	2,1
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	31	2
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke14.*	992	63,8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.*	559	35,9
Forbruk til pumping**	0	0
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	0	0
<b>TOTALT</b>	<b>1728</b>	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 48. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 65 prosent av total produksjon.

\* Ny beskrivelse. Frem til uke 45 rapporterte man produksjon med tanke på muligheten for å spare vann frem mot tappesesongen, mens man i de kommende ukene vil rapportere produksjon med tanke på muligheten til å spare vann frem mot vårkulminasjonen (starten på snøsmeltingen).

\*\* Ny kategori. Tidligere, frem til uke 45, var denne kategorien en del av kategorien "Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker".

I uke 49 ble det produsert 992 GWh fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre. Dette utgjør 63,8 prosent av det innrapporterte produksjonsvolumet. Innrapportert volum i denne kategorien steg med 418 GWh fra uke 48 til uke 49. Tappesesongen har startet og det er forventet at produksjonen fra magasiner som kan lagre vann over en lengre tid, nå vil utgjøre en større andel av totalproduksjonen i sørlige Norge, enn det som var tilfelle i perioden før tappesesongen kom ordentlig i gang. Det var en økning i innrapportert produksjonsvolum i sørlige Norge fra uke 48 (1555 GWh) til uke 49 (1728 GWh) på 173 GWh.

## Vurdering rundt det systemtekniske

Høye og volatile kraftpriser i sørlige Norge, bidrar til økte kostnader for systemtjenester, som er tjenester Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. Det er forventet at kostnadene til systemtjenester vil holde seg høye gjennom

kommende vinter.

De europeiske energimarkedene er fremdeles forbundet med stor usikkerhet. Statnett mener at det er viktig å ta hensyn til denne usikkerheten i vanddisponeringen gjennom kommende vintersesong. En restriktiv utnyttelse av vann som kan lagres over lengre tid, vil bidra til å øke forsyningssikkerheten i sørlige Norge, både for inneværende og kommende vinter.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen  
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet