

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: 09.11.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 45, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2060 GWh i uke 45. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1039 GWh, utgjør omtrent 50 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge. Innrapporteringen til Statnett viser at det ikke ble benyttet vann fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14.

Nøkkeltall for uke 45:

| | Volum | Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) |
|---|----------|---|
| Innrapportert produksjon | 1039 GWh | 50,4% |
| Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14* | 0 GWh | 0% |

* 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 magasinoplytting. 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 45 på 2060 GWh. Mye nedbør og høyt tilsig bidro til at den totale produksjonen økt med 404 GWh fra uke 44 til uke 45. Innrapportert produksjonsvolum var på 1039 GWh, noe som tilsvarer 50,4 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i forrige uke.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 45. Årsakene som var definert ved innføringen av rapporteringsordningen har denne uken blitt noe justert. 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 45) | Rapportert volum [GWh] | Prosent av rapportert volum [%] |
|--|------------------------|---------------------------------|
| Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner | 4 | 0,4 |
| Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner | 20 | 2 |
| Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder | 22 | 2 |
| Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14.* | 0 | 0 |
| Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.* | 1040 | 100 |
| Forbruk til pumping** | -54 | -5 |
| Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker | 7 | 1 |
| TOTALT | 1039 | |

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 45. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 50 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 var denne kategorien en del av kategorien "Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker".

Stort sett hele det innrapporterte produksjonsvolumet kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14 neste år. I uke 45 var det ingen produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre.

Det var en økning i innrapportert produksjonsvolum i sørlige Norge fra uke 44 (840 GWh) til uke 45 (1039 GWh) på 199 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 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.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet