

Marknadsuppdatering v.34

Under förra veckan såg vi både höga och låga spotpriser, med en tydlig koppling till mängden vindkraft i systemet. Det gör att prissättningen är väldigt känslig just nu. Priserna i SE1 och SE2 steg från de låga nivåerna i mitten av veckan när de åter kopplades mot de södra prisområdena. Det är tydligt att systemet är ansträngt när prisbilden påverkas så kraftigt av vindkraftsproduktionen.

Nu pekar prognoserna mot torrare väder och mindre vind under veckan, vilket väntas bidra till högre prinsnivåer. De låga nederbördsprognoserna gör också att den hydrologiska balansen försämras och nu åter ligger omkring -20 TWh. Det sätter ytterligare press på priserna inför hösten och vintern.

SE2 har hittills i år haft ett genomsnittligt elpris på omkring 50 öre/kWh. Som jämförelse handlas terminen för SE2 för 2027 kring 35 öre/kWh, vilket innebär att det kan finnas en uppsida i priset.

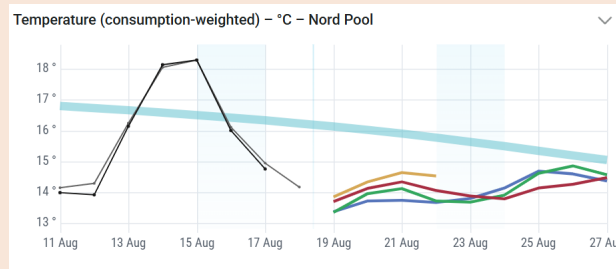
Elpriser v.33 (öre/kWh)

SE1: 28
SE2: 30
SE3: 54
SE4: 69

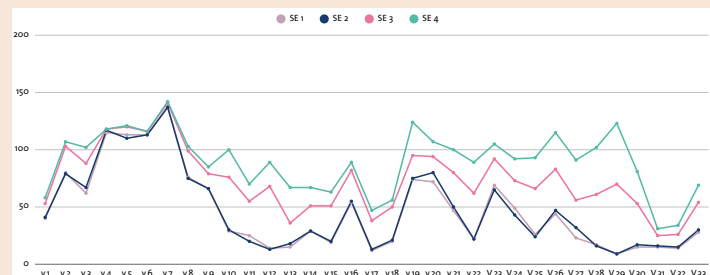
Prognos v.34 (öre/kWh)

SE1: 35
SE2: 37
SE3: 90
SE4: 120

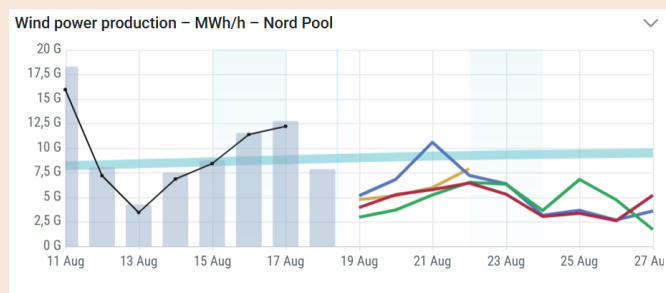
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



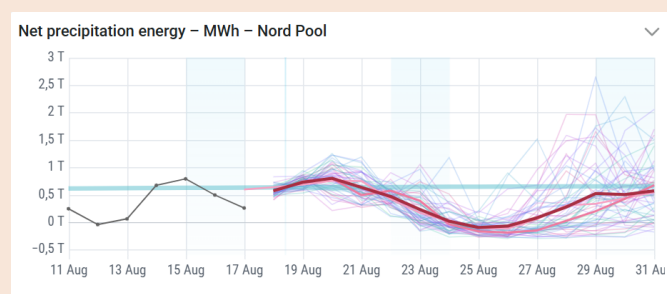
Spotpris



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



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



Fyrfasen