

五洲松德联合
会计师事务所
WUZHONGSUNGDE
Certified Public
Accountants

中国天津市和平区西康路赛顿中心
C座8层
C-8F City Centre, Xikang Road, Heping
District, Tianjin, China

电话:
Tel: 86-22-23559073
传真:
Fax: 86-22-23559045

新疆金风科技股份有限公司

2009 年度审计报告

五洲松德联合会计师事务所

五洲松德联合 会计师事务所 WUZHONGSUNGDE Certified Public Accountants	中国天津市和平区西康路赛顿中心 C座8层 C-8F City Centre, Xikang Road, Heping District, Tianjin, China	电话: Tel: 86-22-23559073 传真: Fax: 86-22-23559045
--	--	--

目 录

目 录	页 次
一、审计报告	1-2
二、已审财务报表	
资产负债表	3-4
利润表	5
现金流量表	6
股东权益变动表	7-8
财务报表附注	9-102

五洲松德联合 会计师事务所 WUZHONGSUNGDE Certified Public Accountants	中国天津市和平区西康路赛顿中心 C座8层 C-8F City Centre, Xikang Road, Heping District, Tianjin, China	电话: Tel: 86-22-23559073 传真: Fax: 86-22-23559045
---	--	--

审计报告

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。

五洲松德联合 会计师事务所 WUZHONGSUNGDE Certified Public Accountants	中国天津市和平区西康路赛顿中心 C座8层 C-8F City Centre, Xikang Road, Heping District, Tianjin, China	电话: Tel: 86-22-23559073 传真: Fax: 86-22-23559045
---	--	--

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

五洲松德联合 会计师事务所 WUZHONGSUNGDE Certified Public Accountants	中国天津市和平区西康路赛顿中心 C座8层 C-8F City Centre, Xikang Road, Heping District, Tianjin, China	电话: Tel: 86-22-23559073 传真: Fax: 86-22-23559045
---	--	--

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	2009年12月31日		2008年12月31日	
		合并	母公司	合并	母公司
流动资产：					
货币资金	七-1	4,677,488,271.64	2,434,335,595.34	3,286,400,382.37	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	202,381,079.00	39,000,000.00	39,000,000.00
应收账款	七-4	2,709,807,401.93	2,082,718,230.11	2,580,021,005.89	2,201,837,784.23
预付款项	七-5	736,592,798.26	449,729,561.94	760,325,465.37	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	324,099,188.56	274,995,150.02	132,511,739.46
买入返售金融资产					
存货	七-9	2,853,545,695.77	1,967,233,952.54	2,119,196,496.02	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	4,809,097.64	740,035.80	360,557.04
流动资产合计		11,285,716,921.54	7,474,545,746.32	9,060,678,535.47	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	1,440,034,319.34	26,171,188.00	1,264,775,648.00
投资性房地产	七-14	80,954,424.25	77,761,979.14	76,937,668.47	73,557,396.96
固定资产	七-15	1,080,907,495.37	176,151,658.28	1,144,053,537.30	196,686,832.70
在建工程	七-16	1,359,747,777.90	29,654,774.51	159,374,291.59	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	58,463,091.00	395,512,489.73	45,761,793.96
开发支出	七-18	35,008,512.08	8,624,908.51	3,666,279.87	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	93,191,420.33	101,902,767.93	54,523,951.08
其他非流动资产		-	-	-	-
非流动资产合计		3,597,228,831.99	1,883,882,151.11	2,150,157,792.42	1,649,184,531.44
资产总计		14,882,945,753.53	9,358,427,897.43	11,210,836,327.89	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	
流动负债:		合并	母公司	合并	母公司
短期借款	七-23	296,990,208.05	224,491,668.05	50,000,000.00	50,000,000.00
向中央银行借款		-	-	-	-
交易性金融负债	七-24	10,746,459.94	10,746,459.94	2,279,123.35	2,279,123.35
应付票据	七-25	1,762,563,595.11	1,047,817,832.63	1,212,140,727.32	816,077,750.41
应付账款	七-26	1,997,643,365.45	1,219,036,487.66	1,332,389,632.21	876,741,600.10
预收款项	七-27	1,814,294,819.14	1,671,584,354.64	2,362,385,361.00	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	76,051,418.26	76,254,123.49	52,925,661.83
应交税费	七-29	205,453,209.57	326,547,129.64	296,022,508.03	187,558,197.20
应付利息	七-30	11,054,506.30	2,090,378.02	17,451,342.06	327,875.00
应付股利		-	-	-	-
其他应付款	七-31	108,177,224.45	5,845,908.52	103,657,622.66	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	168,299,802.77	51,059,127.86	36,635,922.13
其他流动负债					
流动负债合计		6,882,264,055.13	4,752,511,440.13	5,503,639,567.98	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	153,208,718.74	80,252,730.20	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	116,268,448.36	98,387,175.44	78,841,850.96
非流动负债合计		2,473,424,695.30	269,477,167.10	1,569,531,626.47	267,952,326.99
负债合计		9,355,688,750.43	5,021,988,607.23	7,073,171,194.45	4,276,989,920.27
股东权益:					
股本	七-37	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
资本公积	七-38	1,670,115,461.07	1,670,115,461.07	1,669,546,627.07	1,669,546,627.07
减: 库存股		-	-	-	-
专项储备		-	-	-	-
盈余公积	七-39	267,416,251.21	267,416,251.21	157,300,956.28	157,300,956.28
一般风险准备金		-	-	-	-
未分配利润	七-40	1,870,983,007.82	998,907,577.92	910,987,064.21	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	4,336,439,290.20	3,722,483,249.03	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	4,336,439,290.20	4,137,665,133.44	3,514,717,506.92
负债和股东权益总计		14,882,945,753.53	9,358,427,897.43	11,210,836,327.89	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:

五洲松德联合 会计师事务所 WUZHONGSUNGDE Certified Public Accountants	中国天津市和平区西康路赛顿中心 C座8层 C-8F City Centre, Xikang Road, Heping District, Tianjin, China	电话: Tel: 86-22-23559073 传真: Fax: 86-22-23559045
---	--	--

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	10,196,631,904.11	7,066,400,009.89	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	-	-
收到的其他与经营活动有关的现金	七-52	133,648,090.62	261,201,397.46	63,593,210.50	249,769,944.73
经营活动现金流入小计		11,713,216,808.75	10,464,352,580.08	7,129,993,220.39	6,303,950,033.01
购买商品、接受劳务支付的现金		9,098,734,154.83	8,212,080,390.14	5,569,269,125.88	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	120,285,987.33	171,666,892.96	122,059,860.73
支付的各项税费		483,624,151.54	316,535,616.39	233,959,867.20	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	853,478,602.31	277,364,108.08	136,632,387.94
经营活动现金流出小计		10,386,025,847.54	9,502,380,596.17	6,252,259,994.12	5,590,839,917.38
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
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	27,750,000.00	46,490,471.77	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	20,372,165.59	3,603,364.59	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	1,483,868.74	3,238,021.58	-
投资活动现金流入小计		361,306,850.24	204,220,295.20	325,397,858.36	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	39,792,788.66	954,534,722.16	107,943,886.18
投资支付的现金		116,402,649.55	177,660,000.00	371,059,230.60	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	436,673,012.40	1,325,593,952.76	1,163,390,426.18
投资活动产生的现金流量净额		-1,652,391,359.49	-232,452,717.20	-1,000,196,094.40	-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	285,868,156.33	1,627,377,402.89	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	65,859,882.00	52,249,028.67	28,799,451.55
筹资活动现金流入小计		2,363,326,437.72	351,728,038.33	1,762,849,857.22	498,799,451.55
偿还债务支付的现金		424,501,190.08	220,496,559.76	918,702,586.55	910,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付 的现金		443,022,236.33	287,919,477.20	100,729,903.60	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	508,416,036.96	1,019,432,490.15	978,136,927.65
筹资活动产生的现金流量净额		1,495,803,011.31	-156,687,998.63	743,417,367.07	-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	-100,255.96	-14,217,258.47	-6,491,240.20
五、现金及现金等价物净增加额		1,172,550,371.88	572,731,012.12	606,737,240.47	-930,274,392.90
加：期初现金及现金等价物余额		3,286,400,382.37	1,643,067,065.83	2,679,663,141.90	2,573,341,458.73
六、期末现金及现金等价物余额		4,458,950,754.25	2,215,798,077.95	3,286,400,382.37	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	
1、将净利润调节为经营活动的现金流量：	合并	母公司	合并	母公司
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）	-88,601,784.96	-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	1,172,550,371.88	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：	

五洲松德联合
会计师事务所
WUZHOUSONGDE
Certified Public
Accountants

中国天津市和平区西康路赛顿中心
C座8层
C-8F City Centre, Xikang Road, Heping
District, Tianjin, China

电话:
Tel: 86-22-23559073
传真:
Fax: 86-22-23559045

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	本年金额									少数 股东 权益	所有者权益 合计
	归属于母公司所有者权益										
	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)

五洲松德联合
会计师事务所
WUZHONGSUNGDE
Certified Public
Accountants

中国天津市和平区西康路赛顿中心
C座8层
C-8F City Centre, Xikang Road, Heping
District, Tianjin, China

电话:
Tel: 86-22-23559073

传真:
Fax: 86-22-23559045

编制单位:新疆金风科技股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	本年金额									
	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:

新疆金风科技股份有限公司

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

1. 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。

2. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

3. 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。

4. 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。

5. 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。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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合并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。

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。

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。

7. 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。

8. 金融资产和金融负债

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。

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：

- a. 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；
- b. 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：

- a. 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；
- b. 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。

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。

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。

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。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列各项：

- a. 发行人或债务人发生严重的财务困难；
- b. 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；
- c. 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；
- d. 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- e. 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；
- f. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- g. 其他表明应收款项发生减值的客观证据。

（1）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。

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。

(2) 应收款项减值损失的计量于坏账准备政策中说明。

(3) 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。

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。

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。

9. 应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

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。

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)。

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。

. 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：

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%

10. 存货

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。

存货的计价方法

(1) 存货按成本进行初始计量；

(2) 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；

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。

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。

11. 长期股权投资

初始投资成本确定

(1) 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：

A. 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。

B. 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：

a. 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。

b. 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。

c. 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。

d. 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：

a. 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。

b. 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。

c. 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。

d. 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。

e. 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。

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。

12. 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。

13. 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。

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。

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。

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。

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。

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。

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。

14. 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。

15. 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：

- a. 资产支出已经发生；
- b. 借款费用已经发生；
- c. 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。

16. 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。

17. 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。

18. 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。

19. 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。

20. 资产组的确定方法

资产组的认定

本公司对资产组的认定是以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。

资产组的减值

- a. 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。
- b. 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。
- c. 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。
- d. 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。

21. 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。

22. 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。

23. 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。

24. 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。

25. 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。

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：

- a. 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；
- b. 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。

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：

a. 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；

b. 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。

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。

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。

26. 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

27. 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：

一、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。

二、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。

三、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。

四、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		-14,217,258.47	-14,217,258.47

五、税项

1、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%。

2、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

营业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
北京金风科技风电设备有限公司	北京市北京经济技术开发区康定街 19 号	35,000.00	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	35,000.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	15,000.00	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	15,000.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
德国金风能有限责任公司 (Goldwind Windenergy GmbH)	Saar-Lor Lux Str. 15, 66115 Saarbrücken, Germany	35.00 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	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
北京天润新能投资有限公司	北京市海淀区大柳树财富中心 2 号楼 1201	33,160.00	法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营	33,160.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00

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	400.00	货物运输代理、仓储服务、装卸服务	400.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	8,880.00	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	8,880.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
西安金风科技有限公司	西安市经开区泾渭工业园沣气路西段	6,000.00	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	6,000.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
南京金风科技有限公司	南京市江宁区科学园天元路118号	11,600.00	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售、安装及技术咨询服务	11,600.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	1,000.00	生产、研发、销售配电开关控制设备、风力发电机组的控制系统、变流器等及产品的技术服务	750.00	75.00%	75.00%	0.00	已合并	379.27
达斡旗天润风电有限公司	达斡旗明安镇希日朝鲁嘎查	10,000.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	10,000.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
商都县天润风电有限公司	商都县世利大酒店318号	8,400.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	4,284.00	51.00%	51.00%	0.00	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	5,750.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	5,750.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
哈密天润新能源有限公司	哈密市广东工业园区	200.00	风力、太阳能发电的开发、投资、经营管理	200.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
镶黄旗天润风电有限公司	新巴尔鲁克镇	100.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	100.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	500.00	风电项目的建设、经营、管理	500.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	300.00	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	300.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	6,500.00	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	6,500.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00

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	400.00	普通货运、大型物件运输、仓储服务、装卸服务、汽车租赁	400.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
美国金风有限公司	美国	0.00	风力发动机的市场开发、风机销售等	0.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
澳大利亚金风有限公司	澳大利亚	0.00	风力发动机的销售和市场开发,及相关的投资和服务业务	0.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
瓜州天润风电有限公司	瓜州县县府街财政局后楼	2,000.00	风力发电项目的开发投资建设经营管理	2,000.00.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城地区额敏县上户路	100.00	风力、太阳能开发、投资、发电	100.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	10,200.00	51.00%	51.00%	0.00	已合并	2,161.10
苏尼特右旗天润龙风电有限公司	苏尼特右旗赛汉塔后镇农行四楼	100.00	风力发电经营、风力发电开发	51.00	51.00%	51.00%	0.00	已合并	49.00
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	150.00 万美元	风力发电经营、风力发电开发	150.00 万美元	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	200.00	风电项目建设、经营、管理	200.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
塔城天润风电有限公司	额敏县上户路	100.00	风力发电投资、管理	100.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	500.00	风力发电项目的开发、建设、风力发电机组的制造	450.00	90.00%	90.00%	0.00	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
北京天源顺风电技术有限责任公司	北京市海淀区大柳树富海中心3号楼1302、1303、1304号	4,500.00	货物进出口;法律、行政法规、国务院决定禁止的,不得经营	7,716.00	83.33%	83.33%	0.00	已合并	2,357.25

内蒙古巴彦淖尔富汇风能电力有限公司	巴彦淖尔市临河区新华东路	4,000.00	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	2,040.00	51.00%	51.00%	0.00	已合并	3,702.71
Vensys Energy AG	Saar-Lor- Lux Str. 15, 66115 Saarbrücken,	500.00万欧元	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。	4403.00万欧元	70.00%	70.00%	0.00	已合并	11,133.14
Vensys Windenergie Geschäftsführungs GmbH	Germany	2.50万欧元	投资公司	2.50万欧元	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG	Germany	1.00万欧元	风力发电建设、风力发电运营	1.00万欧元	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft mbH & Co. KG	Germany	1.00万欧元	风力发电建设、风力发电运营	1.00万欧元	90.00%	90.00%	0.00	已合并	2.45
VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltungs-GmbH	Germany	2.5万欧元	投资公司	2.50万欧元	90.00%	90.00%	0.00	已合并	19.59
Vensys Elektrotechnik GmbH	Dieselstrasse 12, 49356 Diepholz, Germany	10.00万欧元	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。	9.00万欧元	90.00%	90.00%	0.00	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	9,500.00	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	2,040.00	51.00%	51.00%	0.00	已合并	1,946.02
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	6,400.00	风力发电；风力发电项目的开发、建设	3,264.00	51.00%	51.00%	0.00	已合并	3,134.60
北京兴启源节能科技有限公司	北京市海淀区知春路 6 号锦秋国际大厦 A 座 A07 室	1,250.00	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	700.00	56.00%	56.00%	0.00	已合并	500.93
勃利县双星风电开发有限责任公司	勃利县电业局农电公司	50.00	风力发电技术咨询、服务开发、机电产品销售	50.00	100.00%	100.00%	0.00	已合并	0.00
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	7,500.00	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服务咨询等服务	4,950.00	66.00%	66.00%	0.00	已合并	2,515.30

天润 UILK 有限责任公司 (TianRun Uilk, LLC)	PO Box9, Gary, South Dakota 57237, U.S	200.00 万美元	风力发电经营、风力发电开发	150.00 万美元	75.00%	75.00%	0.00	已合并	278.66
美国 UILK 风电场 (Uilk, Wind Farm LLC.)	266 State Highway 30, Pipestone, Minnesota 56164, U.S	1.00 万美元	风力发电经营、风力发电开发	0.97 万美元	97.00%	72.73%	0.00	已合并	-48.75

(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 (TianRun USA, Inc)	9,042,711.65	-1,200,150.53
天润 UILK 有限责任公司 (TianRun Uilk, LLC)	13,310,000.29	-346,562.05
美国 UILK 风电有限责任公司 (Uilk Wind Farm LLC)	-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 GmbH	1,959,028.11	-389.12
Vensys Windpark Tholey GmbH & Co. KG	244,535.61	-389.12
Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft mbH & Co. KG	244,927.50	0.00
VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltungs-GmbH	1,959,420.00	0.00

(1) 2009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。

(2) 2009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。

(3) 2009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。

(4) 2009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。

(5) 2009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。

(6) 2009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。

(7) 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。

(8) 2009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。

(9) 2009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。

(10) 2009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。

(11) 2009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。

(12) 2008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。

(13) 2009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。

(14) 2009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

1. 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。

2. 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。

3. 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。

4. 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	2, 506, 496. 30	0. 09	1, 253, 248. 15	1, 253, 248. 15

的应收账款

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

5. 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
艾尔姆玻璃纤维制品(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

6、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。

7、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。

8. 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
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

9. 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。

10. 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。

11. 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。

12. 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(%)	本企业在 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 项目的投资、风 力发电设备销 售、风力发电 展技术咨询培 训、技术服务	2,000,000.00	51.00	51.00	2,011,426.00	14,614.00	1,996,812.00	0.00	0.00
吉林同力风力发电公司	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	96,000,000.00	51.00	51.00	295,753,067.37	199,753,067.37	96,000,000.00	0.00	0.00
上海颐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 风力发电工程 配套服务、风力 发电设备性能	5,000,000.00	51.00	51.00	4,796,242.75	517,301.65	4,278,941.10	0.00	-721,058.90

[illegible]

二、联营企业

河北金风电控设备有限公司	有限 责任 公司	隆化镇通街8号	杨大正	风力发电设备总装、风力发电设备生产、销售等	26,000,000.00	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	铁硼的生产、销售、永磁电机、永磁电机的生产、销售	100,000,000.00	34.00	34.00	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。

13. 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	48,980,000.00	0.00	48,980,000.00	48,980,000.00	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	3,171,188.00	99,989,745.82	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。

14. 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	0.00	0.00	0.00	0.00
合计				
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。

15. 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
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一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。

16. 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 载确测试设备	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

新疆金风科技股份有限公司

2009 年度财务报表附注

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
通榆富江风电场项目	924,045.09	0.00	924,045.09	0.00	0.00	0.00
勃利县骆驼子风电场项目	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
伊春太阳风电场项目	17,253,277.64	0.00	17,253,277.64	0.00	0.00	0.00
赤峰鑫能建设工程	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。

17. 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。

18. 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。

19. 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

	欧元	欧元	欧元		
Vensys Energy AG	27,235,629.47	5,000,000.00	43,930,779.76	0.00	3,500,000.00
天润UILK 有限责任公 司	美元 1,783,235.28	美元 2,000,300.00	美元 1,500,000.00	1,500,000.00	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

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

公司应享有净资产金额为 $27,235,629.47 \text{ 欧元} \times 70\% = 19,064,940.63$ 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UILK 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

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

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

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

20. 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。

21. 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

22. 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 1,405,342.02 元，外币报表折算差为 9,975.16 元。

23. 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。

24. 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。

25. 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

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	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 建行北京经济技术开发区支行	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	民生银行正义路支行	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
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

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
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
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

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
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
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	货款
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	货款
内蒙古金风科技有限公司	中行新疆分行	50,000,000.00	0.00	货款
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	货款
内蒙古金风科技有限公司	建行中山路支行	32,000,000.00	0.00	货款
内蒙古金风科技有限公司	中行新疆分行	41,000,000.00	0.00	货款
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	货款
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	货款
洛阳新能轴承制造有限公司	兴业银行	993,035.00	99,303.50	货款
洛阳新能轴承制造有限公司	中行新疆分行	4,398,000.00	0.00	货款
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	货款

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
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	货款
力士（徐州）回转支承有限公司	中行新疆分行	6,592,305.00	0.00	货款
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	货款
力士（徐州）回转支承有限公司	兴业银行	2,760,000.00	276,000.00	货款
康迈尔（上海）贸易有限公司	中行新疆分行	5,040,000.00	0.00	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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	货款
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

收款单位	承兑银行	票面金额	保证金	交易背景
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
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。

26. 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	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%, 主要系公司本期欠货款增加所致。

27. 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	

28. 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

项 目	期初数	本年增加额	本年支付额	期末数
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
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.	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。

29. 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

30. 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

31. 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

32. 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) 金额前五名的 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。

33. 长期借款**(1)长期借款按类别列示**

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
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
小 计			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。

34. 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	期限	初始金额	利率（%）	应计利息	单位：元 币种：人民币	
					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	

35. 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。

36. 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压器的研制拨款	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与开发资金的通知”(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”系新疆维吾尔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。

37. 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	0.0	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。

38. 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

39. 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

40. 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	---

41. 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
技术咨询服务收入	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	收入	上期数	
		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

42. 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。

43. 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	17,952,040.64	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。

44. 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

45. 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
上海硕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	

46. 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。

47. 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公司、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。

48. 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。

49. 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。

50. 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

51. 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

52. 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

53. 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	1,172,550,371.88	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合后	609,363.76	0.03	304,681.88	
该组合的风险较大的应收账款				304,681.88
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	2,506,496.30	0.11	1,253,248.15	1,253,248.15
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	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

期 初 数

账 龄	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
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
北京金风科创风电设备有限公司	成本法	50,000,000.00	350,000,000.00	0.00	350,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	130,500,000.00
内蒙古金风科技有限公司	成本法	23,000,000.00	150,000,000.00	0.00	150,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
德国金风风能有限责任公司	成本法	1,081,840.00	105,304,460.00	0.00	105,304,460.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
北京天海新能投资有限公司	成本法	50,000,000.00	331,600,000.00	0.00	331,600,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限公司	成本法	26,600,000.00	26,600,000.00	50,560,000.00	77,160,000.00	83.33%	83.33%	无	0.00	0.00	17,500,000.00
新疆天运风电设备配送有限公司	成本法	4,000,000.00	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
甘肃金风风机制造有限责任公司	成本法	88,600,000.00	88,600,000.00	0.00	88,600,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
西安金风科技有限公司	成本法	60,000,000.00	60,000,000.00	0.00	60,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
南京金风科技有限公司	成本法	116,000,000.00	116,000,000.00	0.00	116,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
国水投资集团西安风电设备	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

股份有限公司											
北京天诚同创电气有限公司	成本法	7,500,000.00	7,500,000.00	0.00	7,500,000.00	75.00%	75.00%	无	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	成本法	5,000,000.00	0.00	5,000,000.00	5,000,000.00	100.00%	100.00%	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
北京金风天通进出口贸易有限公司	成本法	3,000,000.00	0.00	3,000,000.00	3,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
江苏金风风电设备制造有限公司	成本法	65,000,000.00	0.00	65,000,000.00	65,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
天运风电(北京)物流有限公司	成本法	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	4,000,000.00	100.00%	100.00%	无	0.00	0.00	0.00
河北金风电控设备有限公司	权益法	7,645,088.00	3,171,188.00	8,288,874.87	11,441,082.87	27.22%	27.22%	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
江西金力永磁科技有限公司	权益法	34,000,000.00	0.00	35,928,796.47	35,928,796.47	34.00%	34.00%	无	0.00	0.00	0.00
合计	—	585,876,928.00	1,264,775,648.00	175,258,671.34	1,440,084,319.34	—	—	—	0.00	0.00	148,000,000.00

(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)	516,244,819.86	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	持股比例	表决权比例
新疆风能有限责任公司	22860107-2	乌鲁木齐市公园街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经营; 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	9,000.00	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; 上述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	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
------	------	------	-----	------	------	------	------	-------	--------

	型								
北京金风科创风电设备有限公司	法人 独资	有限责 任公司	北京市北京经济技术开发区 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	35,000.00	100.00%	100.00%	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	15,000.00	100.00%	100.00%	78707257-6
德国金风能有限责任公司	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	100.00%	100.00%	—
Vensys Windenergie Geschäftsführungs GmbH		有限责 任公司	Germany		投资公司	2.50 万欧元	100.00%	100.00%	—
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	1.00 万欧元	100.00%	100.00%	—
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	1.00 万欧元	90.00%	90.00%	—
VENSYS Windpark Wagenfeld Verwaltungs-GmbH		有限责 任公司	Germany		投资公司	2.50 万欧元	90.00%	90.00%	—
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。	10.00 万欧元	90.00%	90.00%	—
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	33,160.00	100.00%	100.00%	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	王相明	货物运输代理、仓储 服务、装卸服务	400.00	100.00%	100.00%	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	0.00	100.00%	100.00%	—
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	0.00	100.00%	100.00%	—
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	4,500.00	83.33%	83.33%	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	石勤清	大型风力发电机组及 零部件的研发、生产、 销售、设备安装、技	8,860.00	100.00%	100.00%	67082427-9

					术开发、咨询、服务、 转让				
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	6,000.00	100.00%	100.00%	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、安装及技术咨 询服务	11,600.00	100.00%	100.00%	67901502-1
北京天诚创电电气有限公司	联营	有限责 任公司	北京市北京经济技 术开发区科创三街 10 号 3 幢	李玉琢	生产、研发、销售配 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	1,000.00	75.00%	75.00%	68285512-8
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。	10,000.00	100.00%	100.00%	6640733 2-5
商都县天润风电有限公司	合营	有限责 任公司	商都县屯垦队镇北窑合 兴村	刘韩	风力发电项目的开 发、投资、建设、经 营、管理	8,400.00	51.00%	51.00%	6673173 0-5
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	5,750.00	100.00%	100.00%	6666625 5-3
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	刘韩	风力、太阳能发电的 开发、投资、经营管 理	200.00	100.00%	100.00%	6792897 4-3
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	100.00	100.00%	100.00%	6800389 0-9
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	刘韩	风力发电项目的开发 投资建设经营管理	2000.00	100.00%	100.00%	68605002-8
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	刘韩	风力、太阳能开发、 投资、发电	100.00	100.00%	100.00%	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	20,000.00	51.00%	51.00%	69100782-5
赤峰市红山区南新街办	联营	有限责	赤峰市红山区南新街办		风力发电；风力发电	6,400.00	51.00%	51.00%	—

		任公司	事处东安小区通呼综合 楼		项目的开发、建设				
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	9,500.00	51.00%	51.00%	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	100.00	51.00%	51.00%	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 力发电的研究、开发 及工程配套服务	4,000.00	51.00%	51.00%	—
Vensys Energy AG		有限责 任公司	Saar-Lor- Lux Str. 15, 66115 Saarbr ü cken,	—	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。	500.00万欧元	70.00%	70.00%	
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	150.00万美元	100.00%	100.00%	68605002-8
天 润 U I L K 有 限 责 任 公 司	中外 合营	有限责 任公司	P0 Box9, Gary, South Dakota 57237, U.S	—	风力发电经营、风力 发电开发	200.00万美元	75.00%	75.00%	68273851-1
美国 U I L K 风 电 场	中外 合营	有限责 任公司	266 State Highway 30, Pipestone, Minneso ta 56164, U.S	—	风力发电经营、风力 发电开发	1.00万美元	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	崔新维	风电项目建设、经营 管理	500.00	100%	100%	69343645 -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	300.00	100%	100%	6963560- 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	6500.00	100%	100%	69677198-8
天润风电(北京)物流有限公 司	法人	有限责	北京市北京经济技术开	吴凯	普通货运、大型货件	400.00	100%	100%	69961511-2

	独资	任公司	发区康定街19号1号楼106		运输、仓储服务、装卸服务、汽车租赁				
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	200.00	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	100.00	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汇风综合楼	王海波	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	6,400.00	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	500.00	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	1,250.00	56.00%	56.00%	—
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	50.00	100.00%	100.00%	—
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等服务	7,500.00	66.00%	66.00%	—

(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

A、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%

B、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%

C、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

D、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

E、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

F、接受担保

企业名称	关联关系性质	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

G、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
应收帐款	新疆风能有限责任公司	3,000.00	0.00	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	0.00	0.00	

所属账户	关联方名称	期初数	占该款项百分比 (%)	款项内容
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

1、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。

2、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。

3、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。

4、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。

5、本期发生的非同一控制下企业合并

A、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	购买日的账面价值
	（上年发生额）	（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

B、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

C、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

日期：2010 年 2 月 27 日