



GREENTECH ENERGY SYSTEMS A/S

Greentech Energy Systems A/S
Marielundvej 48, 1
DK – 2730 Herlev
Tel: + 45 33 36 42 02
Fax: + 45 33 36 42 01
www.greentech.dk

Herlev, d. 30. november 2009

Selskabsmeddelelse nr. 26/2009

Greentech Energy Systems A/S

DELÅRSRAPPORT FOR PERIODEN 1. JANUAR – 30. SEPTEMBER 2009

HOVEDPUNKTER I PERIODEN 01.01-30.09.2009

- Omsætningen for perioden blev TDKK 54.982 mod TDKK 61.860 for den tilsvarende periode i 2008. Omsætningen for 3. kvartal 2009 blev TDKK 18.998 mod TDKK 17.792 i tilsvarende periode 2008.
- Resultatet før skat for perioden er et underskud på TDKK 254.543 mod et underskud på TDKK 7.984 for samme periode sidste år. Resultatet er påvirket af det foreløbige regnskabsmæssige tab ved indgåelse af aftale om salg af 50 % af Monte Grighine-projektet og nedskrivninger af 3 udviklingsprojekter, som redegjort for i delårsrapporten for 1. halvår 2009.
- Resultatet før skat for 3. kvartal 2009 blev et underskud på TDKK 2.459 mod et underskud på TDKK 19.216 for den tilsvarende periode i 2008.
- Monte Grighine-projektet er tilsluttet nettet. Commissioning af møller kan påbegyndes.
- Selskabet har opfyldt betingelserne for udbetaling under finansieringen til Monte Grighine-projektet.
- Opstillingen af samtlige 21 møller i Minerva Messina-projektet er afsluttet. Det forventes, at commissioning af møller kan påbegyndes primo januar 2010 og afsluttes i løbet af 1. kvartal.
- Finansieringen af Cagliari II-projektet vanskeliggøres af udviklingen i projektf finansieringsmarkedet, hvilket kan påvirke projektets gennemførelse.
- På grund af de opståede forsinkelser på byggeprojekterne med deraf følgende ekstraomkostninger er Selskabets forventninger til årets resultat før skat justeret, således at der nu estimeres et underskud i størrelsesorden TDKK 300.000 (fra et underskud i størrelsesordenen TDKK 250.000).

For yderligere information:

Adm. direktør Kaj Larsen

Tlf.: 33 36 42 04

Økonomidirektør Mark Fromholt

Tlf.: 33 36 42 12

Bestyrelsesformand Svend Sigaard

Tlf.: 23 68 24 02

Med venlig hilsen

Bestyrelsen

Svend Sigaard
formand

Morten Windfeldt Jensen
næstformand

Torkil Bentzen

Steen Parsholt

Kaj Andreassen

Mogens Filtenborg

HOVED- OG NØGLETAL FOR KONCERNEN

TDKK Urevideret	1/7 - 30/9 2009	1/7 - 30/9 2008	1/1 - 30/9 2009	1/1 - 30/9 2008	Helår 2008
Omsætning	18.998	17.792	54.982	61.860	83.630
Bruttoresultat før nedskrivninger	7.187	5.301	18.881	25.570	34.115
Resultat af primær drift	84	-18.465	-242.607	-8.494	-6.228
Resultat af finansielle poster	-2.580	-751	-12.471	510	-12.537
Periodens resultat	-2.357	-18.434	-252.371	-9.899	-18.865
Totalindkomst for perioden	-2.652	-18.196	-252.597	-9.579	-18.252
Langfristede aktiver			2.018.830	2.431.789	2.612.266
Kortfristede aktiver			610.229	424.695	191.449
Aktiver i alt			2.629.059	2.856.484	2.803.715
Aktiekapital			240.701	240.701	240.701
Egenkapital			1.768.098	2.017.741	2.008.873
Langfristede forpligtelser			631.648	597.222	663.698
Kortfristede forpligtelser			229.313	241.521	131.144
Pengestrøm fra driftsaktivitet			127.070	101.373	-7.461
Pengestrøm fra investeringsaktivitet			-136.207	-1.023.267	-984.458
Heraf til investering i materielle aktiver			-250.234	-702.887	-979.766
Pengestrøm fra finansiering			-17.715	389.798	384.601
Pengestrøm i alt			-26.852	-532.096	-607.318
Bruttomargin før nedskrivninger	37,8 %	29,8 %	34,3 %	41,3 %	40,8 %
Overskudsgrad	0,4 %	Negativ	Negativ	Negativ	-
Egenkapitalandel			67,3 %	70,6 %	71,7 %
Egenkapitalens forrentning			-13,4 %	Negativ	-1,0 %
Resultat pr. aktie, (EPS Basic), DKK	-0,05	-0,39	-5,24	-0,21	-0,40
Indre værdi pr. aktie			36,73	41,91	41,73
Kurs / indre værdi			0,71	0,68	0,55
Børskurs ultimo			26,2	28,40	23,00
Gennemsnitligt antal ansatte			29	24	25
Driftsrelaterede nøgletal					
Produktion i kWh (mio.)	20,3	19,8	68,0	81,2	103,3
Kapacitet, ultimo (MW), netto	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3

Nøgletallene er beregnet efter Finansanalytikerforeningens "Anbefalinger og Nøgletal 2005".

OMSÆTNING, RESULTAT SAMT BALANCE FOR PERIODEN 01.01-30.09.2009

Perioderegnskabet, der ligger til grund for denne delårsrapport, er udarbejdet efter den regnskabspraksis, der gælder for Greentech-koncernen, og som er uændret i forhold til årsrapporten for 2008. Delårsrapporten er ikke revideret.

Omsætningen i perioden blev TDKK 54.982 mod TDKK 61.860 i samme periode 2008. Nedgangen i omsætningen skyldes primært dårlige vindforhold i 1. kvartal 2009.

Omsætningen for 3. kvartal 2009 udgjorde TDKK 18.998 og har for produktionsenhederne i Danmark, Polen og Tyskland fulgt eller svagt oversteget forventningerne. Vindforholdene i Italien var også i 3. kvartal væsentligt under det normale.

Omsætningen fordeler sig som følger i de enkelte lande:

	1. Kvartal		2. Kvartal		3. Kvartal		Perioden	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Danmark	31%	21%	13%	11%	12%	14%	19%	16%
Italien	42%	37%	53%	66%	57%	60%	50%	52%
Polen	3%	3%	3%	4%	2%	3%	3%	3%
Tyskland	25%	39%	25%	19%	20%	23%	23%	29%
Anden indtægt	0%	0%	7%	0%	8%	0%	5%	0%

Produktionsomkostningerne, der også indeholder afskrivninger på de operationelle produktionsanlæg, er på samme niveau som tilsvarende periode i 2008 og andrager TDKK 36.101.

For en gennemgang af det foreløbige regnskabsmæssige tab ved salg af vindmølleprojekt, nedskrivninger på udviklingsprojekter samt andre driftsomkostninger, henvises til den reviderede halvårsrapport af 31. august 2009.

De administrative omkostninger for perioden blev TDKK 20.327, hvilket er i overensstemmelse med samme periode sidste år.

Som følge af opnåelsen af projektf finansiering til Energia Verde-projektet medio 2008 og væsentligt lavere bankindestående i forhold til samme periode sidste år, er resultatet af finansielle poster for indeværende periode netto TDKK -12.471 mod TDKK -711 for samme periode sidste år.

Periodens resultat før skat beløber sig til TDKK -254.543 mod TDKK -7.984 i 2008. Resultatet før skat for 3. kvartal 2009 blev et underskud på TDKK 2.459, hvilket svarer til det forventede resultat.

Balancen, herunder egenkapital og kapitalstruktur

Egenkapitalen udgør pr. 30. september 2009 TDKK 1.768.098. Forskellen på TDKK 249.643 i forhold til samme periode sidste år, skyldes det regnskabsmæssige resultat for perioden.

Den langfristede gæld andrager pr. 30. september 2009 TDKK 631.648 mod TDKK 597.222 pr. 30. september 2008. Den langfristede gældspost sammensætter sig som følger:

TDKK	<u>30.09.09</u>	<u>30.09.08</u>
Finansiering af italienske møller	497.507	402.125
Finansiering af tyske møller	121.433	157.922
Finansiering af danske møller	8.350	26.550
Finansiering af polske møller	4.694	6.834
Anden langfristet gæld	<u>7.164</u>	<u>3.791</u>
I alt	<u>631.648</u>	<u>597.222</u>

Greentech har pr. 30. september 2009 en soliditet på 67,3 %.

Pengestrømme

Pengestrømmene har i perioden været påvirket af et fortsat omfattende investeringsprogram og opbygning af kapacitet i Italien. Endvidere har perioden været påvirket af et salg af 50 % af Monte Grighine-projektet. Pengestrømme til investeringer androg TDKK -136.207. Pengestrømmene fra finansieringsaktivitet har været meget begrænset som følge af de nuværende forhold på finansmarkederne og androg TDKK -17.715. Pengestrømme fra driftsaktiviteter, der indeholder forskydninger i skyldige omkostninger til igangværende arbejder, androg TDKK 127.070, hvilket bl.a. er påvirket af en periodisering af betalinger til udført konstruktionsarbejde. Samlet androg pengestrømmene i perioden TDKK -26.852.

GREENTECHS AKTIVITETER

Fordelingen på de enkelte aktiviteter pr. 30. september 2009 er som følger:

ANLÆG I DRIFT

Som det fremgik af halvårsmeddelelsen 2009 var vindforholdene generelt meget skuffende i første kvartal af 2009. Vindforholdene og dermed produktionen fra Selskabets møller i Danmark, Polen og Tyskland har i 3. kvartal 2009 været i overensstemmelse med og endda svagt bedre end forventningerne. Den samlede afvigelse fra budgettet i perioden 01.01.–30.09.2009 kan for disse møller derfor henføres til afvigelsen fra første kvartal. Vindforholdene og dermed produktionen i Italien har også i 3. kvartal været væsentligt under det normale.

Danmark

Selskabets danske møller i Milbak, Ooppelstrup, Hannesborg og Frørup, der alle er ejet 100 %, har en samlet kapacitet på 15,45 MW. Møllerne har i perioden produceret 17.028.400 kWh. Den realiserede produktion var 4 % under forventningerne.

Lokation	Fabrikat	Antal møller	Samlet kapacitet	Igangsæt	Produktion pr. 30.09.09
Milbak	NEG Micon	5	3,75 MW	22.08.01	4.191.300 kWh
Ooppelstrup	NEG Micon	10	7,50 MW	22.08.01	9.082.700 kWh
Hannesborg	Nordex	2	1,60 MW	15.02.01	1.210.100 kWh
Frørup	Nordex	2	2,60 MW	15.12.00	2.544.300 kWh
Danmark		19	15,45 MW		17.028.400 kWh

Selskabet har indgået en aftale, der løber i hele 2009, med en af operatørerne i det frie elektricitetsmarked om salg af den producerede elektricitet. Denne aftale sikrer Greentech en afregningspris på DKK 0,56/kWh for de første 26.000.000 kWh. Yderligere produktion afregnes med DKK 0,43/kWh.

Polen

Det 100 % ejede selskab Eolica Polczyno Sp. z o.o. ejer Polczyno-anlægget, der blev sat i drift i august 2006.

Lokation	Fabrikat	Antal møller	Samlet kapacitet	Igangsæt	Produktion pr. 30.09.09
Polczyno	Enercon	2	1,6 MW	20.08.06	1.927.200 kWh

Periodens produktion fra dette anlæg var 6 % under forventningerne.

Selskabet har i perioden opnået en gennemsnitspris på PLN 0,38/kWh for salg af elektricitet og grønne certifikater, hvilket svarer til ca. DKK 0,63/kWh.

Tyskland

Greentechs aktiviteter i Tyskland består af ejerskabet til 3 vindmølleanlæg beliggende i Gehlenberg, Wormlage og Tiefental. De to sidstnævnte vindmølleanlæg ejes med 50 % af den samlede kapacitet.

Greentechs andel af den samlede produktion i perioden blev 28.868.200 kWh, hvilket var 3 % under forventningerne.

Lokation	Fabrikat	Antal møller	Samlet kapacitet	Igangsæt	Produktion pr. 30.09.09	Ejerandel
Gehlenberg	Enercon	13	23,40 MW	2000/2001	18.888.500 kWh	100%
Wormlage	Vestas	5	3,75 MW	31.12.2005	5.869.700 kWh	50%
Tiefental	Vestas	4	3,00 MW	31.12.2005	4.110.000 kWh	50%
Tyskland		22	30,15 MW		28.868.200 kWh	

Selskabet har opnået en afregningspris på Eurocent 9,1/kWh svarende til DKK 0,678/kWh på Gehlenberg-projektet og Eurocent 8,53/kWh svarende til DKK 0,635/kWh på Wormlage- og Tiefental-projekterne.

Italien

Energia Verde

Produktionen i perioden var 20.145.700 kWh, hvilket var 32 % under forventningerne. Dette skyldes dels udskiftningen af vingerne primo 2009, dels væsentligt mindre vind end i et normalt vindår.

Lokation	Fabrikat	Antal møller	Samlet kapacitet	Igangsæt	Produktion pr. 30.09.09
Energia Verde	Nordex	14	21,0 MW	18.10.2007	20.145.700 kWh

Energia Verde har opnået en gennemsnitspris på Eurocent 9,39/kWh for den solgte elektricitet svarende til DKK 0,70/kWh. Hertil skal lægges et beløb for de grønne certifikater, der først endeligt kan opgøres, når disse sælges i begyndelsen af 2010. Der er i omsætningen for perioden foretaget indregning af grønne certifikater til en estimeret pris på Eurocent 9,0/kWh svarende til DKK 0,67/kWh. Den estimerede pris er baseret på uafhængige eksperters forventninger til afregningsprisen for 2009.

ANLÆG UNDER BYGNING

Selskabet har tre vindmølle anlæg under bygning:

Monte Grighine
Minerva Messina
Cagliari II

På tidspunktet for aflæggelsen af nærværende delårsrapport har byggerierne følgende status:

Monte Grighine - 98,9 MW

Alle fundamenter og kranpladser er færdiggjort og 42 af projektets 43 møller er monteret. Samtlige kabler er nedlagt, og test af disse er påbegyndt.

Byggeriet af den samlede transformerstation er afsluttet. Ternas del af transformerstationen er blevet tilsluttet nettet. Greentechs del af transformerstationen vil blive elektrificeret i forlængelse af denne proces. Når dette er sket, kan Nordex påbegynde commissioning af møllerne, hvilket forventes at ske i begyndelsen af december 2009, hvorved indtægtsgenererende aktivitet påbegyndes.

Som tidligere meddelt blev der ved indgåelsen af aftalen med EDF EN, Italy, deponeret EUR 47,0 mio. til færdiggørelsen af anlægget. Foreløbige opgørelser af de totale byggeomkostninger indikerer en mindre overskridelse, da der er påløbet ekstraomkostninger til transport og mobilisering af kraner og mandskab. Disse ekstraomkostninger skal ses i lyset af, at montagen af møllerne over de seneste 3-4 måneder er sket i et forceret tempo, der som overordnet mål har haft at få færdiggjort montagen, inden sæsonen med dårligt vejr sætter ind. Denne målsætning er opnået.

Den endelige opgørelse af byggeomkostningerne kan først ske ved afslutningen af byggearbejderne.

Minerva Messina – 48,3 MW

Alle fundamenter og kranpladser er færdiggjort, og samtlige projektets 21 møller er monteret.

Følgende arbejder mangler p.t. at blive udført:

- Mindre entreprenørarbejder på Greentechs del af transformerstationen. Disse er under udførelse.
- Alle entreprenørarbejder på Ternas del af transformerstationen. Forudsætningen for påbegyndelsen af disse arbejder var omlægningen af en eksisterende højspændingsledning, der passerede over området. Denne omlægning er nu foretaget, hvorfor arbejderne med støbning af fundamenter til de elektromekaniske installationer kan påbegyndes.
- Installation af elektromekanisk udstyr.
- Færdiggørelse af adgangsvej til transformerstationen.
- Færdiggørelse af kabelnedlægning. Der mangler ca. 3,5 km af den samlede strækning på 32 km.

- Reetableringsarbejder ved afslutningen af projektet.

Der er opnået enighed med Terna og alle øvrige involverede myndigheder om etableringen af en midlertidig netforbindelse (rigid grid) til dette projekt. Terna er indstillet på at foretage denne tilkobling, når de sidste entreprenørarbejder på Greentechs transformerstation er afsluttet, idet der i disse arbejder er væsentlige sikkerhedsforanstaltninger, der er en forudsætning for en elektrificering af transformerstationen.

I forlængelse af selskabsmeddelelse nr. 25 af 16. november 2009 kan det oplyses, at der foregår forhandlinger med den nævnte underleverandør om tidsplanen for projektet. Samme underleverandør har rejst krav om kompensation for en væsentlig forøgelse af hans byggeomkostninger.

Der pågår for øjeblikket forhandlinger om dette krav, og det kan på nuværende tidspunkt ikke afgøres, hvornår og hvorledes disse forhandlinger vil blive afsluttet. Forholdet påvirker tidsplan og økonomi. Den forventede påvirkning af årets resultat er medtaget i resultatforventningerne.

Cagliari II – 24 MW

Der er ikke foretaget byggemæssige aktiviteter på dette projekt siden aflæggelsen af halvårsrapporten. Der henvises derfor til beskrivelsen af status i denne rapport.

PROJEKTER UNDER UDVIKLING

Selskabets projektpipeline er ved aflæggelsen af denne delårsrapport sammensat som følger:

Italien

Lokation	Antal møller	Kapacitet (brutto)	Ejerandel
Cagliari III	9	13,5 MW	100%
Brindisi	35	70,0 MW	75%
Candela	10	20,0 MW	75%
Montemilone	17	34,0 MW	75%
Guardia dei Lombardi	16	32,0 MW	75%
Due Serri	7	14,0 MW	100%
Campo d'Oro	7	14,0 MW	100%
Monte Grighine II	30	60,0 MW	100%
Carbonia	10	23,0 MW	100%
Crotone	37	92,5 MW	100%
Francavilla Fontana	56	140,0 MW	100%
Portefølje under udvikling		513,0 MW	

Herudover har Selskabet 218 MW under screening.

Udviklingen af Selskabets projektportefølje sker i en dynamisk proces, hvor projektet tilpasses og optimeres i forhold til de til enhver tid gældende rammer, som normalt først klarlægges endeligt efter den overordnede screening af projekterne. Der sker løbende tilpasning af de enkelte regioners planlægning, ligesom eksempelvis møllevalg og definitiv mølleplacering i de enkelte projekter først sker på grundlag af vindmålinger foretaget på projektplaceringen i en minimumsperiode på 12 måneder.

Nedenfor gives en kort opdatering af status for de projekter, der forventes at opnå alle nødvendige tilladelser i 2010.

Cagliari III – 13,5 MW

Dette projekt afventer udstedelsen af en byggetilladelse fra kommunen. Det er planen, at dette projekt skal opføres i direkte forlængelse af Cagliari II-projektet.

Brindisi og Campo d'Oro – 84,0 MW

Brindisi kommunes lokalplan for vindmølleparker (PRIE) forventes, i henhold til oplysninger fra regionen, endeligt godkendt af Regionen inden udgangen af 2009. Herefter udstår miljøgodkendelsen (VIA) og den samlede tilladelse til anlægget (A.U.) som i henhold til de tidsfrister, der er indbygget i lovgivningen, forudses at foreligge i løbet af 2010.

Candela og Due Serri – 34,0 MW

Udarbejdelse af lokalplanen (PRIE) afventer fortsat koordineringen imellem de konkurrerende projekter som beskrevet i Selskabets seneste halvårsregnskab. Den nuværende projektkapacitet tager højde for den forventede reduktion af det oprindelige projekt.

Polen

Lokation	Antal møller	Kapacitet (brutto)	Ejerandel
Ustka	13	29,9 MW	100%
Parnowo	8-9	12,5 MW	100%
Puck	7	16,0 MW	100%
Wojciechowo	14	28,0 MW	50%
Porzecze	21	42,0 MW	100%
Osieki	5	12,5 MW	100%
Smolecin	30	75,0 MW	100%
Offshore	33	99,0 MW	100%
Portefølje under udvikling		314,9 MW	

Der skal nedenfor gives en kort opdatering af status for de projekter, der forventes at opnå alle nødvendige tilladelser i 2010.

Ustka – 29,9 MW

Der er nu identificeret en mølletype med en kapacitet på 2,3 MW, der passer til vindbilledet på denne site. Det er fortsat hensigten at opstille 13 af disse møller i første del af projektet, der således får en kapacitet på 29,9 MW. Der føres p.t. forhandlinger om 3 yderligere placeringer, der vil muliggøre en udvidelse af projektet med 6,9 MW.

Der er opnået byggetilladelse til mølledelen af første del af projektet. Der er ligeledes givet nettilslutning til projektet. Indtil videre er denne nettilslutning givet under forbehold af nødvendig kapacitet på en eksisterende transformerstation. Denne kapacitet er p.t. til stede, men der eksisterer nettilslutningstilladelser til andre projekter, der er udstedt tidligere end den til vort projekt, men som endnu ikke har givet sig udslag i tilslutninger. Det involverede energiselskab er ved at undersøge denne problemstilling og vil i givet fald fremrykke vor placering i systemet, hvis det viser sig, at tidligere givne tilladelser ikke kan udnyttes.

Parnowo – 12,5 MW

Der arbejdes p.t. på at identificere den rette mølle til dette projekt, der samtidig kan opfylde betingelserne for begrænsningen i kapacitet på 12,5 MW.

Projektet har opnået nettilslutning, men under samme betingelser som nævnt ovenfor med Ustka-projektet.

Eolica Wojciechowo – 28 MW

Dette projekt udvikles i et 50/50-partnerskab med den polske statsejede PSE-gruppe.

Alle nødvendige tilladelser er opnået med undtagelse af byggetilladelse til transmissionsruten fra møllerne til tilslutningspunktet. Der arbejdes p.t. med en ny ruteføring på grund af uenighed med en jordejer på den oprindelige rute.

Der er opnået foreløbig tilsagn om et EU-tilskud til denne møllepark på PLN 40,0 mio. svarende til ca. DKK 72,0 mio. Forudsætningen for udnyttelsen af dette tilskud er et tilfredsstillende fuglestudie, der er under udarbejdelse.

PROJEKTFINANSIERING

Ved offentliggørelsen af delårsrapporten er status følgende for finansieringen af de omtalte projekter.

Monte Grighine

Der er sammensat et konsortium af banker, der har bevilget finansieringen af dette projekt med et endeligt lånebeløb på EUR 95 mio. Der blev den 26. oktober 2009 underskrevet en finansieringsaftale med tilhørende dokumenter med denne gruppe af banker, som beskrevet i selskabsmeddelelse nr. 24 af 26. oktober 2009. Låntager er Greentech Monte Grighine S.r.l., et selskab der ejes med 50 % af EDF EN, Italy og 50 % af Greentech.

Der er i forbindelse med et sådant finansieringskompleks en række forudsætninger, der skal opfyldes, før der kan trækkes på finansieringen. Selskabet har d.d. opfyldt disse betingelser. Greentech vil udsende en selskabsmeddelelse, når udbetaling har fundet sted.

Minerva Messina

Som tidligere meddelt har finansieringen af dette projekt været suspenderet siden februar 2009. Der var i løbet af april/maj 2009 opnået en aftale med de involverede banker, der muliggjorde en genåbning af denne finansiering, under forudsætning af at den af långiverne fastsatte tidsplan for idriftsættelse af møllerne blev overholdt. Denne tidsplan forudsatte, at møllerne var sat i drift senest d. 1. januar 2010.

Som følge af forsinkelserne ved etableringen af finansieringen til Monte Grighine-projektet og dermed forsinkelsen i tilgangen af væsentlig likviditet til Greentech, har det ikke været muligt at overholde denne tidsplan.

Långiverne er imidlertid indstillet på at få finansieringen genåbnet så hurtigt som muligt, ikke mindst fordi finansieringen til Monte Grighine-projektet nu er etableret. Der arbejdes derfor nu på en ny model for genåbningen, som forventes at være forhandlet på plads i indeværende år. Den nye model vil medføre krav om yderligere deponering af sikkerheder og en reduktion af lånebeløbet. Den endelige model vil blive meddelt ved afslutningen af forhandlingerne.

Cagliari II

Der er ikke sket væsentlige ændringer i status for finansieringen til dette projekt siden udsendelsen af halvårsrapporten.

Uanset at projektf finansieringen fra Monte Grighine-projektet vil frigøre væsentlig likviditet, vil Selskabets likviditetssituation fortsat være stram, og gennemførelsen af Cagliari II-projektet kan blive påvirket heraf.

FORVENTNINGER TIL ÅRETS RESULTAT

I delårsrapporten for 1. kvartal 2009 har Selskabet oplyst om forudsætningerne for forventningerne til resultatet for 2009. Som det fremgår af denne delårsmeddelelse, er der efter 30. september 2009 indtruffet begivenheder, som kan have indflydelse på resultatforventningerne for 2009.

- En mulig forøgelse af omkostninger til færdiggørelse af Minerva Messina-projektet. De fremsatte krav om ekstrabetalinger fra en underleverandør er p.t. under forhandling. En endelig opgørelse af et eventuelt nedskrivningsbehov kan først foretages, når forhandlingerne med underleverandøren er afsluttet.
- Ekstraomkostninger til færdiggørelse af Monte Grighine-projektet kan medføre et behov for at regulere det regnskabsmæssige tab ved salget af 50% af projektet til EDF EN, Italy, da Greentech ifølge aftalen med EDF EN bærer omkostningerne til og risikoen for færdiggørelsen af projektet. Det endelige regnskabsmæssige tab kan først opgøres ved færdiggørelsen af projektet.

Som følge af ovenstående forhold, der påvirker forudsætningerne for resultatforventningerne for 2009 samt det realiserede resultat for de første 3 kvartaler af 2009, har Selskabets ledelse valgt at foretage en nedjustering af resultatforventningerne for helåret 2009 fra et underskud før skat i størrelsesorden TDKK 250.000 til et underskud før skat i størrelsesordenen TDKK 300.000.

Fremadrettede udsagn

Denne rapport indeholder fremadrettede udsagn, som afspejler ledelsens nuværende opfattelse af fremtidige begivenheder og økonomiske resultater. Udsagnene om 2009 og årene fremover er i sagens natur forbundet med usikkerhed, og Greentechs faktiske resultater kan derfor afvige fra forventningerne. Forhold, som kan medføre, at de opnåede resultater afviger fra forventningerne, er bl.a., men ikke udelukkende, ændringer i de makroøkonomiske og politiske forudsætninger - specielt på Greentechs hovedmarkeder, ændringer i leverandørsituation og godkendelsesprocedurerne, volatilitet i elpriser, lovgivningsmæssige ændringer, muligheder for at opnå og vilkår for projektf finansiering etc.

Denne delårsrapport er ikke en opfordring til at købe eller handle aktier i Greentech Energy Systems A/S.

ØVRIGE FORHOLD

Selskabsmeddelelser

- 1/2009 Insidereres handler*
- 2/2009 Påtale fra NASDAQ OMX Copenhagen A/S*
- 3/2009 Finanstilsynets afgørelse*
- 4/2009 Opdatering på Greentechs aktiviteter*
- 5/2009 Greentech gennemfører tegningsoptionsprogram*
- 6/2009 Opdatering af Greentechs situation*
- 7/2009 Udskydelse af offentliggørelse af årsrapport*
- 8/2009 Årsrapport pr. 31. december 2008*
- 9/2009 Insidereres handler*
- 10/2009 Insidereres handler*
- 11/2009 Generalforsamling aflyst*
- 12/2009 Meddelelse om betydelige ejerandele*
- 13/2009 Greentech indgår strategisk samarbejde*
- 14/2009 Greentech og EDF EN indgår strategisk samarbejde*
- 15/2009 Meddelelse om fuldmagter til generalforsamlingen*
- 16/2009 Referat af generalforsamlingen 2009*
- 17/2009 Closing af aftale mellem Greentech og EDF EN*
- 18/2009 Ændring af Finanskalender for 2009*
- 19/2009 Delårsrapport Q1 2009*
- 20/2009 Monte Grighine-projektet*
- 21/2009 Delårsrapport Q2 2009*
- 22/2009 Insidereres handler*
- 23/2009 Meddelelse om betydelige ejerandele*
- 24/2009 Projektfinansiering for Monte Grighine-projektet*
- 25/2009 Minerva Messina-projektet*

Finanskalender

Delårsrapport for 1. kvartal	29. maj 2009	Offentliggjort
Delårsrapport for 2. kvartal	31. august 2009	Offentliggjort
Delårsrapport for 3. kvartal	30. november 2009	Nærværende meddelelse
Årsrapport for 2009	29. marts 2010	
Ordinær generalforsamling	20. april 2010	
Delårsrapport for 1. kvartal	27. maj 2010	
Delårsrapport for 2. kvartal	30. august 2010	
Delårsrapport for 3. kvartal	25. november 2010	

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

Resultatopgørelse

TDKK Urevideret	1/7 – 30/9 2009	1/7 – 30/9 2008	1/1 – 30/9 2009	1/1 – 30/9 2008	Helår 2008
Omsætning	18.998	17.792	54.982	61.860	83.630
Produktionsomkostninger	-11.811	-12.491	-36.101	-36.290	-49.515
Bruttoresultat før nedskrivninger	7.187	5.301	18.881	25.570	34.115
Tab ved salg af vindmølleprojekt	149	0	-151.044	0	0
Nedskrivninger på igangværende projekter	0	-7.358	-82.666	-7.358	-7.111
Bruttoresultat	7.336	-2.057	-214.829	18.212	27.004
Administrationsomkostninger	-7.252	-10.310	-20.327	-20.608	-27.134
Andre driftsindtægter	0	1.360	0	1.360	1.360
Andre driftsomkostninger	0	-7.458	-7.451	-7.458	-7.458
Resultat af primær drift	84	-18.465	-242.607	-8.494	-6.228
Resultat af kapitalandele i associerede virksomheder	37	316	535	1.221	1.755
Finansielle indtægter	2.881	3.399	5.224	10.278	12.005
Finansielle omkostninger	-5.461	-4.466	-17.695	-10.989	-24.542
Resultat før skat	-2.459	-19.216	-254.543	-7.984	-17.010
Skat af periodens resultat	102	782	2.172	-1.915	-1.855
Periodens resultat	-2.357	-18.434	-252.371	-9.899	-18.865
Fordeles således:					
Minoritetsaktionærernes andel af dattervirksomheders resultat	127	28	211	61	243
Greentech-koncernens andel af periodens resultat	-2.230	-18.406	-252.160	-9.838	-18.622
RESULTAT PR. AKTIE					
Resultat pr. Aktie (EPS)	-0,05	-0,39	-5,24	-0,21	-0,40
Udvandet Resultat pr. Aktie (D-EPS)	-0,05	-0,39	-5,23	-0,21	-0,40

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

Totalindkomstopgørelse

TDKK Urevideret	<u>1/7 – 30/9</u> 2009	<u>1/7 – 30/9</u> 2008	<u>1/1 – 30/9</u> 2009	<u>1/1 – 30/9</u> 2008	<u>Helår</u> 2008
Periodens resultat	-2.357	-18.434	-252.371	-9.899	-18.865
Andre indregnede indtægter og om- kostninger i perioden:					
Valutakursregulering af udenland- ske virksomheder	<u>-295</u>	<u>238</u>	<u>-226</u>	<u>320</u>	<u>613</u>
Totalindkomst for perioden	<u>-2.652</u>	<u>-18.196</u>	<u>-252.597</u>	<u>-9.579</u>	<u>-18.252</u>

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

BALANCE

Aktiver

TDKK
Urevideret

30/09 2009 30/09 2008 31/12 2008

Langfristede aktiver

Materielle aktiver

Vindmøller	426.913	459.560	445.700
Vindmøller under opførelse	1.208.563	1.712.565	1.984.756
Inventar	<u>4.007</u>	<u>3.435</u>	<u>3.147</u>
Materielle aktiver i alt	<u>1.639.483</u>	<u>2.175.560</u>	<u>2.433.603</u>

Andre langfristede aktiver

Kapitalandele i associerede virksomheder	261.998	23.043	22.417
Deposita	5.123	5.640	5.107
Forudbetalinger	1.089	155.060	1.752
Bankindestående på sikringskonto	32.850	1.489	45.745
Udskudt skatteaktiv	26.177	60.052	17.505
Andre tilgodehavender	<u>52.110</u>	<u>10.945</u>	<u>86.137</u>
Andre langfristede aktiver i alt	<u>379.347</u>	<u>256.229</u>	<u>178.663</u>

LANGFRISTEDE AKTIVER I ALT

2.018.830 **2.431.789** **2.612.266**

Kortfristede aktiver

Grønne certifikater	12.805	22.124	24.227
Tilgodehavender fra salg	7.155	4.930	5.099
Tilgodehavender hos associerede virksomheder	443.442	0	270
Forudbetalinger	15.153	158.781	41.303
Andre tilgodehavender	67.946	67.219	31.158
Tilgodehavende selskabsskat	935	3.526	0
Periodeafgrænsningsposter	1.921	5.169	1.668
Likvide beholdninger	<u>60.872</u>	<u>162.946</u>	<u>87.724</u>
KORTFRISTEDE AKTIVER I ALT	<u>610.229</u>	<u>424.695</u>	<u>191.449</u>

AKTIVER I ALT

2.629.059 **2.856.484** **2.803.715**

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

BALANCE

Passiver

TDKK

Urevideret

	<u>30/09 2009</u>	<u>30/09 2008</u>	<u>31/12 2008</u>
Aktiekapital	240.701	240.701	240.701
Reserve for valutakursregulering	435	353	661
Overkurs ved emission	1.863.410	1.864.162	1.863.410
Overført resultat	<u>-337.008</u>	<u>-88.360</u>	<u>-96.587</u>
Greentechs andel af egenkapital	<u>1.767.538</u>	<u>2.016.856</u>	<u>2.008.185</u>
Minoritetsinteresser	560	885	688
EGENKAPITAL I ALT	<u>1.768.098</u>	<u>2.017.741</u>	<u>2.008.873</u>
Hensættelse til udskudt skat	2.460	90	1.990
Andre hensættelser	4.704	3.701	3.715
Kreditinstitutter	<u>624.484</u>	<u>593.431</u>	<u>657.993</u>
Langfristede forpligtelser i alt	<u>631.648</u>	<u>597.222</u>	<u>663.698</u>
Kortfristet del af langfristede forpligtelser	52.565	47.369	49.667
Leverandører af varer og tjenesteydelser	61.603	143.767	18.156
Skyldig købesum, Messina og PMB	18.394	18.394	18.394
Selskabsskat	14.083	0	5.190
Anden gæld	62.862	31.991	39.737
Periodeafgrænsningsposter	<u>19.806</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Kortfristede forpligtelser i alt	<u>229.313</u>	<u>241.521</u>	<u>131.144</u>
FORPLIGTELSER I ALT	<u>860.961</u>	<u>838.743</u>	<u>794.842</u>
EGENKAPITAL OG FORPLIGTELSER I ALT	<u>2.629.059</u>	<u>2.856.484</u>	<u>2.803.715</u>

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

Egenkapitalopgørelse

TDKK Urevideret	<u>Aktie-</u> <u>kapital</u>	<u>Reserve</u> <u>for valuta-</u> <u>kurs-</u> <u>regulering</u>	<u>Overkurs</u> <u>ved</u> <u>Emission</u>	<u>Overført</u> <u>resultat</u>	<u>I alt</u>	<u>Minoritets-</u> <u>interesser</u>	<u>I alt</u>
Egenkapital pr. 1.1.2008	230.331	32	1.811.750	-124.960	1.917.153	947	1.918.100
Periodens totalindkomst	0	321	0	-9.838	-9.517	-62	-9.579
Aktiebaseret vederlæggelse	0	0	0	928	928	0	928
Kapitaludvidelse ved ap- portindskud	10.370	0	52.412	0	62.782	0	62.782
Egne kapitalandele an- vendt som delbetaling ved udnyttelse af option i vindmølleprojekter	0	0	0	50.477	50.477	0	50.477
Erhvervelse af egne kapi- talandele	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-4.967</u>	<u>-4.967</u>	<u>0</u>	<u>-4.967</u>
Egenkapital 30.9.2008	<u>240.701</u>	<u>353</u>	<u>1.864.162</u>	<u>-88.360</u>	<u>2.016.856</u>	<u>885</u>	<u>2.017.741</u>
Egenkapital 1.1.2009	240.701	661	1.863.410	-96.587	2.008.185	688	2.008.873
Periodens totalindkomst	0	-226	0	-252.160	-252.386	-211	-252.597
Aktiebaseret vederlæggelse	0	0	0	2.423	2.423	0	2.423
Minoritetsinteressernes andel af kapitalforhøjelser i dattervirksomheder						83	83
Egne kapitalandele an- vendt som delbetaling ved udnyttelse af option i vindmølleprojekter	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>9.316</u>	<u>9.316</u>	<u>0</u>	<u>9.316</u>
Egenkapital 30.9.2009	<u>240.701</u>	<u>435</u>	<u>1.863.410</u>	<u>-337.008</u>	<u>1.767.538</u>	<u>560</u>	<u>1.768.098</u>

DELÅRSRAPPORT 1. JANUAR - 30. SEPTEMBER 2009

Pengestrømsopgørelse

TDKK Urevideret	1/1 - 30/9 2009	1/1 - 30/9 2008
Resultat af primær drift	-242.607	-8.494
Periodens af- og nedskrivninger på materielle aktiver	23.598	22.535
Regnskabsmæssigt tab ved afståelse af aktivitet og nedskrivninger på igangværende projekter	233.710	6.589
Andre reguleringer	1.330	0
Ændring i driftskapital	119.719	81.511
Pengestrømme fra drift før renter	135.750	102.141
Renteindbetalinger	5.224	10.278
Renteudbetalinger	-15.831	-10.989
Pengestrømme fra ordinær drift	125.143	101.430
Betalt skat	1.927	-57
Pengestrømme fra driftsaktiviteter	127.070	101.373
Køb af materielle aktiver	-250.234	-702.887
Salg af materielle aktiver	113.364	2.689
Forudbetaling materielle anlægsaktiver	663	-318.102
Køb af egne kapitalandele	0	-4.967
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-136.207	-1.023.267
Fald/stigning i sikringskonti	12.895	-27.014
Optagelse af lån i kreditinstitutter	4.944	440.373
Afdrag på gæld til kreditinstitutter	-35.554	-23.561
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-17.715	389.798
Periodens pengestrøm	-26.852	-532.096
Likvide midler ved periodens begyndelse	87.724	695.042
Likvide midler pr. 30. september	60.872	162.946

Pengestrømsopgørelsen kan ikke udledes alene af det øvrige regnskabsmateriale.

NOTER

1. Anvendt regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Delårsrapporten omfatter sammendraget koncernregnskab for Greentech Energy Systems A/S.

Regnskabspraksis

Delårsrapporten er aflagt i overensstemmelse med den internationale regnskabsstandard IAS 34 om delårsrapporter og de yderligere danske oplysningskrav til regnskabsaflæggelse for børsnoterede virksomheder.

Regnskabspraksis er uændret i forhold til årsrapporten for 2008, der er aflagt efter de internationale regnskabsstandarder (IFRS). Der henvises til årsrapporten for 2008 side 41–49 for en fuldstændig beskrivelse.

Nye IAS/IFRS'er

Med virkning fra 1. januar 2009 har Greentech implementeret den ændrede IAS 34 og IFRS 8 om segmentoplysninger, som medfører, at segmentoplysningerne skal baseres på den interne ledelsesrapportering. Greentech har endvidere implementeret ændringerne i IAS 1 om præsentation af årsrapporten. Ændringerne har ingen effekt på resultat eller egenkapital.

Nye regnskabsstandarder

For øvrige nye standarder henvises til årsrapportens note 1, side 41–42. Der er ikke sket ændringer i forhold til det oplyste.

Væsentlige valg og vurderinger i anvendt regnskabspraksis samt væsentlige regnskabsmæssige skøn

Ledelsens valg og vurderinger i anvendt regnskabspraksis vedrørende erhvervede rettigheder, udviklingsprojekter, og om hvorvidt de er en virksomhed eller blot køb af enkeltstående aktiver, er væsentlige. Ledelsens regnskabsmæssige skøn vedrørende brugstider og scrapværdi på materielle anlægsaktiver samt nedskrivningstest er tillige væsentlige. For en beskrivelse heraf henvises til årsrapporten for 2008 side 51.

Ledelsens regnskabsmæssige skøn vedrørende det forventede tab ved salg af 50 % af Monte Grighine-projektet er væsentlige. Det forventede tab kan først opgøres, når projektet er i drift, og er baseret på forudsætninger, som ledelsen vurderer, er forsvarlige. Ledelsen har opgjort det regnskabsmæssige tab på baggrund af de forventede omkostninger til færdiggørelse af Monte Grighine-projektet samt øvrige forhold i aftalekomplekset med EDF EN.

2. Segmentoplysninger

TDKK Urevideret	Danmark		Italien		Polen		Tyskland		Koncern	
	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Omsætning	13.137	10.016	27.591	32.210	1.435	1.907	12.819	17.727	54.982	61.860
Resultat af primær drift	-13.887	-18.903	-221.180	4.547	-8.905	-2.005	1.365	7.867	-242.607	-8.494
Resultat, ass. virksomheder	0	0	-83	0	0	0	618	1.221	535	1.221
Resultat før skat	-5.903	3.519	-233.622	-9.886	-9.866	-3.153	-5.152	1.536	-254.543	-7.984
Årets resultat	-5.443	295	-233.471	-8.794	-9.289	-2.537	-4.168	1.137	-252.371	-9.899
Langfristede aktiver	93.802	119.558	1.775.899	2.148.656	38.304	42.811	110.825	120.764	2.018.830	2.431.789
-heraf andele i ass. virksomheder	0	0	240.333	0	1.066	1.066	20.599	21.977	261.998	23.043
Tilgang anlægsaktiver	105	1.294	253.230	810.613	5.744	4.239	0	0	259.079	816.146
Kortfristede aktiver	53.521	144.727	544.776	263.693	3.324	3.062	8.608	13.213	610.229	424.695
Segmentaktiver	147.323	264.285	2.320.675	2.412.349	41.628	45.873	119.433	133.977	2.629.059	2.856.484
Afskrivninger	5.498	5.296	11.327	10.331	444	566	6.329	6.342	23.598	22.535
Segmentforpligtelser	59.596	45.521	662.581	620.199	5.738	8.054	133.046	164.969	860.961	838.743
Gennemsnitlig antal medarbejdere	18	15	5	5	6	4	0	0	29	24

Der er ingen transaktioner mellem segmenterne, og den anførte omsætning for segmenterne er således ekstern. Greentech-koncernens interne ledelsesrapportering sker ud fra geografi.

3. Salg af 50 % af Monte Grighine-projektet

Greentech har i maj 2009 indgået aftale om salg af 50 % af Monte Grighine-projektet til EDF EN. For en beskrivelse af transaktionen henvises til delårsrapporten for 1. halvår 2009.

I forbindelse med overførelse af aktivitet til Monte Grighine Srl. og efterfølgende salg af 50 % af aktierne i projektselskabet er der overført nettoaktiver for TDKK 930.378. Der er ligeledes etableret et tilgodehavende hos associerede virksomheder, som pr. 30. september 2009 andrager TDKK 443.442. Dette tilgodehavende vil i al væsentlighed blive indfriet i forbindelse med etablering af projektf finansieringen til Monte Grighine-projektet.

For opgørelse af det regnskabsmæssige tab henvises til delårsrapporten for 1. halvår 2009. Det ved transaktionen realiserede skattemæssige tab kan først opgøres ved færdiggørelse af projektet. Det skattemæssige tab relaterer sig i al væsentlighed til tab på salg af aktier. Den fremtidige værdi heraf er ikke indregnet regnskabsmæssigt, da det ikke er afklaret, om dette kan udnyttes fremadrettet.

4. Vindmøller og vindmøller under opførelse

Selskabets materielle aktiver og udviklingen heri pr. 30. september 2009 kan specificeres således:

TDKK Urevideret	Vindmøller	Vindmøller under opførelse	Inventar
Kostpris pr. 01.01.09	528.301	1.986.191	4.813
Valutakursregulering	-562	-796	-11
Tilgang	4.374	253.386	1.749
Afgang	0	-948.951	-83
Kostpris pr. 30.09.09	<u>532.113</u>	<u>1.289.830</u>	<u>6.468</u>
Afskrivninger/nedskrivninger pr. 01.01.09	82.601	1.435	1.666
Valutakursregulering	-56	0	-2
Afgang	0	-1.435	-30
Afskrivninger/nedskrivninger	<u>22.655</u>	<u>81.267</u>	<u>827</u>
Afskrivninger/nedskrivninger pr. 30.09.09	<u>105.200</u>	<u>81.267</u>	<u>2.461</u>
Regnskabsmæssig værdi pr. 30.09.09	<u>426.913</u>	<u>1.208.563</u>	<u>4.007</u>
Afskrives over	20 år	N/A	3-5 år

Ledelsen har pr. 30. juni 2009 gennemført en værdiforringelsestest af den regnskabsmæssige værdi af vindmøller og vindmøller under opførelse. Der henvises til delårsrapporten for 1. halvår 2009.

5. Kapitalandele i associerede virksomheder

TDKK Urevideret	2009	2008
Kostpris 01.01	20.783	20.783
Periodens tilgang	240.417	0
Kostpris 30.09	261.200	20.783
Reguleringer 01.01	1.634	1.039
Valutakursregulering	0	0
Periodens nedskrivninger	-1.371	0
Periodens resultat	535	1.221
Reguleringer 30.09	798	2.260
Regnskabsmæssig værdi 30.09	261.998	23.043

Periodens tilgang i kapitalandele i associerede virksomheder er relateret til ejerskabet af 50 % af aktierne i Monte Grighine Srl., jf. omtale i note 3.

6. Egenkapital og lån

Selskabet har i januar 2009 anvendt 100.000 stk. egne aktier til delbetaling for erhvervelsen af rettigheder til vindmølleprojektet Cagliari III på 13,5 MW.

Herefter udgør beholdningen af egne aktier 157.952 stk. eller 0,33 % af aktiekapitalen. Aktierne er købt for i alt TDKK 14.714 og havde pr. 30. september 2009 en kursværdi på TDKK 4.138. Selskabets beholdning af egne aktier er tiltænkt anvendt som betaling ved køb af projektselskaber.

7. Periodeafgrænsningsposter

Den under kortfristede forpligtelser indregnede periodeafgrænsningspost relaterer sig til den aftalte salgspris, som kan henføres til den strategiske samarbejdsaftale indgået i maj måned 2009 med EDF EN, og som indregnes periodisk over den forventede økonomiske levetid.

8. Aktiebaseret vederlæggelse

Greentech Energy Systems A/S har tidligere udnyttet bemyndigelsen til at gennemføre et aktieoptionsprogram for Selskabets ledelse og medarbejdere således:

Tildelingstidspunkt	Antal stk.	Udnyttelses- tidspunkt	Dagsværdi pr. option
24. april 2008	200.000	2010-2011	22,28
11. februar 2009	350.000	2011-2012	7,92

Som følge af en ansats fratræden er bevægelserne i antallet af udestående tegningsoptioner følgende:

	2009	2008
Udestående 1. januar	200.000	0
Tildelt i perioden	350.000	200.000
Bortfaldet i perioden	-10.000	0
Udnyttet i perioden	0	0
Udløbet i perioden	0	0
Udestående 30. september	540.000	200.000

Udestående tegningsoptioner sammensættes med 225.000 stk. til direktionen, 225.000 stk. til ledende medarbejdere og 90.000 stk. til øvrige medarbejdere.

9. Eventualaktiver og –forpligtelser

Der henvises til årsrapporten for 2008 s. 14 samt 67–70 for en beskrivelse heraf. For en beskrivelse af koncernens forpligtelser i forbindelse med færdiggørelse af Monte Grighine-projektet, som er uændret i forhold til de i årsrapporten for 2008 oplyste forpligtelser, henvises endvidere til ledelsesberetningen.

Der er i august 2009 anlagt en retssag mod Selskabet med påstand om betaling af TDKK 11.750 med tillæg af procesrente. Retssagen er anlagt af en af Selskabets tidligere finansielle rådgivere, som mener sig berettiget til et honorar for den gennemførte transaktion med EDF EN.

Greentech og dennes juridiske rådgiver er ikke enig i denne påstand og har afvist kravet.

10. Nærtstående parter

Greentech har ikke indgået aftaler med nærtstående parter i perioden indtil 30. september 2009.

11. Efterfølgende begivenheder

Der henvises til delårsberetningen for en gennemgang af efterfølgende begivenheder.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt koncerndelårsrapporten for perioden 1. januar – 30. september 2009 for Greentech Energy Systems A/S.

Delårsrapporten, der omfatter et sammendraget koncernregnskab for Greentech Energy Systems A/S, aflægges i overensstemmelse med IAS 34 "Præsentation af delårsregnskaber" som godkendt af EU og yderligere danske oplysningskrav til delårsregnskaber for børsnoterede selskaber. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige.

Delårsrapporten giver efter vores opfattelse et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. september 2009 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for perioden 1. januar - 30. september 2009 i overensstemmelse med den valgte regnskabspraksis.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold, periodens resultat og af koncernens finansielle stilling som helhed og en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen står over for.

Herlev, den 30. november 2009

Direktion:

Kaj Larsen
Adm. direktør

Martin Kristensen
Direktør

Mark Fromholt
Direktør

Bestyrelse:

Svend Sigaard
formand

Morten Windfeldt Jensen
næstformand

Torkil Bentzen

Steen Parsholt

Kaj Andreassen

Mogens Filtenborg