

Middelgrundens Vindmøllelaug I/S

CVR-nr. 20 35 45 34

Årsrapport

2005

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Virksomhedsoplysninger	
Virksomhedsoplysninger	2
Påtegninger	
Ledelsespåtegning	3
Revisionspåtegning – de kritiske revisorer	3
Revisionspåtegning	4
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning	5
Årsregnskab	
Anvendt regnskabspraksis	6
Resultatopgørelse	7
Balance	8 - 9
Noter	10 - 12

VIRKSOMHEDSOPLYSNINGER**Virksomheden**

Middelgrundens Vindmøllelaug I/S
c/o Københavns Miljø- og Energikontor
Blegdamsvej 4B
2200 København N

Hjemmeside: www.middelgrunden.dk

CVR-nr.: 20 35 45 34

Hjemsted: København

Regnskabsår: 1. januar – 31. december

Ledelsen

Erik Christiansen, formand
Alfred Christensen
Stefan Naef
Hanne V. Moltke
Per Vølund

Revision

Partner Revision
statsautoriseret revisionsaktieselskab
Torvegade 22
7330 Brande

LEDELSESPÅTEGNING

Ledelsen har dags dato aflagt årsrapporten for 2005 for Middelgrundens Vindmøllelaug I/S.

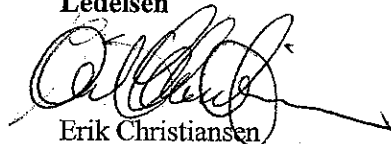
Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af interessentskabets aktiver og passiver, finansielle stilling samt resultatet.

Årsrapporten indstilles til godkendelse på interessentskabsmødet.

København, den 6. februar 2006

Ledelsen



Erik Christiansen

formand



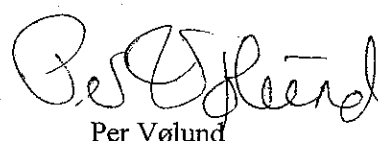
Alfred Christensen



Stefan Naef



Hanne V. Moltke



Per Vølund

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på interessentskabsmødet, den / 2006.

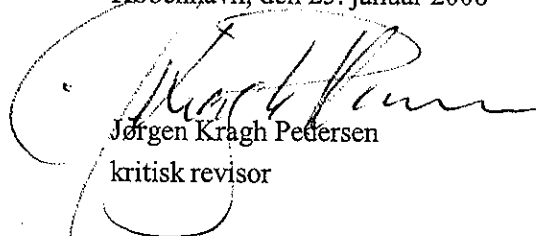
Dirigent

REVISIONSPÅTEGNING – DE KRITISKE REVISORER

Vi har gennemgået årsrapporten for perioden 1/1 – 31/12 2005 for Middelgrundens Vindmøllelaug I/S.

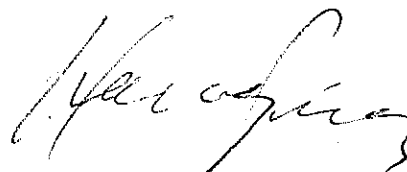
Vi vurderer, at ledelsen har disponeret over laugets økonomi i overensstemmelse med budgettet.

København, den 25. januar 2006



Jørgen Kragh Pedersen

kritisk revisor



Hans Christian Fink

kritisk revisor

REVISIONSPÅTEGNING

Til interessenterne i Middelgrundens Vindmøllelaug I/S

Vi har revideret årsrapporten for Middelgrundens Vindmøllelaug I/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2005, der aflægges efter årsregnskabsloven.

Interessentskabets ledelse har ansvaret for årsrapporten. Vort ansvar er på grundlag af vor revision at udtrykke en konklusion om årsrapporten.

Den udførte revision

Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi tilrettelægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation. Revisionen omfatter stikprøvevis undersøgelse af information, der understøtter de i årsrapporten anførte beløb og oplysninger. Revisionen omfatter endvidere stillingtagen til den af ledelsen anvendte regnskabspraksis og til de væsentlige skøn, som ledelsen har udøvet, samt vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Det er vor opfattelse, at den udførte revision giver et tilstrækkeligt grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af interessentskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2005 samt af resultatet af interessentskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2005 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Brande, den 6. februar 2006

Partner Revision

statsautoriseret revisionsaktieselskab



Bjarne Ulrik Pedersen

statsautoriseret revisor

LEDELSESBERETNING

Hovedaktiviteter

Interessentskabets formål er at producere elektricitet gennem etablering og drift af vindmøller på Middelgrunden, samt at medvirke til at bidrage til en bæredygtig energiforsyning i Danmark.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

År 2005 har været et vindsvagt år, hvor vindens energiindhold har udgjort 86,3% af et normalt år. Produktionen blev 44.860.913 kWh, hvilket er 0,3% under budgettet.

Der har som forventet igen i år været ekstraordinære omkostninger til transformerhavarier med 0,6 mio. kr. mod budgetteret 3,0 mio. kr. I budgettet for 2006 er afsat 0,8 mio. kr. til imødegåelse af udgifter i tilfælde af nye skader m.v. Med købet af møllerne fulgte 2 års service fra leverandørens side. Siden 1. maj 2003 er der betalt for service.

Ledelsen har i 2005 rejst krav på 17,5 mio. kr. overfor leverandører og projekterende selskaber ved henholdsvis voldgiftsret og Københavns Byret. Kravet omfatter erstatning for transformernedbrud, afhjælpnings- og udbedringsarbejder samt manglende mulighed for brug af elektriske komponenter i møllerne.

E2 har i 2005 rejst krav på betaling af 1,3 mio. kr. vedrørende dækning af udgifter i forbindelse med undersøgelserne af årsagerne til transformernedbrud. Kravet behandles ved Københavns Byret og forventes færdigbehandlet i 2006.

Mølleparkens energiproduktion kan følges på www.middelgrund.com.

Yderligere information om lauget og driftsforhold m.v. kan findes på laugets hjemmeside www.middelgrunden.dk. På www.middelgrunden.dk bliver efter interessentskabsmødet offentliggjort detaljeret årsberetning fra ledelsen, hvortil henvises.

Bestyrelsen foreslår årets resultat, et overskud på 14.043.354 kr., disponeret som angivet under resultatopgørelsen side 7.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er efter regnskabsårets afslutning ikke indtruffet begivenheder, som væsentlig vil kunne påvirke interessentskabets finansielle stilling. I løbet af 2006 falder afregningsprisen pr. kWh fra 0,60 kr. til 0,43 kr. Dette er i overensstemmelse med forudsætningerne for driftsøkonomien, jfr. det oprindelige tegningsmateriale fra december 1999.

Ejerforhold

Virksomhedens driftsform er et I/S, hvori der indgår 8.549 interessenter.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for Middelgrundens Vindmøllelaug I/S for 2005 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, mens omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser indregnes i resultatopgørelsen som finansielle indtægter eller finansielle omkostninger.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde interessentskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når interessentskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå interessentskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Balancen

Materielle anlægsaktiver

Vindmøller samt driftsmateriel og inventar måles til anskaffelsessum med fradrag af akkumulerede afskrivninger. Driftsmateriel og inventar indeholder anskaffelser til kontorinventar, edb-maskiner samt programmel o.lign.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Vindmøller	20 år
Driftsmateriel og inventar	3 år

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Gældsforpligtelser

Gæld i øvrigt er målt til amortiseret kostpris svarende til nominel værdi.

Skat

Der påhviler ikke interessentskabet skat, idet eventuelle skatter påhviler de enkelte interessenter i forhold til deres ideelle ejerandel.

RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

<u>Note</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Salg af el (44.860.913 kWh á 0,6 kr.)	26.916.547	26.914.098
Erstatning, tabt produktion	78.399	1.100.000
1 Produktionsomkostninger	<u>(3.555.803)</u>	<u>(5.693.086)</u>
Bruttoresultat	23.439.143	22.321.012
2 Informationsomkostninger	(53.788)	(33.635)
3 Administrationsomkostninger	(624.283)	(660.656)
Øvrige indtægter	<u>19.269</u>	<u>27.488</u>
Resultat før afskrivninger	22.780.341	21.654.209
4 Afskrivninger	<u>(9.032.118)</u>	<u>(9.036.344)</u>
Resultat før finansielle poster	13.748.223	12.617.865
Renteindtægter pengeinstitutter	295.131	150.889
Øvrige renteindtægter	<u>0</u>	<u>302</u>
ÅRETS RESULTAT	<u>14.043.354</u>	<u>12.769.056</u>
 Forslag til resultatdisponering		
Årets resultat	14.043.354	12.769.056
Heraf henlæggelse til reparation og vedligeholdelse	<u>(1.000.000)</u>	<u>(1.000.000)</u>
Overføres til fri egenkapital	<u>13.043.354</u>	<u>11.769.056</u>
 Udlodning til interessenter		
Overført til egenkapital	13.043.354	11.769.056
Årets afskrivninger	<u>9.032.118</u>	<u>9.036.344</u>
Til disposition	<u>22.075.472</u>	<u>20.805.400</u>
Foretaget acontoudlodning vedrørende 2005	(9.720.000)	(9.315.000)
Restudlodning for 2005 (40.500 á 300)	<u>(12.150.000)</u>	<u>(9.315.000)</u>
Udlodning for året	<u>(21.870.000)</u>	<u>(18.630.000)</u>

BALANCE PR. 31. DECEMBER

<u>Note</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
AKTIVER		
ANLÆGSAKTIVER		
Vindmøller	135.481.770	144.513.888
Driftsmateriel og inventar	0	0
5 Materielle anlægsaktiver	<u>135.481.770</u>	<u>144.513.888</u>
ANLÆGSAKTIVER I ALT	<u>135.481.770</u>	<u>144.513.888</u>
OMSÆTNINGSAKTIVER		
6 Tilgodehavender	3.345.391	3.733.777
7 Periodeafgrænsningsposter	587.682	1.379.049
Tilgodehavender	<u>3.933.073</u>	<u>5.112.826</u>
8 Likvide beholdninger	<u>15.885.505</u>	<u>10.714.391</u>
OMSÆTNINGSAKTIVER I ALT	<u>19.818.578</u>	<u>15.827.217</u>
AKTIVER I ALT	<u><u>155.300.348</u></u>	<u><u>160.341.105</u></u>

BALANCE PR. 31. DECEMBER

<u>Note</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
PASSIVER		
EGENKAPITAL		
9 Indbetalinger andele	172.125.000	172.125.000
10 Overført resultat	63.941.284	50.897.930
11 Henlæggelse til reparation og vedligeholdelse	5.000.000	4.000.000
12 Udlodning til interessenter	<u>(98.809.620)</u>	<u>(76.939.620)</u>
EGENKAPITAL I ALT	<u>142.256.664</u>	<u>150.083.310</u>
 GÆLDSFORPLIGTELSER		
Leverandørgæld	201.032	146.548
Skyldig restudlodning til interessenterne	12.150.000	9.315.000
13 Anden gæld	<u>692.652</u>	<u>796.247</u>
Kortfristede gældsforpligtelser	<u>13.043.684</u>	<u>10.257.795</u>
 GÆLDSFORPLIGTELSER I ALT	 <u>13.043.684</u>	 <u>10.257.795</u>
 PASSIVER I ALT	 <u>155.300.348</u>	 <u>160.341.105</u>
14 Eventualposter		

NOTER

Note	2005	2004
1 PRODUKTIONSOMKOSTNINGER		
Vedligeholdelse, herunder serviceaftale Siemens	1.769.483	1.562.613
Service og driftsledelse	234.423	340.713
Omkostninger vedr. transformerhavarier	599.430	2.834.492
El-forbrug	178.555	164.021
Forsikring	854.439	854.024
Refunderet energiafgifter	(80.527)	(62.777)
	3.555.803	5.693.086
2 INFORMATIONSOMKOSTNINGER		
Informationsmateriale	53.788	33.635
	53.788	33.635
3 ADMINISTRATIONSOMKOSTNINGER		
Porto, fragt og gebyrer	137.615	196.267
Udfaktureret gebyr manuelle udbetalinger	(11.250)	0
Software, hjemmeside	4.851	7.997
Telefon	1.046	1.092
Kontingenter	25.288	30.925
Tidsskrifter	4.054	0
Kontorartikler	3.290	7.609
Ledelses- og mødeomkostninger	53.876	25.063
Administration, KMEK	272.038	308.640
* Sejlads, medlemsarrangement	46.675	0
Revision, rest 2004	6.800	3.500
Revision, regnskabsmæssig assistance og økonomisk rådgivning	80.000	75.000
Diverse	0	4.563
	624.283	660.656
* Der er i 2004 indtægtsført Dogmepris kr. 25.000 til delvis dækning af omkostningerne.		
4 AFSKRIVNINGER		
Vindmøller	9.032.118	9.032.118
Driftsmateriel og inventar	0	4.226
	9.032.118	9.036.344

NOTER

Note

5 MATERIELLE ANLÆGSAKTIVER

	Vindmøller	Driftsmateriel og inventar
Anskaffelsessum 1. januar 2005	180.290.632	171.885
Tilgang	0	0
Anskaffelsessum 31. december 2005	180.290.632	171.885
Afskrivninger 1. januar 2005	35.776.744	171.885
Årets afskrivninger	9.032.118	0
Tilbageførsel af afskrivning på afhændede aktiver	0	0
Afskrivninger 31. december 2005	44.808.862	171.885
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2005	135.481.770	0

6 TILGODEHAVENDER

Elsalg	3.340.891	2.633.777
Andre tilgodehavender	4.500	1.100.000
	3.345.391	3.733.777

7 PERIODEAFGRÆNSNINGSPOSTER

Forudbetalte forsikringer	15.578	839.261
Forudbetalte serviceaftaler	514.500	514.500
Renteperiodisering	29.836	0
Forudbetalte kontingenter	27.768	25.288
	587.682	1.379.049

8 LIKVIDE BEHOLDNINGER

BG Bank 424-3935	375.432	291.941
BG Bank 1-689-9100	212.663	112.142
BG Bank 7950 070662	6.500.000	10.294.628
BG Bank 4953 960236	6.500.000	0
BG Bank 4770 108565	2.281.976	0
Ringkjøbing Bank 7650 2229198	15.434	15.680
	15.885.505	10.714.391

9 INDBETALINGER ANDELE

Saldo 1. januar 2005	172.125.000	172.125.000
Saldo 31. december 2005	172.125.000	172.125.000

NOTER

<u>Note</u>	<u>31/12 2005</u>	<u>31/12 2004</u>
10 OVERFØRT RESULTAT		
Saldo 1. januar 2005	50.897.930	39.128.874
Overført af årets resultat, jf. resultatdisponeringen	14.043.354	12.769.056
Heraf henlæggelse til reparation og vedligeholdelse	(1.000.000)	(1.000.000)
Saldo 31. december 2005	<u>63.941.284</u>	<u>50.897.930</u>
11 HENLÆGGELSE TIL REPARATION OG VEDLIGEHOLDELSE		
Saldo 1. januar 2005	4.000.000	3.000.000
Henlæggelse i 2005	1.000.000	1.000.000
Saldo 31. december 2005	<u>5.000.000</u>	<u>4.000.000</u>
12 UDLODNING TIL INTERESSEENTERNE		
Saldo 1. januar 2005	(76.939.620)	(58.309.620)
Acontoudlodning vedrørende 2005	(9.720.000)	(9.315.000)
Afsat til restudlodning vedrørende 2005	(12.150.000)	(9.315.000)
Saldo 31. december 2005	<u>(98.809.620)</u>	<u>(76.939.620)</u>
13 ANDEN GÆLD		
Gæld andelshavere	77.090	80.900
Revision og regnskabsmæssig assistance	80.000	75.000
Moms	535.562	640.347
	<u>692.652</u>	<u>796.247</u>

14 EVENTUALPOSTER**Eventualaktiver- og forpligtelser**

Lauget blev i 2001 nægtet fradragsret for moms af omkostninger i forbindelse med stiftelsen af lauget. Denne praksis blev i 2005 underkendt af EF-domstolen, hvorfor man har anmodet skat om ekstraordinær genoptagelse af sagen. Såfremt der gives tilladelse hertil, kan der forventes en ekstraordinær tilbagebetaling i størrelsesordenen 700 - 800 tkr.

Møllelauget har indgivet et teknisk skønstema til Voldgiftsnævnet for bygge- og anlægsvirksomhed med anmodning om udmeldelse af skønsmænd til at udtale sig i transformerhavarisagen. Stævningsbeløbet mod NKT Cables m.fl. udgør ca. 17,5 mio. kr. I dette beløb er indeholdt fremsatte krav mod lauget på ca. 2,6 mio. kr. i forbindelse med opklaringen af transformerhavarierne. Endvidere er indeholdt regreskrav fra CNA Insurance på ca. 1,9 mio. kr. vedrørende udbetalt driftstabserstatning til lauget.

Herudover ingen væsentlige kendte eventualposter.