

Marknadsuppdatering v.21

Det ansträngda läget i den nordiska vattenbalansen börjar nu märkas tydligare på elpriserna. Förra veckan såg vi höga spotpriser i samtliga fyra svenska elområden, och priserna påverkas inte längre lika mycket av hur mycket det blåser som tidigare. Det innebär att även dagar med normal vindproduktion nu kan ge relativt höga elpriser.

Samtidigt fortsätter höga globala bränslepriser att driva upp terminspriserna på elmarknaden. De senaste åren har vi ofta sett negativa elpriser under våren och sommaren, men i år finns det hittills inga tydliga tecken på det. Om negativa priser uteblir även under sommaren kan det innebära bättre förutsättningar för producenter av sol- och vindkraft, eftersom de i så fall kan få bättre betalt för den el de producerar.

Vårfloden är nu igång och vattenflödena ökar successivt, med förväntad topp kring månadsskiftet maj/juni. Det ser dock inte ut att få någon större påverkan på elpriserna i landet som helhet, även om priserna kan sjunka något i norra Sverige (SE1 och SE2).

Oljepriset ligger fortsatt kvar på höga nivåer, omkring 110 dollar per fat, då konflikten i Persiska viken ännu inte visar några tecken på en lösning.

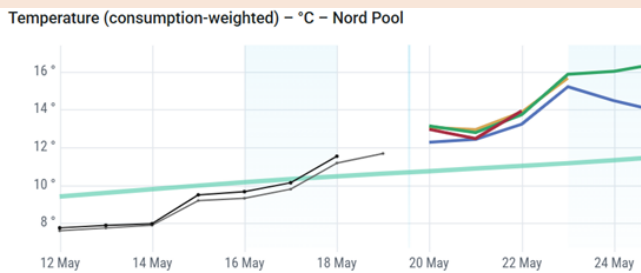
Elpriser v.20 (öre/kWh)

SE1: 72
SE2: 80
SE3: 94
SE4: 107

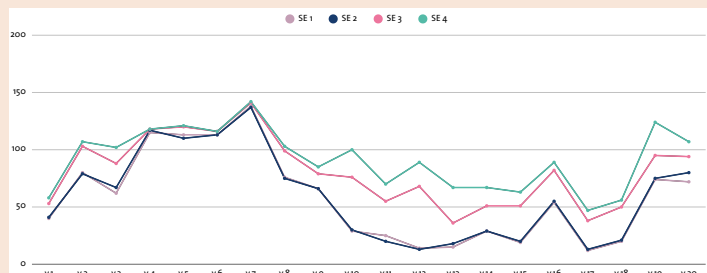
Prognos v.21 (öre/kWh)

SE1: 70
SE2: 70
SE3: 85
SE4: 95

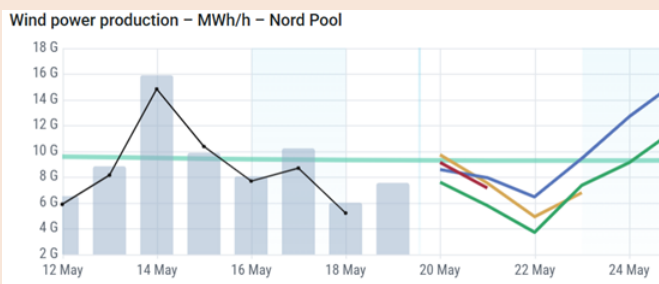
Temp (grön är normal, svart är utfall och röd/rosa är prognos):



Spotpris



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



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

