

ENERGIRAPPORT UKE 46 – 2021

Dato: Onsdag 17. November 2021

Svak nedgang i fyllingsgraden

Ved utgangen av uke 45 var fyllingsgraden i norske vannmagasin 71,4 prosent.

Gjennom uken gikk magasinfyllinga ned med 0,8 %.

Medianverdien for fyllingene på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 81,8 prosent.

Medianen for sist uke ble da 10,4 % lavere enn medianen. Høyest magasinfylling hadde Nord-Norge (område 4) med 82,8 prosent, mens Sørvest-Norge (område 2) hadde lavest fyllingsgrad med 63,4 %.

Se nedenstående fyllingsgrader fordelt på hvert **prisområde i sist uke 45**

Prisområde:	Innhold i %	Endring i %
Østlandet	80,2	- 2,4
Sør-Norge	63,4	- 0,3
Trøndelag	80,1	- 1,3
Nord-Norge	82,4	- 0,5
Vestlandet	66,9	- 1,4

Status Produksjon, forbruk og eksport/import i uke 45

Produksjon	3 358 TWh
Forbruk	2 824 TWh
Netto import	534 TWh
Kilde; NVE	

Dagens spot priser (Oslo) på Nord Pool uten avgifter og påslag (Nok kurs mot Euro; 9,89)

Spot 17,Nov.	Spot 18. Nov	Spot uke 45	Spot Okt. 21	Spot 2021	Spot 2020
89,31 øre	89,09 øre	94,50 øre	96,11 øre	64,23 øre	9,80 øre

Dagens terminpriser / faste priser på Nord Pool - En gros priser uten avgifter og påslag.

Des. 2021	Jan. 2021	Febr. - 2021	Q1 2022	Året 2022
83,52 øre	87,87 øre	87,55 øre	78,13 øre	46,38

I tillegg kommer avgifter til Staten for el sertifikater på 1,99 øre/KWh og el-avgift på 16,69 øre.

Kilde; NVE

Dagens strømpriser i Norge spriker mellom Sør og Nord (oppgitt i øre/kWh).

Østlandet, 89,31
Vestlandet, 89,31
Trøndelag, 14,21
Nord-Norge, 14,21

Lavere temperaturer og høyere forbruk.

Sist uke fikk vi lavere temperaturer og med det fulgte en økning i kraftforbruket på 6 % både i Norge og i Norden til sammen. Produksjonen økte mer enn forbruket og medført en høyere nettoeksport både fra Norge og Norden. Samtidig fikk vi en lav produksjon fra sol og vindkraft både i Norden og i Europa som førte til dyr produksjon måtte dekke etterspørselen i de dyreste timene.

Temperaturer

I uke 45 var temperaturen 0-1 grader under gjennomsnittet. I denne uken er det ventet temperaturer 0-2 grader over snittet i hele landet.

Hydrologi

Den hydrologiske balansen er fortsatt på minussiden etter som vi nå har et av de tørreste årene i «manns» minne. Men balansen er i ferd med å bedre seg da det er varslet mer nedbør og mer vind i de nærmeste dagene. I uke 45 var tilsiget på 2,3 TWh som er 2 % av gjennomsnittet for denne uken. Denne uken er det ventet et tilsig på 2.0 TWh som er likt med snittet.

Terminprisene

Markedet trodde at de høye prisene skulle gå ned, men det motsatte har skjedd. Desember prisen er i dag priset til 84,45 EUR, Q1, 22 er priset til 79,15 EUR. År 22 er priset til 47,10 EUR. Det er ventet at vinteren også blir høy. Men den siste tiden har vi sett at både nordiske og europeiske energipriser har falt. Den hydrologiske balansen nærmer deg nå null med en prognose som i dag er på minus 0 TWh. Det som en kan merke seg at strømprisene frem mot 2022 har styrket seg, mens prisene for det nye året holder seg stabile på dagens nivå.

Spotmarkedet

Den europeiske gassprisen har enorm påvirkning på hvilke strømpriser vi har i Norden. Det smitter over fra Europeisk gasskraftproduksjon inn til de nordiske strømprisene. Spesielt de sørligste prisområdene i Norden merker svingningene i de Europeiske strømprisene på spot. Prognosene varsler nå en utflating av spotprisene mot årsskiftet hvor kan ligge på rundt 55 Euro.

Marked

Store bevegelser i kraftprisene også denne uken. Prisen på klimavoter har mye å si for kraftmarkedet fordi kullkraftverk og gasskraftverk i Europa må kjøpe klimavoter for sine utslipp. Ettersom de kommer på marginale i et marked der vinden har blåst mindre enn normalt, gir klimavotene utslag på strømprisen i Europa. Det smitter også over til Norden og Norge over utenlands kablene.