

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: 14.09.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 36, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 817 GWh i uke 36. Dette er lav produksjon for årstiden og var en nedgang på 14 GWh fra uke 35. Innrapporteringen til Statnett viser at 2,3 prosent av den totale kraftproduksjonen ble produsert i kraftverk med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter. Det innrapporterte produksjonsvolumet utgjør 57 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 36:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	464 GWh	57 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	19 GWh	2,3 %

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 36, var 464 GWh, noe som tilsvarer 57 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i denne uken. Dette er en nedgang på 5 prosentpoeng i forhold til de to foregående ukene. Total kraftproduksjon i prisområdene i sørlige Norge var på 817 GWh i uke 36, noe som er lavt for årstiden.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 36. 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 36)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	155	33
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	14	3
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	11	2
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	19	4
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	268	58
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-2*	-0,5
TOTALT	464	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 36. 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 36, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen (56 %), og med produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner (33 %). Andelen av innrapportert produksjon som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, gikk ned fra 8 prosent i uke 35 til 4 prosent i uke 36. Tørt vær og lite tilsig har ført til nedgang i produksjonen fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, og nedgang i produksjonen fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen, mens produksjonen som skyldes konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner har økt. I innrapporteringen pekes det på at lite tilsig har ført til produksjonsbehov for å opprettholde krav til minstevannføring. Fra uke 34 til uke 36, økte andelen

produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner, fra 14 prosent til 33 prosent.

Vurdering rundt det systemtekniske

Etter at rapporteringsordningen ble innført, har prisene i prisområdene NO1, NO2 og NO5 steget. Lavere produksjon for å beholde vann i magasinene og dermed øke forsyningssikkerheten, kan også bidra til å trekke prisene opp. Det er imidlertid vanskelig å tallfeste om eller eventuelt hvor mye av prisøkningen som skyldes dette.

Lavere kraftproduksjon vil også kunne påvirke kostnadene for systemtjenester, altså tjenester som Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. De siste ukene er det spesielt kostnadene til innkjøp av sekundærreserver (aFRR) som har steget. Kostnadene har i gjennomsnitt vært på 31,3 MNOK/uke de siste 4 ukene, mens de var på 1,25 MNOK/uke på samme tid i 2021. Det har den siste tiden også vært en økning i kostnadene til innkjøp av primærreserver (FCR).

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