

Marknadsuppdatering v.42

Förra veckan blev kallare, samtidigt som vindkraftens produktion varierade mycket från dag till dag. Det gjorde att elpriserna svängde, men veckans genomsnitt blev ändå relativt lågt i stora delar av Sverige. Undantaget var södra Sverige, elområde SE4, där de höga elpriserna i övriga Europa fortsatte att påverka priset.

Framöver väntas mindre nederbörd än tidigare prognoser visat. Det försämrar förutsättningarna för vattenkraften något. Underskottet i den nordiska vattenbalansen beräknas nu till cirka 13 TWh, vilket innebär att det finns mindre vatten och snö för elproduktion än normalt. Samtidigt ökar elförbrukningen när det blir kallare, och flera kärnkraftsreaktorer är fortfarande ur drift.

Även stigande gaspriser bidrar till högre elpriser i Europa. Historiskt låga gaslager, avbrott i leveranserna och det fortsatt stängda Hormuzundet pressar priserna uppåt. Det påverkar också elpriserna här i Norden.

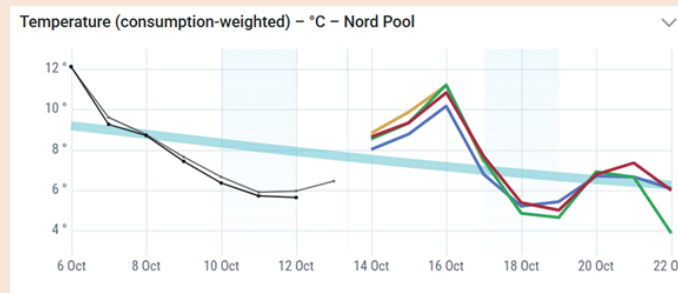
Elpriser v.41 (öre/kWh)

SE1: 31
SE2: 33
SE3: 62
SE4: 114

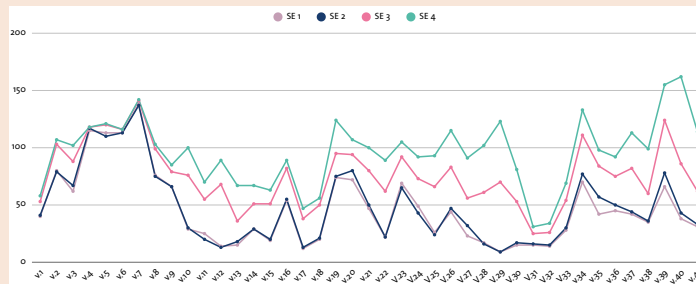
Prognos v.42 (öre/kWh)

SE1: 39
SE2: 44
SE3: 95
SE4: 160

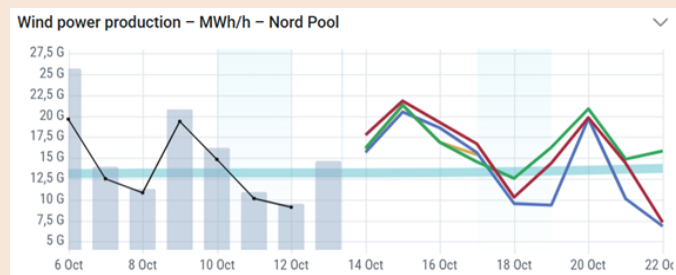
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

