

ENERGIRAPPORT UKE 47 – 2021

Dato: Onsdag 24. November 2021

Omtrent ingen endring i fyllingsgraden

Ved utgangen av uke 46 var fyllingsgraden i norske vannmagasin 71,2 prosent.

Gjennom uken gikk magasinfyllinga ned med 0,0 %.

Medianverdien for fyllingene på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 80,9 prosent.

Medianen for sist uke ble da 9,7 % lavere enn medianen. Høyest magasinfylling hadde Nord-Norge (område 4) med 81,8 prosent, mens Sørvest-Norge (område 2) hadde lavest fyllingsgrad med 63,0 %.

Se nedenstående fyllingsgrader fordelt på hvert **prisområde i sist uke 46**

Prisområde:	Innhold i %	Endring i %
Østlandet	78,4	- 1,8
Sør-Norge	63,8	+ 0,6
Trøndelag	80,1	+ 0,1
Nord-Norge	81,8	- 0,4
Vestlandet	66,7	+ 0,0

Status Produksjon, forbruk og eksport/import i uke 46

Produksjon	3 071 TWh
Forbruk	2 820 TWh
Netto import	252 TWh
Kilde; NVE	

Dagens spot priser (Oslo) på Nord Pool uten avgifter og påslag (Nok kurs mot Euro; 10,01)

Spot 24. nov	Spot 25. Nov	Spot uke 46	Spot Okt. 21	Spot 2021	Spot 2020
109,38 øre	112,22 øre	90,96 øre	96,13 øre	69,59 øre	9,80 øre

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

Des. 2021	Jan. 2022	Febr. - 2021	Q1 2022	Året 2022
86,50 øre	93,00 øre	87,50 øre	81,00 øre	46,10

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

Kilde; NVE

Morgendagens strømpriser i Norge spiker mellom Sør og Nord (oppgitt i øre/kWh).

Østlandet, 112,09
Vestlandet, 112,09
Trøndelag, 41,16
Nord-Norge, 41,16

Høy vindkraft produksjon i Norden

I uke 46 var vindkraftproduksjonen i Norden den høyeste på over en uke så langt hittil i år. Størst produksjon fant sted i Danmark, og Norge importerte derfor mye kraft fra Danmark i store deler av denne uken. Men Norge var fortsatt nettoeksportør av kraft i uke 46 når vi sammenligner med uken før. Sammenlignet med denne uken ble allikevel eksporten halvert.

Temperaturer

I uke 46 var temperaturen 1-2 grader over gjennomsnittet. I denne uken er det ventet temperaturer 1-2 grader under 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 46 var tilsiget på 2,7 TWh som er 40 % av gjennomsnittet for denne uken. Denne uken er det ventet et tilsig på 1,6 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 86,50 EUR, Q1, 22 er priset til 81,0 EUR. År 22 er priset til 46,10 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

Sammenligner vi kraftprisen med tidligere år er den historisk høy. Det er spesielt sør i Norge at kraftprisen er høy, og langt høyere enn det vi har hatt tidligere år. I Midt- og Norge-Norge har kraftprisen tidvis vært høy, men betydelig lavere enn i det sørlige Norge.