

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:
Vår ref.:
Vår dato: 02.11.2022

Oppsummering av innrapporteringen for uke 43, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 1274 GWh i uke 43. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 661 GWh, utgjør omtrent 52 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 43. Innrapporteringen til Statnett viser at kun 1,8 prosent av den totale kraftproduksjonen i det sørlige Norge ble produsert med vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann for bruk i vinter.

Nøkkeltall for uke 43:

	Volum	Andel av total produksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	661 GWh	51,9 %
Produksjon fra magasin vann som i stor grad kunne vært lagret til tappesesongen*	23 GWh	1,8 %

* Vanligvis starter tappesesongen rundt uke 43, og vi jobber med å justere beskrivelsene av årsak til produksjon (årsakene som er beskrevet i tabellen på neste side). Grunnet mildvær og nedbør som regn i høyfjellet i sørlige Norge, er tappesesongen ikke kommet ordentlig i gang og vi har derfor valgt å beholde opprinnelige årsaksbeskrivelser i denne ukens rapportering.

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinifilling. 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 43 på 1274 GWh, noe som er en nedgang på 61 GWh fra uken før. Innrapportert produksjonsvolum var på 661 GWh, noe som tilsvarer 51,9 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 43. 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 42)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	87	13
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	48	7
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	20	3
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen	23	3
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen.	541	82
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	-30*	-5*
TOTALT	661	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 43. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 52 prosent av total produksjon.

* Pumping i pumpekraftverk

Hele 82 % av innrapportert produksjonsvolum kommer fra produksjon med uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til tappesesongen. 13 % av innrapportert volum er produksjon grunnet konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner. Andelen av innrapportert volum som kommer fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til tappesesongen utgjør i uke 43 3,4 %. Det er på samme nivå som foregående uke og utgjør 1,8 % av total kraftproduksjon i sørlige Norge. Det var en nedgang i totalproduksjonen i sørlige Norge fra uke 42 (1335 GWh) til uke 43 (1274 GWh) på 61 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, så lenge fyllingsgraden i sørlige Norge er lav og usikkerheten forbundet med de europeiske energimarkedene er stor.

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