

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: 07.12.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 48, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2407 GWh i uke 48. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1555 GWh, utgjør omtrent 65 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 48. Innrapporteringen til Statnett viser at det i forrige uke ble produsert 574 GWh fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14. Dette utgjør 23,8 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 48:

	Volum	Andel av totalproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	1555 GWh	64,6 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14*	574 GWh	23,8 %

* 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 48 på 2407 GWh. Innrapportert produksjonsvolum var på 1555 GWh, noe som tilsvarer 64,6 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 48. Årsakene som var definert ved innføringen av rapporteringsordningen ble noe justert i uke 45 (se fotnoter under tabell 1). Endringer i årsaksbeskrivelser og justeringer i antall årsakskategorier kan forekomme under hele 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 48)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	17	1,1
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	41	2,6
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	13	0,8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke14.*	574	36,9
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.*	911	58,6
Forbruk til pumping**	-0,7	-0,05
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	0	0,0
TOTALT	1555	

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 48 ble det produsert 574 GWh fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre. Dette utgjør 36,9 prosent av det innrapporterte produksjonsvolumet. Innrapportert volum i denne kategorien steg med 303 GWh fra uke 47 til uke 48. 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 47 (1304 GWh) til uke 48 (1555 GWh) på 252 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