

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: 31.08.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 34, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 1425 GWh i uke 34. Innrapporteringen til Statnett viser at 10,5 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, som i uke 33, 62 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 34:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	877 GWh	62 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	150 GWh*	10,5 %

*24 GWh er vann/tilsig som kunne ha blitt pumpet opp i magasin som kunne ha lagret vannet til tappesesongen/vinteren, men som har blitt brukt til produksjon nedstrøms pumpekraftverket.

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 34, var 877 GWh, noe som tilsvarer 62 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge i denne uken. Total kraftproduksjon i prisområdene i sørlige Norge var på 1425 GWh i uke 34.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 34. 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 34)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	120	14
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	29	3
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 tappesesongen	150*	17
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre til tappesesongen.	557	64
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	0	0
TOTALT	877	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 34. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 62 prosent av total produksjon.

*24 GWh er vann/tilsig som kunne ha blitt pumpet opp i magasin som kunne ha lagret vannet til vinteren, men som har blitt brukt til produksjon nedstrøms pumpekraftverket.

Av tabellen fremkommer det at produsentene i all hovedsak begrunner produksjonen i uke 34, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. Andelen av innrapportert produksjon som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, har vært noe økende de siste ukene. I innrapporteringen pekes det på at store økninger i kraftpris, og mindre tilsig enn prognosert kan medføre noe produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen.

Rundt 16 prosent av produksjonen som er rapportert som produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, er produsert med vann som kunne ha blitt pumpet til

magasin som kunne ha lagret vannet til tappesesongen. Produsentene må gjøre en vurdering mellom pumping, som gir økt forbruk, eller produksjon i kraftverk nedenfor pumpekraftverket.

Det er med andre ord ca. 126 GWh produksjon som er produksjon fra vann som er tappet fra magasiner hvor vann kunne ha blitt lagret til tappesesongen. Dette utgjør 8,8 % av den totale produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5), i uke 34.

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 knyttet til spesialreguleringer er også høye for tiden, men viser tendenser til å avta. Det er spesielt minkende behov for å regulere ned produksjon nordvest i NO5, som gir reduserte spesialreguleringskostnader. Synkende tilsig har ført til avtagende produksjonspress, og dermed mindre utfordringer med flaskehals ut av området.

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