

Marknadsuppdatering v.32

Sedan midsommar har vädret varit omväxlande, med tydliga skillnader mellan norra och södra Sverige. I söder har det varit relativt varmt och soligt, medan norra Sverige har haft svalare väder och mer nederbörd.

Spotpriserna för juli blev de lägsta månadsmedelpriserna hittills i år i elområdena SE1 och SE2, med 16 respektive 17 öre/kWh – nivåer som är i linje med juli förra året. I SE3 och SE4 var priserna betydligt högre och landade på 54 respektive 86 öre/kWh. För SE4 innebär det nästan en fördubbling jämfört med juli förra året.

Efter att den hydrologiska balansen förbättrades under juni, från -25 till -15 TWh, försämrades läget åter under juli. Balansen uppgår nu till omkring -20 TWh, vilket innebär att underskottet fortfarande är betydande. Samtidigt pekar väderprognoserna på relativt blåsigt väder och temperaturer under det normala den närmaste tiden.

I takt med att hösten närmar sig bidrar det stora hydrologiska underskottet, tillsammans med fortsatt höga priser på olja, gas och el på kontinenten, till att lyfta terminspriserna på nordisk el. Priserna för hösten, vintern och nästa år har nu stigit till nya rekordnivåer.

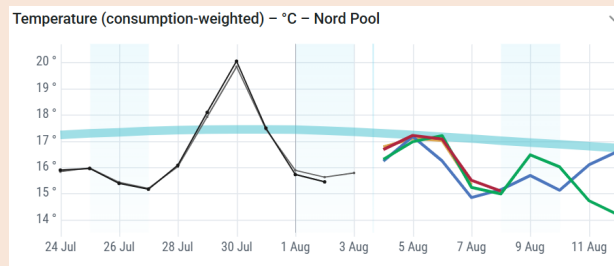
Elpriser v.31 (öre/kWh)

SE1: 15
SE2: 16
SE3: 25
SE4: 31

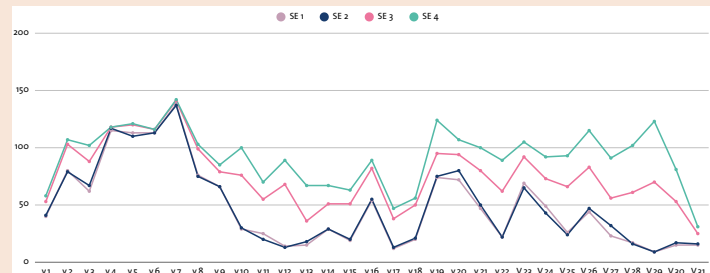
Prognos v.32 (öre/kWh)

SE1: 17
SE2: 19
SE3: 27
SE4: 32

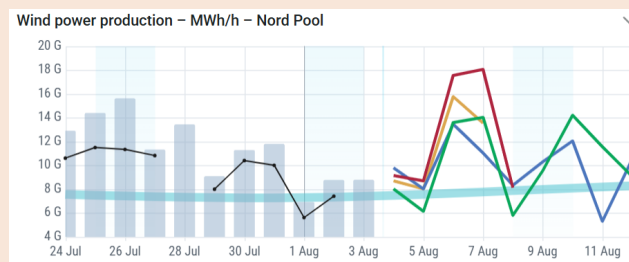
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



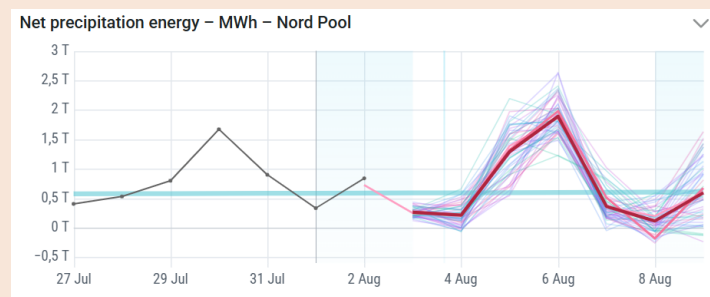
Spotpris



Vindkraftsproduktion Norden (gråa staplar är utfall, grön är normal och rosa/röd är prognos):



Nederbörd Norden (grön är normal, svart utfall, rosa prognos):



Fyrfasen