

SELSKABSMEDDELELSE NR. 193 / 2011

Halvårsrapport

1. juni 2010 - 31. december 2010

Green Wind Energy A/S - CVR. Nr. 43 05 92 11

Selskabsoplysninger

Green Wind Energy A/S
CVR. Nr. 43 05 92 11

Telefon: + 45 44 85 22 10
Telefax: + 45 44 85 18 10
Internet: www@greenwindenergy.dk
E-mail: info@greenwindenergy.dk

Bestyrelse

Henrik Møgelmoose, bestyrelsesformand
Jørgen Ballermann
Søren Kristiansen

Direktion

John Stig Hansen

Revisor

Deloitte Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Indhold	side
Highlights	3
Hoved- og nøgletal	5
Koncernoversigt	6
Ledelsens beretning	7
Ledelsespåtegning	12
Resultatopgørelse	13
Totalindkomstopgørelse	14
Balance	15
Egenkapitalopgørelse	17
Pengestrømsopgørelse	18
Noter	19

H I G H L I G H T S

PRÆLIMINÆRE AFTALER MED EKSTERN INVESTOR

Selskabet har tidligere i dag ved selskabsmeddelelse nr. 192/2011 meddelt, at forhandlinger mellem selskabets hovedbankforbindelse, dets hovedaktionærer og en ekstern investor har resulteret i indgåelsen af 2 præliminære aftaler på eksklusivitetsbasis, den første mellem selskabets hovedaktionærer og den eksterne investor, og den anden aftale mellem den eksterne investor og selskabets hovedbankforbindelse. Begge aftaler er tiltrådt af Green Wind Energy A/S.

Det følger af de to præliminære aftaler, at:

- Gennemførelse af rekonstruktion er betinget blandt andet af, at den eksterne investor gennemfører en fuldstændig og tilfredsstillende due diligence af Green Wind koncernen, og den eksterne investors succesfulde opkøb af obligationer, udstedt af selskabets datterselskab GW Energi A/S til en betydelig underkurs.
- Den eksterne investor indrømmes eksklusivitet indtil den 31. maj 2011 til at gennemføre due diligence og forhandle de nærmere vilkår for en mulig overtagelse af hovedaktionærernes aktier og en delvis akkordering af koncernens gæld.
- Den eksterne investor månedsvist ifølge et aftalt budget tilfører kortfristet likviditet til selskabet i form af et sikret lån.

Henset til den likviditetsmæssige situation for Green Wind Energy koncernen, afhænger den fortsatte drift i GW Energi - koncernen af en gennemførelse af de præliminære aftaler.

På baggrund af de indgåede præliminære aftaler er koncernregnskabet for GW Energi A/S for perioden 01-07.-31.12.2010 er baseret på forudsætningerne om going concern. Såfremt de præliminære aftaler ikke gennemføres er forudsætningerne herfor ikke til stede. Ændringer i kapitalstrukturen, samt øvrige ændringer som en eventuel rekonstruktion af GW Energi A/S måtte medføre, er ikke medtaget i det for perioden 01-07 – 31-12 2010 fremlagte regnskab.

HIGHLIGHTS - fortsat

RESULTAT FOR KONCERNEN - 1. HALVÅR 2010/2011 (01.07.-31.12. 2010)

Beløb i mio.kr.	01.07.-31.12. 2010	01.07.-31.12. 2009	Omsætningen vedrører overvejende salg af EL, der er helt afhængig af vindforholdene i de områder vindmøller er opsat. Omsætningen svarer til den producerede EL multipliceret med en pris pr. kw, og produktionen er fortsat påvirket af de dårlige vindforhold, som det fremgår af det realiserede vindindex.
Omsætning	25,1	42,9	
Bruttoresultat	22,0	37,6	
Resultat før afskrivninger	2,6	15,6	
Resultat før renter	-5,6	0,1	
Resultat før skat af fortsættende aktiviteter	-20,4	-24,5	
Resultat før skat af ophørende aktiviteter	-7,1	0,0	
Samlet koncernresultat efter skat	-24,3	-17,9	
Vindindex - normal for perioden	100,5	100,5	
Vindindex - realiseret for perioden	74,4	83,5	

Baseret på den tidligere beslutning om at sætte WP Cottbus Halde til salg, er resultatet af WP Cottbus Halde for perioden 01.07.-31.12.2010 præsenteret i regnskabet som en ophørende aktivitet.

Det samlede koncernresultat for perioden 01.07.-31.12.2010 er påvirket af de dårlige vindforhold, og er ikke tilfredsstillende.

Koncernens balancesum udgør pr. 31.12.2010 DKK 983 mio. sammenholdt med DKK 1.187 mio. pr. 31.12.2009, svarende til et fald på DKK 204mio. Egenkapitalen udgør pr. 31.12. 2010 DKK – 65 mio.

FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

På det nuværende grundlag og under forudsætning af selskabets fortsatte drift forventer ledelsen for hele regnskabsåret 2010/2011 et underskud på DKK 30 – 40 mio. før skat, og før eventuelle omkostninger i forbindelse med rekonstruktion og før eventuelle værdireguleringer.

GENNEMFØRELSE AF KAPITALNEDSÆTTELSE

Den 20. december 2010 gennemførtes den beslutning, der blev truffet på selskabets ekstraordinære generalforsamling den 16. september 2010, om at nedsætte selskabets aktiekapital med nominelt DKK 145.962.000 fra DKK 162.180.000 til DKK 16.218.000 ved henlæggelse til en særlig reserve. Samtidig blev den pålydende værdi af selskabets aktier ændret fra DKK 10 til DKK 1.

NYE LOKALITETER

Den 24. februar 2011 flyttede Green Wind Energy A/S forretningsadresse til Høffdingsvej 34, 2500 Valby

KONCERNENS HOVED- OG NØGLETAL

	1/7 - 31/12 2010 6 mdr. t.kr.	1/7 - 31/12 2009 6 mdr. t.kr.	01.07.09 30.06.10 12 mdr. t.kr.	01.07.08 30.06.09 12 mdr. t.kr.
Elsalg	25.084	42.852	82.955	70.467
Salg, formidling og administration	8.508	3.346	15.190	64.947
Bruttoresultat	22.016	37.264	68.210	61.213
Resultat før finansielle poster (EBIT)	-5.592	76	-15.318	8.136
Nedskrivning af tilgodehavender	0	0	-46.595	-7.500
Finansielle poster	-14.851	-24.568	-47.970	-36.304
Finansielle poster i alt	-14.851	-24.568	-94.565	-43.804
Resultat af ophørende aktivitet	-7.127	0	0	0
Resultat før skat (EBT)	-20.442	-24.492	-109.882	-35.668
Periodens/årets resultat	-24.347	-17.946	-127.673	-33.488
Balance				
Langfristede aktiver	422.083	851.222	433.734	856.541
Varebeholdninger	98.418	97.789	102.274	110.814
Tilgodehavender	90.575	195.016	143.049	207.327
Aktiver bestemt for salg	361.835	0	371.631	53.880
Likvider	9.858	42.918	14.662	13.933
Balancesum	982.769	1.186.945	1.065.350	1.242.495
Egenkapital	-64.903	66.812	-41.318	87.363
Hensatte forpligtelser	3.299	3.033	3.421	2.919
Langfristede gældsforpligtelser	467.225	748.629	514.474	768.839
Kortfristede gældsforpligtelser	578.672	370.472	590.210	385.166
Gældsforpligtelser i alt	1.045.897	1.119.101	1.104.684	1.154.005
Pengestrømme				
Pengestrømme fra driftsaktiviteter	47.608	13.964	8.316	-95.180
Pengestrømme fra investeringsaktiviteter	-48	41.834	48.134	-25.734
Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter	-52.365	-26.813	-55.720	78.591
Gennemsnitligt antal medarbejdere	12	17	13	17
Nøgletal				
Overskudsgrad	-16,6	0,2	-15,6	6,0
Afkastningsgrad	-2,4	0,0	-4,7	2,0
Egenkapitalens forrentning i %	n/a	-23,1	-10.960,8	-47,9
Egenkapitalandele i %	-6,6	5,7	-8,0	7,2
Børskurs ultimo	2,31	10,6	2,6	7,8
Markedsværdi	37.464	171.911	42.167	126.500
Kurs/indre værdi	-0,58	2,53	-0,50	1,40

KONCERNOVERSIGT

	<u>Ejerandel</u>
Green Wind Energy A/S	
Green Wind A/S	100%
GW Management A/S	100%
Green Wind Invest A/S	100%
K/S Schwanebeck	100%
Windpark Schwanebeck ApS & Co. 3. Betriebs KG (Tyskland)	100%
Windpark Schwanebeck ApS & Co. 4. Betriebs KG (Tyskland)	100%
Windpark Schwanebeck ApS & Co. 5. Betriebs KG (Tyskland)	100%
Windpark Schwanebeck ApS & Co. 6. Betriebs KG (Tyskland)	100%
Komplementarselskabet Vindinvest Europe ApS	100%
K/S VindInvest 33	65%
Timpberg 3. Wind KG (Tyskland)	100%
K/S VindInvest 34	100%
Timpberg 11. Wind KG (Tyskland)	100%
GW Energi A/S	9%
Green Wind Renewables A/S	100%
GW Energi A/S	91%
WP Prignitz GmbH & Co. KG (Tyskland)	100%
WHP Windpark Hurrel/Plietenberg GmbH & Co. KG (Tyskland)	100%
K/S Losheim	73%
Windpark Losheim Nr. 30 GmbH & Co. KG (Tyskland)	100%
GW Vervaltungs GmbH (Tyskland)	100%
Atzendorf Vervaltungs GmbH (Tyskland)	100%
WP Brauel II GmbH & Co. WP BR II KG (Tyskland)	100%
WP Emskirschen GmbH & Co KG (Tyskland)	100%
WP Cottbuser Halde GmbH & Co. KG (Tyskland)	100%
SI Projects GmbH (Tyskland)	100%
Green Wind Energy GmbH (Tyskland)	100%
Green Wind Operations GmbH (Tyskland)	100%

LEDELSENS BERETNING

GREEN WIND ENERGY'S AKTIVITETER OG PRODUKTER

Green Wind Energy er en dansk energi- og investeringsvirksomhed, der fokuserer på vedvarende vindenergi.

Green Vind Energy er bygget op omkring tre forretningsområder, som komplementerer hinanden og således medfører betydelige synergier.

- Energiselskab med fokus på vedvarende energi
- Investeringselskab, der udvikler investeringsprojekter baseret på vedvarende energi
- Administrationselskab, der udfører administration og teknisk management på egne og eksterne kunders vindmøller.

Energiselskabet køber normalt kun vindmølleparker (mere end 2 vindmøller) og oftest som nøglefærdige projekter. For at sikre et større afkast har energiselskabet dog i de seneste år bevæget sig længere tilbage i værdikæden og indkøbt projekter i den sidste udviklingsfase og med totalentreprisekontrakt med kendte udviklere.

Energiselskabet investerer udelukkende i modne og veludviklede markeder, f.eks. lande som Tyskland, Frankrig, Irland, Italien og andre EU-lande, og udvælgelsen af projekterne sker gennem koncernens, gennem mange år, opbyggede netværk.

Vindmølleparker i drift

Koncernen ejer og driver vindmølleparker med en samlet kapacitet på 82,3 MWh. Alle er placeret i Tyskland. Den samlede portefølje ses angivet nedenfor:

Vindmøllepark *)	Type møller	MW	I drift år	Forventet årlig prod. kWh	Antal møller	Afregn. pris pr. kWh **) Euro cent
WP Egerenhöhe	Repower MM92	6,0	2007/08	12,1	3	gns. 8,1**)
WP Losheim (73%)	Nordex	7,5	2006/07	13,3	5	gns. 8,3 **)
WP Prignitz	NEG Micon	25,5	2005	43,5	17	8,5
WP Brauel II	Vestas V90	6,0	2009	13,7	3	9,7
WP Cottbus Halde	Vestas V90	28	2009	59	14	9,7
WP Schwanebeck	NEG Micon NM82	5,3	2003	16	4	8,9 ***)
Timpberg 3 (65%)	Vestas V80	2,0	2003	4,1	1	8,9 ***)
Timpberg 11	Vestas V80	2,0	2003	3,7	1	8,9 ***)
TOTAL		82,3		165,4	48	

*) Vindmølleelskaberne ligger i selskaber der alle er 100% ejede selskaber, undtagen WP Losheim, der er ejet 73% og Timpberg 3, der er ejet 65%.

***) Afregningsprisen pr. kWh er en minimumspris

****) Mulighed for at øge minimumsafregningsprisen med 0,7 Euro cent i 5 år, dog kræves installation af teknisk udstyr.

Investeringselskabet udvælger vindmøller til investeringsprojekter efter samme kriterier som energiselskabet. Der er oftest tale om enkeltmølleprojekter, der typisk udbydes i 10-mands kommanditistselskaber. Investeringsprojekterne har hidtil alene været baseret på vindmøller beliggende i Tyskland.

LEDELSESBERETNING - fortsat

Administrationsselskabet forestår den driftsmæssige administration af primært kommanditselskabers drift af vindmøller. Administrationen, der udføres i henhold til indgåede aftaler, omfatter bl.a. bogholderi, afregninger, udarbejdelse af årsrapporter, kontakt til tyske tekniske driftsadministrationer, skattemyndigheder og revisorer. Derudover består opgaverne bl.a. i afholdelse af bestyrelsesmøder og generalforsamlinger. For bedre at kunne optimere ressourcer i selskabet overvejes det at outsource de opgaver, der er knyttet til administrationen af investeringsprojekterne.

MARKEDET

Koncernens aktiviteter foregår i dag alene på det tyske marked, hvor alle koncernens vindmøller er opstillet, og alle er i drift. Koncernen har i dag på det tyske marked en række optionsaftaler om leje af jord på områder, hvor der på sigt vil kunne opføres vindmøller / vindmølleparker, når de nødvendige tilladelser til opførelse er opnået.

Kapitalbehovet for at opnå de nødvendige tilladelser, og efterfølgende kunne påbegynde udvikling og opførelse af vindmøller / vindmølleparker, vil alene kunne fremskaffes i forbindelse med en styrkelse af koncernens finansielle grundlag.

Den tyske EEG-lov støtter vindenergien gennem lovgaranterede minimums afregningspriser for elektricitet produceret af vindmøller. El-afregningsprisen for møller idriftssat i 2009 er fastsat til Euro 0,097 pr. kWh i op til 20 år.

For vindkraftanlæg, der sættes i drift i de følgende år, reduceres afregningsprisen med 1% hvert år, således at den garanterede afregningsprisordning gradvist nedtrappes, om end der fortsat er tale om en fast afregningspris i 20 år. De nævnte garantipriser er hverken afhængige af priserne på spotmarkedet eller udsving i elprisen i øvrigt.

Den garanterede afregningspris for elektricitet fra vindkraftanlæg gælder i op til 20 kalenderår fra idriftsættelsen af vindmøllerne. Den konkrete periode beregnes som fem år tillagt 2 måneder for hver 0,75% vindmøllerne producerer under 150% af referenceproduktionen (EEG 2009 §19 stk.2).

Den tyske prisgaranti til blandt andet vindenergi er tidligere blevet behandlet af EU-domstolen (sag C-379/98). Det blev i den forbindelse fastslået, at denne form for støtte er fuldt lovlig i forhold til EU's lovgivning.

KONCERNENS ØKONOMISKE UDVIKLING

Resultat for perioden

På baggrund af beslutningen om at sætte aktiviteterne i vindparken Cottbus Halde til salg, er resultatet af denne aktivitet vist separat i resultatopgørelsen som en ophørende aktivitet. For de fortsættende aktiviteter har koncernen i perioden 01.07.-31.12. 2010 opnået et bruttoresultat på DKK 22,0 mio., (DKK 37,3 mio. i samme periode i 2009.) Resultat før skat for de fortsættende aktiviteter blev i perioden 01.07.-31.12.2010 DKK – 20,4 mio. (DKK – 24,5 mio. i samme periode i 2009).

Resultatet for de fortsættende aktiviteter for perioden ville være ca. DKK 8 – 9 mio. bedre hvis vindindekset havde været normalt for denne periode. I så fald ville vindindekset være 100,5, mod realiseret 74,4. Vindindekset har således over en længere periode været lavere end normalt. Udover den lavere omsætning, som følge af den mindre vind, er resultatet for perioden 01.07.-31.12.2010 præget af store omkostninger til vedligeholdelse og reparationer.

Personaleomkostninger og andre faste omkostninger er i perioden 01.07.-31.12.2010 reduceret sammenlignet med samme periode sidste år. Selskabet har fortsat fokus på at optimere omkostningerne til koncernens aktiviteter.

LEDELSENSBERETNING - fortsat

Balance og egenkapital

Koncernens balancesum udgjorde DKK 983 mio. pr. 31.12.2010, svarende til en reduktion af balance med DKK 83 mio. i forhold til 30.06.2010 og med en reduktion på DKK 204 mio. i forhold til 31.12.2009, hvor balancen udgjorde DKK 1.187 mio.

Koncernens egenkapital var pr. 31.12.2010 negativ med DKK -64,9 mio.kr., hvilket er en yderligere forringelse på DKK 23,6 mio. i forhold til 30.06. 2010. Pr. 31.12.2009 var egenkapitalen positiv med DKK 66,8 mio.

Rentebærende nettogæld udgjorde DKK 865 mio. pr. 31.12.2010 mod DKK 1.049 mio. pr. 31.12.2009.

Likviditet

Selskabet har ikke tilstrækkelig likviditet til den fortsatte drift uden at der sikres ny likviditet, som selskabet kan disponere over til den løbende drift.

I henhold til de præliminære aftaler vil den eksterne investor månedsvi ifølge et aftalt budget tilføre kortfristet likviditet til Green Wind Energy A/S i form af et sikret lån.

Pr. 31.12.2010 udgjorde likvide beholdninger DKK 9,8 mio. Heraf er den altovervejende del af de likvide beholdninger indestående i koncernens tyske selskaber, og er alene til rådighed for disse selskaber.

Eventualforpligtelser, sikkerhedsstillelser o.lign.

Der er i halvåret ikke ændret på eventualforpligtelser, sikkerhedsstillelser o.lign., som således er uændrede i forhold til dem der fremgår af årsrapporten for 2009/2010.

PRÆLIMINÆRE AFTALER MED EKSTERN INVESTOR

Selskabet har tidligere i dag ved selskabsmeddelelse nr. 192/2011 meddelt, at forhandlinger mellem selskabets hovedbankforbindelse, dets hovedaktionærer og en ekstern investor har resulteret i indgåelsen af 2 præliminære aftaler på eksklusivitetsbasis, den første mellem selskabets hovedaktionærer og den eksterne investor, og den anden aftale mellem den eksterne investor og selskabets hovedbankforbindelse. Begge aftaler er tiltrådt af Green Wind Energy A/S.

Det følger af de to præliminære aftaler, at:

- Gennemførelse af rekonstruktion er betinget blandt andet af, at den eksterne investor gennemfører en fuldstændig og tilfredsstillende due diligence af Green Wind koncernen, og den eksterne investors succesfulde opkøb af obligationer, udstedt af selskabets datterselskab GW Energi A/S til en betydelig underkurs.
- Den eksterne investor indrømmes eksklusivitet indtil den 31. maj 2011 til at gennemføre due diligence og forhandle de nærmere vilkår for en mulig overtagelse af hovedaktionærernes aktier og en delvis akkordering af koncernens gæld.
- Den eksterne investor månedsvi ifølge et aftalt budget tilfører kortfristet likviditet til selskabet i form af et sikret lån.

Henset til den likviditetsmæssige situation for Green Wind Energy koncernen, afhænger selskabets fortsatte drift af en gennemførelse af de præliminære aftaler.

LEDELSENSBERETNING - fortsat

På baggrund af de indgåede præliminære aftaler er koncernregnskabet for Green Wind Energy A/S for perioden 01-07.-31.12.2010 er baseret på forudsætningerne om going concern. Såfremt de præliminære aftaler ikke gennemføres er forudsætningerne herfor ikke til stede. Ændringer i kapitalstrukturen, samt øvrige ændringer som en eventuel rekonstruktion af Green Wind Energy koncernen måtte medføre, er ikke medtaget i det for perioden 01-07 – 31-12 2010 fremlagte regnskab.

VÆSENTLIGE RISICI FOR KONCERNEN.

Selskabet og koncernens fortsatte drift er afhængig af, at de foreløbige tidligere nævnte aftaler gennemføres, idet selskabet i modsat fald ikke vil have den nødvendige likviditet til at fortsætte driften. En eventuel konkurs vil kunne påføre koncernens kreditorer og øvrige stakeholders betydelige tab.

I oktober 2010 indgik selskabet en aftale med koncernens hovedbankforbindelse om forlængelse af koncernens kreditfaciliteter frem til november 2011 på betingelser koncernen efterfølgende ikke har kunnet overholde. Denne aftale vil imidlertid blive erstattet af de i ledelsesrapporten nævnte aftaler med koncernens hovedbankforbindelse, såfremt aftalerne gennemføres endeligt.

Koncernens øvrige risici er uændrede i forhold til de risici, der er beskrevet i årsrapporten for 2009/2010.

Koncernens forretningsområder er genstand for en høj grad af regulering. Det gælder regler om tilladelse til opførelse og drift af vindmøller, og af særlig vigtighed er de forskellige landes tilskudsordninger til udvinding af vedvarende energi. Ændring i gældende regler kan få indvirkning på koncernens lønsom i såvel opadgående som i nedadgående retning og evne til at opnå sine mål.

Ændringer i skattelovgivningen i Danmark eller i de lande, hvor Koncernen opererer, kan have væsentlig indflydelse på værdien af de investeringsprojekter, der formidles. Ændret skattelovgivning kan få væsentlig negativ / positiv indvirkning på Koncernens lønsomhed og evne til at opnå sine mål.

Koncernen forretningsmæssige risici er uændrede i forhold til de risici, der blev beskrevet i årsrapporten for 2009/2010. De væsentligste forretningsmæssige risici knytter sig fortsat til mængden af vind, udviklingen i elpriser og finansieringsforhold.

AKTIONÆR -OG EJERFORHOLD

Green Wind Energy A/S er noteret på NASDAQ OMX Copenhagen under fondskode DK0010270420 med handelssymbol GW.

Aktiekapitalen udgjorde pr. 31. december 2010 DKK 16.218.000 svarende til 16.218.000 stk. aktier á DKK 1.

Selskabets aktier er omsætningspapirer, og der gælder ingen begrænsninger i aktiernes omsættelighed. Selskabets vedtægter indeholder ikke regler om ombytning af aktier til andre finansielle instrumenter.

Følgende har oplyst at de besidder mere end 5% af aktiekapitalen:

Dema Holding A/S, København	31,95 %
JSH ApS, København	31,95%

JSH ApS, København ejes af direktør John Hansen, og ejer i alt direkte og indirekte 32,0 %. Selskabet ejer 156.299 stk. egne aktier svarende til 0,96%

Selskabet har pr. 15. marts 2011 ca. 2.600 navnenoterede aktionærer.

LEDELSENS BERETNING - fortsat

FINANSKALENDER FOR DEN RESTERENDE DEL AF REGNSKABSÅRET 2010/11

Offentliggørelse af halvårsrapport (01.07.2010 – 31.12.2011)	20. marts 2011
Periodemeddelelse (01.07.2010 – 31.03.2011)	31 maj 2011
Årsrapport for regnskabsåret 2010/2011	30. september 2011
Ordinær generalforsamling	28. oktober 2011

SELSKABSMEDDELELSER 01.07. 2010 – 20.03.2011

20.03.2011	Selskabsmeddelelse nr. 192	Tiltræden af præliminær aftale
18.03.2011	Selskabsmeddelelse nr. 191	Regnskabsmeddelelse yderligere udskudt
28.02.2011	Selskabsmeddelelse nr. 190	Ændring af finanskalender 2010/2011
28.02.2011	Selskabsmeddelelse nr. 189	Økonomisk og likviditetsmæssig status, flytning mv.
20.12.2010	Selskabsmeddelelse nr. 188	Gennemførelse af kapitalnedsættelse
18.11.2010	Selskabsmeddelelse nr. 187	Forløb ordinær generalforsamling
12.11.2010	Selskabsmeddelelse nr. 186	Periodemeddelelse 01.07.2010 - 31.09.2010
27.10.2010	Selskabsmeddelelse nr.185	Indkaldelse til generalforsamling
22.10.2010	Selskabsmeddelelse nr. 184	Ændring af finanskalender 2009/2010
15.10.2010	Selskabsmeddelelse nr. 183	Ændring af finanskalender 2010/2011
15.10.2010	Selskabsmeddelelse nr. 182A	Årsrapport for 2009/2010
15.10.2010	Selskabsmeddelelse nr. 182	Meddelelse om årsrapport 2009/2010
30.09.2010	Selskabsmeddelelse nr. 181	Udskydelse af regnskabsmeddelelse til 15. oktober
24.09.2010	Selskabsmeddelelse nr. 180	Ledelsesændring
17.09.2010	Selskabsmeddelelse nr. 179	Finanskalender for 2009/10 - nye datoer
16.09.2010	Selskabsmeddelelse nr. 178	Forløb af ekstraordinær generalforsamling
25.08.2010	Selskabsmeddelelse nr. 177	Indkaldelse til ekstraordinær generalforsamling
29.07.2010	Selskabsmeddelelse nr. 176	Nedjustering i 2009/10 samt nedbringelse af gæld

TRANSAKTIONER MED NÆRTSTÅENDE

I regnskabsperioden 01.07.-31.12.2010 har der ikke, ud over normalt ledelsesvederlag, været transaktioner med nærtstående.

BEGIVENHEDER EFTER BALANCEDAGEN

Ingen, udover de præliminære aftaler med en ekstern investor.

FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

På det nuværende grundlag og under forudsætning af selskabets fortsatte drift forventer ledelsen for hele regnskabsåret 2010/2011 et underskud på DKK 30 – 40 mio. før skat, og før eventuelle omkostninger i forbindelse med restrukturering og før eventuelle værdireguleringer

LEDELSENS BERETNING - fortsat

LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato behandlet og godkendt halvårsrapporten 2010/2011 for perioden 01.07. – 31.12. 2010 for Green Wind Energy A/S.

Halvårsrapporten er aflagt i overensstemmelse med IAS 34, "Præsentation af delårsregnskaber", som godkendt af EU og yderligere danske oplysningskrav til delårsrapporter for børsnoterede selskaber.

Vi anser halvårsregnskabet for at give et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31.12 2010, samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme for 1. halvår 2010 / 2011.

Vi anser ledelsesberetningen for at indeholde en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold, periodens resultat og af koncernens finansielle stilling som helhed samt en retvisende beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen står over for.

Vi henviser specielt til de risici vi har omtalt i ledelsesberetningen vedrørende selskabets likviditetsmæssige status, herunder vore forudsætninger for at anse selskabet som en going concern.

Halvårsrapporten er ikke revideret eller reviewet af selskabets revisor.

København, den 20. marts 2010

DIREKTION

John Hansen
Adm. direktør

BESTYRELSE

Henrik Møgelmoose
Bestyrelsesformand

Søren Kristiansen

Jørgen Ballermann

	01.07.10 31.12.10 t.DKK.	01.07.09 31.12.09 t.DKK.	01.07.09 30.06.10 t.DKK.
Note			
El-salg	25.084	42.852	82.955
Direkte omkostninger, el-produktion	-8.844	-6.925	-16.888
Bruttoresultat el-salg	16.240	35.927	66.067
Salgsprovenue, vindmøller	0	0	1.027
Kostpris, vindmøller	-2.732	-2.009	-6.283
Bruttoresultat salg af lagermøller	-2.732	-2.009	-5.256
Formidlingsprovision	0	780	7.121
Direkte omkostninger, Formidling	0	0	-2.302
Bruttoresultat, formidling	0	780	4.819
Administrationshonorar	8.508	2.566	7.042
Avance ved salg af anlægsvindmøller	0	0	-4.462
Brutto resultat	22.016	37.264	68.210
Andre eksterne omkostninger	-14.103	-14.815	-31.778
Personaleomkostninger	-5.285	-6.899	-18.059
Driftsresultat før afskrivninger (EBITDA)	2.629	15.550	18.373
Af- og nedskrivninger	-8.221	-15.474	-33.691
Resultat før finansielle poster (EBIT)	-5.592	76	-15.318
Øvrige finansielle indtægter	5.245	6.769	15.655
Finansielle omkostninger	-20.095	-31.337	-110.220
Resultat før skat af fortsættende aktiviteter	-20.442	-24.492	-109.883
Resultat af ophørende aktiviteter	-7.127	0	0
Resultat før skat	-27.569	-24.492	-109.883
Skat af årets resultat	3.222	6.546	-17.790
Periodens/årets resultat	-24.347	-17.946	-127.673
Fordeling af periodens/årets resultat			
Moderselskabets aktionærer	-24.138	-17.851	-127.167
Minoritetsinteresser	-209	-95	-506
	-24.347	-17.946	-127.673

Resultat pr. aktie (EPS)

Resultat pr. aktie (kr.)	-1,49	-1,09	-7,86
Resultat pr. aktie udvandet (kr.)	-1,49	-1,09	-7,86

TOTALINDKOMSTOPGØRELSE - KONCERNEN

Note	01.07.10 31.12.10 t.DKK.	01.07.09 31.12.09 t.DKK.	01.07.09 30.06.10 t.DKK.
Periodens resultat	-24.347	-17.946	-127.673
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter indgået til sikring af fremtidige pengestrømme	409	43	-384
Skat af anden totalindkomst	-103	-11	97
Anden totalindkomst efter skat	306	32	-287
Totalindkomst i alt	-24.041	-17.914	-127.960
Fordeling af periodens totalindkomst:			
Moderselskabets aktionærer	-23.832	-17.819	-127.454
Minoritetsinteresser	-209	-95	-506
	-24.041	-17.914	-127.960

BALANCE KONCERNEN - AKTIVER

	Note	31.12.10 t.DKK.	31.12.09 t.DKK.	30.06.10 t.DKK.
Kontrakter		2.618	3.009	2.864
Goodwill		4.000	7.296	4.000
Immaterielle aktiver		6.618	10.305	6.864
Anlægsvindmøller	5	337.102	710.360	344.783
Vindmøller under opførelse	5	0	0	0
Andre anlæg, maskiner og inventar	5	341	491	436
Materielle aktiver		337.443	710.851	345.219
Deposita		2	51	0
Andre tilgodehavender	6	70.186	104.668	77.039
Periodeafgrænsningsposter		3.642	9.346	3.642
Udskudt skatteaktiv		4.192	16.001	970
Finansielle aktiver		78.022	130.066	81.651
Langfristede aktiver		422.083	851.222	433.734
Vindmøller		98.418	97.789	102.274
Varebeholdninger		98.418	97.789	102.274
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		14.169	17.414	18.152
Andre tilgodehavender		74.760	168.200	120.931
Periodeafgrænsningsposter		1.645	9.402	3.965
Tilgodehavender		90.575	195.016	143.048
Likvide beholdninger		9.858	42.918	14.663
Aktiver bestemt for salg		361.835	0	371.631
Kortfristede aktiver		560.686	335.723	631.616
Aktiver		982.769	1.186.945	1.065.350

	Note	31.12.10 t.DKK.	31.12.09 t.DKK.	30.06.10 t.DKK.
Aktiekapital		16.218	162.180	162.180
overført resultat		-81.121	-95.368	-203.498
Egenkapital tilhørende moderselskabets aktionærer		-64.903	66.812	-41.318
Egenkapital tilhørende minoritets-aktionærer		1.775	1.032	1.984
Egenkapital		-63.128	67.844	-39.334
Gæld optaget ved udstedelse af obligationer	8	131.754	130.754	131.254
Bankgæld	7	314.921	614.842	362.678
Selskabsskat		5.065	0	5.037
Udskudte skatteforpligtelser		12.186	0	12.084
Andre hensatte forpligtelser		3.299	3.033	3.421
Langfristede gældsforpligtelser		467.225	748.629	514.474
Kortfristet del af bankgæld	7	154.894	303.475	160.002
Leverandørgæld		15.999	18.663	9.234
Selskabsskat		26.593	38.615	27.190
Anden gæld		13.181	9.719	20.235
Andre hensatte forpligtelser		0	0	1.982
Periodeafgrænsningsposter		4.025	0	2.271
Kortfristede gældsforpligtelser		214.693	370.472	220.914
Gæld vedrørende aktiver bestemt for salg		363.979	0	369.296
Gældsforpligtelser		1.045.897	1.119.101	1.104.684
Passiver		982.769	1.186.945	1.065.350

BALANCE KONCERNEN - PASSIVER EGENKAPITALOPGØRELSE - KONCERNEN

	Aktie- kapital t.kr.	Overført resultat t.kr.	Egen- kapital tilhørende moder- selskabets t.kr.	Egen- kapital tilhørende minoritets- interesser t.kr.	Egen- kapital i alt t.kr.
Egenkapital 01.07.2009	162.180	-74.817	87.363	1.127	88.490
Øvrig totalindkomst		32	32 0		32 0
Periodens resultat	0	-17.851	-17.851	-95	-17.946
Totalindkomst for perioden	0	-17.819	-17.819	-95	-17.914
Udstedelse af Warrants	0	737	737	0	737
Andre reguleringer	0	-3.469	-3.469		-3.469
Øvrige transaktioner	0	-2.732	-2.732	0	-2.732
Egenkapital 31.12.2009	162.180	-95.368	66.812	1.032	67.844
Øvrig totalindkomst		-319	-319 0		-319 0
Periodens resultat	0	-109.316	-109.316	-411	-109.727
Totalindkomst for perioden	0	-109.635	-109.635	-411	-110.046
Egenkapitalandele udgået ved transaktioner til minoriteter	0	-1.363	-1.363	1.363	0
ændring i udstedte warrants til ledende medarbejdere	0	-243	-243		-243
Andre reguleringer		3.469	3.469		3.469
Køb af egne aktier	0	-358	-358		-358
Øvrige transaktioner	0	1.505	1.505	1.363	2.868
Egenkapital 30.06.2010	162.180	-203.498	-41.318	1.984	-39.334
Øvrig totalindkomst	0	306	306 0		306 0
Periodens resultat	0	-24.138	-24.138	-209	-24.347
Totalindkomst for perioden	0	-23.832	-23.832	-209	-24.041
Kapitalnedsættelse	-145.962	145.962	0	0	0
udstedte warrants til ledende medarbejdere		247	247	0	247
Øvrige transaktioner	-145.962	146.209	247	0	247
Egenkapital 31.12.2010	16.218	-81.121	-64.903	1.775	-63.128

PENGESTRØMSOPGØRELSE - KONCERNEN

	01.07.10- 31.12.10	01.07.09- 31.12.09	01.07.09- 30.06.10
	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Driftsresultat før afskrivninger (EBITDA)	2.629	15.550	18.373
Resultat af ophørende aktiviteter	-7.127	0	0
Afskrivninger indeholdt i resultat af ophørende aktiviteter	7.142	0	0
Andre reguleringer	92	-2.189	6.946
Warrants - udgiftsført i driftsresultat	247	0	494
Ændring i driftskapital	59.475	14.394	32.887
	62.458	27.755	58.700
Modtagne finansielle indtægter	5.245	1.921	15.655
Betalte finansielle omkostninger	-20.095	-15.712	-62.625
Betalt selskabsskat	0	0	-3.414
Pengestrømme vedrørende drift	47.608	13.964	8.316
Køb af immaterielle anlægsaktiver	0	0	-168
Køb af materielle anlægsaktiver	-54	-5.990	-2.316
Salg af materielle anlægsaktiver	6	47.824	50.618
Pengestrømme vedrørende investeringer	-48	41.834	48.134
Ændring i bankgæld, netto	-52.365	-26.813	-55.720
Kapitalforhøjelse	0	0	0
Pengestrømme vedrørende finansiering	-52.365	-26.813	-55.720
Ændring i likvider	-4.805	28.985	730
Likvider primo	14.663	13.933	13.933
Likvider ultimo	9.858	42.918	14.663

NOTER

NOTE 1 - ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Halvårsrapporten aflægges som et sammendraget regnskab i overensstemmelse med IAS 34, præsentation af delårsregnskaber, som godkendt af EU. Halvårsrapporten aflægges endvidere i overensstemmelse med yderligere danske oplysningskrav til delårsrapporter for børsnoterede selskaber. Der er ikke udarbejdet periode-regnskab for moderselskabet.

Den i årsrapporten anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til den regnskabspraksis, som blev anvendt i koncernens årsrapport, og som er i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som godkendt af EU og yderligere danske oplysningskrav til årsrapporter for børsnoterede selskaber. Der henvises til årsrapporten for 2009/2010 for nærmere beskrivelse af den anvendte regnskabspraksis, herunder definitionerne på de angivne nøgletal, der er beregnet i overensstemmelse med definitionerne i Den Danske finansanalytikerforenings vejledning "Anbefalinger og Nøgletal 2010."

NOTE 2 - VÆSENTLIGE REGNSKABMÆSSIGE SKØN, FORUDSÆTNINGER OG USIKKERHEDER

Væsentlige regnskabsmæssige vurderinger er forbundet med anvendelse af regnskabspraksis. Der er i forhold til årsrapporten 2009/2010 ikke ændret i de principper for vurdering af de regnskabsmæssige skøn, ligesom der ikke er foretaget væsentlige ændringer i regnskabsmæssige skøn, forudsætninger og usikkerheder.

Visse regnskabsposter måles på grundlag af vurderinger foretaget på baggrund af oplysninger og erfaringer, som er til rådighed på tidspunktet for regnskabsaflæggelsen. Efterfølgende ændringer i de forhold, der lå til grund for vurderinger og skøn, eller yderligere erfaring mm., kan medføre ændringer i tidligere foretagne skøn eller ændringer i de parametre, som indgår i metoderne til måling af regnskabsmæssige skøn.

Indregning og måling af visse aktiver og forpligtelser, herunder måling af vindmøller og hensatte forpligtelser, er regnskabsmæssige skøn, underlagt ovennævnte forhold. Målingen af disse regnskabsposter kan være afhængig af fremtidige begivenheder, hvorom der kan være en vis usikkerhed.

Ved målingen forudsættes derfor et hændelsesforløb, som afspejler ledelsens vurdering af det mest sandsynlige hændelsesforløb.

NOTE 3 - SEGMENTOPLYSNINGER

	Energi			Investering		
	01.07.10- 31.12.10 t.kr.	01.07.09- 31.12.09 t.kr.	01.07.09- 30.06.10 t.kr.	01.07.10- 31.12.10 t.kr.	01.07.09- 31.12.09 t.kr.	01.07.09- 30.06.10 t.kr.
Elsalg, eksternt	19.505	36.618	71.255	5.579	6.234	11.700
Elsalg, internt						
Direkte omkostninger, elproduktion, eksternt	-5.808	-5.917	-14.497	-3.036	-1.008	-2.391
Direkte omkostninger, elproduktion, internt	-1.443	-376	-	-	-	-
Bruttoresultat, elsalg	12.254	30.325	56.758	2.542	5.226	9.309
Salgsprovenu, vindmøller, eksternt	-	-	-	-	-	1.027
Salgsprovenu, vindmøller, internt	-	-	-	-	-	17.763
Kostpris, vindmøller	-	-	-	-2.732	-2.009	-6.283
Bruttoresultat, salg af lagermøller	-	-	-	-2.732	-2.009	12.507
Formidlingsprovision, eksternt			-	-	780	7.099
Formidlingsprovision, internt			-	-	-	2.461
Direkte omkostninger, formidling	-	-	-	-	-	-2.302
Bruttoresultat, formidling	-	-	-	-	780	7.258
Administrationshonorar, eksternt	-	-	576	1.658	1.748	4.111
Administrationshonorar, internt	-	-	-	-	-	7.727
Avance ved salg af anlægsvindmøller	-	-	-4.462	-	-	-
Bruttoresultat	12.254	30.325	52.872	1.469	5.745	40.912
Segmentfordelte omkostninger	-1.818	-6.116	-27.254	-10.065	-14.902	-29.823
EBITDA	10.436	24.209	25.618	-8.596	-9.157	11.089
Af- og nedskrivninger	-7.680	-15.162	-29.674	-110	-59	-221
Nedskrivning af Goodwill	-	-	-	-	-	-3.296
Øvrige finansielle indtægter	4.164	6.372	13.423	1.079	397	2.220
Tab på finansielle tilgodehavender	-	-	-43.865	-	-	-2.730
Finansielle omkostninger	-14.283	-28.515	-43.303	-5.800	-2.822	-20.316
Resultat før skat af fortsættende aktiviteter	-7.363	-13.096	-77.801	-13.427	-11.641	-13.254
Resultat af ophørende aktiviteter	-7.127	-	-	-	-	-
Resultat før skat	-14.490	-13.096	-77.801	-13.427	-11.641	-13.254
Skat af periodens resultat		-		-	-	
Resultat	-14.490	-13.096	-77.801	-13.427	-11.641	-13.254

NOTE 3 - SEGMENTOPLYSNINGER - FORTSAT

Teknisk administration			Eliminering			Koncern		
01.07.10-31.12.10	01.07.09-31.12.09	01.07.09-30.06.10	01.07.10-31.12.10	01.07.09-31.12.09	01.07.09-30.06.10	01.07.10-31.12.10	01.07.09-31.12.09	01.07.09-30.06.10
t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.	t.kr.
-	-	-	-	-	-	25.084	42.852	82.955
-	-	-	-	-	-	-	-	-
0	-	-	1.443	376	-	-8.844	-6.925	-16.888
-0	-	-	1.443	376	-	16.240	35.927	66.067
-	-	-	-	-	-	-	-	1.027
-	-	-	-	-	-17.763	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-2.732	-2.009	-6.283
-	-	-	-	-	-17.763	-2.732	-2.009	-5.256
-	-	22	-	-	-	-	780	7.121
-	-	-	-	-	-2.461	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-2.302
-	-	22	-	-	-2.461	-	780	4.819
6.850	818	2.355	-	-	-	8.508	2.566	7.042
1.443	376	1.666	-1.443	376	-9.393	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-4.462
8.293	1.194	4.043	-	-	-29.617	22.016	37.264	68.210
7.504	696	-1.736	-	-	8.976	-19.387	-21.714	-49.837
789	498	2.307	-	-	-20.641	2.629	15.550	18.373
-430	253	-500	-	-	-	-8.221	-15.474	-30.395
-	-	-	-	-	-	-	-	-3.296
1	-	12	-	-	-	5.245	6.769	15.655
-	-	-	-	-	-	-	-	-46.595
12	-	-6	-	-	-	-20.095	-31.337	-63.625
348	245	1.813	-	-	-20.641	-20.442	-24.492	-109.883
-	-	-	-	-	-	-7.127	-	-
348	245	1.813	-	-	-20.641	-27.569	-24.492	-109.883
-	-	-	-	-	-	3.222	6.546	-17.790
348	245	1.813	-	-	-20.641	-24.347	-17.946	-127.673

NOTE 4 - RESULTAT PR. AKTIE (EPS) - KONCERNEN

	31.12.10	31.12.09	30.06.10
	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Resultat pr. aktie (EPS)			
Resultat pr. aktie (kr.)	-1,49	-1,09	-7,86
Resultat pr. aktie udvandet (kr.)	-1,49	-1,09	-7,86
Beregning af resultat pr. aktie er baseret på følgende grundlag:			
Resultat til moderselskabets aktionærer anvendt til beregning af resultat pr. aktie	-24.138	-17.851	-127.167
Der er ikke udstedt tegningsretter mv.	0	0	0
Resultat anvendt til beregning af resultat pr. aktie, udvandet	-24.138	-17.851	-127.167
Gennemsnitligt antal udstedte aktier (Stk.)	16.218.000	16.218.000	16.218.000
Gennemsnitligt antal egne aktier (Stk.)	-34.580	-6.299	-34.580
Antal aktier anvendt til beregning af resultat pr. Aktie (stk.)	16.183.420	16.211.701	16.183.420
Antal udestående tegningsoptioner der indgår i beregning *)	100.000	106.944	100.000
Antal udestående tegningsoptioner der indgår i beregning *)	0	106.944	0
Antal aktier og tegningsoptioner til beregning af udvandede nøgletal	16.183.420	16.318.645	16.183.420

*) Aktiekursen er både 30.06.2010 og 31.12.2010 lavere end udnyttelseskursen på de udestående aktieoptioner, hvorfor der ikke er tale om udvandede nøgletal

NOTE 5 - MTRIELLE ANLÆGSAKTIVER. KONCERN

	Anlægs- vind-møller	Vind-møller under opfø- relse	Andre anlæg, maski-ner og inven- tar
	t.kr.	t.kr.	t.kr.
Materielle aktiver			
Kostpris 01.07.2009	753.652	0	668
Tilgang	5.957	0	33
Afgang	0	0	0
Kostpris 31.12.2009	759.609	0	701
Afskrivninger 01.07.2009	-34.087	0	-151
Periodens afskrivninger	-15.162	0	-59
Afskrivninger vedrørende periodens afgang	0	0	0
Afskrivninger 31.12.2009	-49.249	0	-210
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2009	710.360	0	491
Kostpris 01.01.2010	759.609	0	701
Tilgang	0	0	47
Ændring i regnskabsmæssigt skøn	877	0	0
Afgang	-9.539	0	0
Afgang til aktiver bestemt for salg	-362.532	0	0
Kostpris 30.06.2010	388.415	0	748
Afskrivninger 01.01.2010	-49.249	0	-210
Kursregulering	5	0	0
Periodens afskrivninger	-14.622	0	-102
Tilbageførsel ved afgang	20.234	0	0
Afskrivninger 30.06.2010	-43.632	0	-312
Regnskabsmæssig værdi 30.06.2010	344.783	0	436
Kostpris 01.07.2010	388.415	0	748
Kursregulering	0	0	0
Tilgang	54	0	0
Afgang	0	0	-6
Kostpris 31.12.2010	388.469	0	742
Afskrivninger 01.07.2010	-43.632	0	-312
Kursregulering	0	0	0
Periodens afskrivninger	-7.735	0	-89
Tilbageførsel ved afgang	0	0	0
Afskrivninger 31.12.2010	-51.367	0	-401
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2010	337.102	0	341

NOTE 6 - ANDRE TILGODEHAVENDER - KONCERNEN

	31.12.10 t.kr.	31.12.09 t.kr.	30.06.10 t.kr.
Andre tilgodehavender			
Indestående på sikringskonti	14.478	26.634	17.895
Udlån vedrørende salg af vindmøller	55.708	78.034	59.144
	70.186	104.668	77.039
Af lån vedrørende salg af vindmøller forfalder til betaling efter mere end 5 år	37.837	53.546	38.321

NOTE 7 - BANKGÆLD KONCERNEN

	31.12.10 t.kr.	31.12.09 t.kr.	30.06.10 t.kr.
Bankgæld			
Kassekreditter	76.303	207.657	83.123
Lån	393.512	710.660	439.557
	469.815	918.317	522.680
Bankgæld forfalder til betaling således:			
På anfordring inden for et år fra balancedagen	154.894	303.475	160.002
Mellem et og to år fra balancedagen	48.552	70.900	82.963
Mellem to og tre år fra balancedagen	33.865	54.529	33.538
Mellem tre og fire år fra balancedagen	33.865	54.529	33.538
Mellem fire og fem år fra balancedagen	33.865	54.529	33.538
Efter fem år fra balancedagen	164.774	380.355	179.101
	469.815	918.317	522.680
Bankgæld er indregnet således i balancen:			
Kortfristede forpligtelser	154.894	303.475	160.002
Langfristede forpligtelser	314.921	614.842	362.678
	469.815	918.317	522.680

NOTE 8 - OBLIGATIONSÅN

	31.12.10 t.kr.	31.12.09 t.kr.	30.06.10 t.kr.
Obligationslån			
Obligationslån nom. kr. 150 mio. til kurs 100	150.000	150.000	150.000
Beholdning af egne obligationer	-12.000	-12.000	-12.000
Emissionsomkostninger	-11.572	-11.572	-11.572
Amortisering af emissionsomkostninger	5.326	4.326	4.826
Obligationslån i alt	131.754	130.754	131.254
Nominel restgæld pr. balancedag	150.000	150.000	150.000
Beholdning af egne obligationer	-12.000	-12.000	-12.000
Nominel restgæld i alt	138.000	138.000	138.000
Markedsværdi	55.200	111.780	89.700