

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: 19.10.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 41, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 1545 GWh i uke 41. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 845 GWh, utgjør omtrent 55 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 41. Innrapporteringen til Statnett viser at kun 1,3 prosent av den totale kraftproduksjonen i det sørlige Norge ble produsert med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 41:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	845 GWh	54,7%
Produksjon fra magasin vann som i stor grad kunne vært lagret til tappesesongen	21 GWh	1,3%

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinifilling. 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 41 på 1545 GWh. Mye nedbør og høyt tilsig gjør at den totale produksjonen har økt med 261 GWh fra foregående uke. Innrapportert produksjonsvolum var på 845 GWh, noe som tilsvarer 54,7 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken. Dette er en økning med omtrent 8 prosentpoeng fra foregående uke.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 41. 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 41)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	39	5
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	37	4
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	30	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	21	2
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	746	88
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-29*	-3*
TOTALT	845	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 41. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 55 prosent av total produksjon.

* Pumping i pumpekraftverk

Hele 88 % av innrapportert produksjonsvolum kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. 5 % av innrapportert volum er produksjon grunnet konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner. Andelen av innrapportert volum som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen utgjør i uke 41 2 %. Det er på samme nivå som foregående uke og utgjør 1,3 % av total kraftproduksjon i sørlige Norge. Det var en økning i totalproduksjonen i sørlige Norge fra uke 40 (1284 GWh) til uke 41 (1545 GWh) på 261 GWh.

Vurdering rundt det systemtekniske

Lav produksjon og høye 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, så lenge fyllingsgraden i sørlige Norge er lav og usikkerheten forbundet med de europeiske energimarkedene er stor.

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 forsyningssikkerheten i sørlige Norge.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet