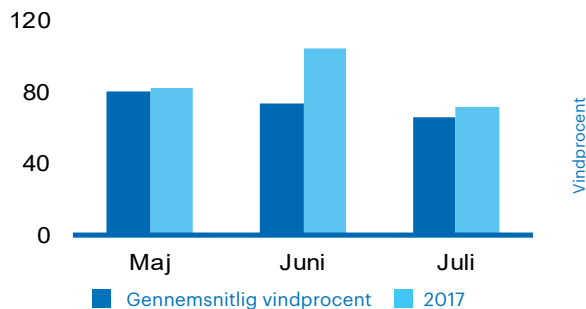


Nyhedsbrev august 2017

Vindprocent

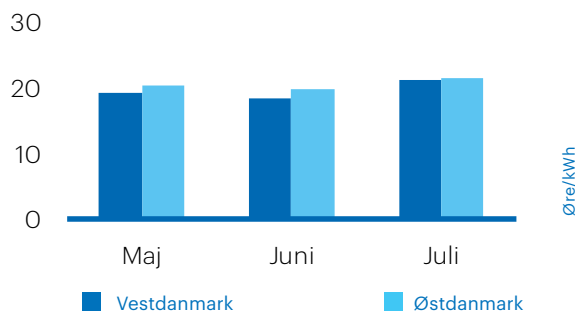


Vinden i juli

Vinden i juli forventes at være 72 procent af en gennemsnitsmåned, hvilket er lidt over normalen for juli, der er 66 procent af en gennemsnitsmåned målt over de seneste 10 år.

Vinden i juli 2017 = 72 pct.

Spotafregning

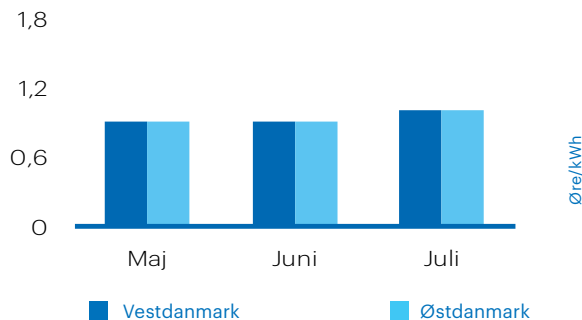


Spotpriserne i juli

Normale niveauer for produktion af vedvarende energi og god plads på kabler mod nord og syd gav pæne spotpriser i juli. Forwardmarkedets store frygt for priserne i juli virker på bagkant noget overdrevet. Især øget adgang til eksportkablet mod Tyskland gjorde, at der aldrig opstod de udfordringer, vi så i sommeren 2015, og som markedet endnu ikke har glemt.

Vestdanmark 21,2 øre/kWh
Østdanmark 21,5 øre/kWh

Balanceomkostninger



Balanceomkostningerne i juli

Balanceomkostningerne for juli er 1,0 øre/kWh i Vestdanmark og 1,0 øre/kWh i Østdanmark.

Som kompensation for balanceomkostningerne modtages balancegodtgørelse fra Energinet.dk, indtil vindmøllen er 20 år. For 2017 er godtgørelsen 1,3 øre/kWh.

Vestdanmark 1,0 øre/kWh
Østdanmark 1,0 øre/kWh

Nyhedsbrev august 2017

Kernekraften er igen i spil

Der er i øjeblikket kun 53% af den nordiske kernekraft i drift (44% i Sverige) på grund af årlig vedligehold og kontrol. Kraftværkerne er planlagt til løbende at komme tilbage på markedet i september og oktober.

I Frankrig er 7 af 58 reaktorer ude af drift til eftersyn, hvilket giver kapacitet på 66%. Den gamle sag om kontrolmyndighedernes anklager om lemfældig papirarbejde i forbindelse med sikkerhedskontroller spøger igen. Det har trukket de franske, og til dels de tyske, forwardpriser op til trods for, at EDF, der ejer og driver værkerne, nægter, at der er noget at komme efter.

Stigende pris på råvarer

Olieprisen havde store bevægelser i det første halvår, men efter faldende priser i maj og juni, er prisen steget i løbet af juli og ligger fortsat på niveauet over 50 USD/tønne (pt. 51,6 USD/t.).

Kulprisen har været støt stigende i løbet af sommeren, primært trukket op af højere efterspørgsel fra Kina, hvor hedebløge har øget behov for import af kul til elproduktion. Samtidig har der været udfordringer på udbudssiden i Indonesien og Australien på grund af voldsomt vejr. Forventningerne til kulprisen på længere sigt er mindre positive, så prisen på kommede kvartal og år kan hurtigt falde, når Kinas importbehov mindskes.

Prisen på CO₂-kvoter har fundet stabilitet omkring 5,8 EUR/t. Større bevægelser ventes, når EU genoptager diskussionen om den næste periode, der starter i 2021, samt implementering af Markeds Stabilitets Reserven (MSR), der kan reducere udbuddet fra 2019. Flere analytikere mener, at prisen på kvoterne skal stige i årene frem mod den nye aftaleperiode.

Vejr, elmarked og anbefaling

Den våde sommer har fået niveauet i de nordiske vandmagasiner op på normalen og trukket hydrobalancen op over normalen (pt. +8 TWh).

Områdepriserne i DK1 og DK2 steg pænt efter offentliggørelse af gradvis øgning af eksportkapaciteten mod Tyskland. På grund af lav kernekraftkapacitet stiger områdepristillægget for september kraftigt i øjeblikket.

Vindenergi Danmark anbefaler generelt at prissikre vinterkvartalerne. Det nuværende niveau, som er trukket op af høje kulpriser og reduceret kernekraftproduktion, kan benyttes til hel eller delvis afdækning. Læs mere om delvis afdækning på hjemmesiden.

Hvis der kommer forsinkelser i idriftsættelse af kernekraften og tørre prognoser, kan vi se yderligere prisstigninger, mens en lavere kulpris og våde prognoser kan trække prisen ned.

Priser i eHandel den 23/08 2017

eHandel er åben fra 14.00 - 15.15

Vestdanmark

Fastpris ekskl. balance
DK1 – 4. kvartal 2017
19,77 øre/kWh



Fastpris ekskl. balance
DK1 – 1. kvartal 2018
19,19 øre/kWh



Østdanmark

Fastpris ekskl. balance
DK2 – 4. kvartal 2017
22,31 øre/kWh



Fastpris ekskl. balance
DK2 – 1. kvartal 2018
21,51 øre/kWh

