

Marknadsläget i april

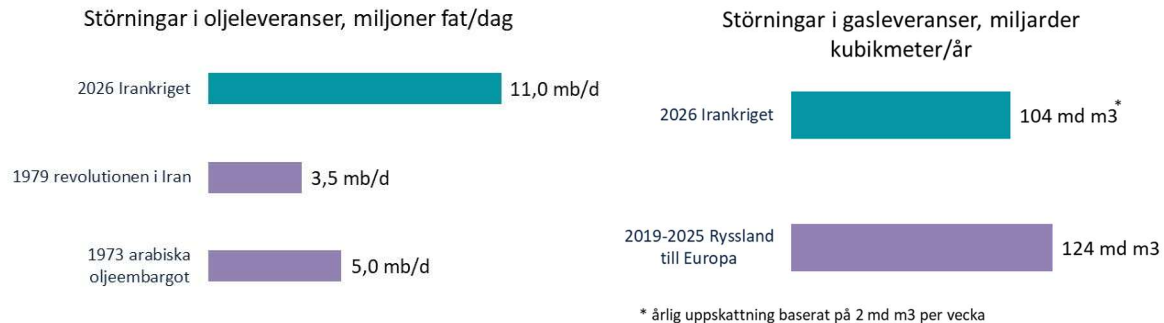
2026-05-04

Värmilda april bjöd på genomsnittlig vindkraftsproduktion i Norden, men det viktigaste är underskottet i den hydrologiska balansen. I Norge var nederbörden säsongsnittlig, men i Sverige var det torrare med bara hälften av säsongssnittet. Elpriserna föll i söder men steg något i norr. Kriget i Iran är inne på tredje månaden och konsekvenserna för främst oljemarknaden är uppenbara.

April blev **mild men hyffsat torr**. Underskottet i **hydrologisk balans** ger **förhöjda elpriser** långt in i på det här året, jämfört med i fjol. Priserna i norra Sverige har återhämtat sig något sedan det kraftiga elprisfallet i mars. Det är i norr som mycket av det strukturella elenergiöverskottet i Norden återfinns. Den **geopolitiska risken** är kraftigt förhöjd i och med Israels och USA:s krig i Iran. **Priserna på gas och olja är förhöjda** i Europa, men i och med det milda och blåsiga vädret har **elpriserna i Norden varit lägre** än i Europa.

Energikrisen märks hittills främst i Europa

I april snittade marginalkostnaden för elproduktion med gaskraft 112 öre/kWh och kolkraft 94 öre/kWh. Priset på gas har stigit i och med kriget i Iran. Det tyska genomsnittspriset på el var 71 öre/kWh i april, vilket är högre än i Sverige och skapar en uppsida till priserna här.



Värst hittills? Den pågående fossilkrisen överträffar båda oljechockerna i volym, och kan om den fortsätter komma nära ryska gaskrisen. På toppen 2019 importerade Europa 179 m3 gas från Ryssland. Källa: Sigholm, ICE Endex, PLATTS, CME Group

Europeiska gaslager spelar en central roll för energipriserna, inte minst under vintermånaderna. Vid utgången av april snittade lagernivåerna 32 procent, lägre än 39 procent i fjol. Europa är numera importberoende av flytande fossilgas (LNG) och därmed känslig för prisförändringar på världsmarknaden. Geopolitiska risker spelar också större roll, som Irankriget och blockaden av Hormuzsundet, genomfartsleden för omkring en femtedel av världens olje- och LNG-flöden. Även om konflikten i första hand påverkar oljemarknaden kan

ett minskat LNG-utbud försvåra påfyllnaden av europeiska gaslager i vinter. Det bör ge stöd åt gaspriserna resten av det här året.

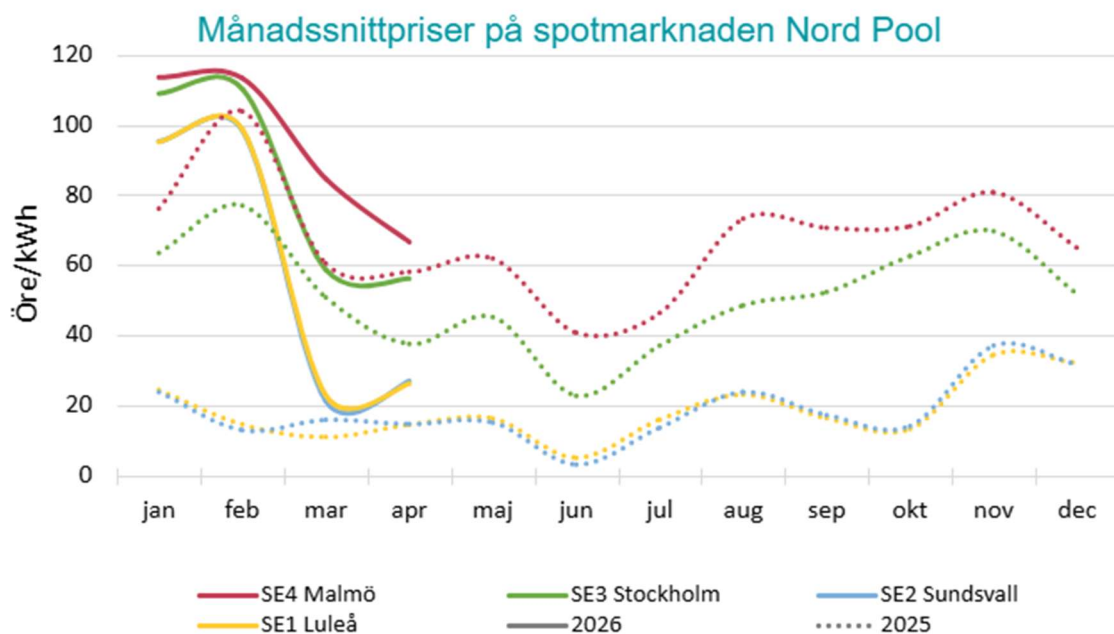
Vädret

April 2026 inleddes dramatiskt när Påskstormen Dave drog fram längst västkusten med orkanstyrka i vindbyarna. I övrigt var vädret högtrycksbetonat och torrt i stora delar av Sverige. I norra Norrland blev april en av de fem varmaste april månader som uppmätts, och i Haparanda ser det preliminärt ut att bli den allra varmaste. I södra och mellersta Sverige var månaden runt säsongssnitt eller något varmare än säsongssnitt.

Nederbörden var genomgående låg. På grund av återkommande högtryck var april torrt eller mycket torrt på de flesta platser i Sverige, och längst i norr ser några stationer ut att uppmätt en rekordtorr april månad. Däremot var nederbörden säsongsnittlig i Norge även om snödjupen är blygsamma för årstiden i hela Norden.

På elmarknaden innebar det torra och relativt milda vädret lägre efterfrågan på el för uppvärmning jämfört med i vintras. Den hydrologiska balansen för Norden låg i inledningen av april på -21 TWh, en viss förbättring mot -26 TWh i slutet av mars. Underskottet väntas fortsätta ge stöd åt elpriserna i Norden under våren.

Spotpriser och elprisområden



Elpriser i Sverige. Spotpriser på återförsäljningsmarknaden Nord Pool i prisområdena SE4 Malmö i söder, SE3 Stockholm, SE2 Sundsvall och SE1 i Luleå. Källa: Sigholm, Nord Pool.

Månadens högsta dagsspotpris var 122 öre/kWh i SE4 Malmö torsdagen den 16 april. Månadens lägsta dagspris var 1 öre/kWh i SE4 Malmö söndagen den 5 april. Att både det högsta och lägsta priset noterades i SE4 speglar områdets känslighet för snabba svängningar

i tillgång och efterfrågan. För månaden som helhet snittade spotpriserna på 26 öre/kWh i SE1 Luleå, 27 öre/kWh i SE2 Sundsvall, 57 öre/kWh i SE3 Stockholm och 67 öre/kWh i SE4 Malmö. Detta kan jämföras med snittpriserna i mars på 23 öre/kWh i SE1 Luleå, 21 öre/kWh i SE2 Sundsvall, 60 öre/kWh i SE3 Stockholm och 86 öre/kWh i SE4 Malmö. För elkonsumenter tillkommer profilkostnader, överföringsavgifter, energiskatt och moms.

Terminsmarknaderna

I Tyskland handlas terminskontraktet med leverans i juni för motsvarande 93 öre/kWh, vilket är under kostnaderna för gas- och kolkraftsproduktion men strax över spotprissnittet för april på 86 öre/kWh. Helårsterminen 2027 handlas på motsvarande 101 öre/kWh.

Jämfört med priserna i Europa är terminspriserna i Sverige betydligt lägre. I SE1 Luleå och SE2 Sundsvall handlades terminskontrakt för leverans i juni på 27 öre/kWh. Helår 2027 i SE1 handlades på 33 öre/kWh och i SE2 för 32 öre/kWh. I SE3 Stockholm och SE4 Malmö låg junikontraktet på 47 respektive 59 öre/kWh och helår 2027 på 47 respektive 63 öre/kWh.