Vinnare och förlorare på "den nya kraftmarknaden"

(Kristiansand, 29 april 2021)

**Vi är vana vid att priserna går upp och ner, men i år har prisbilden på kraftmarknaden blivit helt upp- och nervänd. Till fördel för elkunderna i norr och nackdel för dem i söder.**

Den senaste månaden har elpriset i södra Norden i snitt legat ca 70 procent högre jämfört med elpriset i norr. Ser vi på hela 2021 hittills ligger skillnaden på ca 45 procent

Det är självklart till glädje för konsumenter i de norra delarna av Norge och Sverige. Däremot har konsumenterna i de södra delarna av Norge respektive Sverige samt i Danmark periodvis upplevt priser på nivåer som liknar de vi brukar få på de allra kallaste vinterdagarna (enskilda timpriser en bra bit över 100 €/MWh). Hur har denna situation uppstått? Det kommer vi strax tillbaka till. Låt oss först se hur dessa olikheter gör det så kallade systempriset mindre användbart:

Systempriset, som är ett slags genomsnittspris för Norden, landade på 37,9 €/MWh för april. Detta är relativt högt för att vara april. De senaste tio åren har systempriset för april i snitt legat på 31,9 €/MWh. De senaste fem åren har systempriset för april i snitt landat på 27,3 €/MWh.

**Vad betyder egentligen systempriset?**

Men vad betyder det i praktiken vad systempriset ligger på? Det är ju ingen som får systempriset levererat i eluttaget. Svaret är att det endast fungerar som ett slags genomsnittspris för Norden och bara används för att göra prissäkringar på marknaden.

Låt oss titta lite närmare på dessa skillnader inom Norden:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Ort** | **Snittpris april €/MWh** | **Snittpris hittills i år €/MWh** |
| Tromsø | 26,77 | 32,13 |
| Oslo | 45,00 | 46,79 |
| Luleå | 26,44 | 34,70 |
| Stockholm | 33,12 | 42,57 |
| Malmö | 42,47 | 47,70 |
| Köpenhamn | 47,86 | 49,88 |
| Helsingfors | 36,76 | 45,65 |
| **Systempris**  | **37,86** | **41,06** |

Med så stora skillnader mellan prisområdena är det uppenbart att systempriset inte längre fungerar lika bra att använda för prissäkringar, vare sig för konsumenterna eller producenterna av el. För att säkerställa en förutsägbarhet i elpriserna finns det nu ett större behov av att även säkra det lokala priset.

**Varför har det blivit så?**

Den explosionsartade utbyggnaden av vindkraft i norr skapar inte bara en obalans mellan förbrukning och produktion. Det uppstår även flaskhalsar i kraftnätet som inte har kapacitet att överföra all den nya kraften söderut. Därmed pressas priset nedåt i de nordliga delarna av Norden.

I söder ser bilden helt annorlunda ut: Med starkare förbindelser till Europa ser vi att höga elpriser i Tyskland och Nederländerna håller upp priserna i Danmark och i de södra delarna av Norge respektive Sverige. Därmed får en tydlig prisskillnad som för Norges del går vid Dovre. Det finns mycket som talar för att dessa prisskillnader kommer att hålla i sig en längre tid. Kanske ända tills Dovre faller?

**Om Entelios**

Entelios erbjuder ren energi, spetskompetens och teknologi som gör det möjligt för industribolag samt små och stora företag i näringslivet och offentliga verksamhet att bli ledande på området klimatvänliga energilösningar.

Kärnverksamheten är styrning av och handel med förnybar energi på den nordiska och europeiska elmarknaden å kundernas vägnar.

* Entelios har 150 anställda fördelade på nio platser (Oslo, Arendal, Kristiansand, Stockholm, Göteborg, Helsingfors, Berlin, München och Zürich)
* I Norden har Entelios ansvar för en kundportfölj på över 20 TWh (årsförbrukning för ca 1,3 miljoner hushåll).
* Bolaget erbjuder alla uppdragsgivare en 100 % förnybar energi-garanti.
* Entelios är ett helägt dotterbolag till [Agder Energi AS](https://www.ae.no/)