

**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: 21.09.2022

## Oppsummering av innrapporteringen for uke 37, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 845 GWh i uke 37. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 382 GWh, utgjør 45 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 37. Innrapporteringen til Statnett viser at 3 prosent av den totale kraftproduksjonen ble produsert i kraftverk med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 37:

	Volum	Andel av den totale produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	382 GWh	45 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	25 GWh	3 %

## Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinbefylling. 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. Produksjonsvolumet som ble rapportert inn for uke 37, var 382 GWh, noe som tilsvarer 45 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i denne uken. Dette er en nedgang på 11 prosentpoeng i forhold til foregående uke. Total kraftproduksjon i prisområdene i sørlige Norge var på 845 GWh i uke 37, noe som er lavt for årstiden.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 37. Årsakene som er oppgitt i tabellen er forhåndsdefinerte og kan bli justert av Statnett i rapporteringsperioden som varer fram til 1. juni 2023. I tillegg kan NVE, som beskrevet i vedtaket om rapporteringsordningen, be om ytterligere informasjon eller informasjon fra andre aktører så lenge vedtaket er gjeldende.

Årsak til produksjon (uke 37)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	94	24
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	9	2
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	28	7
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	25	7
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	256	67
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-29*	-8
<b>TOTALT</b>	<b>382</b>	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 37. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 45 prosent av total produksjon.

\* Pumping i pumpekraftverk

Av tabellen fremkommer det at produsentene i all hovedsak begrunner produksjonen i uke 37, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen (67 %), og med produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner (24 %). Andelen av innrapportert produksjon som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, gikk opp fra 4 prosent i uke 36 til 7 prosent i uke 37, noe som utgjorde en økning på 6 GWh. Tørt vær og lite tilsig, de siste ukene, har ført til nedgang i kraftproduksjonen fra kraftverkene som omfattes av rapporteringsordningen. Fra uke 34 til uke 37 gikk kraftproduksjonen fra disse kraftverkene ned fra 877 GWh til 382 GWh, en nedgang på 494 GWh. Andelen som den innrapporterte kraftproduksjonen utgjorde, gikk, i samme periode, ned fra 62 prosent til 45 prosent.

### **Vurdering rundt det systemtekniske**

Lav produksjon og høye kraftpriser i sørlige Norge, har ført til økte kostnader for systemtjenester. Dette er tjenester som Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. Kostnadene for innkjøp av primærreserver (FCR) og sekundærreserver (aFRR), har ikke vært høyere i løpet av en uke i 2022, enn det de var i uke 37. Det er forventet at kostnadene til systemtjenester vil holde seg høye, så lenge fyllingsgraden i sørlige Norge er lav og usikkerheten forbundet med de europeiske energimarkedene er stor.

Det var en nettoimport på 427 GWh til sørlige Norge i uke 37. Denne nettoimporten kom i all hovedsak fra Midt-Norge (NO3) og fra Sverige (SE3). Den totale handelskapasiteten mellom sørlige Norge og utlandet pluss Midt-Norge, var i uke 37 på samme nivå som foregående uker. Det har ikke vært flaskehals internt i sørlige Norge i uke 37, så områdeprisene var like i alle de tre sørlige prisområdene (NO1, NO2 og NO5)

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

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen  
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet