
新疆金风科技股份有限公司

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD

(新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号)



2009 年度报告

股票简称：金风科技

股票代码：002202

披露日期：2010 年 3 月 4 日

重要提示

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司董事刘同良因工作原因未能参会，委托董事李荧参会并代行表决。

五洲松德联合会计师事务所为本公司出具了无保留意见的审计报告。

公司董事长武钢先生、主管会计工作负责人孙亮先生及会计机构负责人李丽芳女士声明：保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

目 录

第一节	公司基本情况	2
第二节	会计数据和业务数据摘要	4
第三节	股本变动及股东情况	6
第四节	董事、监事、高级管理人员和员工情况	10
第五节	公司治理结构	16
第六节	股东大会情况简介	25
第七节	董事会报告	26
第八节	监事会报告	52
第九节	重要事项	56
第十节	财务报告	63

第一节 公司基本情况

一、公司中文名称：新疆金风科技股份有限公司

中文简称：金风科技

公司英文名称：XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD

英文简称：GOLDWIND

二、公司法定代表人：武钢

三、公司董事会秘书及证券事务代表联系方式

姓名	蔡晓梅	冀田
职务	董事会秘书	证券事务代表
联系地址	乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号	乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号
电话	0991-3767495	0991-3767495
传真	0991-3761781	0991-3767411
电子信箱	goldwind@goldwind.cn	goldwind@goldwind.cn

四、公司注册及办公地址：新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号

邮政编码：830026

国际互联网网址：<http://www.goldwind.cn>

电子信箱：goldwind@goldwind.cn

五、公司信息披露报纸：《证券时报》、《中国证券报》

登载年度报告网址：<http://www.cninfo.com.cn>

年度报告备置地点：公司办公地址

六、公司股票上市交易所：深圳证券交易所

股票简称：金风科技

股票代码：002202

七、其他有关资料

公司首次变更注册登记日期：2001年3月26日

公司最近一次变更注册登记日期：2009年5月11日

公司变更注册登记地点：新疆维吾尔自治区工商行政管理局

公司企业法人营业执照注册号：650000410001060

公司税务登记号码：650104299937622

公司组织机构代码：29993762-2

公司聘请的会计师事务所名称：五洲松德联合会计师事务所

公司聘请的会计师事务所办公地址：新疆乌鲁木齐市解放北路30号财联大厦10、11层

第二节 会计数据和业务数据摘要

一、主要财务数据

单位：元

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年	2007 年
			增减 (%)	
营业收入	10,738,355,201.25	6,457,809,712.56	66.28	3,103,025,953.70
利润总额	1,990,557,270.04	1,146,093,264.16	73.68	626,632,755.98
归属于公司股东的净利润	1,745,579,515.28	906,407,438.39	92.58	629,599,113.07
归属于股东的扣除非经常性损益的净利润	1,704,017,687.87	896,021,316.97	90.18	606,674,169.93
经营活动产生的现金流量净额	1,327,190,961.21	877,733,226.27	51.21	546,852,213.75
项 目	2009 年	2008 年	本年末比上年	2007 年
	12 月 31 日	12 月 31 日	末增减 (%)	12 月 31 日
总资产	14,882,945,753.53	11,210,836,327.89	32.75	5,467,571,459.71
所有者权益 (或股东权益)	5,201,056,817.57	3,722,483,249.03	39.72	2,883,250,883.59
股本	1,400,000,000.00	1,000,000,000.00	40.00	500,000,000.00

二、主要财务指标

单位：元

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年	2007 年
			增减 (%)	
基本每股收益	1.25	0.65	92.31	0.45
稀释每股收益	1.25	0.65	92.31	0.45
扣除非经常性损益后的基本每股收益	1.22	0.64	90.63	0.43
加权平均净资产收益率	39.56%	27.01%	12.55	74.98%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	38.61%	26.70%	11.91	72.25%
每股经营活动产生的现金流量净额	0.95	0.88	7.95	1.09
项 目	2009 年	2008 年	本年末比上年末	2007 年
	12 月 31 日	12 月 31 日	增减 (%)	12 月 31 日
归属于公司股东的每股净资产	3.72	3.72	0.00	5.77

三、非经常性损益项目

单位：元

非经常性损益项目	金额
1、非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-9,208,757.24
2、越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	
3、计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	51,973,131.13
4、计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	

5、企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,346,919.56
6、非货币性资产交换损益	
7、委托他人投资或管理资产的损益	
8、因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	
9、债务重组损益	
10、企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	
11、交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	
12、同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	
13、与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
14、除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,384,380.69
15、单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
16、对外委托贷款取得的损益	
17、采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
18、根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	
19、受托经营取得的托管费收入	
20、除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,291,921.92
21、其他符合非经常性损益定义的损益项目	
合 计	46,203,752.22
减:非经常性损益相应的所得税	4,111,250.78
减:少数股东享有部分	530,674.03
非经常性损益影响的净利润	41,561,827.41

第三节 股本变动及股东情况

一、股份变动情况表

(单位: 股/%)

项目	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	560,715,298	56.072		224,286,119		364,000	224,650,119	785,365,417	56.098
1、国家持股									
2、国有法人持股	361,620,000	36.162		144,648,000			144,648,000	506,268,000	36.162
3、其他内资持股	135,000,000	13.500		54,000,000			54,000,000	189,000,000	13.500
其中：境内法人持股	135,000,000	13.500		54,000,000			54,000,000	189,000,000	13.500
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、高管持股	64,095,298	6.410		25,638,119		364,000	26,002,119	90,097,417	6.436
二、无限售条件股份	439,284,702	43.928		175,713,881		-364,000	175,349,881	614,634,583	43.902
1、人民币普通股	439,284,702	43.928		175,713,881		-364,000	175,349,881	614,634,583	43.902
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,000,000,000	100.00		400,000,000	0	0	400,000,000	1,400,000,000	100.000

【注】：i. 公司2009年4月24日实施派送红股方案，公司股本由100,000万股增至140,000万股，有关详细情况参见本节“三、前三年公司股票发行与上市情况之三”。

ii. 公司原首席财务官于2009年年初购入公司股票，于2009年8月30日辞职，其所持公司股份自辞职之日起6个月内不得转让，增加了报告期内公司有限售条件股份数量。

二、限售股份变动情况表

序号	股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
1	新疆风能有限责任公司	182,700,000		73,080,000	255,780,000	发行限售	2010年12月26日
2	中国水利投资集团公司	157,500,000		63,000,000	220,500,000	发行限售	2010年12月26日
3	中国-比利时直接股权投资基金	72,000,000		28,800,000	100,800,000	发行限售	2010年12月26日
4	深圳市远景新风投资咨询有限公司	43,650,000		17,460,000	61,110,000	发行限售	2010年12月26日
5	新疆风能研究所	21,420,000		8,568,000	29,988,000	发行限售	2010年12月26日
6	深圳市远景新能投资咨询有限公司	18,000,000		7,200,000	25,200,000	发行限售	2010年12月26日
7	深圳市远风投资有限公司	1,350,000		540,000	1,890,000	发行限售	2010年12月26日
8	高管持股合计	64,095,298		26,002,119	90,097,417	高管限售	【注】
合计		560,715,298		224,650,119	785,365,417		

【注】：高管持股任职期内每年转让不超过25%，离职后6个月内不得转让，离职6个月后的12个月内转让不超过50%。

三、前三年公司股票发行与上市情况

(一) 公司于2007年12月5日经中国证券监督管理委员会证监发行字【2007】453号《关于核准新疆金风科技股份有限公司首次公开发行股票的通知》核准，于2007年12月13日、14日，采用网下向询价对象询价配售与网上资金申购定价发行相结合的方式，首次公开发行5,000万股人民币普通股，发行价格为36元，公司股本由45,000万股增加到50,000万股；

(二) 公司2007年度股东大会审议通过公司2007年度利润分配及资本公积金转增股本方案：公司以2007年末总股本50,000万股为基数，按10:9的比例派送红股，每10股派1.00元（含税）现金；按10:1的比例用资本公积金转增股本。公司于2008年3月3日完成本次变更的工商登记手续，公司股本由50,000万股增加到100,000万股；

(三) 公司2008年度股东大会审议通过公司2008年度利润分配方案：公司以2008年末总股本100,000万股为基数，按10:4的比例派送红股，每10股派2.80元（含税）现金。公司于2009年5月11日完成本次变更的工商登记手续，公司股本由100,000万股增加到140,000万股；

公司股份中七家法人股东持有的自公司在深圳证券交易所上市之日起锁定三年的股份695,268,000股将于2010年12月26日起解除限售，公司高管持有的限售股份90,097,417股遵守高管限售相关规定；

(四) 公司无内部职工股。

四、报告期末股东情况

(一) 股东数量及持股情况

股东总数		159013				
前 10 名股东持股情况						
序号	股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
1	新疆风能有限责任公司	国有法人股	18.270	255,780,000	255,780,000	132,801,318
2	中国水利投资集团公司	国有法人股	15.750	220,500,000	220,500,000	4,233,895
3	中国-比利时直接股权基金	社会法人股	7.200	100,800,000	100,800,000	无
4	深圳市远景新风投资咨询有限公司	社会法人股	4.365	61,110,000	61,110,000	无
5	新疆风能研究所	国有法人股	2.142	29,988,000	29,988,000	575,810
6	深圳市远景新能投资咨询有限公司	社会法人股	1.800	25,200,000	25,200,000	无
7	武钢	自然人股	1.793	25,104,400	22,150,800	无
8	深圳永兆行投资咨询有限公司	社会法人股	1.302	18,228,000	0	无
9	郭健	自然人股	1.300	18,199,840	16,002,630	无

10	马鸿兵	自然人股	1.116	15,620,499	13,782,824	无
前 10 名无限售条件股东持股情况						
序号	股东名称		持有无限售条件 股份数量（股）		股份种类	
1	深圳永兆行投资咨询有限公司		18,228,000		A 股	
2	中国建设银行—华安宏利股票型证券投资基金		15,190,000		A 股	
3	新疆太阳能科技开发公司		12,874,060		A 股	
4	石勤清		7,904,100		A 股	
5	中国工商银行—融通深证 100 指数证券投资基金		7,590,811		A 股	
6	中国银行—易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金		6,591,967		A 股	
7	梁斌		6,514,200		A 股	
8	中国工商银行—广发策略优选混合型证券投资基金		5,971,650		A 股	
9	中国建设银行—中小企业板交易型开放式指数基金		5,843,794		A 股	
10	中国银行—易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金		5,687,048		A 股	
<p>上述股东关联关系或一致行动的说明</p> <p>1、新疆风能有限责任公司与中国水利投资集团公司存在如下关联关系：中国水利投资集团公司是中国长江三峡工程开发总公司的全资子公司，中国长江三峡开发总公司通过中国水利投资集团公司持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡开发总公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。</p> <p>2、深圳市远景新风投资咨询有限公司与公司股东深圳市远风投资有限公司存在如下关联关系：深圳市远景新风投资咨询有限公司是 SeaBright China Special Opportunities (I) Limited（光大海基中国特别机会基金）的全资子公司 ALLY POINT LIMITED（普上有限公司）的全资子公司；深圳市远风投资有限公司的股东是光大海基中国特别机会基金的投资经理。</p> <p>公司前 10 名股东中不存在一致行动的情形，其他股东的情况未知。</p>						

（二）公司无控股股东

（三）公司无实际控制人

（四）其他持股5%以上的法人股东

1、新疆风能有限责任公司

法定代表人：高忠

成立日期：1988 年 4 月

注册资本：9,000 万元

主要经营业务：许可经营项目（具体经营项目以有关部门批准文件或颁发的许可证、资质证书为准）：风力发电；太阳能发电；电子工程专业承包；起重设备安装工程专业承包；水利水电机电设备安装工程专业承包等。

2、中国水利投资集团公司

法定代表人：杨春锦

成立日期：1997 年 12 月

注册资本：272,052.2 万元

主要经营业务：水利、水电、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程的投资；实业投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外）；承包境外水利电力工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需设备、材料出口等。

中国水利投资集团公司为中国长江三峡工程开发总公司全资子公司。

3、中国-比利时直接股权投资基金

法定代表人：卢力

成立日期：2004年11月

注册资本：欧元10,000万元

经营范围：对未上市企业进行股权投资；在一级市场认购中国政府发行的债券及其他固定收益债券；向被投资企业提供管理咨询；主管机关批准的其他业务。

第四节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

序号	姓名	职务	性别	年龄	任期	年初持股数量	年末持股数量	增加数量	变动原因
1	武钢	董事长兼首席执行官	男	52	2007.3.24-2010.3.23	21,096,000	25,104,400	4,008,400	送股及减持
2	李茨	副董事长	男	75	2007.3.24-2010.3.23	—			
3	郭健	董事兼总裁	男	47	2007.3.24-2010.3.23	15,240,600	18,199,840	2,959,240	送股及减持
4	高忠	董事	男	52	2008.8.14-2010.3.23	—			
5	刘同良	董事	男	44	2007.3.24-2010.3.23	—			
6	吕厚军	董事	男	47	2007.3.24-2010.3.23	—			
7	王友三	独立董事	男	75	2007.3.24-2010.3.23	—			
8	施鹏飞	独立董事	男	70	2007.3.24-2010.3.23	—			
9	宋常	独立董事	男	45	2007.3.24-2010.3.23	—			
10	王孟秋	监事会主席	男	46	2008.8.14-2010.3.23	—			
11	洛军	监事	男	43	2007.3.24-2010.3.23	—			
12	王世伟	监事	男	53	2009.9.9-2010.3.23	—			
13	王海波	职工监事	男	36	2007.3.24-2010.3.23	—			
14	郑成江	职工监事	男	36	2007.3.24-2010.3.23	—			
15	李玉琢	副总裁	男	62	2007.3.24-2010.3.23	—			
16	曹志刚	副总裁	男	35	2007.3.24-2010.3.23	5,400,000	5,855,015	455,015	送股及减持
17	王相明	副总裁	男	41	2007.3.24-2010.3.23	9,900,000	11,781,500	1,881,500	送股及减持
18	马鸿兵	副总裁	男	40	2009.3.20-2010.3.23	13,126,500	15,620,499	2,493,999	送股及减持
19	魏红亮	副总裁	男	39	2009.8.14-2010.3.23	-			
20	李力	副总裁	女	40	2007.3.24-2010.3.23	10,526,400	12,526,460	2,000,060	送股及减持
21	崔新维	总工程师	男	49	2009.3.20-2010.3.23	—			
22	孙亮	首席财务官	男	41	2009.10.23-2010.3.23	—			
23	蔡晓梅	董事会秘书	女	43	2007.3.24-2010.3.23	10,170,900	12,417,743	2,246,843	送股及减持

【注】：公司未实施股权激励计划。

(二) 现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历及兼职情况

1、现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历

武钢，本公司董事长兼首席执行官，硕士研究生学历，教授级高级工程师。中国资源综合利用协会可再生能源专业委员会副主任委员，享受国务院特殊津贴专家，新疆自治区专家顾问团成员，2002年至2006年任金风科技董事长兼总经理，2006年3月起任公司董事长兼首席执行官。

李荧，本公司副董事长，1955年毕业于武汉水利学院，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾担任水利部农村水电司副司长，现任江河农村电气化发展有限公司董事长、北京群瑞能源投资有限公司、宁德市大港水电站开发有限公司董事长，2001年3月起任本公司副董事长。

郭健，本公司董事、总裁，硕士研究生学历，高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。2001年起历任本公司副总经理、常务副总经理、总经理、总裁，于2004年5月起任本公司董事。

高忠，本公司董事，大学本科学历，工程师，高级政工师。曾任新疆金纺织股份有限公司党委书记、董事、副总经理，新疆八钢集团公司工会副主席、监事，新疆贝正实业有限责任公司党委书记、董事长，现任新疆风能有限责任公司党委书记、董事长，2008年8月起任本公司董事。

刘同良，本公司董事、硕士研究生学历，高级经济师。曾任中国水利投资集团公司总经理助理、副总经理，金风科技副总裁，现任中国长江三峡集团公司副总经济师，于2001年3月起任本公司董事。

吕厚军，本公司董事，经济学博士，高级经济师。2001年5月至2004年10月任海通证券有限公司国际部副总经理，2004年10月至今任海富产业投资基金管理有限公司总经理、董事，于2006年3月起担任本公司董事。

王友三，本公司独立董事，高级经济师，原任新疆维吾尔自治区人民政府副主席。2001年2月离休。现任上市公司新疆众和、天富热电及啤酒花独立董事，于2007年3月起任本公司独立董事。

施鹏飞，本公司独立董事，大学本科学历，教授级高级工程师，中国水电工程顾问集团专家委员会委员，于2007年3月起任本公司独立董事。

宋常，本公司独立董事，博士研究生学历，现任中国人民大学商学院教授、博士生导师、博士后合作导师，会计财务理论研究所高级研究员；北京大学、清华大学、国家行政学院及国家会计学院等兼职教授等职务。于2004年5月起任本公司独立董事。

王孟秋，本公司监事会主席，大学本科学历。2002年4月至2006年4月任中国水利投资集团公司财务中心主任，现任中国水利投资集团公司风险控制部主任，于2008年8月起任本公司监事。

王世伟，本公司监事，大专学历，工程师。自1999年至今历任新疆风能有限责任公司达坂城风电场副场长、新疆风能有限责任公司副经理。自2009年9月起任本公司监事。

洛军，本公司监事，大学专科学历，会计师。2002年至2008年间，于新疆风能有限责任公司财务部、改制办及股管办工作，现任新疆风能有限责任公司股管办主任。2004年5月起任本公司监事。

王海波，本公司职工监事，大学本科学历。2002年起先后任金风科技营销中心主任、投资发展部主任，现任北京天润新能投资有限公司常务副总经理，于2005年7月起担任本公司职工监事。

郑成江，本公司职工监事，大学专科学历。2004年以来历任新疆屯河投资公司信息化管理部副部长、金风科技总经理助理、计划管理部部长，现任本公司信息系统总监，于2007年3月起任本公司职工监事。

李玉琢，本公司副总裁，本科学历。2002年以来历任北京利德华福电气技术有限公司总经理、北京中益合康电气技术有限公司总经理，于2007年3月起任本公司副总裁。

曹志刚，本公司副总裁，大学本科学历，工程师。自2002年历任本公司电控事业部部长、总工办主任、副总工程师，于2007年3月起任本公司副总裁。

王相明，本公司副总裁，大学本科学历，高级工程师。自2002年起历任本公司生产总监、副总工程师、总工程师，于2007年3月起任本公司副总裁。

马鸿兵，本公司副总裁，大学本科学历，高级工程师。自2002年起任本公司研发中心主任，总工程师，2009年3月起任本公司副总裁。

魏红亮，本公司副总裁，硕士研究生学历，自2004年至今历任中国水利投资集团公司规划发展部经理、资本运营与股权管理部经理，现任中国水利投资集团公司总经理助理、新疆风能有限责任公司副董事长，2009年8月起任本公司副总裁。

李力，本公司副总裁，本科学历。自2002年起先后任本公司营销总监、副总经理，于2007年3月起任本公司副总裁。

崔新维，本公司总工程师，硕士研究生学历，副教授，2003年至今历任新疆农业大学机械交通学院院长、金风科技副总工程师，2009年3月起任本公司总工程师。

孙亮，本公司首席财务官，财务管理硕士学位，澳大利亚注册职业金融财务师。自

2004至2008年历任阿尔斯通（中国）投资公司电力服务财务总监、中联重科首席财务官，2009年10月起任本公司首席财务官。

蔡晓梅，本公司董事会秘书，研究生学历，高级工程师。2001年3月起任本公司董事会秘书。

2、报告期内，公司董事、监事、高级管理人员的兼职情况

姓名	本公司职务	任职单位	职务	任职单位与本公司关联关系
武 钢	董事长兼 首席执行官	新疆风能有限责任公司	副董事长	本公司股东
李 荧	副董事长	中国水利投资集团公司	顾问	本公司股东
		江河农村电气化发展有限公司	董事长	股东单位子公司
		北京群瑞能源投资有限公司		无关联关系
		宁德市大港水电站开发有限公司		股东单位子公司
高 忠	董事	新疆风能有限责任公司	党委书记、 董事长	本公司股东
刘同良	董事	中国长江三峡工程开发总公司	副总经济师	本公司股东的母公 司
吕厚军	董事	海富产业投资基金管理有限公司	董事、总经理	本公司股东中比基金 的基金资产管理人
		南京云海特种金属股份有限公司	董事	无关联关系
		芜湖长信科技股份有限公司		
		上海恒荣国际货运有限公司		
		无锡百川化工股份有限公司		
王友三	独立董事	新疆众和、天富热电、啤酒花	独立董事	无关联关系
施鹏飞	独立董事	中国水电工程顾问集团公司	专家委员	无关联关系
宋 常	独立董事	大恒科技、天地科技、双良股份	独立董事	无关联关系
		人民大学、北京大学、清华大学、安徽大学、南京审计学院、国家行政学院及国家会计学院	任教	
王孟秋	监事会主 席	中国水利投资集团公司	风险控制部 主任	本公司股东
		云南龙陵腊寨水电发展有限公司	监事会主席	股东单位子公司
		中材科技风电叶片股份有限公司		股东单位子公司
		国水投资集团包头风电科技有限公司		股东单位子公司
		宁德市大港水电站开发有限公司	监事	股东单位子公司
湖北宣城江河供水有限责任公司	股东单位子公司			
王世伟	监事	新疆风能有限责任公司	副总经理	本公司股东
洛 军	监事	新疆风能有限责任公司	股管办主任	本公司股东
		新疆羲之翔风能科技有限公司	董事	股东单位子公司
魏红亮	副总裁	中国水利投资集团公司	总经理助理	本公司股东
		新疆风能有限责任公司	副董事长	本公司股东

（三）董事、监事和高级管理人员年度报酬情况

1、报酬的决策程序、报酬确定依据

(1) 在公司任职的董事、高级管理人员的报酬按照其岗位及职务，根据公司《高层管理者薪酬制度》执行；公司职工监事按其在公司所任职务领取相应报酬。

独立董事津贴按照股东大会决议执行。

(2) 不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。

2、报告期内，公司董事、监事和高级管理人员从公司获得的报酬情况

序号	姓名	职务	税前报酬总额（万元）
1	武 钢	董事长兼首席执行官	396.99
2	郭 健	董事、总裁	396.92
3	刘同良	董事	40.55
4	施鹏飞	独立董事	8.00
5	宋 常	独立董事	8.00
6	王海波	职工监事	124.03
7	郑成江	职工监事	45.82
8	李玉琢	副总裁	351.44
9	曹志刚	副总裁	286.14
10	王相明	副总裁	267.00
11	马鸿兵	副总裁	217.00
12	李 力	副总裁	147.00
13	魏红亮	副总裁	89.00
14	崔新维	总工程师	222.35
15	孙亮	首席财务官	10.22
16	蔡晓梅	董事会秘书	267.03
	合计		2877.49

【注】：刘同良先生2009年1月—8月14日期间担任本公司董事、副总裁，上表中所列薪酬为其担任本公司副总裁职务所获报酬。

3、不在公司领取报酬的董事、监事情况

序号	姓名	职务	是否在股东单位及其他关联单位领取薪酬、津贴
1	李 荧	副董事长	是
2	高 忠	董事	是
3	吕厚军	董事	是
4	王友三	独立董事	否
5	王孟秋	监事会主席	是
6	王世伟	监事	是
7	洛 军	监事	是

(四) 报告期内董事、监事、高级管理人员的变动情况

1、2009年3月20日，经公司第三届董事会第十二次会议审议同意聘任马鸿兵先生为

公司副总裁，免去其公司总工程师职务；聘任崔新维先生为公司总工程师。

2、2009年8月5日，公司原监事会主席张华先生因工作变动原因向公司监事会提出了辞职。2009年8月14日，公司第三届监事会第九次会议审议同意推荐王世伟先生为公司第三届监事会候选人，提交股东大会选举；同意选举王孟秋为监事会主席。2009年9月9日，公司召开的2009年第一次临时股东大会选举王世伟先生为公司第三届监事会监事。

3、2009年8月14日，公司原副总裁刘同良先生因工作变动原因向董事会提出了辞职。2009年8月14日，公司召开第三届董事会第十五次会议审议同意聘任魏红亮先生为公司副总裁。

4、2009年8月30日，公司原首席财务官余丹柯先生因个人原因向董事会提出辞职。2009年8月31日，公司第三届董事会第十六次会议审议同意聘请公司总裁郭健先生代行公司首席财务官职责，代行期间为自董事会审议通过之日起至董事会聘任公司新任首席财务官止。2009年10月23日，公司第三届董事会第十七次会议审议同意聘任孙亮先生为公司首席财务官。

报告期内，公司其他董事、监事、高级管理人员未发生变动。

二、公司员工情况

截至2009年12月31日，公司员工人数为2527人（含劳务派遣人员），其专业构成、教育程度情况如下：

项目	分类	人数(人)	占公司人数的比例(%)
专业构成	技术人员	396	15.67
	生产人员	796	31.50
	销售人员	77	3.05
	服务人员	889	35.18
	管理人员	291	11.51
	财务人员	78	3.09
合计		2527	100.00
教育程度	研究生以上	225	8.90
	本科	1018	40.29
	大专	775	30.67
	大专以下	509	20.14
合计		2527	100.00

报告期内，不存在需公司承担费用的离退休人员。

第五节 公司治理结构

一、公司治理结构

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《中小企业板上市公司内部审计工作指引》、《企业内部控制基本规范》及其他有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，同时充分发挥公司“三会”在公司治理、信息披露等方面的指导、监督作用，促进公司规范化运作，进一步提高公司治理水平，截止报告期末，公司治理结构的实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求。

（一）股东和股东大会

公司严格遵循《上市公司股东大会规则》、《深圳证券交易所中小企业板投资者权益保护指引》、《公司章程》以及公司《股东大会议事规则》等规章制度的要求，依法规范股东大会召集、召开程序，平等对待全体股东，切实保护公司股东的合法权益。

（二）董事与董事会

公司董事会严格按照法律、法规及《公司章程》的规定行使职权，注重维护公司和全体股东的利益。公司董事会共有9名董事，其中3名独立董事，董事会的人数及人员构成符合法律、法规的要求，各位董事积极出席董事会和股东大会，认真履行各项职责与义务。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，尤其关注中小股东的合法权益不受损害，对重要及重大事项发表独立意见。

（三）监事与监事会

公司监事严格按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》等有关规定认真履行职责。公司监事会有5名监事，其中包括2名职工监事，报告期内，公司监事认真履行职责，依法、独立地对公司生产经营情况、财务状况以及公司董事、首席执行官、总裁和其他高级管理人员履行职责的合法、合规性进行监督，对公司定期报告、募集资金投资项目、内部控制评价等重大事项出具了专业意见，维护了公司及股东的合法权益。

（四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护公司股东、债权人、员工、客户等利益相关者的合法权益，注意各方利益的协调平衡；能够关注所在地区的公益事业、环境保护等问题，力求在公司持续、健康、稳定发展的同时，承担起公司的社会责任，为建设和谐社会贡献力量。

（五）信息披露

公司指定《证券时报》和“巨潮资讯网”为公司法定信息披露的报纸和网站，真实、准确、及时地披露公司信息，确保公司所有股东公平地获得公司相关信息。公司根据《公司章程》、中国证监会及深圳证券交易所的相关法律法规的要求，认真履行信息披露义务；严格执行公司制定的《信息披露制度》。

提高董事、监事、高级管理人员及相关人员的守法合规意识，防止在敏感期及6个月内短线买卖公司股票；同时提醒公司财务人员、信息披露人员、外部审计人员、外部单位知情人员，在定期报告披露的敏感期禁止买卖公司股票，杜绝利用内幕信息进行交易，并按规定报送内幕信息知情人相关资料。

报告期内发生的会计差错更正及业绩预告修正事项：

1、会计差错更正

公司2010年2月27日董事会决议同意对公司2008年度报告中因会计差错更正及重分类事项进行追溯调整：

（1）同意将购买 Vensys energy AG 时的暂时性价值调整为公允价值；

（2）同意德国金风风能有限责任公司购买的厂房由原在投资性房地产核算，重分类到固定资产科目核算；

（3）同意风电机组质保期技术服务费、维修备件由原在应付账款核算，按其流动性重分类分别计入一年内的流动负债和预计负债科目核算；

（4）同意将汇率变动对现金的影响额由“经营活动-购买商品、接受劳务支付的现金”中重分类至“汇率变动对现金的影响”。

董事会认为上述差错更正及重分类的调整是恰当的，有助于提高公司会计信息质量，真实、客观地反映公司财务状况。

本更正及重分类事项尚需经公司股东大会批准。

2、业绩预告修正

公司分别于2009年7月14日、2009年10月15日及2010年1月26日对前期发布的2009年半年度、2009年三季度、2009年全年业绩预告进行了修正：

（1）《关于2009 年半年度业绩预告的修正公告》

出现差异的原因：公司上半年生产情况良好，部分业主项目进度较预期加快，公司销售收入确认高于预期。

（2）《关于2009 年三季度业绩预告的修正公告》

出现差异的原因：公司2009年半年报中对2009年1-9月业绩预测暂按25%所得税率计算所得税费用。公司于2009年9月获得高新技术企业批复，有效期三年，享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。公司2009年1-9月按15%的所得税率计算所得税，造成实际业绩增长幅度与预测业绩相比有所增加。

(3) 《关于2009年度业绩预告的修正公告》

出现差异的原因：a、公司生产情况良好，部分业主项目进度较预期加快，公司销售收入确认高于预期；b、公司风电场销售进度快于预期。

由于风电项目的特殊性，单个项目涉及的合同金额较大，同时客户项目实施受多种因素影响，实施进度不能准确把握，造成公司产品交付及收入确认时点存在不确定性，业绩预测出现偏差。今后公司将加大财务管理力度，严格实施计划管理，加强与业主的沟通，增强项目进度的预见性，避免出现业绩预告修正情况。

二、董事及独立董事履行职责情况

报告期内，公司所有董事均能严格按照《公司法》、《中小企业板块上市公司董事行为指引》及其他有关法律法规和《公司章程》等的规定和要求，恪尽职守、诚实守信地履行职责。遵循董事会议事规则的要求，审慎决策，切实保护公司及投资者的利益。

独立董事能够严格按照公司《独立董事工作制度》等制度的规定，勤勉尽责、忠实履行义务，出席相关会议，认真审议各项议案，对公司的关联交易、对外担保、高管聘任、公司内控执行、募集资金使用情况等相关事项发表自己独立意见，为公司的生产经营管理出谋划策，对公司稳定、健康发展发挥了积极的作用。在年报编制期间，各独立董事在年报编制前认真听取公司的年度工作汇报，了解公司经营情况，积极与公司及审计机构沟通公司财务状况，对公司财务及生产经营活动进行了有效监督，维护了公司和全体股东的合法权益。报告期内，没有独立董事对公司有关事项提出异议。

报告期内，全体董事出席会议情况：

序号	姓名	职务	应出席次数	亲自出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
1	武钢	董事长	6	6	3	0	0	否
2	李荧	副董事长	6	5	3	1	0	否
3	刘同良	董事	6	6	3	0	0	否
4	高忠	董事	6	6	3	0	0	否
5	吕厚军	董事	6	6	3	0	0	否
6	郭健	董事	6	5	3	1	0	否

7	王友三	独立董事	6	5	3	1	0	否
8	宋常	独立董事	6	6	3	0	0	否
9	施鹏飞	独立董事	6	5	3	1	0	否

三、内部控制制度的健全与完善

（一）内部控制体系的建设

公司根据《公司法》、《公司章程》等的有关规定，不断完善和规范公司内部控制的组织架构，确保了公司股东大会、董事会、监事会、公司管理层等机构的操作规范、运作有效，维护了投资者和公司利益。目前，公司内部控制的组织架构为：

1、公司股东大会是公司的权力机构，能够确保所有股东，特别是中小股东享有平等地位，确保所有股东能够充分行使自己的权利。

2、公司董事会是公司的决策机构，董事会对公司内部控制体系的建立和监督负责，建立和完善内部控制的政策和方案，监督内部控制的执行。

3、公司监事会是公司的监督机构，检查公司财务；对董事会编制的公司定期报告进行审核并提出书面审核意见；对董事、高级管理人员的行为进行监督，向股东大会负责。

4、公司董事会下设战略决策、审计、薪酬与考核、提名4个专门委员会，董事会专门委员会按照法律、行政法规、部门规章及公司各专业委员会《工作细则》执行职责。

5、公司管理层对内部控制制度的制定和有效执行负责，通过指挥、协调、管理、监督各业务管理部门行使经营管理权力，管理公司日常事务。

6、公司内部审计部门——审计监察部负责公司内部控制执行情况的审计、检查工作，向董事会负责。

为规范管理，控制经营风险，公司根据自身特点和管理需要，已建立起了一套较为完善的内部控制制度，整套内部控制制度贯穿于公司经营管理活动的各层面和各环节，确保了公司各项工作有效运行。

（二）内部控制自我评价

1、公司董事会对内部控制的自我评价

公司建立了较为完善的内部控制体系，在内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等各个方面已建立了基本健全的、合理的内部控制制度，符合国家有关

法律、行政法规和部门规章的要求。公司的法人治理、生产经营、信息披露和重大事项等活动较严格地按照公司各项内控制度的规定进行，生产活动各环节可能存在的内外部风险得到了合理控制，公司各项活动的预定目标基本实现。公司的内部控制是有效的，内部控制体系具有合法性、合理性和有效性，未发现对公司治理、经营管理及发展有重大影响之缺陷及异常事项。

2、独立董事的独立意见

按照深圳证券交易所《中小企业板上市公司内部审计工作指引》的要求，公司完成了《2009 年度内部控制自我评价报告》，经认真核查，我们认为：公司已建立了较为完善的内部控制制度体系，内部控制重点活动按公司内部控制各项制度的规定执行，公司内部控制的自我评价报告真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，未发现对公司治理、经营管理及发展有重大影响之缺陷及异常事项。

3、保荐机构的保荐意见

金风科技建立了较为完善、有效的与财务报告、生产经营和信息披露事务相关的内部控制制度，2009 年度公司内部控制制度执行情况良好，符合法律法规和证券监管部门对上市公司内部控制制度管理的规范要求，公司对 2009 年度内部控制的自我评价较为真实、客观。

四、对高级管理人员的考评及激励机制的建立、实施情况

公司建立了责任与权力相适应的激励约束机制，制定了目标管理与绩效评估机制：以公司规范化管理及稳步提升公司业绩为基础，与公司管理人员签订目标责任书，并以此为依据对公司高级管理人员的业绩进行考核。公司董事会设立了薪酬与考核委员会，拟定高级管理人员的薪酬方案，并监督薪酬制度执行情况。

报告期内，公司高级管理人员均进行绩效评估及责任考核，均切实落实年初董事会下达的各项经营指标及管理任务。

五、公司内部审计制度的建立和执行情况

	是/否/不适用	备注/说明
一、内部审计制度的建立情况以及内审工作指引落实情况		

1、内部审计制度建立		
公司是否在股票上市后六个月内建立内部审计制度,内部审计制度是否经公司董事会审议通过	是	-
2、机构设置		
公司董事会是否设立审计委员会,公司在股票上市后六个月内是否设立独立于财务部门的内部审计部门,内部审计部门是否对审计委员会负责	是	-
3、人员安排		
(1) 审计委员会成员是否全部由董事组成, 独立董事占半数以上并担任召集人,且至少有一名独立董事为会计专业人士	是	-
(2) 内部审计部门是否配置三名以上(含三名)专职人员从事内部审计工作	是	-
(3) 内部审计部门负责人是否专职, 由审计委员会提名, 董事会任免	是	-
二、年度内部控制自我评价报告披露相关情况		
1、审计委员会是否根据内部审计部门出具的评价报告及相关资料,对与财务报告和信息披露事务相关的内部控制制度的建立和实施情况出具年度内部控制自我评价报告	是	-
2、本年度内部控制自我评价报告是否包括以下内容: (1) 内部控制制度是否建立健全和有效实施; (2) 内部控制存在的缺陷和异常事项及其处理情况(如适用); (3) 改进和完善内部控制制度建立及其实施的有关措施; (4) 上一年度内部控制存在的缺陷和异常事项的改进情况(如适用); (5) 本年度内部控制审查与评价工作完成情况的说明。	是	-
3、内部控制自我评价报告结论是否为内部控制有效。如为内部控制无效,请说明内部控制存在的重大缺陷	是	-
4、本年度是否聘请会计师事务所对内部控制有效性出具鉴证报告	是	-
5、会计师事务所对公司内部控制有效性是否出具非无保留结论鉴证报告。如是,公司董事会、监事会是否针对鉴证结论涉及事项做出专项说明	否	-
6、独立董事、监事会是否出具明确同意意见(如为异议意见,请说明)	是	-
7、保荐机构和保荐代表人是否出具明确同意的核查意见(如适用)	是	-
三、审计委员会和内部审计部门本年度的主要工作内容与工作成效		相关说明
1、审计委员会的主要工作内容与工作成效		-

<p>(1) 说明审计委员会每季度召开会议审议内部审计部门提交的工作计划和报告的具体情况</p>	<p>2009 年审计委员会共召开了 4 次会议, 由内审部门向审计委员会详细汇报每季度重点项目的审计情况、结果和建议执行情况, 并向审计委员会提交下一季度的工作计划, 审计委员会听取工作汇报并对内审工作提出指导意见, 审议下一季度的内审工作计划。</p>
<p>(2) 说明审计委员会每季度向董事会报告内部审计工作的具体情况</p>	<p>每季度审计委员会向董事会报告以下内容: 1、上一季度公司重要的对外投资、出售资产、对外担保、关联交易、募集资金使用及信息披露事务等事项; 2、上一季度财务报表。</p>
<p>(3) 审计委员会认为公司内部控制存在重大缺陷或重大风险的, 说明内部控制存在的重大缺陷或重大风险, 并说明是否及时向董事会报告, 并提请董事会及时向证券交易所报告并予以披露 (如适用)</p>	<p>不适用</p>
<p>(4) 说明审计委员会所做的其他工作</p>	<p>1、对内审部门的日常工作给予监督和指导; 2、协助内审部门与审计中介机构进行沟通; 3、对内审部门负责人的年度工作进行评估, 对内审部门负责人进行提名; 4、年报相关工作: 与年审会计师协商审计时间安排、进行审前沟通; 审阅财务报表; 督促会计师按时提交审计报告; 对年报进行表决, 提交董事会审核; 对会计师事务所审计工作进行评价; 提议聘请审计机构。</p>
<p>2、内部审计部门的主要工作内容与工作成效</p>	
<p>(1) 说明内部审计部门每季度向审计委员会报告内部审计计划的执行情况以及内部审计工作中发现的问题的具体情况</p>	<p>每季度内审部门按照工作计划开展审计项目, 内容涉及子公司管理、财务管理、项目管理、目标责任完成情况等方面, 并对对外投资事项、重大资产处置事项、对外担保事项、重要的关联交易事项、募集资金的存放与使用情况、业绩快报、季度财务报告进行审计, 规避公司财务和法律风险。提出了加强项目定额成本管理、加强项目现场安全管理、细化供应商考核标准、加强子公司预算考核等审计建议, 并督促执行。</p>
<p>(2) 说明内部审计部门本年度按照内审指引及相关规定要求对重要的对外投资、购买和出售资产、对外担保、关联交易、募集资金使用和信息披露事务管理等事项进行审计并出具内部审计报告的具体情况</p>	<p>2009 年内审部门重点关注了以上重大事项的进展情况, 并在以上重大事项发生后及时进行审计, 按照《中小企业板上市公司内部审计工作指引》中的具体规定对审批程序、合同订立内容, 合同履行情况等方面进行了审计, 每季度向审计委员会报告审计结果。</p>
<p>(3) 内部审计部门在对内部控制审查过程中发现内部控制存在重大缺陷或重大风险的, 说明内部控制存在的重大缺陷或重大风险, 并说明是否向审计委员会报告 (如适用)</p>	<p>不适用</p>
<p>(4) 说明内部审计部门是否按照有关规定评价公司与财务报告和信息披露事务相关的内部控制制度建立和实施的有效性, 并向审计委员会提交内部控制评价报告</p>	<p>内审部门以财政部等五部委联合发布的《企业内部控制基本规范》、深交所《上市公司内部控制指引》等法规为依据, 从公司治理层面到各流程层面对与财务报告和信息披露事务相关的内部控制制度建立和实施的有效性进行自我评价, 评价内容包括内控环境、风险评估、重点业务控制活动、信息与沟通、内部监督等方面, 并向审计</p>

	委员会提交内部控制评价报告。
(5) 说明内部审计部门向审计委员会提交下一年度内部审计工作计划和本年度内部审计工作报告的具体情况	2009 年审计监察部的主要工作内容是寻找公司内控薄弱点, 提出审计建议并推进改善, 协助其他业务部门梳理已有的各类内控制度, 发挥内审的监督和服务职能, 提高公司风险防范能力。本年度共开展了 10 个审计项目, 出具审计报告 10 份, 内容涉及子公司管理、财务管理、项目管理、目标责任完成情况等方面, 并对对外投资事项、重大资产处置事项、对外担保事项、重要的关联交易事项、募集资金的存放与使用情况、业绩快报等进行审计, 规避公司财务和法律风险。内审部门按照深交所《中小企业板上市公司内部审计工作指引》及公司董事会的要求, 计划在 2010 年的重点工作如下: 关注母公司及控股子公司财务信息的真实性和完整性、内部控制制度的完善和实施等情况, 进一步完善内控体系建设, 对内部控制情况进行评价, 出具内部控制自我评价报告, 并对对外投资事项、重大资产处置事项、对外担保事项、重要的关联交易事项、募集资金的存放与使用情况、业绩快报进行审计。另外随着子公司数量的增多, 2010 年会加强对子公司管理审计, 检查并协助完善各子公司的财务管理、人员管理、内控建设工作。
(6) 说明内部审计工作底稿和内部审计报告的编制和归档是否符合相关规定	内部审计部门已建立审计工作档案管理制度, 其中明确审计底稿的保密要求, 规定内部审计工作报告、工作底稿及相关资料的保存时间为 10 年。审计项目结束后由项目负责人整理装订审计档案, 以前年度的审计工作底稿和内部审计报告均已按年度整理归档保存。
(7) 说明内部审计部门所做的其他工作	2009 年对内审制度进行了修改和完善, 补充了审计业务指导书, 进一步健全完善了审计体系; 协助公司其他业务部门梳理业务流程和各项制度, 改进公司内控建设; 参与重大招投标工作和重大合同谈判, 在谈判过程中就涉及到的法律问题进行解答, 并在合同谈判阶段就涉及的法律风险进行提示, 规避法律风险。
四、公司认为需要说明的其他情况 (如有)	-

六、公司治理专项活动

根据中国证监会新疆监管局《关于做好 2009 年辖区上市公司治理相关工作的通知》(新证监局【2009】117 号) 及上市处《关于加快对公司治理未整改问题进行整改的通知》(新上市函【2009】103 号) 的文件要求, 金风科技成立了专项治理整改工作领导小组, 对公司治理存在的问题制定了整改工作计划, 并组织实施:

(一) 加强董事会下设各专业委员会的作用。根据工作需要, 董事会各专业委员会

均定期召开了专业委员会会议，在公司战略规划、内部控制管理、薪酬体系的完善、人才的甄选等方面提出中肯的意见和建议，发挥了各委员会的专业作用，对公司的重大事项决策提供了有力的支持。今后公司将进一步发挥董事会专业委员会的作用，积极听取专家的意见，提高公司决策水平。

（二）强化财务内部管理。公司加大了财务管理力度，结合公司 H 股上市计划，要求公司财务系统严格执行财务内部控制制度，加强对海外子公司的业务监控及财务管理。加强公司审计监察部及董事会审计委员会的财务内部审计监督职能，使公司财务管理规范化程度不断提高。

（三）完善信息披露工作。与股东单位建立重大信息沟通机制，以保证及时获得股东单位相关重大信息，实现相关信息的及时披露；加强《公司信息披露制度》、《重大信息内部汇集制度》的宣贯，积极与公司各部门及子公司进行沟通，提高各有关部门及子公司对信息披露重要性的认识；落实重大信息上报人员，明确上报时间、内容以及责任追究机制，在公司形成自下而上自觉上报的意识，确保内部信息的及时性与准确性；同时加强对中国证监会及深圳证券交易所相关法律、法规的学习，严格执行公司颁布的信息披露相关制度，按照信息披露的管理流程进行公司重大信息的披露管理，严格执行对外信息披露的三级复核制度，确保信息披露的准确性。

上述整改工作已经完成，取得良好成效。

第六节 股东大会情况简介

报告期内，公司共召开了3次股东大会：2008年度股东大会和两次临时股东大会。会议的召集、召开程序、出席会议人员资格及表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》等法律、法规、规范性文件和《公司章程》的规定。具体会议情况如下：

1、2009年4月14日在公司会议室召开了2008年度股东大会，本次会议以现场投票及网络投票相结合的表决方式召开，会议决议刊登在2009年4月15日《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上。

2、2009年9月9日在公司会议室召开了2009年第一次临时股东大会，本次会议以现场投票表决方式召开，会议决议刊登在2009年9月10日《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上。

3、2009年9月25日在公司会议室召开了2009年第二次临时股东大会，本次会议以现场投票及网络投票相结合的表决方式召开，会议决议刊登在2009年9月28日《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上。

第七节 董事会报告

一、公司经营情况

(一) 报告期内公司经营情况的回顾

1、公司总体经营情况

2009年金融危机对世界经济的影响仍在延续，而中国风电行业在国家政策的支持与引导下依然呈现较好的增长势头，截止2009年底，我国风电装机已突破2000万千瓦，金风科技作为国内风电行业的领先企业，已成功由单一的风电机组制造销售业务转向风电机组制造销售，进入零部件开发与生产制造；风电服务；风电场开发销售；风电技术开发转让多种盈利模式相结合，成为风电整体解决方案提供商。2009年公司经营业绩突出，在产品生产销售、新产品研发、国际化战略的实施等方面均取得重大进展，保持了收入和利润的稳步增长。

本年度公司完成营业收入 1,073,835.52 万元较上年增加 428,054.55 万元，同比增长 66.28%；实现营业利润 194,692.02 万元，较上年增加 82,087.77 万元，同比增长 72.90%；实现净利润 179,060.25 万元，较上年增加 76,540.67 万元，同比增长 74.66 %；实现归属母公司净利润 174,557.95 万元，较上年增加 83,917.21 万元，同比增长 92.58%。

2009年公司酒泉基地、德国Neunkirchen基地正式投产，西安基地实现试生产，预计2010年一季度正式投产，届时，公司1.5兆瓦机组产能将超过3000台。公司已拥有六个制造基地，即：北京亦庄、新疆乌鲁木齐、内蒙古包头、甘肃酒泉、德国Neunkirchen及陕西西安；另有以联营及委托加工方式成立的河北承德及宁夏银川两个总装基地。

公司现有1.5MW机组基地产能基本能满足2.5MW机组的生产，产能可由1.5MW机组产能直接转换为2.5MW机组产能。

1.5MW机组已成为风电市场的主流机型，2009年公司完成了主要产品由750kW、1.5MW机组并重到1.5MW机组为主的过渡，并推出了2.5MW永磁直驱机组、3.0MW机组混合传动机组；全年完成1.5MW机组生产1391台、750kW机组生产782台。公司持续进行对1.5MW机组的优化，已经推出适应高低温、高海拔、低风速、沿海及海上等不同运行环境的系列化机组。

2009年公司销售保持稳步增长，订单充裕，新增订单2915.25MW。截止2009年底，公司待执行订单总量为2217.75MW，另外，公司尚有已中标未签合同订单657MW。

2009年公司加大了研发力度，积极推进德国、北京、新疆乌鲁木齐研发中心和在技术、人才、资源方面的整合，提升了公司的研发实力和核心竞争力。公司投运的近2000台1.5MW永磁直驱风电机组运行稳定，发电效率高，尤其是符合电网各项标准要求，获得电网公司认可，被誉为电网友好型风机。公司自主研发的2.5MW直驱永磁风力发电机组、3.0MW混合传动风力发电机组样机分别在北京官厅风电场、达坂城风电场完成安装，已进入试运行阶段。公司自主研发的控制、变流器和变桨系统现场运行数据良好，为公司掌握核心控制技术、降低整机成本提供了保障；公司自主开发的风电场能量管理平台，经过现场的验证获得了高度认可，该项控制技术标准已成为内蒙、东北电网公司的风电控制和并网执行标准，并且在上述区域强制执行。

2009年公司积极推进国际化战略，拓展海外市场，并取得重大进展：公司控股子公司德国 Vensys energy AG 实现了 1.5MW 机组在欧洲的销售；为尽快进入美国风电市场，获得美国市场对金风科技风电机组的认可，公司在美国开展风电场项目建设和运营，美国明尼苏达 UILK 风电场项目的 3 台金风 1.5MW 机组已在 2009 年底并网发电。此外，公司还中标埃塞俄比亚 5 万千瓦项目，与哈萨克斯坦工贸部贸易促进署签署了《谅解备忘录》，为哈萨克斯坦评估风资源及编制风电开发规划、协助有关政府机构制定风电开发行业政策和法规、评估和培育风电设备制造能力等。此外，公司在美国、澳大利亚设立的全资子公司已完成注册登记；2009 年公司正式启动 H 股上市计划，目前正在积极推进。

公司根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火【2008】172号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火【2008】362号），向新疆维吾尔自治区高新技术企业认定管理工作领导小组申请认定高新技术企业。公司已于2009年取得《高新技术企业证书》，有效期为三年；根据《中华人民共和国企业所得税法》的相关条款规定，乌鲁木齐经济技术开发区地方税务局于2009年9月15日出具的《享受高新技术企业所得税优惠政策备案文件》，公司2009年度减按15%缴纳企业所得税。

2、主营业务及其经营状况

（1）主营业务按业务和地区分布情况

① 主营业务分行业经营情况

单位：万元

分行业	主营业务收入	主营业务成本	主营业务利润率 (%)	主营收入比上年增减 (%)	主营成本比上年增减 (%)	主营业务利润率比上年增减 (%)
风力发电机组收入	1,023,705.02	761,679.28	25.60	69.61	65.54	1.84
合计	1,023,705.02	761,679.28	25.60	69.61	65.54	1.84

公司主营业务为风力发电机组生产及销售，报告期内风力发电机组销售收入占公司营业收入的 95.33%。

② 主营业务分产品经营情况

单位：万元

分产品	主营业务	主营业务	主营业务利润率	主营收入比上年增减 (%)	主营成本比上年增减 (%)	主营业务利润率比上年增减 (%)
	收入	成本				
750KW	174,993.99	117,567.29	32.82	-46.99	-50.66	5.01
1.5MW	848,711.03	644,111.99	24.11	210.35	190.36	5.23
合计	1,023,705.02	761,679.30	25.60	69.61	65.54	1.84

报告期内，公司主力产品由750kW、1.5MW机组并重过渡到以1.5MW机组为主。

1.5MW机组的销售较上年增长了210.35%；主营业务利润率较上年增长了5.23%，主要系零部件采购价格下降，同时1.5MW机组进入大批量生产，实现了规模效益。

750kW机组主营业务利润率较上年亦有上升，主要原因是单台成本较上年略有降低。

③ 主营业务分地区经营情况

单位：万元

地区	主营业务收入	主营收入比上年增减 (%)
西北	182,231.05	186.52
东北	433,125.94	237.07
华北	220,909.27	-31.55
华南	24,927.77	-55.02
华东	110,832.27	428.76
华中	5,448.72	-39.67
东南	14,201.03	-
西南	17,636.45	-
国外	14,392.53	333.20
合计	1,023,705.02	69.61

由上表可以看出，公司不断开拓市场，由过去集中在三北地区延伸到华东、东南、西南地区。主要是由于国家对风电产业大力扶持，各地政府都加大了风电资源的开发力

度。公司的销售并未形成地域性规律。

④ 近三年毛利率变动情况

项目	2009 年度	2008 年度	2007 年度
风力发电机组销售毛利率	25.60%	23.76%	29.46%
综合毛利率	26.29%	24.28%	29.80%

公司近三年的产品结构处于变化中，2007年产品销售以750KW风电机组为主，有少量1.5MW风电机组；2008年1.5MW风电机组实现批量生产；2009年1.5MW风电机组占主导地位。

由于2008年1.5MW风电机组首次进入批量化生产，其毛利率远低于750KW风电机组，因此2008年公司风电机组的销售毛利率较2007年有所降低；2009年风电机组零部件采购价格降低，同时1.5MW风电机组进入大批量生产，实现了规模效益，故风电机组销售毛利率较2008年有所提高。

(2) 公司主要客户、供应商情况

①主要客户的情况

本公司最近三年前五名客户的销售收入及其占公司主营业务收入的比重如下表所示：

年份	项 目	前五名客户合计
2009 年	销售额（万元）	412,881.90
	占主营业务收入比重（%）	38.45
	应收账款余额（万元）	71,045.89
	占应收账款总余额比例（%）	24.53
2008 年	销售额（万元）	242,075.78
	占主营业务收入比重（%）	37.60
	应收账款余额（万元）	104,878.21
	占应收账款总余额比例（%）	40.65
2007 年	销售额（万元）	123,162.37
	占主营业务收入比重（%）	39.73
	应收账款余额（万元）	17,654.68
	占应收账款总余额比例（%）	23.11

报告期内，公司前五大客户中无公司的关联方，公司的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员、持股 5%以上的股东和其他关联方在上述客户中均无权益。

报告期内公司不存在单个客户的销售收入超过公司营业收入总额的 30%的情形。

②主要供应商的情况

本公司最近三年向前五名供应商合计采购额及占当期采购总额的比例情况如下表所示：

年份	项 目	前五名供应商合计
2009 年	采购金额（万元）	363,549.10
	占总采购金额的比例（%）	23.77
	预付账款余额（万元）	4,098.00
	占预付账款总余额比例（%）	5.56
2008 年	采购金额（万元）	263,869.65
	占总采购金额的比例（%）	42.57
	预付账款余额（万元）	8,554.84
	占预付账款总余额比例（%）	11.25
2007 年	采购金额（万元）	134,530.99
	占总采购金额的比例（%）	46
	预付账款余额（万元）	7,622.45
	占预付账款总余额比例（%）	16

报告期内，公司前五大供应商中无公司的关联方，公司的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员、持股5%以上的股东和其他关联方在上述供应商中均无权益。

公司不存在单一供应商采购比例超过30%的情形。

(3) 报告期内公司财务状况分析

① 主要资产构成情况分析

单位：万元

项 目	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日	本年末比上年末 增减（%）	2007 年 12 月 31 日
货币资金	467,748.83	328,640.04	42.33	267,966.31
应收帐款	270,980.74	258,002.10	5.03	76,406.65
预付帐款	73,659.28	76,032.55	-3.12	48,045.39
其他应收款	8,267.71	27,499.52	-69.94	1,794.38
存货	285,354.57	211,919.65	34.65	97,155.23
长期股权投资	12,611.09	2,617.12	381.87	417.12
投资性房地产	8,095.44	7,693.77	5.22	5,326.81

固定资产	108,090.75	114,405.35	-5.52	21,643.96
在建工程	135,974.78	15,937.43	753.18	18,780.31
无形资产	47,217.80	39,551.25	19.38	7,797.76
开发支出	3,500.85	366.63	854.87	250.61
商誉	24,988.18	24,019.54	4.03	1.63
递延所得税资产	19,050.46	10,190.28	86.95	1,170.98
短期借款	29,699.02	5,000.00	493.98	47,000.00
应付票据	176,256.36	121,214.07	45.41	49,212.82
应付账款	199,764.34	133,238.96	49.93	46,633.86
预收账款	181,429.48	236,238.54	-23.20	67,939.82
应交税费	20,545.32	29,602.25	-30.60	11,021.73
其他应付款	10,817.72	10,365.76	4.36	432.42
长期借款	202,212.13	128,167.48	57.77	15,300.00
其他非流动负债	14,058.79	9,838.72	42.89	7,508.58
资产总计	1,488,294.58	1,121,083.63	32.76	546,757.15

a、资产规模较上年同期增加32.76%，总资产由2008年12月31日的112.11亿元增加到148.83亿元，主要原因：公司业务不断扩展，货币资金、应收票据、存货等流动资产大幅增加；公司长期股权投资、在建工程等非流动资产不断增加，尤其是全资子公司北京天润新能投资有限公司报告期内风电场项目建设投入较大。

b、货币资金较上年同期增加42.33%，主要原因：报告期内公司销售量大幅增长；公司加大货款回收力度，收回大量货款。

c、其他应收款较上年同期减少69.94%，主要原因：报告期内公司全资子公司北京天润新能投资有限公司投资风电场收回2008年末处置风电场的股权转让款。

d、存货较上年同期增加34.65%，主要原因系公司经营规模扩大，预计2010年市场需求旺盛，为了保证按时交货，公司加大生产力度，期末生产线上的在产品和自制半成品增大；同时进行了必要的原材料及库存商品的储备，原材料均为风电机组使用的材料。

报告期末，公司对存货进行了全面清查，并进行了减值测试，按照《企业会计准则》等国家有关法律和公司相关规范，本年计提存货跌价准备140.54万元。

e、长期股权投资较上年同期增加381.87%，主要原因：报告期内公司投资江西金力永磁科技有限公司、江苏辰风新材料科技有限责任公司、酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司、甘南县富汇风能有限公司、吉林同力风力发电公司、上海颐成电力工程有限公司等公司，上述公司未纳入合并报表的合并范围。

f、开发支出较上年同期增加 854.87%，主要原因：报告期内公司 2.5MW 永磁直驱

风电机组、3.0MW 混合传动风电机组样机已安装试运，增加了开发支出的资本化部分。

g、在建工程较上年同期增加 753.18%，主要原因：报告期内公司全资子公司北京天润新能投资有限公司风电场项目建设支出较大；西安生产基地尚未完工。

h、递延所得税资产较上年同期增加86.95%，主要原因：报告期末的纳税时间性差异及内部销售未实现收益所确认的递延所得税资产大幅增加。

i、短期借款较上年同期增加493.98%，主要原因：报告期内公司生产经营业务量大增长，相应增加了短期借款。

j、应付票据较上年同期增加45.41%，主要原因：公司增加银行承兑汇票付款的方式以降低资金成本。

k、应付账款较上年同期增加49.93%，主要原因：公司签订的采购合同一般为分期付款方式，随着公司业务规模大幅增加，采购数量增长导致应付账款期末余额增加。

l、应交税费较上年减少30.60%，主要原因：报告期内公司为了保证下年度的正常生产经营，加大了原材料储备，增值税进项留底增大。

m、长期借款较上年同期增加增加57.77%，主要原因：报告期内公司全资子公司北京天润新能投资有限公司风电场建设项目增多，项目建设专项借款增加。

② 报告期内有关财务数据变动情况

单位：万元

项 目	2009 年度	2008 年度	与上年比增减	2007 年度
营业收入	1,073,835.52	645,780.97	66.28	310,302.60
营业利润	194,692.02	112,604.26	72.90	61,002.23
利润总额	199,055.73	114,609.33	73.68	62,663.28
归属母公司净利润	174,557.95	90,640.74	92.58	62,959.91
销售费用	67,013.36	27,837.92	140.73	9,950.43
管理费用	27,634.15	23,701.23	16.59	15,278.51
财务费用	6,039.01	4,175.72	44.62	2,256.66
资产减值损失	3,245.00	12,806.66	-74.66	3,023.58
营业外收入	5,650.15	2,235.98	152.69	1,686.03
营业外支出	1,286.45	230.91	457.12	24.98
所得税	19,995.48	12,089.75	65.39	-808.37

a、报告期内，公司营业收入较上年同期增长 66.28%、营业利润增长 72.90%、利润总额增长 73.68%、归属母公司净利润增长 92.58%。主要原因：国家对新能源扶持力度较大，国内风电市场规模快速增长，公司业务规模符合行业整体变化趋势，保持稳定增长。

b、报告期内，公司销售费用较上年同期增长140.73%，主要原因：随着公司风机销售的增多，运费、保险费、代维费、项目现场物料消耗、预提销售风机质保期内备品备件等费用增大。

c、报告期内，财务费用较上年同期增长 44.62%，主要原因：报告期内公司全资子公司北京天润新能投资有限公司风电场建设项目增多，项目建设专项借款增加，财务费用相应增加。

d、报告期内，资产减值损失较上年同期降低74.66%，主要原因：公司2009年加大货款回收力度，应收帐款增加量与上年相比大幅减少，因此减少了应收帐款计提的坏帐准备。

e、报告期内，所得税较上年同期增长 65.39%，主要原因： i .公司报告期内利润较上年同期大幅增长； ii .新疆金风科技股份有限公司 2009 年享受高新技术企业税收优惠政策减按 15%的优惠税率缴纳企业所得税；2008 年 1-3 月免征企业所得税，2008 年 4 月 1 日至 12 月 31 日按西部大开发税收优惠政策减按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

③公司现金流量情况

单位：万元

项 目	2009 年度	2008 年度	增减 (%)	2007 年度
经营活动产生的现金流量净额	132,719.10	87,773.32	51.21	54,685.22
投资活动产生的现金流量净额	-165,239.14	-100,019.61	65.21	-34,524.64
筹资活动产生的现金流量净额	149,580.30	74,341.74	101.21	212,972.09
现金及现金等价物增加额	117,255.04	60,673.72	93.26	233,132.67

a、经营活动现金净流入较上年同期增长51.21%，主要原因：报告期内公司业务量大幅增长，同时公司加大货款回收力度，销售回款增加。

b、投资活动现金净流出上年同期增加65.21%、筹资活动产生的现金流量流入较上年同期增加101.21%，主要原因：报告期内公司的全资子公司北京天润新能投资有限公司风电场项目建设投资支出增加，项目建设专项借款增加。

④ 公司最近三年的财务比率情况

项 目	2009 年度	2008 年度	2007 年度	
偿债能力	流动比率	1.64	1.65	2.15
	速动比率	1.23	1.26	1.72

	资产负债率	62.86%	63.09%	46.07%
	利息保障倍数	32.00	29.92	29.89
营运能力	应收账款周转率	4.06	3.86	5.95
	存货周转率	3.18	3.16	3.45
	资产周转率	0.82	0.77	0.93

a、偿债能力分析

公司流动比率、速动比率、资产负债率较上年同期基本持平，说明公司业务稳步发展。

利息保障倍数为32.00，较上年同期增加2.08，说明公司有较强的支付利息的能力；公司在各银行机构信用等级均为3A级，信誉优良，公司在建行、农行等商业银行可办理可循环贷款。

b、营运能力分析

应收账款周转率较上年同期增加0.2，主要原因：报告期内公司加大销售货款回收力度。

存货周转率、资产周转率与上年同期基本持平，说明公司经营状况稳定。

⑤ 公司近三年的研发支出总额

单位：万元

研发支出项目	2009 年度	2008 年度	2007 年度
资本化支出	3,556.20	116.02	250.61
研发支出	6,471.61	25,331.89	13,197.69
合计	10,027.81	25,447.91	13,448.30

2009年公司2.5MW、3.0MW、5.0MW机组的研发工作进展顺利，资本化支出主要是2.5MW、3.0MW机组的研制费。

截止报告期末公司已获得专利25项，正在申请注册的专利39项。

公司获得专利情况如下：

序号	专利名称	专利号	授权公告日	专利类型
1	风力发电机组叶片变桨装置	200320127428.X	2003.11.26	实用新型
2	一种吊架座及由该吊架座构成的吊装装置	200520007834.1	2004.03.24	实用新型
3	变桨矩控制装置	200420002630.4	2005.02.09	实用新型
4	一种吊架支座及由该吊架支座构成的吊装装置	200520007835.6	2005.10.26	实用新型
5	风力发电机组解缆方法	02129998.6	2006.05.10	发明
6	串轴式风力机	200520016219.7	2006.05.10	实用新型

7	风力发电机组高速制动器摩擦片更换提示装置	200620121460.0	2006.07.12	实用新型
8	电气设备防雷保护器	02254019.9	2007.05.23	实用新型
9	一种专用于风力发电机安装的吊装装置	200620166328.1	2007.09.19	实用新型
10	永磁外转子发电机装配装置	200620132783.X	2007.12.12	实用新型
11	风力发电机机舱底座	200730157557.7	2007.12.12	外观设计
12	一种外转子双馈交流无刷异步电机	03243501.0	2008.04.23	实用新型
13	一种升降装置	200720146691.1	2008.06.11	实用新型
14	发电机转子翻转装置	200720152833.5	2008.06.11	实用新型
15	发电机型式试验台	200720127126.0	2008.06.11	实用新型
16	双定子半直驱式永磁风力发电机	200720193929.6	2008.09.10	实用新型
17	一种防坠落保护装置	2008 2 0080718.6	2009.03.04	实用新型
18	一种绝缘防腐电力设备	2008 2 0079622.8	2009.04.01	实用新型
19	一种大功率永磁同步电机	2008 2 0209675.7	2009.09.30	实用新型
20	高海拔型风力发电机	2009 2 0139801.0	2009.10.21	实用新型
21	一种海上平台	2008 2 0228862.X	2009.11.11	实用新型
22	风力发电机组机舱加速度检测及保护装置	2008 2 0123602.6	2009.12.02	实用新型
23	直驱兆瓦级风力发电机组不同轴承布局形式	DE 4402184 C2	1994.01.26	-
24	风力发电机组齿形带安全变桨驱动	DE 4221783 C2	1994.01.10	-
25	直驱兆瓦级风力发电机组冷却和布局方式	DE 19636591 C2	1996.09.10	-

3、公司主要子公司基本情况

公司共有控股子公司 43 家，其中直接控股子公司 16 家，间接控股子公司 27 家；另外，公司还有 3 家共同控制公司及 6 家参股公司。分为四类：风机研发与制造公司、风电投资公司、风电服务公司、零部件研发与制造公司。主要子公司情况如下：

(1) 风机研发与制造公司

①北京金风科创风电设备有限公司

成立于 2006 年 2 月 13 日，注册资本 35,000 万元，为金风科技全资子公司；主营业务：研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件；技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；设备安装。

该公司为金风科技重要的生产及研发基地，2009 年实现销售收入 54.15 亿元，实现净利润 7.48 亿元；负责实施的 2.5MW 永磁直驱风电机组研制工作取得突破，报告期内 2.5MW 机组样机在北京官厅完成吊装，进入试运行阶段。

②内蒙古金风科技有限公司

成立于 2006 年 4 月 28 日，注册资本 15,000 万元，为金风科技全资子公司；主营业务：研发、生产、销售：大型风力发电机组及零配件；设备安装、技术开发、咨询、服务、转让。

报告期内该公司做为金风科技生产基地已发挥重要作用，2009 年实现销售收入 10.53 亿元，实现净利润 1.33 亿元。

③德国 VENSYS 能源股份公司

成立于 2006 年 12 月 18 日，注册资本 500 万欧元，公司持有其 70%的股权；主营业务：发电机械设备特别是风力发电机的研发、生产、经营、经销、服务和许可业务以及所有相关服务和咨询服务。

报告期内该公司在加快新产品开发进度的基础上，开始进行 1.5 兆瓦机组的生产与销售。2009 年研制生产的首台 2.5MW 永磁直驱风电机组样机在德国下线，产品进入欧洲市场。2009 年实现销售收入 6.76 亿元，实现净利润 8447 万元。

④甘肃金风风电设备制造有限公司

成立于 2008 年 3 月 26 日，注册资本 8,860 万元，为金风科技全资子公司；主营业务：大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、设备安装、技术开发、咨询、服务、转内让。

报告期内该公司开始进行风机部件的总装生产，2009 年实现销售收入 8027 万元，实现净利润 985 万元。

(2) 风电投资公司

北京天润新能投资有限公司

成立于 2007 年 4 月 11 日，注册资本 33,160 万元，为金风科技的全资子公司；主营业务：风电项目的开发与销售。

截止2009年12月31日，该公司共有项目子公司24家，其中全资子公司10家，控股子公司11家，共同控制子公司3家。

北京天润新能投资有限公司负责风电场开发、销售业务，2009年取得良好效益，实现销售收入1.06亿元，实现净利润4139万元。

(3) 风电服务公司

①北京天源科创风电技术有限责任公司

成立于 2005 年 9 月 29 日，注册资本 4,500 万元；主营业务：风电相关技术服务，货物进出口，零部件供应等。2009 年 10 月，公司通过对其增资将持股比例由 70% 增至 83.33%。

该公司 2009 年风电服务业务发展迅速，业务内容包括风电场前期开发、中期工程管理咨询和总包、后期项目的运行监测及维护、软件应用等，实现销售收入 4.06 亿元，实现净利润 1960 万元。

②新疆天运风电设备配送有限公司

成立于 2007 年 6 月 11 日，注册资本 400 万元，为金风科技全资子公司；主营业务：货物运输代理；仓储服务及管理，装卸服务；物流配送，风机配件开发。

2009 年实现销售收入 1.14 亿元，实现净利润 2246 万元。

(4) 零部件研发与制造公司

北京天诚同创电气有限公司

成立于 2008 年 12 月 16 日，注册资本 1,000 万元，金风科技持有其 75% 的股权；主营业务：生产、研发、销售配电开关控制设备、电力电子装置及相关配套件、风力发电机组的控制系统、变流器及变桨系统配套产品；以上产品的技术服务。

该公司报告期内开始生产大型风电机组的变流、变桨及主控系统，将成为金风科技重要的零部件供应商，2009 年实现销售收入 7873 万元，实现净利润 521 万元。

(二) 对公司未来发展的展望

1、行业所处的发展趋势及面临的市场竞争格局

(1) 行业发展总体趋势

国际能源局（IEA）于 2009 年 12 月发布风能技术路线图，认为采取一系列鼓励措施，到 2050 年全球电力的 12% 将可能来自风力发电。为达到该目标，经计算：需投资 3.2 万亿美元。IEA 预计：从 2030 年起，非经合组织经济体，尤其包括中国、拉丁美洲和印度，将产生全球风能的 17%，到 2050 年增加至占全球风能的 57%。

全球风电行业将保持持续的快速增长，全球风电权威咨询机构 BTM 预计 2008 年至 2013 年，全球风电累积装机容量复合年增长率将达到 22.9%；中国风电累积装机容量复

合年增长率将达到35.3%，成为未来带动全球风电装机容量增长的主要市场。

全球气候变化大会于2009年12月在丹麦首都哥本哈根召开，近200个国家和地区的代表出席了此次会议，商讨如何应对气候变化。中国政府提出到2020年全国单位国内生产总值二氧化碳排放比2005年下降40%至45%，2020年可再生能源在能源结构中的比例争取达到16%等一系列目标。

2009年12月，十一届全国人大常委会第十二次会议表决通过了关于修改《中华人民共和国可再生能源法》的决定。新修订部分重点解决电网规划和建设不适应可再生能源发电发展、可再生能源发电上网电价与费用分摊机制不完善、配套优惠财税政策未能有效落实等突出问题，并规定对可再生能源实施全额保障性收购制度，要求国家有关部门制定全国可再生能源发电量的年度收购指标和实施计划，确定并公布对电网企业应达到的全额保障性收购可再生能源发电量的最低限额指标，电网企业应该收购不低于最低限额指标的可再生能源并网发电项目的上网电量。

2009年全球及中国风电市场继续保持了高速增长，随着全球变暖、温室气体排放日益成为人类生存的威胁，常规能源日渐枯竭，风电做为最有效的降低温室气体排放的新能源，具有巨大的发展空间。

（2）公司面临的市场竞争格局

全球风电产业需求旺盛，风电设备制造企业竞争日趋激烈，2009年我国取消了“风电设备国产化率达到70%以上”的要求，国际风电设备制造企业将加快对中国风电市场的争夺。

2、公司发展战略

面对风电行业的发展趋势和竞争格局给公司未来发展带来的机遇和挑战，公司将坚持风力发电整机制造为主，积极开拓风电技术服务、风电场开发与销售、风电知识产品销售等多种盈利模式，争取成为国内风力发电机组制造行业优秀的系统开发和集成商，利用公司在市场方面的领先优势和经验，将风电技术、制造、服务、项目开发等要素整合成金风科技的核心能力——在持续不断提供优质风机产品的同时向客户提供风电系统解决方案，为客户创造最大价值，做国内风电行业领先企业。

坚持走国际化的发展方向，参与国际市场竞争，循序渐进，逐步实现技术、市场、人才、资本的国际化。

3、公司2010年经营计划和主要目标

(1) 技术研发：加大研发投入，加快新产品的研发速度；继续对现有产品进行技术优化改进，提高产品在市场的综合竞争力。

实现2.5MW直驱永磁风电机组的批量化生产，推出系列化2.5MW直驱永磁风电机组；继续完成3.0MW混合传动风电机组的样机制造、试运；完成5.0MW风电机组关键零部件的详细设计。

(2) 市场开拓：继续保持国内市场的领先地位，积极开拓国外市场，实现销售收入的稳步增长；树立适应当前风机行业环境特点的现代营销观念，加强整体营销策划，提高营销人员的素质和能力。

(3) 产品生产：严格零部件及整机生产过程的质量控制，持续优化供应链建设，同时在制造基地周边逐步培养适应生产需求的供应链配套体系，保证公司生产经营有序、顺利地进行。

(4) 风电场开发销售：加快风电项目的开发建设，积极储备风电项目资源，降低项目建设成本，为客户提供风电项目的交钥匙工程。

(5) 技术服务：以客户为导向，提高服务人员业务技术水平和管理能力，提高现场解决问题的能力，加强对售后业务的支持和监督管理。

(6) 运营管理：加强“执行”为核心的管理工作，提高工作效率，注重细节管理，提升公司内部管理水平。

(7) 资本运营：积极推进完成公司香港H股的发行并上市工作。

4、资金需求及使用计划

根据公司2010年度经营目标及计划，2010年度公司营运资金主要采用自有资金结合银行贷款的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好，融资渠道畅通，资金来源有充足保证。

如果公司H股发行成功，募集资金将用于国际化业务拓展、新产品新技术研发、市场推广、业务链优化、大功率风电机组产能建设项目等。

5、可能面临的风险因素

（1）市场竞争的风险

自 2006 年《中国可再生能源法》实施以来，在国家政策的大力扶持下，中国已经成为发展最快的风电市场，同时行业竞争也日趋激烈。

（2）产品价格下降的风险

随着竞争的加剧，2009 年开始国内风电设备销售价格持续下降，对公司产品毛利水平产生影响。如风电设备销售价格继续下降，将不利于稳定公司毛利率水平。

（3）原材料价格难以预测的风险

受金融危机影响，2009 年全球需求放缓，原材料价格出现一定程度的下降，降低了风电机组的生产成本。在经济复苏的背景下，未来原材料价格在短期内无法预见，若出现大幅波动，则将对公司采购成本、利润水平产生影响。

二、报告期内投资情况

（一）报告期内募集资金使用情况

1、募集资金基本情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司首次公开发行股票的通知》（证监发行字【2007】453号）核准，公司于2007年12月13日、14日向社会公开发行人民币普通股（A股）5000万股，发行价格每股36元。公司募集资金总额人民币1,800,000,000.00元，扣除发行费用后，实际募集资金净额人民币1,744,663,841.73元。以上募集资金已经北京五洲联合会计师事务所（现更名为五洲松德联合会计师事务所）于2007年12月19日出具的五洲审字（2007）8-622号《验资报告》审验。

公司截至 2009 年 12 月 31 日止，募集资金使用情况如下：

（1）用于募集资金项目总额为 1,367,853,100.00 元；其中：

①置换募集资金到位前公司利用自筹资金对募集资金项目已投入的 402,413,900.00元；

②投入募集资金项目 965,439,200.00 元。

（2）截至2009年12月31日止，公司募集资金中尚有100,000,000.00元用于暂时补充流动资金。

2009年 9月25日，公司2009年第二次临时股东大会批准公司以闲置募集资金暂时补充流动资金，总额为10,000.00万元，期限为6个月，期间为2009年10月13日至2010年4月12日。

截至 2009 年 12 月 31 日，公司募集资金余额为 276,810,741.73 元。

2、募集资金的管理情况

公司严格按照《金风科技募集资金使用管理制度》的规定，对募集资金实行专户存储，严格审批，保证专款专用。

报告期内，公司在中国建设银行乌鲁木齐中山路支行、内蒙古金风科技有限公司在中国银行包头开发区支行开立的专用帐户，因帐户内募集资金使用完毕，均已销户。

截至 2009 年 12 月 31 日止，公司在各银行募集资金专用帐户余额共计 299,284,078.04 元，帐户具体情况如下： 单位：元

开户银行	银行（存单）账号	账户性质	期末余额	公司名称
中国银行新疆维吾尔自治区分行	360000023098096001	一般户	82,538.59	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012000004834	定期存款	20,000,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012000004842	定期存款	40,000,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012000004559	定期存款	30,000,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012700006354	通知存款	9,500,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012700005285	通知存款	1,500,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012700006087	通知存款	35,000,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	3600660012700006867	通知存款	20,000,000.00	金风科技
中国银行新疆维吾尔自治区分行	360000023098211001	通知存款	1,042,264.52	金风科技
中国银行南京江宁支行	801648792908093001	一般户	3,414,562.96	南京金风
中国银行南京江宁支行通知存款	8213001	通知存款户	88,193,156.27	南京金风
建设银行北京开发区支行	9500053012296	一般户	50,551,555.70	北京金风
合计			299,284,078.04	

截止 2009 年 12 月 31 日本公司募集资金余额为 299,284,078.04 元。募集资金专用账户存款余额较募集资金实际余额多 22,473,336.31 元，差异原因系公司已投入募集资金项目待后期支付 13,049,894.32 元，募集资金利息 9,423,441.99 元。

3、本年度募集资金实际使用情况

单位：万元

募集资金总额				174,466.38		本年度投入募集资金总额					21,250.49	
变更用途的募集资金总额				-		已累计投入募集资金总额					136,785.31	
变更用途的募集资金总额比例				-								
承诺投资项目	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至 2009 年末承诺投入金额(1)	报告期内投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1)	截至期末投入进度(4)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	报告期内实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化

一、产能建设												
北京兆瓦级风电机组高技术产业化	否	15000	15000	15000	0	15000	0	100	2008年5月	74760.72	是	否
新疆兆瓦级风电机组产能扩建	否	46100	46100	46100	1838.50	46100	0	100	2008年10月	19313.23	是	否
内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化	否	12700	12700	12700	6882.39	12700	0	100	2008年12月	13305.13	是	否
南京兆瓦级风电机组产业化	否	11506.38	11506.38	7102.01	1411.21	2513.22	-4588.79	35.39	2011年7月	-	-	否
二、产品研发												
1.5MW 系列化风力发电机组研制	否	12800	12800	12800	0	12800	0	100	2008年9月	-	-	否
2.5MW 直驱永磁风力发电机组研究开发	否	16000	16000	10970.88	6130.49	9378.37	-1592.51	85.48	2010年10月	-	-	否
3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	否	23200	23200	16791.49	3983.12	6997.61	-9793.88	41.67	2011年6月	-	-	否
5MW 风力发电机组研制	否	5000	5000	2470	197.87	197.87	-2272.13	8.01	2011年6月	-	-	否
检测实验室	否	4000	4000	4000	806.91	2938.24	-1061.76	73.46	2009年12月	-	-	否
三、风电场开发销售												
增资富汇风能实施乌拉特风电场	否	8160	8160	8160	0	8160	0	100	2008年8月	0	是	否
塔城玛依塔斯 49.5MW 试验示范风电场	否	10000	10000	10000	0	10000	0	100	2009年3月	2000.00	是	否
金风达茂国产示范风电场	否	10000	10000	10000	0	10000	0	100	2009年10月	132.88	-	否
合计	—	174466.38	174466.38	156094.38	21250.49	136785.31	-19309.07	—	—	109511.96	—	-
未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)				<p>未达到计划进度项目说明：</p> <p>(1) 南京兆瓦级风电机组产业化项目：2009年公司加强供应链建设，优化内部生产工艺，使新疆、北京、包头等基地的产能得到充分释放，基本能够满足公司产品生产的需求。因此公司对南京兆瓦级风电机组产业化项目的建设计划作出调整：以满足1.5MW以上更大功率风电机组生产为建设目的，计划2010年7月动工，2011年7月建成投产。</p> <p>(2) 3.0MW 混合传动永磁风力发电机组研制：2009年已经完成第1台样机的安装，2010年1月中旬实现并网发电，进入试运行阶段。机组研制进度符合计划，付款进度有一定滞后。</p> <p>(3) 5.0MW 风力发电机组研制：2009年本项目主要进行前期调研及可行性研究，基本完成机组的概念设计及初步的载荷计算分析工作。计划2010年建设5MW机组性能测试实验台，完成5MW风力发电机组总体设计及关键零部件包括发电机、传动系的详细设计，</p>								

	完成其他零部件的初步设计；2011 年完成所有零部件的详细设计，并开始样机试制。
项目可行性发生重大变化的情况说明	无
募集资金投资项目实施地点变更情况	无
募集资金投资项目实施方式调整情况	无
募集资金投资项目先期投入及置换情况	无
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>2009 年 4 月 14 日，公司 2008 年度股东大会批准公司以闲置募集资金暂时补充流动资金，总额为 17,000.00 万元，期限为 6 个月（2009 年 4 月 14 日至 10 月 13 日），已到期归还。</p> <p>2009 年 9 月 25 日，公司 2009 年第二次临时股东大会批准公司以闲置募集资金暂时补充流动资金，总额为 10,000.00 万元，期限为 6 个月（2009 年 10 月 13 日至 2010 年 4 月 12 日）。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	无
募集资金其他使用情况	无

【注】：表中的募集资金总额为除去承销费用及发行费用外的实际募集净额。

4、募集资金投资项目实现效益情况

单位：万元

序号	实际投资项目 项目名称	截止 2009 年 12 月 31 日投资项目累计产能利用率	承诺效益	最近三年实际效益			截止 2009 年 12 月 31 日累计实现效益	是否达到预计效益
				2007 年	2008 年	2009 年		
一	产能建设							
1	北京兆瓦级风电机组高技术产业化	100%	7777.00/年	0.00	14609.10	74760.72	89369.82	是
2	新疆兆瓦级风电机组产能扩建	100%	20256.00/年	0.00	8214.14	19313.23	27527.37	是
3	内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化	100%	4760.00/年	0.00	26.69	13305.13	13331.82	是
4	南京兆瓦级风电机组产业化	建设期	-	-	-	-	-	-
二	产品研发							
1	1.5MW 系列化风力发电机组研制	-	-	-	-	-	-	-
2	2.5MW 直驱永磁风力发电机组研究开发	-	-	-	-	-	-	-
3	3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	-	-	-	-	-	-	-
4	5MW 风力发电机组研制	-	-	-	-	-	-	-
5	检测实验室	-	-	-	-	-	-	-
三	风电场开发销售							
1	增资富汇风能实施乌拉特风电场项目	-	资本金利润率 19.48%	0.00	10205.59	0.00	10205.59	是
2	塔城玛依塔斯 49.5MW 试验示范风电场	-	资本金利润率 16.22%	0.00	0.00	2000.00	2000.00	是

3	金风达茂国产示范风电场	-	资本金利润率 20.57%	0.00	0.00	132.88	132.88	-
---	-------------	---	---------------	------	------	--------	--------	---

【注】： i. 北京兆瓦级风电机组高技术产业化项目于 2008 年 5 月正式投产；新疆兆瓦级风电机组产能扩建项目于 2008 年 10 月正式投产；内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目于 2008 年 12 月正式投产；南京兆瓦级风电机组产业化项目目前尚在筹建期。

ii. 塔城玛依塔斯 49.5MW 试验示范风电场项目 2009 年 12 月转让完成，实现股权转让收益；金风达茂国产示范风电场项目 2009 年 10 月建设完成。

5、正在实施的募集资金投资项目投资计划

报告期内由于基地布局优化、部分新产品开发进度有一定程度的滞后，资金投入计划相应变化，公司根据未来发展规划对部分募集资金投资项目资金使用进度进行如下调整：

(1) 部分尚在实施募集资金项目建设进度

南京兆瓦级风电机组产业化项目：2009 年公司加强供应链建设，优化内部生产工艺，使新疆、北京、包头等基地的产能得到充分释放，基本能够满足公司产品生产的需求。因此公司对南京兆瓦级风电机组产业化项目的建设计划作出调整：以满足 1.5MW 以上更大功率风电机组生产为建设目的，计划 2010 年 7 月动工，2011 年 7 月建成投产。

3.0MW 混合传动永磁风力发电机组研制：2009 年已经完成第 1 台样机的安装，2010 年 1 月中旬实现并网发电，进入试运行阶段。计划待样机测试及相应的设计改进完成后，2010 年内完成第 2 至第 4 台样机的生产安装。

5.0MW 风力发电机组研制：2009 年本项目主要进行前期调研及可行性研究，基本完成机组的概念设计及初步的载荷计算分析工作。计划 2010 年建设 5MW 机组性能测试实验台，完成 5MW 风力发电机组总体设计及关键零部件包括发电机、传动系的详细设计，完成其他零部件的初步设计；2011 年完成所有零部件的详细设计，并开始样机试制。

(2) 募集资金项目投入时间进度调整如下：

单位：万元

序号	项目名称	募集资金投入时间进度			募集资金投入合计
		截止 2009 年 12 月 31 日投入	2010 年	2011 年	
一	产能建设	2,513.22	3,000.00	5,993.16	11,506.38
	南京兆瓦级风电机组产业化项目	2,513.22	3,000.00	5,993.16	11,506.38
二	产品研发	7,195.48	20,004.52	1,000.00	28,200.00
1	3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	6,997.61	16,202.39	0.00	23,200.00
2	5.0MW 风力发电机组研制	197.87	3,802.13	1,000.00	5,000.00
	总计	9,708.70	23,004.52	6,993.16	39,706.38

6、会计师事务所对募集资金2009年度存放和使用情况专项报告的鉴证意见

五洲松德联合会计师事务所对公司《关于募集资金2009年度使用情况的专项报告》进行了鉴证，出具了五洲松德专字【2010】2-0121号《募集资金年度使用情况鉴证报告》，认为：公司募集资金年度报告的编制符合《关于前次募集资金使用情况报告的规定》、《深圳证券交易所中小企业板块上市公司特别规定》及《中小企业板上市公司募集资金管理细则》的规定，在所有重大方面如实反映了公司截至2009年12月31日止募集资金的使用情况。

(二) 报告期内非募集资金投资情况

报告期内非募集资金投资的重大项目、项目进度及收益情况 单位：万元

序号	项目名称	投资总额	项目进展	项目收益
1	北京亦庄综合基地一期项目	20500	完成项目备案及总体设计方案，取得项目建设土地使用证	-
2	江苏金风风电设备制造有限公司	6500	完成工商注册	-
3	增资北京天源科创风电技术有限责任公司	5056	完成增资	-
4	参股江苏辰风新材料科技有限公司	1750	完成工商注册	-

三、对公司会计差错的更正及重分类事项的说明

根据《企业会计准则—会计政策、会计估计变更和差错更正》的相关规定，2010年2月27日公司第三届董事会第十八次会议审议通过了《关于金风科技前期会计报表更正及重分类事项的议案》，同意对公司2008年度报告因会计差错更正及重分类事项进行追溯调整，该议案尚需经公司股东大会的审议。相关事项如下：

(一) 会计差错更正及重分类事项的原因说明

1、将购买 Vensys energy AG 时的暂时性价值调整为公允价值，对公司 2008 年度合并报表作出差错更正

公司 2007 年度股东大会决议公司全资子公司 Goldwind Windenergy GmbH（德国金风风能有限责任公司，下称“德国金风”）购买 Vensys Energy AG（德国 VENSYS 能源股份有限公司）70%的股份。2008 年 4 月公司已按协议约定向股份出让方支付现金 4124 万欧元，完成对该公司的收购。

2008 年 8 月公司聘请德国 FRITZ und MARK 会计师事务所对 Vensys Energy AG 公司及德国金风购买日（2008 年 4 月 30 日）的财务报表进行审计，按审计结果计算，德国金风收购 Vensys energy AG 的收购价与净资产差额为 3,613.82 万欧元，公司 2008 年

报中暂按上述差额 3,613.82 万欧元计入商誉。

根据《企业会计准则第 20 号—企业合并》的规定，自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，应当按照《企业会计准则第 28 号—企业政策、会计估计变更和会计差错更正》的原则进行处理，即对于企业合并成本、合并中取得可辨认资产、负债公允价值等进行的调整，应作为前期差错处理。

公司聘请仲量联行西门有限公司对 Vensys Energy AG 收购日的可辨认资产、负债的公允价值进行评估，评估后净资产增值 1,960 万欧元（折合人民币 21,359 万元）。

评估结果使公司 2008 年合并报表需要追溯调整，调整的主要财务数据为：商誉减少人民币 10,888 万元，固定资产净值增加人民币 808 万元，无形资产净增加人民币 24,642 万元，长期应付款增加人民币 2,365 万元，递延所得税负债增加人民币 7,635 万元，少数股东权益增加人民币 5,345 万元，主营业务成本增加人民币 1,657 万元，所得税费用减少人民币 497 万元，归属母公司股东的净利润减少人民币 812 万元，少数股东损益减少人民币 348 万元。

上述变动更正后数据除无形资产、商誉、递延所得税负债、少数股东权益等变动超过 5%外，其余各项变化幅度均小于 5%，对公司 2008 年报无明显重大影响。

2、德国金风投资性房地产、固定资产重分类

2008 年德国金风在德国购买厂房，根据当时购买协议规定，原租住户租赁合同仍然有效，故此厂房部分仍租赁给原租住户，计入投资性房地产科目。

2009 年原租住户退租，厂房全部由德国金风子公司使用。德国金风购买此厂房的目的是为了子公司生产使用，故在合并报表时将此厂房重分类为固定资产披露更为恰当。

3、风机维护技术服务费及预提的质保期的维修备件核算科目重分类

本公司在依合同计提风机质保期技术服务费、维修备件时考虑到此事项需要对外支付相应款项或提供材料，故前期将质保期内的风机技术服务费及和维修备件计入应付账款科目。

根据《企业会计准则第 13 号-或有事项》，预计负债应当与应付账款、应计项目等其他负债严格区分，预计负债相关的未来支出的时间或金额具有一定的不确定性，因此将计提的质保期技术服务和维修备件分类按其流动性分别计入一年内的流动负债和预计负债更为恰当。

4、现金流量表中汇率变动对现金的影响的重分类

根据《企业会计准则第 31 号-现金流量表》，公司将外币现金流量及境外子公司

的现金流量折算成记账本位币时，汇率变动对现金的影响额应当在现金流量表中单独列报，故将汇率变动对现金的影响额由“经营活动-购买商品、接受劳务支付的现金”中重分类至“汇率变动对现金的影响”。

(二) 会计差错更正及重分类事项对公司财务状况及经营成果的影响及更正后的财务指标

1、对公司 2008 年度合并报表财务状况和经营成果的影响

单位：万元

资 产	2008 年 12 月 31 日		
	更正前	更正后	差异
投资性房地产	11,398.00	7,693.77	-3,704.23
固定资产	109,893.12	114,405.35	4,512.24
无形资产	14,908.85	39,551.25	24,642.40
商誉	34,907.55	24,019.54	-10,888.01
非流动资产合计	200,453.38	215,015.78	14,562.40
应付帐款	143,971.75	133,238.96	-10,732.78
预收帐款	238,636.94	236,238.54	-2,398.40
一年内到期的非流动负债	0.00	5,105.91	5,105.91
流动负债合计	558,389.23	550,363.96	-8,025.27
长期应付款	0.00	2,364.55	2,364.55
预计负债	0.00	8,025.27	8,025.27
递延所得税负债	922.01	8,557.14	7,635.12
非流动负债合计	138,928.21	156,953.16	18,024.95
负债合计	697,317.44	707,317.12	9,999.68
未分配利润	91,910.83	91,098.71	-812.12
外币报表折算差额	-1,565.40	-1,535.14	30.26
归属母公司所有者权益合计	373,030.19	372,248.32	-781.86
少数股东权益	36,173.60	41,518.19	5,344.59
所有者权益合计	409,203.79	413,766.51	4,562.72
负债和所有者权益总计	1,106,521.23	1,121,083.63	14,562.40
净利润	91,452.86	90,640.74	-812.12

2、对公司 2008 年度合并报表现金流量的影响

单位：万元

项目	2008 年 12 月 31 日		
	原公告数	更正后	差异
经营活动产生的现金流量净额	86,351.60	87,773.32	1,421.73
其中：购买商品、接受劳务支付的现金	558,348.64	556,926.91	-1,421.73
汇率变动对现金的影响	0.00	-1,421.73	-1,421.73

四、董事会日常工作

(一) 报告期内董事会的召开情况

1、公司于2009年3月20日在公司会议室召开了第三届董事会第十二次会议，会议决

议公告刊登在2009年3月24日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

2、公司于2009年4月17日以通讯方式召开了第三届董事会第十三次会议，会议决议公告刊登在2009年4月21日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

3、公司于2009年5月21日以通讯方式召开了第三届董事会第十四次会议，会议决议公告刊登在2009年5月25日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

4、公司于2009年8月14日在北京金风科创风电设备有限公司会议室召开了第三届董事会第十五次会议，会议决议公告刊登在2009年8月18日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

5、公司于2009年8月31日在北京金风科创风电设备有限公司会议室召开了第三届董事会第十六次会议，会议决议公告刊登在2009年9月2日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

6、公司于2009年10月23日以通讯方式召开了第三届董事会第十七次会议，会议决议公告刊登在2009年10月27日的《证券时报》、巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 上。

(二) 董事会对股东大会决议的执行情况

1、2008年度利润分配方案

公司2009年4月14日召开2008年度股东大会审议通过公司2008年度利润分配方案：公司以2008年末总股本100,000万股为基数，按10:4的比例派送红股，每10股派2.80元（含税）现金。目前该方案已实施完毕，公司股本由100,000万股增加到140,000万股。

2、发行H股股票并上市

公司2009年9月25日召开2009年第二次临时股东大会，审议通过了关于公司发行H股股票并上市的相关议案。公司管理层做了大量工作，目前项目进展顺利，计划于2010年完成H股股票发行并上市工作。

3、其他决议执行情况

报告期内，公司管理层较好地执行了公司股东大会审议通过的各项议案，主要涉及募集资金使用、对外担保等重大事项，其中为全资子公司北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达UILK 项目850 万美元贷款提供连带责任担保事项，截止2009年12月31日尚未签订贷款合同及担保合同，担保事项未生效，其他股东大会决议事项均已执行完毕。

（三）审计委员会的履职情况

报告期内，根据中国证监会、深交所有关规定及公司董事会《审计委员会工作细则》，公司董事会审计委员会本着勤勉尽责的原则，认真履行职责，对公司内部控制建立健全情况进行监督检查、对年度财务审计情况进行了审查。

审计委员会积极支持公司审计监察部依法履行审计职能，发挥审计监督作用。2009年审计委员会共召开了4次会议，对公司每季度财务报表，重要的对外投资、出售资产、对外担保、关联交易、募集资金使用及信息披露等事项进行审议，并向董事会汇报；听取审计监察部的工作情况汇报、公司内部控制制度的建立和健全及执行情况汇报，在此基础上对公司内部控制有关工作的完善提出意见。

审计委员会认真审阅了公司2009年度审计工作计划及相关资料，与负责公司年度审计工作的五洲松德联合会计师事务所有限公司注册会计师协商确定了公司2009年度财务报告审计工作的时间安排；在年审注册会计师进场前认真审阅了公司初步编制的财务会计报表，并出具了书面审议意见。年审注册会计师进场后，审计委员会与注册会计师就审计过程中发现的问题以及审计报告提交的时间等事项进行了沟通和交流；审计委员会及时阅读审计报告，并与注册会计师进行沟通，使得各方对公司经营情况、财务处理情况以及新企业会计准则的运用与实施等方面有了更加深入的了解，亦为年审注册会计师出具准确审计结论提供了有力的依据。

（四）薪酬与考核委员会的履职情况

薪酬与考核委员会2009年召开了3次会议，对公司2009年薪酬考核具体工作提出了指导意见，推动了公司中、高层任职能力标准及评估体系建设工作，对高管人员年度绩效进行了考核。

薪酬与考核委员会认为，公司对高级管理人员的薪酬发放履行了决策程序，严格执行了公司《高层管理人员薪酬制度》，披露情况真实、准确、完整。

五、2009年度利润分配预案

根据公司2009年9月25日临时股东大会决议：“公司拟发行H股并上市，为平衡公司现有股东和未来H股股东的利益，同意将2010年1月1日之前的公司滚存利润由老股东享有，2010年1月1日之后至本次公开发行H股之前公司的滚存利润由发行后的新老股东共同享有”，公司2010年1月1日前的合并归属上市公司股东的滚存净利润由老股东享有。

经五洲松德联合会计师事务所审计，公司 2009 年度实现合并归属上市公司股东净利润 1,745,579,515.28 元，加上年初未分配利润 910,987,064.21 元，扣除上年应付普通股股利 280,000,000.00 元及转作股本的普通股股利 400,000,000.00 元，加其他转入 4,078,550.93 元，扣除法定盈余公积金 212,879,170.16 元，公司合并实际可供分配的利润为 1,767,765,960.26 元。

母公司实现净利润 1,096,621,226.02 元，加上年初未分配利润 687,869,923.57 元，扣除上年应付普通股股利 280,000,000.00 元及转作股本的普通股股利 400,000,000.00 元，加其他转入 4,078,550.93 元，提取法定盈余公积金 109,662,122.60 元，母公司可供股东分配的利润 998,907,577.92 元。

根据国家有关规定，公司利润分配须以母公司可供分配利润为依据进行。公司 2009 年度利润分配方案：

以 2009 年度母公司经审计的净利润提取 10%法定盈余公积后，以 2009 年末总股本 1,400,000,000.00 股计算，拟按每 10 股送 6 股派 1 元(含税)分配。

尚余 2009 年度合并可分配利润 787,765,960.26 元归公司 H 股上市前老股东享有，在各子公司利润分回母公司后，公司将依照相关规定，以现金方式进行分配。

本次利润分配预案尚须经公司 2009 年度股东大会审议批准。

公司实行持续、稳定的股利分配政策，前 3 年现金分红情况如下表所示： 单位：元

年份	现金分红金额（含税）	归属母公司所有者的净利润	占归属于母公司所有者的净利润的比率
2008年	280,000,000	906,407,438.39	30.89%
2007年	50,000,000	629,599,113.07	7.94%
2006年	100,000,000	319,623,851.49	31.29%

六、其他事项

（一）信息披露媒体

公司指定信息披露的媒体为《证券时报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）。

（二）公司投资者关系管理

公司董事会秘书为投资者关系管理负责人，公司董事会秘书处负责投资者关系管理

的日常事务。

公司向投资者提供了日常电话咨询、投资者互动平台、公司邮箱、电话会议等多种交流方式，同时组织联合调研、业绩说明会、接待投资者个人调研、参加中介机构的投资策略会、组织投资者见面会与投资者进行交流、回答投资者问题，让投资者能够准确了解公司、了解公司所处行业。2009年10月，公司面向投资者组织了一次风电行业、技术知识培训班，受到了投资者的好评。

2009年下半年由于特殊原因公司网络受限，公司加强了电话会议、现场接待、组织投资者见面会等多种方式保证了与投资者交流和沟通，对投资者所提出的问题和建议做到了及时的反馈，在资本市场树立了良好的形象。

第八节 监事会报告

报告期内，公司监事会严格依照《中华人民共和国公司法》、《金风科技公司章程》、《金风科技监事会议事规则》的有关规定，本着对全体股东负责的精神，依法独立行使职权，认真履行监督职责，对公司主要经营活动、财务状况及关联交易等事项进行了有效监督，为公司的规范运作和健康发展提供了有力的保障。

一、监事会会议情况

报告期内，公司监事会共召开了五次会议，具体情况如下：

（一）第三届监事会第七次会议于2009年3月21日在公司会议室以现场表决方式召开，会议由监事会主席张华先生主持，会议审议通过了以下事项：

《金风科技2008年度监事会工作报告》、《金风科技2008年度计提资产减值准备事项》、《金风科技2008年度财务决算方案》、《金风科技2008年度利润分配方案》、《关于修改新疆金风科技股份有限公司章程的议案》、《金风科技2008年募集资金使用专项报告》、《关于内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目节余募集资金补充流动资金的议案》、《关于用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》、《关于向公司控股子公司北京天源科创风电技术有限公司增资的议案》、《关于向新疆风能公司出售风机机组资产的议案》、《关于增资国水投资集团西安风电设备股份有限公司的议案》、《金风科技2009年度财务预算方案》、《金风科技2008年度内部控制自我评价报告》、《金风科技2008年度报告》、《关于向银行申请综合授信事项》、《关于为子公司代为出具保函的议案》、《关于为子公司德国金风风能有限公司贷款提供担保的议案》、《关于聘请会计师事务所的议案》、《关于聘请公司监事会秘书的议案》。相关会议决议公告刊登在《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网上。

（二）第三届监事会第八次会议于2009年4月17日以通讯方式召开，会议由监事会主席张华先生主持。会议审议通过了《金风科技2009年一季度报告》。

（三）第三届监事会第九次会议于2009年8月14日在公司会议室以现场表决方式召开，会议由监事郑成江先生主持，会议审议通过了以下事项：

《关于金风科技2009年半年度报告的议案》、《关于调整控股子公司北京天源科创风电技术有限公司增资方案的议案》、《关于为全资子公司北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达UILK项目贷款提供担保的议案》、《关于转让参股子公司国水投资集团西安风电设备股份有限公司部分股权的议案》、《关于金风科技内部资金拆借暂行规定的议案》、《关于设立江苏大丰海上风电机组产业化基地的议案》、《关于推荐监事候选人的议案》、

《关于选举监事会主席的议案》。

（四）第三届监事会第十次会议于2009年8月31日在公司会议室以现场表决方式召开，会议由监事会主席王孟秋先生主持，会议审议通过了以下事项：

《关于公司发行 H 股股票并上市的议案》、《关于公司发行 H 股股票并上市方案的议案》、《关于公司转为境外募集股份有限公司的议案》、《关于金风科技前次募集资金使用情况专项报告的议案》、《关于公司发行 H 股股票募集资金使用及投向计划的议案》、《关于本次 H 股股票发行并上市决议有效期的议案》、《关于提请股东大会授权公司董事会及其获授权人士全权处理与发行 H 股股票并上市有关事项的议案》、《关于确定董事会授权人士的议案》、《关于修订《新疆金风科技股份有限公司章程（草案）的议案》、《关于公司发行 H 股之前滚存利润分配方案的议案》、《关于修订新疆金风科技股份有限公司募集资金使用管理制度相关条款的议案》、《关于延长对子公司德国金风风能有限公司贷款担保期限的议案》、《关于为北京欧伏电气设备有限公司项目贷款提供担保的议案》、《关于用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》。

（五）第三届监事会第十一次会议于2009年10月23日在公司会议室以通讯方式召开，会议由监事会主席王孟秋先生主持，会议审议通过了《金风科技2009年第三季度报告》。

二、监事会独立意见

监事会对公司2009 年度有关事项发表如下独立意见：

（一）公司依法运作情况

报告期内，监事会根据国家有关法律、法规及中国证监会发布的有关上市公司依法治理规范性文件的规定，列席了各次董事会和股东大会，并对公司董事会、股东大会的召开程序和决议事项、董事会对股东大会决议的执行情况、公司高级管理人员履行职责的合法、合规性、公司各项管理制度的执行情况以及公司的生产经营状况等进行了监督和检查。监事会认为公司董事会和经营班子能够按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《新疆金风科技股份有限公司章程》的要求规范运作，决策科学、合法，逐步完善了法人治理结构，建立了比较良好的内控机制，形成了规范的管理体系。公司董事及高级管理人员为实现公司的持续健康发展和股东利益最大化，诚信勤勉、尽职尽责，在执行职务时以公司利益为重，严格执行股东大会的各项决议和授权，没有发现损害公司利益或广大投资者利益的行为。

公司结合2009年度实际经营情况，及时进行内部控制体系的补充和完善，使之适应

国家法律、法规的要求和公司自身管理的需要，为财务报告的真实性、完整性，以及公司战略、经营目标的实现提供合理保障。监事会认为内控体系的完善和优化对公司经营管理的各个环节起到了较好的风险防范和控制作用，内部控制体系具有合法性、合理性和有效性，未发现对公司治理、经营管理及发展有重大影响之缺陷及异常事项。公司董事、高级管理人员在执行职务时以公司利益为准则，未发现违反法律、法规、公司章程及损害公司、股东利益的行为。

（二）检查公司财务情况

本着对全体股东负责的态度，监事会对公司的财务状况进行了监督和检查并审核了报告期内公司董事会提交的季度、半年度财务报告。监事会认为公司财务管理规范，各项内部控制制度得到了严格的执行并不断完善，能够执行国家的有关财税政策，有效地保证了公司生产经营工作的顺利进行。公司2009年度财务报告全面、客观、真实地反映了公司的财务状况和经营成果。五洲松德联合会计师事务所出具的标准无保留意见的2009年度审计报告是客观、公正的。

（三）经审核本年度内公司募集资金没有用于质押、委托贷款等。公司用闲置募集资金暂时补充流动资金时，按照深圳证券交易所的相关要求履行了审批程序和信息披露义务，独立董事、保荐人按照有关规定发表了意见。所有募集资金的使用均按照相关规定履行了审批手续。监事会认为，公司已披露的相关信息不存在不及时、不真实、不准确、不完整的情况。

（四）经审核，公司严格履行对外担保审批程序和对外披露义务，除对北京欧伏电气设备有限公司的担保外，其他担保事项均为对子公司担保，不存在违规担保的情形。

（五）经审核，公司发生的关联交易决策程序合法、规范，交易价格公平、合理，独立董事均发表了独立意见；经核查，2009年公司未发生内幕交易损害公司及其股东、特别是中小股东利益的行为。

（六）报告期内公司出售资产事项

报告期内，公司董事会审议通过了《关于向新疆风能有限责任公司出售风机机组资产的议案》，截止报告期末上述机组均完成资产移交手续。监事会对上述资产出售行为的决策、评估、核准备案、交易等进行了全过程监督后认为：上述资产出售的交易程序合法合规，符合《公司章程》的规定。

（七）报告期内公司不存在收购资产、吸收合并事项；不存在重大诉讼、仲裁事项；

不存在破产重组事项；不存在持有其他上市公司股权、参股金融企业股权事项；未发生且没有以前期间发生但延续到报告期，并为公司带来利润达到公司当年利润总额的10%以上的重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。

第九节 重要事项

一、报告期内公司重大诉讼、仲裁事项

本公司在报告期内不存在重大诉讼、仲裁事项。

二、报告期内破产重组事项

本公司在报告期内不存在破产重组事项。

三、报告期内持有其他上市公司股权、参股金融企业股权事项

本公司在报告期内不存在持有其他上市公司股权、参股金融企业股权事项。

四、报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

2009 年3 月20 日公司第三届董事会第十二次会议审议通过了《关于向新疆风能有限责任公司出售风机机组资产的议案》，向新疆风能有限责任公司转让位于新疆达坂城风电场的11 台风机：包括6 台600kW 机组、2 台750kW 机组和3 台1200kW 机组，转让总价为上述资产的评估价值：42,511,187.50元。截止报告期末，上述机组均完成资产移交手续。

本公司在报告期内不存在收购资产、吸收合并事项。

五、报告期内实施股权激励计划相关事项

本公司在报告期内未实施股权激励计划。

六、报告期内公司重大关联交易事项

（一）重大关联交易事项

公司于2009 年4月16日中标新疆风能有限责任公司利用德国政府混合贷款扩建新疆达坂城风电一场29.25MW 风电项目，该项目供货合同已正式签署，合同标的为39 台金风750KW 风电机组（含塔架），合同金额145,380,000 元。本次交易对方新疆风能有限责任公司为金风科技的第一大股东，本次交易构成关联交易。截止报告期末，本次交易已经完成。

（二）因资产收购及出售发生的重大关联交易事项

公司向新疆风能有限责任公司转让位于新疆达坂城风电场的11 台风机（详见本节第四条），本次交易对方为金风科技的第一大股东，本次交易构成关联交易。

（三）报告期内，公司与关联方共同对外投资事项

2009年3月20日，公司第三届董事会第十二次会议审议通过了《关于增资国水投资集团西安风电设备股份有限公司的议案》。公司收购国水投资集团西安风电设备股份有限公司股份并对其进行增资，合计出资额为2,200万元，占其总股本的14.67%。

2009年8月14日，公司第三届董事会十五次会议审议通过《关于转让参股子公司国水投资集团西安风电设备股份有限公司部分股权的议案》，将公司持有的国水投资集团西安风电设备股份有限公司10%的股份，即1500万股转让给中国水利投资集团公司，转让价格2775万元，转让后金风科技持有国水投资集团西安风电设备股份有限公司4.67%的股份。本次转让已经完成。

国水投资集团西安风电设备股份有限公司的股东中包括金风科技的3个关联方，分别是新疆风能有限责任公司、中国水利投资集团公司及北京群瑞能源投资有限公司。该增资及股权转让事项构成关联交易。

（四）报告期内，公司与关联方的债权债务往来及担保事项

2007年1月，公司向中国银行股份有限公司新疆分行贷款5,000万元，贷款期限为2007年1月22日至2010年12月27日，由公司股东中国水利投资集团公司为该笔贷款进行担保。截止2009年12月31日，该项贷款余额为2000万元。

（五）报告期内，公司无其他重大关联交易。

七、报告期内重大合同

（一）托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁上市公司资产事项。

报告期内，公司未发生且没有以前期间发生但延续到报告期，并为公司带来利润达到公司当年利润总额的10%以上的重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。

（二）重大担保

1、报告期内重大担保事项

（1）2008年12月18日，公司2008年度第三次临时股东大会审议通过《关于北京天润新能投资有限公司为达茂国产示范风电场项目贷款提供担保的议案》，同意全资子公司北京天润新能投资有限公司为其全资子公司达茂天润建设的达茂国产示范风电场项目贷款提供担保，担保金额为3亿元，担保期至2020年，公司已于2009年1月签订担保合

同。

(2) 2009年4月14日, 公司2008年度股东大会审议并通过《关于为德国金风风能有限公司贷款提供担保的议案》, 同意公司向中国银行新疆分行申请开立以公司全资子公司德国金风风能有限公司为被担保人, 中国银行法兰克福分行为受益人的融资性保函, 期限一年, 公司已于2009年6月30日出具该融资性保函, 金额为19594.2万元。公司于2009年9月25日公司召开的2009年第二次临时股东大会上审议通过《关于延长对子公司德国金风风能有限公司贷款担保期限的议案》, 将该笔贷款担保期限延长至3年。

(3) 2009年9月25日, 公司2009年第二次临时股东大会审议通过了《关于为北京欧伏电气设备有限公司项目贷款提供担保的议案》, 公司同意为北京欧伏电气设备有限公司2345万元项目贷款提供担保, 担保期限三年, 公司已于2009年12月签订担保合同, 实际担保金额为2100万人民币。

2、截止报告期末存续担保事项

2008年2月19日, 公司2007年度股东大会审议并通过《关于收购德国VENSYS能源股份公司并为德国金风风能有限公司提供担保的议案》, 同意为全资子公司德国金风风能有限责任公司收购德国VENSYS能源股份公司的贷款提供担保, 担保金额为41931.6万元, 担保期至2011年, 德国金风风能有限责任公司已于2008年3月、4月分两次获得贷款。

3、报告期通过股东大会审议但未执行担保事项

2009年9月9日, 公司2009年第一次临时股东大会审议通过了《关于为全资子公司北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达UILK 项目贷款提供担保的议案》, 同意公司为该项目850 万美元贷款提供连带责任担保, 担保期限10-12年, 截止报告期末, 尚未签订贷款及担保合同。

截止2009年12月31日, 公司累计担保总额93625.8万元, 占2009年度经审计总资产的6.29%, 占2009年度净资产的16.94%。

4、报告期内为子公司出具保函事项

2009年4月14日, 公司2008年度股东大会审议通过《关于为子公司代为出具保函的议案》, 同意公司代全资子公司北京金风科创风电设备有限公司、内蒙古金风科技有限公司、新疆天运风电设备配送有限公司和控股子公司北京天源科创风电技术有限责任公司向银行申请出具保函用于风电场项目设备销售及运输的投标、履约、预付款、质量保证等(包括但不限于投标保函、履约保函、质量保函、预付款保函等), 自公司股东大会通过之日起一年内上述保函总额度不超过28亿元(保函期限三年(含)以内)。

截止报告期末，公司为子公司出具保函67,748.37 万元，具体情况如下：

(1) 为全资子公司北京金风科创风电设备有限公司出具履约保函63,176.87万元。

(2) 为控股子公司北京天源科创风电技术有限责任公司出具履约保函4,531.50万元。

(3) 为全资子公司新疆天运风电设备配送有限公司出具履约保函 40 万元。

公司独立董事就公司对外担保事项出具了专项说明及独立意见如下：

公司能够认真执行《公司章程》、《对外担保管理制度》等有关规定，较为严格和审慎地控制对外担保；公司及其控股子公司不存在违规担保的情形。公司已建立了完善的对外担保风险管理制度，所有对外担保事项（包括对子公司的担保）均通过董事会、股东大会审议。除对北京欧伏的担保外，其他担保事项均为对子公司担保，并且担保事项严格履行了决策程序。截止 2009 年 12 月 31 日，所有担保事项没有明显迹象表明公司可能因被担保方债务违约而承担违约责任。

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）						
担保对象名称	发生日期（协议签署日）	担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保（是或否）
北京欧伏电气设备有限公司	2009 年 12 月 23 日	2,100	连带责任担保	获得贷款之日起三年	否	否
报告期内担保发生额合计			2,100			
报告期末担保余额合计（A）			2,100			
公司对子公司的担保情况						
报告期内对子公司担保发生额合计			49594.2			
报告期末对子公司担保余额合计（B）			91525.8			
公司担保总额（包括对子公司的担保）						
担保总额（A+B）			93625.8			
担保总额占净资产的比例			18%			
其中：						
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）			0			
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的担保金额（D）			93625.8			
担保总额超过净资产 50%部分的金额（E）			0			

上述三项担保金额合计 (C+D+E) 注 7	93625.8
------------------------	---------

【注】：截止报告期末公司为子公司出具保函67,748.37万元未计入担保总额。

(三) 委托他人进行资产管理事项

报告期内，公司未发生且没有以前期间发生但延续到报告期的委托他人进行资产管理事项。

(四) 其他重大合同

重大购销合同

1、2009年4月27日、2009年9月18日，公司与株洲南车电机股份有限公司两次签订发电机定子采购变更合同，将2007年12月及2008年8月签订的两个合同金额进行了两次调整，2007年12月签订的合同金额由2.4亿元经两次下调至1.98亿元，2008年8月签订的合同金额由9.6亿元经两次下调至8.78亿元，目前2007年12月签订的合同已经执行完毕，2008年8月签订的合同正在执行中。

2、2009年5月4日、2009年9月9日，公司与中材科技风电叶片股份有限公司两次签订叶片采购变更合同，合同金额由6.3亿元经两次下调至5.75亿元，目前该合同正在执行中。

3、2009年8月18日，公司与国华能源投资有限公司全资子公司国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司签订134台1.5MW永磁直驱风力发电机组供货合同，合同金额：10.85亿元人民币；供货期限：2010年4月至2011年7月。

4、2009年10月9日，公司与甘肃电投鼎新风电有限责任公司签订34台1500kW永磁直驱型风力发电机组（低温型）供货合同；合同金额：2.75亿元人民币；供货期限：2010年5月至8月。

5、2009年12月29日，公司与中国水电顾问集团风电瓜州有限公司签订67台1.5MW永磁直驱型风力发电机组供货合同；合同金额：5.41亿元人民币；供货期限：2010年4月至8月。

6、2009年12月29日，公司与中国水电建设集团新能源开发有限责任公司签订73台1.5MW永磁直驱型风力发电机组供货合同；合同金额：5.92亿元人民币。

八、公司或持股5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

序号	承诺事项	是否履行承诺
1	新疆风能有限责任公司关于避免同业竞争的承诺	是
2	新疆风能有限责任公司关于持股锁定36个月的承诺	是

3	中国水利投资集团公司关于避免同业竞争的承诺	是
4	中国水利投资集团公司关于持股锁定36个月的承诺	是
5	中国-比利时直接股权投资基金关于持股锁定36个月的承诺	是

九、公司聘任会计师事务所情况

报告期内，公司聘请五洲松德联合会计师事务所为公司年度审计机构，公司支付给会计师事务所的年度审计报酬为60万元。

十、报告期内，公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东无有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所通报批评或公开谴责的情形。

十一、报告期内公司其他重大事项

报告期内，公司不存在应披露而未披露的重大事项。

报告期内公司对外公告事项见下表：

披露日期	公告编号	主要内容	披露报纸
2009-02-16	2009-001	公司澄清公告	证券时报
2009-02-16	2009-002	公司股权变更的提示性公告	证券时报
2009-02-18	2009-003	公司关于闲置募集资金暂时补充流动资金到期归还的公告	证券时报
2009-02-19	2009-004	公司简式权益变动报告书	证券时报
2009-02-27	2009-005	公司 2008 年度业绩快报	证券时报
2009-03-24	2009-006	公司第三届董事会第十二次会议决议公告	证券时报
2009-03-24	2009-007	公司第三届监事会第七次会议决议公告	证券时报
2009-03-24	2009-008	公司关于募集资金 2008 年度使用情况的专项报告的公告	证券时报
2009-03-24	2009-009	公司关于内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目节余募集资金补充流动资金的公告	证券时报
2009-03-24	2009-010	公司关于用闲置募集资金暂时补充流动资金的公告	证券时报
2009-03-24	2009-011	公司关于增资北京天源科创风电技术有限责任公司的公告	证券时报
2009-03-24	2009-012	公司关于增资国水投资集团西安风电设备有限公司的公告	证券时报
2009-03-24	2009-013	公司关于向新疆风能有限责任公司出售风机机组资产的公告	证券时报
2009-03-24	2009-014	公司 2008 年度报告摘要	证券时报
2009-03-24	2009-015	公司关于为子公司代为出具保函的公告	证券时报
2009-03-24	2009-016	公司关于为德国金风风能有限责任公司贷款提供担保的公告	证券时报
2009-03-24	2009-017	公司关于召开公司 2008 年度股东大会的通知	证券时报
2009-03-27	2009-018	公司全资子公司北京天润新能投资有限公司关于克什克腾旗汇风新能源有限责任公司股权转让及解除克什克腾旗乌套海南风电场项目贷款担保的公告	证券时报
2009-04-02	2009-019	公司关于举行 2008 年度业绩网上说明会的通知	证券时报
2009-04-09	2009-020	关于召开公司 2008 年度股东大会的提示性公告	证券时报
2009-04-15	2009-021	公司 2008 年度股东大会决议公告	证券时报
2009-04-17	2009-022	公司 2008 年度利润分配公告	证券时报
2009-04-17	2009-023	公司关于中标新疆风能有限责任公司达坂城风电一场 29.25MW 风电项目的公告	证券时报
2009-04-21	2009-024	公司 2009 年第一季度报告	证券时报
2009-04-23	2009-025	公司关于签署新疆风能有限责任公司达坂城风电一场 29.25MW 风电中标项目供货合同的公告	证券时报

2009-04-29	2009-026	公司重大合同变更公告	证券时报
2009-05-05	2009-027	公司重大合同变更公告	证券时报
2009-05-22	2009-028	公司关于中标风电特许权项目的公告	证券时报
2009-05-25	2009-029	公司第三届董事会第十四次会议决议公告	证券时报
2009-05-25	2009-030	公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司建设综合基地一期项目的公告	证券时报
2009-06-16	2009-031	公司关于中标风电特许权项目的更正公告	证券时报
2009-07-14	2009-032	公司关于 2009 年半年度业绩预告的修正公告	证券时报
2009-08-07	2009-033	公司关于监事会主席张华先生辞职的公告	证券时报
2009-08-18	2009-034	公司第三届董事会第十五次会议决议公告	证券时报
2009-08-18	2009-035	公司第三届监事会第九次会议决议公告	证券时报
2009-08-18	2009-036	公司 2009 半年度报告摘要	证券时报
2009-08-18	2009-037	公司关于调整控股子公司北京天源科创风电技术有限责任公司增资方案的公告	证券时报
2009-08-18	2009-038	公司关于为全资子公司北京天润新能投资有限公司美国明尼苏达 UILK 项目贷款提供担保的公告	证券时报
2009-08-18	2009-039	公司关于转让参股子公司国水投资集团西安风电设备股份有限公司部分股权的公告	证券时报
2009-08-18	2009-040	公司关于设立江苏大丰海上风电机组产业化基地的公告	证券时报
2009-08-18	2009-041	公司关于召开 2009 年度第一次临时股东大会的通知	证券时报
2009-08-19	2009-042	公司重大合同公告	证券时报
2009-09-02	2009-043	公司第三届董事会第十六次会议决议公告	证券时报
2009-09-02	2009-044	公司第三届监事会第十次会议决议公告	证券时报
2009-09-02	2009-045	公司关于前次募集资金使用情况专项报告的公告	证券时报
2009-09-02	2009-046	公司关于延长对子公司德国金风风能有限责任公司贷款担保期限的公告	证券时报
2009-09-02	2009-047	公司关于为北京欧伏电气设备有限公司项目贷款提供担保的公告	证券时报
2009-09-02	2009-048	公司关于召开公司 2009 年第二次临时股东大会的通知	证券时报
2009-09-10	2009-049	公司 2009 年第一次临时股东大会决议公告	证券时报
2009-09-10	2009-050	公司重大合同变更公告	证券时报
2009-09-21	2009-051	公司关于召开 2009 年第二次临时股东大会的提示性公告	证券时报
2009-09-21	2009-052	公司重大合同变更公告	证券时报
2009-09-28	2009-053	公司 2009 年第二次临时股东大会决议公告	证券时报
2009-10-13	2009-054	公司重大合同公告	证券时报
2009-10-14	2009-055	公司关于闲置募集资金暂时补充流动资金到期归还的公告	证券时报
2009-10-15	2009-056	公司关于 2009 年三季度业绩预告的修正公告	证券时报
2009-10-19	2009-057	公司更正公告	证券时报
2009-10-27	2009-058	公司第三届董事会第十七次会议决议公告	证券时报
2009-10-27	2009-059	公司第三届监事会第十一次会议决议公告	证券时报
2009-10-27	2009-060	公司 2009 年第三季度报告	证券时报
2009-10-27	2009-061	公司关于参股成立江苏辰风新材料科技有限公司（暂定名）的公告	证券时报
2009-11-11	2009-062	公司全资子公司北京天润新能投资有限公司关于克什克腾旗汇风新能源有限责任公司股权转让的公告	证券时报
2009-11-12	2009-063	公司重大合同公告	证券时报
2009-12-17	2009-064	公司关于德国 VENSYS 能源股份公司增资事项声明函的公告	证券时报
2009-12-31	2009-065	公司重大合同公告	证券时报
2009-12-31	2009-066	公司重大合同公告	证券时报

第十节 财务报告

五洲松德证审字[2010]2-0128 号

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的新疆金风科技股份有限公司（以下简称“金风科技”）财务报表，包括 2009 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表、2009 年度的合并及母公司利润表、2009 年度合并及母公司现金流量表、2009 年度合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是金风科技管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了了基础。

三、 审计意见

我们认为，金风科技财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了金风科技 2009 年 12 月 31 日的财务状况以及 2009 年度的经营成果和现金流量。

五洲松德联合会计师事务所

中国注册会计师：陈 军

中国注册会计师：刘 冰

中国 天津

2010 年 2 月 27 日

资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：人民币元

资产	附注号	合并数		母公司数	
		2009年12月31日	2008年12月31日	2009年12月31日	2008年12月31日
流动资产：					
货币资金	七-1	4,677,488,271.64	3,286,400,382.37	2,434,335,595.34	1,643,067,065.83
结算备付金		-	-	-	-
拆出资金		-	-	-	-
交易性金融资产	七-2	4,667,399.68	-	4,667,399.68	-
应收票据	七-3	209,798,811.02	39,000,000.00	202,381,079.00	39,000,000.00
应收账款	七-4	2,709,807,401.93	2,580,021,005.89	2,082,718,230.11	2,201,837,784.23
预付款项	七-5	736,592,798.26	760,325,465.37	449,729,561.94	577,508,517.75
应收保费		-	-	-	-
应收分保账款		-	-	-	-
应收分保合同准备金		-	-	-	-
应收利息	七-7	2,699,994.31	-	2,699,994.31	-
应收股利	七-6	1,871,647.20	-	1,871,647.20	-
其他应收款	七-8	82,677,124.43	274,995,150.02	324,099,188.56	132,511,739.46
买入返售金融资产					
存货	七-9	2,853,545,695.77	2,119,196,496.02	1,967,233,952.54	1,548,237,231.44
一年内到期的非流动资产		-	-	-	-
其他流动资产	七-10	6,567,777.30	740,035.80	4,809,097.64	360,557.04
流动资产合计		11,285,716,921.54	9,060,678,535.47	7,474,545,746.32	6,142,522,895.75
非流动资产：					
发放贷款及垫款		-	-	-	-
可供出售金融资产		-	-	-	-
持有至到期投资		-	-	-	-
长期应收款	七-11	-	2,020,640.00	-	-
长期股权投资	七-13	126,110,933.82	26,171,188.00	1,440,034,319.34	1,264,775,648.00
投资性房地产	七-14	80,954,424.25	76,937,668.47	77,761,979.14	73,557,396.96
固定资产	七-15	1,080,907,495.37	1,144,053,537.30	176,151,658.28	196,686,832.70
在建工程	七-16	1,359,747,777.90	159,374,291.59	29,654,774.51	10,212,628.87
工程物资		-	-	-	-
固定资产清理		-	-	-	-
生产性生物资产		-	-	-	-
油气资产		-	-	-	-
无形资产	七-17	472,178,003.23	395,512,489.73	58,463,091.00	45,761,793.96
开发支出	七-18	35,008,512.08	3,666,279.87	8,624,908.51	3,666,279.87
商誉	七-19	249,881,756.55	240,195,434.20	-	-
长期待摊费用	七-20	1,935,375.90	323,495.33	-	-
递延所得税资产	七-21	190,504,552.89	101,902,767.93	93,191,420.33	54,523,951.08
其他非流动资产		-	-	-	-
非流动资产合计		3,597,228,831.99	2,150,157,792.42	1,883,882,151.11	1,649,184,531.44
资产总计		14,882,945,753.53	11,210,836,327.89	9,358,427,897.43	7,791,707,427.19

公司法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

资产负债表(续)

编制单位: 新疆金风科技股份有限公司

单位: 人民币元

负债	附注号	2009年12月31日		2008年12月31日	
		合并	母公司	合并	母公司
流动负债:					
短期借款	七-23	296,990,208.05	50,000,000.00	224,491,668.05	50,000,000.00
向中央银行借款		-	-	-	-
吸收存款及同业存放		-	-	-	-
拆入资金		-	-	-	-
交易性金融负债	七-24	10,746,459.94	2,279,123.35	10,746,459.94	2,279,123.35
应付票据	七-25	1,762,563,595.11	1,212,140,727.32	1,047,817,832.63	816,077,750.41
应付账款	七-26	1,997,643,365.45	1,332,389,632.21	1,219,036,487.66	876,741,600.10
预收款项	七-27	1,814,294,819.14	2,362,385,361.00	1,671,584,354.64	1,750,653,721.47
卖出回购金融资产款		-	-	-	-
应付手续费及佣金		-	-	-	-
应付职工薪酬	七-28	129,141,515.61	76,254,123.49	76,051,418.26	52,925,661.83
应交税费	七-29	205,453,209.57	296,022,508.03	326,547,129.64	187,558,197.20
应付利息	七-30	11,054,506.30	17,451,342.06	2,090,378.02	327,875.00
应付股利		-	-	-	-
其他应付款	七-31	108,177,224.45	103,657,622.66	5,845,908.52	235,837,741.79
应付分保账款		-	-	-	-
保险合同准备金		-	-	-	-
代理买卖证券款		-	-	-	-
代理承销证券款		-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	七-32	546,199,151.51	51,059,127.86	168,299,802.77	36,635,922.13
其他流动负债					
流动负债合计		6,882,264,055.13	5,503,639,567.98	4,752,511,440.13	4,009,037,593.28
非流动负债:					
长期借款	七-33	2,022,121,274.98	1,281,674,816.34	-	115,000,000.00
应付债券		-	-	-	-
长期应付款	七-34	23,983,606.74	23,645,533.62	-	-
专项应付款		-	-	-	-
预计负债	七-35	195,794,947.42	80,252,730.20	153,208,718.74	74,110,476.03
递延所得税负债	七-21	90,936,970.23	85,571,370.87	-	-
其他非流动负债	七-36	140,587,895.93	98,387,175.44	116,268,448.36	78,841,850.96
非流动负债合计		2,473,424,695.30	1,569,531,626.47	269,477,167.10	267,952,326.99
负债合计		9,355,688,750.43	7,073,171,194.45	5,021,988,607.23	4,276,989,920.27
股东权益:					
股本	七-37	1,400,000,000.00	1,000,000,000.00	1,400,000,000.00	1,000,000,000.00
资本公积	七-38	1,670,115,461.07	1,669,546,627.07	1,670,115,461.07	1,669,546,627.07
减: 库存股		-	-	-	-
专项储备		-	-	-	-
盈余公积	七-39	267,416,251.21	157,300,956.28	267,416,251.21	157,300,956.28
一般风险准备金		-	-	-	-
未分配利润	七-40	1,870,983,007.82	910,987,064.21	998,907,577.92	687,869,923.57
外币报表折算差额		-7,457,902.53	-15,351,398.53	-	-
归属于母公司所有者权益合计		5,201,056,817.57	3,722,483,249.03	4,336,439,290.20	3,514,717,506.92
少数股东权益		326,200,185.53	415,181,884.41	-	-
所有者权益合计		5,527,257,003.10	4,137,665,133.44	4,336,439,290.20	3,514,717,506.92
负债和股东权益总计		14,882,945,753.53	11,210,836,327.89	9,358,427,897.43	7,791,707,427.19

公司法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注号	2009 年度		2008 年度	
		合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入		10,738,355,201.25	9,476,075,557.68	6,457,809,712.56	5,837,655,390.15
其中：营业收入	七-41	10,738,355,201.25	9,476,075,557.68	6,457,809,712.56	5,837,655,390.15
利息收入		-	-	-	-
已赚保费		-	-	-	-
手续费及佣金收入		-	-	-	-
二、营业总成本		9,002,123,247.87	8,402,371,675.19	5,595,110,818.03	5,066,366,960.80
其中：营业成本	七-41	7,915,563,744.05	7,632,375,918.12	4,889,557,975.21	4,479,600,265.99
利息支出		-	-	-	-
手续费及佣金支出		-	-	-	-
退保金		-	-	-	-
赔付支出净额		-	-	-	-
提取保险合同准备金净额		-	-	-	-
保单红利支出		-	-	-	-
分保费用		-	-	-	-
营业税金及附加	七-42	47,244,344.48	21,104,100.33	20,337,610.00	12,935,887.10
销售费用		670,133,594.36	519,956,165.19	278,379,162.04	297,357,515.43
管理费用		276,341,460.72	172,419,614.37	237,012,316.92	160,093,025.96
财务费用	七-43	60,390,147.38	18,774,542.53	41,757,165.44	22,139,963.99
资产减值损失	七-46	32,449,956.88	37,741,334.65	128,066,588.42	94,240,302.33
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七-44	-3,799,936.91	-3,799,936.91	-2,279,123.35	-2,279,123.35
投资收益（损失以“－”号填列）	七-45	214,488,206.67	172,962,363.77	265,622,798.93	2,490,471.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,739,120.65	4,028,046.17	-	-
汇兑收益（损失以“－”号填列）		-	-	-	-
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,946,920,223.14	1,242,866,309.35	1,126,042,570.11	771,499,777.77
加：营业外收入	七-47	56,501,521.79	32,583,248.94	22,359,756.34	7,400,221.46
减：营业外支出	七-48	12,864,474.89	11,667,213.83	2,309,062.29	1,391,298.93
其中：非流动资产处置损失		9,302,205.76	9,302,205.76	174,963.29	165,295.93
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,990,557,270.04	1,263,782,344.46	1,146,093,264.16	777,508,700.30
减：所得税费用	七-49	199,954,783.40	167,161,118.44	120,897,518.32	68,266,495.99
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,790,602,486.64	1,096,621,226.02	1,025,195,745.84	709,242,204.31
归属于母公司所有者的净利润		1,745,579,515.28	1,096,621,226.02	906,407,438.39	709,242,204.31
少数股东损益		45,022,971.36	-	118,788,307.45	-
六、每股收益					
（一）基本每股收益		1.25	0.78	0.65	0.51
（二）稀释每股收益		1.25	0.78	0.65	0.51
七、其他综合收益		8,462,330.00	568,834.00	-17,175,072.95	-
八、综合收益总额		1,799,064,816.64	1,097,190,060.02	1,008,020,672.89	709,242,204.31
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,754,041,845.28	1,097,190,060.02	889,232,365.44	709,242,204.31
（二）归属于少数股东的综合收益总额		45,022,971.36	-	118,788,307.45	-

公司法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注号	2009 年度		2008 年度	
		合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：					
销售商品、提供劳务收到的现金		11,570,669,463.34	7,066,400,009.89	10,196,631,904.11	6,054,180,088.28
客户存款和同业存放款项净增加额		-	-	-	-
向中央银行借款净增加额		-	-	-	-
向其他金融机构拆入资金净增加额		-	-	-	-
收到原保险合同保费取得的现金		-	-	-	-
收到再保险业务现金净额		-	-	-	-
保户储金及投资款净增加额		-	-	-	-
处置交易性金融资产净增加额		-	-	-	-
收取利息、手续费及佣金的现金		-	-	-	-
拆入资金净增加额		-	-	-	-
回购业务资金净增加额		-	-	-	-
收到的税费返还		8,899,254.79	-	6,519,278.51	0.00
收到的其他与经营活动有关的现金	七-52	133,648,090.62	63,593,210.50	261,201,397.46	249,769,944.73
经营活动现金流入小计		11,713,216,808.75	7,129,993,220.39	10,464,352,580.08	6,303,950,033.01
购买商品、接受劳务支付的现金		9,098,734,154.83	5,569,269,125.88	8,212,080,390.14	5,116,827,611.99
客户贷款及垫款净增加额		-	-	-	-
存放中央银行和同业款项净增加额		-	-	-	-
支付原保险合同赔付款项的现金		-	-	-	-
支付利息、手续费及佣金的现金		-	-	-	-
支付保单红利的现金		-	-	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金		248,655,576.69	171,666,892.96	120,285,987.33	122,059,860.73
支付的各项税费		483,624,151.54	233,959,867.20	316,535,616.39	215,320,056.72
支付的其它与经营活动有关的现金	七-52	555,011,964.48	277,364,108.08	853,478,602.31	136,632,387.94
经营活动现金流出小计		10,386,025,847.54	6,252,259,994.12	9,502,380,596.17	5,590,839,917.38
经营活动产生的现金流量净额		1,327,190,961.21	877,733,226.27	961,971,983.91	713,110,115.63
二、投资活动产生的现金流量：					
收回投资收到的现金		167,686,814.97	46,490,471.77	27,750,000.00	2,490,471.77
取得投资收益收到的现金		17,789,003.71	-	154,614,260.87	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		21,430,563.18	3,603,364.59	20,372,165.59	3,344,162.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		150,408,181.32	272,066,000.42	-	-
收到的其他与投资活动有关的现金	七-52	3,992,287.06	3,238,021.58	1,483,868.74	-
投资活动现金流入小计		361,306,850.24	325,397,858.36	204,220,295.20	5,834,633.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,678,075,336.44	954,534,722.16	39,792,788.66	107,943,886.18
投资支付的现金		116,402,649.55	371,059,230.60	177,660,000.00	1,055,446,540.00
质押贷款净增加额		-	-	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-	-	-
支付的其他与投资活动有关的现金	七-52	219,220,223.74	-	219,220,223.74	-
投资活动现金流出小计		2,013,698,209.73	1,325,593,952.76	436,673,012.40	1,163,390,426.18
投资活动产生的现金流量净额		-1,652,391,359.49	-1,000,196,094.40	-232,452,717.20	-1,157,555,792.23

三、筹资活动产生的现金流量：					
吸收投资收到的现金		22,977,300.00	83,223,425.66	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		22,977,300.00	83,074,721.66	-	-
取得借款收到的现金		2,249,839,611.72	1,627,377,402.89	285,868,156.33	470,000,000.00
发行债券收到的现金					
收到的其他与筹资活动有关的现金	七-52	90,509,526.00	52,249,028.67	65,859,882.00	28,799,451.55
筹资活动现金流入小计		2,363,326,437.72	1,762,849,857.22	351,728,038.33	498,799,451.55
偿还债务支付的现金		424,501,190.08	918,702,586.55	220,496,559.76	910,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		443,022,236.33	100,729,903.60	287,919,477.20	68,136,927.65
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润					
支付的其他与筹资活动有关的现金	七-52				
筹资活动现金流出小计		867,523,426.41	1,019,432,490.15	508,416,036.96	978,136,927.65
筹资活动产生的现金流量净额		1,495,803,011.31	743,417,367.07	-156,687,998.63	-479,337,476.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,947,758.85	-14,217,258.47	-100,255.96	-6,491,240.20
五、现金及现金等价物净增加额		1,172,550,371.88	606,737,240.47	572,731,012.12	-930,274,392.90
加：期初现金及现金等价物余额		3,286,400,382.37	2,679,663,141.90	1,643,067,065.83	2,573,341,458.73
六、期末现金及现金等价物余额		4,458,950,754.25	3,286,400,382.37	2,215,798,077.95	1,643,067,065.83

公司法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

现金流量表附表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：人民币元

补充资料	2009 年度		2008 年度	
	合并	母公司	合并	母公司
1、将净利润调节为经营活动的现金流量：				
净利润	1,790,602,486.64	1,096,621,226.02	1,025,195,745.84	709,242,204.31
加：资产减值准备	32,449,956.88	37,741,334.65	128,066,588.42	94,240,302.33
固定资产折旧	67,473,197.50	20,753,295.92	52,520,566.69	15,880,104.91
无形资产摊销	14,658,001.94	7,065,157.57	26,001,458.25	4,037,051.38
长期待摊费用摊销	323,495.33	0.00	0.00	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	9,208,757.24	9,186,160.71	123,773.44	114,106.08
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	0.00	0.00	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”填列）	3,799,936.91	3,799,936.91	0.00	0.00
财务费用（收益以“-”填列）	62,758,726.65	11,956,618.87	42,949,505.66	18,464,802.65
投资损失（收益以“-”填列）	-214,488,206.67	-172,962,363.77	-265,622,798.93	-2,490,471.77
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-88,601,784.960	-38,667,469.25	-90,192,947.79	-44,384,683.02
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	5,365,599.36	0.00	85,571,370.86	0.00
存货的减少（增加以“-”填列）	-733,365,540.66	-418,996,721.10	-1,156,136,611.81	-592,066,809.48
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-295,977,361.44	-110,770,012.48	-2,357,135,416.60	-1,677,192,233.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	672,983,696.47	516,224,891.86	3,386,391,992.24	2,187,265,741.43
其他	0.00	0.00	0.00	
经营活动产生的现金流量净额	1,327,190,961.21	961,971,983.91	877,733,226.27	713,110,115.63
2、不涉及现金收支的投资和筹资活动：				
债务转为资本	0.00	0.00	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00	0.00	0.00
3、现金及现金等价物净变动情况				
现金的年末余额	4,458,950,754.25	2,215,798,077.95	3,286,400,382.37	1,643,067,065.83
减：现金的年初余额	3,286,400,382.37	1,643,067,065.83	2,679,663,141.90	2,573,341,458.73
加：现金等价物的年末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
减：现金等价物的年初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
现金及现金等价物的净增加额	1,175,250,371.88	572,731,012.12	606,737,240.47	-930,274,392.90

公司法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并所有者权益(股东权益)变动表(2009 年度)

编制单位:新疆金风科技股份有限公司

单位:人民币元

项目	本金额									
	归属于母公司所有者权益								少数 股东 权益	所有者 权益 合计
	股本	资本公积	减:库 存股	专项储 备查	盈余公积	一般 风险 准备	未分配 利润	其他		
一、上年年末余额	1,000,000,000.00	1,669,546,627.07	-	-	157,300,956.28	-	910,987,064.21	-15,351,398.53	415,181,884.41	4,137,665,133.44
加:会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	1,000,000,000.00	1,669,546,627.07	-	-	157,300,956.28	-	910,987,064.21	-15,351,398.53	415,181,884.41	4,137,665,133.44
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	400,000,000.00	568,834.00	-	-	110,115,294.93	-	959,995,943.61	7,893,496.00	-88,981,698.88	1,389,591,869.66
(一)净利润	-	-	-	-	-	-	1,745,579,515.28	-	45,022,971.36	1,790,602,486.64
(二)其他综合收益	-	568,834.00	-	-	-	-	-	7,893,496.00	-	8,462,330.00
上述(一)和(二)小计	-	568,834.00	-	-	-	-	1,745,579,515.28	7,893,496.00	45,022,971.36	1,799,064,816.64
(三)所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-40,137,999.36	-40,137,999.36
1、所有者本期投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	151,386,362.88	151,386,362.88
2、股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-191,524,362.24	-191,524,362.24
(四)利润分配	-	-	-	-	110,115,294.93	-	-385,583,571.67	-	-93,866,670.88	-369,334,947.62
1、提取盈余公积	-	-	-	-	109,662,122.60	-	-109,662,122.60	-	-	-
2、提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-280,000,000.00	-	-	-280,000,000.00
4、其他	-	-	-	-	453,172.33	-	4,078,550.93	-	-93,866,670.88	-89,334,947.62
(五)所有者权益内部结转	400,000,000.00	-	-	-	-	-	-400,000,000.00	-	-	-
1、资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、其他	400,000,000.00	-	-	-	-	-	-400,000,000.00	-	-	-
(六)专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1、本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	1,400,000,000.00	1,670,115,461.07	-	-	267,416,251.21	-	1,870,983,007.82	-7,457,902.53	326,200,185.53	5,527,257,003.10

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

合并所有者权益(股东权益)变动表 (2008 年度)

编制单位:新疆金风科技股份有限公司

单位:人民币元

项 目	本金额									
	归属于母公司所有者权益								少数 股东 权益	所有者权 益合 计
	股本	资本公积	减:库 存股	专项储 备查	盈余公积	一般 风险 准备	未分配 利润	其他		
一、上年年末余额	500,000,000.00	1,719,546,627.07			86,376,735.85		575,503,846.25	1,823,674.42	65,662,482.86	2,948,913,366.45
加:会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	500,000,000.00	1,719,546,627.07	-	-	86,376,735.85	-	575,503,846.25	1,823,674.42	65,662,482.86	2,948,913,366.45
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	500,000,000.00	-50,000,000.00	-	-	70,924,220.43	-	335,483,217.96	-17,175,072.95	349,519,401.55	1,188,751,766.99
(一)净利润	-	-	-	-	-	-	906,407,438.39	-	118,788,307.45	1,025,195,745.84
(二)其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-17,175,072.95	-	-17,175,072.95
上述(一)和(二)小计	-	-	-	-	-	-	906,407,438.39	-17,175,072.95	118,788,307.45	1,008,020,672.89
(三)所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	230,731,094.10	230,731,094.10
1、所有者本期投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	230,731,094.10	230,731,094.10
2、股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四)利润分配	-	-	-	-	70,924,220.43	-	-120,924,220.43	-	-	-50,000,000.00
1、提取盈余公积	-	-	-	-	70,924,220.43	-	-70,924,220.43	-	-	-
2、提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-50,000,000.00	-	-	-50,000,000.00
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五)所有者权益内部结转	500,000,000.00	-50,000,000.00	-	-	-	-	-450,000,000.00	-	-	-
1、资本公积转增股本	50,000,000.00	-50,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	-
2、盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、其他	450,000,000.00	-	-	-	-	-	-450,000,000.00	-	-	-
(六)专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1、本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	1,000,000,000.00	1,669,546,627.07	-	-	157,300,956.28	-	910,987,064.21	-15,351,398.53	415,181,884.41	4,137,665,133.44

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

2009 年度财务报表附注

(除另有说明外, 以人民币元为货币单位)

一、公司简介

(一) 公司概况

新疆金风科技股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是一家注册地设立在乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号的股份有限公司, 注册资本人民币 140000 万元。法定代表人: 武钢。

(二) 公司历史沿革

公司由新疆风能有限责任公司、中国水利投资集团公司、新疆风能研究所、新疆太阳能科技开发有限公司、北京君合慧业投资咨询有限公司及 7 位自然人共同出资组建, 取得新疆维吾尔自治区工商行政管理局第 6500001001045 号营业执照, 原股本为人民币 3,230 万元整; 经历三次增资扩股, 截至 2007 年 3 月 25 日公司股本增至人民币 45,000 万元整; 经中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司首次公开发行股票的通知》(证监发行字[2007]453 号)核准, 公司于 2007 年 12 月公开向社会发行人民币普通股 5000 万股, 股本总额变更为 50000 万元整; 2008 年 2 月 27 日以未分配利润派红股、派现金, 资本公积转增股本, 股本总额变更为 100000 万股; 经公司 2008 年度股东大会决议, 实施利润分配方案, 以总股本 100000 万股为基数, 向全体股东每 10 股送 4 股红股、派 2.8 元人民币现金, 股本总额增至 140000 万股, 公司已于 2009 年 5 月办理了工商变更登记并取得变更后企业法人营业执照号 650000410001060。

(三) 公司所处行业、经营范围、主要产品及提供的劳务

所处行业: 电器机械及器材制造业。

经营范围: 大型风力发电机组生产销售及技术引进与开发、应用; 建设及运营中试型风力发电场(法律法规规定应取得相关行政许可的, 在取得许可后方可从事); 制造及销售风力发电机零部件; 有关风机制造、风电场建设运营方面的技术服务与技术咨询; 风力发电机组及其零部件与相关技术的进出口业务。(但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外)。

主要产品及提供的劳务: 风力发电机组和风力发电机组零部件的开发、制造、销售, 风电场的投资、开发和运营, 以及风电相关咨询、维护和运输服务的提供。

(四) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告业经本公司 2010 年 2 月 27 日第三届董事会第十八次会议批准对外报出。

二、财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础, 根据实际发生的交易和事项, 按照财政部 2006 年 2 月 15 日颁布

的企业会计准则(以下简称“企业会计准则”)的规定编制财务报表。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司 2009 年 12 月 31 日的财务状况,以及 2009 年度的经营成果和现金流量。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

(一) 会计年度

本公司会计年度自公历每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(二) 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

(三) 会计确认、计量和报告基础及计量属性

本公司以权责发生制为基础、以持续经营为前提进行会计确认、计量和报告,分期结算账目和编制财务会计报告。

本公司一般采用历史成本计量模式,但在符合《企业会计准则》要求,且公允价值能够可靠取得的情况下,在金融工具、非共同控制下的企业合并、债务重组及非货币性资产交换等方面使用公允价值计量模式。

(四) 现金及现金等价物的确定标准

现金是指本公司的库存现金以及随时用于支付的存款。

现金等价物为本公司持有的期限短(一般是指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

(五) 外币业务及外币报表折算

本公司对于发生的外币交易,采用与交易发生日即期汇率或即期汇率的近似汇率折合为本位币记账。即期汇率的近似汇率指交易发生日当月月末的汇率。

期末,对各种外币货币性项目,按资产负债表日即期汇率进行调整,由此产生的折算差额,属于筹建期间的,计入管理费用;属于与购建固定资产有关的外币专门借款产生的汇兑损益,按照借款费用资本化的原则进行处理,其他部分计入当期损益。以公允价值模式计量的外币非货币性项目,采用公允价值确定日的即期汇率折算,其折算差额作为公允价值变动损益处理;以历史成本计量的外币非货币性项目,仍采用交易发生日的即期汇率折算,不产生汇兑差额。

本公司在对境外经营的财务报表进行折算时,资产负债表中的资产、负债类项目按照合并财务报表决算日的即期汇率折算为母公司记账本位币,所有者权益类项目除“未分配利润”项目外,其他项目按照发生时的即期汇率折算为母公司记账本位币;利润表中的收入和费用项目

采用报告期的平均汇率折算为母公司记账本位币。由于折算汇率不同而产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。处置境外经营时，将与该项境外经营相关的外币财务报表折算差额转入处置当期损益。

（六）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、合并日的确定原则

①合并合同或协议已获股东大会通过；②合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准；③参与合并各方已办理了必要的财产权转移手续；④合并方或购买方已支付了合并价款的大部分（一般应超过50%），并且有能力有计划支付剩余款项；⑤方或购买方实际上已经控制了被合并方或被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益及承担相应的风险。

2、同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的（通常在1年以上），为同一控制下的企业合并。合并方存在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同进行调整外，应当按合并日被合并方原账面价值计量，合并对价的账面价值（或发行权益性证券的账面价值），与合并中取得的被投资方净资产账面价值的份额的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。

企业合并形成母子公司关系的，母公司编制合并日的合并资产负债表、合并利润表和合并现金流量表。合并资产负债表中被合并方的各项资产、负债，按其账面价值计量。合并利润表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日所发生的收入、费用和利润，被合并方在合并前实现的净利润，在合并利润表中单独列项反映。合并现金流量表包括参与合并各方合并当期期初至合并日所发生的现金流量。

3、非同一控制下的企业合并定义

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的企业合并处理，购买方应区别下列情况确定合并成本：

①一次交换交易实现的企业合并，合并成本为在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

②通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。

③公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用计入企业合并成本。

④在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来

事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，公司将其计入合并成本。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备后的金额计量。对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

企业合并形成母子公司关系的，母公司编制合并日的合并资产负债表，企业合并取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债以公允价值列示。

（七）合并财务报表的编制基础和编制方法

合并会计报表范围：能够实施控制的子公司均纳入合并财务报表的合并范围。

合并报表编制方法：合并财务报表以母公司和其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整母公司对子公司的长期股权投资后，在抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响后，由母公司合并编制。

子公司自本公司取得对其实质性控制权开始被纳入合并报表，直至该控制权从本公司内转出。

（八）金融资产和金融负债

1、金融资产和金融负债的分类

本公司的金融资产在初始确认时分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款及应收款项、可供出售金额资产四类。

本公司的金融负债在初始确认时分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）和其他金融负债两类。

2、金融工具的确认和后续计量

金融资产及金融负债初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用。但下列情况除外：

- ①持有至到期投资以及贷款和应收款项，采用实际利率法按摊余成本进行计量；
- ②在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

本公司采用实际利率法按摊余成本对金融负债进行后续计量。但下列情况除外：

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债按照公允价值计量；

④与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量。

3、金融工具公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

4、金融资产转移的确认和计量

金融资产的转移，指本公司将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，则终止确认该金融资产；本公司保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

本公司对于金融资产转移满足终止确认条件的，按照因转移而收到的对价，及原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和，与所转移金融资产的账面价值之间的差额计入当期损益。本公司对于金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。

5、金融资产减值

资产负债表日，本公司对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，确认减值损失，计提减值准备。

①金融资产发生减值的客观证据，包括下列各项：

发行人或债务人发生严重的财务困难；债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；债权人出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人做出让步；债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；其他表明应收款项发生减值的客观证据；

②持有至到期投资、贷款和应收款项减值损失的计量

持有至到期投资、贷款以摊余成本计量的金融资产发生减值的，本公司按该金融资产未来现金流量现值低于账面价值的差额，确认为减值损失，计入当期损益。

③本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值

的，确认减值损失，计入当期损益。单项金额不重大的金融资产，与经单独测试未发生减值的金融资产一起，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失则予以转回，计入当期损益。

④应收款项减值损失的计量于坏账准备政策中说明。

⑤可供出售金融资产减值损失的计量

可供出售金融资产发生减值的，即使该金融资产没有终止确认，本公司将原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入当期损益。

⑥在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值的，本公司按该金融资产未来现金流量现值低于账面价值的差额，确认为减值损失，计入当期损益。该等资产发生的减值损失，在以后会计期间不得转回。

⑦对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失则予以转回，计入当期损益。

（九）应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

1、坏账损失的确认标准

因债务人破产或者死亡，以其破产财产或者遗产清偿后仍不能收回的应收款项，或因债务人逾期未履行其偿债义务且有明显特征表明无法收回的应收款项。经公司董事会批准，列作坏账损失；年度核销上述原则确认的坏账损失金额巨大的，或涉及关联交易的，需经股东大会批准。

2、坏账准备的计提范围

公司的应收款项(包括应收账款、其他应收款、长期应收款)。

3、坏账准备计提方法

资产负债表日，对应收款项进行减值测试，根据本公司的实际情况，将100万元以上的确定为单项金额重大应收款项；100万元以下的确定为单项金额非重大的应收款项。

对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

账 龄	计提比例
1 年以内	5%
1-2 年	10%

2-3 年	15%
3-4 年	20%
4-5 年	50%
5 年以上	100%

对于单项金额非重大的应收款项按照单独测试和与单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项一并划分为信用风险特征组合相结合的方式，根据债务单位的财务状况、偿还能力、现金流量等情况，按资产负债表日应收款项的余额，按如下规定的比例采用账龄分析法计提坏账准备，并计入当期损益。计提比例如下：

（十）存货

1、存货的分类

存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程中或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括在途材料、原材料、包装物、在产品、低值易耗品、库存商品、委托加工物资、施工成本、劳务成本等。

2、存货的计价方法

存货按成本进行初始计量；原材料、包装物、库存商品、委托加工物资出库时采用加权平均法；低值易耗品领用时采用一次摊销法；

3、存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量；对单个存货项目成本高于可变现净值的，按其差额提取存货跌价准备计入当期损益。

可变现净值，是指在正常经营活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

4、存货盘存制度

存货盘存制度采用永续盘存制，资产负债表日，对存货进行全面盘点，盘盈、盘亏结果，在期末结账前处理完毕，计入当期损益。经股东大会或董事会批准后差额作相应处理。

（十一）长期股权投资

1、初始投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

①同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

②非同一控制下的企业合并，按照下列规定确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本：

③一次交换交易实现的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。

④通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。

⑤购买方为进行企业合并发生的各项直接相关费用也应当计入企业合并成本。

⑥在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，购买方应当将其计入合并成本。

2、除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

①以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

②以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

③投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

④通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如非货币性资产交换具有商业实质，换入的长期股权投资按照公允价值和应支付的相关税费作为初始投资成本；如非货币性资产交换不具有商业实质，换入的长期股权投资以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为初始投资成本。

⑤通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值和应支付的相关税费确定。

3、后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资或本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资采用成本法核算；本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资采用权益法核算。

采用成本法核算的，在被投资单位宣告发放现金股利时确认投资收益，但该投资收益仅限

于所获得的被投资单位在接受投资后产生的累积净利润的分配额，所获得的被投资单位宣告分派的现金股利超过上述数额的部分，作为初始投资成本的收回冲减投资的账面价值。

采用权益法核算的，以取得被投资单位股权后发生的净损益为基础，在各会计期末按应分享或应分担的被投资单位实现的净利润或发生的净亏损的份额，确认投资收益，并调整长期股权投资投资的账面价值。

处置股权投资时，将投资的账面价值与实际取得价款的差额，作为当期投资收益。

确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

按照合同约定，与被投资单位相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意的，认定为共同控制；对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定的，认定为重大影响。

（十二）投资性房地产

投资性房地产，是指能够单独计量和出售，为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，主要包括：已出租的建筑物、已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权；其计量原则如下：

1、投资性房地产按照成本进行初始计量；

2、投资性房地产的后续支出，当满足其有关经济利益可能流入企业且该后续支出成本能可靠计量，该后续支出计入投资性房地产成本；

3、资产负债表日，公司对投资性房地产采用成本进行计量。

4、投资性房地产-房屋及建筑物，其折旧采用年限平均法计算，预计残值率4%，估计经济折旧年限及折旧率如下：

项 目	预计使用年限(年)	年 折 旧 率 (%)
房屋建筑物—出租	20-50	4.8-1.92

5、投资性房地产-土地使用权，在自取得当月起在受益期限内分期平均摊销，计入损益；

6、投资性房地产被处置，或永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产；

7、投资性房地产减值准备的计提原则详见“资产减值”的核算办法。

（十三）固定资产核算方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

1、固定资产确认条件

固定资产同时满足下列条件的予以确认：① 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企

业；② 该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

2、固定资产按成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括买价、相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的其他支出，如运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等。确定固定资产成本时，需考虑弃置费用因素。与固定资产有关的后续支出，符合固定资产的确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

3、各类固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法计算，并根据各类固定资产的原值、预计使用寿命和预计净残值（预计净残值率为原值的4%确定折旧率。已计提减值准备的固定资产在计提折旧时，按照该项固定资产尚可使用年限、预计残值重新计算确定折旧率。已全额计提减值准备的固定资产，不再计提折旧。现行分类折旧率如下：

类 别	预计使用年限(年)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	30-40	3.20-2.40
机器设备	5-20	19.20-4.80
运输设备	5-10	19.20-9.60
电子及其他设备	5-10	19.20-9.60

无法为本公司产生收益或暂时未使用（季节性停用除外）的固定资产，作为闲置固定资产。闲置固定资产需重新估计预计使用寿命和折旧率，折旧直接计入当期损益。

4、融资租入固定资产的认定依据、计价方法

如果与某项租入固定资产有关的全部风险和报酬实质上已经转移，本公司认定为融资租赁。融资租入固定资产需按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中的较低者，加上可直接归属于租赁项目的初始直接费用，作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内分摊。租入固定资产按租赁期和估计净残值确定折旧率，计提折旧。

5、其他说明

符合持有待售条件的固定资产，以账面价值与公允价值减去处置费用孰低的金额列示。公允价值减去处置费用低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

6、当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

（十四）在建工程核算方法

在建工程指兴建中的厂房与设备及其他固定资产，按实际成本入账，其中包括直接建筑及安装成本，以及于兴建、安装及测试期间的有关借款利息支出及外汇汇兑损益。在建工程在达到预定可使用状态时，确认固定资产，并截止利息资本化。

（十五）借款费用

借款费用是指本公司因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额。

借款费用可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的，则予以资本化，计入相关资产成本。其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货（仅指购建和生产过程超过一年的存货）等资产。

借款费用在同时具备下列三个条件时开始资本化：资产支出已经发生；借款费用已经发生；为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过三个月的，则暂停借款费用的资本化，将其确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，以后发生的借款费用计入当期损益。

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

资本化期间内，为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确认为资本化金额。为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定资本化金额；资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

（十六）无形资产核算方法

无形资产按照实际成本进行初始计量。无形资产于取得时分析判断其使用寿命，使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。具体摊销年限如下：

类 别	摊销年限
土地使用权	40-50 年
软件	3-10 年

划分研究阶段和开发阶段的标准

公司内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。公司将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。开发阶段相对于研究阶段而言，开发阶段是已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

公司内部研究开发项目研究阶段的支出于发生时计入当期损益，开发阶段的支出，在同时满足下列条件时确认为无形资产，否则于发生时计入当期损益：

- 1、完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2、具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3、运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- 4、有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发、并有能力使用或出售该无形资产；
- 5、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠的计量。

（十七）商誉

商誉为股权投资成本超过应享有的被投资单位于投资取得日的公允价值份额的差额，或者为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。

企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。购买联营企业和合营企业股权投资成本超过投资时应享有被投资单位的公允价值份额的差额，包含于长期股权投资。

（十八）长期待摊费用核算方法

长期待摊费用是指本公司已经支出、摊销期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

（十九）资产减值准备确定方法和计提依据

本公司对除存货、金融资产、递延所得税资产外的资产减值，按以下方法确定：

资产负债表日，如果有证据表明资产被闲置、有终止使用计划或市价大幅下跌、外部环境发生重大变化时，需对资产进行减值测试，按资产的可收回金额低于其账面价值的差额，确认资产减值损失，计入当期损益，计提相应的资产减值准备。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公

公司以单项资产为基础估计其可收回金额，如果难以对单项资产的可回收金额进行估计，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或摊销费用在未来期间作相应调整。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

商誉减值的处理：商誉应结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试，将商誉的账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。在进行减值测试时，先按照不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，确认相应的资产减值损失，再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，确认相应的商誉减值损失。

（二十）资产组的确定方法

1、资产组的认定

本公司对资产组的认定是与其产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据，并结合本公司管理生产经营活动的方式和资产的持续使用或者处置方式等。

2、资产组的减值

①本公司对资产组账面价值的确定基础与其可收回金额的确定方式相一致。

②本公司资产组账面价值包括可直接归属于资产组与可以合理和一致地分摊至资产组的资产账面价值，通常不包括已确认负债的账面价值，但如不考虑该负债就无法确定资产组可收回金额的除外。

③本公司对资产组可收回金额的确定是按照该资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

④资产负债表日，本公司对资产组进行减值测试。按资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的差额确认资产减值损失；计提资产组的减值准备先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，并作为各单项资产的减值损失处理计入当期损益；抵减后的各资产的账面价值不得低于以下三者之中最高者：该资产的公允价值减去处置费用后的净额、该资产预计未来现金流量的现值和零，因此而导致的未能分摊的减值准备，按相关资产组或资产组组合中其他各项资产的账面价值所占比重进行分摊。

（二十一）预计负债

确认预计负债的条件：或有事项相关义务是企业承担的现时义务；履行该义务导致经济利益流出企业的可能性超过50%，但尚未达到基本确定（大于95%但小于100%）的程度；该义务金额能够可靠地计量。

预计负债的计量原则：预计负债按照履行现实义务所支出的最佳估计数进行初始计量；资

产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核，有证据表明该账面价值不能真实反映最佳估计数的，按当前最佳估计数进行调整。

（二十二） 股份支付的核算方法

股份支付，包括权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付，其计量原则如下：

1、权益结算的股份支付的计量原则：按照授予日权益工具的公允价值计量，不确认其后续公允价值变动。

权益结算的股份支付的公允价值的确定方法为：存在市场价格的，按照其市场价格计量；没有市场价格的，参照具有相同交易条款的期权的市场价格；以上两者均无法获取的，采用期权定价模型估计。

资产负债表日，后续信息表明可行权权益工具的数量与以前估计不同的，进行调整，并在可行权日调整至实际可行权的权益工具数量。

2、现金结算的股份支付的计量原则：按照公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量；资产负债表日对权益工具的公允价值重新计量，确认成本费用和相应的应付职工薪酬，每期权益工具公允价值变动计入当期损益。

（二十三） 收入确认原则

1、商品销售：公司将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方，对该商品不再保留继续管理权和实际控制权，与交易相关的价款可以收到，与收入相关的商品成本能够可靠地计量，确认收入的实现。

2、出租开发产品：按合同、协议约定向承租方在付租日期应收的租金确认为营业收入的实现。

3、提供劳务：劳务已经提供，相关的成本能够可靠计算，其经济利益能够流入，确认收入的实现。

（二十四） 政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。

本公司对于与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益；与收益相关的政府补助，确认为递延收益或直接进入当期损益。

（二十五） 所得税的会计处理方法

本公司所得税的会计处理采用资产负债表债务法。

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

1、递延所得税资产的确认

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产，除非可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

①该项交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

②对于子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，未能同时满足：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2、递延所得税负债的确认

本公司对所有应纳税暂时性差异均确认为递延所得税负债，除非应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

①商誉的初始确认，或者同时具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该项交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

②对于子公司、联营公司及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3、本公司于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

4、递延所得税资产减值

本公司于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（二十六）利润分配方法

本公司的税后利润，在弥补以前年度亏损后按以下顺序分配：

项 目	计提比例
提取法定公积金	10%
提取任意盈余公积金	由股东大会决定
支付普通股股利	由股东大会决定

（二十七）前期会计差错更正

根据中国证监会关于《公开发行证券的公司信息披露编报规则第19号--财务信息的更正及相关披露》的相关规定，现将2007、2008年的年度报告中因会计差错更正及重分类事项追溯调整的情况和影响说明如下：

1、对购买Vensys Energy AG时的暂时性价值，调整为公允价值的追溯调整

公司2007年度股东大会审议通过公司全资子公司德国金风风能有限责任公司购买Vensys Energy AG（德国Vensys能源股份公司）70%的股份，2008年4月公司已按协议约定向股份出让方支付现金4,124万欧元，完成对该公司的收购。

2008年8月公司聘请德国FRITZ und MARK会计师事务所对Vensys Energy AG公司及德国金风风能有限责任公司购买日（2008年4月30日）的财务报表进行审计，按审计结果计算，Vensys Energy AG收购价与净资产差额3,613.82万欧元。

根据《企业会计准则第20号—企业合并》的规定，公司自购买日算起12个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的企业合并成本或所取得的可辨认资产、负债的暂时性价值进行调整的，应视同在购买日发生，即应进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息，也应进行相关的调整。

公司2008年报按收购价与净资产价值差额3,613.82万欧元暂时计入商誉（2008年12月未超过12个月）。

根据会计准则规定，公司聘请了安永华明会计师事务所、仲量联行西门有限公司分别对Vensys Energy AG进行审计、评估。审计结果与2008年德国FRITZ und MARK会计师事务所审计结果一致，评估结果净资产增值1,960万欧元。

根据《企业会计准则第20号—企业合并》的规定，自购买日算起12个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，应当按照《企业会计准则第28号—企业政策、会计估计变更和会计差错更正》的原则进行处理，即对于企业合并成本、合并中取得可辨认资产、负债公允价值等进行的调整，应作为前期差错处理。

此项工作于2010年2月27日完成。该事项更正2008年合并报表的主要财务数据商誉减少人民币10,888万元，固定资产净值增加人民币808万元，无形资产净增加人民币24,642万元，长期应付款增加人民币2,365万元，递延所得税负债增加人民币7,635万元，少数股东权益增加人民币5,345万元，主营业务成本增加人民币1657万元，所得税费用减少人民币497万元，归属母公司股东的净利润减少人民币812万元，少数股东损益减少人民币348万元。

更正后数据除无形资产、商誉、递延所得税负债、少数股东权益等变动超过5%外，其余各项变化幅度均小于5%，对公司2008年报无明显重大影响。

2、德国金风投资性房地产、固定资产重分类事项

2008年德国金风购买厂房，当时根据购买协议规定，原租住户租赁合同仍然有效，故此厂房租赁给原租住户部分计入投资性房地产科目。2009年原租住户已退租，厂房全部由德国金风子公司使用。德国金风购买此厂房的目的是为了子公司生产使用，故在合并报表时将此厂房重分类为固定资产披露更为恰当。

3、风机维护技术服务费及预提的质保期的维修备件核算科目重分类事项

公司依合同计提风机质保期技术服务费、维修备件时考虑到此事项需要对外支付相应款项或提供材料,故前期将质保期内的风机技术服务费及和维修备件计入应付账款科目。根据《企业会计准则第13号-或有事项》说明,预计负债应当与应付账款、应计项目等其他负债严格区分,预计负债相关的未来支出的时间或金额具有一定的不确定性,因此我公司计提的质保期技术服务和维修备件按其流动性分类为一年以内的流动负债和预计负债更为恰当。

4、现金流量表中“汇率变动对现金的影响”的重分类事项

根据《企业会计准则第31号-现金流量表》,公司将外币现金流量及境外子公司的现金流量折算成记账本位币时,汇率变动对现金的影响额应当在现金流量表中单独列报,故将汇率变动对现金的影响额由“经营活动-购买商品、接受劳务支付的现金”中重分类至“汇率变动对现金的影响”。

上述前期会计差错更正事项对2008年度合并报表财务状况、经营成果和现金流量的影响如下:

① 对2008年度合并报表财务状况和经营成果的影响

项 目	2008 年审定数	差错更正数	追溯调整后 2008 年审定数
流动资产	9,060,678,535.47	0.00	9,060,678,535.47
非流动资产	2,004,533,806.36	145,623,986.06	2,150,157,792.42
其中:投资性房地产	113,979,964.48	-37,042,296.01	76,937,668.47
固定资产	1,098,931,160.64	45,122,376.66	1,144,053,537.30
无形资产	149,088,493.85	246,423,995.88	395,512,489.73
商誉	349,075,524.67	-108,880,090.47	240,195,434.20
资产总计	11,065,212,341.83	145,623,986.06	11,210,836,327.89
流动负债	5,583,892,298.18	-80,252,730.20	5,503,639,567.98
其中:应付帐款	1,439,717,481.69	-107,327,849.48	1,332,389,632.21
预收帐款	2,386,369,369.58	-23,984,008.58	2,362,385,361.00
一年内到期的非流动负债	0.00	51,059,127.86	51,059,127.86
非流动负债	1,389,282,141.01	180,249,485.46	1,569,531,626.47
其中:长期应付款	0.00	23,645,533.62	23,645,533.62
预计负债	0.00	80,252,730.20	80,252,730.20
递延所得税负债	9,220,149.23	76,351,221.64	85,571,370.87
负债总额	6,973,174,439.19	99,996,755.26	7,073,171,194.45
股本	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00
资本公积	1,669,546,627.07	0.00	1,669,546,627.07
盈余公积	157,300,956.28	0.00	157,300,956.28

未分配利润	919,108,267.94	-8,121,203.73	910,987,064.21
外币报表折算差额	-15,653,976.69	302,578.16	-15,351,398.53
归属母公司所有者权益	3,730,301,874.60	-7,818,625.57	3,722,483,249.03
少数股东权益	361,736,028.04	53,445,856.37	415,181,884.41
所有者权益	4,092,037,902.64	45,627,230.80	4,137,665,133.44
负债和所有者权益总计	11,065,212,341.83	145,623,986.06	11,210,836,327.89
期初未分配利润	575,503,846.25	0.00	575,503,846.25
归属母公司所有者的净利润	914,528,642.12	-8,121,203.73	906,407,438.39
利润分配—未分配利润	919,108,267.94	-8,121,203.73	910,987,064.21

②对2008年度合并报表现金流量的影响

项 目	2008 年审定数	差错更正数	追溯调整后 2008 年审定数
经营活动产生的现金流量净额	863,515,967.80	14,217,258.47	877,733,226.27
其中：购买商品、支付劳务支付的现金	5,583,486,384.35	-14,217,258.47	5,569,269,125.88
汇率变动对现金的影响	0.00	-14,217,258.47	-14,217,258.47

五、税项

(一) 主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
增值税	产品销售收入	17%、3%
营业税	营业税额	3%、5%
城市维护建设税	应缴增值税及营业税等流转税额	7%
教育费附加	应缴增值税及营业税等流转税额	3%
企业所得税	经营所得	25%、15%

注：公司所属境外控股子公司德国金风风能有限责任公司适用增值税税率19%及7%。

(二) 税收优惠及批文：

1、财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)规定：销售利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的政策。本期公司及所属控股子、孙公司可享受该优惠政策的单位名称：新疆金风科技股份有限公司、克什克腾旗汇风新能源有限责任公司、塔城天润风力发电有限公司、布尔津天润风电有限公司、达茂天润风电有限公司。

2、依据科学技术部火炬高技术产业开发中心文件《关于新疆维吾尔自治区2009年第二批高新技术企业备案申请的回复》(国科火字[2009]194号)将新疆金风科技股份有限公司认定为高新技术企业，公司于2009年5月6日取得高新技术企业证书，有效期三年；《中华人民共和国

《企业所得税法》第二十八条规定：高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税；新疆金风科技股份有限公司已于2009年9月在乌鲁木齐经济技术开发区地方税务局对该优惠政策进行了备案。

3、北京市海淀区国家税务局第八税务所于2009年4月9日下发《企业所得税减免税备案登记书》（编号：海国税200908JMS1600034）通知：北京天源科创风电技术有限责任公司享受国家需要重点扶持的高新技术企业优惠政策及享受过渡期优惠政策的北京市高新技术产业开发区内高新技术（内资）自2009年1月1日起至2010年12月31日止减按15%税率征收企业所得税资料已备案。

4、北京市税务局“关于贯彻《北京市人民政府关于实施国家发展高新技术政策的通知》有关税收问题的通知（京税二[1992]97号1992年2月10日）”，公司控股子公司北京金风科创风电设备有限责任公司2008年1月1日至2009年12月31日免征企业所得税。

5、依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条规定：企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。塔城天润风力发电有限公司因符合公共基础设施项目中的风力发电新建项目，而享受该优惠政策。塔城天润风力发电有限公司已于2009年4月4日在额敏县国家税务局对该优惠政策进行了备案。

6、依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条规定：企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。布尔津天润风电有限公司因符合公共基础设施项目中的风力发电新建项目而享受该优惠政策。布尔津天润风电有限公司已于2009年7月12日在布尔津县国家税务局对该优惠政策进行了备案。具体减免期限为2009年1月1日至2011年12月31日免征企业所得税，2012年1月1日至2014年12月31日减半征收企业所得税。

7、《根据中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定：高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税；公司控股子公司内蒙古金风科技有限公司于2009年9月1日取得高新技术企业证书，有效期三年；内蒙古金风科技有限公司已于2010年1月取得包头稀土高新技术产业开发区地方税务局下发的“减、免税批准通知书”同意内蒙古金风科技有限公司减征企业所得税，减征税率为15%。

8、公司控股子公司甘肃金风风电设备制造有限公司于2009年11月30日取得甘肃省国家税务局下发的“甘肃省国家税务局企业所得税税务处理事项批复通知书”（甘国税批字[2009]131

号) 同意甘肃金风风电设备制造有限公司在2009—2010年度减按15%税率征收企业所得税。

六、企业合并及合并财务报表

(一) 子(孙)公司情况

1、通过设立或投资等方式取得的子(孙)公司

单位:人民币万元

公司名称	注册地	注册资本	主要经营范围	投资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	净投资的余额 (长期应收款)	是否合并	少数股东权益
北京金风科创风电设备有限公司	北京市北京经济技术开发区康定街19号	35,000	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	35,000	100	100	0	已合并	0
内蒙古金风科技有限公司	包头市稀土高新区幸福南路83号	15,000	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	15,000	100	100	0	已合并	0
德国金风风能有限责任公司 (Goldwind Windenergy GmbH)	Saar-Lor Lux Str. 15, 66115 Saarbrücken, Germany	35万欧元	大型风力发电机组的研发、技术咨询、技术服务、进出口代理	10,530.45	100	100	0	已合并	0
北京天润新能投资有限公司	北京市海淀区大柳树富海中心2号楼1201	33,160	法律、行政法规、国务院决定禁止的,不得经营	33,160	100	100	0	已合并	0
新疆天运风电设备配送有限公司	乌鲁木齐经济技术开发区二期黄山街151号	400	货物运输代理,仓储服务,装卸服务	400	100	100	0	已合并	0
甘肃金风风电设备制造有限公司	酒泉市肃州区工业园区西园	8,860	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、设备安装、技术开发、咨询、服务、转让	8,860	100	100	0	已合并	0
西安金风科技有限公司	西安市经开区泾渭工业园陕汽路西段	6,000	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售;大型风力发电机组的设计安装、技术开发、咨询服务、技术转让	6,000	100	100	0	已合并	0
南京金风科技有限公司	南京市江宁区科学园天元路118号	11,600	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、安装及技术咨询	11,600	100	100	0	已合并	0

北京天诚同创电气有限公司	北京市北京经济技术开发区科创三街10号3幢	1,000	生产、研发、销售配电开关控制设备、风力发电机组的控制系統、变频器等及产品的技术服务	750	75	75	0	已合并	379.27
达茂旗天润风电有限公司	达茂旗明安镇希日朝鲁嘎查	10,000	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理。	10,000	100	100	0	已合并	0
商都县天润风电有限公司	商都县世利大酒店318号	8,400	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	4,284	51	51	0	已合并	4,115.61
布尔津天润风电有限公司	布尔津县五彩滩路	5,750	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	5,750	100	100	0	已合并	0
哈密天润新能源有限公司	哈密市广东工业园区	200	风力、太阳能发电的开发、投资、经营管理	200	100	100	0	已合并	0
镶黄旗天润风电有限公司	新宝拉格镇	100	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	100	100	100	0	已合并	0
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区达坂城镇	500	风电项目的建设、经营、管理	500	100	100	0	已合并	0
北京金风天通进出口贸易有限公司	北京市北京经济技术开发区康定街19号1号楼310-311室	300	销售机械设备、五金交电；货物进出口、技术进出口、代理进出口	300	100	100	0	已合并	0
江苏金风风电设备制造有限公司	江苏大丰市开发区南翔路南侧	6,500	大型风力发电机组及零部件的制造；风电设备安装、维修、技术开发、咨询、转让服务	6,500	100	100	0	已合并	0
天运风电（北京）物流有限公司	北京市北京经济技术开发区康定街19号1号楼106	400	普通货运；大型货物运输、仓储服务、装卸服务、汽车租赁	400	100	100	0	已合并	0
美国金风有限公司	美国	0	风力发动机的市场开发、风机销售等	0	100	100	0	已合并	0
澳大利亚金风有限公司	澳大利亚	0	风力发动机的销售和市场开发、及相关的投资和服务业务	0	100	100	0	已合并	0
瓜州天润风电有限公司	瓜州县县府街财政局后楼	2,000	风力发电项目的开发投资建设经营管理	2,000	100	100	0	已合并	0

塔城天润新能源有限公司	新疆塔城地区额敏县上户路	100	风力、太阳能开发、投资、发电	100	100	100	0	已合并	0
通榆富汇风能有限公司	通榆县经济开发区	20,000	风力发电、供电和售电以及开展 CDM 项目及其他新能源项目的建设	10,200	51	51	0	已合并	2,161.10
苏尼特右旗天润风电有限公司	苏尼特右旗赛汉塔后镇农行四楼	100	风力发电经营、风力发电开发	51	51	51	0	已合并	49
天润美国有限公司 (TianRun USA, Inc.)	Capital Professional Building, 590 Park Street, Suite 6, St. Paul, Minnesota 55103, U.S	150 万美元	风力发电经营、风力发电开发	150 万美元	100	100	0	已合并	0
乌鲁木齐天润风电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区达坂城镇	200	风电项目建设、经营、管理	200	100	100	0	已合并	0
塔城天润风电有限公司	额敏县上户路	100	风力发电投资、管理	100	100	100	0	已合并	0
赤峰市天润鑫能新能源有限公司	赤峰市松山区人民政府会议中心三楼	500	风力发电项目的开发、建设；风力发电机组的制造；	450	90	90	0	已合并	49.93

2、非同一控制下企业合并取得的子(孙)公司

单位:人民币万元

公司名称	注册地	注册资本	主要经营范围	投资额	持股比例(%)	表决权比例(%)	净投资的余额 (长期应收款)	是否合并	少数股东权益
北京天源科锐风电技术有限公司	北京市海淀区大柳树富海中心3号楼1302、1303、1304号	4,500	货物进出口;法律、行政法规、国务院决定禁止的,不得经营	7,716	83.33	83.33	0	已合并	2,357.25
内蒙古巴彦卓尔富汇风能电力有限公司	巴彦淖尔市临河区新华东路	4,000	风力发电技术咨询、培训、技术服务;风力发电的研究、开发及工程配套服务	2,040	51	51	0	已合并	3,027.1
Vensys Energy AG	Saar-Lor- Lux Str. 15, 66115 Saarbrücken,	500 万欧元	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务,特别是风机以及相关服务	4403 万欧元	70	70	0	已合并	11,133.14

			和相关咨询。						
Vensys Windenergie Geschäfts- führungs- GmbH	Germany	2.50 万 欧元	投资公司	250万 欧元	100	100	0	已合并	0
Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG	Germany	1 万 欧元	风力发电建设、 风力发电运营	1万 欧元	100	100	0	已合并	0
Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsg- esellschaft mbH & Co. KG	Germany	1 万 欧元	风力发电建设、 风力发电运营	1万 欧元	90	90	0	已合并	2.45
VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltun- gs-GmbH	Germany	2.5 万 欧元	投资公司	250万 欧元	90	90	0	已合并	19.59
Vensys Elektrote- chnik GmbH	Dieselstrasse 12, 49356 Diepholz, Ger- many	10 万 欧元	有关风能发电技术设 备的研发、生产、销 售、服务和许可业务, 特别是风机以及相关 服务和相关咨询。	9万 欧元	90	90	0	已合并	323.21
前 郭 富 汇 风 能 有 限 公 司	内蒙古前郭 尔罗斯蒙古 族自治县乌 兰大街 134 号	9,500	风力发电及设备销售、 风力发电发展技术、咨 询培训、技术服务、风 力发电的研究开发及 工程配套服务	2,040	51	51	0	已合并	1,960
赤 峰 市 汇 风 新 能 源 有 限 公 司	赤峰市红山区 南新街办事处 东安小区辽河 综合楼	6,400	风力发电；风力发电 项目的开发、建设	3,264	51	51	0	已合并	3134.60
北 京 兴 启 源 节 能 科 技 有 限 公	北京市海淀区 知春路 6 号锦秋国际 大厦 A 座	1,250	技术开发、转让、咨询、 服务、销售计算机及辅 助设备计算机软件、通 讯设备、机械设备等	700	56	56	0	已合并	500.93

司	A07 室								
勃利县双星风电开发有限公司	勃利县电业局农电公司	50	风力发电技术咨询、服务开发、机电产品销售	50	100	100	0	已合并	0
伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市新青区光明大街208室	7,500	风力发电、设备销售及代理、风电技术、咨询服务、风力发电厂工程配套服务、其他可再生能源技术咨询服务等	4,950	66	66	0	已合并	251530
天润UILK有限责任公司 (TianRun Uilk, LLC)	PO Box9, Gary, South Dakota 57237, U.S	200 万美元	风力发电经营、风力发电开发	150 万美元	75	75	0	已合并	27866
美国UILK风电场 (Uilk, Wind Farm LLC.)	266 State Highway 30, Pipestone, Minnesota 56164, U.S	1 万美元	风力发电经营、风力发电开发	0.97 万美元	97	72.75	0	已合并	-4875

(二) 特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

公司无特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体。

(三) 本期合并报表范围变化情况的说明

1、本期新纳入合并范围的子(孙)公司

公司名称	期末净资产	本期净利润
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	5,000,000.00	0.00
北京金风天通进出口贸易有限公司	2,997,464.98	-2,535.02
江苏金风风电设备制造有限公司	64,918,544.18	-81,455.82
天运风电(北京)物流有限公司	3,997,700.00	-2,300.00
瓜州天润风电有限公司	19,981,866.32	-18,133.68
塔城天润新能源有限公司	988,723.72	-11,276.28

通榆富汇风能有限公司	121,124,449.95	-4,875,550.05
前郭富汇风能有限公司	39,714,790.62	-295,414.18
苏尼特右旗天润龙风电有限公司	1,000,000.00	0.00
天润美国有限公司	9,042,711.65	-1,200,150.53
天润 UILK 有限责任公司	13,310,000.29	-346,562.05
美国 UILK 风电有限责任公司	-2,931,267.05	-2,215,108.78
乌鲁木齐天润风电有限公司	1,996,792.00	-3,208.00
塔城天润风电有限公司	996,653.70	-3,346.30
赤峰市天润鑫能新能源有限公司	4,992,500.00	-7,500.00
赤峰市汇风新能源有限公司	63,971,448.29	-28,551.71
北京兴启源节能科技有限公司	11,384,788.76	-276,674.73
勃利县双星风电开发有限责任公司	496,409.50	2,099.00
伊春太阳风新能源有限公司	73,979,388.63	-1,020,611.37
Vensys Windenergie Geschäftsführungs	1,959,028.11	-389.12
Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG	244,535.61	-389.12
Vensys Windpark Wagenfeld	244,927.50	0.00
VENSYS Windpark Wagenfeld	1,959,420.00	0.00

①2009年10月，公司以现金出资500.00万元，设立乌鲁木齐金风天翼风电有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

②2009年11月，公司以现金出资300.00万元，设立北京金风天通进出口贸易有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

③2009年11月，公司以现金出资6500.00万元，设立江苏金风风电设备制造有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

④2009年12月，公司以现金出资400.00万元，设立天运风电（北京）物流有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

⑤2009年8月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司以现金合计出资2000.00万元，设立瓜州天润风电有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

⑥2009年3月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司以现金出资100.00万元，设立塔城天润新能源有限公司，占注册资本的100.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

⑦2009年7月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与上海成瑞投资有限公司共同设立通榆富

汇风能有限公司，其中：北京天润新能投资有限公司首次以现金出资10,200.00万元，持股比例51.00%；上海成瑞投资有限公司首次以现金出资2,400.00万元，其余资金两年内到位，持股比例49.00%。全部出资后通榆富汇风能有限公司注册资本为20,000.00万元。通榆富汇风能有限公司本期实收资本为12,600.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司出资10,200.00万元，持股比例51.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑧2009年6月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与上海成瑞投资有限公司约定以分期付款方式共同向前郭富汇风能有限公司增资方式收购前郭富汇风能有限公司，全部出资后前郭富汇风能有限公司注册资本为9,500.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司出资4,845.00万元，持股比例51.00%；上海成瑞投资有限公司出资4,655.00万元，持股比例49.00%。前郭富汇风能有限公司本期增资3,000.00万元，增资后实收资本为4,000.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司增资2,040.00万元，持股比例51.00%。2009年12月北京天润新能投资有限公司与上海成瑞投资有限公司共同签署董事会决议，同意把前郭富汇风能有限公司注册资本由9,500.00万元减至4000万元。相关工商手续正在办理中。减资后北京天润新能投资有限公司出资额2,040.00万元，持股比例仍为51.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑨2009年4月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与山西卧龙投资有限公司共同出资100.00万元，设立苏尼特右旗天润龙风电有限公司，其中：北京天润新能投资有限公司以现金出资51.00万元，占注册资本的51.00%，故报告期内纳入合并报表范围内。

⑩2009年6月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司出资150万美元在美国明尼苏达州注册成立全资子公司天润美国有限公司（TianRunUSA, INC.）持股比例100.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑪2009年3月天润奥克有限公司（TianRun, UILK, LLC）注册成立，2009年8月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司所属全资孙公司—天润美国有限公司出资150万美元入股天润奥克有限公司（TianRun, UILK, LLC.），其中天润美国有限公司持股比例75.00%，Horizon Wind与Dakota Wind分别持股15%和10%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑫2008年6月，奥克风电有限公司（UILK WIND FARM LLC）注册成立。2009年4月，天润奥克有限公司收购奥克风电有限公司。UILK项目的农场主在前期开发工作中的所有支出折算后占项目公司奥克有限公司3%的股权；天润奥克有限公司出资0.97万美元，占项目公司奥克有限公司97%的股权。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑬2009年10月公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司出资200万元，设立了乌鲁木齐天润风电有限公司，持股比例100%，故报告期纳入合并报表范围内。

⑭2009年10月公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司出资100万元独资成立了塔城天润风电有限公司，持股比例100%，故报告期内纳入合并报表范围内。

⑮ 2009年8月公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与赤峰市金能新能源有限责任公司共同成立赤峰市天润鑫能新能源有限公司，公司注册资本500.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司出资450.00万元，持股比例90.00%。故报告期纳入合并报表范围内。

⑯ 2009年11月公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司以现金出资3,264万元，收购并增资赤峰汇风新能源有限公司，占注册资本的51%，故报告期纳入合并报表范围内。

⑰ 2009年8月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与北京兴和明鑫咨询有限公司及湖北三环发展股份有限公司约定受让其对北京兴启源节能科技有限公司认缴未交的注册资本700.00万元。北京兴启源节能科技有限公司注册资本1,250.00万元，实收资本550.00万元。股权转让完成后北京兴启源节能科技有限公司注册资本1,250.00万元，实收资本1250.00万元，其中北京天润新能投资有限公司出资700.00万元，持股比例56.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑱ 2009年7月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与自然人吴俊发、陈永平约定受让其持有的勃利县双星风电开发有限责任公司全部股权，其中：北京天润新能投资有限公司以367.50万元受让自然人吴俊发持有的勃利县双星风电开发有限责任公司60.00%股权；以245.00万元受让自然人陈永平持有的勃利县双星风电开发有限责任公司40.00%股权。股权转让完成后勃利县双星风电开发有限责任公司注册资本为50.00万元，北京天润新能投资有限公司出资612.50万元，持股比例100.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑲ 2009年9月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与深圳联合汇风能源有限公司约定受让其对伊春太阳风新能源有限公司所持有的66.00%股权，其中6.00%系已出资的股权转让，股权转让价款为450.00万元；60.00%系深圳联合汇风能源有限公司认缴未交的注册资本4500.00万元。伊春太阳风新能源有限公司注册资本7500.00万元，实收资本550.00万元。股权转让完成后伊春太阳风新能源有限公司注册资本7500.00万元，实收资本7500.00万元，其中北京天润新能投资有限公司出资4950.00万元，持股比例66.00%。故报告期内纳入合并报表范围内。

⑳ 2009年10-12月，公司全资子公司—德国金风风能有限责任公司（Goldwind Windenergy GmbH）新增设立四家公司，分别为Vensys Windenergie Geschäftsführungs GmbH，注册资本为2.50万欧元，持股比例为100%；Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG，注册资本为1.00万欧元，持股比例为100%；Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft mbH & Co. KG，注册资本为1.00万欧元，持股比例为90%；VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltungs-GmbH；注册资本为2.50万欧元，持股比例为90%。故报告期内纳入合并报表范围内。

2、本期不再纳入合并范围的子（孙）公司

公司名称	处置日净资产	期初至处置日净利润
塔城天润风力发电有限公司	140,172,970.41	10,372,893.16
克什克腾旗汇风新能源有限公司	130,504,626.61	12,078,135.83

3、本期发生的非同一控制下企业合并

公司名称	商誉金额	商誉计算方法
天润 UILK 有限责任公司 (TianRun Uilk, LLC)	777,080.02	详见附注七、18 商誉
美国 UILK 风电有限责任公司 (Uilk Wind Farm LLC)	0.00	详见附注七、18 商誉
勃利县双星风电开发有限公司	5,005,689.50	详见附注七、18 商誉
北京兴启源节能科技有限公司	469,580.45	详见附注七、18 商誉
前郭汇风风能有限公司	0.00	无
赤峰市汇风新能源有限公司	0.00	无
伊春太阳风新能源有限公司	0.00	无

七、合并财务报表主要项目注释

(一) 货币资金

1、货币资金明细列示如下：

项 目	币 种	期末数			期初数		
		原 币	汇 率	折合人民币	原 币	汇 率	折合人民币
现 金	RMB	93,980.55		93,980.55	79,037.70		79,037.70
	ERU	2,346.83	9.7971	22,992.13	1,250.89	9.659	12,082.35
小 计				116,972.68			91,120.05
银行存款	RMB	4,250,161,866.46		4,250,171,956.42	3,199,891,345.16		3,199,891,345.16
	ERU	16,091,452.10	9.7971	157,649,565.37	5,643,814.41	9.659	54,513,603.38
	USD	7,387,438.41	6.8282	50,442,906.95	12,807.16	6.8346	87,531.82
	CAD	10,463.27	6.4802	67,804.08	0.00		0.00
小 计				4,458,332,232.82			3,254,492,480.36
其他货币资金	RMB	219,038,696.79		219,038,696.79	31,816,764.09		31,816,764.09

	ERU	37.70	9.7971	369.35	1.85	9.659	17.87
小 计				219,039,066.14			31,816,781.96
合 计				4,677,488,271.64			3,286,400,382.37

注：①本账户其他货币资金系银行承兑汇票保证金及信用证保证金。

②本账户期末余额较期初余额增加 1,391,087,889.27 元，增加 42.33%，主要原因系公司本期营业收入增加所致。

③本账户期末余额中包含为进口汇利达业务签订的外汇远期协议而质押的定期存单 218,537,517.39 元。

（二）交易性金融资产

交易性金融资产明细列示如下：

项 目	期末公允价值	期初公允价值
交易性债券投资	0.00	0.00
交易性权益工具投资	0.00	0.00
基金投资	0.00	0.00
指定为交易性金融资产	4,667,399.68	0.00
合 计	4,667,399.68	0.00

注：本账户期末余额较期初余额增加 4,667,399.68 元，主要系公司本期与中国银行新疆分行为进口汇利达业务签订的外汇远期协议，根据 2009 年 12 月 31 日的相应远期汇率确认为公允价值，对外汇借款进行调整。

（三）应收票据

1、应收票据明细列示如下：

项 目	期末数	期初数
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	209,798,811.02	39,000,000.00
合计	209,798,811.02	39,000,000.00

2、期末公司不存在已质押的应收票据

3、期末前五位公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况：

出票单位	出票日期	到期日	金 额
中电投湖北仙居顶风力发电有限公司	2009.11.24	2010.5.18	17,531,250.00
甘肃龙源风力发电有限公司	2009.11.30	2010.05.31	11,000,000.00
甘肃龙源风力发电有限公司	2009.1.30	2010.05.31	10,000,000.00

中电投东北新能源发展有限公司	2009. 12. 25	2010. 6. 24	7,000,000.00
新疆八钢钢结构有限公司	2009. 8. 20	2010. 2. 20	5,000,000.00
合 计			50,531,250.00

4、期末无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据情况。

5、本账户期末余额中无应收持本公司 5%以上(含 5%)股份的股东单位的款项。

6、本账户期末余额较期初增加 170,798,811.02 元,增加 4.38 倍,主要原因系销售增加,本期未收回账款增加所致。

(四) 应收账款

1、应收账款风险分析:

类 别	期末数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
单项金额重大的应收账款	2,879,063,283.11	99.39	185,487,029.93	2,693,576,253.18
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	609,363.76	0.02	304,681.88	304,681.88
其他单项金额不重大的应收账款	17,170,828.43	0.59	1,244,361.56	15,926,466.87
合 计	2,896,843,475.30	100.00	187,036,073.37	2,709,807,401.93

类 别	期初数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
单项金额重大的应收账款	2,725,159,814.33	99.87	147,239,480.56	2,577,920,333.77
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	2,506,496.30	0.09	1,253,248.15	1,253,248.15
其他单项金额不重大的应收账款	908,267.46	0.04	60,843.49	847,423.97
合 计	2,728,574,578.09	100.00	148,553,572.20	2,580,021,005.89

2、本公司根据公司经营规模、业务性质及客户结算状况等确定单项金额重大的应收账款标准为 100 万元。

3、单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款,该组合的确定依据为有明显特征表明该等款项难以收回。

4、应收账款账龄分析如下:

账 龄	期末数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
1 年以内	2,237,910,343.95	77.25	112,015,046.63	2,125,895,297.32
1-2 年	506,284,523.17	17.48	50,628,452.32	455,656,070.85

2-3 年	126,399,126.41	4.36	18,959,868.96	107,439,257.45
3-4 年	25,640,118.00	0.89	5,128,023.60	20,512,094.40
4-5 年	609,363.77	0.02	304,681.86	304,681.91
5 年以上	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	2,896,843,475.30	100.00	187,036,073.37	2,709,807,401.93

账 龄	期初数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
1 年以内	2,543,063,621.81	93.20	127,153,181.09	2,415,910,440.72
1-2 年	146,173,388.20	5.36	14,617,338.82	131,556,049.38
2-3 年	36,728,204.32	1.35	5,509,230.65	31,218,973.67
3-4 年	102,867.46	0.00	20,573.49	82,293.97
4-5 年	2,506,496.30	0.09	1,253,248.15	1,253,248.15
5 年以上	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	2,728,574,578.09	100.00	148,553,572.2	2,580,021,005.89

5、本账户前五名欠款单位情况如下：

单位名称	与本公司关系	所欠金额	欠款时间	占应收账款总额的比例
华电国际山东物资有限公司	销售客户	287,944,250.00	2009 年	9.94%
中电投东北新能源发展有限公司	销售客户	181,146,040.00	2009 年	6.25%
北京京能能源科技投资有限公司	销售客户	166,766,266.58	2009 年	5.76%
中电大丰风力发电有限公司	销售客户	146,986,124.76	2009 年	5.07%
华润电力风能(惠来)有限公司	销售客户	127,912,176.47	2009 年	4.42%
合 计		910,754,857.81		31.44%

6、本账户期末余额中含应收持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东欠款情况：

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
新疆风能有限责任公司	68,175,343.16	3,408,767.16	3,000.00	150.00
合 计	68,175,343.16	3,408,767.16	3,000.00	150.00

7、本账户期末余额中应收关联方账款情况：

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
河北金风电控设备有限公司	联营企业	802,400.00	0.03
合 计		802,400.00	0.03

(五) 预付款项

1、预付款项的账龄分析列示如下：

账 龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	682,312,153.45	92.63	759,127,799.97	99.84
1-2 年	53,918,855.84	7.32	1,188,403.00	0.16
2-3 年	217,403.80	0.03	9,262.40	0.00
3-4 年	144,385.17	0.02	0.00	0.00
合 计	736,592,798.26	100.00	760,325,465.37	100.00

2、本账户期末余额中含预付持本公司 5%以上(含 5%)股份的股东单位及关联方的款项明细如下：

单位名称	期末数		期初数	
	金额	占预付账款总额的比例 (%)	金额	占预付账款总额的比例 (%)
新疆风能有限责任公司	1,560,000.00	0.21	0.00	0.00
合 计	1,560,000.00	0.21	0.00	0.00

3、本账户期末余额中含预付关联方的款项明细如下：

单位名称	与本公司关系	期末数		期初数	
		金额	占预付账款总额的比例 (%)	金额	占预付账款总额的比例 (%)
北京欧伏电气设备有限公司	子公司股东之一	377,772.26	0.05	0.00	0.00
合 计		377,772.26	0.05	0.00	0.00

4、预付款项金额前五名单位情况：

单位名称	与本公司关系	金额	时间	占预付账款总额的比例 (%)
内蒙古电力勘测设计院公司	供应商	61,675,520.00	2009 年	8.37
艾姆摩摩纤维制品(秦皇岛)有限公司	供应商	44,454,700.00	2009 年	6.04

中材科技风电叶片股份有限公司	供应商	40,314,000.00	2009 年	5.47
烟台正海磁性材料股份有限公司	供应商	36,233,728.00	2009 年	4.92
The Switch High Power Converters	供应商	40,976,996.89	2009 年	5.56
合 计		223,654,944.89		30.36

(六) 应收股利

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	是否发生减值
账龄一年以内的应收股利	0.00	1,871,647.20	0.00	1,871,647.20	尚未收回	否
合 计	0.00	1,871,647.20	0.00	1,871,647.20		

注：本账户期末余额较期初余额增加 1,871,647.20 元，增加 100%，主要原因系本期新增的联营公司河北金风电控设备有限公司的股利。

(七) 应收利息

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
银行定期存款利息	0.00	2,699,994.31	0.00	2,699,994.31
合 计	0.00	2,699,994.31	0.00	2,699,994.31

注：本账户期末余额较期初余额增加 2,699,994.31 元，增加 100%，主要原因系本期计提定期银行存款利息所致。

(八) 其他应收款

1、其他应收款风险分析：

类 别	期末数			
	金 额	比 例	坏账准备	净 额
单项金额重大的其他应收款	49,238,304.90	55.97	2,558,002.89	46,680,302.01
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
其他单项金额不重大的其他应收款	38,737,321.76	44.03	2,740,499.34	35,996,822.42
合 计	87,975,626.66	100.00	5,298,502.23	82,677,124.43

类 别	期初数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
单项金额重大的其他应收款	265,897,640.00	91.72	13,294,882.00	252,602,758.00

类 别	期初数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
其他单项金额不重大的其他应收款	23,991,742.41	8.28	1,599,350.39	22,392,392.02
合 计	289,889,382.41	100.00	14,894,232.39	274,995,150.02

2、本公司根据公司经营规模、业务性质及客户结算状况等确定单项金额重大的其他应收账款标准为 100 万元。

3、单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款，该组合的确定依据为有明显特征表明该等款项难以收回。

4、其他应收款账龄分析如下：

账 龄	期 末 数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
1 年以内	75,491,136.49	85.81	3,774,556.86	71,716,579.63
1-2 年	8,680,912.58	9.87	868,091.26	7,812,821.32
2-3 年	3,256,026.08	3.70	488,403.91	2,767,622.17
3-4 年	354,418.51	0.40	70,883.70	283,534.81
4-5 年	193,133.00	0.22	96,566.50	96,566.50
5 年以上	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	87,975,626.66	100.00	5,298,502.23	82,677,124.43

账 龄	期 初 数			
	金 额	比例 (%)	坏账准备	净 额
1 年以内	282,303,890.18	97.38	14,115,194.51	268,188,695.67
1-2 年	7,177,719.17	2.48	717,771.92	6,459,947.25
2-3 年	405,773.06	0.14	60,865.96	344,907.10
3-4 年	2,000.00	0.00	400.00	1,600.00
4-5 年	0.00	0.00	0.00	0.00
5 年以上	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	289,889,382.41	100.00	14,894,232.39	274,995,150.02

5、期末余额前五名欠款单位情况如下：

单位名称	所欠金额	欠款时间	占其他应收款总额的比例 (%)
上海成瑞投资有限公司	18,360,000.00	2009 年	20.87
艾尔姆玻璃纤维制品 (新疆) 有限公司	5,325,000.00	2007-2009 年	6.05
深圳旭莱公司	4,500,000.00	2008 年	5.12
河北北辰电网集团有限公司	3,768,285.78	2009 年	4.28
中金招标有限公司	3,116,000.00	2009 年	3.54
合 计	35,069,285.78		39.86

6、本账户期末余额较期初余额减少 192,318,025.59 元,减少 69.94%,主要系公司本期收回欠款所致。

7、本账户余额中无应收持本公司 5%以上 (含 5%) 表决权股份的股东余额。

8、本账户期末余额中应收关联方账款情况:

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收账款总额的比例 (%)
上海成瑞投资有限公司	孙公司股东	18,360,000.00	20.87
合 计		18,360,000.00	20.87

(九) 存货及存货跌价准备

1、存货明细列示如下:

类 别	期末数			期初数		
	金 额	跌价准备	净 额	金 额	跌价准备	净 额
原材料	933,463,050.49	5,909,440.03	927,553,610.46	769,464,990.89	9,014,294.55	760,450,696.34
在产品及自制半成品	1,743,712,352.98	0.00	1,743,712,352.98	1,149,018,188.66	0.00	1,149,018,188.66
库存商品	39,304,290.04	0.00	39,304,290.04	73,539,534.99	0.00	73,539,534.99
低值易耗品	4,185,663.36	0.00	4,185,663.36	2,763,529.46	0.00	2,763,529.46
委托加工物资	137,596,823.37	0.00	137,596,823.37	130,162,815.26	0.00	130,162,815.26
工程施工	1,192,955.56	0.00	1,192,955.56	3,261,731.31	0.00	3,261,731.31
合 计	2,859,455,135.80	5,909,440.03	2,853,545,695.77	2,128,210,790.57	9,014,294.55	2,119,196,496.02

2、存货跌价准备变动情况列示如下:

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
-----	-----	------	------	-----

			本期转回数	本期转销数	
原材料	9,014,294.55	1,415,317.18	0.00	4,520,171.70	5,909,440.03
合 计	9,014,294.55	1,415,317.18	0.00	4,520,171.70	5,909,440.03

3、存货跌价准备情况

项 目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例
原材料	依据市价	本期销售	0.15%

4、本账户期末余额较期初余额增加 734,349,199.75 元，增长 34.65%，主要系公司本期销售订单增加，其相应的原材料、库存商品、在产品等增加所致。

5、本账户期末余额中无借款费用资本化金额。

(十) 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待摊费用-维护费	0.00	200,000.00
租金	1,154,840.09	154,329.40
展会费	344,718.94	360,557.04
物业费	0.00	17,649.36
光缆费	42,440.00	7,500.00
水电暖费	569,949.57	0.00
H 股上市费	4,455,828.70	0.00
合 计	6,567,777.30	740,035.80

注：本账户期末余额较期初余额增加 5,827,741.50 元，增加 7.87 倍，主要原因系本期子公司-北京天诚同创电气有限公司的房租费及暖气费增加及 H 股上市费增加所致。

(十一) 长期应收款

项 目	期末数	期初数
融资租赁	0.00	2,020,640.00
其中：未实现融资收益	0.00	3,479,860.00
分期收款销售商品	0.00	0.00
分期收款提供劳务	0.00	0.00

其他		0.00	0.00
合计		0.00	2,020,640.00

注：本账户期末余额较期初减少 2,020,640.00 元，减少了 100%，主要原因系公司控股子公司新疆天运风电设备配送有限公司与新疆天顺物流有限公司解除融资租赁合同所致。

(十二) 对合营企业投资和联营企业投资

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	本企业持股比例%	本企业被投资单位表决权比例%	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业												
甘南县富江风能有限公司	有限责任公司	黑龙江省甘南县繁荣街	王海波	对风力发电经营项目投资 风力发电设备销售 风力发电技术咨询服务 技术相务	200,000	51	51	2,011,426.00	14,614.00	1,996,812.00	0	0
吉林司力风力发电公司	有限责任公司	洮南市工业园区	王海波	风力发电销售 清洁能源开发 风电工程咨询	96,000,000	51	51	295,753,067.37	199,753,067.37	96,000,000.00	0	0
上海硕成电力工程有限公司	有限责任公司	浦东新区芦潮港镇	王海波	电力 工业建筑工程 建筑安装工程 建筑工程施工管理 风力发电厂工程配套服务 风力发电及可再生能源的技术咨询服务 技术相务 风力发电设备 机械设备 五金交电 电站设备 电线电缆销售 商务信息咨询 会务服务 企业形象策划(除广告)	5,000,000	51	51	4,796,242.75	517,301.65	4,278,941.10	0	-721,058.90
江苏辰风新材料科技有限公司	有限责任公司	阜宁经济开发区花园路19号	杨陶	改性高分子材料 树脂复合材料及制品、复合材料用增韧剂 有机硅氟系材料 特种合成纤维 有机涂材料和漆的研究、制造	50,000,000	35	35	50,016,265.50	16,265.50	50,000,000.00	0	0
二、联营企业												
河北金风电控设备有限公司	有限责任公司	隆化镇通站街8号	杨大正	风力发电设备总装 风力发电机电控设备生产、销售等	26,000,000	27.22	27.22	79,724,944.80	11,689,643.89	68,035,300.91	51,889,079.58	8,719,463.05
江西金力永磁科技有限公司	有限责任公司	赣南市经济技术开发区工业园	蔡报贵	钕铁硼的生产、销售；永磁风力发电机，永磁电机的生产、销售	100,000,000	34	34	140,050,866.15	37,429,560.69	102,621,305.46	1,597,153.49	4,864,128.48

注：合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计不存在重大差异。

(十三) 长期股权投资

1、长期股权投资明细

被投资单位	核算方法	初始投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
国水投资集团包头风电科技有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	5.00	5.00	无	0.00	0.00	0.00
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	成本法	22,000,000.00	22,000,000.00	-15,000,000.00	7,000,000.00	4.67	4.67	无	0.00	0.00	0.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	成本法	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00	5.00	5.00	无	0.00	0.00	0.00
江西金力永磁科技有限公司	权益法	34,000,000.00	0.00	35,928,736.47	35,928,736.47	34.00	34.00	无	0.00	0.00	0.00
河北金风电控设备有限公司	权益法	1,320,000.00	3,171,188.00	8,289,874.87	11,441,062.87	27.22	27.22	无	0.00	0.00	0.00
甘南县富汇风能有限公司	权益法	1,020,000.00	0.00	1,020,000.00	1,020,000.00	51.00	51.00	无	0.00	0.00	0.00
吉林同力风力发电公司	权益法	48,960,000.00	0.00	48,960,000.00	48,960,000.00	51.00	51.00	无	0.00	0.00	0.00
江苏辰风新材料科技有限责任公司	权益法	17,500,000.00	0.00	17,500,000.00	17,500,000.00	35.00	35.00	无	0.00	0.00	0.00
上海颐成电力工程有限公司	权益法	2,550,000.00	0.00	2,261,074.48	2,261,074.48	51.00	51.00	无	0.00	0.00	0.00
合计	—	129,350,000.00	26,171,188.00	99,999,745.82	126,110,933.82	—	—	—	0.00	0.00	0.00

2、2009年1月，公司决议将河北金风电控设备有限公司2007年分红230.51万元转增资本，同时追加投资160.00万元，增资后持股比例27.22%，故报告期内对其按权益法核算。

2009年1月，公司与江西瑞德创业投资有限公司签订股权转让协议，以3400.00万元受让江西金力永磁科技有限公司3400.00万元股份，受让后持股比例34%，故报告期内对其按权益法核算。

2009年7月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与上海成瑞投资有限公司约定共同设立甘南县富汇风能有限公司，其中：北京天润新能投资有限公司以现金出资102.00万元，持股比例51.00%；上海成瑞投资有限公司以现金出资98.00万元，持股比例49.00%。甘南县富汇风能有限公司注册资本为200.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司出资102.00万元，持股比例51.00%，因其章程约定对董事会决议事项为股东共同控制，故报告期内对其按权益法核算。

2009年9月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与自然人赵书彦、李延军约定对吉林同力风力发电有限公司增资，吉林同力风力发电有限公司原注册资本2000.00万元，原股东赵书彦持股100.00%。本次增资完成后，吉林同力风力发电有限公司注册资本9600.00万元，实收资本9600.00万元，其中：北京天润新能投资有限公司以现金出资4896.00万元，

持股比例 51.00%。因其章程约定对股东会决议事项为股东共同控制，故报告期内对其按权益法核算。

2009 年 11 月，公司全资子公司—北京天润新能投资有限公司与上海成瑞投资有限公司约定共同设立上海颐成电力工程有限公司，其中：北京天润新能投资有限公司以现金出资 255.00 万元，持股比例 51.00%；上海成瑞投资有限公司以现金出资 245.00 万元，持股比例 49.00%。上海颐成电力工程有限公司注册资本为 500.00 万元，其中：北京天润新能投资有限公司出资 255.00 万元，持股比例 51.00%，因其章程约定对股东会决议事项为股东共同控制，故报告期内对其按权益法核算。

3、期末，未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

4、本公司向投资企业转移资金的能力未受到限制。

5、本公司无限售条件的长期股权投资。

（十四）投资性房地产

1、按成本计量的投资性房地产

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	79,472,372.95	6,522,496.04	0.00	85,994,868.99
1. 房屋、建筑物	70,528,479.83	0.00	0.00	70,528,479.83
2. 土地使用权	8,943,893.12	6,522,496.04	0.00	15,466,389.16
二、累计折旧和累计摊销合计	2,534,704.48	2,505,740.26	0.00	5,040,444.74
1. 房屋、建筑物	2,147,135.78	2,006,807.64	0.00	4,153,943.42
2. 土地使用权	387,568.70	498,932.62	0.00	886,501.32
三、投资性房地产账面净值合计	76,937,668.47			80,954,424.25
1. 房屋、建筑物	68,381,344.05			66,374,536.41
2. 土地使用权	8,556,324.42			14,579,887.84
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 房屋、建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
五、投资性房地产账面价值合计	76,937,668.47			80,954,424.25
1. 房屋、建筑物	68,381,344.05			66,374,536.41
2. 土地使用权	8,556,324.42			14,579,887.84

2、投资性房地产本期折旧和摊销额为 2,505,740.26 元，本期减值准备计提额为 0.00 元。

3、期末无可收回金额低于帐面价值的情况，故未计提减值准备。

4、期末投资性房地产中房屋及建筑物、土地使用权，合计原值 3,579.96 万元(评估值

9,054.57 万元)作为抵押,为公司控股子公司德国金风风能公司收购德国 Vensys 能源股份公司出具 2350 万欧元的融资性保函。

(十五) 固定资产

1、固定资产情况

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计:	1,197,313,514.17	637,517,604.83	673,903,907.26	1,160,927,211.74
房屋及建筑物	350,784,767.68	74,691,562.27	52,674,472.45	372,801,857.50
机器设备	789,995,029.37	521,133,395.52	614,615,730.88	696,512,694.01
运输设备	13,983,775.66	14,043,064.02	3,977,882.00	24,048,957.68
电子设备及其他	42,549,941.46	27,649,583.02	2,635,821.93	67,563,702.55
二、累计折旧合计:	53,259,976.87	68,715,889.37	41,956,149.87	80,019,716.37
房屋及建筑物	8,783,481.42	10,777,963.94	1,463,115.96	18,098,329.40
机器设备	32,902,979.52	44,247,016.61	38,171,249.79	38,978,746.34
运输设备	2,859,615.99	2,271,779.88	818,386.02	4,313,009.85
电子设备及其他	8,713,899.94	11,419,128.94	1,503,398.10	18,629,630.78
三、固定资产账面净值合计	1,144,053,537.30			1,080,907,495.37
房屋及建筑物	342,001,286.26			354,703,528.10
机器设备	757,092,049.85			657,533,947.67
运输设备	11,124,159.67			19,735,947.83
电子设备及其他	33,836,041.52			48,934,071.77
四、减值准备合计	0.00	0.00	0.00	0.00
房屋及建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00
运输设备	0.00	0.00	0.00	0.00
电子设备及其他	0.00	0.00	0.00	0.00
五、固定资产账面价值合计	1,144,053,537.30			1,080,907,495.37
房屋及建筑物	342,001,286.26			354,703,528.10
机器设备	757,092,049.85			657,533,947.67

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
运输设备	11,124,159.67			19,735,947.83
电子设备及其他	33,836,041.52			48,934,071.77

2、固定资产本期折旧额为 68,715,889.37 元。

3、本期由在建工程转入固定资产原价为 461,037,553.24 元。

4、公司无暂时闲置的固定资产，无通过融资租赁租入的固定资产，无持有待售的固定资产。

5、本账户期末余额中经营租赁租出固定资产：

项 目	账面原价	累计折旧	减值准备	账面净值
机器设备	32,637,271.03	5,527,756.25	0.00	27,109,514.78
合 计	32,637,271.03	5,527,756.25	0.00	27,109,514.78

6、固定资产本期减少的主要原因系出售孙公司—塔城天润风力发电有限公司、克什克腾旗汇风新能源有限公司所致。

7、本期北京金风科创风电设备有限公司购进北京珠江房地产开发有限公司 20 套商品房截至本报告期末未取得房屋所有权证，尚在办理中。

（十六）在建工程

1、在建工程明细项目如下：

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
信息技术培训中心项目	0.00	0.00	0.00	9,895,578.16	0.00	9,895,578.16
3MW 载荷测试设备	0.00	0.00	0.00	261,970.71	0.00	261,970.71
整流单元（电控部）	0.00	0.00	0.00	10,960.00	0.00	10,960.00
3MW 试验平台（模拟塔筒）	0.00	0.00	0.00	44,120.00	0.00	44,120.00
3MW 风机	29,654,774.51	0.00	29,654,774.51	0.00	0.00	0.00
北京金风 1#厂房	461,687.00	0.00	461,687.00	70,576.00	0.00	70,576.00
北京金风 2#研发楼	778,529.20	0.00	778,529.20	769,529.20	0.00	769,529.20
北京金风职工宿舍	0.00	0.00	0.00	14,287,132.00	0.00	14,287,132.00
北京金风研发生产经营基地	881,120.00	0.00	881,120.00	0.00	0.00	0.00
内蒙古金风基建工程	0.00	0.00	0.00	8,009,750.20	0.00	8,009,750.20
甘肃酒泉基地工程	0.00	0.00	0.00	2,043,926.70	0.00	2,043,926.70
西安金风兆瓦级风电机组产业化项目	28,649,299.56	0.00	28,649,299.56	2,586,418.60	0.00	2,586,418.60
南京金风兆瓦级风电机组产业化项目	444,568.00	0.00	444,568.00	20,000.00	0.00	20,000.00
江苏基建工程	5,000.00	0.00	5,000.00	0.00	0.00	0.00
天润风电前期工程	10,745,351.69	0.00	10,745,351.69	2,304,244.75	0.00	2,304,244.75
达茂风电场项目	224,172,003.33	0.00	224,172,003.33	60,163,595.47	0.00	60,163,595.47
布尔津风电场项目	1,730,165.81	0.00	1,730,165.81	24,621,119.03	0.00	24,621,119.03

商都风电场项目	271,112,271.60	0.00	271,112,271.60	20,246,664.95	0.00	20,246,664.95
镶黄旗风电项目	280,158.84	0.00	280,158.84	276,309.84	0.00	276,309.84
哈密天润风电场项目	1,672,477.98	0.00	1,672,477.98	1,122,769.50	0.00	1,122,769.50
瓜州风电项目	198,142,317.15	0.00	198,142,317.15	0.00	0.00	0.00
塔城天润玛依塔斯49.5MW风电场二期	32,961,089.79	0.00	32,961,089.79	0.00	0.00	0.00
苏尼特右旗天润风电项目	4,167.50	0.00	4,167.50	0.00	0.00	0.00
前郭王府站风电场项目	267,176,168.24	0.00	267,176,168.24	0.00	0.00	0.00
通榆富汇风电场项目	924,045.09	0.00	924,045.09	0.00	0.00	0.00
勃利县驼腰子风电场项目	384,802.64	0.00	384,802.64	0.00	0.00	0.00
美国天润-美国奥克风电场项目	55,940,027.20	0.00	55,940,027.20	0.00	0.00	0.00
北京兴启源锡林郭勒盟朱日和风电场项目	5,777,916.51	0.00	5,777,916.51	0.00	0.00	0.00
伊春太阳风风电场项目	17,253,277.64	0.00	17,253,277.64	0.00	0.00	0.00
赤峰鑫能在建工程	85,754.51	0.00	85,754.51	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐天润-达坂城天润一期风电场	338,532.96	0.00	338,532.96	0.00	0.00	0.00
塔城三期项目	108,320.00	0.00	108,320.00	0.00	0.00	0.00
克旗二期风电场项目	203,257,209.12	0.00	203,257,209.12	0.00	0.00	0.00
天诚同创A厂区老化车间改造	913,532.13	0.00	913,532.13	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐天翼土建工程	6,925.00	0.00	6,925.00	0.00	0.00	0.00
德国金风项目	5,886,284.90	0.00	5,886,284.90	12,639,626.48	0.00	12,639,626.48
合计	1,359,747,777.90	0.00	1,359,747,777.90	159,374,291.59	0.00	159,374,291.59

2、重大在建工程项目变动情况

项目名称	预算数 (万元)	期初数	本期增加	转入固定资 产	工程投入 占预算比 例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期利息 资本化金额	资金 来源	期末数
3MW 风机	2,970.00	0.00	29,654,774.51	0.00	100	99	0.00	0.00	募集资金	29,654,774.51
西安金风兆瓦级风电 机组产业化项目	7,310.00	2,586,418.60	26,062,880.96	0.00	58	90	0.00	0.00	自筹	28,649,299.56
达茂风电场项目	36,800.00	60,163,595.47	477,127,315.53	313,118,907.67	70	80	17,664,966.00	17,664,966.00	自筹	224,172,003.33
商都风电场项目	33,700.00	20,246,664.95	250,865,606.65	0.00	92	90	6,996,000.00	6,996,000.00	自筹	271,112,271.60
瓜州风电项目	39,100.00	0.00	198,142,317.15	0.00	60	88	6,809,616.00	6,809,616.00	自筹	198,142,317.15
塔城天润-玛依塔斯 49.5MW 风电场二期	26,900.00	0.00	32,961,089.79	0.00	12	20	0.00	0.00	自筹	32,961,089.79
前郭王府站风电场项目	38,700.00	0.00	267,176,168.24	0.00	84	87	3,608,550.00	3,608,550.00	自筹	267,176,168.24
美国天润-美国奥 克风电场项目	1050万美元	0.00	55,940,027.20	0.00	88	95	0.00	0.00	自筹	55,940,027.20
克旗二期风电场项目	28,000.00	0.00	203,257,209.12	0.00	93.23	92	0.00	0.00	自筹	203,257,209.12
合计	—	82,996,679.02	1,541,187,389.15	313,118,907.67	—	—	35,079,132.00	35,079,132.00	—	1,311,065,160.50

3、本账户期末余额比期初余额增加 1,200,373,486.31 元，增加 7.53 倍，主要原因系本期新建风电场项目增加所致。

4、期末本公司在建工程不存在减值情况，故未计提在建工程减值准备。

(十七) 无形资产

1、无形资产情况

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	427,486,603.28	109,727,547.84	22,057,431.29	515,156,719.83
土地使用权	81,585,121.18	95,254,978.77	12,108,992.55	164,731,107.40
软件	7,725,749.34	6,875,867.95	624,808.15	13,976,809.14
专有技术	320,826,765.70	7,456,600.10	0.00	328,283,365.80
技术转让	17,348,967.06	140,101.02	9,323,630.59	8,165,437.49
二、累计摊销合计	31,974,113.55	17,670,847.75	6,666,244.70	42,978,716.60
土地使用权	2,473,510.43	2,063,034.03	442,191.34	4,094,353.12
软件	2,452,533.33	1,603,155.39	199,469.00	3,856,219.72
专有技术	19,893,141.21	12,379,217.88	0.00	32,272,359.09
技术转让	7,154,928.58	1,625,440.45	6,024,584.36	2,755,784.67
三、无形资产账面净值合计	395,512,489.73			472,178,003.23
土地使用权	79,111,610.75			160,636,754.28
软件	5,273,216.01			10,120,589.42
专有技术	300,933,624.49			296,011,006.71
技术转让	10,194,038.48			5,409,652.82
四、无形资产减值准备合计	0.00	0.00	0.00	0.00
土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
软件	0.00	0.00	0.00	0.00
专有技术	0.00	0.00	0.00	0.00
技术转让	0.00	0.00	0.00	0.00
五、无形资产账面价值合计	395,512,489.73			472,178,003.23
土地使用权	79,111,610.75			160,636,754.28
软件	5,273,216.01			10,120,589.42
专有技术	300,933,624.49			296,011,006.71
技术转让	10,194,038.48			5,409,652.82

2、无形资产本期摊销额为 17,670,847.75 元。

3、本账户期末余额比期初增加 76,665,513.50 元，增加 19.38%，主要系追溯调整德国金风有限公司无形资产所致。

4、本期增加新疆乌鲁木齐骑马山土地使用权金额 20,151,000.00 元，截至本报告期末未

取得土地使用权证。土地使用证尚在办理之中。

(十八) 开发支出

1、开发支出明细项目如下：

项 目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
1. 5MW系列化研制费	2,231,098.89	1,988,662.37	0.00	4,219,761.26	0.00
3MW永磁风力发电机组研制费	1,435,180.98	7,189,727.53	0.00	0.00	8,624,908.51
开发支出费用化	0.00	64,716,072.12	64,716,072.12	0.00	0.00
2. 5兆瓦机研制费	0.00	26,383,603.57	0.00	0.00	26,383,603.57
合 计	3,666,279.87	100,278,065.59	64,716,072.12	4,219,761.26	35,008,512.08

2、本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例为 35.46%。

3、通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例为 6.45%。

4、本账户期末余额比期初增加 31,342,232.21 元，增加 8.55 倍，主要系本期兆瓦级风机开发支出增加所致。

(十九) 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	16,294.07	0.00
Vensys Energy AG	240,179,140.13	3,433,972.38	0.00	243,613,112.51	0.00
天润 UILK 有限责任公司	0.00	777,080.02	0.00	777,080.02	0.00
勃利县双星风电开发有限公司	0.00	5,005,689.50	0.00	5,005,689.50	0.00
北京兴启源节能科技有限公司	0.00	469,580.45	0.00	469,580.45	0.00
合 计	240,195,434.20	9,686,322.35	0.00	249,881,756.55	0.00

1、计算过程如下：

非同一控制合并单位名称	收购日经审计净资产	收购日股本	双方确认的受让股权及增资价格	公司增资股权数量(股)	公司受让股权数量(股)
北京天源科创风电技术有限责任公司	23,840,722.76	15,700,000.00	1:1.52	9,300,000.00	8,200,000.00
Vensys Energy AG	欧元 27,235,629.47	欧元 5,000,000.00	欧元 43,930,779.76	0.00	3,500,000.00
天润 UILK 有限责任	美元	美元	美元	1,500,000.00	1,500,000.00

公司	1,783,235.28	2,000,300.00	1,500,000.00		
勃利县双星风电开发有限公司	494,310.50	500,000.00	5,500,000.00	0.00	500,000.00
北京兴启源节能科技有限公司	11,661,463.49	12,500,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00

①北京天源科创风电技术有限责任公司增资扩股后净资产为： $23,840,722.76+9,300,000.00 \times 1.52=37,976,722.76$ 元

公司应享有净资金额为： $37,976,722.76 \times 70\%=26,583,705.93$ 元

公司实际出资： $26,600,000.00$ 元

商誉： $16,294.07$ 元

②Vensys Energy AG 净资产为： $27,235,629.47$ 欧元

公司应享有净资金额为： $27,235,629.47$ 欧元 $\times 70\%=19,064,940.63$ 欧元

公司实际出资： $43,930,779.76$ 欧元

商誉： $24,865,839.13$ 欧元

折算汇率 9.7971

$243,613,112.51$ 元

③天润UIIK 有限责任公司增资扩股后净资产为： $2,000,000+300-(216,703.93+45.79)-15=1,783,535.28$ 美元

公司应享有净资金额为： $(-216,703.93-45.79) \times 0.7 + 0.75 - 15 \times 0.97 + 0.75 + 1,500,000 = 1,386,195.48$ 美元

公司实际出资： $1,500,000.00$ 美元

商誉： $113,804.52$ 美元

折算汇率 6.8282

$777,080.02$ 元

④勃利县双星风电开发有限公司净资产为： $494,310.50$ 元

公司应享有净资金额为： $494,310.50 \times 100\%=494,310.50$ 元

公司实际出资： $5,500,000.00$ 元

商誉： $5,005,689.50$ 元

⑤北京兴启源节能科技有限公司增资扩股后净资产为： $11,661,463.49$ 元

公司应享有净资金额为： $11,661,463.49 \times 56\%=6,530,419.55$ 元

公司实际出资： $7,000,000.00$ 元

商誉： $469,580.45$ 元

2、期末经测试本帐户未发生减值，故未计提减值准备。

(二十) 长期待摊费用

项目	期初额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末额	其他减少的原因
保险费	323,495.33	0.00	323,495.33	0.00	0.00	
厂房更新改造支出	0.00	2,518,432.75	0.00	583,056.85	1,935,375.90	转费用
合计	323,495.33	2,518,432.75	323,495.33	583,056.85	1,935,375.90	

注：本账户期末余额较期初余额增加 1,611,880.57 元，增加 4.98 倍，主要系公司本期更新改造支出增加所致。

（二十一）递延所得税资产/递延所得税负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
应收账款坏账准备	28,045,373.28	25,876,327.09
其他应收款坏账准备	929,525.11	4,440,691.67
存货跌价准备	674,118.43	1,352,144.18
其他待摊费用	0.00	0.00
预提费用	75,163,828.51	20,228,381.95
应付职工薪酬-计提未付部分	17,062,557.21	7,161,763.30
递延收益	3,297,184.18	3,287,365.24
交易性金融资产/负债公允价值	911,859.04	341,868.50
开办费	0.00	0.00
未实现的内部交易损益	63,511,416.08	36,605,286.52
其他	908,691.05	2,608,939.48
小 计	190,504,552.89	101,902,767.93
递延所得税负债：		
购买 Vensys 时评估增值	73,759,541.40	76,351,221.63
未实现的内部交易损益	0.00	0.00
固定资产累计折旧差异	0.00	8,240,937.68
预提费用	0.00	0.00
递延所得税负债影响	17,177,428.83	979,211.56
小 计	90,936,970.23	85,571,370.87

（二十二）资产减值准备

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	163,737,304.59	31,034,639.70	2,437,368.69	0.00	192,334,575.60
二、存货跌价准备	9,014,294.55	1,415,317.18	0.00	4,520,171.70	5,909,440.03
三、可供出售金融资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、持有至到期投资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

五、长期股权投资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
六、投资性房地产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
七、固定资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
八、工程物资减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
九、在建工程减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十、生产性生物资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：成熟生产性生物资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十一、油气资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十二、无形资产减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十三、商誉减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
十四、其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	172,751,599.14	32,449,956.88	2,437,368.69	4,520,171.70	198,244,015.63

注：存货跌价准备本期增加 1,415,317.18 元，其中：本期增加存货跌价准备为 1,405,432.02 元，外币报表折算差为 9,975.16 元。

（二十三）短期借款

1、短期借款按类别列示

借款类别	币种	期末数		期初数	
		原 币	折合人民币	原 币	折合人民币
保证借款	RMB	0.00	0.00	50,000,000.00	50,000,000.00
保证借款	EUR	7,400,000.00	72,498,540.00	0.00	0.00
质押借款	EUR	18,702,154.69	183,226,879.71	0.00	0.00
质押借款	USD	6,043,289.35	41,264,788.34	0.00	0.00
合 计			296,990,208.05		50,000,000.00

2、本账户期末余额较期初余额增加 246,990,208.05 元，增长了 4.94 倍，主要原因系公司因生产经营所需借款增加所致。

3、本账户期末余额中无已到期但尚未偿还的借款。

4、本账户期末余额中无已到期获展期的短期借款。

（二十四）交易性金融负债

借款类别	期末数	期初数
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	10,746,459.94	2,279,123.35
合 计	10,746,459.94	2,279,123.35

注：本账户期末余额较期初余额增加 8,467,336.59 元，增加 3.72 倍，主要系公司本期委托中国银行新疆分行进行保值外汇买卖业务，根据年末外汇牌价，对所持外汇进行调整所致。

（二十五）应付票据

1、应付票据按项目列示

项 目	期末余额	期初余额	下一会计期间 将到期的金额
银行承兑汇票	1,712,563,595.11	1,212,140,727.32	1,712,563,595.11
商业承兑汇票	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00
合 计	1,762,563,595.11	1,212,140,727.32	1,762,563,595.11

2、截至 2009 年 12 月 31 日，本公司应付票据按收款单位、承兑银行、票面金额、保证金及交易背景等列示如下：

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
卓轮（天津）机械有限公司	民生银行正义路支行	17,877,658.50	0.00	货款
卓轮（天津）机械有限公司	中行新疆分行	8,355,555.00	0.00	货款
卓轮（天津）机械有限公司	招行解放北路支行	14,905,095.00	0.00	货款
卓轮（天津）机械有限公司	兴业银行	4,043,520.00	404,352.00	货款
株洲时代新材料科技股份有限公司	民生银行正义路支行	488,418.75	0.00	货款
株洲时代新材料科技股份有限公司	招行解放北路支行	1,352,415.75	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	中行包头分行开发区支行	31,492,000.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	民生银行正义路支行	111,300,000.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	建行北京经济技术开发区支行	29,975,000.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	民生银行三元支行	25,000,000.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	建行中山路支行	19,574,500.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	招行解放北路支行	3,025,000.00	0.00	货款
株洲南车电机股份有限公司	民生银行南京分行	19,524,000.00	19,524,000.00	货款
株洲电力机车广缘科技有限责任公司	招行解放北路支行	800,000.00	0.00	货款
重庆重齿永进传动设备有限公司	民生银行正义路支行	10,844,680.00	0.00	货款
重庆重齿永进传动设备有限公司	招行解放北路支行	6,364,670.00	0.00	货款
重庆重齿永进传动设备有限公司	兴业银行	4,440,660.00	444,066.00	货款
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	建行北京经济技术开发区支行	17,316,000.00	0.00	货款
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	民生银行正义路支行	4,680,000.00	0.00	货款
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	中行新疆分行	20,124,000.00	0.00	货款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	招行解放北路支行	14,040,000.00	0.00	货款
中航惠腾风电设备股份有限公司	民生银行正义路支行	82,983,300.00	0.00	货款
中航惠腾风电设备股份有限公司	中行新疆分行	99,022,560.00	0.00	货款
中航惠腾风电设备股份有限公司	招行解放北路支行	65,450,550.00	0.00	货款
中航惠腾风电设备股份有限公司	建行中山路支行	50,000,000.00	0.00	货款
中材科技风电叶片股份有限公司	民生银行正义路支行	25,096,500.00	0.00	货款
中材科技风电叶片股份有限公司	中行新疆分行	44,284,500.00	0.00	货款
远东电缆有限公司	民生银行正义路支行	9,645,609.93	0.00	货款
远东电缆有限公司	中行新疆分行	3,471,447.26	0.00	货款
远东电缆有限公司	兴业银行	8,001,599.56	800,159.96	货款
易事特电力系统技术有限公司	招行解放北路支行	87,711.00	0.00	货款
烟台正海磁性材料有限公司	民生银行正义路支行	13,518,940.00	0.00	货款
烟台正海磁性材料有限公司	中行新疆分行	20,079,000.00	0.00	货款
烟台正海磁性材料股份有限公司	民生银行正义路支行	29,629,865.00	0.00	货款
新疆劲翔工贸有限公司	招行解放北路支行	2,745,267.03	0.00	货款
新疆汇通风电设备股份有限公司	民生银行正义路支行	4,387,120.40	0.00	货款
新疆汇通风电设备股份有限公司	招行解放北路支行	2,800,000.00	0.00	货款
新疆华宇科技系统工程有限公司	中行新疆分行	2,000,000.00	0.00	货款
新疆巴州新远东电缆有限公司	民生银行正义路支行	8,810,437.42	0.00	货款
新疆巴州新远东电缆有限公司	兴业银行	4,189,495.66	418,949.57	货款
新疆巴州新远东电缆有限公司	建行中山路支行	3,267,490.63	0.00	货款
西安捷力电力电子有限公司	中行包头分行开发区支行	2,418,800.00	0.00	货款
西安捷力电力电子有限公司	民生银行正义路支行	1,392,000.00	0.00	货款
西安捷力电力电子有限公司	民生银行总行营业部	2,784,000.00	0.00	货款
西安捷力电力电子有限公司	中行新疆分行	14,907,250.00	0.00	货款
乌鲁木齐瑞基丰达科技发展有限公司	兴业银行	5,188,039.50	518,803.95	货款
威图电子机械技术(上海)有限公司	招行解放北路支行	2,468,503.22	0.00	货款
天津市合瑞科技发展有限公司	招行解放北路支行	456,661.80	0.00	货款
适发国际贸易(上海)有限公司	农行黑龙江路支行	3,240,440.00	0.00	货款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
适发国际贸易（上海）有限公司	兴业银行	3,024,800.00	302,480.00	货款
世万宝制动器（上海）有限公司	农行黑龙江路支行	2,000,000.00	0.00	货款
深圳市星华港实业发展有限公司	招行解放北路支行	6,000,000.00	0.00	货款
深圳市星华港实业发展有限公司	兴业银行	8,000,000.00	800,000.00	货款
上海申光高强度螺栓有限公司	中行包头分行开发区支行	190,485.45	0.00	货款
上海申光高强度螺栓有限公司	民生银行正义路支行	1,404,257.04	0.00	货款
上海申光高强度螺栓有限公司	招行解放北路支行	1,284,391.40	0.00	货款
上海申光高强度螺栓有限公司	兴业银行	1,474,668.14	147,466.81	货款
上海申光高强度螺栓有限公司	建行中山路支行	3,000,000.00	0.00	货款
山东株丕特风力复合材料有限公司	招行解放北路支行	1,347,200.00	0.00	货款
山东中凯风电设备制造有限公司	民生银行正义路支行	2,000,000.00	0.00	货款
山东鲁能泰山电力设备有限公司	招行解放北路支行	894,300.00	0.00	货款
山东龙马重工集团有限公司	民生银行正义路支行	2,500,000.00	0.00	货款
日月重工股份有限公司	民生银行正义路支行	2,398,795.00	0.00	货款
日月重工股份有限公司	招行解放北路支行	2,000,000.00	0.00	货款
日月重工股份有限公司	兴业银行	500,000.00	50,000.00	货款
青岛云路新能源科技有限公司	招行解放北路支行	3,000,000.00	0.00	货款
青岛捷能高新技术有限责任公司	民生银行正义路支行	4,130,000.00	0.00	货款
青岛捷能高新技术有限责任公司	中行新疆分行	5,000,000.00	0.00	货款
青岛奥川新能源电力设备有限公司	兴业银行	538,900.00	53,890.00	货款
沁阳市锦辉玻璃钢有限公司	民生银行正义路支行	4,030,100.00	0.00	货款
沁阳市锦辉玻璃钢有限公司	招行解放北路支行	8,000,000.00	0.00	货款
沁阳市锦辉玻璃钢有限公司	兴业银行	2,000,000.00	200,000.00	货款
南京汽轮电机（集团）有限责任公司	中行包头分行营业部	10,000,000.00	0.00	货款
南京高精传动设备制造集团有限公司	民生银行正义路支行	3,675,000.00	0.00	货款
南京高精传动设备制造集团有限公司	招行解放北路支行	10,000,000.00	0.00	货款
南京高精传动设备制造集团有限公司	兴业银行	22,776,000.00	2,277,600.00	货款
内蒙古金风科技有限公司	建行北京经济技术开发区支行	70,000,000.00	0.00	货款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
内蒙古金风科技有限公司	民生银行正义路支行	50,000,000.00	0.00	贷款
内蒙古金风科技有限公司	招行解放北路支行	25,000,000.00	0.00	贷款
内蒙古金风科技有限公司	中行新疆分行	50,000,000.00	0.00	贷款
内蒙古金风科技有限公司	民生银行南京分行	50,000,000.00	50,000,000.00	贷款
内蒙古金风科技有限公司	建行中山路支行	32,000,000.00	0.00	贷款
内蒙古金风科技有限公司	中行新疆分行	41,000,000.00	0.00	贷款
洛阳轴承集团技术中心有限公司	招行解放北路支行	3,310,560.00	0.00	贷款
洛阳新能轴承制造有限公司	民生银行正义路支行	5,551,800.00	0.00	贷款
洛阳新能轴承制造有限公司	兴业银行	993,035.00	99,303.50	贷款
洛阳新能轴承制造有限公司	中行新疆分行	4,398,000.00	0.00	贷款
连云港中复连众复合材料集团有限公司	招行解放北路支行	14,715,000.00	0.00	贷款
力士（徐州）回转支承有限公司	民生银行正义路支行	8,520,300.00	0.00	贷款
力士（徐州）回转支承有限公司	中行新疆分行	6,592,305.00	0.00	贷款
力士（徐州）回转支承有限公司	招行解放北路支行	9,084,000.00	0.00	贷款
力士（徐州）回转支承有限公司	兴业银行	2,760,000.00	276,000.00	贷款
康迈尔（上海）贸易有限公司	中行新疆分行	5,040,000.00	0.00	贷款
康迈尔（上海）贸易有限公司	招行解放北路支行	6,909,000.00	0.00	贷款
焦作瑞塞尔盘式制动器有限公司	民生银行正义路支行	2,107,000.00	0.00	贷款
焦作瑞塞尔盘式制动器有限公司	招行解放北路支行	1,508,000.00	0.00	贷款
焦作瑞塞尔盘式制动器有限公司	兴业银行	2,944,700.00	294,470.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	中行包头分行开发区支行	4,400,000.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	民生银行正义路支行	47,256,550.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	中行新疆分行	19,064,650.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	建行中山路支行	11,743,050.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	农行黑龙江路支行	9,000,600.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	招行解放北路支行	14,893,650.00	0.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	兴业银行	7,018,700.00	701,870.00	贷款
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	民生银行南京分行	19,297,300.00	19,297,300.00	贷款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
贺德克液压技术（上海）有限公司	民生银行正义路支行	5,118,000.00	0.00	货款
贺德克液压技术（上海）有限公司	中行新疆分行	3,030,461.10	0.00	货款
河北翼凌机械制造总厂	民生银行正义路支行	10,731,185.00	0.00	货款
河北翼凌机械制造总厂	招行解放北路支行	2,409,095.00	0.00	货款
河北翼凌机械制造总厂	中行新疆分行	2,000,080.00	0.00	货款
汉德风电设备（阜宁）有限公司	中行新疆分行	2,520,000.00	0.00	货款
汉德风电设备（阜宁）有限公司	兴业银行	3,780,000.00	378,000.00	货款
哈威油液压技术（上海）有限公司	招行解放北路支行	500,000.00	0.00	货款
哈威油液压技术（上海）有限公司	中行新疆分行	2,000,000.00	0.00	货款
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	民生银行正义路支行	31,730,720.00	0.00	货款
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	农行黑龙江路支行	28,036,870.73	0.00	货款
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	招行解放北路支行	684,778.35	0.00	货款
广州市高澜水技术有限公司	兴业银行	4,321,600.00	432,160.00	货款
广东易事特电源股份有限公司	兴业银行	436,770.00	58,757.40	货款
广东易事特电源股份有限公司	兴业银行	587,574.00	0.00	货款
甘肃长城电力机械工程有限公司	民生银行正义路支行	5,000,000.00	0.00	货款
成都天马铁路轴承有限公司	民生银行正义路支行	6,196,300.00	0.00	货款
成都天马铁路轴承有限公司	中行新疆分行	4,309,200.00	0.00	货款
成都天马铁路轴承有限公司	招行解放北路支行	11,092,200.00	0.00	货款
成都天马铁路轴承有限公司	兴业银行	8,911,000.00	891,100.00	货款
成都瑞迪机械实业有限公司	兴业银行	894,425.00	89,442.50	货款
常熟市强盛电力设备有限责任公司	民生银行正义路支行	7,172,000.00	0.00	货款
毕孚自动化设备贸易（上海）有限公司	招行解放北路支行	5,144,552.65	0.00	货款
毕孚自动化设备贸易（上海）有限公司	兴业银行	849,367.05	84,936.71	货款
北京众恒控制工程有限公司	招行解放北路支行	5,000,000.00	0.00	货款
北京众恒控制工程有限公司	兴业银行	1,053,486.00	105,348.60	货款
北京中科三环高技术股份有限公司	农行黑龙江路支行	3,385,600.00	0.00	货款
北京三得普华科技有限公司	中行新疆分行	560,845.00	0.00	货款
北京诺鼎工业设备有限责任公司	农行黑龙江路支行	405,000.00	0.00	货款
北京诺鼎工业设备有限责任公司	兴业银行	1,000,000.00	100,000.00	货款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
北京晶川电子技术发展有限责任公司	兴业银行	804,300.00	80,430.00	货款
北京金风科创风电设备有限公司	民生银行南京分行	85,462,000.00	85,462,000.00	货款
北京华诚润达机电设备有限公司	中行新疆分行	1,000,000.00	0.00	货款
保定华翼风电叶片研究开发有限公司	中行新疆分行	1,315,886.80	0.00	货款
艾尔姆玻璃纤维制品(新疆)有限公司	民生银行正义路支行	992,939.99	0.00	货款
合 计		1,762,563,595.11	184,292,887.00	

3、本账户期末余额无应付本公司 5%(含 5%)以上股份股东单位的票据。

4、本账户期末余额较期初余额增加 550,422,867.79 元，增加 45.41%，主要系公司购货增加所致。

(二十六) 应付账款

1、应付账款账龄分析列示如下：

账 龄	期末数		期初数	
	金额	占比%	金额	占比%
1 年以内	1,924,737,992.43	96.35	1,328,095,329.24	99.68
1 至 2 年	70,851,940.75	3.55	3,567,108.39	0.27
2 至 3 年	892,592.77	0.05	430,777.37	0.03
3 至 4 年	78,119.37	0.00	56,364.49	0.00
4 至 5 年	842,667.41	0.04	23,043.97	0.00
5 年以上	240,052.72	0.01	217,008.75	0.02
合 计	1,997,643,365.45	100.00	1,332,389,632.21	100.00

2、本账户期末余额无应付本公司 5%(含 5%)以上股份股东单位的款项。

3、本账户期末余额应付关联方的款项情况

单位名称	期末数	期初数
河北金风电控设备有限公司	16,473,379.96	2,833,700.00
新疆风能有限责任公司	80,000.00	0.00
北京欧伏电气设备有限公司	8,256,427.20	5,404,360.74
合 计	24,809,807.16	8,238,060.74

4、应付账款期末余额中账龄超过 1 年的大额应付账款

单位名称	金 额	内容
南京高速齿轮制造有限公司	60,846,469.25	货款
陕西柴油机重工有限公司	1,847,479.10	货款
内蒙古金岗重工有限公司	1,379,747.29	货款
瓦房店轴承股份公司	1,091,802.14	货款
合 计	65,165,497.78	

5、本账户期末余额较期初余额增加 665,253,733.24 元，增加 49.93%，主要系公司本期欠贷款增加所致。

（二十七）预收款项

1、预收款项账龄分析列示如下：

账 龄	期末数		期初数	
	金额	占比%	金额	占比%
1 年以内	1,619,511,646.29	89.27	2,179,592,496.05	92.26
1 至 2 年	193,089,124.90	10.64	181,680,864.95	7.69
2 至 3 年	582,047.95	0.03	1,012,000.00	0.04
3 至 4 年	1,112,000.00	0.06	100,000.00	0.01
4 至 5 年	0.00	0.00	0.00	0.00
5 年以上	0.00	0.00	0.00	0.00
合 计	1,814,294,819.14	100.00	2,362,385,361.00	100.00

2、本账户期末余额中无含预收持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东欠款。

3、本账户期末余额中无预收关联方的款项情况。

4、账龄超过 1 年大额的预收账款的说明

单位名称	金 额	内 容
中广核风力发电有限公司	192,010,463.40	货款
合 计	192,010,463.40	

（二十八）应付职工薪酬

	项 目	期初数	本年增加额	本年支付额	期末数
一、	工资、奖金、津贴和补贴	69,506,022.45	266,989,879.82	220,458,082.18	116,037,820.09
二、	职工福利费	0.00	6,603,551.58	6,603,551.58	0.00
三、	社会保险费	227,975.28	26,113,594.83	26,203,623.05	137,947.06
	其中：1、医疗保险费	27,330.58	5,545,794.87	5,543,377.14	29,748.31
	2、基本养老保险费	169,665.30	15,970,601.95	16,037,175.84	103,091.41
	3、年金缴费	9,668.00	2,463,003.23	2,472,671.23	0.00
	4、失业保险	12,797.44	1,368,812.91	1,376,861.52	4,748.83
	5、工伤保险	7,077.76	406,782.50	413,521.75	338.51
	6、生育保险	1,436.20	358,599.37	360,015.57	20.00
四、	住房公积金	-271,296.28	10,848,239.98	10,529,899.70	47,044.00
五、	工会经费和职工教育经费	6,634,514.29	8,980,942.43	2,923,058.51	12,692,398.21
六、	非货币性福利	0.00	415,239.13	333,630.29	81,608.84

	项 目	期初数	本年增加额	本年支付额	期末数
七、	因解除劳动关系给予的补偿	0.00	75,115.83	75,115.83	0.00
八、	其他	156,907.75	713,339.20	725,549.54	144,697.41
	合 计	76,254,123.49	320,739,902.80	267,852,510.68	129,141,515.61

注：应付职工薪酬中无属于拖欠性质的金额，该金额将于 2010 年度全部发放和使用完毕。

（二十九）应交税费

项 目	期末数	期初数
营业税	2,520,768.87	1,789,819.74
企业所得税	212,334,795.69	184,372,999.95
城市维护建设税	20,382,737.25	7,043,180.39
资源税	0.00	0.00
增值税	-45,727,514.83	94,484,146.19
土地使用税	335,871.37	7,815.30
房产税	1,032.33	254,096.98
个人所得税	1,533,709.91	1,035,913.10
教育费附加	8,736,041.33	3,050,149.16
地方教育费附加	0.00	23,048.08
印花税	5,777,968.67	3,905,507.77
水利基金	0.00	29,891.90
其他	-442,201.02	25,939.47
合 计	205,453,209.57	296,022,508.03

（三十）应付利息

项目	期末数	期初数
应付借款利息	11,054,506.30	17,451,342.06
合 计	11,054,506.30	17,451,342.06

（三十一）其他应付款

1、其他应付款账龄分析列示如下：

账 龄	期末数		期初数	
	金额	占比%	金额	占比%
1 年以内	103,813,397.43	95.97	37,422,305.45	36.10
1 至 2 年	4,000,350.22	3.70	65,733,316.85	63.41
2 至 3 年	346,286.50	0.32	483,260.00	0.47
3 至 4 年	4,500.00	0.00	10,025.43	0.01

4 至 5 年	4,025.43	0.00	8,714.93	0.01
5 年以上	8,664.87	0.01	0.00	0.00
合 计	108,177,224.45	100.00	103,657,622.66	100.00

2、本账户期末余额无应付本公司 5%(含 5%)以上股份股东单位及关联方的款项。

3、本账户期末余额中无账龄超过 1 年的大额款项。

4、本账户期末余额中大额其他应付款如下

单位名称	金 额	内 容
深圳联合汇风能源有限公司	4,500,000.00	欠往来款
河北北辰电网集团有限公司乌拉特中旗风电项目部	3,304,600.00	欠往来款
上海岱旭实业有限公司	1,104,395.70	欠往来款
合 计	8,908,995.70	

5、本账户期末余额其他应付款关联方的款项情况

单位名称	期末数	期初数
上海成瑞投资有限公司	21,188,186.21	0.00
赤峰中人风能有限公司	37,341,510.46	0.00
上海颐成电力工程有限公司	637,620.12	0.00
合 计	59,167,316.79	0.00

(三十二) 一年到期的非流动负债

1、按项目列示如下

项目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	304,901,754.85	0.00
一年内到期的预计负债	241,297,396.66	51,059,127.86
合 计	546,199,151.51	51,059,127.86

2、一年内到期的长期借款

项目	期末数	期初数
保证借款	287,000,000.00	0.00
抵押借款	2,901,754.85	0.00
信用借款	15,000,000.00	0.00

合 计	304,901,754.85	0.00
-----	----------------	------

3、前五名的1年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数	期初数
广东发展银行深圳分行	2008.05.27	2010.4.26	人民币	浮动利率	100,000,000.00	0.00
华夏银行乌鲁木齐分行	2008.06.10	2010.4.10	人民币	浮动利率	100,000,000.00	0.00
中国银行新疆分行	2006.12.27	2010.12.26	人民币	浮动利率	35,000,000.00	0.00
建设银行乌鲁木齐中山路支行	2009.01.4	2010.10.30	人民币	基准利率	9,000,000.00	0.00
建设银行乌鲁木齐中山路支行	2009.01.4	2010.5.30	人民币	基准利率	8,000,000.00	0.00
合 计					252,000,000.00	0.00

4、一年内到期的预计负债

项目	期末数	期初数
产品质量保证	241,297,396.66	51,059,127.86
合 计	241,297,396.66	51,059,127.86

5、本账户期末余额中无已逾期获展期的金额。

6、公司资产负债表日后无已偿还的借款。

(三十三) 长期借款

1、长期借款按类别列示

借款类别	期末数			期初数	
	币种	原 币	折合人民币	原 币	折合人民币
信用借款	RMB	0.00	0.00	50,000,000.00	50,000,000.00
	EUR	36,340,000.00	356,026,614.00	36,340,000.00	351,008,060.00
小 计			356,026,614.00		401,008,060.00
保证借款	RMB	1,633,800,000.00	1,633,800,000.00	843,297,413.45	843,297,413.45
			1,633,800,000.00		843,297,413.45
抵押借款	EUR	3,296,349.02	32,294,660.98	3,868,862.50	37,369,342.89
合 计			2,022,121,274.98		1,281,674,816.34

2、金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始 日	借款终止 日	币 种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额

中国建设银行股份 有限公司乌鲁木齐 中山路支行	2009.01.04	2021.01.03	人民 币	浮动利率	0.00	277,000,000.00	0.00	0.00
国家开发银行内蒙 古分行	2009.05.26	2024.05.25	人民 币	浮动利率	0.00	257,000,000.00	0.00	0.00
China Construction Bank, Frankfurt branch	2008.04.16	2011.04.15	欧元	浮 动 利 率 EURIBOR+1 .2%	19,960,000.00	195,550,116.00	19,960,000.00	192,793,640.00
国家开发银行吉林 分行	2009.10.13	2024.05.23	人民 币	5.346%	0.00	193,000,000.00	0.00	0.00
China Construction Bank, Frankfurt branch	2008.03.11	2011.03.15	欧元	浮 动 利 率 EURIBOR+1. 2%	16,380,000.00	160,476,498.00	16,380,000.00	158,214,420.00
合计	--		--		36,340,000.00	1,083,026,614.00	36,340,000.00	351,008,060.00

注：本期无因逾期借款获得展期形成的长期借款。

3、本账户期末余额较期初余额增加 740,446,458.64 元，增长了 57.77%，主要原因系公司本期生产规模扩大，项目建设专项借款增加所致。

（三十四）长期应付款

项 目	期末数	期初数
子公司德国补充对价	23,983,606.74	23,645,533.62
合 计	23,983,606.74	23,645,533.62

注：长期应付款明细情况如下：

单位：元 币种：人民币

单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
VENSYS Energy AG	2010-2012 年	23,645,533.62	1.43	338,073.12	23,983,606.74	股权补充价格
合 计		23,645,533.62		338,073.12	23,983,606.74	

（三十五）预计负债

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
产品质量保证	80,252,730.20	115,542,217.22	0.00	195,794,947.42

合 计	80,252,730.20	115,542,217.22	0.00	195,794,947.42
-----	---------------	----------------	------	----------------

本账户期末余额较期初余额增加 115,542,217.22 元，增加 1.44 倍，主要系公司本期预提产品质量保证增加所致。

（三十六）其他非流动负债

1、按项目类别列示如下：

项 目	期末数	期初数
政府补助	140,587,895.93	98,387,175.44
合 计	140,587,895.93	98,387,175.44

2、政府补助明细如下：

项 目	期末数	期初数
1、863 项目	0.00	10,620,929.26
2、1.2MW 风力发电机组改进及优化	7,600,000.00	8,000,000.00
3、948 项目	0.00	835,000.00
4、750KW 风力发电机组产业化及示范工程	9,309,523.92	9,595,238.16
5、引智费用	932,259.62	1,000,000.00
6、2.5MW 直接驱动永磁机组研制	27,841.00	27,841.00
7、3MW 风电机组研制费	10,934,951.87	7,874,951.87
8、基础设施建设扶持资金	35,238,549.33	36,127,842.51
9、大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	1,000,000.00	0.00
10、风资源调查和 3MW 风力发电机组研制	200,000.00	175,000.00
11、国家攻关第四批项目	4,532,820.49	4,735,782.60
12、3MW 风电机组及 1.5MW 风电机组产业化	1,280,000.00	900,000.00
13、十一五重大科技专项	560,000.00	320,000.00
14、直驱式 1.5MW 风电机组研制	11,766,428.08	11,884,590.04
15、科技兴新项目经费	0.00	40,000.00
16、研发检测中心基础设施拨款	3,761,047.62	3,910,000.00

17、兆瓦级风电机组电控系统	0.00	250,000.00
18、2008 第二批科技计划	300,000.00	300,000.00
19、发电机组的齿轮箱研制	310,000.00	290,000.00
20、西部外经贸发展促进基金	0.00	1,500,000.00
21、开发区第一批自主创新资金	1,600,000.00	0.00
22、世界银行再生能源拨款	2,863,644.00	0.00
23、直驱式风电机组控制系统及模块化多重并联变流器的研制拨款	306,000.00	0.00
24、兆瓦级直驱永磁风电机组产业化项目	2,000,000.00	0.00
25、MW 级风力机组研究开发与工程应用	1,140,000.00	0.00
26、3MW 半直驱式变速恒频风电机组研制及中试	500,000.00	0.00
27、中央财政 2009 年风力发电设备产业化专项资金	35,500,000.00	0.00
28、乌鲁木齐经济技术开发区 2008 年经营扶持资金	8,924,830.00	0.00
合 计	140,587,895.93	98,387,175.44

注：①“863 项目”系国家科学技术部“国家高技术研究发展计划”中为本公司“兆瓦级失速型发电机组及其关键部件研制”项目拨付的项目实施款。

②“1.2MW 风力发电机组改进及优化”系国家科技部为本公司拨付项目实施款。

③“948 项目”系引进国际先进农业科学技术协调小组办公室为本公司“引进大型风力发电机组设计及地面检验测试系统”项目拨付的项目实施款。

④“750KW 风力发电机组产业化及示范工程”系自治区科技厅、自治区财政厅“关于下达科技部、财政部 2004 年度第四批应用技术研究及开发资金的通知”（新科计字[2004]158 号）为本公司“750KW 风力发电机组产业化技术开发”项目拨付的项目实施款。

⑤“引智费用”系新疆维吾尔自治区外国专家局拨付引进国外技术管理人才项目经费。

⑥“2.5MW 直接驱动永磁机组研制”系自治区科技厅为本公司拨付项目实施款。

⑦“3MW 风电机组研制费”系自治区科技厅为本公司拨付项目实施款。

⑧“基础设施建设扶持资金”系乌鲁木齐经济技术开发区管委会和包头高新技术产业开发区财政局拨付财政基础设施建设扶持资金。

⑨“大型风电机组仿真及试验系统开发与研制”系科技部的“关于下达 2009 年度国家高技术研究发展计划（863 计划）第一批课题经费预算的通知”（国科发财[2009]218 号）为本公司拨付的“大型风电机组仿真及试验系统开发与研制”项目的课题费用。

⑩“风资源调查应用和 3MW 风力发电机组研制”系自治区科技厅为本公司拨付项目实施款。

⑪“国家攻关第四批项目”系科学技术部拨付国家风力发电工程技术研究中心项目实施款。

- ⑫ “3MW 风电机组的研制及 1.5MW 风电机组的产业化”系自治区科技厅为本公司拨付的“清洁能源新产品、新技术开发”项目的课题费用。
- ⑬ “十一五重大科技专项”系自治区科技厅为本公司拨付的“先进制造技术集成与应用示范”项目的课题费用。
- ⑭ “直驱式 1.5MW 风电机组研制”系自治区科技厅为本公司拨付项目实施款。
- ⑮ “科技兴新项目经费”系新疆自治区科技兴新项目办公室拨付 1.2MW 直趋永磁风电机组国产化项目资金。
- ⑯ “研发检测中心基础设施拨款”系乌鲁木齐市经济技术开发区管委会政府拨付公司基础设施的扶持资金。
- ⑰ “兆瓦级风电机组电控系统”系新经贸技装[2008]364 号文件，自治区经贸委、财政厅拨付公司重点技术创新项目财政补助资金。
- ⑱ “2008 第二批科技计划”系乌鲁木齐市科学技术局、乌鲁木齐市昌吉州财政局拨付 2008 年第二批科技计划资金。
- ⑲ “发电机组的齿轮箱研制”系自治区科技支疆项目，自治区科技厅拨付公司设计及试制经费。
- ⑳ “西部外经贸发展促进基金”系自治区对外经贸合作厅及财政厅拨付公司“直趋式变速恒频 1.5MW 风电机组研制经费”。
- ㉑ “开发区第一批自主创新资金”系乌鲁木齐经济技术开发区、经济贸易发展局及财政局拨付 2009 年第一批自主创新资金。
- ㉒ “世界银行再生能源拨款”系世界银行为公司子公司北京金风科创风电设备有限公司拨付的再生能源研究款项。
- ㉓ “直驱式风电机组控制系统及模块化多重并联变流器的研制”系科学技术部拨付公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司，国家科技支撑计划大功率风电机组研制与示范项目款项。
- ㉔ “兆瓦级直驱永磁风电机组产业化项目拨付资金”系陕西省财政厅拨付给子公司西安金风科技发展有限公司的发展引导资金。
- ㉕ “MW 级风力机组研究开发与工程应用”系国家科技部为 863 引导项目（2009AA052439）实施的拨款。
- ㉖ “3MW 半直驱式变速恒频风电机组研制与中式”系乌鲁木齐科学技术局拨付的项目实施款。
- ㉗ “中央财政 2009 年风力发电设备产业化专项资金”系新财建[2009]628 号文件，乌鲁木齐经济技术开发区财政局拨付的用于企业研发投入的专项资金。
- ㉘ “乌鲁木齐经济技术开发区 2008 年经营扶持资金”系乌经开财政[2009]120 号文件，乌鲁木齐经济技术开发区财政局、经济贸易发展局拨付的 2008 年经营扶持资金。

（三十七）股本

	期初数		本期变动增减（+，-）					期末数	
	金额	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	560,715,300.00	56.07	0.00	224,286,120.00	0.00	0.00	224,286,120.00	785,001,420.00	56.07
1、国家持股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2、国有法人持股	361,620,000.00	36.16	0.00	144,648,000.00	0.00	0.00	144,648,000.00	506,268,000.00	36.16
3、其他内资持股	135,000,000.00	13.50	0.00	54,000,000.00	0.00	0.00	54,000,000.00	189,000,000.00	13.50
其中：									
境内非国有法人持股	135,000,000.00	13.50	0.00	54,000,000.00	0.00	0.00	54,000,000.00	189,000,000.00	13.50
境内自然人持股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4、外资持股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：境外法人持股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
境外自然人持股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5、高管股份	64,095,300.00	6.41	0.00	25,638,120.00	0.00	0.00	25,638,120.00	89,733,420.00	6.41
二、无限售条件股份	439,284,700.00	43.93	0.00	175,713,880.00	0.00	0.00	175,713,880.00	614,998,580.00	43.93
1、人民币普通股	439,284,700.00	43.93	0.00	175,713,880.00	0.00	0.00	175,713,880.00	614,998,580.00	43.93
2、境内上市的外资股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3、境外上市的外资股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4、其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
三、股份总数	1,000,000,000.00	100.00	0.00	400,000,000.00	0.00	0.00	400,000,000.00	1,400,000,000.00	100.00

注：1、2007年3月经公司2006年度股东大会决议增资扩股，2007年3月公司新增注册资本人民币35,000.00万元，其中资本公积转增13,000.00万元、法定盈余公积转增3,400.00万元、未分配利润转增18,600.00万元，变更后的注册资本为人民币45,000.00万元。新增资本业经五洲联合会计师事务所新疆华西分所验证并出具五洲审字2007（277）号验资报告验证。

2、2007年6月经公司第二次临时股东大会决议和修改后的章程的规定，申请增加注册资本为人民币5,000.00万元，由公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票5,000.00万股。变更后的注册资本为人民币50,000.00万元。新增资本业经五洲联合会计师事务所新疆华西分所验证并出具五洲审字2007（622）号验资报告验证。

3、2008年2月，公司2007年度股东大会审议通过公司2007年度利润分配及资本公积金转增股本方案：公司以2007年末总股本50000万股为基数，按10:9的比例派送红股，按10:1的比例用资本公积金转增股本。新增资本业经五洲松德联合会计师事务所验证并出具五洲审字【2008】8-176号验资报告验证。

4、2009年4月，公司2008年度股东大会审议通过公司2008年度利润分配决议：公司以2008年末总股本100000万股为基数，按10:4的比例派送红股，以未分配利润向全体股东转增股份400,000,000股。新增资本业经五洲松德联合会计师事务所验证并出具五洲审字【2009】8-350号验资报告验证。

（三十八）资本公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-----	------	------	------	------

(1) 股本溢价	1,644,886,300.83	0.00	0.00	1,644,886,300.83
(2) 其他资本公积	24,660,326.24	568,834.00	0.00	25,229,160.24
原制度资本公积转入	24,660,326.24	0.00	0.00	24,660,326.24
股权投资准备	0.00	568,834.00	0.00	568,834.00
合 计	1,669,546,627.07	568,834.00	0.00	1,670,115,461.07

(三十九) 盈余公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	157,300,956.28	110,115,294.93	0.00	267,416,251.21
合 计	157,300,956.28	110,115,294.93	0.00	267,416,251.21

(四十) 未分配利润

项 目	期末余额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	919,108,267.94	---
调整年初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-8,121,,203.73	---
调整后年初未分配利润	910,987,064.21	---
加: 归属于母公司所有者权益的净利润	1,745,579,515.28	---
减: 提取法定盈余公积金	109,662,122.60	10%
减: 转作股本的股利	400,000,000.00	---

减：应付现金股利	280,000,000.00	---
加：其他	4,078,550.93	---
期末未分配利润	1,870,983,007.82	---

(四十一) 营业收入及营业成本

1、营业收入及营业成本按照类别列示：

项 目	本期数	上期数
营业收入		
其中：主营业务收入	10,713,749,423.84	6,437,608,686.65
其他业务收入	24,605,777.41	20,201,025.91
合 计	10,738,355,201.25	6,457,809,712.56
营业成本		
其中：主营业务成本	7,907,476,260.96	4,885,357,269.21
其他业务成本	8,087,483.09	4,200,706.00
合 计	7,915,563,744.05	4,889,557,975.21

2、营业收入、成本、毛利按业务内容列示：

业务或产品	本期数		
	收入	成本	毛利
一. 主营业务收入			
风机收入	10,237,050,196.64	7,616,792,820.73	2,620,257,375.90
发电收入	114,246,222.16	32,983,926.28	81,262,295.88
风机配件等收入	100,938,916.17	91,296,236.54	9,642,679.63
技术咨询收入	104,050,666.94	63,396,967.56	40,653,699.38
技术许可费	40,800,199.33	0.00	40,800,199.33
其他收入	116,663,222.60	103,006,309.85	13,656,912.76
小 计	10,713,749,423.84	7,907,476,260.96	2,806,273,162.88
二. 其他业务收入			
技术服务收入	16,129,521.14	0.00	16,129,521.14
咨询服务收入	1,500,000.00	0.00	1,500,000.00
其他服务收入	752,498.76	0.00	752,498.76

租赁收入	1,621,494.53	1,398,708.22	222,786.31
出售固定资产	632,394.00	187,826.40	444,567.60
销售材料	484,453.76	252,575.40	231,878.36
其他收入	3,485,415.22	6,248,373.07	-2,762,957.85
小 计	24,605,777.41	8,087,483.09	16,518,294.32
合 计	10,738,355,201.25	7,915,563,744.05	2,822,791,457.20

业务或产品	上期数		
	收入	成本	毛利
一. 主营业务收入			
风机收入	6,035,673,959.38	4,601,313,128.56	1,434,360,830.82
发电收入	92,634,905.01	34,189,142.86	58,445,762.15
风机配件收入	66,848,107.90	52,543,787.80	14,304,320.10
运输收入	3,450,000.00	5,272,619.70	-1,822,619.70
材料收入	222,979,855.50	160,903,786.87	62,076,068.63
技术服务收入	16,021,858.86	31,134,803.42	-15,112,944.56
小 计	6,437,608,686.65	4,885,357,269.21	1,552,251,417.44
二. 其他业务收入			
技术服务收入	8,488,466.08	0.00	8,488,466.08
房租收入	11,391,702.00	4,200,706.00	7,190,996.00
其他收入	320,857.83	0.00	320,857.83
小 计	20,201,025.91	4,200,706.00	16,000,319.91
合 计	6,457,809,712.56	4,889,557,975.21	1,568,251,737.35

3、本公司本期前五名客户收入

单 位 名 称	金 额	占公司全部营业收入的比例
内蒙古京能乌兰伊力更风力发电有限责任公司	1,534,143,013.76	14.29
中电投东北新能源发展有限公司	798,543,856.38	7.44

中电大丰风力发电有限公司	658,751,452.95	6.13
华电国际山东物资有限公司	623,912,179.41	5.81
河北围场龙源建投风力发电有限公司	513,468,683.86	4.78
合 计	4,128,819,186.36	38.45

(四十二) 营业税金及附加

类 别	计缴标准	本期数	上期数
城建税	7%	25,747,249.17	10,058,903.48
教育费附加	3%	11,063,201.82	4,476,763.27
营业税	5%	9,978,898.34	5,703,043.96
地方教育费附加	1%	247,440.02	0.00
水利基金	0.1%	207,555.13	98,899.29
合 计		47,244,344.48	20,337,610.00

注：本账户本期发生额较上期发生额增加 26,906,734.48 元，增加 1.32 倍，主要系本期收入增加，相应营业税、城建税及地方教育费附加所致。

(四十三) 财务费用

类 别	本期数	上期数
利息支出	62,758,726.65	42,949,505.66
减：利息收入	23,780,866.48	19,871,732.78
加：手续费	19,644,393.98	10,979,588.17
加：汇兑损失	3,938,465.21	11,255,396.84
减：汇兑收益	481,620.24	3,555,592.45
其他	3,401.60	0.00
合 计	60,390,147.38	41,757,165.44

注：本账户本期发生额较上期发生额增加 18,632,981.94 元，增加 44.62%，主要系 2009 年度利息支出及手续费增加所致。

(四十四) 公允价值变动损益

项 目	本期数	上期数
-----	-----	-----

衍生工具价值变动损益	-3,799,936.91	-2,279,123.35
合 计	-3,799,936.91	-2,279,123.35

(四十五) 投资收益

1、投资收益按类别列示明细情况：

项 目	本期数	上期数
长期股权投资处置收益	202,564,768.42	263,132,327.16
处置金融及衍生品投资收益	8,184,317.60	2,490,471.77
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	3,739,120.65	0.00
合 计	214,488,206.67	265,622,798.93

2、截至 2009 年 12 月 31 日本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

3、按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
河北金风电控设备有限公司	2,099,249.70	0.00	本期确认联营企业投资收益
江西金力永磁科技有限公司	1,928,796.47	0.00	本期确认联营企业投资收益
上海颐成电力工程有限公司	-288,925.52	0.00	本期确认联营企业投资收益
合 计	3,739,120.65	0.00	

(四十六) 资产减值损失

名 称	本期数	上期数
坏账准备	31,044,614.86	119,052,293.87
存货跌价损失	1,405,342.02	9,014,294.55
合 计	32,449,956.88	128,066,588.42

注：本账户本期发生额较上期发生额减少 95,616,631.54 元，减少 74.66%，主要系坏账损失、存货跌价损失减少所致。

(四十七) 营业外收入

1、营业外收入按类别列示如下：

项 目	本期数	上期数
政府补助	53,790,806.50	22,054,874.34
固定资产处置利得	93,448.52	51,189.85
罚款收入	646,566.83	95,354.83

非同一控制下企业合并	1,346,919.56	0.00
其他	623,780.38	158,337.32
合 计	56,501,521.79	22,359,756.34

2、政府补助种类明细：

项 目	本期发生额	上期发生额
1、增值税减免收入	1,817,675.37	7,860,312.36
2、税收返款	164,025.62	0.00
3、纳税突出贡献企业奖	2,000,000.00	300,000.00
4、递延收益转入	19,858,753.51	6,451,991.46
5、科技配套发展资金贴息	0.00	1,985,270.52
6、贷款贴息	7,403,000.00	4,200,000.00
7、专利申报补贴	20,050.00	2,300.00
8、博士后工作站补贴	0.00	5,000.00
9、政府专项资金	17,395,302.00	1,250,000.00
10、项目建设奖金	100,000.00	0.00
11、国家扶持资金	5,032,000.00	0.00
合 计	53,790,806.50	22,054,874.34

注：①财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税[2008] 156号）规定：销售利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退 50%的政策。本期公司及所属控股子、孙公司可享受该优惠政策的单位名称：新疆金风科技股份有限公司、克什克腾旗汇风新能源有限责任公司、塔城天润风力发电有限公司、布尔津天润风电有限公司、达茂天润风电有限公司。

②政府补助--纳税突出贡献企业奖：公司于 2009 年 3 月 31 日收到乌鲁木齐经济技术开发区管理委员会拨付的纳税突出贡献企业奖，最具成长力奖以及工业十强奖共计 350,000.00 元。公司控股子公司内蒙金风收到内蒙古巴彦淖尔市临河区人民政府财政局拨付的奖金 1,650,000.00 元用于企业技术创新；

③政府补助-递延收益转入：详见“其他非流动负债--递延收益”。

④政府补助-贷款贴息：公司收到乌鲁木齐经济技术开发区经济贸易发展局拨付贴息 1,770,000.00；公司收到 2009 年第一批工业财政专项资金扶持贴息款 200,000.00 元；公司收到 2009 年第二批工业财政专项资金扶持贴息款 300,000.00 元；公司收到开发区财政拨付大型风电机组仿真及试验系统开发与研制及流动资金贷款贴息专项资金 3,033,000.00 元；公司控股子公司北京金风收到北京市工业促进局拨付贴息

2,100,000.00 元。

⑤政府补助-专项资金：公司控股子公司天源科创收到北京北京高成长企业自主创新专项资金 450,000.00 元；收到公司收到新疆自治区科技厅拨付的奖金 500,000.00 元用于国家新产品计划；公司收到乌鲁木齐市经济开发区拨付企业发展资金 2,745,302.00 元；

公司控股子公司西安金风收到西安市财政局 2009 年工业保增长专项资金 700,000.00 元；收到西安市财政局 250,000.00 元，依据市经发[2009]136 号下达关于 2009 年西安市工业发展专项资金第二批项目计划的通知。

公司控股子公司北京金风收到北京工业促进局项目拨款 1,000,000.00 元；收到中关村财政配套资金 400,000.00 元；收到 2.5MW 自主研发项目资金 1,950,000.00 元；收到开发区财政局产业扶持资金奖励 400,000.00 元；

⑥政府补助-企业扶持资金：公司收到企业扶持资金 402,000.00 元。收到开发区促进局产业扶持资金 4,630,000.00 元。

⑦政府补助-优秀项目建设奖金：公司控股子公司收到包头市稀土高新区管委会拨发的“2008 年优秀项目建设”奖金 100,000.00 元。

（四十八）营业外支出

项 目	本期数	上期数
非流动资产处置损失	9,302,205.76	174,963.29
其中：固定资产处置损失	5,944,498.53	174,963.29
无形资产处置损失	3,357,707.23	0.00
公益性捐赠支出	2,041,850.00	1,229,000.00
罚款支出	317,316.21	905,099.00
非常损失	212,100.00	0.00
其他支出	991,002.92	0.00
合 计	12,864,474.89	2,309,062.29

注：本账户本期发生额较上期发生额增加 10,555,412.60 元，增加 4.57 倍，主要系公司处置非流动资产增加所致。

（四十九）所得税

项 目	本期数	上期数
本年所得税费用	288,929,474.64	210,478,616.78
递延所得税费用	-88,974,691.25	-89,581,098.46
合 计	199,954,783.39	120,897,518.32

注：本账户本期发生额较上期发生额增加 79,057,265.07 元，增加 65.39%，主要系公司企业所得税增加所致。

(五十) 每股收益

项 目	基本每股收益		稀释每股收益	
	本期数	上期数	本期数	上期数
归属于普通股股东的净利润	1,745,579,515.29	906,407,438.39	1,745,579,515.29	906,407,438.39
期末股本总额	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00
每股收益	1.25	0.65	1.25	0.65

(五十一) 其他综合收益:

项 目	本期数	上期数
1. 可供出售金融资产	0.00	0.00
加: 当期利得(损失)金额	0.00	0.00
减: 前期计入其他综合收益当期转入利润的金额	0.00	0.00
2. 按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	568,834.00	0.00
3. 现金流量套期工具	0.00	0.00
加: 当期利得(损失)金额	0.00	0.00
减: 前期计入其他综合收益当期转入利润金额	0.00	0.00
当期转为被套期项目初始确认金额的调整额	0.00	0.00
4. 境外经营外币折算差额	7,893,496.00	-17,175,072.95
5. 与计入其他综合收益项目相关的所得税影响	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00
合 计	8,462,330.00	-17,175,072.95

(五十二) 合并现金流量附注

1、收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	133,648,090.62	63,593,210.50
其中主要项目:		
利息收入	23,780,866.48	19,871,732.78
其他往来	99,627,937.61	20,046,799.96

2、支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	555,011,964.48	277,364,108.08
其中主要项目:		
技术服务费	162,596,164.69	35,498,491.92
投标服务费	21,596,789.30	34,068,421.30
运输费	81,018,219.38	35,986,348.52
差旅费	27,675,869.97	9,504,432.17
咨询费	9,882,837.80	5,269,916.05
业务招待费	7,615,591.82	3,938,083.65
研究开发费	71,766,152.60	56,994,985.52

3、收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	3,992,287.06	3,238,021.58
其中主要项目:		
取得子公司等经营单位所收到的现金净额	2,508,418.32	3,238,021.58

4、支付的其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	219,220,223.74	0.00
其中主要项目:		
支付的远期外汇买卖手续费	682,706.35	0.00
支付的远期外汇买卖款项	218,537,517.39	0.00

5、收到的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	90,509,526.00	52,249,028.67
其中主要项目:		
政府补助	63,551,500.87	35,907,796.55

6、支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上期数
累积发生额	0.00	0.00
其中主要项目:	0.00	0.00

(五十三) 合并现金流量表补充资料

1、现金流量表补充资料

项 目	本期数	上期数
1. 将净利润调节为经营活动的现金流量:		
净利润	1,790,602,486.64	1,025,195,745.84

加：资产减值准备	32,449,956.88	128,066,588.42
固定资产折旧	67,473,197.50	52,520,566.69
无形资产摊销	14,658,001.94	26,001,458.25
长期待摊费用摊销	323,495.33	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”填列）	9,208,757.24	123,773.44
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”填列）	3,799,936.91	0.00
财务费用（收益以“-”填列）	62,758,726.65	42,949,505.66
投资损失（收益以“-”填列）	-214,488,206.67	-265,622,798.93
递延所得税资产的减少（增加以“-”填列）	-88,601,784.96	-90,192,947.79
递延所得税负债的增加（减少以“-”填列）	5,365,599.36	85,571,370.86
存货的减少（增加以“-”填列）	-733,365,540.66	-1,156,136,611.81
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	-295,977,361.44	-2,357,135,416.60
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	672,983,696.49	3,386,391,992.24
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	1,327,190,961.21	877,733,226.27
2. 不涉及现金收支的投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的年末余额	4,458,950,754.25	3,286,400,382.37
减：现金的年初余额	3,286,400,382.37	2,679,663,141.90
加：现金等价物的年末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的年初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物的净增加额	1,175,250,371.88	606,737,240.47

2、处置子公司及其他营业单位收到的现金净额

项 目	本期数	上期数
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	167,848,398.12	275,000,000.00
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金	167,848,398.12	275,000,000.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金	17,440,216.80	2,933,999.58

3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	150,408,181.32	272,066,000.42
------------------------	----------------	----------------

3、取得子公司及其他营业单位支付的现金净额

项 目	本期数	上期数
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	0.00	0.00
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金	0.00	0.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金	0.00	0.00
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00

4、现金和现金等价物

项 目	期末数	期初数
一、现金		3,286,400,382.37
其中：库存现金	116,972.68	101,680.05
可随时用于支付的银行存款	4,458,332,232.82	3,254,984,927.52
可随时用于支付的其他货币资金	501,548.75	31,313,774.80
二、现金等价物	0.00	0.00
其中：三个月到期的债券投资	0.00	0.00
三、现金和现金等价物余额	4,458,950,754.25	3,286,400,382.37
加：汇率变动对现金的影响	1,947,758.85	0.00
四、期末现金及现金等价物余额	4,460,898,513.10	3,286,400,382.37
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

①应收账款风险分析：

类 别	期 末 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
单项金额重大的应收账款	2,230,023,908.87	99.80	151,080,042.43	2,078,943,866.44
单项金额不重大但按信用风险特征组	609,363.76	0.03	304,681.88	304,681.88

合后该组合的风险较大的应收账款				
其他单项金额不重大的应收账款	3,751,012.09	0.17	281,330.30	3,469,681.79
合 计	2,234,384,284.72	100.00	151,666,054.61	2,082,718,230.11

类 别	期 初 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
单项金额重大的应收账款	2,327,845,869.50	99.89	127,343,627.39	2,200,502,242.11
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	2,506,496.30	0.11	1,253,248.15	1,253,248.15
其他单项金额不重大的应收账款	102,867.46	0.00	20,573.49	82,293.97
合 计	2,330,455,233.26	100.00	128,617,449.03	2,201,837,784.23

②本公司根据公司经营规模、业务性质及客户结算状况等确定单项金额重大的应收账款标准为 100 万元。

③单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款，该组合的确定依据为有明显特征表明该等款项难以收回。

④应收账款账龄分析如下：

账 龄	期 末 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
1年以内	1,617,665,547.12	72.40	80,883,277.36	1,536,782,269.76
1-2年	464,406,332.03	20.78	46,440,633.20	417,965,698.83
2-3年	126,062,923.81	5.64	18,909,438.57	107,153,485.24
3-4年	25,640,118.00	1.15	5,128,023.60	20,512,094.40
4-5年	609,363.76	0.03	304,681.88	304,681.88
合 计	2,234,384,284.72	100.00	151,666,054.61	2,082,718,230.11

账 龄	期 初 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
1年以内	2,145,474,353.58	92.07	107,273,717.68	2,038,200,635.9
1-2年	145,716,353.60	6.25	14,571,635.36	131,144,718.24
2-3年	36,655,162.32	1.57	5,498,274.35	31,156,887.97
3-4年	102,867.46	0.00	20,573.49	82,293.97

4-5 年	2,506,496.30	0.11	1,253,248.15	1,253,248.15
合 计	2,330,455,233.26	100.00	128,617,449.03	2,201,837,784.23

⑤本报告期应收账款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位。

单位名称	与本公司关系	所欠金额	占应收账款总额的比例 (%)
新疆风能有限责任公司	公司股东	68,150,843.16	3.05
中材科技风电叶片有限公司	公司股东之子公司	261,755.00	0.00
中水白城风电发展有限公司	公司股东之子公司	6,845,071.10	0.31
合 计		75,257,669.26	3.36

⑥应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	所欠金额	欠款时间	占应收账款总额的比例 (%)
中电大丰风力发电有限公司	销售客户	146,986,124.76	2009 年	6.58
华润电力风能(惠来)有限公司	销售客户	115,404,033.11	2009 年	5.16
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	106,910,875.00	2009 年	4.78
中电投东北新能源发展有限公司	销售客户	93,215,345.00	2009 年	4.17
国华巴彦淖尔(乌拉特中旗)风电有限公司	销售客户	84,629,721.10	2009 年	3.79
合 计		547,146,098.97		24.48

⑦应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	106,910,875.00	4.78
合 计		106,910,875.00	4.78

2、其他应收款

①其他应收款风险分析：

类 别	期 末 数			
	金 额	比 例	坏账准备	净 额
单项金额重大的其他应收款	340,962,973.61	97.94	23,614,106.36	317,348,867.25
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00

类 别	期 末 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
其他单项金额不重大的其他应收款	7,155,917.16	1.96	405,595.85	6,750,321.31
合 计	348,118,890.77	100.00	24,019,702.21	324,099,188.56

类 别	期 初 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
单项金额重大的其他应收款	140,164,448.74	98.82	9,243,259.95	130,921,188.79
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00
其他单项金额不重大的其他应收款	1,674,263.86	1.18	83,713.19	1,590,550.67
合 计	141,838,712.60	100.00	9,326,973.14	132,511,739.46

②本公司根据公司经营规模、业务性质及客户结算状况等确定单项金额重大的其他应收款标准为 100 万元。

③单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款,该组合的确定依据为有明显特征表明该等款项难以收回。

④其他应收款账龄分析如下:

账 龄	期 末 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
1 年以内	216,595,237.28	62.22	10,829,761.86	205,765,475.42
1-2 年	130,974,153.49	37.62	13,097,415.35	117,876,738.14
2-3 年	347,500.00	0.10	52,125.00	295,375.00
3-4 年	202,000.00	0.06	40,400.00	161,600.00
合 计	348,118,890.77	100.00	24,019,702.21	324,099,188.56

账 龄	期 初 数			
	金 额	比 例	坏 账 准 备	净 额
1 年以内	97,344,462.33	68.63	4,867,223.11	92,477,239.22
1-2 年	44,289,750.27	31.23	4,428,975.03	39,860,775.24

2-3 年	202,500.00	0.14	30,375.00	172,125.00
3-4 年	2,000.00	0.00	400.00	1,600.00
合 计	141,838,712.60	100.00	9,326,973.14	132,511,739.46

⑤其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	所欠金额	欠款时间	占其他应收款总额的比例 (%)
北京天润新能投资有限公司	子公司	329,144,153.49	2008 年	94.55
艾尔姆玻璃纤维制品(新疆)有限公司	租赁	3,435,000.00	2009 年	0.99
中金招标有限公司	招投标	3,116,000.00	2009 年	0.90
华电国际山东物资有限公司	招投标	800,000.00	2009 年	0.23
张玮	公司员工	741,928.42	2009 年	0.21
合 计		337,237,081.91		96.88

⑥其他应收关联方款项情况

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例 (%)
北京天润新能投资有限公司	子公司	329,144,153.49	94.55
西安金风科技有限公司	子公司	695,718.41	0.20
合 计		329,839,871.90	94.75

3、长期股权投资

①长期股权投资明细列示如下：

被投资单位	核算方法	初始投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
北京金风科 创设风电备 有限公司	成本法	50,000,000	350,000,000	0	350,000,000	100	100	无	0	0	130,000,000
内蒙古金风科 技有限公司	成本法	23,000,000	150,000,000	0	150,000,000	100	100	无	0	0	0

德国金风能 有限责任公司	成本法	1,031,840	105,304,460	0	105,304,460	100	100	无	0	0	0
北京天海新能 投资有限公司	成本法	50,000,000	331,600,000	0	331,600,000	100	100	无	0	0	0
北京天源科 创风电技术 有限公司	成本法	26,600,000	26,600,000	50,560,000	77,160,000	83.33	83.33	无	0	0	17,500,000
新疆天运风 电设备配送 有限公司	成本法	4,000,000	4,000,000	0	4,000,000	100	100	无	0	0	0
甘肃金风风 机制造有限 责任公司	成本法	88,600,000	88,600,000	0	88,600,000	100	100	无	0	0	0
西安金风科 技有限公司	成本法	60,000,000	60,000,000	0	60,000,000	100	100	无	0	0	0
南京金风科 技有限公司	成本法	116,000,000	116,000,000	0	116,000,000	100	100	无	0	0	0
国水投资集团 西安风电设备 股份有限公司	成本法	22,000,000	22,000,000	-15,000,000	7,000,000	467	467	无	0	0	0
北京天诚司创 电气有限公司	成本法	7,500,000	7,500,000	0	7,500,000	75	75	无	0	0	0
乌鲁木齐金 风天翼风电 有限公司	成本法	5,000,000	0	5,000,000	5,000,000	100	100	无	0	0	0
酒泉鑫茂科 技风电设备制 造有限公司	成本法	1,000,000	0	1,000,000	1,000,000	5	5	无	0	0	0
北京金风天 通进出口贸易 有限公司	成本法	3,000,000	0	3,000,000	3,000,000	100	100	无	0	0	0

江苏金风风电设备制造有限公司	成本法	65,000,000	0	65,000,000	65,000,000	100	100	无	0	0	0
天运风电(北京)物流有限公司	成本法	4,000,000	0	4,000,000	4,000,000	100	100	无	0	0	0
河北金风电控设备有限公司	权益法	7,645,088	3,171,188	8,269,874.87	11,441,062.87	27.22	27.22	无	0	0	0
江苏辰风新材料科技有限责任公司	权益法	17,500,000	0	17,500,000	17,500,000	35	35	无	0	0	0
江西金力永磁科技有限公司	权益法	34,000,000	0	35,928,796.47	35,928,796.47	34	34	无	0	0	0
合计	—	585,876,928	1,264,775,648	175,238,671.34	1,440,034,319.34	—	—	—	0	0	148,000,000

②期末未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

③本公司向投资企业转移资金的能力未受到限制。

④本公司无限售条件的长期股权投资。

4、营业收入、营业成本

项 目	本期数	上期数
营业收入		
其中：主营业务收入	9,459,377,743.44	5,817,399,036.55
其他业务收入	16,697,814.24	20,256,353.60
合 计	9,476,075,557.68	5,837,655,390.15
营业成本		
其中：主营业务成本	7,626,222,587.94	4,473,854,713.24
其他业务支出	6,153,330.18	5,745,552.75
合 计	7,632,375,918.12	4,479,600,265.99

①按业务类别列示的主营业务：

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务：	9,459,377,743.44	7,626,222,587.94	5,817,399,036.55	4,473,854,713.24
风机收入	8,130,964,788.51	6,402,347,205.98	5,677,540,250.79	4,351,408,166.37
发电收入	7,656,837.62	5,306,549.74	5,190,147.70	2,003,384.14
风机配件收入	733,581,117.31	673,911,881.37	134,668,638.06	120,443,162.73
风机子件收入	587,175,000.00	544,656,950.85	0.00	0.00

②公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
中电投东北新能源发展有限公司	798,543,856.38	8.43
中电大丰风力发电有限公司	658,751,452.95	6.95
河北围场龙源建投风力发电有限公司	513,468,683.86	5.42
江西中电投新能源发电有限公司	449,571,214.57	4.74
山西云光风电有限责任公司新荣小窑山风电场	323,171,196.60	3.41
合 计	2,743,506,404.36	28.95

5、投资收益

项 目	本期数	上期数
长期股权投资处置收益	12,750,000.00	0.00
处置金融及衍生品投资收益	8,184,317.60	2,490,471.77
成本法核算的长期股权投资收益	148,000,000.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	4,028,046.17	0.00
合 计	172,962,363.77	2,490,471.77

①按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
北京金风科创设风电备有限公司	130,500,000.00	0.00	本期取得子公司利润分配
北京天源科创风电技术有限公司	17,500,000.00	0.00	本期取得子公司利润分配
合 计	148,000,000.00	0.00	—

②按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
河北金风电控设备有限公司	2,099,249.70	0.00	本期确认联营企业投资收益
江西金力永磁科技有限公司	1,928,796.47	0.00	本期确认联营企业投资收益
合 计	4,028,046.17	0.00	--

6、母公司现金流量表的补充资料

项 目	本期数	上期数
1. 将净利润调节为经营活动的现金流量:		
净利润	1,096,621,226.02	709,242,204.31
加: 资产减值准备	37,741,334.65	94,240,302.33
固定资产折旧	20,753,295.92	15,880,104.91
无形资产摊销	7,065,157.57	4,037,051.38
长期待摊费用摊销	0.00	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”填列)	9,186,160.71	114,106.08
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	0.00	0.00
公允价值变动损失(收益以“-”填列)	3,799,936.91	0.00
财务费用(收益以“-”填列)	11,956,618.87	18,464,802.65
投资损失(收益以“-”填列)	-172,962,363.77	-2,490,471.77
递所得税资产的减少(增加以“-”填列)	-38,667,469.25	-44,384,683.02
递延所得税负债的增加(减少以“-”填列)	0.00	0.00
存货的减少(增加以“-”填列)	-418,996,721.10	-592,066,809.48
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-110,770,012.48	-1,677,192,233.19
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	516,224,891.86	2,187,265,741.43
其他	0.00	
经营活动产生的现金流量净额	961,971,983.91	713,110,115.63
2. 不涉及现金收支的投资和筹资活动:		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	2,215,798,077.95	1,643,067,065.83

减:现金的期初余额	1,643,067,065.83	2,573,341,458.73
加:现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减:现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物的净增加额	572,731,012.12	-930,274,392.90

九、关联方关系及其交易

(一) 关联方关系

1、本公司主要股东的基本情况:

单位:人民币万元

子(孙)公司名称	组织机构代码	注册地	业务性质	注册资本	合计持股比例(%)	合计表决权比例(%)
新疆风能有限责任公司	22860107-2	乌鲁木齐市公园北街162号	风力发电; 太阳能发电; 电子工程专业承包; 起重设备安装工程专业承包; 水利水电机电设备安装工程专业承包; 货物及技术的进出口业务; 计算机软件的开发和销售; 发电成套设备、矿产品、化工产品的销售; 新能源技术的开发、研究、推广服务	9,000	18.27	18.27
中国水利投资集团公司	10000376-x	北京市宣武区白广路二条12号	水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程的投资; 实业投资咨询; 资产托管; 投资顾问; 机械成套设备及配件的制造、销售; 自营和代理各类商品及技术的进出口业务; 经营进料加工和“三来一补”业务; 经营对销贸易和转口贸易; 承包境外水利电力工程和境外国际招标工程; 上诉境外工程所需的设备、材料出口; 对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员	272,050.20	15.75	15.75

2、本企业的子(孙)公司情况

单位:人民币万元

公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例(%)	组织机构代码
北京金风科创风电设备有限公司	法人独资	有限责任公司	北京市经济技术开发区贵园里13号楼305室	武钢	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	35,000	100	100	78480106-7
内蒙古金风科技有限公司	法人独资	有限责任公司	包头稀土高新区幸福南路83号	武钢	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	15,000	100	100	78707257-6
德国金风风能有限责任公司	法人独资	有限责任公司	德国萨尔州萨尔布吕肯市萨尔路尔鲁克斯街15号	—	大型风力发电机组的研发、技术咨询、技术服务、进出口代理	35万欧元	100	100	—
Vensys Windenergie Geschäftsführungs GmbH		有限责任公司	Germany		投资公司	2.50万欧元	100	100	—
Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG		有限责任公司	Germany		风力发电建设、风力发电运营	1万欧元	100	100	-

Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft mbH & Co. KG		有限 责任 公司	Germany		风力发电建设、风力发电运营	1万欧元	90	90	—
VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltungs-GmbH		有限 责任 公司	Germany		投资公司	250万欧元	90	90	—
Vensys Elektrotechnik GmbH			Dieselstrasse 12, 49356 Diepholz, Germany		有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务,特别是风机以及相关服务和相关咨询。	10万欧元	90	90	—
北京天润新能投资有限公司	法人 独资	有限 责任 公司	北京市海淀区大柳树富海中心 2 号楼 1201	武钢	法律、行政法规、国务院决定禁止的,不得经营	33,160	100	100	6605082-5
新疆天运风电设备配送有限公司	法人 独资	有限 责任 公司	乌鲁木齐经济技术开发区上海路 107 号	王明	货物运输代理、仓储服务、装卸服务	400	100	100	66360853-5
美国金风有限公司		有限 责任 公司	美国		风力发动机的市场开发、风机销售等	0	100	100	-
澳大利亚金风有限公司		有限 责任 公司	澳大利亚		风力发动机的销售和市场开发,及相关的投资和服务业务	0	100	100	-
北京天源科创风电技术有限责任公司	联 营	有限 责任 公司	北京市海淀区大柳树富海中心 3 号楼 1302、1303、1304 号	武钢	货物进出口; 法律、行政法规、国务院决定禁止的,不得经营	4,500	70	70	78097296-9
甘肃金风风电设备制造有限公司	法人 独资	有限 责任 公司	酒泉市肃州区工业园区西园	石勘清	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、设备安装、技术开发、咨询、服务、转让	8,860	100	100	67082427-9
西安金风科技有限公司	法人 独资	有限 责任 公司	西安市经开区泾渭工业园陕汽路西段	刘平	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售; 大型风力发电机组的设计安装、技术开发、咨询服务、技术转让	6,000	100	100	67326704-1
南京金风科技有限公司	法人 独资	有限 责任 公司	南京市江宁区科学园天元路 118 号	郭健	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、安装及技术服务	11,600	100	100	67901502-1
北京天诚同创电气有限公司	联 营	有限 责任 公司	北京市北京经济技	李玉琢	生产、研发、销售配	1,000	75	75	68285512-8

公司		任公司	术开发区科创三街 10号3幢		电开关控制设备、风 力发电机组的控制系 统、变压器等及产品 的技术服务				
达茂旗天润风电有限公司	法人 独资	有限责 任公司	达茂旗明安镇希日 朝鲁嘎查	刘同良	风力发电项目的开 发、投资、建设、经 营、管理。	10,000	100	100	66073325
商都县天润风电有限公司	合营	有限责 任公司	商都县屯垦队镇北部合 兴村	刘玮	风力发电项目的开 发、投资、建设、经 营、管理	8,400	51	51	66317305
布尔津天润风电有限公司	法人 独资	有限责 任公司	布尔津县五彩滩路	王海波	风力发电项目的开 发、投资、建设、经 营、管理	5,750	100	100	66662553
哈密天润新能源有限公司	法人 独资	有限责 任公司	哈密市广东工业 园区	刘玮	风力、太阳能发电 的开发、投资、经 营管理	200	100	100	6728743
镶黄旗天润风电有限公司	法人 独资	有限责 任公司	新宝拉格镇	王海波	风力发电项目的开 发、投资、建设、经 营、管理	100	100	100	6808909
瓜州天润风电有限公司	法人 独资	有限责 任公司	瓜州县县府街财 政局后楼	刘玮	风力发电项目的开 发 投资建设经营管理	2000	100	100	6865002-8
塔城天润新能源有限公 司	法人 独资	有限责 任公司	新疆塔城地区额 敏县上户路	刘玮	风力、太阳能开发、 投资、发电	100	100	100	68273851-1
通榆富汇风能有限公司	联营	有限责 任公司	通榆县经济开发 区	王海波	风力发电、供电和 售电以及开展 CDM 项目及其他新能源 项目的建设	20,000	51	51	69100782-5
赤峰市汇风新能源有限公司	联营	有限责 任公司	赤峰市红山区南新街 办事处东安小区辽河 综合楼		风力发电；风力发电 项目的开发、建设	6,400	51	51	-
前郭富汇风能有限公司	联营	有限责 任公司	内蒙古前郭尔罗 斯蒙古族自治县 乌兰大街 134 号	王海波	风力发电及设备销 售、风力发电发展 技术、咨询培训、 技术服务、风力发 电的研究开发及工 程配套服务	9,500	51	51	66010690-0
苏尼特右旗天润龙风电 有限公司	联营	有限责 任公司	苏尼特右旗赛汉 塔后镇农行四楼	王海波	风力发电经营、风力 发电开发	100	51	51	69285588-5
内蒙古巴彦淖尔富 汇风能电力有限公司	联营	有限责 任公司	巴彦淖尔市临河区 新华东路	杨宇	风力发电技术咨询、 培训、技术服务；风	4,000	51	51	-

					力发电的研究、开发及工程配套服务				
Vensys Energy AG		有限责任公司	Saar-Lor- Lux Str. 15, 66115 Saarbrücken,	—	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务,特别是风机以及相关服务和相关咨询。	500万欧元	70	70	
天润美国有限公司 (TianRun USA, Inc)	法人独资	有限责任公司	Capital Professional Building, 590 Park street, Suit 6, St. Paul, Minnesota 55103, U.S	—	风力发电经营、风力发电开发	150万美元	100	100	68605002-8
天润UILK有限责任公司	中外合营	有限责任公司	PO Box9, Gary, South Dakota 57237, U.S	—	风力发电经营、风力发电开发	200万美元	75	75	68273851-1
美国 UILK 风电场	中外合营	有限责任公司	266 State Highway 30, Pipestone, Minnesota 56164, U.S	—	风力发电经营、风力发电开发	1万美元	72.75	72.75	69100782-5
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	法人独资	有限责任公司	乌鲁木齐市达坂城区达坂城镇	崔新雅	风电项目建设、经营管理	500	100	100	683365-5
北京金风天通进出口贸易有限公司	法人独资	有限责任公司	北京市北京经济技术开发区康定街19号1号楼310-311室	曹志刚	销售机械设备(汽车除外)、五金交电、货物进出口、技术进出口、代理进出口	300	100	100	686350-7
江苏金风风电设备制造有限公司	法人独资	有限责任公司	江苏大丰市开发区南翔路南侧	郭健	大型风力发电机组及零部件的制造; 风电设备安装、维修; 技术开发、咨询、转让服务	6500	100	100	69677198-8
天润风电(北京)物流有限公司	法人独资	有限责任公司	北京市北京经济技术开发区康定街19号1号楼106	吴凯	普通货运; 大型物件运输、仓储服务、装卸服务、汽车租赁	400	100	100	69961511-2
乌鲁木齐天润风电有限公司	法人独资	有限责任公司	乌鲁木齐市达坂城区达坂城镇	刘玮	风电项目建设、经营、管理	200	100	100	69343702-8
塔城天润风电有限公司	法人独资	有限责任公司	额敏县喇嘛昭乡	刘玮	风力发电, 风力发电项目的开发, 建设	100	100	100	69343340-6
赤峰市汇风新能源有限公司	联营	有限责任公司	赤峰市红山区南新街办事处东安小区辽河综合楼	王海波	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	640	51	51	66733006-7
上海颐成电力工程有限公司	合营	有限责任公司	浦东新区芦潮乡镇	王海波	风力、工业建筑工程安装及施工管理, 风力发电项目建设	500	51	51	68877754-6

北京兴启源节能科技有限公司	联营	有限责任公司	北京市海淀区知春路6号锦秋国际大厦A座A07室	技术开发、转让、咨询、服务、销售计算机及辅助设备计算机软件、通讯设备、机械设备等	1250	56	56	-
勃利县双星风电开发有限责任公司	法人独资	有限责任公司	勃利县电业局农电公司	风力发电技术咨询、服务开发、机电产品销售	50	100	100	-
伊春太阳风新能源有限公司	联营	有限责任公司	黑龙江省伊春市新青区光明大街208室	风力发电、设备销售及代理、风电技术、咨询服务、风力发电厂工程配套服务、其他可再生能源技术咨询服务等	7500	66	66	-

(3) 不存在控制关系的关联方

关联方名称	与本公司关系
河北金风电控设备有限公司	参股公司
国水投资集团包头风电科技有限公司	参股公司
国水投资集团西安风电设备股份有限公司	参股公司
江西金力永磁科技有限公司	参股公司
甘南县富汇风能有限公司	参股公司
吉林同力风力发电公司	参股公司
江苏辰风新材料科技有限责任公司	参股公司
上海颐成电力工程有限公司	参股公司
新疆羲之翔风能科技有限公司	公司第一大股东之子公司
北京欧伏电气设备有限公司	控股子公司股东
上海成瑞投资有限公司	控股孙公司股东
赤峰中人风能有限公司	控股孙公司股东

(二) 关联方交易事项

1、销货

关联方名称	本期数		上期数	
	金额	占当期销货比例	金额	占上期销货比例
新疆风能有限责任公司	124,260,769.20	1.20%	561,974.35	0.00%
河北金风电控设备有限公司	0.00	0.00	13,716,239.32	0.13%

合 计	124,260,769.20	1.20%	14,278,213.67	0.13%
-----	----------------	-------	---------------	-------

2、购货

关联方名称	本期数		上期数	
	金额	占当期购货比例	金额	占上期购货比例
北京欧伏电气设备有限公司	24,662,229.74	0.20%	0.00	0.00%
合 计	24,662,229.74	0.20%	0.0	0.00%

3、接受劳务

关联方名称	本期数	上期数
河北金风电控设备有限公司	24,762,605.19	22,452,136.74
新疆风能有限责任公司	400,000.00	0.00
合 计	25,162,605.19	22,452,136.74

4、提供劳务

关联方名称	本期数	上期数
新疆风能有限责任公司	159,500.00	0.00
合 计	159,500.00	0.00

5、租赁

关联方名称	本期数	上期数
新疆风能有限责任公司	0.00	10,000.00
合 计	0.00	10,000.00

6、接受担保

企业名称	关联方关系性质	交易内容	金 额		担保终止日
			本期发生额	上期发生额	
中国水利投资集团公司	公司股东	接受担保	-15,000,000.00	-15,000,000.00	2012.12.27

7、销售资产

关联方名称	本期数	上期数
新疆风能有限责任公司	40,876,141.83	0.00
合 计	40,876,141.83	0.00

(三) 关联方应收应付款项余额

所属账户	关联方名称	期末数	占该账项百分比 (%)	款项内容
应收帐款	新疆风能有限责任公司	68,175,343.16	2.35	货款
应收帐款	河北金风电控设备有限公司	802,400.00	0.03	货款
预付账款	北京欧伏电气设备有限公司	377,772.26	0.05	货款
预付账款	新疆风能有限责任公司	1,560,000.00	0.21	货款
其他应收款	上海成瑞投资有限公司	18,360,000.00	20.87	往来款
应付账款	河北金风电控设备有限公司	16,473,379.96	0.82	货款
应付账款	新疆风能有限责任公司	80,000.00	0.00	货款
应付账款	北京欧伏电气设备有限公司	8,256,427.20	0.41	货款
其他应付款	上海成瑞投资有限公司	21,188,186.21	19.59	往来款
其他应付款	赤峰中人风能有限公司	37,341,510.46	34.52	往来款
其他应付款	上海颐成电力工程有限公司	637,620.12	0.59	往来款

所属账户	关联方名称	期初数	占该账项百分比 (%)	款项内容
应收账款	新疆风能有限责任公司	3,000.00	0.00	货款
应收账款	河北金风电控设备有限公司	802,400.00	0.03	货款
预付账款	北京欧伏电气设备有限公司	0.00	0.00	
预付账款	新疆风能有限责任公司	0.00	0.00	
其他应收款	上海成瑞投资有限公司	7,000,000.00	2.42	借款
应付账款	河北金风电控设备有限公司	2,833,700.00	0.21	货款
应付账款	新疆风能有限责任公司	0.00	0.00	
应付账款	北京欧伏电气设备有限公司	0.00	0.00	
其他应付款	上海成瑞投资有限公司	0.00	0.00	
其他应付款	赤峰中人风能有限公司	0.00	0.00	
其他应付款	上海颐成电力工程有限公司	0.00	0.00	

十一、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债

公司报告期内无重大诉讼及重大未决诉讼或仲裁事项。

公司对外担保事项

公司报告期内担保情况如下：

①2008年2月19日，公司2007年度股东大会审议并通过《关于收购德国 VENSYS 能源股份公司并为德国金风风能有限公司提供担保的议案》，同意为全资子公司德国金风风能有限责任公司收购德国 VENSYS 能源股份公司的贷款提供担保，担保金额为 4,280 万欧元，担保期至 2011 年，德国金风风能有限责任公司已于 2008 年 3 月、4 月分两次获得贷款，取得贷款金额为 3,634 万欧元，截止 2009 年 12 月 31 日应付利息 49.10 万欧元。

②2008年12月18日，公司2008年度第三次临时股东大会审议通过《关于北京天润新能投资有限公司为达茂国产示范风电场项目贷款提供担保的议案》，同意全资子公司北京天润新能投资有限公司为其全资子公司达茂天润建设的达茂国产示范风电场项目贷款提供担保，担保金额为 3 亿元，担保期至 2020 年。

③2009年4月14日，公司2008年度股东大会审议并通过《关于为德国金风风能有限公司贷款提供担保的议案》，同意公司向中国银行新疆分行申请开立以公司全资子公司德国金风风能有限公司为被担保人，中国银行法兰克福分行为受益人的融资性保函，期限一年，公司已于 2009 年 6 月 30 日出具该融资性保函，担保金额为 2,000 万欧元，德国金风风能有限公司取得贷款金额为 740 万欧元，截止 2009 年 12 月 31 日应付利息 2.27 万欧元。

④2009年4月14日，公司2008年度股东大会审议通过《关于为子公司代为出具保函的议案》，同意公司代全资子公司北京金风科创风电设备有限公司、内蒙古金风科技有限公司、新疆天运风电设备配送有限公司和控股子公司北京天源科创风电技术有限责任公司向银行申请出具保函用于风电场项目设备销售及运输的投标、履约、预付款、质量保证等（包括但不限于投标保函、履约保函、质量保函、预付款保函等），自公司股东大会通过之日起一年内上述保函总额度不超过 28 亿元（保函期限三年（含）以内），截止报告期末，公司为子公司出具保函 67,748.37 万元，具体情况如下：

- a. 公司为全资子公司北京金风科创风电设备有限公司出具履约保函 63,176.87 万元。
- b. 公司为控股子公司北京天源科创风电技术有限责任公司出具履约保函 4,531.50 万元。
- c. 公司为全资子公司新疆天运风电设备配送有限公司出具履约保函 40.00 万元。

其他或有负债

截止资产负债表日，公司对外签订的保函中，人民币保函总额为 318,778 万元。其中：质

量保证期保函 39,825 万元，履约保函 237,524 万元，预付款银行保函 30,921 万元，投标保证金保函 10,508 万元；美元保函总额为 48.65 万美元，其中：履约保函 48.65 万美元；欧元保函总额为 6,280 万欧元，其中：融资性保函 6,280 万欧元。

十二、承诺事项

公司资产负债表日无重大对外承诺事项。

十三、资产负债表日后事项

2009 年度利润分配方案：公司以 2009 年末总股本 1,400,000,000.00 股计算，按每 10 股送 6 股派 1.00 元(含税)分配。尚余 2009 年度合并可供分配利润在各子公司利润分回母公司后，公司将依照相关规定，以现金方式进行分配。

十四、其他重大事项

(一)新疆金风科技股份有限公司(以下简称甲方)和艾尔姆玻璃纤维制品(天津)有限公司(以下简称乙方)签定租赁合作协议，乙方租赁甲方叶片厂整体资产，租用期限为 5 年，租赁的计算起点为租赁资产的交付日(2007 年 8 月 1 日)，年租金 7,500,000.00 元。

(二)新疆金风科技股份有限公司(以下简称甲方)和艾尔姆玻璃纤维制品(天津)有限公司(以下简称乙方)签定租赁合作协议，乙方租赁甲方叶片厂二期整体资产，租用期限为 5 年，租赁的计算起点为租赁资产的交付日(2008 年 10 月 1 日)，年租金 7,500,000.00 元。

(三)新疆金风科技股份有限公司(以下简称甲方)和艾尔姆玻璃纤维制品(天津)有限公司(以下简称乙方)于 2009 年 8 月 1 日改签乙方租赁甲方叶片厂一期租赁合作协议，将原年租金 7,500,000.00 元，改签为年租金 7,050,000.00 元，租赁期为一年。于 2008 年 10 月 1 日改签乙方租赁甲方叶片厂二期租赁合作协议，将原年租金 7,500,000.00 元，改签为年租金 7,050,000.00 元，租赁期为一年。

(四)公司第一大股东新疆风能有限责任公司将所持有的公司 12,789 万股(占公司总股本的 9.135%)限售流通股质押给中国建设银行股份有限公司新疆分行营业部用于固定资产贷款，本次股权质押已于 2008 年 11 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理了质押登记手续。

(五) 本期发生的非同一控制下企业合并

1、北京天润新能投资有限公司第一届董事会第二十三次会议于 2009 年 4 月 25 日召开，审议并通过关于《收购勃利县双星风电开发有限责任公司股权》的决议，同意公司收购勃利县双星风电开发有限责任公司，收购总价为 612.50 万元：

①被购买方企业的基本情况：勃利县双星风电开发有限责任公司成立于 2009 年 3 月，注册资本为 50 万元，北京天润新能投资有限公司以 367.50 万元受让自然人吴俊发持有的勃利县双星风电开发有限责任公司 60.00% 股权；以 245.00 万元受让自然人陈永平持有的勃利县双星风电开发有限责任公司 40.00% 股权。

②合并日：2009 年 7 月 8 日

③收购对价形式：

截止 2009 年 12 月 31 日，公司已支付对价 550 万现金，剩余 62.5 万元，公司与转让股东尚在商议当中。收购日的账面净资产价值为 494,310.50 元。

④被合并方可辨认资产负债状况：

项 目	年初账面余额 (上年发生额)	购买日的账面价值 (合并当期期初至合并日)
资产总额	0.00	499,959.50
负债总额	0.00	5,649.00
所有者权益金额	0.00	494,310.50
收入	0.00	0.00
净利润	0.00	-5,689.50
现金流量净额	0.00	167,959.50

⑤商誉为 5,005,689.50 元，确定过程如下：

控股子公司净资产为：	494,310.50 元
公司应享有净资产金额为：	$494,310.50 \times 100\% = 494,310.50$ 元
公司实际出资：	5,500,000.00 元
商誉：	5,005,689.50 元

2、北京天润新能投资有限公司第一届董事会第二十五次会议于 2009 年 6 月 29 日召开，审议并通过关于《北京兴启源节能科技有限责任公司股权转让》的决议，同意公司收购北京兴启源节能科技有限责任公司，收购总价为 700 万元：

①被购买方企业的基本情况：北京兴启源节能科技有限责任公司成立于 2004 年 11 月 15 日，注册资本 1,250.00 万元，北京天润新能投资有限公司与北京兴和明鑫咨询有限公司及湖北三环发展股份有限公司约定受让其对北京兴启源节能科技有限责任公司认缴未交的注册资本 700.00 万元。

②合并日：2009 年 8 月 19 日

③合并对价形式：

以支付 700 万元作为收购对价，收购日的账面净资产价值为 11,661,463.49 元。

④被合并方可辨认资产负债状况：

项目	年初账面余额 (上年发生额)	购买日的账面价值 (合并当期期初至合并日)
资产总额	4,862,924.09	11,741,398.49
负债总额	9,935.00	79,935.00
所有者权益金额	4,852,989.09	11,661,463.49
收入	429,400.00	0.00
净利润	-864,767.89	-191,525.60
现金流量净额	227,504.81	18,416.35

⑤商誉为 469,580.45 元，确定过程如下：

控股子公司增资扩股后净资产为：	11,661,463.49 元
公司应享有净资金额为：	$11,661,463.49 \times 56\% = 6,530,419.55$ 元
公司实际出资：	7,000,000.00 元
商誉：	469,580.45 元

3、北京天润新能投资有限公司第一届董事会临时会议于 2009 年 5 月 10 日召开，审议并通过关于《投资成立天润美国有限公司》的决议，同意公司成立天润美国有限公司并以天润美国全资控股子公司作为投资主体，以货币资金出资 150 万美元向 TIAN RUN UILK LLC(天润 UILK 有限责任公司)出资，持有该公司 75%的股权。同时以 TIAN RUN UILK LLC(天润 UILK 有限责任公司)为投资主体，收购位于美国明尼苏达州的 UILK WIND FARM(美国 UILK 风电场)项目。

①被购买方企业的基本情况：TIAN RUN UILK LLC(天润 UILK 有限责任公司)成立于 2009 年 3 月 24 日。UILK WIND FARM (美国 UILK 风电场)成立于 2008 年 6 月 2 日。

②合并日：2009 年 8 月 3 日

③收购对价形式：以支付 150 万美元作为收购对价。收购日的账面净资产价值为 1,783,535.28 元。

④被合并方可辨认资产负债状况：

项目	年初账面余额 (上年发生额)	购买日的账面价值 (合并当期期初至合并日)
资产总额	0.00	3,213,205.17
负债总额	0.00	1,429,669.89
所有者权益金额	0.00	1,783,535.28
收入	0.00	0.00
净利润	0.00	-101,730.32
现金流量净额	0.00	393,613.65

⑤商誉为 777,080.02 元，确定过程如下：

控股子公司增资扩股后净资产为： $2,000,000+300-(216,703.93+45.79)-15=1,783,535.28$ 美元

公司应享有净资金额为： $(-216,703.93-45.79)*0.7*0.75-15*0.97*0.75+1,500,000=1,386,195.48$ 美元

公司实际出资： $1,500,000.00$ 美元

商誉： $113,804.52$ 美元

折算汇率 6.8282

$777,080.02$ 元

十五、补充资料

1、非经常性损益项目明细表

明 细 项 目	本期数	上期数
1. 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-9,208,757.24	-123,772.44
2. 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	0.00	0.00
3. 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	51,973,131.13	14,194,561.98
4. 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	0.00
5. 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,346,919.56	0.00
6. 非货币性资产交换损益	0.00	0.00
7. 委托他人投资或管理资产的损益	0.00	0.00

8. 因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	0.00
9. 债务重组损益	0.00	0.00
10. 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	0.00
11. 交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	0.00
12. 同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	0.00
13. 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	0.00
14. 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,384,380.69	211,348.42
15. 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	0.00
16. 对外委托贷款取得的损益	0.00	0.00
17. 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	0.00
18. 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	0.00
19. 受托经营取得的托管费收入	0.00	0.00
20. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,291,921.92	-1,880,407.85
21. 其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	0.00
合 计	46,203,752.22	12,401,730.11
减:非经常性损益相应的所得税	4,111,250.78	933,285.39
减:少数股东享有部分	530,674.03	1,082,323.30
非经常性损益影响的净利润	41,561,827.41	10,386,121.42
报表净利润	1,790,602,486.64	1,025,195,745.84
减:少数股东损益	45,022,971.36	118,788,307.45
归属于母公司股东的净利润	1,745,579,515.28	906,407,438.39
非经常性损益占同期归属于母公司股东净利润比例	2.38%	1.15%
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	1,704,017,687.87	896,021,316.97

2、净资产收益率和每股收益

期间	财务指标	净资产收益率	每股收益(人民币元/股)	
		加权平均	基本每股收益	稀释每股收益
本期数	归属于公司普通股股东的净利润	0.3956	1.25	1.25
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.3861	1.22	1.22
上期数	归属于公司普通股股东的净利润	0.2701	0.65	0.65
	扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.2670	0.64	0.64

新疆金风科技股份有限公司

董事长：武钢

日期：2010年3月4日