

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: 05.10.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 39, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 961 GWh i uke 39, omtrent det samme som uken før. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 417 GWh, utgjør omtrent 43 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 39. Dette er den laveste andelen av totalproduksjonen som har vært siden rapporteringsordningen startet. Innrapporteringen til Statnett viser at kun 1,6 prosent av den totale kraftproduksjonen i Sør-Norge ble produsert med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 39:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	417 GWh	43%
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	16 GWh	1,6%

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 39 på 961 GWh, forholdvis uendret fra forrige uke. Innrapportert produksjonsvolum var på 417 GWh, noe som tilsvarer 43 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken. Dette er en nedgang på 14 prosentpoeng fra foregående uke og er den laveste andelen av total kraftproduksjon vi har sett siden rapporteringsordningen begynte.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 39. 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 39)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	57	14
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	27	7
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	20	5
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	16	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	312	75
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-15*	-4*
TOTALT	417	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 39. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 43 prosent av total produksjon.

* Pumping i pumpekraftverk

Hele 75 % av innrapportert produksjonsvolum kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. 14 % 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 39 kun 4%. Det er en nedgang fra foregående uke og utgjør 1,6% av total produksjon i Sør-Norge. Det var en økning i totalproduksjonen i Sør-Norge fra uke 38 (952 GWh) til uke 39 (961 GWh) på 9 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