

Prisfald på terminsmarkedet grundet vejrskifte

Både spot- og terminspriser i Norden faldt i sidste uge, hvor der især var fokus på mildere og vådere vejrudsigter for de kommende uger. Gasprisen faldt også trods fortsat usikkerhed.



Her og nu

Efter det store prishop ugen forinden, var der i sidste uge let faldende elpriser i Danmark, om end niveauet naturligvis fortsat er ekstremt højt sammenlignet med de prisniveauer, vi tidligere har oplevet på denne tid af året. Den gennemsnitlige dagspris for ugen var 212,66 EUR/MWh i DK1 og 208,19 EUR/MWh i DK2, et fald på 3-5 % sammenlignet ned prisniveauet den foregående uge. Denne uge ser ud til at byde på noget lavere priser, da vind- og solproduktionen ventes at stige. Også på terminsmarkedet var der faldende priser i den forgangne uge.

Prisfald på de nærmeste terminskontrakter

Efter flere uger i træk med stigende priser, var der i sidste uge pil nedad på den korte ende af terminsmarkedet i Norden. Både den nærmeste måneds- og kvartalskontrakt faldt, og eksempelvis lukkede Q3-22-kontrakten mandag i en pris, der er 7,5 % lavere end niveauet fra for en uge siden. Vejrudsigterne har ændret karakter, og selvom vi fortsat kan se kølige og tørre perioder, peger de kommende uger nu generelt mod noget vådere og mildere tendenser. Nedbørsmængderne ventes således at ligge ca. 15-20 % højere end

sæsonnormalen frem mod udgangen af uge 20. Temperaturerne vil stige til omkring eller lidt over normalen, og dermed kan vi forvente, at den forsinkede snesmeltning i Norden for alvor begynder at tage fart, og den lige nu kritisk lave vandstand i vandreservoirerne i især det sydlige Norge vil stige hurtigt. Med til historien om de faldende terminspriser hører også, at vi i slutningen af sidste uge, og i starten af denne uge har oplevet prisfald både på råvaremarkederne og på det tyske elmarked.

Anbefaling

Prisfaldene på terminsmarkedet kan meget vel fortsætte i denne uge, da både vejrudsigterne og tendenserne på råvaremarkedet indikerer en nedadgående tendens. Alt kan dog blive vendt på hovedet, hvis Rusland vælger at lukke for gassen til Europa, hvilket vil være en potentiel gamechanger igen i næste uge. Vi tror dog mest på faldende priser.

Forward	Uge 18 (EUR/MWh)	Uge 19 (EUR/MWh)	Forventning (u. 20)
ENOMJUN-22	80,00	72,75	↘
ENOQ3-22	86,30	80,00	↘
ENOYR-23	74,40	77,00	↘
SYARHYR-23	89,15	96,90	→
SYCPHYR-23	91,15	97,90	→

Europa fylder gaslagrene op med LNG

Frygten for, at Rusland trækker stikket på gashandlen ligger fortsat tungt over de europæiske energimarkeder. Nu går Europa så i gang med at genopfylde gaslagrene med LNG.

Efter en vinter og et relativt koldt forår med højt forbrug, er gasforbruget nu begyndt at falde i Europa. Dermed kan de europæiske lande gå i gang med at fylde gaslagrene op, midt i en ekstremt volatil situation. Efter Rusland i slutningen af april besluttede at lukke for gashanerne til to udvalgte EU-lande, Polen og Bulgarien, har markedet frygtet, at denne beslutning skulle blive udvidet til at omfatte yderligere EU-lande eller potentielt hele unionen.

Indtil videre fortsætter gassen dog med at flyde fra Rusland til Europa, og den russiske præsident Vladimir Putins længe imødesete 9. maj-tale bød ikke på nogen nyheder omkring gashandlen med Europa, som mange ellers havde frygtet, ville være tilfældet. Markedet fortsætter dog med at være på vagt overfor, at gaseksporten til Europa kan slutte, hvert øjeblik det skal være, og næste dato der nu kigges hen mod, er 20. maj, som er den deadline Rusland har givet EU-landene for at begynde at betale for gassen i rubler.

Mens gashandlen med Rusland altså fortsat hænger i en tynd tråd, stiger importen af flydende naturgas (LNG) fra andre dele af verden imidlertid. Efter en lang periode, hvor det har været mere profitabelt for LNG-producenterne at sende deres gas til Asien, er prisen dér nu faldet så meget, at Europa er blevet en mere attraktiv destination. Derfor stiger antallet af LNG-skibe, der ankommer til Europa, og især Storbritannien har modtaget rigtig meget gas den seneste tid.

Europa kan derfor bruge LNG til at fylde gaslagrene op inden næste vinter, hvor der potentielt kan være lukket for russisk gas. USA har allerede lovet at skruer op for LNG-eksporten til Europa i løbet af resten af året, og dermed kan Europa meget vel have nogle velfyldte gaslagre at tære på, når forbruget begynder at stige igen til næste vinter.



Prognoser

Vejret: De kommende ti dage ser ud til at byde på både temperaturer og nedbørsmængder over normalen for denne tid på året. Dermed kan vi også for alvor få gang i snesmeltingen i de nordiske fjelde.

Spot: Udsigten til mere vind og solenergi den kommende tid, samt en øget snesmelting og dermed mere vand i reservoirerne, vil betyde faldende spotpriser i Norden. Vi forventer en gennemsnitlig systempris for uge 19 på ca. 100 EUR/MWh, hvilket i givet fald vil være det laveste niveau i tre måneder.

EPAD'er

Da de nordiske elpriser faldt mere end de tyske i sidste uge, og spændet mellem Norden og Tyskland derfor voksede, steg de danske EPAD'er. 2023-EPAD'erne koster nu 96,90 EUR/MWh i DK1 og 97,90 EUR/MWh i DK2.

Head of Sales Denmark
Mikkel Hauge Jensen
(mhj@energidanmark.dk)
Tlf.: 87 42 62 02

Kommunikativ analytiker
Karsten Sander Nielsen
(ksni@energidanmark.dk)
Tlf.: 87 45 69 48

Energi Danmark®