



Elmarknadsanalys April 2021

Kallt väder försenar vårfloden

Elpriserna i Norden har varit högre än i mars på grund av kallare och torrare väderlek än normalt, samt stark utveckling på närliggande energimarknader. I och med lägre temperaturer bromsas snösmältningen och försenar vårfloden. Prisskillnaden mellan elprisområdena fortsätter att vara stor och kärnkraften har levererat mer än 2020 trots stängningen av Ringhals 1. Slutligen har Stora Enso meddelat stängning av två fabriker efter sommaren, varav en av dem är Kvarnsvedens Pappersbruk i Borlänge, vilket tillfälligt påverkat marknaden.

Med kallare väder ser vårfloden ut att bli försenad vilket gör att vattenkraftsproducenterna får bättre kontroll på vattnet och kan hålla uppe priserna. Men trots god kontroll fick vi även denna månad se ett par timmar med negativa priser. En händelse som vi sett innan och som ser ut att bli än mer vanlig med dagens produktionsmix.

Ny anslutning ger ökade exportmöjligheter

NorthSea Link är en 1400 MW och 730 km lång kabel mellan Norge och Storbritannien som väntas komma in under hösten. Då elpriserna är betydligt högre i Storbritannien erbjuds goda exportmöjligheter för normmännen.





Under månaden har vi sett den svenska kärnkraften levererat nära 100% medan den finska kärnkraften har gått in i revision period.

Flera saker som påverkat prisläget

Prisskillnaderna mellan elprisområdena fortsätter att vara stor och ökade när SvK meddelade en minskad exportkapacitet mellan elområdena över sommaren, för att garantera driftsäkerheten.

Kvarnsvedens Pappersbruk meddelande om nedläggning påverkade även den elmarknaden. Med en årsförbrukning på en bit under 2 TWh, att jämföras med hela Dalarna på 6,9 TWh, gjorde att vi fick se en tillfällig reaktion i marknaden.

Energipriserna har gått starkt under månaden med uppgångar i samtliga marknader så som olja, gas och utsläppsrätter. Den sistnämnda fortsätter sin trend och ligger strax under 50 euro.

Energimyndigheten har nu meddelat att utbyggnadsmålet för elcertifikat är uppnått. Därmed kan systemet stängas som planerat vid utgången 2021. Myndigheten har även meddelat att ytterligare 15,4 TWh sannolikt tillkommer innan årsskiftet vilket resulterar i en överutbyggnad på över 30%.

