

Marknadsuppdatering v.35

Förra veckan var vindproduktionen låg, vilket ledde till ovanligt höga spotpriser under flera dagar. Det visar hur snabbt elpriset kan påverkas när tillgången på vatten i magasinen samtidigt är begränsad.

I det norska elområdet NO2 är den hydrologiska balansen på sin lägsta nivå på över 20 år. Det skulle krävas en ovanligt nederbördsrik höst för att återställa balansen. Därför väntas elpriserna fortsätta variera kraftigt, med risk för perioder med höga priser.

Prognosen för de kommande tio dagarna visar något mer nederbörd, men inte mer än normalt. Samtidigt sjunker temperaturerna, vilket vanligtvis innebär att elanvändningen ökar.

Även olje- och gaspriserna steg förra veckan, vilket bidrar till högre elpriser i Europa. Osäkerheten kring konflikten med Iran gör att bränslepriserna sannolikt kan ligga kvar på en hög nivå.

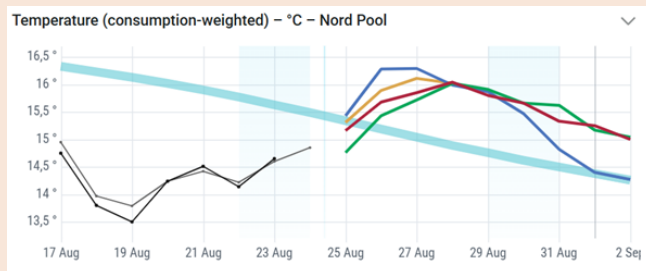
Elpriser v.34 (öre/kWh)

SE1: 70
SE2: 77
SE3: 111
SE4: 133

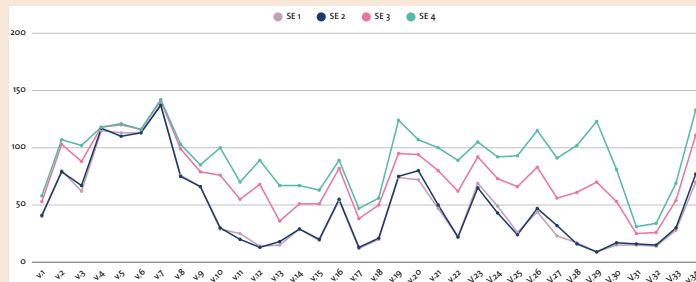
Prognos v.35 (öre/kWh)

SE1: 47
SE2: 57
SE3: 83
SE4: 98

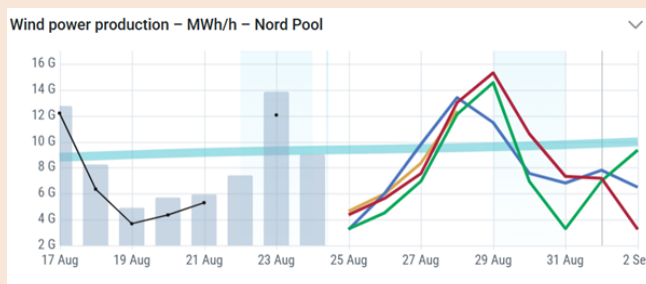
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



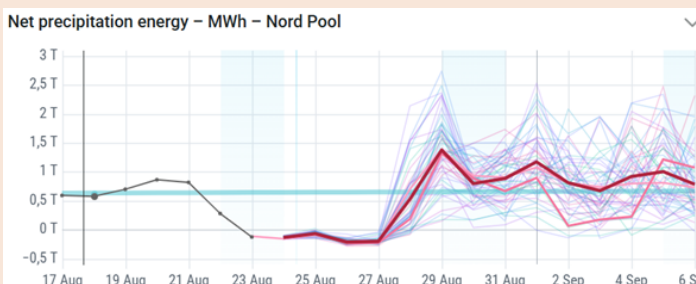
Spotpris



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



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



Fyrfasen