

Vindkraft og CO₂-kvoter

Siden Klimakonventionen blev forhandlet på plads i FN og underskrevet i Rio i 1992, er der gennemført en række internationale forhandlinger for at konkretisere aftalen – bl.a. er der fastsat mål, procedurer og instrumenter. Særligt med vedtagelsen af Kyoto-protokollen i 1997 blev der truffet en række vigtige beslutninger.

Det er f.eks. fastlagt, hvor meget de enkelte lande skal reducere udledningerne af drivhusgasser. Danmark er omfattet af en samlet EU-forpligtelse og skal som led i EU's interne byrdefordeling reducere udledningerne med 21 % i forhold til 1990-niveauet. EU skal samlet reducere udledningerne med 8 %.

Kvoter og fleksible mekanismer

Med Kyoto-protokollen blev det også besluttet, at udledningerne af drivhusgasser kan reduceres ved hjælp af "fleksible mekanismer".

De fleksible mekanismer betyder, at lande og virksomheder ikke alene kan leve op til de internationale forpligtelser ved selv at reducere udledningerne af drivhusgasser. De kan også anskaffe sig tilladelser til at udlede drivhusgasser ved at købe kvoter på et kvotemarked eller få kreditter ved at gennemføre projekter i andre lande.

EU har fra 1. januar 2005 indført en kvoteordning for CO₂. Kvoteordningen betyder, at de mest energitunge virksomheder skal have kvoter, der svarer til den mængde CO₂, de udleder. Virksomhederne får tildelt et antal kvoter, og hvis det ikke svarer til de reelle udledninger, skal de skaffe flere kvoter på markedet.

Princippet i kvotehandel

Det centrale princip i denne form for regulering er "omsættelige udledningstilladelser".

Energistyrelsen udsteder udledningstilladelserne til de virksomheder, der er omfattet af reguleringen. I første omgang får virksomhederne tilladelserne direkte, eller de kan købe dem på auktion. Senere kan tilladelserne købes på markedsvilkår, eller man kan lave projekter i udlandet, der reducerer udled-

ninger, hvilket udløser en bonus i form af et antal udledningstilladelser.

Når udledningstilladelserne kan omsættes på et marked, vil der danne sig en markedspris på tilladelserne.

Hvis en virksomhed skal bruge mange penge på at reducere sin udledning, kan det være mere økonomisk fornuftigt at købe en udledningstilladelse til markedspris.

Hvis en virksomhed omvendt kan reducere udledningen til lavere priser, er det mere økonomisk fornuftigt end at købe en udledningstilladelse. En sådan virksomhed kan måske ligefrem tjene penge ved selv at nedbringe sin udledning og så sælge de tilladelser, som virksomheden har i overskud.

Udledningen reduceres dermed, hvor omkostningerne er lavest, hvilket betyder, at de samlede samfundsomkostninger ved at begrænse forureningen bliver lavere.

Hvem er omfattet af kvoteordningen?

I Europa er omkring 12.000 produktionsenheder omfattet af kvoteordningen. I EU har man besluttet at anvende gratis uddeling af kvoter til de omfattede produktionsenheder i stedet for muligheden for auktionering.

Ved auktionering må man sikre sig kvoter, før der kan ske en reel udledning, hvorimod man ved gratiskvoter får rådighed over kvoter fra start og først skal gøre regnskabet op med udgangen af perioden. Man får hermed rådighed over en ganske betydelig kapital.

EU's kvotesystem omfatter i 2005-2007 omkring 45 % af EU's samlede udledning af CO₂. I Danmark var 377 produktionsenheder omfattet af ordningen ved starten 1. januar 2005:

- 244 el- og varmeproducenter
- 126 industrivirksomheder
- 7 offshore-virksomheder

Kvoteloven omfatter følgende typer virksomheder:

- Energiproducerende anlæg over 20 MW indfyret effekt. Herunder også industrianlæg, men ikke affaldsbehandlingsanlæg.

- Raffinaderier og koksværker.
- Virksomheder over en vis størrelse, der arbejder inden for produktion og forarbejdning af ferrometaller.
- Cement-, glas- og teglvirksomheder over en vis størrelse.
- Papir- og papvirksomheder over en vis størrelse.

Nationale allokeringplaner

Til hver periode skal miljøministrene udarbejde en national allokeringplan, der beskriver, hvordan kvoterne år for år fordeles mellem de produktionsenheder, der er omfattet af ordningen.

Den nationale allokeringplan skal godkendes af EU-Kommissionen. EU-Kommissionen ser på, om kvotetildelingen

Klimakonventionen

I efteråret 1990 vedtog FN's generalforsamling, at man i FN-regi skulle etablere en konvention på klimaområdet.

Klimakonventionen blev skrevet under på FN's Konference om Miljø og Udvikling i Rio de Janeiro i 1992 og den trådte i kraft i 1994.

Den er i dag tiltrådt af 190 lande, hvilket i praksis vil sige stort set alle verdens lande.

Klimakonventionens formål er at opnå en "stabilisering af drivhusgaskoncentrationer i atmosfæren på et niveau, der forhindrer farlig menneskelig påvirkning af klimasystemet", og at dette skal ske "inden for en tidsramme, der tillader økosystemer at tilpasse sig naturligt til klimaforandringer, sikrer at fødevarerproduktionen ikke er truet, og muliggør fortsat økonomisk udvikling på en bæredygtig måde".

Klimakonventionen rummer en hensigtserklæring om, at de industrialiserede lande skal have stabiliseret deres udledninger af CO₂ og andre drivhusgasser på 1990-niveauet inden år 2000. Næsten ingen industrilande havde opfyldt denne målsætning i 2000.

vil kunne sætte landene i stand til at leve op til de internationale forpligtelser. Endvidere vurderes det, om tildelingen af kvoter er problematisk i forhold til reglerne om statsstøtte og konkurrence på det indre marked.

Allokeringsplanerne skal også redegøre for, hvordan det enkelte land samlet set kan opfylde sin nationale forpligtelse. Der skal således redegøres for effekten af nationale virkemidler, national implementering af EU-direktiver, og effekten af nationale JI og CDM-programmer (se forklaring i boks).

Alle EU-lande skulle inden udgangen af juli 2006 have afleveret deres udkast til National Allokeringsplan for 2008-2012 til EU-Kommissionen. Denne proces blev meget forsinket og i begyndelsen af december 2006 havde EU-Kommissionen kun givet sine kommentarer til 10 lande ud af de 27 lande, som skal aflevere en plan.

Mål for 2005-2007

I Danmark er der i perioden 2005-2007 et samlet antal kvoter på 100,5 mio. tons totalt i de tre år. 92,5 mio. tons tildeles som gratis kvoter til eksisterende produktionsenheder og 3 mio. tons er reserveret til gratis kvoter til nye produktionsenheder. De sidste 5 mio. tons bortauktioneres.

Mål for 2008-2012

I perioden 2008-2012 skal mindst 90% af kvoterne uddeles gratis.

Danmark offentliggjorde sin allokeringsplan den 21. december 2006. Planen tager udgangspunkt i, at Danmark mangler 13 mio. tons CO₂ om året i 2008-2012, for at kunne opfylde sin Kyoto-forpligtelse. I 2003 var det regeringens vurdering, at mankoen var på 25 mio. tons CO₂ om året.

Planen foreslår, at der sker en samlet kvotetildeling på 24,5 mio. tons CO₂ om året til de danske virksomheder, der er omfattet af EU's kvotedirektiv. Heraf tildeles industrien 90% af kvotegrundlaget, varmesektoren 85%, off-shore 90% og elsektoren 57% af kvotegrundlaget.

Derudover afsættes en pulje på i alt 2,5 mio. tons CO₂ til nye produktionsenheder og ny kapacitet i eksisterende produktion, og det nuværende program for CDM og JI videreføres.

Danmark har valgt ikke at anvende auktionering i 2008-2012.

Prisen på kvoter

Markedspriserne på kvoter og kreditter er ikke gennemsigtige, og det er også uklart, i hvilket omfang de vil blive det. Dette skyldes flere forhold:

- Det er endnu usikkert, hvor stor en del af handlen med kvoter og kreditter som vil ske på børser (spot-markeder) med synlig prisdannelse
- Der er en betydelig usikkerhed om prisoversigter udarbejdet af bl.a. analytikere. Det kan ikke forventes, at de har adgang til alle informationer om priserne. Derudover udarbejdes der kun én gang årligt en samlet regnskabsoversigt
- Priserne påvirkes af mange forskellige faktorer. Disse faktorer vil variere over tid, og vil derfor kunne give betydelige prisvariationer. Der mangler desuden tilstrækkelig viden om en række af disse faktorer.

Etableringen af spot-markeder, som f.eks. Nordpool, bidrager klart til større gennemsigthed, men volumen på disse markeder er endnu begrænset i forhold til den samlede omsætning. Hvis nogle af spot-markederne som er etableret eller i færd med at blive det, opnår en tilstrækkelig volumen, må det forventes at bidrage væsentligt til gennemsigtheden på handlen med kvoter. Specielt forhåndskøbsaftaler (forward-handler) med kreditter vil højst sandsynligt fortsat være vanskelige at vurdere prismæssigt.

JI/CDM-projekter

CDM-projekter (Clean Development Mechanism) gør det muligt for et I-land – f.eks. Danmark – at lave et projekt i et udviklingsland. Danske parter kan indgå i gennemførelsen af projektet, men det kan også alene være udenlandske parter, som står for projektet og sælger kreditterne til en dansk part. Projektet kan også helt eller delvist finansieres af danske parter.

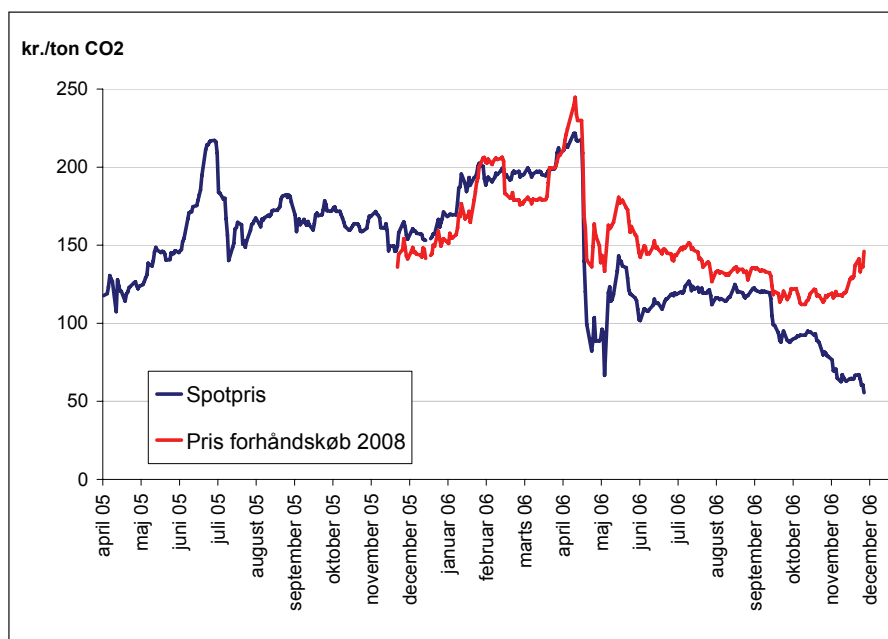
JI-projekter (Joint Implementation) svarer til et CDM-projekt, men her er begge lande I-lande (OECD-lande eller et af de øst- og centraleuropæiske lande).

Hvad bestemmer prisen på kvoter

Hvis kvoter og kreditter skal være et incitament til at reducere udledningen af drivhusgasser, skal de i sagens natur ikke være gratis, men have en vis pris.

Det er vanskeligt at forudsige, hvorledes priserne udvikler sig, da de vil afspejle forholdet mellem udbud og efterspørgsel.

I det følgende beskrives ni centrale faktorer betydning for udbud og efterspørgsel. Listen er ikke udtømmende, men den viser, at udbud og efterspørgsel – og dermed priser – påvirkes af mange variable.



Kvoteprisen for 2005-2007. Prisen er i løbet af 2. halvår 2006 faldet til omkring 50 kr. pr. ton CO₂. Prisen for kvoter i Kyoto-perioden var i december 2006 på omkring 130 kr. pr. ton CO₂. I starten af 2006 var prisen over 225 kr. pr. ton CO₂. Kilde: ECON/Point Carbon

1. Mængden af kvoter og de nationale allokationsplaner

Mængden af gratis kvoter i forhold til behovet er en helt afgørende faktor i prisdannelsen. Der er ikke noget fast loft over, hvor mange kvoter de enkelte lande kan udstede. I 2005-2007 vurderes det, at der samlet set er udstedt et større antal gratis kvoter, end der har været behov for, hvorfor prisen også er faldet ganske betydeligt i løbet af 2006.

Det vides endnu ikke, hvor mange kvoter der tildeles i 2008-2012, men det er sikkert, at der såvel i Danmark som EU generelt set bliver tale om et mindre antal end i første periode. EU-Kommissionen meldte i januar 2006 ud, at EU-landene samlet set skulle reducere 6 % i forhold til niveauet i 2005-2007. Dette vil alt andet lige give højere priser i 2008-2012 end i 2005-2007, og denne forventning ses også i markedsprisen.

2. Bødernes størrelse

Basalt vil prisen på kvoter/kreditter være påvirket af bødestørrelsen. Prisen vil alt andet lige ikke blive højere end omkostningen ved at bryde reduktionsforpligtelsen.

Da bøderne stiger i 2008 fra 40 til 100 euro (300-750 kr.) pr. tons CO₂, kan det afføde højere priser. Prisen kan endda blive højere endnu, da betaling af bøden ikke friholder virksomheden fra at indlevere det manglende antal kvoter i næste periode. Det reelle straffniveau vil derfor være bøden plus den forventede kvotepris det efterfølgende år.

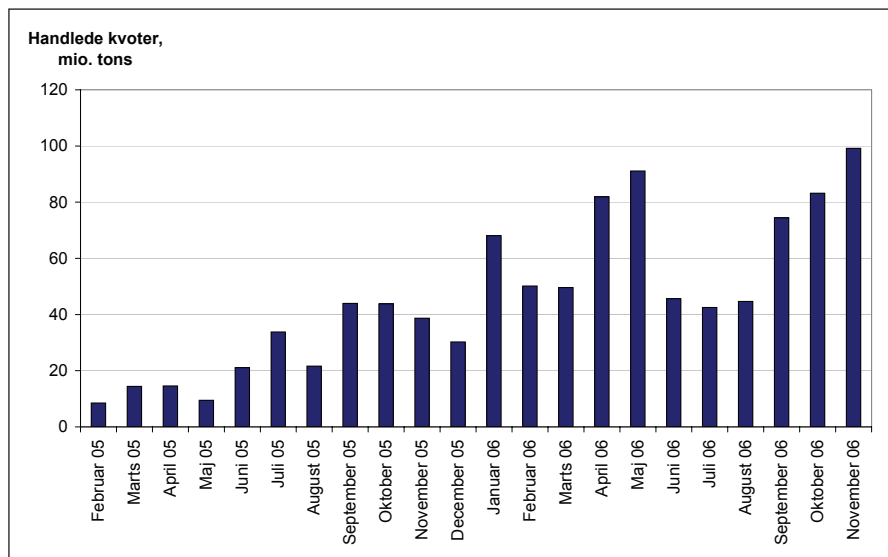
3. Økonomiske faktorer

Desto større økonomisk vækst desto større forbrug af energi i alle sektorer i samfundet. Omvendt vil nedgang i økonomien, betyde mindre brug af energi. Nogle landes industrier er mere energitunge end andre landes, og derfor vil behovet for kvoter også kunne påvirkes mere af de økonomiske konjunkturer i nogle lande end i andre.

I løbet af 2005 og 2006 har prisudviklingen på olie- og gasmarkedet haft stor indflydelse på kvoteprisen. Den høje olie- og gaspris har gjort det økonomisk interessant at skifte til kul, med heraf følgende større efterspørgsel på kvoter, hvilket har været medvirkende til, at kvoteprisen omkring årsskiftet 2005/2006 var over 30 euro (225 kr.) per ton CO₂.

4. Mængden af "varm luft"

Nogle lande har meget let ved at reducere udledningerne til 1990-niveau. Det kan bl.a. skyldes tilbagegang i økonomien og ændrede industri- og energistrukturer.



Det daglige volume der omsættes på EU's kvotemarked er øget ganske betydeligt i løbet af 2. halvår 2006. Fra omkring 2 mio. ton CO₂ om dagen i august til omkring 5 mio. ton om dagen i november. Kilde ECON/Point Carbon

Disse lande - det gælder særligt Rusland og Ukraine - er i besiddelse af en stor mængde kvoter, de kan sælge. Disse overskudskvoter er blevet døbt "varm luft".

Det er af betydning for prisdannelsen, hvornår og i hvilket omfang disse kvoter vil komme på markedet.

5. Vejret

Jo varmere vintre desto mindre energiforbrug, og i sagens natur vil koldere vintre give større energiforbrug.

Dermed vil vejret også være en faktor, der kan få betydelig indflydelse på priserne og især give anledning til midlertidige udsving.

6. Reserver til nye virksomheder

De fleste lande reserverer en pulje med kvoter til nye virksomheder i perioden.

Hvis denne pulje ikke bliver brugt til nye virksomheder, vil store mængder kvoter pludseligt kunne sælges på markedet. Det vil kunne reducere priserne.

7. JI/CDM-projekter

JI- og CDM-projekter (se forklaring i boks på foregående side) skaber kreditter, og desto flere kreditter der skabes, desto lavere bliver prisen på kvoter og kreditter. Frem til 2008 kan kun CDM-kreditter indgå i kvoteordningen, og dermed påvirke prisen. Endnu er kun få CDM-projekter godkendt, men der er en meget væsentlig vækst på markedet og med udgangen af 2006 var der over 1400 projekter på vej gennem godkendelsessystemet.

Det gælder for både CDM og JI, at køberlandet og de virksomheder der er omfattet af kvotedirektivet, kun må

anvende kreditter som et supplement til indfrielsen af forpligtelsen. Landene skal altså gennemføre en del reduktioner i eget land. I EU har man vedtaget et Linkingdirektiv, som skal regulere sammenhængen mellem kvotemarkedet i EU og handel med kreditter fra CDM og JI.

Det fremgår af direktivet, at de enkelte lande fra 2008 skal fastsætte et nationalt loft for, hvor meget de enkelte produktionsenheder må anvende kreditter fra CDM og JI.

I den danske allokationsplan er fastsat et loft for virksomhedernes brug af kreditter til omkring 19 % af kvotetilførelsen.

8. Politiske udmeldinger og aftaler

Løbende vil udmeldinger fra politisk side kunne påvirke prisen. Eksempelvis kan et regeringskift i et land føre til, at landet ikke vil dække en del af sine forpligtelser ved at købe kvoter/kreditter på det internationale marked, men derimod vil lave energibesparelser i landet. Det vil alt andet lige føre til lavere priser, fordi efterspørgslen efter kvoter falder.

Forhandlingerne om fremtidige klimaforpligtelser efter 2012 under Klimakonventionen vil også være en faktor. Ubrugte kvoter og kreditter fra Kyoto-perioden kan gemmes til efterfølgende perioder. Ambitiøse forpligtelser efter 2012 vil give forventninger om stigende priser og øge efterspørgslen i perioden 2008-2012.

9. Teknologisk udvikling

På kort sigt vil den teknologiske udvikling næppe spille den store rolle for prisdannelsen. På længere sigt vil det

kunne få betydning i hvilket omfang og tempo, der udvikles teknologier, der begrænser energiforbruget og CO₂-udledningen, og dermed reducerer udledningerne af drivhusgasser: Jo større teknologiske landvindinger, desto lavere priser.

Hvad vil der ske efter 2012

Det er endnu uafklaret om kvotehandel og brug af JI og CDM efter 2012 vil fortsætte inden for Kyoto-protokollens ramme. På klimamødet i Montreal i december 2005 blev det besluttet at igangsætte to forhandlingsprocesser. En med basis i de lande som har ratificeret Klimakonventionen, dvs. incl. USA og Australien, og en proces med udgangspunkt i Kyoto-Protokollen og hermed uden USA. I praksis foregår drøftelserne i sammenhæng, og der stiles mod, at der kan opnås en aftale på det årlige klimamøde i 2009.

I forhold til de politiske signaler som kommer dels fra G-8 møderne, men også fra USA, EU og en række U-lande er der behov for en aftale på klimaområdet efter 2012. De politiske signaler er blevet understøttet af en række nye naturvidenskabelige og økonomiske rapporter, og FN's klimapanel forventes af komme med deres 4. vurderingsrapport i 2007. Den vil formodentlig understøtte behovet for politisk handling.

Hvad betyder kvotemarkedet for elprisen?

Hele baggrunden for kvotemarkedet har været et ønske om at værdisætte CO₂-udledningen.

Elproducenterne lægger kvoteprisen oveni de øvrige produktionsomkostninger og sætter denne pris som marginalpris for, hvornår de vil producere. Da brændslerne har forskelligt CO₂-ind-

hold, ændrer kvotemarkedet dermed også produktionsprisen afhængig af brændsler og produktionsformer.

I det europæiske marked slår kvoteprisen forskelligt igennem på markedsprisen, fordi de enkelte markeder har forskellig sammensætning af produktionen, og der er forskel på hvor CO₂-intensiv produktionen er. ECON har beregnet, at 45 % af kvoteprisen i 2005 blev overført i elprisen i det nordiske elmarked, hvorimod det i det tyske og hollandske marked er 70-80 %.

Når der ikke er større gennemslag i elprisen i Norden, skyldes det at prissætningen sker på Nordpool, hvor vind og især vandkraft med lavere marginalomkostningerne er prissættende for elprisen i mange timer.

Selvom kvoterne uddeles gratis sker denne overførsel i markedsprisen, fordi kvoterne har en værdi på markedet. Bruger man ikke kvoten selv, har man altså mulighed for at sælge den. Elproducenterne opnår dermed indirekte at få en kapitaltilførsel, som ideelt set gerne skulle resultere i investeringer i mindre CO₂-intensiv produktion på et senere tidspunkt.

ECON har beregnet, at den gennemsnitlige kvotepris på det europæiske marked i 2005 har været på 120 kr. per tons CO₂, hvilket i 2005 har givet en gennemsnitlig priseffekt i det nordiske elmarkedet på 5,7 øre per kWh. På det tyske marked har priseffekten været på ca. 9,5 øre per kWh.

Med den nuværende (december 2006) lave kvotepris for 2005-2007 på omkring 50 kr. pr. ton CO₂, bliver priseffekten kun 2,5 øre per kWh. Kvoter for 2008-2012 handles til p.t. 135 kr. pr. tons CO₂, og vil med den samme afsmkning på det nordiske elmarked som i 2005 give en priseffekt på 6,4 øre per kWh.

Kvotemarkedets indflydelse på afregning for vindmøllestrøm

Vindkraft og andre vedvarende energikilder er ikke omfattet af EUs kvotedirektiv. Baggrunden for dette er, at de fleste EU-lande har forskellige støtteordninger til vedvarende energi, og man ikke politisk ønskede at have flere støtteformer.

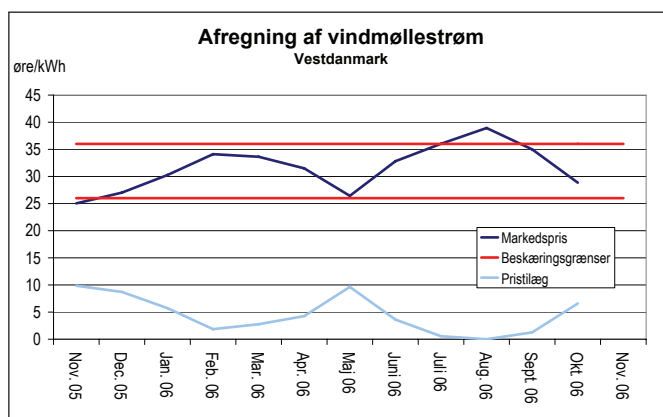
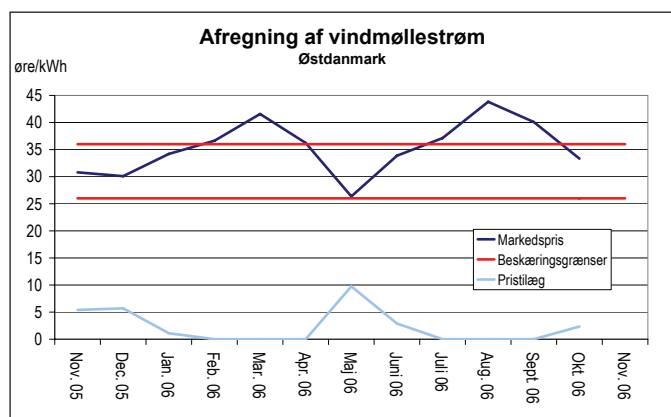
Kvotemarkedet har derfor i sin nuværende form først og fremmest interesse for vindkraft i den udstrækning, det har indflydelse på afregningsprisen i elmarkedet. For nye møller giver kvoteprisen et direkte pristillæg i markedsprisen, i 2005 beregnet til 5,7 øre per kWh.

Vindmøllerne får et pristillæg på op til 10 øre/kWh for vindmøllestrømmens merværdi. For vindmøller opstillet inden 2005 beskæres dette pristillæg, når markedsprisen for strøm kommer over 26 øre/kWh. For nye vindmøller er det skrottningsbevisets pristillæg på 12 øre/kWh, der beskæres, når markedsprisen passerer 26 øre/kWh.

For disse møller gælder, at de i størstedelen af tiden i perioden november 2005 til november 2006 ikke har fået udbetalt det fulde pristillæg, da markedsprisen har været over de 26 øre per kWh (se graferne nederst).

Vindmøller har således kun i stærkt begrænset grad fået glæde af CO₂-kvotemarkedets indflydelse på elprisen. F.eks. har kvotesystemets virkning på markedsprisen i 2005 betydet, at fra drøgt i pristillægget i gennemsnit begyndte 5,7 øre/kWh under det niveau, hvor det ellers ville have haft virkning.

Den nuværende afregningsform med en beskæring af pristillæg giver dermed ikke vindmøllestrømmen den samme virkning på den markedsprismæssige afregning pr kilowatt-time som andre elproducenter opnår.



Når markedsprisen for el ligger mellem 26 og 36 øre/kWh beskæres pristillægget for vindmøllestrøm for eksisterende vindmøller. Vindmøllejerne får derfor kun begrænset glæde af stigninger i elprisen som følge af CO₂-kvotemarkedet, nemlig de få perioder markedsprisen er over 36 øre/kWh.

Tidsperiode	2005-2007	2008-2012
Periodens karakter	EU's kvoteordning fungerer uafhængig af forpligtelserne i Kyoto-protokollen.	Første forpligtelsesperiode i Kyoto-protokollen. EU's kvoteordning fungerer efter de regler, der gælder i Kyoto-protokollen.
Landenes forpligtelser	EU-landene er forpligtet til at tage skridt på vej mod forpligtelserne i 2008-2012.	EU har samlet forpligtet sig til at reducere den gennemsnitlige årlige CO ₂ -udledning med 8%, mens Danmark som led i EU's byrdefordeling har forpligtet sig til at reducere med 21%.
Kvoter til danske virksomheder	Virksomhedernes tildeles 100,5 millioner kvoter. Det svarer til en reduktion på 15% i forhold til 1998-2002.	Virksomhederne tildeles 24,5 mio. tons om året i 2008-2012. Industrien tildeles 90 % af kvotegrundlaget, varmesektoren 85 %, offshore 90 % og elsektoren 57 % af kvotegrundlaget. Kvotegrundlaget er et gennemsnit af den historiske udledning i perioden 1998-2004, eller udledningen i 2004, hvis den er højere.
Bøder	40 euro (300 kr.) pr. ton CO ₂ , der udledes uden, at der afleveres en tilsvarende mængde kvoter/kreditter.	100 euro (750 kr.) pr. tons CO ₂ , der udledes uden, at der afleveres en tilsvarende mængde kvoter/kreditter.
Undtagelser	Blandt de virksomheder, der er omfattet af ordningen, kan Kommissionen godkende midlertidig undtagelse af anlæg eller aktiviteter i de enkelte lande.	Alle omfattede virksomheder skal deltage.
Overflytning fra perioder	I Danmark kan kvoter udstedt i denne periode ikke bruges i perioden 2008-2012. Andre lande kan vælge at annullere kvoterne og automatisk erstatte med nye kvoter, der gælder for næste periode. Langt hovedparten af EU-landene har samme tilgang som Danmark. Kreditter optjent i perioden kan godt bruges i 2008-2012.	Kvoter udstedt i denne periode kan bruges i efterfølgende perioder. Det er op til de enkelte lande at afgøre, om de vil acceptere kvoter fra den tidligere periode. Kreditter optjent i perioden kan anvendes i efterfølgende perioder.
Gratis kvoter og bortauktionering	Mindst 95% af kvoterne tildeles gratis. Resten kan bortauktioneres. I Danmark bortauktioneres 5%.	Mindst 90% af kvoterne skal tildeles gratis. Resten kan bortauktioneres. Danmark bortauktionerer ikke.
Optjening af CDM-kreditter og JI-kreditter	Allerede fra 2000 har det været muligt at optjene kreditter i CDM-projekter. Det er ikke muligt at optjene kreditter i JI-projekter.	Der kan optjenes kreditter i både CDM-projekter og JI-projekter.
Brug af CDM- og JI-kreditter	Kun CDM-kreditter kan bruges.	Både CDM-kreditter og JI-kreditter kan bruges.

Kvotemarkedets betydning for investeringer i vindmøller

På kort sigt kan man ikke forvente at EU's kvotemarked har reel indflydelse på, om investeringsmulighederne for vindmøller forbedres. Der er usikkerhed om de nationale kvoter i 2008-2012 og dermed også om kvoteprisen og hvad overvæltningen i elprisen bliver. De fleste EU-lande har på nuværende tidspunkt nationale støtteordninger, som er uafhængig af markedsprisen, hvorfor kvotemarkedet kun i beskedent omfang har indflydelse på investeringerne.

EU's energipolitik kan betyde nye markedsrammer

Regerings- og statscheferne i EU skal i 2007 forhandle EU's fremtidige energipolitik på plads. EU's oplæg til energistrategi vil måske foreslå bindende målsætninger for udbygning med vedvarende energi. Det vil muligvis lægge op til indførelse af et marked for grønne certifikater, som vil give et markedsbaseret pristillæg til vindmøller.

EU's energipolitiske beslutninger vil hermed kunne bane vejen for et elmarked med mulighed for mere lige konkurrencevilkår for vindkraften.

Yderligere oplysninger

EU-Kommissionen: <http://ec.europa.eu/environment/climat/emission.htm>

Miljøstyrelsen: www.mst.dk/Klima/

Energistyrelsen: www.ens.dk/sw19939.asp

Dansk Energi: www.danskeenergi.dk/Miljoeogklima.aspx

Internationale Emission Trading Association, IETA: www.ieta.org/ieta/www/pages/index.php

Point Carbon: www.pointcarbon.com/

Nordpool: www.nordpool.dk

ECON: www.econ.no/

Fakta om Vindenergi:
M2 Vindmøller og drivhuseffekten

Fakta om Vindenergi:
Ø5 Afregningsregler for vindmøller

Fakta om Vindenergi

Fakta om Vindenergi udgives af Danmarks Vindmølleforening.

Faktabladene, der giver faktaoplysninger om en række udvalgte emner, kan rekvireres fra sekretariatet eller hentes på www.dkvind.dk.

Danmarks Vindmølleforening
Ellemarksvej 47, Bygning 6
8000 Århus C

Tlf. 8611 2600 (kl. 9-15, fredag 9-13)
Fax 8611 2700

E-mail: info@dkvind.dk
www.dkvind.dk