

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: 28.09.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 38, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 952 GWh i uke 38, noe økning fra uken før. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 543 GWh, utgjør 57 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 38. Innrapporteringen til Statnett viser at 4,1 prosent av den totale kraftproduksjonen ble produsert med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 38:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	543 GWh	57,1 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	39 GWh	4,1 %

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinutfylling. 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 38, var 543 GWh, noe som tilsvarer 57 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i denne uken. Dette er en økning på 12 prosentpoeng fra uke 37. Total kraftproduksjon i prisområdene i sørlige Norge var på 952 GWh i uke 38, noe som er en økning fra 845 GWh fra uken før.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 38. 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 38)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	146	27
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	7	1
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	27	5
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	39	7
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	328	60
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-7*	-1*
TOTALT	543	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 38. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 57 prosent av total produksjon.

* Pumping i pumpekraftverk

Av tabellen fremkommer det at produsentene i all hovedsak begrunner produksjonen i uke 38 med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen (60 %) og med produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner (27 %). Andelen av innrapportert produksjon som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen holdt seg stabilt på 7 %, likt som uken før. Det var en økning i totalproduksjonen i Sør-Norge fra uke 37 (845 GWh) til uke 38 (952 GWh) på 107 GWh. Dette skyldes også produksjon fra i hovedsak uregulerbart tilsig og konsesjonskrav.

Vurdering rundt det systemtekniske

Prisene i prisområdene NO1, NO2 og NO5 har steget etter at rapporteringsordningen ble innført. Økte priser på vannkraften i Sør-Norge bidrar til at det er nettoimport til området. Foregående uke var det import fra Sverige, Storbritannia og Midt-Norge, mens det var eksport til Danmark og forholdsvis balansert utveksling mot Tyskland.

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