

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:
Vår ref.:
Vår dato: 24.08.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 33, fra produsenter i Sør-Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Innrapporteringen til Statnett viser at 2,4 prosent av den totale kraftproduksjonen i Sør-Norge ble produsert i kraftverk med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann direkte for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 33:

	Volum	Andel av total produksjonen i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	867 GWh	62 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	68 GWh*	4,9 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen, fratrukket produksjon fra vann som eventuelt kunne pumpes til slike magasiner.	34 GWh	2,4 %

*34 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 Sør-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 Sør-Norge. Produksjonsvolumet som ble rapportert inn for uke 33, var 867 GWh, noe som tilsvarer 62 prosent av den totale produksjonen i Sør-Norge i denne uken. Total kraftproduksjon i prisområdene i Sør-Norge var på 1402 GWh i uke 33.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 33. 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 33)	Volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	136	16
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	27	3
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	24	3
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	68	8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre til tappesesongen.	606	70
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	6	1
TOTALT	867	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 33. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i Sør-Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 62 prosent av total produksjon.

*34 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 33, med produksjon fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. Rapporteringen viser fremdeles stor produksjon i områdene på Vestlandet som hadde gode snøforhold i vinter, og/eller som har fått betydelige nedbørsmengder de siste månedene.

Rundt 50 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. 34 GWh produksjon som er produksjon fra vann som er tappet fra magasiner hvor vann kunne ha blitt lagret til tappesesongen. Dette utgjør 2,4 % av den totale produksjonen i Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5), i uke 33.

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. Kostnader til spesialregulering har også økt mye siden i sommer og skyldes, i tillegg til høye kraftpriser, interne flaskehals i NO5. Stort kraftoverskudd nordvest i NO5, har i lengre perioder ført til nedreguleringsbehov i dette 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 Sør-Norge.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet