

Formandens mundtlige beretning ved Vindenergi Danmarks generalforsamling lørdag den 9. april 2005

Denne beretning er et supplement til den skriftlige beretning, som er udsendt sammen med indkaldelsen til generalforsamlingen.

Velkomst

Velkommen til årets generalforsamling i Vindenergi Danmark. Det er dejligt at se at vi i år er samlet ligeså mange som sidste år. Sidste år sendte vi indkaldelser ud til 2.400 andelshavere, mens vi i år kun har sendt indbydelser ud til 1.800 andelshavere. De færre andelshavere er ikke udtryk for at der bliver færre vindmøller i Danmark, men et udtryk for, at der sker en flittig handel med de ældre vindmøller, der betyder en koncentration af ejerskabet til vindmøllerne.

Vi betragter handlen med vindmøller positivt. Næmlig som et tegn på, at der er mange, der ser positivt på vindkraft i fremtiden – både med fortsat drift af ældre møller og med nye projekter under den nye udskiftningsordning.

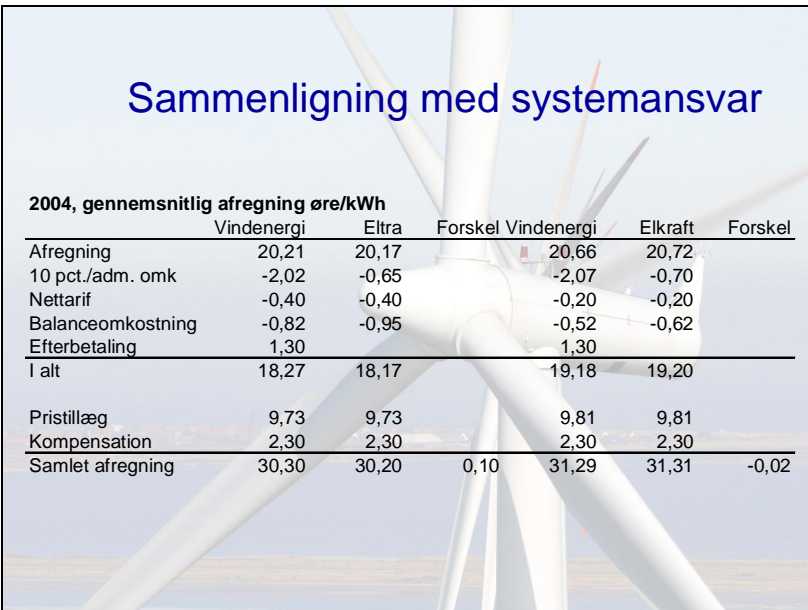
Hvordan er det gået i 2004?

2004 har for Vindenergi Danmark været det første normale driftsår uden omkostninger til etablering, til eksterne konsulenter, som skulle agere fødselshjælp på et behårdt el-marked og til kontorflytning m.m.

Året var ligeledes det første år, hvor vi kunne afregne vore andelshavere på samme niveau som de systemansvarlige selskaber. 2004 har derfor på alle måder været et godt år at aflægge beretning for.

På sidste års generalforsamling sagde jeg, at vor næste store opgave ville blive at gøre os sammenlignelige med de systemansvarlige selskaber, hvad angår udbetaling til vore andelshavere.

Regnskabet for 2004 samt efterbetalingen viser, at vi har nået vor målsætning. Både afregningsprisen, balanceomkostningerne samt vore administrationsomkostninger er nu på niveau med de systemansvarlige selskaber.

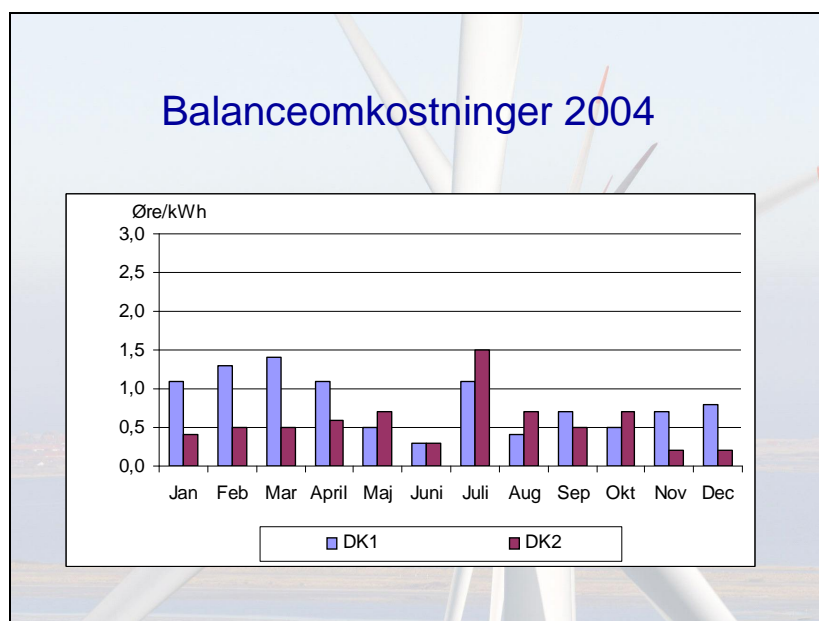


Sammenligning med systemansvar

2004, gennemsnitlig afregning øre/kWh

	Vindenergi	Eltra	Forskel Vindenergi	Elkraft	Forskel
Afregning	20,21	20,17	20,66	20,72	
10 pct./adm. omk	-2,02	-0,65	-2,07	-0,70	
Nettarif	-0,40	-0,40	-0,20	-0,20	
Balanceomkostning	-0,82	-0,95	-0,52	-0,62	
Efterbetaling	1,30		1,30		
I alt	18,27	18,17	-19,18	19,20	
Pristillæg	9,73	9,73	9,81	9,81	
Kompensation	2,30	2,30	2,30	2,30	
Samlet afregning	30,30	30,20	0,10	31,29	-0,02

Balanceomkostningerne har i alle måneder ligget under de 2,3 øre/kWh, som møllejerne modtager fra netselskabet som kompensation for selv at have balanceansvaret. Niveaue for balanceomkostningerne har således været på et lavt niveau året igennem,



Administrationsomkostningerne var i 2003 ca. 1,5 øre pr. kWh. På sidste års generalforsamling lovede jeg, at disse ville falde til ca. 1,0 øre i år 2004. Regnskabet viser imidlertid, at vi har nedbragt omkostningerne til 0,7 øre i 2004.

Med baggrund i vore administrationsomkostninger i 2004 har bestyrelsen besluttet at opkræve en fast takst på 0,7 øre pr. kWh i 2005. Herved vil vore andelshavere få et rådighedsbeløb hver måned som er på niveau med, hvad man kan opnå gennem handel gennem de systemansvarlige selskaber.

Hvordan kan vi gøre det bedre?

På spotmarkedet må vi tage den pris, der nu engang gælder. Da vi ikke kan bestemme, hvornår det blæser, er det således svært at forbedre indsatsen markant på spotmarkedet. Prognoserne for produktionen kan selvfølgelig blive bedre, og vi gør løbende en indsats sammen med vores samarbejdspartner Markedskraft.

Hvis resultaterne virkelig skal være bedre end spotmarkedet, skal vi enten sælge på kontrakt på gunstige tidspunkter eller finde aftagere til grøn strøm. Bestyrelsen har valgt at satse på at finde kunder til vores "grønne certifikater". Det kan ske enten gennem et frivilligt dansk marked, som vi har planer om at introducere eller ved eksport af internationale RECS certifikater. Der har ikke siden eksporten til Holland været internationale muligheder, men markedet overvåges nøje.

Vi har fortsat en tro på, at et dansk frivilligt marked kan løbes i gang, men vi kan endnu ikke fremvise resultater.

Vores forventninger til 2005

Omsætningen

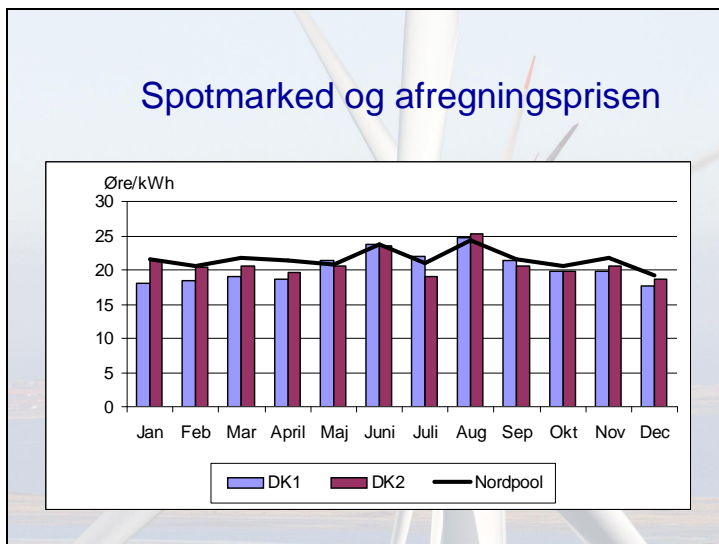
Vi forventer, at vores omsætning vil stige gennem året i takt med, at flere møller bliver ti år. 1995 var ikke nogen stor årgang, så tilgangen i år bliver ikke så markant: Vi forventer, at effekten vil stige med ca. 10 pct. fra 204 MW ved årsskiftet til 225 MW ved næste årsskifte. Tilgangen i 2006 ventes at blive noget større.

Nye møller

Med de nuværende priser på el og med den store usikkerhed, der er på den fremtidige prisudvikling på el fra vindmøller, er det meget svært for os at se, at der er grundlag for opstilling af ny effekt på markedsvilkår i Danmark i nærmest fremtid. Vi har derfor ikke budgetteret med tilgang af nye møller i år og forventer heller ikke en tilgang næste år. Skulle der alligevel blive opsat nye møller, er det selvfølgelig glædeligt og vil bidrage til en øget omsætning i Vindenergi Danmark.

Til elprisudviklingen:

Som det ses af kurven, har elprisen i 2004 været på omkring 20 øre i gennemsnit. Dermed har vindmøller på markedsvilkår samlet opnået over 30 øre/kWh.



I det seneste år er der flere forhold, som har haft og i fremtiden vil få betydning for markedsprisen.

Fra nytår er mange decentrale kraftvarmeværker kommet på markedsvilkår. Hvilken betydning det har for el-markedet og vindmøllerne, vil Henning Parbo fra Eltra komme ind på i sit indlæg efter generalforsamlingen.



For godt en måned siden startede EU's marked for CO₂ kvoter. Markedet er en europæisk forløber for det internationale kvotemarked, som træder i kraft fra 2008 i henhold til Kyoto-aftalen. Ideen er, at kvoterne reduceres over tid, så det bliver omkostningsfyldt at producere elektricitet ved forurenende teknologier. Kvoterne vil dermed medføre stigende elpriser. Hvor meget og hvornår er for tidligt at sige, men vi ser allerede tydelige tegn på at markedet og mekanismen virker. Således har stigende priser på CO₂ over den seneste måned afspejlet sig i stigende priser på el-markedet.

Selv om der i det seneste år ikke har været opført vindmøller i Danmark, rejses der fortsat mange vindmøller syd for grænsen. I Slesvig-Holsten er der nu en lige så stor vinddækning som i Vestdanmark. Denne udvikling betyder, at det til stadighed bliver mere og mere vanskeligt at eksportere syd på, når der er høj vindkraftproduktion i Danmark. Det er et forhold, som vil øge antallet af timer med lave priser i Danmark.

Endelig er vandressourcerne i Norden det sidste år gået fra et underskud til overskud.

På trods af en forbedret hydrologisk balance er der højere priser på el i Norden i forhold til sidste år på samme tid. Billedet er da også siden den skriftlige beretning blevet mere positivt.

De aktuelle høje priser på olie gas og kul påvirker elprisen på det europæiske kontinent og herunder Danmark i opadgående retning, især i dagtimerne.

	2005	2004
Kul, \$/ton	70	60
Olie, \$/tønne	57	34
Vandmagasin, pct.	33	24
CO ₂ kvoter, €/ton	16	0
El-kontrakt for næste år, øre/kWh	26,4	23,4

Både prisen på kul, gas og olie er steget markant det sidste år. Kulprisen er steget fra 60 til 70 \$/ton, og olieprisen er steget fra 34 til 57 \$/tønne. Samtidig ligger prisen for CO₂ nu på 16 €/ton svarende til 120 kr./ton, hvilket er en fordobling i forhold til prisen, da markedet startede for en måned siden. For at producere en kWh med kul udledes 780 g CO₂. Det betyder, at hvis der skal erhverves CO₂ kvoter for at producere, løftes udbudsprisen for kul med ca. 10 øre/kWh. Der er stadig et langt stykke vej til ærlige energipriser, hvor alle miljøomkostninger ved produktionen er indlagt i prisen, men CO₂ markedet er et skridt i den rigtige retning.

Tidligere perioder med høje energipriser har været i forbindelse med geopolitisk uro i Mellemøsten. Området er fortsat ustabil, men denne gang nævnes den store globale efterspørgsel efter energi som hovedårsagen til det stigende energipriser.

Når det er en øget efterspørgsel, der trækker energipriserne i vejret, er det mere sandsynligt, at det højere prisniveau vil blive af en mere permanent karakter. Dette taler for, at elprisen fortsat vil være høj i landene syd for os, særligt efter 2008, hvor Kyoto reglerne på CO₂ markedet træder i kraft.

Det, der kan true den høje elpris, er fortsat store vandmængder i Norge og Sverige samt en større udbygning med vindkraft i Tyskland. Store vandmængder og den øgede vindkraftandel kan i perioder oversvømme markedet med billig el, især om natten og i weekender.

Der tegner sig derfor en tendens til, at de høje priser på kontinentet slår igennem i Danmark i dagtimerne, især i perioder uden vind, og at de relativt lavere norske priser vil være dominerende i nattetimerne og i weekender. Der er således en tendens til, at priserne vil blive meget svingende.

Det er ikke ubetinget nogen fordel for os, da svingende priser generelt giver meget store balanceomkostninger. Et forhold vi allerede har set i de første måneder af 2005.

Samlet set er den øjeblikkelige situation den, at en kontrakt på leverance af el i Vestdanmark for det efterfølgende år i øjeblikket er 3 øre/kWh højere end seneste år på samme tid. Selv om vindmøllerne i kraft af at være uregulerbare må forvente at få 1-4 øre/kWh mindre end disse kontraktpriser, nærmer vi os en situation, hvor loftet over den samlede afregning på 36 øre/kWh kan blive aktuelt. Det er således mere aktuelt end nogensinde at få afskaffet dette loft.

Eloverløbsproblemerne:

Selv om det øjeblikkelige billede af el-prisen er positivt, vil der fortsat være problemet med, at vindkraften presser sin egen afregningspris.

Med 30 pct. vindkraft i Vestdanmark, vil der ofte i blæsende perioder blive produceret mere vindkraft, end der er afsætning for i Jylland og på Fyn Især kan det være et problem i weekenderne. Den store vindkraftproduktion presser populært sagt prisen i bund.

I dag løses problemet ved, at den overskydende produktion eksporteres til Norge og Sverige. Herfra kan vi så få strømmen tilbage, når det ikke blæser. Men nordmændene tager sig betalt for denne trafik. I nogle tilfælde får de strømmen foræret og sælger den tilbage på et senere tidspunkt til en helt anden pris. Det kan man ikke bebrejde dem for, de har jo den lagringsmulighed, som vi savner i Danmark. Men samfundsøkonomisk er det en dårlig løsning.

Det vil være langt bedre, om vi i Danmark selv kan anvende den overskydende produktion.

På kort sigt vil eloverløbet kunne mindskes ved at tillade el brugt til opvarmning af fjernvarmevand Dette vil kræve en ændring af elafgiftsstrukturen. Vi ved, at der arbejdes intenst på sagen, og det synes ikke politisk umuligt.



På længere sigt er metoder til lagring af energien vejen frem. Ved en lagring kan tidspunktet for produktion og forbrug helt løsrives fra hinanden. Efter generalforsamlingen vil Paul-Frederik Bach fra Eltra bl.a. fortælle om, hvordan Eltra arbejder med at finde brugbare løsninger på spørgsmålet om lagring. Den ideelle lagring af energien er en form, hvor energien også kan benyttes i transportsektoren.

Løsningen af el-overløbsproblemet er helt afgørende for, at der igen kan opføres vindmøller i Danmark, da nye vindmøller er henvist til markedsvilkår fra dag 1.

For landmøllerne betyder det, at enten kan vindkraften kun udbygges til en vis økonomisk bæredygtig grænse, eller også skal der større og større tilskud til for at presse mere vindkraft ind i systemet.

Forhåbentlig kan den økonomiske grænse for udbygningen på markedsvilkår udskydes af, at produktionsomkostninger for vindkraft fortsat vil falde.

Det er selvfølgelig vigtigt at sætte sig ambitiøse mål for udbygningen af vindkraft i Danmark. Men udbygningen er sundest, hvis den sker på markedsvilkår i så høj grad som muligt. Det kræver, at de markedsmæssige rammer for vindkraften prioriteres højere end urealistiske målsætninger for mængden af vindkraft.

Politisk vil vi arbejde for:



- at – der skabes en efterspørgsel fra danske forbrugere på oprindelsesbeviser for strøm fra danske vindmøller
- at – der etableres et dansk VE-certifikatmarked
- at – der på sigt skabes et internationalt marked for certificeret strøm fra vindmøller
- at – der politisk åbnes for muligheden af, at der kan anvendes el til opvarmning af fjernvarmevand
- at – loftet på 36 øre/kWh fjernes, og at ældre møller over 20 år også kan modtage pristillægget på 10 øre/kWh