



新疆金风科技股份有限公司

2012 年度报告

2013-009

2013 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人武钢、主管会计工作负责人霍常宝及会计机构负责人(会计主管人员)汤有贤声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2012 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.55 元（含税）。

涉及公司未来计划等前瞻性陈述，声明该计划不构成公司对投资者的实质承诺，可能存在市场竞争、市场需求下滑、并网消纳等不确定性风险，敬请广大投资者注意投资风险。

目录

2012 年度报告.....	1
一、重要提示、目录和释义	4
二、公司简介.....	4
三、会计数据和财务指标摘要	6
四、董事会报告.....	8
五、重要事项.....	35
六、股份变动及股东情况	39
七、董事、监事、高级管理人员和员工情况	43
八、公司治理.....	52
九、内部控制.....	56
十、财务报告.....	60
十一、备查文件目录	237

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、金风科技	指	新疆金风科技股份有限公司
报告期	指	2012 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日
千瓦	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位, 1 吉瓦=1000 兆瓦
“十二五”	指	“十二五”起止时间: 2011-2015 年。
永磁材料	指	一种无外部磁场仍保持磁性的材料
直驱永磁风力发电机组	指	利用叶轮直接驱动发电机转子的传动方式, 在发电机转子上利用永磁材料体产生电流, 省去齿轮箱的风力发电设备
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
低电压穿越	指	当电网故障或扰动引起风电场并网点电压跌落时, 在电压跌落的范围内, 风电机组能够不间断并网运行
可利用率	指	按风力发电机组于某段时间的无故障时间除以整个期间时间计算的百分比
可再生能源	指	在自然界中可以不断再生、永续利用的能源, 具有取之不尽, 用之不竭的特点, 主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等。
EPC 工程	指	Engineer, Procure, Construct 头字母缩写。是对一个工程负责进行“设计、采购、施工”, 与通常所说的工程总承包含义相似。
弃风限电	指	是指在风电发展阶段, 风机处于正常情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等自身特点导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象。
风电场	指	安装一组风力发电机组进行风力发电的发电场
北京天润	指	北京天润新能源投资有限公司, 公司全资子公司
三峡新能源	指	中国三峡新能源公司, 公司股东

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	金风科技	股票代码	002202
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的中文简称	金风科技		
公司的外文名称（如有）	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	北京市北京经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http:// www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马金儒	冀田
联系地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号
电话	010-67511996	010-67511996
传真	010-67511985	010-67511985
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号、北京市经济技术开发区博兴一路 8 号

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	2001 年 03 月 26 日	新疆维吾尔自治区 工商行政管理局	650000410001060	650104299937622	29993762-2
报告期末注册	2011 年 01 月 26 日	新疆维吾尔自治区 工商行政管理局	650000410001060	650104299937622	29993762-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	无控股股东				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区东长安街 1 号，东方广场，安永大楼 16 层

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
营业收入（元）	11,324,189,039.41	12,843,127,884.54	-11.83%	17,595,520,630.12
归属于上市公司股东的净利润（元）	153,053,831.01	606,708,253.84	-74.77%	2,289,520,277.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	99,071,402.55	448,171,091.53	-77.89%	2,188,863,992.18
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,499,937,818.97	-4,133,441,869.35	160.48%	186,411,445.48
基本每股收益（元/股）	0.0568	0.2252	-74.78%	0.9887
稀释每股收益（元/股）	0.0568	0.2252	-74.78%	0.9887
净资产收益率（%）	1.19%	4.64%	-3.45%	32.75%
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减(%)	2010 年末
总资产（元）	31,943,524,827.80	31,947,644,206.49	-0.01%	28,061,583,461.44
归属于上市公司股东的净资产（归属于上市公司股东的所有者权益）（元）	12,902,652,725.91	12,874,059,092.89	0.22%	13,288,987,794.89

二、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-15,487,423.95	-4,591,273.05	-135,975.61	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	89,001,642.88	165,706,447.03	100,670,270.31	
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	9,515,560.00	31,794,258.92	9,981,649.13	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-21,069,883.94	1,985,347.61	8,588,412.99	
所得税影响额	7,711,744.92	35,716,693.51	17,909,177.76	
少数股东权益影响额（税后）	265,721.61	640,924.69	538,893.61	
合计	53,982,428.46	158,537,162.31	100,656,285.45	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

第四节 董事会报告

一、概述

2012年全球经济仍处于危机后的调整期，世界经济及多个主要经济体的增速继续放缓，新兴市场和发展中国家也面临通货膨胀和经济增速回落的双重压力。在世界经济增长乏力影响下中国经济也呈现增速下滑的迹象，但是随着“稳增长、转方式、调结构”等措施的深入进行，我国经济增速企稳回升的态势已经逐步显现。2012年国内电力需求旺盛，全社会用电总量同比增长5.5%，达到49,591亿千瓦时，其中风力发电占比由2011年的1.6%上升至2%，并网达到了80%的历史高位，但电力基建投资总额同比出现小幅下滑，风电行业调整依然延续，继2011年后，2012年新增装机量同比继续下降。

二、主营业务分析

1、概述

报告期内全球风电行业回顾

2012年全球累计装机容量预计280GW左右，当年新增风电装机容量超过40GW，美国风电市场出现强劲增长，欧洲风电市场保持持续增长。

报告期内中国风电行业回顾

自2011年开始，风电行业发展瓶颈逐步显现，并网消纳困难、弃风限电严重、质量事故频发等制约了我国风电行业的发展，产业进入调整转型期，2012年这一态势仍在延续，与此同时，一系列关于风电技术、并网消纳、项目审批、风电补贴等配套的产业政策集中出台，风电政策体系日趋完善，必将促进行业优化与整合，行业未来前景依然向好。

(1) 报告期内中国风电行业政策变化

风电发展规划指引产业健康发展

2012年3月，国家科技部颁布了《风力发电科技发展“十二五”专项规划》，从基础研究类、研究开发类、集成示范类、成果转化类、公共服务体系建设、人才培养和国际科技合作等七大方面提出了风电科技发展规划。

2012年7月，国家发改委和能源局分别印发了《可再生能源发展“十二五”规划》及《风电发展“十二五”规划》，进一步明确了我国“十二五”期间风电开发目标，并提出发展思路：按照集中与分散开发并重的原

则，继续推进风电的规模化发展，建立适应风电发展的电力调度和运行机制，增强风电装备制造产业的创新能力和国际竞争力，完善风电标准及产业服务体系，使风电获得越来越大的发展空间。

2012年7月，国务院《“十二五”国家战略性新兴产业发展规划》提出要建立风能资源评价模型、标准、检测、认证体系和数据库。建立风电技术研发机构，突破技术瓶颈。开发与我国气候和地理特点相适应的风电技术和装备，满足陆地、海上风电场建设需要。建立风电场功率预测预报体系，建成风电大型基地配套外输通道，解决风电远距离输送的消纳问题等。

“十二五”期间是我国风电发展从量变到质变、从风电大国向风电强国转变的关键时刻，风电产业及风电科技是我国战略新兴产业的重要内容，上述风电相关规划的出台将引导并推动我国风电健康持续发展。

多项措施推动并网瓶颈的突破

① 随着我国风电装机的快速增长，局部地区的弃风限电问题日趋严重，国家能源局于2012年4月发布了《关于加强风电并网和消纳工作有关要求的通知》：指出风电并网运行和消纳问题已经成为制约我国风电持续健康发展的重要因素，并就加强风电建设和运行管理、保障风电并网和消纳提出四点要求：把保障风电运行作为当前风电管理的重要工作；认真落实并网接入等风电场建设条件，把风电并网情况作为新项目布局的重要参考指标，风电利用小时数明显偏低的地区不得进一步扩大建设规模；进一步做好风电场运行调度管理工作，确保风电特许权项目的并网运行和所发电量的全额收购，不得限制特许权项目和国家能源主管部门批复的示范项目的出力；着力提高风电场建设和运行水平。电网消纳问题的日趋改善有助于风电开发步入良性循环，不仅会提升现有风电场运营的经济性，同时也将加大风电开发企业的投资动力。

② 针对目前风电行业消纳瓶颈问题，国家能源局目前已经完成了可再生能源电力配额制的研究、方案设计，以及配额制管理办法及实施方案，《可再生能源电力配额管理办法(讨论稿)》已经下发各省广泛征求意见，将在《办法》完善后再发布正式方案。该办法是以《可再生能源法》为法律依据编制完成的，该办法的出台将对促进电网消纳可再生能源具有实质作用，也是确保实现2020年非化石能源占能源消费总量15%的目标的重大保障措施。

③ 2012年5月，国家发改委核准哈密南-郑州±800千伏特高压直流输电工程；8月，国家能源局提出把张家口作为风电发展示范基地，要求电网公司加快配套电网工程建设，积极规划张家口地区电力送出线路。

当前弃风限电已成为制约我国风电发展的最大问题，上述政策及措施的出台表明了国家能源主管部门已经充分意识到风电的并网瓶颈和市场消纳问题的严重性，并已采取积极措施着力解决并网消纳障碍，以保障风电产业有序发展。

项目审批逐步规范

2012年2月，国家能源局印发《关于规范风电开发建设管理有关要求》的通知：要求强化执行风电项目核准制度，新核准项目须考虑电网送出条件和风电消纳市场；加强用电需求管理，提高风能利用效率。

为更好把握风电发展节奏，国家能源局于2011年开始对风电项目实施核准计划管理，2012年，国家能源局核准公布了“十二五”第二批前期工作充分、电网接入条件落实的风电项目清单；加上增补项目及2011年核准的第一批项目，累计核准风电项目量超过5500万千瓦。

集中式开发与分散式开发并重

“十二五”以来，国家能源局提出了集中式开发和分散式开发并重的发展思路，《分布式发电管理办法（征求意见稿）》和《分布式发电并网管理办法（征求意见稿）》鼓励具有法人资格的发电投资商、电力用户、微电网经营企业、专业能源服务公司和具备一定安装使用规模的个人投资建设分布式发电。同时提出3种办法解决并网问题：自发自用、多余电力上网、全部上网。投资者与电网签订并网协议和购售电合同，电网企业应在规定时间内办理相关手续，保证项目及时并网，对可再生能源分布式发电项目全额收购；按单位电量补贴分布式发电。

《办法》对整个电网电力的体制变革有重大意义，将通过资金补贴、多余电力向电网出售、赋予投资方电网设施产权等措施大力刺激分布式能源发展，为风电产业电网消纳、风电接入及风电场开发打开了新的思路。

可再生能源补贴助力风电发展

2012年1月1日起，《可再生能源发展基金征收使用管理办法》正式施行，明确了资金筹集、使用范围及监督检查等。

2012年3月，《可再生能源电价附加资金补助项目审核确认管理暂行办法》及《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》先后下发，明确了项目审核的具体办法、申请要求及项目确认、补助标准、预算管理和资金拨付等内容。

2012年全年，国家财政部、发改委、能源局先后公布了三批符合条件的可再生能源电价附加资金补助项目目录。

风电安全管理受到高度重视

针对风电场建设和运行安全事故频发、风电行业安全管理薄弱等问题，2012年，国家能源局陆续印发关于风电机组并网检测、风电场工程竣工验收、发电工程质量监督及风电场运行、检修等文件及规程，要求风电开发企业加强风电场安全管理及质量监督，促进行业健康发展。

(2) 风电制造业

2012年国内新增风电装机容量为12,960MW，较上年同期减少26.5%，累计装机容量为75324.2MW，同比增长20.8%。

内陆地区风电机组受市场青睐

中国风电的起步与快速发展阶段主要集中于“三北”地区和东南沿海地区，这些地区风能资源丰富，且

可成片开发，一直是各开发企业争夺的重大区域，而内陆地区风能资源一般，且多位于山地、丘陵等区域，开发成本高；随着大规模集中开发的增加，竞争日益激烈，而不断增加的限电、“弃风”，也使得“三北”等风能资源丰富地区项目的效益大打折扣，在这种背景下，内陆地区的风电市场逐步受到关注，此外，考虑到市场发展的不均衡性，国家能源主管部门放缓了对“三北”地区的项目审批，加快对内陆地区的风电项目审批，这种导向促进了技术和市场的多元化，内陆地区风电项目逐渐增多，这些地区一般年均风速较低，或海拔较高，为满足这些项目的开发需求，设备制造商在风电机组开发时，针对不同项目环境特点纷纷推出“低风速”或“高海拔”机型，使得这些项目更具开发价值。

价格趋于稳定，设备可靠性更受关注

2012年国内市场风电招标价格已逐步趋于稳定，尽管竞争依然激烈，但由于大部分制造企业已经出现亏损，价格继续下调的空间有限；同时，近年来风电机组质量事故频发也给发展中的风电行业敲响了警钟，市场竞争不再是简单的价格竞争，产品品质及稳定性、核心技术、差异化竞争已成为市场关注的重点，性能更为稳定、经济性更优的机组更能获得市场青睐。

大容量近海机组的研制速度加快

海上风电在国内、国外都是风电开发的重要方向，为储备海上市场竞争所需机型，国内多家企业都开始或已成功研制大容量近海机组，目前国内已有6MW机组下线，标志着中国风电机组大型化研制已经迈上一个新的台阶。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

2012年是行业环境持续低迷的一年，产业调整仍在继续，竞争加剧、市场萎缩、业绩下滑是国内所有风机制造商共同的困扰。面对挑战，公司始终以积极态度应对，坚持以产品品质作为企业发展的生命线，加大研发投入、狠抓质量管理、加强成本控制、促进整体解决能力的提升、开拓国际市场、推行精细化管理，为公司可持续发展提供有力支撑，不断提升自身综合竞争实力，保持技术及市场领先地位。

2012年公司实现营业收入人民币1,132,418.90万元，较上年同期减少151,893.88万元，同比降低11.83%；实现营业利润人民币13,364.02万元，较上年同期减少56,416.90万元，同比降低80.85%；实现净利润人民币16,546.84万元，较上年同期减少55,251.88万元，同比降低76.95%；实现归属母公司净利润人民币15,305.38万元，较上年同期减少45,365.44万元，同比减少74.77%。

（一）风力发电机组的研发、制造与销售

作为国内风电行业的领先企业，多年来金风科技秉承为客户创造最大价值的经营理念，依托卓越的技术团队及核心资源优势，始终坚持以性能优异的机组面对市场，以全方位的服务面对客户，以诚信的态度

面对投资者，公司优秀的品牌不仅成功得到推广，赢得了行业的口碑，良好的企业形象也得到国内外广大投资者、行业及市场的高度赞同和认可。

1、产品生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币1,062,603.12万元，较去年同期下降13.43%，售出机组装机容量2583.3MW，同比减少-16.82%。下表为公司2012年及2011年产品销售明细：

机型	2012年		2011年		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
3.0MW	-	-	2	6	-
2.5MW	147	367.5	87	217.5	68.97%
1.5MW	1478	2,215.8	1,921	2,881.5	-23.10%
750kW	-	-	1	0.75	-
合计	1625	2583.3	2,011	3,105.75	-16.82%

报告期内，针对国内风电总装机规模下降的市场现状，公司确立了狠抓质量、降低成本、消化库存的生产经营思路，取得良好效果，成本控制效果在下半年逐步显现，2012全年机组毛利率为13.69%，较2012年上半年的10.59%增加了3.1个百分点；库存高企的状况也得到缓解，截止2012年12月31日，库存量比2011年12月31日出现31.79%的下降。

2012年，公司坚持以质量为本，狠抓日常质量管理、质量体系运行、质量过程管理及售后服务质量，产品质量经受了国际国内市场的考验，机组稳定性好、可利用率高、产品质量可靠，得到客户认可和好评。

2、产品与技术研发

为进一步提升公司产品的市场竞争力，积极应对市场变化，公司根据不同的运行环境研发并推出满足客户需求的系列化机组，进一步提高在细分市场的占有率及综合竞争实力，2012年，针对内陆地区年平均风速较低或海拔较高等不同运行环境，公司在原有产品线的基础上有针对性地研制成功了GW93/1500超低风速机组，完成样机测试，目前已进入批量化生产进程；同步开发的GW93/1500高温型机组也已完成设计及场内试验工作。截止报告期末，公司已拥有1.5MW系列化机组包括低温、高温、高海拔、低风速、海上及潮间带机组。

继公司1.5MW机组之后，另一款主推机型2.5MW机组凭借稳定的品质和良好的经济性日益受到国内外市场的青睐，2012年研制成功并推向市场的机型包括适用于二类风区的GW106/2500机组及适用于潮间带地区的GW109/2500机组，两款机型均已批量生产，其中GW109/2500机组已有近20台机组投运。为公司进

一步研制高可靠性的海上风电机组和拓展海上风电市场打下了良好基础。公司2.5MW直驱永磁机组已成功通过中国电力科学研究院现场进行的零电压穿越测试，也表明直驱永磁机组的低电压穿越性能已经满足并高于国家标准的相关要求。

随着风电机组容量大型化趋势日渐明显，公司积极推进大型化机组的研发速度，截止目前6MW样机已经完成装配，正在进行测试，进展顺利；公司正着力研发的10MW机组作为国家863计划支持的《超大型海上风力发电机组设计技术研究》研究课题的主要项目，主要针对未来海上风电市场，各项设计工作正稳步推进。

在加快新机型研发速度的同时，公司加强了机组认证工作力度，2012年，公司GW87/1500低风速机组获得德国TÜV Nord设计认证，表明该机组各项设计符合国际标准，将有利推动金风科技深度拓展海外市场；公司新研制成功的GW93/1500、GW109/2500机组获得了北京鉴衡认证中心的设计认证，GW82/1500机组也获得该中心的型式认证证书，为这些机型进入非洲、亚洲、拉美地区提供了准入资格。此外，公司1.5MW系列机组及2.5MW系列机组还在2012年分别获得进入北美、澳洲、及欧盟市场所必须的安全认证、CE认证、职业健康与防火要求评估多个专项认证和评估。

金风科技机组产品先后通过国内、国际权威认证和测试，是实践“技术和产品国际化”的必要条件，充分体现了金风科技强大的研发实力和技术优势，也是金风科技海外业务拓展规划的重要组成部分。

3、市场拓展

公司持续推行价值营销的理念，始终将客户价值与市场需求放在首位，为客户提供品质优异的产品及整体解决方案，金风品牌的市场认可度不断提升，在国内市场，公司产品价格较市场平均水平可获得稳定的溢价。在保证国内市场地位领先的前提下，积极开拓国际市场，经过近几年的努力，国际市场拓展顺利，风电项目获取及海外订单都取得可喜成绩。

2012年，公司国内新增装机容量为2521.5MW，市场份额为19.5%，继2011年后，连续第二年排名国内第一，国外新增装机容量为139MW，与2011年相比，增幅为25.25%。截止2012年底，公司累计装机容量超过1,500万千瓦，在全球的总装机数超过12,000台，其中1.5MW机组装机超过8,000台，2.5MW机组装机超过200台。

报告期内，公司首次荣获知识产权媒体集团旗下世界知名行业杂志《知识产权资产管理》（IAM）授予的“中国知识产权倡导者”称号，入选理由是：“金风科技股份有限公司被确定为拥有世界级的知识产权创造、管理和开发模式的中国公司，是中国知识产权倡导者。”在风电领域，金风科技是唯一一家获此殊荣的风电设备研发和制造企业。

报告期内，公司荣膺2011年度国家能源科技进步奖一等奖，该奖项由国家能源局颁发，以表彰金风科

技2.5MW直驱永磁风力发电机组拥有自主知识产权，总体技术水平和主要经济技术指标达到国际同类技术或产品的先进水平，对促进能源领域科技进步和产业结构优化升级具有重大意义。

（二）风电服务

多年来风电服务一直是公司风电整体解决方案的重要组成部分，也是金风科技参与行业竞争的拥有的特色优势，伴随风电产业的不断发展，公司风电服务体系日益完善。公司所提出的“一站式”服务体系，包括了项目前期咨询、工程建设、信息技术支持及后期运维技术支持，覆盖了风电项目生命周期各个环节。

作为公司战略布局的重要组成部分，风电服务一直是公司业务亮点之一，经过几年的摸索与实践，公司服务产品更为多样化，除基础的运行维护等服务内容外，很多高端服务产品不断推向市场，常年合作的客户数量稳定增多，订单数量稳步增加，为公司服务业务的后续发展奠定了良好的市场基础，同时开始参与国际服务市场竞争，并在报告期内有所斩获。

2012年，公司实现风电服务收入40,011.87万元，较2011年增长6.87%，其中包括软件产品、EPC工程、风资源咨询、技术服务及风机维护服务支持等；2013年风电服务仍将作为公司主要业务单元之一，将持续为客户及风电企业、电力集团提供高效、优质、专业的服务支持。

（三）风电场投资、开发与销售

风电场投资、开发与销售不仅是作为公司市场拓展的项目储备，同时也是公司重要的盈利点，风电场项目投资不仅限于国内市场，公司还积极与国际电力运营商展开合作，积极探索新的合作模式，配以公司产品优异的机组、专业过硬的技术团队的支持，获得了国内外市场的认可。

报告期内公司转让3个风电项目公司（5个风电项目）全部或部分股权，约合权益装机容量117.5MW。截止报告期末，公司已完工风电场装机容量1239.5MW，约合权益装机容量740.0MW；在建风电场项目装机容量1115.5MW，权益装机容量1029.6MW。

报告期内，公司经营的风电项目实现发电收入人民币25,407.17万元，比上年同期上升82.91%。风电场销售的投资收益为人民币25,950万元，较上年同期下降32.93%。

（四）国际化战略实施

作为我国领先的风电整体解决方案的提供商，金风科技凭借强大的国际化研发平台，丰富的行业经验以及高品质的产品，在着眼于国内市场的同时，持续关注与国际市场的接轨，在行业紧缩背景下，公司的市场国际化进程处于加速状态，在持续拓展美国、澳洲等成熟市场的同时，加大对新兴市场如非洲、南美和亚洲等地区的市场开发，充分运用多元化盈利模式积极拓展国际市场，截止2012年底，公司投资或供货的海外项目有12个，总容量为87.25MW，分布20个国家，跨越全球六大洲；累计海外交付订单近400MW。

2012年，金风科技海外最大风电项目澳洲Gullen Range风电场正式启动建设，项目容量达165.5MW，包括17台1.5MW和56台2.5MW直驱永磁机组，该项目是澳大利亚新南威尔士州单体规模最大的风电场项目

之一，该项目也是自2011年以来首个获得TransGrid电网公司并网许可的大型风电场项目。

此外，公司还在2012年启动了巴拿马Penonome项目、罗马尼亚Miresa项目、美国Georgia Mountain等多个项目。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用 不适用

2、收入

说明

公司主营业务收入主要分为三类：风机及零部件销售、风电服务及风电场开发，公司主营业务收入主要来自上述业务板块，截止报告期末，公司风机及零部件销售为1,062,603.12万元，风电服务收入40,011.87万元，发电收入为25,407.17万元，分别占公司主营业务收入比例为：94.20%、3.55%、2.25%。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	2012 年	2011 年	同比增减 (%)
风机制造销售	销售量	1,625.01	2,010.77	-19.18%
	生产量	1,841.01	2,302.77	-20.05%
	库存量	15	2	650%
	市场占有率 (%)	19.5%	20.4%	-0.9%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

库存量较上年度增加650%，主要原因为境外自建风电场项目发电机组尚在运输途中。

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

截止2012年12月31日，公司待执行订单总量为4,085.75MW，分别为：750kW机组0.75MW，1.5MW机组3,049.5MW，2.5MW机组1002.5MW，3.0MW机组33MW；其中包括海外订单424.25MW。除此之外，公司中标未签订单2,514.5MW，包括750kW机组6MW，1.5MW机组2,058MW，2.5MW机组447.50MW，3.0MW机组3MW；在手订单共计6600.25MW。2011年底待执行订单于报告期内完成超过40%，2012年内新增订单当年完成接近50%。

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	5,865,368,044.01
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	52%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例（%）
1	客户一	1,467,251,447.73	13.01%
2	客户二	1,426,806,176.79	12.65%
3	客户三	1,017,987,799.37	9.02%
4	客户四	1,000,288,955.53	8.87%
5	客户五	953,033,664.59	8.45%
合计	——	5,865,368,044.01	52%

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2012 年		2011 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售		9,137,618,189.00	95.44%	10,370,492,927.39	96.93%	-1.49%
风电服务		314,959,167.70	3.29%	274,292,548.23	2.56%	0.73%
风电场开发		121,241,095.67	1.27%	54,392,041.65	0.51%	0.76%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2012 年		2011 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
750WM		0.00	0%	1,813,919.84	0.02%	-0.02%
1.5MW		6,844,799,513.46	71.49%	9,263,679,429.12	86.58%	-15.09%

2.5MW		1,436,588,341.82	15.01%	821,653,176.52	7.68%	7.33%
3.0MW		0.00	0%	26,186,896.75	0.24%	-0.24%
风机零部件		856,230,333.72	8.94%	257,159,505.16	2.41%	6.53%
风电服务		314,959,167.70	3.29%	274,292,548.23	2.56%	0.73%
风电场开发		121,241,095.67	1.27%	54,392,041.65	0.51%	0.76%

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	2,185,572,087.53
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	22.29%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）
1	供应商一	758,032,801.41	7.73%
2	供应商二	434,642,746.13	4.43%
3	供应商三	369,394,988.28	3.77%
4	供应商四	359,557,732.00	3.67%
5	供应商五	263,943,819.71	2.69%
合计	——	2,185,572,087.53	22.29%

4、费用

（1）财务费用2012年为人民币33,031万元，较2011年增加了33%，主要由于本年度本公司发行公司债券人民币30亿元及本年度平均借款金额增加所致。

（2）所得税费用2012年为人民币4,139万元，较2011年减少72%，主要由于本年度本集团税前利润减少，导致相应所得税费用减少。

5、研发支出

公司研发支出主要用于1.5MW、2.5MW及3.0MW机组系列化机组的研制、优化升级以及大容量新型机组的研发工作，目前各项研发工作稳步推进，其中公司现有市场主流机型1.5MW、2.5MW直驱永磁机组均获得多项国内外权威认证；公司对于现有机组的不断升级、储备机型的大力开发，将对公司提高综合竞争实力、巩固领先优势地位具有重要的推动作用，报告期内，公司研发支出占2012年度经审计净资产、营业收入比例分别为：5.46%和6.22%。

6、现金流

单位：元

项目	2012 年	2011 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	11,798,379,748.36	11,520,988,633.19	2.41%
经营活动现金流出小计	9,298,441,929.39	15,654,430,502.54	-40.6%
经营活动产生的现金流量净额	2,499,937,818.97	-4,133,441,869.35	160.48%
投资活动现金流入小计	1,103,995,615.72	983,929,348.23	12.2%
投资活动现金流出小计	3,407,888,611.56	4,340,206,807.93	-21.48%
投资活动产生的现金流量净额	-2,303,892,995.84	-3,356,277,459.70	31.36%
筹资活动现金流入小计	5,685,734,598.57	12,032,202,717.02	-52.75%
筹资活动现金流出小计	6,848,949,679.33	6,127,406,829.66	11.78%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,163,215,080.76	5,904,795,887.36	-119.7%
现金及现金等价物净增加额	-950,300,143.56	-1,687,771,138.89	43.69%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

1. 经营活动现金流量2012年为净流入额人民币249,994万元，较上年同期增加160%，主要由于本年度购买商品、接受劳务支付的现金较去年同期减少。
2. 投资活动产生的现金流量2012年为净支出额人民币230,389万元，较上年同期减少31%，主要由于本年度本集团购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较去年同期减少。
3. 筹资活动产生的现金流量2012年为净支出额人民币116,322万元，较上年同期增加120%，主要由于本年度本集团归还了大量的银行借款。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
分行业						
风机及零部件销售	10,626,031,201.21	9,137,618,189.00	14.01%	-13.43%	-11.89%	-1.5%
风电服务	400,118,748.15	314,959,167.70	21.28%	6.87%	14.83%	-5.46%
风电场开发	254,071,690.72	121,241,095.67	52.28%	82.91%	122.9%	-8.56%
分产品						
750KW	0.00	0.00	0%			
1.5MW	7,951,529,169.16	6,844,799,513.46	13.92%	-26.7%	-26.11%	-0.68%
2.5MW	1,643,621,595.96	1,436,588,341.81	12.6%	94.14%	74.84%	9.65%
3.0MW	0.00	0.00	0%			
风机零部件	1,030,880,436.09	856,230,333.73	16.94%	85.93%	232.96%	-36.68%
风电服务	400,118,748.15	314,959,167.70	21.28%	6.87%	14.83%	-5.46%
风电场开发	254,071,690.72	121,241,095.67	52.28%	82.91%	122.9%	-8.56%
分地区						
国内销售	9,981,618,037.76	8,433,782,491.53	15.51%	-13.79%	-15.39%	1.6%
国际销售	1,298,603,602.32	1,140,035,960.84	12.21%	7.42%	55.87%	-27.29%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2012 年末		2011 年末		比重增减(%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例(%)	金额	占总资产比例(%)		
货币资金	6,961,760,403.98	21.79%	7,613,241,725.01	23.83%	-2.04%	本集团为减少借款利息提前偿还银行贷款支付大量货币资金
应收账款	9,658,938,399.39	30.24%	10,203,656,975.14	31.94%	-1.7%	无重大变动
存货	3,511,626,011.34	10.99%	5,148,235,764.85	16.11%	-5.12%	无重大变动

投资性房地产	82,384,825.21	0.26%	85,280,955.56	0.27%	-0.01%	无重大变动
长期股权投资	1,204,797,814.82	3.77%	710,657,428.28	2.22%	1.55%	无重大变动
固定资产	2,327,393,662.70	7.29%	2,064,453,663.68	6.46%	0.83%	无重大变动
在建工程	3,039,026,910.53	9.51%	2,515,433,153.80	7.87%	1.64%	无重大变动

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2012 年		2011 年		比重增减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	284,940,000.00	0.89%	5,319,130,475.87	16.65%	-15.76%	本年度本集团通过发行债券募集的资金满足了生产经营性短期资金需求，因而在本年偿还了大量短期借款所致
长期借款	2,736,445,012.41	8.57%	2,574,744,592.59	8.06%	0.51%	无重大变动
应付债券	2,979,460,722.20	9.33%	0.00	0%	9.33%	本年度本公司发行公司债券人民币 30 亿元

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	94,034,714.40	0.00	0.00	0.00	0.00	94,034,714.40	0.00
2.衍生金融资产	33,203,498.94	1,637,033.73	0.00	0.00	93,345,228.27	32,354,925.90	94,830,262.00
3.可供出售金融资产	192,749,543.44	0.00	-2,960,717.88	0.00	0.00	0.00	188,611,999.09
金融资产小计	319,987,756.78	1,637,033.73	-2,960,717.88	0.00	93,345,228.27	126,389,640.60	283,442,261.09
上述合计	319,987,756.78	1,637,033.73	-2,960,717.88	0.00	93,345,228.27	126,389,640.60	283,442,261.09
金融负债	537,135.21	0.00	0.00	0.00	0.00	537,135.21	0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

五、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是最早进入风力发电设备制造领域的企业，经过十余年发展逐步成长为国内风电设备领军企业和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的1.5MW、2.5MW永磁直驱机组，代表着全球风力发电领域最具前景的技术路线。金风科技是排名国内第一的风电设备制造商，也是全球最大的永磁直驱机组制造商，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所采用的直驱永磁发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、高等优越性能，深受客户的欢迎和认可，并引领了全球风电技术的新潮流。公司拥有德国及北京两大研发基地，近千名拥有丰富行业经验的研发技术人员，为公司产品、技术升级做出了积极的贡献。从产品结构来看，针对不同地理、气候条件进行了差异化设计满足客户多元化需求，公司目前拥有市场主流成熟产品1.5MW系列化机组，2.5MW系列化机组及3MW机组，并为后续海上风电储备了6MW直驱永磁机组，上述产品的推广及开发，保证了公司市场覆盖率，公司目前拥有大量在手订单，一方面意味着金风科技在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障并持续增长，另一方面，也证实了公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可。

3、良好的品牌和口碑

得益于产品的先进的技术、优异的质量、较高的发电效率和良好的售后服务，金风科技经过多年的行业沉淀，建立了较好的品牌，并具备一定的行业影响力，得到政府、客户、合作伙伴和投资者多方的高度认可。

4、整体解决方案提供商

依托公司先进的技术、产品及多年的风电开发、建设、运行维护的经验优势，公司一直致力于并已成为优秀的风电整体解决方案提供商，除风电机组销售外，公司积极开拓风电场开发及销售、风电服务业务等盈利模式，通过几年的运作，收效显著，成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也提升了公司在市场的综合竞争实力及特色竞争优势。

5、成功的国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业，公司多年来积极推进国际化战略，并以“以本土化推进国际化”的宗旨，不仅在美洲、澳洲、欧洲等重点目标市场取得多项突破，同时在非洲、亚洲等新兴市场积极布局参与国际市场竞争，取得可喜成绩，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲，项目分布于20个国家。公司优异的机组不仅获得国内外客户的青睐和认可，也为公司参与国际竞争、拓宽市场渠道奠定了良好基础。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

对外投资情况		
2012 年投资额（元）	2011 年投资额（元）	变动幅度
742,270,100.00	1,160,245,900.00	-36.03%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例（%）
江苏金风风电设备制造有限公司	大型风力发电机组及零配件的研发、生产、销售	100%
北京天诚同创电气有限公司	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	100%
金风国际控股（香港）有限公司	风力发电机组的制造、销售，风电场项目开发	100%

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 衍生品投资情况

报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	股权转让远期合同的风险主要为被处置风电场发电量变化风险。本集团对衍生品投资建立了严格的风险控制制度，包括适当人员进行交易的授权、审批、操作及纪录，管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	衍生品公允价值采用评估技术计算。
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本年其相关会计政策及会计核算均无重大变化。
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	无

报告期末衍生品投资的持仓情况

√ 适用 □ 不适用

合约种类	期初合约金额（元）	期末合约金额（元）	报告期损益情况	期末合约金额占公司报告期末净资产比例（%）
衍生金融资产-股权转让远期合同	0.00	94,830,262.00	1,485,033.73	0.73%
合计	0.00	94,830,262.00	--	0.73%

说明

2012年，本集团子公司北京天润向平安信托转让其全资子公司平鲁天汇的部分股权。根据相关股权转让合同，除确定的股权转让价款外，未来平安信托将根据平鲁天汇风机运营数据以合同约定的计算模型支付股权调整款。该股权转让远期合同形成的长期衍生金融资产账面金额与其公允价值相同。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	174,466.38
报告期投入募集资金总额	14,014.08
已累计投入募集资金总额	168,687.46
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	31,094.35
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	17.82%

募集资金总体使用情况说明

经中国证券监督管理委员会《关于核准新疆金风科技股份有限公司首次公开发行股票的通知》（证监发行字【2007】453号）核准，公司于2007年12月13日、14日向社会公开发行人民币普通股（A股）5000万股，发行价格每股36元。公司募集资金总额人民币1,800,000,000.00元，扣除发行费用后，实际募集资金净额人民币1,744,663,841.73元。以上募集资金已经五洲松德联合会计师事务所于2007年12月19日出具的五洲审字（2007）8-622号《验资报告》审验。

公司截至2012年12月31日止，募集资金使用总额1,686,874,600.00元，具体如下：

- 1、置换募集资金到位前公司利用自筹资金对募集资金项目已投入的402,413,900.00元；
- 2、直接投入用于募集资金项目1,284,460,700.00元。截止2012年12月31日，公司募集资金余额为57,789,241.73元。

(2) 募集资金承诺项目情况

单位：万元

承诺投资项目和超募	是否已变更项目	募集资金承诺投资	调整后投资总额	本报告期	截至期末累计投入	截至期末投资进度	项目达到预定可使	本报告期实现的效	是否达到	项目可行性是否发

资金投向	(含部分变更)	总额	(1)	投入金额	金额(2)	(%)(3)=(2)/(1)	用状态日期	益	预计效益	生重大变化
承诺投资项目										
北京兆瓦级风电机组高技术产业化项目	否	15,000	15,000		15,000	100%	2008年05月01日	-2,924.67	是	否
新疆兆瓦级风电机组产能扩建项目	否	46,100	46,100		46,100	100%	2008年10月01日	1,665.18	是	否
内蒙古兆瓦级永磁直驱风电机组产业化项目	否	12,700	12,700		12,700	100%	2008年12月01日	680.67	是	否
南京兆瓦级风电机组产业化项目	是	11,506.38	2,545.41		2,545.41	100%	2011年07月01日			否
江苏大丰海上风电机组研发和制造基地项目	是		8,960.97	3,182.05	3,182.05	35.51%	2013年12月01日			否
1.5MW 系列化风力发电机组研制	否	12,800	12,800		12,800	100%	2008年09月01日			否
2.5MW 直驱永磁风力发电机组研究开发	否	16,000	16,000		16,000	100%	2010年10月01日			否
3MW 混合传动永磁风力发电机组研制	否	23,200	23,200	8,387.38	23,200	100%	2012年12月01日			否
5MW 风力发电机组研制	否	412.03	412.03		412.03	100%	2010年06月01日			否
检测实验室	否	4,000	4,000		4,000	100%	2011年06月01日			否
6MW 直驱永磁风力发电机组研制项目	否	4,587.97	4,587.97	2,444.65	4,587.97	100%	2012年12月01日			否
增资富汇风能实施乌拉特风电场项目	否	8,160	8,160		8,160	100%	2008年08月01日		是	否
塔城玛依塔斯49.5MW 试验示范风电场	否	10,000	10,000		10,000	100%	2009年03月01日		是	否
金风达茂国产示范风电场	否	10,000	10,000		10,000	100%	2009年10月01日		是	否
承诺投资项目小计	--	174,466.38	174,466.38	14,014.08	168,687.46	--	--	-578.82	--	--
超募资金投向										
合计	--	174,466.38	174,466.38	14,014.08	168,687.46	--	--	-578.82	--	--

未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)	无
项目可行性发生重大变化的情况说明	无
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用 无
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用 无
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用 无
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用 无
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用 无
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用 无
尚未使用的募集资金用途及去向	存放于募集资金专户中
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	江苏大丰海上风电机组研发和制造基地项目将于 2013 年完工，包括厂房、研发试验平台等内容。

(3) H 股募集资金使用情况

本公司H股于2010年10月在香港联交所上市，根据安永华明会计师事务所出具的安永华明（2010）验字第60794011_A01《验资报告》，本公司H股募集资金净额折合人民币67.54亿元，根据公司募集资金投资计划，约64.8%的募集资金用于境内，约35.2%的募集资金用于境外。截止2012年12月31日，公司累计使用募集资金折合人民币56.48亿元，尚未使用募集资金折合人民币11.06亿元。公司H股募集资金项目的具体投资情况如下：

募投项目	拟投入金额（亿元）	累计投入金额（亿元）	未使用金额（亿元）
生产基地建设及业务优化	27.15	24.34	2.81
整机及零部件研发	9.86	2.38	7.48

国际业务	19.72	18.95	0.77
偿还银行借款	4.11	4.11	0
营运资金	6.7	6.7	0
合计	67.54	56.48	11.06

(4) 公司债募集资金使用情况

公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，全部为网下发行；债券利率6.63%，期限3年。第一期公司债券于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。截止2012年12月31日，公司第一期债券募集资金使用情况如下：

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金用途	本报告期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金余额
2012	公司债	2,974,720,888.88	补充流动资金	2,174,720,888.88	2,174,720,888.88	0
			偿还银行贷款	800,000,000	800,000,000	0
合计	/			2,974,720,888.88	2,974,720,888.88	0

4、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产(元)	净资产(元)	营业收入(元)	营业利润(元)	净利润(元)
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	整机研发与制造公司	大型风力发电机组及零配件	99,000.00万元	4,951,894,104.70	1,301,782,304.38	3,731,006,638.40	-64,642,565.51	-28,319,702.47
德国 VENSYS 能源股份公司	子公司	整机研发与制造公司	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	欧元 500 万元	1,023,642,397.13	634,536,332.08	680,674,637.29	80,926,971.38	59,258,148.78
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	整机研发与制造公司	大型风力发电机组及零配件	8,860.00万元	638,821,937.63	239,868,422.74	418,232,129.81	10,992,529.02	9,177,157.62
江苏金风风	子公司	整机研发与	大型风力发电	75,961.0	1,148,223,75	837,778,572.	687,956,573.	20,465,964	29,896,208.74

电设备制造有限公司		制造公司	机组及零配件	0 万元	0.37	55	40	.86	
北京天诚同创电气有限公司	子公司	零部件研发与制造公司	配电开关控制设备, 风力发电机组的控制系 统, 变流器等	10,000.0 0 万元	953,376,894. 98	163,233,376. 74	1,226,961,29 0.97	35,005,419 .15	32,891,667.70
北京天润新能源投资有限公司	子公司	风电投资公司	风电场投资开 发、建设运营	48,160.0 0 万元	8,074,923,99 0.06	1,161,022,15 8.96	195,527,530. 98	203,777,06 4.29	187,043,355.1 7
金风投资控股有限公司	子公司	风电投资公司	项目投资, 投资 管理	100,000. 00 万元	1,074,787,71 7.18	1,040,109,92 4.63	42,344,022.4 5	5,428,639. 46	7,749,156.05
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	风电服务公司	货物进出口	4,500.00 万元	1,518,893,98 1.62	245,220,959. 48	1,426,587,44 4.47	58,432,516 .08	46,095,033.81

主要子公司、参股公司情况说明

集团共有控股子公司104家，其中直接控股子公司17家，间接控股子公司87家；另外，公司还有9家共同控制公司、10家联营公司及10家参股公司。分为四类：风机研发与制造公司、风电投资公司、风电服务公司、零部件研发与制造公司。

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	取得和处置子公司目的	取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
朔州市平鲁区天汇风电有限公司	风电场项目投资开发	股权转让	235,426,228.39
Morton's Lane Holding,Co.	风电场项目投资开发	股权转让	24,073,857.91
天和风电叶片江苏有限公司	组织结构优化	股权转让	-28,706,592.06
内蒙古金风科技有限公司	组织结构优化	股权转让	6,086,368.30
西安金风科技有限公司	组织结构优化	股权转让	7,199,914.89

七、公司未来发展的展望

1、行业展望

(1) 行业发展总体趋势

根据国际环保组织绿色和平和全球风能理事会共同发布的《全球风电发展展望2012》。报告预测：到2020年，风电可以供应全球12%的电力需求；风电行业将产生1400万个新的就业岗位机会，并产生每年150亿吨的二氧化碳减排量。到2030年，风电能够为全球提供超过20%的电力需求。

国务院新闻办公室于2012年10月发表《中国的能源政策（2012）》白皮书指出：中国坚定不移地大力发展新能源和可再生能源，到“十二五”末，非化石能源消费占一次消费比重将达到11.4%，非化石能源发电装机比重达到30%，进一步明确了可再生能源的战略地位。而在我国的能源结构由化石能源为主转入多元化发展阶段，并且最终走向非化石能源为主的历史进程中，风能将发挥重要的作用，发展风能是国家能源战略中一个稳定而重要的方向，风能将成为中国能源的一个绿色支柱。

（2）市场竞争格局

我国风电产业经过近十年的高速发展期后，于2011年已进入调整期，市场竞争加剧，与此同时，部分企业前期高速发展形成的粗放运营带来的质量、安全和诚信问题纷纷暴露。所有风电企业的利润大幅跳水，有的企业已经难以为继，风电制造企业面临更大的市场考验，但是同所有行业领域一样，竞争是行业进步的原动力，将推动行业加速资源整合、优胜劣汰，促进产业成熟度的提升。而风电作为新能源产业，受行业政策影响极为明显，在目前风电行业发展信心不足的情形下，《风电发展“十二五”规划》的出台，无疑是给困境中的风电行业注入一剂强心剂，既表明了国家加快推进风电发展的决心，又预示着风电行业将逐步走出低谷，实现发展方式的升华，实现从重规模到重效益、从重速度到重质量、从重装机到重电量的转变，进入新一轮的有序、健康、规范的发展阶段。

2、公司发展战略

金风科技致力于成为全球领先的绿色能源开发与应用的价值发现者和创造者。面对风电行业的发展趋势和竞争格局给公司未来发展带来的机遇和挑战，坚持技术创新、业务创新及管理创新的理念。公司将不断巩固风电整机研发、制造、销售和服务业务优势，同时加快向更具发展增值空间的成熟风电价值链渗透，为客户提供包括风电整机、风电服务、风电场开发等在内的风电整体解决方案。同时一如既往坚持走国际化的发展方向，进一步实现技术、市场、人才、资本的国际化，以成为全球性的行业领先企业。在深耕细作风电主业的基础上，公司将进一步着眼于其他可再生能源复合式发展，积极拓展风光互补发电、智能微网、环保节能等技术和业务领域，依托现有资源和优势，培育电力电子、综合能源等新的业务模式，引导未来风能、太阳能发展新趋势，促进企业长远可持续发展。

3、公司经营计划和主要目标

（1）丰富产品结构

产品是企业的生命，开发适合市场需求的产品一直是公司关注的焦点，2013年除保持1.5MW机组竞争优势外，提升2.5MW机组竞争力和经济性；继续加大6MW机组研制力度，为未来储备大容量机组。

（2）优化客户结构

在进一步拓宽客户渠道的同时，巩固公司现有客户群，提高重点客户在公司目标市场结构中的份额，

以重点客户为基础，通过创新合作方式等策略将公司产品推向市场以赢得更大发展空间，努力挖掘国内市场的潜力，积极推进公司国际化发展战略。

（3）加大销售模式创新

公司将一如既往坚持多元化盈利模式，以客户价值最大化为原则，2013年将进行销售渠道的创新，以全方位，多渠道方式解决不同客户的需求，运用多重方式促进整机销售。

（4）加强业务核心能力建设

在集团整体业务布局的基础上，2013年将建立各业务板块的核心能力，引入对标机制，向优秀企业看齐，加强企业核心竞争力。

（5）加强财务基础管理

风电行业的波动发展和同行业的残酷竞争，决定了我们迫切需要加强与业务相匹配的财务会计管理，加强成本核算，制定更加精准、有效的目标，建立有效的激励机制，将管理落到实处。

4、资金需求及使用计划

根据公司2013年度经营目标及计划，2013年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

5、可能面临的风险

（1）市场需求下滑的风险

经过“十一五”的高速增长期后，我国风电步入稳定发展期，2011、2012年连续两年国内风电新增装机容量出现同比下降，市场需求下滑，行业整体发展速度放缓，对公司造成一定影响。

（2）市场竞争的风险

尽管风电行业机组价格日趋稳定，但许多制造企业已经出现亏损，竞争依然激烈，除机组价格外，各制造商更加注重机组的品质的升级与新产品开发，纷纷加大研发投入研制新型大型机组，以适应未来市场竞争及海上布局的需要，作为全球最大的风电市场，我国风电企业的竞争将日趋激烈，有可能会波及公司生产经营及市场份额扩大。

（3）风电并网消纳的风险

中国风电行业在经过五、六年的高速增长后，快速发展中掩盖的一些矛盾也逐渐显露出来，并网难和消纳难的问题日渐突出，《中国风电发展报告2012》显示，2011年中国风电“弃风”比例超过12%，相当于330万吨标煤的损失。风电企业因为限电弃风损失达50亿元以上，如果风电并网及消纳困境无法在短期内得到缓解，风电产业链各环节都会受到巨大影响。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

2012年度，本公司新设成立的子公司以及本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围。除此之外，合并财务报表范围与上年度一致。

本年度新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体于本年末的财务状况以及本年度的经营成果详见第十节财务报告附注六、3。

九、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

公司根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发【2012】37号）和新疆证监局《关于落实新疆辖区上市公司现金分红有关事项的通知》（新证监局【2012】65号）的有关要求，以及公司经营发展需要，对《公司章程》中有关利润分配政策的规定进行了修订。

公司将采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配股利，在公司实现盈利且累计未分配利润为正的情况下，同时现金流满足持续经营和长远发展的前提下，公司应采取现金方式分配股利，公司最近3年以现金方式累计分配的利润不少于最近3年实现的年均可分配利润的30%。公司在经营情况良好，且董事会认为公司股本规模与经营规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以提出并实施股票股利分配预案。

公司应该按照合并会计报表、母公司会计报表中可供分配利润孰低的原则来进行分配。

公司原则上每年度进行一次分红，公司董事会也可以根据公司的盈利情况提议公司进行中期分红。

公司董事会制订公司的利润分配预案，公司独立董事发表独立意见，公司股东大会对利润分配方案作出决议。公司董事会及股东大会在公司利润分配方案的研究论证和决策过程中，应充分听取和考虑股东（特别是中小股东）和独立董事的意见。公司将根据生产经营情况、投资规划和发展战略等确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定，公司利润分配政策的调整必须经过董事会、股东大会审议通过，其中股东大会应经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过。

本次修订明确了公司现金分红的条件、标准及最低比例，规定了现金分红政策的决策程序，独立董事需对公司利润分配方案发表独立意见，并通过股东大会为所有股东提供充分表达意见和诉求的平台，公司股东特别是中小股东的合法权益得到充分维护；并明确规定了公司对现金分红政策进行调整或变更的条件及决策程序。

本次对《公司章程》中现金分红政策的修订已经通过公司第四届董事会第二十九次会议审议及公司临

时股东大会通过；公司独立董事对本次章程中现金分红政策的修订发表了独立意见。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

每 10 股派息数（元）（含税）	0.55
分配预案的股本基数（股）	2,694,588,000.00
现金分红总额（元）（含税）	148,202,340.00
可分配利润（元）	582,619,502.70
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况	
<p>经安永华明会计师事务所审计：2012 年度金风科技母公司实现净利润人民币 374,815,902.79 元；提取法定盈余公积金人民币 37,481,590.28 元，扣除上年应付普通股股利人民币 134,729,400.00 元，加上年结转未分配利润 370,505,168.66 元以及由于处置子公司部分股权导致未分配利润调增 9,509,421.53 元，公司实际可供股东分配的利润为人民币 582,619,502.70 元。以 2012 年末总股本 2,694,588,000 股为基数，按每 10 股派 0.55 元(含税)分配，共派发股利人民币 148,202,340 元。</p>	

公司近 3 年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

1、2010年度利润分配方案

公司以2010年末总股本2,694,588,000股为基数，向全体股东按每10股派3.4元(含税)分配，共派发股利916,159,920元。

2、2011年度利润分配方案

公司以2011年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派0.5元(含税)分配，共派发股利人民币134,729,400元。

3、2012年度利润分配方案

公司以2011年末总股本2,694,588,000股为基数，按每10股派0.55元(含税)分配，共派发股利人民币148,202,340元。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2012 年	148,202,340.00	153,053,831.01	96.83%
2011 年	134,729,400.00	606,708,253.84	22.21%
2010 年	916,159,920.00	2,289,520,277.63	40.02%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十、社会责任情况

公司在成长道路上受到股东及社会各界的关注与支持，与此同时公司秉承承担社会责任，做好企业公民的原则，以回报股东、回馈社会、保护环境为己任，努力实现各利益相关者价值最大化。

股东与债权人权益保护

股东与债权人，作为公司拥有者及最密切的相关责任人，保障其权益是公司成立及运作的出发点，是企业生存的根本。保障股东特别是中小股东的利益，维护债权人的合法权益，是公司最基本的社会责任。作为一家A+H两地上市公司，公司不断健全和完善法人治理结构，确保公司的规范运作；不断加强与股东的交流与沟通，以积极开放的心态接受市场的监管，坚持产品质量第一，不断加强科技研发投入，保持财务稳健、资产和资金安全、使公司股东和债权人的权益得到切实保护。

员工权益保护

公司力求将“以人为本”的文化推行于每一位管理人员的行动当中，积极为员工事业发展和身心健康打造平台。公司通过全面的沟通与培训让员工清晰公司的战略、目标、成绩、制度和流程等信息，让员工积极地参与到公司的管理中，充分行使员工的知情权、参与权和监督权，同时，公司利用金风大学的师资力量，积极开展岗位技能和安全培训，持续提高员工素质和安全意识。公司持续提升职业健康、安全与环境保护工作，保障和维护员工的权益；积极开展各项文化和体育活动，鼓励员工高效工作，快乐生活。

客户供货商权益保护

“为客户发现和创造价值”是金风科技肩负的责任，公司通过不断的技术创新和产品优化，整合全球资源为客户提供高质量、高可靠性的产品，为客户发现和创造最大化价值。

公司坚持“合作、共赢”的供货商管理理念，以合作为纽带，以诚信为基础，促进供需双方的共同发展。公司倡导并执行阳光采购，通过举行供货商大会，强调诚信经营的必要性，建立透明公正的竞争环境最大程度的抑制商业贿赂。通过战略联盟的建立，共同致力于降低成本，将保护供货商的合法权益贯穿于采购活动的各个环节，最终通过长期战略合作伙伴关系的形成，达到供需双方互惠互利、共同推动我国风电产业不断进步。

环境保护与可持续发展

公司在创造经济效益的同时，始终遵循绿色环保的理念，履行对环境保护和可持续发展做出的承诺。截止2012年12月31日，金风科技累计装机容量超过15GW，相当于每年可节约1200万吨标准煤，减少二氧化碳2991万吨，相当于再造了1640万立方米森林。

公共关系与社会公益事业

公司时刻铭记企业社会责任，不忘回馈社会，依法纳税，大力推动就业，促进地方经济发展，同时积

极参与当地社会公益事业、为弱势群体提供帮助。

二零一二年，公司通过中华环保基金会组织了北京绿化基地绿色植树助学等活动。连手中华儿童慈善基金会组织了走进敬老院、孤儿院、盲人学校活动。特别是和青海玉树孤儿天使艺术团的40名小朋友建立了长期帮扶机制，发挥金风大学文体资源，进行艺术体育课程培训，帮助孩子们学习一技

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2012年04月18日	北京二期	实地调研	机构	Morgan Stanley	行业政策及现状，公司近期经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年04月20日	北京二期	实地调研	机构	CITI Bank	行业政策及现状，公司近期经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年05月24日	北京二期	实地调研	机构	KGI	行业政策及现状，公司2011年度及2012年1季度经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年05月30日	北京二期	实地调研	机构	Quantum	行业政策及现状，公司2011年度及2012年1季度经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年06月05日	北京二期	实地调研	机构	Norges Bank	行业政策及现状，公司近期经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年06月26日	北京二期	实地调研	机构	Barclays Bank	行业政策及现状，公司近期经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年06月27日	北京二期	实地调研	机构	国信证券	行业政策及现状，公司2近期经营情况。提供2011年度业绩公布材料
2012年07月10日	金风科技	电话沟通	机构	KGI, Sigma Capital, Cathay Life Insurance Group	行业政策、装机数据、销售价格、风电场开发
2012年08月27日	香港路演	电话沟通	机构	半年报业绩说明会	半年业绩情况
2012年08月27日	香港路演	实地调研	机构	Atlantis	半年业绩情况
2012年08月27日	香港路演	实地调研	机构	Fidelity	半年业绩情况
2012年08月27日	香港路演	实地调研	机构	半年报业绩发布会	半年业绩情况
2012年08月27日	香港路演	实地调研	机构	路演团体午餐会	半年业绩情况
2012年08月28日	香港路演	实地调研	机构	路演团体午餐会	半年业绩情况
2012年08月28日	香港路演	实地调研	机构	Invesco	半年业绩情况
2012年08月28日	香港路演	实地调研	机构	Sigma	半年业绩情况
2012年08月28日	香港路演	实地调研	机构	路演团体午餐会	半年业绩情况
2012年08月28日	香港路演	实地调研	机构	Manulife	半年业绩情况

2012年08月29日	香港路演	实地调研	机构	Haitong	半年业绩情况
2012年08月29日	香港路演	实地调研	机构	路演团体早餐会	半年业绩情况
2012年08月29日	香港路演	实地调研	机构	Nomura	半年业绩情况
2012年08月29日	香港路演	实地调研	机构	DB	半年业绩情况
2012年09月03日	香港路演	实地调研	机构	Bank of America-ML	半年业绩情况
2012年09月11日	金风科技	实地调研	机构	Deutsche Bank Group	中国风电简介
2012年09月17日	金风科技	实地调研	机构	Joyee AM	半年业绩情况
2012年09月17日	金风科技	实地调研	机构	Taiping AM, Others	公司近况
2012年09月20日	金风科技	实地调研	机构	Commerzbank	中国风电简介、欧洲发展、海上风电发展
2012年09月26日	金风科技	电话沟通	机构	Blenheim	公司近况
2012年10月10日	金风科技	实地调研	机构	Austrade	风电行业发展前景
2012年10月23日	金风科技	实地调研	机构	Haitong and clients	智能微网
2012年10月27日	金风科技	实地调研	机构	IFC	公司近况、融资市场
2012年10月29日	金风科技	电话沟通	机构	Citi	3季度业绩情况
2012年10月31日	金风科技	电话沟通	机构	3季度业绩发布会	3季度业绩情况
2012年11月06日	金风科技	电话沟通	机构	Putnam	公司介绍
2012年11月07日	金风科技	实地调研	机构	Bosera	公司近况
2012年11月08日	金风科技	实地调研	机构	Bank of America	全面沟通
2012年11月13日	金风科技	实地调研	机构	Huawei clients	公司近况
2012年11月22日	金风科技	实地调研	机构	JPMorgan	全面沟通
2012年11月26日	金风科技	实地调研	机构	Changjiang	竞争趋势
2012年11月29日	金风科技	电话沟通	机构	Goldman Sachs	风电场投资
2012年11月29日	金风科技	电话沟通	机构	Boodell	公司介绍
2012年11月29日	金风科技	实地调研	机构	Dacheng	竞争趋势

第五节 重要事项

一、资产交易事项

1、出售资产情况

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售产生的损益(万元)	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引
中国三峡新能源公司	商都县天润风电有限公司	2012年6月21日	12,696.51	36.13	4,386.52	21.21%	评估价格	是	持有5%的股东	是	是	2012年06月22日	巨潮咨询网
中材科技风电叶片股份有限公司	天和风电叶片江苏有限公司	2012年7月1日	19,126.56	-2,240.12	-2,870.66	-13.88%	评估价格	否	无关联第三方	是	是	2012年05月26日	巨潮咨询网
永济新时速电机电器有限公司	西安金风科技有限公司	2012年10月31日	6,480	1,850.73	719.99	3.48%	评估价格	否	无关联第三方	是	是	2012年10月27日	巨潮咨询网

出售资产情况概述

上述出售资产事项对公司业务连续性、管理层稳定性无重大影响，出售资产的净资产和处置损益分别为34,903.24万元和2,235.85万元，资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例为10.81%。上述具体公告索引请见本章第五节“子公司重要事项”。

二、重大关联交易

1、其他重大关联交易

2012年6月21日，公司第四届董事会第二十八次会议审议通过《关于转让参股子公司商都县天润风电有

限公司股权的议案》，同意公司全资子公司北京天润转让其参股子公司商都天润50%的股权给三峡新能源，转让价格为人民币12,696.51万元，转让后三峡新能源持有商都天润100%的股权。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于转让参股子公司商都县天润风电有限公司股权的公告	2012年06月22日	巨潮资讯网

三、重大合同及其履行情况

1、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 （是或 否）
达茂国产示范风电 场项目	2008年12 月03日	30,000	2009年01月 04日	23,500	连带责任保 证	至2020年	否	否
报告期内审批的对外担保额度 合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生 额合计（A2）				0
报告期末已审批的对外担保额 度合计（A3）			30,000	报告期末实际对外担保余额 合计（A4）				23,500
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 （是或 否）
全资子公司北京天 润新能投资有限公 司美国明尼苏达 UILK项目	2009年08 月18日	5,342.68	2010年07月 01日	3,364.52	连带责任保 证	10-12年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）				0
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计（B3）			5,342.68	报告期末对子公司实际担保 余额合计（B4）				3,364.52
公司担保总额（即前两大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计 （A1+B1）			0	报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2）				0

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)	35,342.68	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	26,864.52
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例	2.08%		
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0		
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	26,864.52		
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	26,864.52		

四、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5% 以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	新疆风能有限责任公司、三峡新能源	关于避免同业竞争的承诺	2007 年 05 月 09 日		履行
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划	不适用				
是否就导致的同业竞争和关联交易问题作出承诺	否				
承诺的解决期限	不适用				
解决方式	不适用				
承诺的履行情况	不适用				

五、公司子公司重要事项

1、2012年5月25日，公司第四届董事会第二十七次会议于审议通过《关于全资子公司天和风电叶片江苏有限公司与中材科技风电叶片股份有限公司股权重组的议案》，详见2012年5月26日披露于巨潮资讯网的《关于转让全资子公司天和风电叶片江苏有限公司股权的公告》（编号2012-022）。

2、2012年6月21日，公司第四届董事会第二十八次会议审议通过《关于北京天润新能投资有限公司投

资骥达（上海）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的议案》，详见2012年6月22日披露于巨潮资讯网的《关于北京天润新能投资有限公司投资骥达（上海）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的公告》（编号2012-026）。

3、2012年6月21日，公司第四届董事会第二十八次会议审议通过《关于转让参股子公司商都县天润风电有限公司股权的议案》，详见2012年6月22日披露于巨潮资讯网的《关于转让参股子公司商都县天润风电有限公司股权的公告》（编号2012-027）。

4、2012年10月26日，公司第四届董事会第三十一次会议审议通过《关于转让全资子公司西安金风科技有限公司部分股权的议案》，详见2012年10月27日披露于巨潮资讯网的《关于转让全资子公司西安金风科技有限公司部分股权的公告》（编号2012-037）。

六、公司发行公司债券的情况

公司于2011年6月24日召开的2010年度股东大会审议通过了发行公司债券的相关议案，并于2011年6月28日召开的第四届董事会第十六次会议审核通过《关于公司债券发行方案的议案》。

公司于2011年9月6日收到中国证券监督管理委员会证监许可【2011】1397号《关于核准新疆金风科技股份有限公司公开发行公司债券的批复》，核准本公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券，本次公司债券采取分期发行方式，首期发行面值不超过40亿元。

公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，全部为网下发行；债券利率6.63%，期限3年。第一期公司债券于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

根据中诚信证券评估有限公司出具的“新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券”信用跟踪评级报告，新疆金风科技股份有限公司信用等级为AA+，评级展望稳定；本期债券的信用等级为AA+。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	73,128,906	2.71%					-7,279,936	65,848,970	2.44%
5、高管股份	73,128,906	2.71%					-7,279,936	65,848,970	2.44%
二、无限售条件股份	2,621,459,094	97.29%					7,279,936	2,628,739,030	97.56%
1、人民币普通股	2,121,412,294	78.73%					7,279,936	2,128,692,230	79%
2、境内上市的外资股							0		
3、境外上市的外资股	500,046,800	18.56%					0	500,046,800	18.56%
4、其他							0		
三、股份总数	2,694,588,000	100%					0	2,694,588,000	100%

股份变动的原因

报告期内公司限售股份变动的主要原因为高管人员变动引起的限售股份变动，高管任期内每年转让不超过25%，离职后6个月内不得转让，离职6个月后的12个月内转让不超过50%。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
境外上市外资股（H股）	2010年10月08日	17.98港元	454,588,000	2010年10月08日	454,588,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						

公司债券	2012年02月27日	6.63%	30,000,000	2012年03月16日	30,000,000	
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

1、根据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发行境外上市外资股的批复》（证监许可[2010]622号），核准公司发行不超过45,458.82万股境外上市外资股（H股）。

公司于2010年10月8日完成H股发行并上市，发行395,294,000股H股，发行价格为17.98港元；

公司于2010年10月12日全额行使超额配售权，额外发行59,294,000股H股。

公司总计发行H股454,588,000股，总股本增至269,458.8万股。

2、公司于2011年9月6日收到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公开发行公司债券的批复》（证监许可【2011】1397号），核准公司向社会公开发行面值不超过50亿元的公司债券，首期发行面值不超过40亿元，公司第一期债券30亿元（“12金风01”）于2012年2月27日发行完毕，并于2012年3月16日在深圳证券交易所上市交易。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期股东总数		278,143		年度报告披露日前第5个交易日末股东总数		269,092		
持股5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
香港结算有限公司	境外法人	18.47%	497,715,400	192600	0	497,715,400		
新疆风能有限责任公司	国有法人	13.95%	375,920,386	无	0	375,920,386	质押	204,624,000
三峡新能源	国有法人	11.19%	301,596,561	无	0	301,596,561		
新疆维吾尔自治区风能研究所	国有法人	1.64%	44,072,423	无	0	44,072,423		
武钢	境内自然人	1.49%	40,167,040	无	30,125,280	10,041,760		
郭健	境内自然人	1.08%	29,119,744	无	14,559,872	14,559,872		
中国银行-易方达深证100交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.9%	24,199,978	无	0	24,199,978		

全国社会保障基金理事会转持二户	国有法人	0.81%	21,775,091	无	0	21,775,091		
王相明	境内自然人	0.7%	18,850,400	无	14,137,800	4,712,600		
中国工商银行一融通深证 100 指数证券投资基金	其他	0.63%	17,031,991	无	0	17,031,991		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中不存在一致行动的情形。新疆风能有限责任公司与三峡新能源存在如下关联关系：三峡新能源是中国长江三峡集团公司的全资子公司，中国长江三峡集团公司通过三峡新能源持有新疆风能有限责任公司 33.89% 的股权、通过其全资子公司长江新能源开发有限公司持有新疆风能有限责任公司 9.44% 的股权，中国长江三峡集团公司合计持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	年末持有无限售条件股份数量（注 4）	股份种类						
		股份种类	数量					
香港结算有限公司	497,715,400	境内上市外资股	497,715,400					
新疆风能有限责任公司	375,920,386	人民币普通股	375,920,386					
中国三峡新能源公司	301,596,561	人民币普通股	301,596,561					
新疆维吾尔自治区风能研究所	44,072,423	人民币普通股	44,072,423					
中国银行一易方达深证 100 交易型开放式指数证券投资基金	24,199,978	人民币普通股	24,199,978					
全国社会保障基金理事会转持二户	21,775,091	人民币普通股	21,775,091					
中国工商银行一融通深证 100 指数证券投资基金	17,031,991	人民币普通股	17,031,991					
中国民生银行一银华深证 100 指数分级证券投资基金	16,228,636	人民币普通股	16,228,636					
郭健	14,559,872	人民币普通股	14,559,872					
中国-比利时直接股权投资基金	14,311,766	人民币普通股	14,311,766					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与三峡新能源关联关系同上，其他股东情况未知。							

2、其他持股在 10% 以上的法人股东

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本（万元）	主要经营业务或管理活动
新疆风能有限责任公司	于生军	1988 年 04 月 08 日	22860107-2	9,000	风力发电；太阳能发电。一般经营项目：货物及技术的进出口经营；计算机软件开发和销售；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。

中国三峡新能源公司	樊建军	1997 年 12 月 10 日	10000376-X	552,152.6	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种职业、养殖业、旅游业的投资；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；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。
-----------	-----	------------------	------------	-----------	---

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）
武钢	董事长兼首席执行官兼总裁	现任	男	55	2010年03月25日	2013年03月24日	40,167,040			40,167,040
李荧	副董事长	现任	男	78	2010年03月25日	2013年03月24日				
王海波	董事兼副总裁	现任	男	39	2010年03月25日	2013年03月24日				
胡阳	董事	现任	女	46	2011年09月28日	2013年03月24日				
吉冬梅	董事	现任	女	40	2012年06月21日	2013年03月24日				
王友三	独立董事	现任	男	78	2010年03月25日	2013年03月24日				
施鹏飞	独立董事	现任	男	73	2010年03月25日	2013年03月24日				
黄天祐	独立董事	现任	男	52	2011年06月25日	2013年03月24日				
王孟秋	监事会主席	现任	男	49	2010年03月25日	2013年03月24日				
王世伟	监事	现任	男	56	2010年03月25日	2013年03月24日				
洛军	监事	现任	男	46	2010年03月25日	2013年03月24日				
张晓涛	职工监事	现任	女	42	2012年08月10日	2013年03月24日				
肖治平	职工监事	现任	男	36	2010年03月25日	2013年03月24日				
曹志刚	执行副总裁	现任	男	38	2010年03月25日	2013年03月24日	9,368,024			9,368,024
Jürgen	副总裁兼首	现任	男	50	2010年03月	2013年03月24				

Rinck	席技术官				25 日	日				
王相明	副总裁	现任	男	44	2010 年 03 月 25 日	2013 年 03 月 24 日	18,850,400			18,850,400
霍常宝	首席财务官	现任	男	38	2012 年 01 月 01 日	2013 年 03 月 24 日				
吴凯	副总裁	现任	男	44	2011 年 01 月 24 日	2013 年 03 月 24 日				
杨华	副总裁	现任	男	46	2011 年 01 月 24 日	2013 年 03 月 24 日				
刘河	总工程师	现任	男	48	2012 年 03 月 24 日	2013 年 03 月 24 日				
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	女	47	2010 年 03 月 25 日	2013 年 03 月 24 日				
郭健	董事兼总裁	离任	男	50	2010 年 03 月 25 日	2012 年 03 月 23 日	29,119,744			29,119,744
高忠	董事	离任	男	55	2010 年 03 月 25 日	2012 年 10 月 26 日				
吕厚军	董事	离任	男	50	2010 年 03 月 25 日	2012 年 04 月 24 日				
郑成江	职工监事	离任	男	39	2010 年 03 月 25 日	2012 年 08 月 09 日				
崔新维	总工程师	离任	男	52	2010 年 03 月 25 日	2012 年 03 月 23 日				

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

武钢先生，55 岁，本公司董事长兼首席执行官兼总裁，毕业于大连理工大学，硕士研究生学历，教授级高级工程师。中国资源综合利用协会可再生能源专业委员会副主任委员，享受国务院特殊津贴专家，新疆维吾尔自治区政府专家顾问团成员，2002 年至 2006 年任金风科技董事长兼总经理；2012 年 6 月起任新疆风能有限责任公司副董事长、新疆新能源（集团）有限责任公司董事长，2006 年 3 月起至今任本公司董事长兼首席执行官，2012 年 3 月至 2013 年 1 月兼任公司总裁。

李炎先生，78 岁，本公司副董事长，毕业于武汉水利学院，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾担任水利部农村水电司副司长，现任宁德市大港水电站开发有限公司董事长，2001 年 3 月起任本公司副

董事长。

王海波先生，39岁，本公司董事兼副总裁，毕业于新疆财经学院，大学本科学历。2000年8月进入金风科技，2001年起先后任本公司营销中心主任、投资发展部主任，2007年起至今出任北京天润新能投资有限公司常务副总经理、总经理、董事长。2011年1月至今担任金风国际控股（香港）有限公司总经理，2012年1月至今担任金风国际控股（香港）有限公司首席执行官，2005年至2010年3月为本公司职工监事，2010年3月起任本公司副总裁，2012年6月起任本公司董事。2013年1月起任公司总裁。

胡阳女士，46岁，本公司董事，毕业于中央民族大学，经济学硕士，2006年至今先后担任中国水利投资集团公司资产运营管理公司副总经理、经营管理部总经理、中国三峡新能源公司经营管理部总经理，现任中国三峡新能源公司总经济师兼企业管理与法律事务部主任，2011年9月起任本公司董事。

吉冬梅女士，40岁，本公司董事，硕士学历。曾任职于益世咨询(中国)公司、东方国际创业股份有限公司、海通证券股份有限公司投资银行总部及国际业务部。2004年起加盟海富产业投资基金管理有限公司,历任投资副总裁、执行总经理，现任海富产业投资基金管理有限公司董事总经理，2012年6月起任本公司董事。

王友三先生，78岁，本公司独立董事，高级经济师，1996年2001年担任中国人民政治协商会议新疆维吾尔自治区副主席，2001年2月离休。2007年3月起任本公司独立董事。

施鹏飞先生，73岁，本公司独立董事，毕业于北京机械学院，大学本科学历，教授级高级工程师，现任中国可再生能源学会风能专业委员会副理事长，2007年3月起任本公司独立董事。

黄天祐先生，52岁，本公司独立董事，美国密歇根州安德鲁大学工商管理硕士、香港理工大学工商管理博士，香港董事学会主席、证券及期货事务监察委员会（「证监会」）非执行董事、香港联合交易所有限公司主板及创业板上市委员会成员、证监会（香港交易所上市）委员会委员、公司法改革常务委员会委员、廉政公署防止贪污咨询委员会委员、上诉委员会（城市规划）成员、税务上诉委员会小组成员、香港体育学院有限公司董事局成员、香港管理专业协会理事会委员、经济合作组织(OECD)企业管治圆桌会议成员及香港中乐团有限公司理事会顾问及前任主席，2011年6月起任本公司独立董事。

王孟秋先生，49岁，本公司监事会主席，毕业于深圳大学，2002年至2006年担任中国三峡新能源公司财务中心主任，现任中国三峡新能源公司审计部主任，2008年8月起任本公司监事。

王世伟先生，56岁，本公司监事，工程师。2005年至今任新疆风能有限责任公司副经理，2009年9月起任本公司监事。

洛军先生，46岁，本公司监事，毕业于西南科技大学，会计师。2002年至2008年，于新疆风能有限责任公司财务部、改制办及股管办工作，现任新疆风能有限责任公司股管办主任，2004年5月起任本公司监事。

张晓涛女士，42岁，本公司职工监事，大学本科学历。1994年至2001年新疆风能有限责任公司会计，2001年至2011年历任本公司财务部部长、审计部部长、财务系统总监、运营系统总监、风机业务单元生产总监，现任本公司审计监察部部长，2012年8月起任本公司职工监事。

肖洽平先生，36岁，本公司职工监事，毕业于新疆大学，本科学历。2002年至2006年间任新疆金融租赁有限公司租赁二部经理及租赁部副总经理。2006年加入本公司，2009年起任投资及股权管理部部长，2010年3月起任公司职工监事。

曹志刚先生，38岁，本公司执行副总裁，毕业于新疆工学院，大学本科学历，工程师。曾出任本公司电控事业部部长、总工办主任、副总工程师，2007年3月起任本公司副总裁。

Jürgen Rinck先生，50岁，本公司副总裁兼首席技术官，毕业于萨尔州工程应用大学，建筑机械工程学硕士学位。1995年至1998年作为风能研发中心总工程师，负责GenesYs 600风机项目的研发工作；曾出任德国VENSYS Energiesysteme GmbH & Co. KG公司总经理；2007年5月起至今担任德国VENSYS Energy AG公司首席执行官，2010年3月起任本公司副总裁兼首席技术官。

王相明先生，44岁，本公司副总裁，毕业于西北工业大学，大学本科学历，教授级高级工程师。自2002年起历任本公司生产总监、副总工程师、总工程师，2007年3月起任本公司副总裁。

吴凯先生，44岁，本公司副总裁，毕业于哈尔滨工业大学，本科学历。2006年至2008年任SKF中国公司高级区域经理，2008年9月至今先后任金风科技供应链管理中心副总经理、总经理、研发中心总经理，2011年1月起任本公司副总裁。

杨华先生，46岁，本公司副总裁，毕业于中共中央党校，本科学历。2004年3月至2010年2月先后任本公司电控事业部部长、客户中心副总经理，2010年2月至2012年6月任本公司营销系统国内营销总经理，2012年6月至今任公司服务系统总监，2011年1月起任本公司副总裁。

刘河先生，48岁，本公司总工程师，毕业于西北农林科技大学，本科学历，高级工程师。2001年至2012年历任本公司技术科科长、质量技术保证部部长、副总工程师，2012年3月起任本公司总工程师。

霍常宝先生，38岁，本公司首席财务官，硕士学历，注册会计师、注册税务师、注册资产评估师、国际注册内审师。2007年至2010年任安永华明会计师事务所审计部经理，2010年至2011年历任公司集团财务副总监、总监，2012年1月起任本公司首席财务官。

马金儒女士，47岁，本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书，毕业于吉林工业大学，运输管理工程硕士，高级经济师，香港特许秘书公会联席成员。2005年至2010年任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书，2010年3月起任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
武钢	新疆风能有限责任公司	副董事长	2012年06月26日		否
胡阳	中国三峡新能源公司	总经济师兼企业管理与法律事务部主任	2011年08月01日		是
吉冬梅	中国比利时直接股权投资基金（管理公司-海富产业基金管理有限公司）	董事总经理	2011年06月01日		否
王孟秋	中国三峡新能源公司	审计部主任	2006年04月13日		是
王世伟	新疆风能有限责任公司	副经理	2005年10月01日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	股管办主任	2008年10月01日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
武钢	新疆新能源（集团）有限责任公司	董事长	2012年06月27日		否

李焱	宁德市大港水电站开发有限公司	董事长	1996 年 10 月 01 日		是
胡阳	青海省水利水电（集团）有限公司	副董事长	2006 年 08 月 01 日		否
	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	董事	2012 年 07 月 01 日		否
吉冬梅	北京华夏聚拢自动化设备有限公司	董事	2011 年 05 月 21 日	2014 年 05 月 20 日	否
施鹏飞	中国可再生能源学会风能专业委员会	副理事长	2004 年 10 月 01 日	2013 年 03 月 31 日	否
黄天祐	中远太平洋有限公司	执行董事、董事 副总经理	1996 年 10 月 01 日		是
	勤美达国际控股有限公司	独立董事、审计 委员会主席	2004 年 12 月 08 日		是
	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事、审计 委员会主席	2010 年 11 月 17 日		是
	中国基建港口有限公司	独立董事	2005 年 09 月 02 日		是
	I.T Limited	独立董事	2007 年 08 月 01 日		是
	香港体育学院有限公司	董事	2012 年 04 月 01 日		否
王孟秋	中材科技风电叶片股份有限公司	监事会主席	2007 年 05 月 22 日		否
	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	监事会主席	2010 年 03 月 10 日		否
	商都县天润有限公司	监事	2012 年 05 月 01 日		否
洛军	新疆羲之翔风能科技有限公司	董事	2011 年 12 月 27 日		否
	北京金达坂新能源技术有限公司	监事	2009 年 08 月 20 日		否

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据

董事、监事报酬由股东大会决定，高层管理人员薪酬根据公司董事会审议通过的《薪酬管理制度》确定。1、在公司任职的董事、高级管理人员的报酬按照其岗位及职务，根据公司《薪酬管理制度》执行；公司职工监事按其在公司所任职务领取相应报酬。2、不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。3、独立董事报酬由股东大会决定。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的 应付报酬总额	从股东单位获 得的报酬总额	报告期末实际 获得报酬
武钢	董事长兼首席执行官兼总裁	男	55	现任	169.87		169.87
李焱	副董事长	男	78	现任			
王海波	董事兼副总裁	男	39	现任	168.84		168.84
胡阳	董事	女	46	现任		62.88	

吉冬梅	董事	女	40	现任			
王友三	独立董事	男	78	现任			
施鹏飞	独立董事	男	73	现任	20.00		20.00
黄天祐	独立董事	男	52	现任	20.00		20.00
王孟秋	监事会主席	男	49	现任		47.09	
王世伟	监事	男	56	现任		20.16	
洛军	监事	男	46	现任		15.85	
张晓涛	职工监事	女	42	现任	72.77		72.77
肖治平	职工监事	男	36	现任	80.15		80.15
曹志刚	执行副总裁	男	38	现任	178.25		178.25
Jürgen Rinck	副总裁兼首席技术官	男	50	现任	248.21		248.21
王相明	副总裁	男	44	现任	102.05		102.05
霍常宝	首席财务官	男	38	现任	140.34		140.34
吴凯	副总裁	男	44	现任	145.02		145.02
杨华	副总裁	男	46	现任	110.23		110.23
刘河	总工程师	男	48	现任	100.32		100.32
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	47	现任	160.49		160.49
郭健	董事兼总裁	男	50	离任	56.99		56.99
高忠	董事	男	55	离任		21.39	
吕厚军	董事	男	50	离任			
郑成江	监事	男	39	离任	12.03		12.03
崔新维	总工程师	男	52	离任	22.02		22.02
合计	--	--	--	--	1,807.58	167.37	1,807.58

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员离职和解聘情况

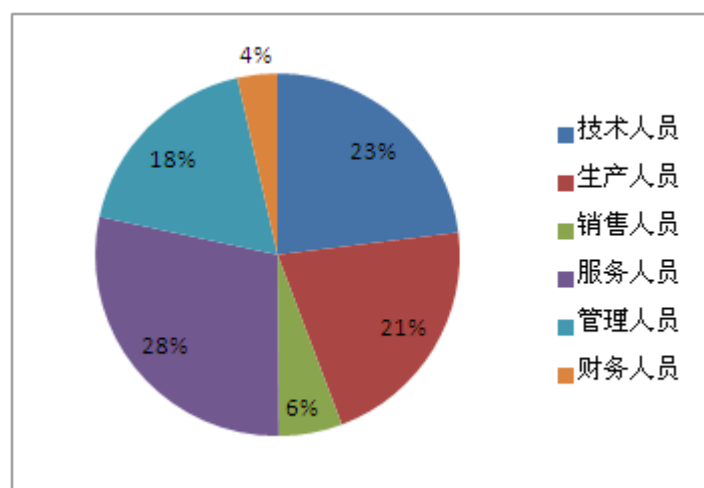
姓名	担任的职务	类型	日期	原因
郭健	董事兼副总裁	离职	2012年03月23日	身体原因
崔新维	总工程师	离职	2012年03月23日	个人原因
吕厚军	董事	离职	2012年04月24日	工作变动原因
郑成江	监事	离职	2012年08月09日	身体原因
高忠	董事	离职	2012年10月26日	工作变动原因

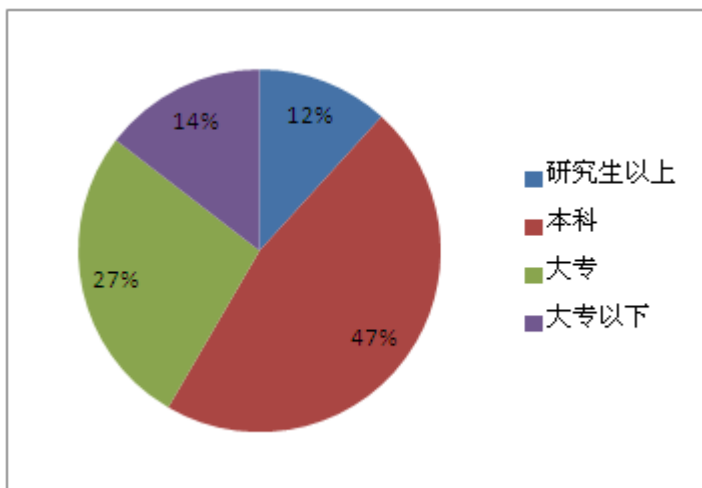
五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内核心技术团队或关键技术人员无变动。

六、公司员工情况

项目	分类	人数（人）	占公司人数比例%
专业构成	技术人员	820	23.05%
	生产人员	754	21.19%
	销售人员	201	5.65%
	服务人员	1013	28.47%
	管理人员	643	18.07%
	财务人员	127	3.57%
合计		3558	100.00%
教育程度	研究生以上	418	11.75%
	本科	1660	46.66%
	大专	962	27.04%
	大专以下	518	14.56%
合计		3558	100.00%





第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等法律法规和规范性文件要求，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况基本符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求。

为进一步提高公司法人治理结构的完善性，截至报告披露日，公司制定并实施了《风险投资管理制度》、《关联交易管理实施细则》、《信息披露重大差错责任追究管理办法》；根据两地交易所相关要求并结合公司实际，修订了如下制度：《对外投资管理制度》、《对外提供财务资助管理制度》、《审计委员会工作细则》、《提名委员会工作细则》、《薪酬与考核委员会工作细则》。

（一）股东与股东大会

公司严格遵守法律法规，规范地召集、召开股东大会。历次股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《公司章程》、《上市公司股东大会规范意见》和《股东大会议事规则》及其他法律法规的规定，能够确保全体股东尤其是中小股东享有平等地位，充分行使自己的权利。报告期内召开的股东大会均由董事会召集召开，并邀请见证律师进行现场见证。

报告期内，公司召开一次年度股东大会，会议对公司年度报告、利润分配方案、聘任公司高管等重大事项进行了审议并做出决议。

（二）董事与董事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》规定的选聘程序选举董事，董事会由六名董事组成，独立董事三名，董事会人数及人员构成符合法律法规的要求，董事会下设四个专门委员会。董事会严格按照《公司章程》、《独立董事工作制度》、《董事会议事规则》等相关规定开展工作，勤勉尽责，公司全体董事认真出席董事会和股东大会，积极参加相关知识的培训，熟悉有关法律法规。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，尤其关注中小股东的合法权益不受损害，对重要及重大事项发表独立意见。

（三）监事与监事会

公司监事会在《公司法》、《公司章程》和股东大会赋予的职权范围内依法并积极行使监督权；公司监事会由5名监事组成，其中2名为职工代表监事。监事认真履行职责，本着对股东负责的态度，对公司财

务以及公司董事、总经理和其他高级管理人员履行职责的合法、合规性进行有效监督；维护公司和全体股东的利益。

（四）相关利益者

公司在保持稳健发展、实现股东利益最大化的同时，积极关注所在地区环境保护、公益事业等问题，重视社会责任，充分尊重和维职工、债权人等利益相关者的合法权利，加强与各方的沟通和合作，共同推动公司持续、健康地发展。

（五）信息披露与透明度

公司指定董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，严格按照有关法律法规以及《信息披露管理制度》的要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息，并指定《证券时报》和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，确保所有投资者公平获取公司信息，借助电话、网络平台回答投资者咨询。同时，公司进一步加强了与监管机构的经常性联系和主动沟通，积极向监管机构报告公司相关事项，确保公司信息披露更加规范。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

经 2010 年 5 月 26 日公司召开的第四届董事会第三次会议审议通过了《新疆金风科技股份有限公司内幕信息知情人登记制度》，全文见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公司在定期报告披露期间均严格执行该制度，并在年报前 60 日，其他定期报告前 30 天向公司董事、监事及高级管理人员以邮件方式发出敏感期禁止买卖公司股票的通知，上述内幕知情人员都按照要求进行登记、备案。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2011 年度股东大会	2012 年 06 月 20 日	《金风科技 2011 年度董事会工作报告》、《金风科技 2011 年度监事会工作报告》、《金风科技 2011 年度审计报告》、《关于金风科技 2011 年度利润分配预案的议案》、《关于聘请会计师事务所的议案》、《关于推	审议通过	2012 年 06 月 21 日	http://www.cninfo.com.cn ，金风科技 2011 年度股东大会决议，公告编号：2012-024，巨潮资讯

		荐公司董事候选人的议案》、《金风科技关于募集资金 2011 年度使用情况的专项报告》、《关于为子公司代为出具保函的议案》、《金风科技 2011 年度报告》、《关于向银行申请综合授信的议案》。			网。
--	--	---	--	--	----

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
王友三	7	7	0	0	0	否
施鹏飞	7	7	0	0	0	否
黄天祐	7	7	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		1				

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

- (1) 独立董事对公司设立子公司的管理和内部控制的建设及审计工作提出了建议；
- (2) 独立董事对公司对外投资及风险控制提出了建议；
- (3) 独立董事对公司募集资金使用、关联交易等事项提出了建议。

上述建议得到公司的重视和采纳，促进了公司内部控制规范的有效实施、完善和提高。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、战略决策委员会

报告期内，公司战略决策委员会勤勉尽责地履行职责，对公司发展历程进行了回顾，对未来三年发展战略纲要进行了审议，并提出在当前的严峻竞争环境中要找准市场定位，积极发挥公司多元化盈利模式这一优势，坚持质量第一的经营方针，积极推进公司发展战略，将运行稳定、度电成本低、经济性好的机组投入市场参与国内外竞争，不断寻求新的机遇，通过管理、研发等多方面创新实现公司可持续发展。

2、审计委员会

报告期内，审计委员会审核了公司全年的相关财务报告；对公司2012年度审计工作计划进行了审核，听取了公司审计监察部的季度工作汇报；建议公司利用好财务管理手段，优化资产结构，控制贷款规模，提高运营效率；充分发挥内部审计的作用，深入挖掘成本管理的潜力，提高精细化管理程度，实现更有效的成本控制；关注内部控制体系的完善，加强风险管理，及时调整经营战略，以更好应对市场低迷的状况，不断提高竞争力，扩大市场份额。

3、提名委员会

报告期内，提名委员会对董事、高级管理人员候选人资格进行了认真审查，经审议后提交公司董事会审核。

4、薪酬与考核委员会

报告期内，薪酬与考核委员会对公司2012年度薪酬制度的执行情况及高级管理人员的绩效进行考核，建议公司关注骨干员工待遇、培养储备人才及增进企业凝聚力。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、高级管理人员的考评及激励情况

公司根据年度财务预算、生产经营指标、管理目标的完成情况，对高级管理人员的绩效进行全面综合考核，将工作绩效与其收入直接挂钩，完善了绩效考核体系。为了加快企业发展，促进公司的规范运作，增强公司高管人员的诚信意识，责任意识，提升公司法人治理水平，建立和健全年薪绩效评价和激励、约束机制，最大限度地调动公司高管人员的积极性及创造性。对高管人员按照考核标准执行考核。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

公司于 2011 年起全面实施了《企业内部控制基本规范》，通过 2 年运行，完善了以内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通及内部监督为主要内容的内部控制规范体系，促进了公司各项管理工作规范化、制度化、信息化，以更好的保证公司经营合法合规、财务信息真实完整，经营效率和效果得到提升，从而更好的满足了企业生产经营管理的需要及外部监管机构的合规要求。

（一）内部环境

1、公司治理结构

公司建立了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的符合上市公司规范要求的治理结构，制定了三会议事规则，形成科学有效的职责分工和制衡机制。

2、公司组织架构

公司明确了固本开源的基本战略思路，并在组织和管理方面进行了相应的调整。2012 年公司按照业务类型将下属单位划分为七大业务单元，业务单元按照利润中心方式管理，有效的促进了各业务单元独立应对市场、增收创收、控制成本的动力，推动了公司管理的精益化进程。

3、内部审计

公司设立审计监察部为内部审计机构，审计监察部接受董事会审计委员会指导与监督，通过实施内部审计行使检查、监督的职能。2012 年发布了《审计手册》，对开展内部审计的程序、方法、审计结果的监督落实方式、资料管理等方面做了进一步明确。

4、人力资源

公司的战略发展需要人力资源的支撑和保证。2012 年市场继续恶化，对公司管理团队及员工提出了新的更高要求。公司在强化干部管理的同时也加强了员工的绩效和激励的管理。

5、企业文化

公司历来重视企业文化工作，力求将“以人为本”的理念推行于每一位管理人员的行动当中，积极为员工事业发展和身心健康打造平台。

（二）风险评估

公司主要体系制度建设及经营战略的制订两个层面，建立了一套有效的风险防范机制，能够及时有效地识别并防范各类风险：

1、在制度及体系建设方面，设立长效的、基础性的机制，防范企业内部风险。公司通过建立一套完善的、适合业务发展模式的组织结构及制度体系，从经营、信息、财务、内部审计、法务及合同管理等方面对企业和员工的行为进行规范，在制度执行过程中充分体现风险防范的功能，形成了公司长效的、基础性的风险防范机制。2012 年公司制定并发布了《风险管理办法》。

2、在企业经营决策方面，关注市场动态及时调整经营策略，防范、应对外部风险对国家宏观经济调控等不可预测及不可抗力的风险防范，公司通过董事会、总裁办公会对风险进行讨论、研究，及时调整经营战略，尽量减少不可抗力风险所带来的损失。

（三）控制活动

公司作为首批全面执行五部委《企业内部控制基本规范》的深圳、香港两地上市公司，内部控制的设计、执行均严格按照基本规范的要求进行，且每年根据业务变化情况对重要制度、流程的设计及执行进行梳理，不断提升各项管理活动的效率、效果。2012 年主要在以下方面做了进一步提升：

1、产品研究与开发公司的研发项目管理体系一直处于不断完善过程中，2012 年进一步强化了研发与营销、供应链及服务的内部协调联动，根据对市场需求的预见、识别和反馈，有意识地、前瞻性地开发新产品和服务，创造并引领用户价值。2012 年公司通过加强产品认证管理，更好的满足了国内、国际市场需求；

2、三标体系运行及维护

公司的质量、环境及职业健康安全管理体系自 2009 年建立以来已经运行 3 年。2012 年在体系运行过程中，公司重点针对文件管理和执行、组织机构及管理职责、指标及管理方案的完成情况、资源的提供、产品的实现、环境职业健康安全运行实施、测量分析和改进等方面，结合公司组织结构的变化和业务调整情况，进行了全面的梳理。此外，根据体系的管理要求，公司 2012 年接受了体系认证机构的外部审核，也组织了内审团队对部分重要单位进行了专项检查。

3、加强国际业务风险控制公司非常重视海外市场的开拓，为规范国际业务运作，更好控制风险，公司制定了多项国际业务开发及市场拓展的流程及制度，完善了国际业务内部控制体系。

4、加强公司资金管理 为保障公司资金安全，确保资金的流动性，更加有效的降低资金成本、提高资金运行效率，加强资金的管理，2012 年公司修订了《集团资金管理制度》，并采取了多项加强资金集中管理、预算管理及风险管理的措施，防范集团财务风险，确保集团公司规范、健康发展。

5、建立内部交易平台，理顺公司内部交易为加强对公司内部交易的管理，避免资源浪费，公司 2012 年在集团决策委员会下设了内部交易决策委员会，根据公司总体发展战略和整体利益最优的原则，制订并发布了《内部交易制度》、《内部交易决策委员会章程》，对集团内部不同单位间的不同交易类型，确定了定价原则、交易方式、业绩考核及纠纷仲裁方式。

6、信息系统建设公司制定并实施了《信息化项目建设与维护流程》、《信息系统运行维护管理规范》、《信息安全管理制

（四）信息与沟通

为明确内部控制相关信息的收集、处理和传递程序，确保信息及时沟通，促进内部控制有效运行，公司制订并实施了《信息沟通控制程序》，搭建了 OA 办公自动化交流平台，为保证信息与沟通渠道畅通积极创造条件。

在对外信息披露与沟通方面，公司制订并实施了《信息披露管理制度》、《定期报告信息披露重大差错责任追究制度》等并严格执行，认真履行信息披露义务，严格遵循深圳及香港两地的上市规则及本公司《信息披露管理制度》的规定，披露信息及时、准确、完整，确保所有股东公平获得公司相关信息。

为加强和投资者和潜在投资者之间的信息沟通，公司通过网站、投资者关系互动平台、投资者专线电话、投资者信箱等方式加强了与投资者之间的沟通交流，增进了投资者对公司的了解和认同。

（五）内部监督

公司设立审计监察部为专门的内审机构，依据公司制定并实施的《内部审计制度》，负责对公司各内部机构、子公司财务信息的真实性和完整性、内部控制制度的建立和实施等情况进行监督检查。审计监察部人员独立行使职权，不受其他部门或个人的干涉。审计监察部 2012 年按照经董事会审计委员会审议通过的年度工作计划开展审计工作，规避了公司内控、财务和法律风险，促进了公司治理水平和治理效率的提高。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会对公司内部控制设计与运行的有效性进行了全面评价，认为：公司已建立了一套较为健全的、完善的内部控制管理体系，合理、完整、有效，符合有关法律法规的规定和要求，符合公司实际情况，能够满足公司当前发展需要，各项内部控制管理制度均得到了有效执行。截至 2012 年 12 月 31 日，公司的内部控制设计与运行是有效的。公司《2012 年度内部控制评价报告》刊登在 2013 年 3 月 22 日巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 上，公司董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司依据《公司法》、《会计法》、《企业会计准则》和《企业内部控制基本规范》以及监管部门的相关规范性文件为依据，建立了财务报告内部控制。报告期内，公司财务报告内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制自我评价报告

内部控制自我评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
报告期内未发现内部控制重大缺陷	
内部控制自我评价报告全文披露日期	2013 年 03 月 23 日
内部控制自我评价报告全文披露索引	详见刊登在巨潮资讯网的《2012 年度内部控制评价报告》

五、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
新疆金风科技股份有限公司于2012年12月31日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内部控制审计报告全文披露日期	2013 年 03 月 23 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见刊登在巨潮资讯网的《2012 年度内部控制审计报告》

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司严格按照中国证监会、深圳证券交易所等监管部门的要求，建立了相应制度，并就年报信息披露重大差错责任追究做了明确规定。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩快报、业绩预告修正等的情况。

第十节 财务报告

审计报告

安永华明(2013)审字第60794011_A01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的财务报表,包括2012年12月31日的合并及公司的资产负债表、2012年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注(自第61页至第231页)。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是新疆金风科技股份有限公司管理层的责任。这种责任包括:(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表,并使其实现公允反映;(2)设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行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中国注册会计师职业道德守则,计划和执行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,注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。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基础。

三、审计意见

我们认为,上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了新疆金风科技股份有限公司2012年12月31日的合并及公司的财务状况以及2012年度的合并及公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师:张宁宁

中国 北京

中国注册会计师:王宁

2013年3月22日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	6,961,760,403.98	7,613,241,725.01
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	94,034,714.40
应收票据	455,696,252.81	95,734,739.21
应收账款	9,658,938,399.39	10,203,656,975.14
预付款项	789,928,591.92	727,236,332.01
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
应收利息	0.00	0.00
应收股利	33,989,549.95	18,840,828.46
其他应收款	473,953,919.34	417,365,456.88
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	3,511,626,011.34	5,148,235,764.85
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
持有待售资产	1,194,873,620.43	534,228,423.20
其他流动资产	39,604,056.88	31,660,873.24
流动资产合计	23,120,370,806.04	24,884,235,832.40
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款	0.00	0.00
交易性金融资产	94,830,262.00	33,203,498.94
可供出售金融资产	188,611,999.09	192,749,543.44
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	304,746,942.34	0.00
长期预付款项	207,614,629.33	62,540,355.77

长期股权投资	1,204,797,814.82	710,657,428.28
投资性房地产	82,384,825.21	85,280,955.56
固定资产	2,327,393,662.70	2,064,453,663.68
在建工程	3,039,026,910.53	2,515,433,153.80
工程物资	0.00	0.00
固定资产清理	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	277,658,987.79	424,038,380.53
开发支出	259,479,040.50	180,667,412.11
商誉	310,847,671.42	326,224,659.03
长期待摊费用	9,395,983.53	2,791,308.48
递延所得税资产	516,365,292.50	465,368,014.47
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	8,823,154,021.76	7,063,408,374.09
资产总计	31,943,524,827.80	31,947,644,206.49
流动负债：		
短期借款	284,940,000.00	5,319,130,475.87
向中央银行借款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	537,135.21
应付票据	3,848,455,841.87	2,286,235,619.77
应付账款	4,656,540,271.00	5,294,639,683.47
预收款项	714,593,736.92	1,062,647,812.06
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付职工薪酬	111,773,792.55	98,590,240.34
应交税费	-237,415,307.09	-293,648,715.32
应付利息	173,532,790.05	31,413,623.16
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	188,711,023.25	204,540,190.29
应付分保账款	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00

代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00	161,804,930.91
预计负债	671,205,108.47	592,561,552.41
持有待售负债	1,296,821,827.20	471,903,380.99
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	11,813,430,384.22	15,230,355,929.16
非流动负债：		
长期借款	2,736,445,012.41	2,574,744,592.59
应付债券	2,979,460,722.20	0.00
长期应付款	244,656,449.46	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	683,941,281.59	677,121,565.20
递延所得税负债	38,801,146.33	44,411,882.05
其他非流动负债	161,165,896.88	152,500,724.04
非流动负债合计	6,844,470,508.87	3,448,778,763.88
负债合计	18,657,900,893.09	18,679,134,693.04
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积	7,988,293,315.11	7,990,595,537.83
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	532,870,898.23	495,389,307.95
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	1,835,415,349.61	1,854,572,508.88
外币报表折算差额	-148,514,837.04	-161,086,261.77
归属于母公司所有者权益合计	12,902,652,725.91	12,874,059,092.89
少数股东权益	382,971,208.80	394,450,420.56
所有者权益（或股东权益）合计	13,285,623,934.71	13,268,509,513.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计	31,943,524,827.80	31,947,644,206.49

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

2、母公司资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,240,347,315.93	4,163,696,592.04
交易性金融资产	0.00	0.00
应收票据	306,849,635.76	77,093,956.72
应收账款	7,994,446,368.02	8,596,886,256.11
预付款项	1,603,384,104.69	850,704,053.52
应收利息	52,612,200.00	17,281,123.27
应收股利	106,126,141.60	80,000,000.00
其他应收款	2,498,953,153.02	1,541,164,187.39
存货	1,848,241,936.78	2,779,070,116.16
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	29,549,635.53	25,865,134.65
流动资产合计	17,680,510,491.33	18,131,761,419.86
非流动资产：		
可供出售金融资产	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	201,137,354.75	0.00
长期股权投资	6,235,831,675.88	5,565,108,782.63
投资性房地产	71,354,646.32	73,492,532.38
固定资产	187,146,623.44	205,279,660.49
在建工程	6,947,879.68	208,895.31
工程物资	0.00	0.00
固定资产清理	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	51,133,164.78	54,578,199.88
开发支出	91,569,016.47	34,493,273.87
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	7,752,610.56	0.00
递延所得税资产	258,731,928.05	239,675,314.08

其他非流动资产	61,991,329.31	0.00
非流动资产合计	7,173,596,229.24	6,172,836,658.64
资产总计	24,854,106,720.57	24,304,598,078.50
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	3,700,784,864.35
交易性金融负债	0.00	537,135.21
应付票据	3,653,969,901.38	2,007,221,439.65
应付账款	3,646,252,605.20	3,903,580,800.50
预收款项	435,574,104.73	862,558,746.40
应付职工薪酬	21,673,717.35	17,366,493.43
应交税费	132,655,580.57	-11,012,209.17
应付利息	166,013,333.33	19,741,006.11
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	675,663,690.76	575,691,094.78
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
预计负债	504,131,741.36	456,991,471.86
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	9,285,934,674.68	11,533,460,843.12
非流动负债：		
长期借款	1,000,000.00	600,000,000.00
应付债券	2,979,460,722.20	0.00
长期应付款	138,743,190.37	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	550,463,970.81	591,797,906.19
递延收益	118,016,896.83	49,421,977.15
递延所得税负债	0.00	82,299.14
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	3,787,684,780.21	1,241,302,182.48
负债合计	13,073,619,454.89	12,774,763,025.60
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	2,694,588,000.00	2,694,588,000.00
资本公积	7,969,352,576.29	7,969,352,576.29
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00

盈余公积	533,927,500.63	495,389,307.95
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	582,619,502.70	370,505,168.66
外币报表折算差额	-313.94	0.00
所有者权益（或股东权益）合计	11,780,487,265.68	11,529,835,052.90
负债和所有者权益（或股东权益）总计	24,854,106,720.57	24,304,598,078.50

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

3、合并利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	11,324,189,039.41	12,843,127,884.54
其中：营业收入	11,324,189,039.41	12,843,127,884.54
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	11,603,155,285.40	12,693,656,439.32
其中：营业成本	9,584,179,889.16	10,714,359,050.74
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
营业税金及附加	55,295,547.55	31,794,721.31
销售费用	813,301,716.63	943,462,675.25
管理费用	712,741,273.96	738,691,236.89
财务费用	330,313,216.81	248,793,056.12
资产减值损失	107,323,641.29	16,555,699.01
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	1,637,033.73	31,261,198.17

投资收益（损失以“-”号填列）	410,969,442.97	517,076,625.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	120,227,218.91	103,247,996.52
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	133,640,230.71	697,809,269.02
加：营业外收入	101,351,624.44	176,515,027.65
减：营业外支出	28,135,980.01	9,890,670.49
其中：非流动资产处置损失	1,813,950.87	6,825,992.58
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	206,855,875.14	864,433,626.18
减：所得税费用	41,387,452.84	146,446,430.43
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	165,468,422.30	717,987,195.75
其中：被合并方在合并前实现的净利润	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	153,053,831.01	606,708,253.84
少数股东损益	12,414,591.29	111,278,941.91
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.0568	0.2252
（二）稀释每股收益	0.0568	0.2252
七、其他综合收益	8,662,199.86	-105,460,570.65
八、综合收益总额	174,130,622.16	612,526,625.10
归属于母公司所有者的综合收益总额	161,716,030.87	501,247,683.19
归属于少数股东的综合收益总额	12,414,591.29	111,278,941.91

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

4、母公司利润表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	7,634,110,821.14	12,096,239,282.45
减：营业成本	6,801,872,434.03	11,094,297,810.65
营业税金及附加	30,808,944.63	12,943,515.45
销售费用	474,156,194.69	730,541,325.31
管理费用	173,461,902.29	242,775,752.42
财务费用	180,887,008.77	168,215,949.46
资产减值损失	65,549,799.82	-39,067,296.56
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	0.00	7,008,663.65
投资收益（损失以“－”号填列）	454,550,516.75	90,674,658.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,434,328.21	0.00
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	361,925,053.66	-15,784,452.29
加：营业外收入	14,031,535.17	136,794,951.52
减：营业外支出	9,136,163.73	732,858.04
其中：非流动资产处置损失	3,770.96	110,548.02
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	366,820,425.10	120,277,641.19
减：所得税费用	-7,995,477.69	-21,800,635.05
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	374,815,902.79	142,078,276.24
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.0568	0.2252
（二）稀释每股收益	0.0568	0.2252
六、其他综合收益	-313.94	0.00
七、综合收益总额	374,815,588.85	142,078,276.24

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

5、合并现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	11,337,930,664.64	11,084,303,883.01
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
处置交易性金融资产净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
收到的税费返还	182,765,552.46	141,382,072.20
收到其他与经营活动有关的现金	277,683,531.26	295,302,677.98
经营活动现金流入小计	11,798,379,748.36	11,520,988,633.19
购买商品、接受劳务支付的现金	7,403,369,147.85	12,855,197,754.23
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	580,015,847.58	587,914,049.23
支付的各项税费	590,303,646.21	1,327,037,260.58
支付其他与经营活动有关的现金	724,753,287.75	884,281,438.50
经营活动现金流出小计	9,298,441,929.39	15,654,430,502.54
经营活动产生的现金流量净额	2,499,937,818.97	-4,133,441,869.35
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	80,377,428.85	0.00
取得投资收益所收到的现金	68,515,930.33	40,448,586.77
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	89,433,332.10	985,168.34
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	446,660,697.15	199,234,235.23
取得子公司收到的现金净额	0.00	5,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	419,008,227.29	738,261,357.89
投资活动现金流入小计	1,103,995,615.72	983,929,348.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,691,660,386.14	3,223,043,309.02
投资支付的现金	0.00	0.00
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	478,834,200.62	710,171,831.29
购买少数股东权益支付的现金	31,050,000.00	1,242,510.00
处置子公司支付的现金流量净额	0.00	276,291,809.12
支付其他与投资活动有关的现金	206,344,024.80	129,457,348.50
投资活动现金流出小计	3,407,888,611.56	4,340,206,807.93
投资活动产生的现金流量净额	-2,303,892,995.84	-3,356,277,459.70
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	41,310,791.10	105,420,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	41,310,791.10	105,420,000.00
取得借款收到的现金	2,639,747,407.47	11,882,922,717.02
发行债券收到的现金	2,974,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	30,176,400.00	43,860,000.00
筹资活动现金流入小计	5,685,734,598.57	12,032,202,717.02
偿还债务支付的现金	6,360,708,453.56	4,949,537,822.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	468,710,951.47	1,166,771,653.72
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	22,806,300.00	9,945,021.13
支付其他与筹资活动有关的现金	19,530,274.30	11,097,352.96
筹资活动现金流出小计	6,848,949,679.33	6,127,406,829.66
筹资活动产生的现金流量净额	-1,163,215,080.76	5,904,795,887.36

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	16,870,114.07	-102,847,697.20
五、现金及现金等价物净增加额	-950,300,143.56	-1,687,771,138.89
加：期初现金及现金等价物余额	7,554,628,519.18	9,242,399,658.07
六、期末现金及现金等价物余额	6,604,328,375.62	7,554,628,519.18

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

6、母公司现金流量表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	7,646,554,764.06	8,864,122,612.69
收到的税费返还	15,289,006.66	4,181,687.54
收到其他与经营活动有关的现金	703,463,594.96	665,845,898.80
经营活动现金流入小计	8,365,307,365.68	9,534,150,199.03
购买商品、接受劳务支付的现金	5,137,448,076.69	10,802,952,063.96
支付给职工以及为职工支付的现金	85,970,386.47	119,758,390.24
支付的各项税费	192,348,468.29	764,618,651.08
支付其他与经营活动有关的现金	854,978,824.08	791,830,267.46
经营活动现金流出小计	6,270,745,755.53	12,479,159,372.74
经营活动产生的现金流量净额	2,094,561,610.15	-2,945,009,173.71
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	89,610,000.00	29,835,063.44
取得投资收益所收到的现金	0.00	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	568,135.12	2,845.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	278,375,621.30	16,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	46,200,000.00	214,770,264.48
投资活动现金流入小计	414,753,756.42	260,608,173.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	36,983,442.17	87,715,920.86
投资支付的现金	0.00	0.00

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	911,195,041.11	1,391,661,611.09
支付其他与投资活动有关的现金	1,066,334,556.86	159,201,567.77
投资活动现金流出小计	2,014,513,040.14	1,638,579,099.72
投资活动产生的现金流量净额	-1,599,759,283.72	-1,377,970,926.30
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	354,779,999.47	7,320,329,865.00
发行债券收到的现金	2,974,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	32,730,921.23	0.00
筹资活动现金流入小计	3,362,010,920.70	7,320,329,865.00
偿还债务支付的现金	4,608,289,306.04	3,185,556,154.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	257,806,653.21	985,982,092.17
支付其他与筹资活动有关的现金	1,640,025.20	538,083.22
筹资活动现金流出小计	4,867,735,984.45	4,172,076,329.47
筹资活动产生的现金流量净额	-1,505,725,063.75	3,148,253,535.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,485,021.62	-34,247,942.88
五、现金及现金等价物净增加额	-1,012,407,758.94	-1,208,974,507.36
加：期初现金及现金等价物余额	4,121,408,386.01	5,330,382,893.37
六、期末现金及现金等价物余额	3,109,000,627.07	4,121,408,386.01

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

7、合并所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,990,553,537.83	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,990,553,537.83	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	1,854,572,508.88	-161,086,261.77	394,450,420.56	13,268,509,513.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	-2,302,222.72	0.00	0.00	37,481,590.28	0.00	-19,157,159.27	12,571,424.73	-11,479,211.76	17,114,421.26
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,053,831.01	0.00	12,414,591.29	165,468,422.30
（二）其他综合收益	0.00	-3,909,224.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,571,424.73	0.00	8,662,199.86
上述（一）和（二）小计	0.00	-3,909,224.87	0.00	0.00	0.00	0.00	153,053,831.01	12,571,424.73	12,414,591.29	174,130,622.16
（三）所有者投入和减少资本	0.00	1,607,002.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,087,503.05	519,499.10
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,416,556.69	41,416,556.69
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	1,607,002.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-42,504,059.74	-40,897,057.59
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	37,481,590.28	0.00	-172,210,990.28	0.00	-22,806,300.00	-157,535,700.00

1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	37,481,590.28	0.00	-37,481,590.28	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	0.00	-22,806,300.00	-157,535,700.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	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	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	15,283,183.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,283,183.96
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-15,283,183.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,283,183.96
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,988,293,315.11	0.00	0.00	532,870,898.23	0.00	1,835,415,349.61	-148,514,837.04	382,971,208.80	13,285,623,934.71

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,976,998,610.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	2,178,232,002.66	-42,012,298.39	341,912,191.82	13,630,899,986.71
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年初余额	2,694,588,000.00	7,976,998,610.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	2,178,232,002.66	-42,012,298.39	341,912,191.82	13,630,899,986.71

	8,000.00	8,610.29			,480.33		2,002.66	298.39	91.82	,986.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	13,596,927.54	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-323,659,493.78	-119,073,963.38	52,538,228.74	-362,390,473.26
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	606,708,253.84	0.00	111,278,941.91	717,987,195.75
（二）其他综合收益	0.00	13,613,392.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-119,073,963.38	0.00	-105,460,570.65
上述（一）和（二）小计	0.00	13,613,392.73	0.00	0.00	0.00	0.00	606,708,253.84	-119,073,963.38	111,278,941.91	612,526,625.10
（三）所有者投入和减少资本	0.00	-16,465.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,707,782.36	-36,724,247.55
1．所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	105,479,920.00	105,479,920.00
2．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．其他	0.00	-16,465.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-142,187,702.36	-142,204,167.55
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-930,367,747.62	0.00	-22,032,930.81	-938,192,850.81
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-14,207,827.62	0.00	0.00	0.00
2．提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-916,159,920.00	0.00	-22,032,930.81	-938,192,850.81
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	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	0.00
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,58	7,990,59	0.00	0.00	495,389	0.00	1,854,57	-161,08	394,450,4	13,268,509

	8,000.00	5,537.83			,307.95		2,508.88	6,261.77	20.56	,513.45
--	----------	----------	--	--	---------	--	----------	----------	-------	---------

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额								
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	外币报表 折算差额	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	0.00	11,529,835,052.90
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	0.00	11,529,835,052.90
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	38,538,192.68	0.00	212,114,334.04	-313.94	250,652,212.78
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	374,815,902.79	0.00	374,815,902.79
（二）其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-313.94	-313.94
上述（一）和（二）小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	374,815,902.79	-313.94	374,815,588.85
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	1,056,602.40	0.00	9,509,421.53	0.00	10,566,023.93
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,056,602.40	0.00	9,509,421.53	0.00	10,566,023.93
（四）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	37,481,590.28	0.00	-172,210,990.28	0.00	-134,729,400.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	37,481,590.28	0.00	-37,481,590.28	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-134,729,400.00	0.00	-134,729,400.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	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
（六）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	11,395,889.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,395,889.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	-11,395,889.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-11,395,889.00
（七）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	533,927,500.63	0.00	582,619,502.70	-313.94	11,780,487,265.68

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	1,158,794,640.04	12,303,916,696.66
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年年初余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	481,181,480.33	0.00	1,158,794,640.04	12,303,916,696.66
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-788,289,471.38	-774,081,643.76
（一）净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,078,276.24	142,078,276.24
（二）其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上述（一）和（二）小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,078,276.24	142,078,276.24
（三）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-930,367.747.62	-916,159.920.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	14,207,827.62	0.00	-14,207,827.62	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-916,159.920.00	-916,159.920.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	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
(六) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(七) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,694,588,000.00	7,969,352,576.29	0.00	0.00	495,389,307.95	0.00	370,505,168.66	11,529,835.052.90

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：霍常宝

会计机构负责人：汤有贤

三、公司基本情况

新疆金风科技股份有限公司(“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司，于2001年3月26日经新疆维吾尔自治区人民政府[新政函2001]29号文批准，由新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司(原名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位自然人共同发起设立，并经新疆维吾尔自治区工商行政管理局核准登记，企业法人营业执照注册号：650000410001060号。本公司所发行人民币普通股A股和H股股票，已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售，风电服务及风电场投资、开发及销售业务。本集团属电器机械及器材制造业。

本公司于注册成立时的股本总数为3,230万股，每股面值为人民币1元，股本总额为人民币3,230万元。此后经历三次增资扩股，截至2007年3月25日，本公司股本增至人民币4.5亿元。于2007年12月，

本公司通过深圳证券交易所公开向社会发行5,000万股每股面值人民币1元的A股，股本总额变更为人民币5亿元。2008年2月27日，本公司以未分配利润派红股、派现金，资本公积转增股本，股本总额变更为人民币10亿元。2009年4月14日，本公司以未分配利润派红股、派现金，股本总额变更为人民币14亿元。2010年3月25日，本公司以未分配利润派红股、派现金，股本总额变更为人民币22.4亿元。

于2010年9月27日至9月30日期间，本公司通过香港联交所发行了395,294,000股每股面值人民币1元的H股，发行价为每股17.98港元，未扣除发行费用前的总筹资额约71亿港元。这些H股已于2010年10月8日通过香港联交所主板挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年9月30日将合计39,529,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

于2010年10月12日，本公司行使了全额H股超额配售权而再次发行59,294,000股每股面值人民币1元的H股，发行价为每股17.98港元，未扣除发行费用前的总筹资额约10.7亿港元。这些H股于2010年10月14日通过香港联交所主板开始挂牌交易。本公司四家国有法人股东新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源公司、新疆风能研究所及新疆太阳能科技开发公司于2010年10月21日将合计5,929,400股国有法人股划转给中华人民共和国社会保障基金理事会并转化为H股。

完成该次境外首次公开发行后，本公司累计实收股本和注册资本变更为人民币2,694,588,000元。

截至2012年12月31日，本公司累计发行股本总数2,694,588,000股。

本公司经营范围为：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)。

本财务报表业经本公司董事会于2013年3月22日决议批准。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部2006年2月颁布的《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2012年12月31日的财务状况以及2012年度的经营成果和现金流量。

3、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属境外经营的子公司、合营企业和联营企业，根据其所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

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，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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,并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核,复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍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,其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司截至2012年12月31日止年度的财务报表。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策,已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的,其余额仍冲减少数股东权益。不丧失控制权情况下少数股东权益发生变化作为权益性交易。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司,被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表,直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时,以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司,被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时,对前期财务报表的相关项目进行调整,视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款;现金等价物,是指本集团持有

的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

(2) 外币财务报表的折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。以公允价值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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

9、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的分类

本集团的金融资产于初始确认时分类为：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、贷款和应收款项、可供出售金融资产、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融资产的分类。金融资产在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，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

金融资产的后续计量取决于其分类:

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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初始确认时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。交易性金融资产，是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：

- (1) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

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投资，不得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。

企业在初始确认时将某金融资产划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括交易性权益工具投资及衍生金融资产。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。本集团持有北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份，本集团意图长期战略持有而非以短期获利为目的，因此于初始确认时即指定为可供出售的金融资产。

对于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，按成本计量。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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初始确认时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。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(3) 财务担保合同

财务担保合同，是指保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，保证人按照约定履行债务或者承担责任的合同。财务担保合同在初始确认为负债时按照公允价值计量，不属于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的财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日履行相关现时义务所需支出的当前最佳估计数确定的金额，和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

(4) 衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合同和电价互换，分别对外汇风险和电价风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但对于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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

本集团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，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(6) 金融负债终止确认条件

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融负债。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

(7) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，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，本集团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。

(8) 金融资产减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日对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，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率，在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

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，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，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或单独进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不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。

本集团对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，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。严重下跌为公允价值低于成本20%，非暂时性下跌为公允价值低于成本的期间超过6个月。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

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确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不再转回。

按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》规定的成本法核算的、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，其减值也按照上述原则处理。

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

本集团应收款项主要包括应收账款和其他应收款。于资产负债表日，本集团对应收款项账面价值进行检查，存在客观证据(例如：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等)表明应收款项发生减值的，应当根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失，计入当期损益。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	人民币 1,000 万元及人民币 1,000 万元以上的应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据，表明其已发生减值，确认减值损失。

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
逾期应收款项	其他方法	单项金额非重大的应收款项及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项一起先按类似信用风险特征划分为若干组合，再对这些组合在逾期账龄分析的基础上，根据不同组合的不同风险特征按应收款项的一定比例确认减值损失。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

组合名称	方法说明
未逾期	0
逾期 6 个月以内	0
逾期 6 个月至 1 年	3.00%
逾期 1 至 2 年	10.00%
逾期 2 至 3 年	30.00%
逾期 3 年以上	80.00%

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且无法按照风险特征的相似性和相关性进行组合
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。

11、存货

(1) 存货的分类

存货包括原材料、在产品、自制半成品、库存商品、周转材料、委托加工物资等。周转材料包括低值易耗品和包装物等。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，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。计提存货跌价准备时，原材料、自制半成品和库存商品均按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于企业合并形成的长期股权投资，通过同一控制下的企业合并取得的，以取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的，以合并成本

作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本),合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资,按照下列方法确定初始投资成本:支付现金取得的,以实际支付的购买价款及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作为初始投资成本;发行权益性证券取得的,以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本;投资者投入的,以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。

(2) 后续计量及损益确认

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响,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。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资,在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制,是指有权决定一个企业的财务和经营政策,并能据以从该企业的经营活动中获取利益。采用成本法时,长期股权投资按初始投资成本计价,除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外,按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润,确认为当期投资收益,并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。本集团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。采用权益法时,长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的,归入长期股权投资的初始投资成本;长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益,同时调整长期股权投资的成本。采用权益法时,取得长期股权投资后,按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额,确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时,以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础,按照本集团的会计政策及会计期间,并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的,应全额确认),对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分,相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损,以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限,本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动,调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资,在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

本集团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。共同控制,是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制,仅在与该项经济活动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时存在。重大影响,是指对一个企业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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法,详见资产减值。在活跃市场没有报价且公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法,详见金融资产减值。

13、投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权和已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物，其折旧采用年限平均法计算，使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命 (年)	预计净残值率 (%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	20-40	4	2.40-4.80

作为投资性房地产核算的土地使用权，在自取得当月起在50年的受益期限内分期平均摊销，计入损益。

采用成本模式进行后续计量的投资性房地产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	5-10	4	9.60-19.20

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

15、在建工程

(1) 在建工程的类别

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，是指本集团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等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。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等资产。

(2) 借款费用资本化期间

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

(1) 资产支出已经发生；

- (2) 借款费用已经发生；
 (3) 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。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
 (2) 占用的一般借款，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加权平均利率计算确定。

17、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40-50 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
软件	3-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命

专有技术及技术许可	7-10 年	能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命
-----------	--------	----------------------

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

(4) 无形资产减值准备的计提

对使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。此类无形资产不予摊销，在每个会计期间对其使用寿命进行复核。如果有证据表明使用寿命是有限的，则按上述使用寿命有限的无形资产的政策进行会计处理。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见资产减值

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团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。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，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。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明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，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

(7) 其他说明

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

18、长期待摊费用

长期待摊费用是指本集团已经支出、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、职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。对于资产负债表日后1年以上到期的，如果折现的影响金额重大，则以其现值列示。

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险、医疗保险、失业保险等社会保险费和住房公积金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

20、预计负债

除企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

(1) 预计负债的确认标准

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

21、 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生地支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

22、 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。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

23、 收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。销售商品收入本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3) 确认提供劳务收入的依据

本集团提供风电服务所获得的收入根据协议于服务提供时确认。

(4) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认合同收入和合同费用；否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计，是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团，实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；就固定造价合同而言，还需满足下列条件：合同总收入能够可靠地计量，且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定合同完工进度。合同总收入金额，包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

24、政府补助

(1) 类型

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 会计处理方法

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

25、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，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或可抵扣亏损。(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，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或可抵扣亏损。(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 其他

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，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，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。

于资产负债表日，本集团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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关，则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

26、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

27、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

同时符合以下条件的非流动资产，除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产之外，本集团将其划分为持有待售：

- 1、本集团已经就处置该非流动资产作出决议；
- 2、已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- 3、该项转让将在一年内完成。

(2) 持有待售资产的会计处理方法

划分为持有待售的非流动资产的单项资产和处置组，不计提折旧或摊销，按照公允价值减去处置费用后的金额计量，但不得超过符合持有待售条件时的原账面价值。原账面价值高于公允价值减去处置费用后的差额，作为资产减值损失计入当期损益。

28、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

1. 资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、按成本法核算的在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的长期股权投资外的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。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，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

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。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组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。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2.关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。

3.分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

4.重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响收入、费用、资产和负债的报告金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了有关建筑物所有权和土地使用权上的所有重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

投资性房地产与自用房地产的划分

本集团决定物业是否属于投资性房地产，并制定了判断标准。投资性房地产是持有以赚取租金或实现资本增值或以此二者为目的的物业。因此，本集团考虑的是某个房地产物业是否大致独立于本集团持有的其他资产而产生现金流量。作出判断时以个别房地产物业为基础，以决定有关配套设施是否重大至足以使该房地产物业不合格列作投资性房地产。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为定出固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期检讨市况变动、预期的实际损耗及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。倘若固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出检讨。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，该些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可动用税项亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可动用税项亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额或应税暂时性差异。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间的损益中确认。

应收账款减值

本集团为客户无能力支付需缴款项而导致的估计损失计提坏账准备。本集团是根据应收账款余额的账龄、顾客的信贷可靠度及过往的核销经验作出估计。倘若顾客的财政状况会转坏，导致实际减值损失比预期值高，本集团需检讨计提坏账准备的依据，未来的业绩会受影响。

产品质量保证准备

本集团为某些产品提供的质量保证准备按照销售量、过去的维修水平经验，适当折现为现值，进行确认。

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司被认定为增值税一般纳税人应税收入	17%
消费税	不适用	不适用
营业税	建筑和工程作业收入及服务收入	3%及 5%
城市维护建设税	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税	5%或 7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业的应纳税所得额	25%
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税	5%
个人所得税	根据国家有关税务法规，本集团支付予职工的所得额。	超额累进税率

各分公司、分厂执行的所得税税率

各分公司执行的所得税税率为25%。

2、税收优惠及批文

1. 资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

根据财政部、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), 本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司、哈密天润新能源有限公司及内蒙古洁源风能发电有限责任公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策, 并分别于2010年12月8日、2012年4月10日及2012年7月31日取得《税收减免登记备案告知书》, 从2010年12月1日、2011年4月1日及2012年7月1日起执行增值税即征即退50%的税收优惠政策。

2. 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令[2007]第512号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第46号)的规定, 2008年1月1日以后经批准的公共基础设施项目, 其投资经营的所得, 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。《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]第116号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目, 其中包括本集团从事的风力发电项目。

本公司下属子公司塔城天润新能源有限公司及赤峰盛华新能源有限公司向其主管税务机关申请享受上述税收优惠, 并分别于2011年8月29日及2012年2月13日取得主管税务机关出具的《企业所得税优惠项目备案登记表》。该备案表表明塔城天润新能源有限公司2011年至2013年期间免缴企业所得税, 2014年至2016年期间减半计缴企业所得税; 赤峰盛华新能源有限公司2011年至2013年期间免缴企业所得税, 2014年至2016年期间减半计缴企业所得税。

3. 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定, 高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。

依据科学技术部文件《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), 本公司被认定为高新技术企业, 于2009年5月6日取得高新技术企业证书, 并于2012年5月21日再次取得高新技术企业证书, 高新技术企业证书有效期为三年。

本公司子公司北京天诚同创电气有限公司、北京金风科创风电设备有限责任公司及江苏金风风电设备有限公司分别于2010年12月24日、2011年10月28日及2012年8月6日取得高新技术企业证书, 高新技术企业证书有效期为三年。

4.西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号），西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。但是该文件第二条规定：“自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录》另行发布”。尽管上述《西部地区鼓励类产业目录》尚未出台，但本公司管理层认为由于本公司子公司哈密金风风电设备有限公司及甘肃金风风电设备制造有限公司以前年度均以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且满足享受西部大开发税收优惠的条件，因此本年暂按西部大开发优惠所得税率计算缴纳所得税。

3、其他说明

无

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

单位：人民币万元

公司名称	子公司			上年末	本年末	业务性质	经营范围	组织 机构代码	直接		持股 比例(%)	表决权 比例(%)	是否 合并报表	少数 股东权益
	类型	注册地	法人代表	注册资本	注册资本				年末 实际出资	间接 持股				
北京金风科创风电设备有限公司	有限责任 公司	北京市	曹志刚	99,000	99,000	制造	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	78480106-7	99,000	直接	100	100	是	-
Goldwind Windenergy GmbH	有限责任 公司	德国 汉堡市	不适用	欧元 35 万元	欧元 35 万元	投资	投资控股	不适用	欧元 7,665 万元	直接	100	100	是	-
Vensys Energy AG	股份有限 公司	德国 萨尔布吕肯市	不适用	欧元 500 万元	欧元 500 万元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 4,393 万元	间接	70	70	是	23,853
Vensys Elektrotechnik GmbH	有限责任 公司	德国 迪普霍尔茨市	不适用	欧元 10 万元	欧元 10 万元	制造	有关风能发电技术设备的研发、生产、销售、服务和许可业务	不适用	欧元 9 万元	间接	63	63	是	2,210
北京天润新能源投资有限公司	有限责任 公司	北京市	王海波	48,160	48,160	投资	风电场投资开发、建设运营、销售机械设备	66050820-5	48,160	直接	100	100	是	-
北京天源科创风电技术 有限责任公司	有限责任 公司	北京市	汪海	4,500	4,500	服务	货物进出口；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营	78097296-9	11,035	直接	100	100	是	-

单位: 人民币万元

公司名称	子公司		法人代表	上年末	本年末	业务性质	经营范围	组织	直接		是否	少数		
	类型	注册地		注册资本	注册资本				年末/间接	持股			表决权	合并报表
								机构代码	实际出资	持股	比例(%)	比例(%)		
甘肃金风风电设备制造有限公司	有限责任公司	甘肃省 酒泉市	张晓涛	8,860	8,860	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	67082427-9	8,860	直接	100	100	是	-
北京天诚同创电气有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	6,920	10,000	制造	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	68285512-8	9,911	直接	100	100	是	-
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	有限责任公司	新疆 乌鲁木齐市	朱新湘	42,606	42,606	风力发电	风电项目的建设、经营、管理	69343645-5	42,606	直接	100	100	是	-
北京金风天通进出口贸易有限公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	300	300	贸易	销售机械、五金设备, 货物、技术进出口	69963560-7	300	直接	100	100	是	-
江苏金风风电设备制造有限公司	有限责任公司	江苏 大丰市	曹志刚	67,000	75,961	制造	大型风力发电机组及零部件的研发、生产、销售	69677198-8	75,961	直接	100	100	是	-
金风投资控股有限公司	有限责任公司	北京市	王海波	100,000	100,000	投资	项目投资, 投资管理	56044153-3	100,859	直接	100	100	是	-

单位：人民币万元

公司名称	子公司	注册地	法人代表	上年末	本年末	业务性质	经营范围	组织	直接		是否合并报表	少数股东权益		
				注册资本	注册资本				年未	持股			表决权	
	类型			港币	港币			机构代码	实际出资	/间接	比例(%)	比例(%)		
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	有限责任公司	香港	不适用	100 万元	100 万元	投资	风电场项目投资、开发、建设	不适用	41,751	直接	100	100	是	-
Goldwind International Holdings (HK) Limited	有限责任公司	香港	不适用	2,000 万 元	2,000 万 元	投资	风力发电机组的制造、销售，风电场项目开发	不适用	104,737	直接	100	100	是	-
哈密天润新能源有限公司	有限责任公司	新疆哈密市	康乐	300	600	风力发电	风力、太阳能发电的开发、投资经营管理	67928974-3	12,600	间接	100	100	是	-
塔城天润新能源有限公司	有限责任公司	新疆塔城市	刘玮	6,700	6,700	风力发电	风力、太阳能开发、投资、发电	68273851-1	6,700	间接	100	100	是	-
TianRun USA, Inc.	有限责任公司	美国明尼苏达州	不适用	150 万元	150 万元	投资	在美国境内投资、开发和运营风力发电厂	不适用	150 万元	间接	100	100	是	-
TianRun Shady Oaks, LLC	有限责任公司	美国伊利诺伊州	不适用	-	-	风力发电	风力发电；风力发电项目的开发建设	不适用	332.79 万 元	间接	100	100	是	-

单位：人民币万元

公司名称	子公司			上年末	本年末	业务性质	经营范围	组织	直接		是否合并报表	少数股东权益		
	类型	注册地	法人代表	注册资本	注册资本				年未/间接	持股			表决权	
								机构代码	实际出资	持股	比例(%)	比例(%)		
GSG6, LLC	有限责任公司	美国伊利诺伊州	不适用	-	-	风力发电	风力发电；风力发电项目的开发建设	不适用	美元 5,500万元	间接	100	100	是	-
TianRun Australia Pty. Ltd.	有限责任公司	澳大利亚维多利亚州	不适用	1,912 万元	1,912 万元	投资	投资控股、开发运营风电场项目	不适用	澳元 776万元	间接	100	100	是	-
通榆富汇风能有限公司(注)	有限责任公司	吉林白城市	王海波	20,000	20,000	风力发电	风力发电、供电和售电以及开展 CDM 项目，及其它新能源的开发建设	69100782-5	10,200	间接	51	51	是	2,395
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	有限责任公司	内蒙古阿拉善右旗	刘玮	7,500	8,810	风力发电	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	66731217-6	7,400	间接	84	84	是	1,383
锦州市全一新能源风能有限责任公司	有限责任公司	辽宁锦州市	刘玮	5,000	5,506	风力发电	风力发电、新能源的技术开发、投资、服务及管理	66123532-5	2,808	间接	51	51	是	2,696
平陆天润风电有限公司	有限责任公司	山西平陆县	刘玮	1,000	3,000	风力发电	风力发电筹建项目相关服务	55871287-5	6,750	间接	90	90	是	748
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	有限责任公司	山西朔州市	刘玮	1,050	3,625	风力发电	风电及可再生能源项目的开发、生产、经营和建设	55874663-7	18,050	间接	90	90	是	1,848

单位：人民币万元

公司名称	子公司		法人代表	上年末	本年末	业务性质	经营范围	组织	年未	/间接	直接	持股	表决权	是否	少数
	类型	注册地		注册资本	注册资本										
中宁天润风电有限公司	有限责任	宁夏	刘玮	200	275	风力发电	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理；技术服务、咨询服务	57489861-4	6,200	间接	100	100	是	-	
科右中旗天佑新能源有限公司	有限责任	内蒙古	刘玮	3,000	7,500	风力发电	风力发电项目的投资、咨询服务	55811807-5	7,695	间接	85	85	是	1,095	

注：本公司间接拥有该公司超过一半的股权，但是根据该公司的章程，本公司的子公司持有的与股权相关的投票权并不足以使本公司的子公司拥有管理该公司财务及经营活动的权力。根据章程，本公司的子公司为该公司最大的权益拥有人，并无其它权益拥有人独立或合计拥有控制该公司的权力。

本公司的子公司已于相关年度与该公司的其它权益拥有人签订了投票权协议，据此，有关权益拥有人已同意就该公司的财务及经营活动行使表决权时跟随本公司的子公司的意向进行投票。有关权益拥有人已确认自该实体注册成立日起与本公司的子公司一致投票。本公司律师已确认投票权协议在中国法律下合法有效。考虑到上述因素，本公司管理层认为本公司的子公司于自该子公司的成立日起至2012年12月31日止期间控制该公司。因此，该公司的财务报表于自该子公司的成立日起至2012年12月31日止期间由本公司纳入合并范围。

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
大庆市红岗区天润风力发电有限公司	有限责任公司	黑龙江省大庆市红岗区萨大中路南 171 号	风力发电	2,000,000.00	一般经营项目：风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理、及相关技术、咨询服务。	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
哈密烟墩天润风电有限公司	有限责任公司	哈密市广东工业园区	风力发电	11,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务。	91,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
北京天佑新能投资有限公司	有限责任公司	北京市顺义区国门商务区机场东路 2 号	风力发电	10,000,000.00	一般经营项目：项目投资、投资管理、投资咨询；技术开发、技术咨询、技术服务。	8,000,000.00	0.00	80%	80%	是	1,875,585.54	124,414.46	0.00
巴里坤天润新能源有限公司	有限责任公司	巴里坤县汉城东街	风力发电	2,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理；技术咨询服	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
固原风润风电有限公司	有限责任公司	固原市原州区文化街	风力发电	2,000,000.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理；技术服务、咨询服务。	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
瓜州县风润风电有限公司	有限责任公司	酒泉市瓜州县县府街财政局后楼二楼	风力发电	3,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务。	40,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	有限责任公司	乌鲁木齐县托里乡	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：无。一般经营项目：对风电场项目的建设与投资；风电项目的咨询与技术服务。	6,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
哈密天润太阳能有限公司	有限责任公司	哈密市广东工业园区加工区	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：无。一般经营项目：（国家法律、行政法规规定需专项审批的项目除外）太阳能发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务。	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
商都县天汇太阳能有限公司	有限责任公司	商都县七台镇人民政府经济综合办公大楼 216 室	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：无。一般经营项目：太阳能发电项目及其它新能源的开发、经营、管理、技术服务、咨询服务。（筹办）（筹办期内不得用于公司经营）（法律、行政法规、国务院决定应经许可的，未获许可不得生产经营）	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
达茂旗天润太阳能有限公司	有限责任公司	达茂旗政府大楼风电办 429 室	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：无。一般经营项目：太阳能发电项目及其它新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务。（法律、行政法规、国务院决定应经许可的，未获许可不得生产经营）	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
朝阳天润风电有限公司	有限责任公司	辽宁省朝阳市双塔区北大街金叶帝王花园 15 号 109	风力发电	2,000,000.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务（国家有专项审批规定的，未取得相关审批文件不得经营）	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
荆州天楚风电有限公司	有限责任公司	石首市绣林办事处解放大道188号	风力发电	2,000,000.00	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理、技术咨询、技术服务（国家禁止或限制的不得经营；应取得有关部门审批、许可或资质的，未取得前不得经营；取得有关部门审批、许可或资质的，凭有效审批、许可证或者资质证经营）	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
布尔津天润新能源有限公司	有限责任公司	布尔津县神湖西路	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：49.5 兆瓦的风力发电。一般经营项目：风力发电项目及其他新能源的开发、投资、经营、管理、技术服务、咨询服务。	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
伊吾天润风电有限公司	有限责任公司	伊吾县建设路451号滨河小区2栋2单元402室	风力发电	2,000,000.00	许可经营项目：无。一般经营项目：（国家法律、行政法规规定需专项审批的项目除外）风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务。	2,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
北京天汇新能科技有限公司	有限责任公司	北京市经济技术开发区	风力发电	10,000,000.00	一般经营项目：技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；设备安装（不含行政许可的项目）；销售机械设备（不含小轿车）、电子产品；工程设计、咨询；经济信息咨询（不含行政许可的项目）；投资、投资管理；工程总承包。	10,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
天信国际租赁有限公司	有限责任公司	宁波市北仑区	融资租赁	美元 20,000,000	融资租赁业务；租赁业务；向国内外购买租赁财产；租赁财产的残值处理及维修；租赁交易咨询及担保。	美元 20,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
UEP Penonome, S.A.	有限责任公司	巴拿马共和国	风力发电	0	风力发电；风力发电项目的开发建设	0.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
北京博风慧能软件有限责任公司	有限责任公司	北京市经济技术开发区康定街19号1号楼2层209房间	软件开发	6,000,000.00	许可经营项目：专业承包；一般经营项目：技术开发、技术服务、技术咨询；销售电子产品；计算机系统建成。（领取执照后，应到住房城乡建设部、市住房城乡建设委、区县住房城乡建设（市）建设委审批）	6,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

无

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
安华吉林能源有限公司	有限责任公司	通榆县开通镇	风力发电	80,000,000.00	风力发电项目及其他新能源的开发、投资、建设、经营、管理、技术服务、咨询服务	92,000,000.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

无

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

截至2012年12月31日止期间，本公司新设成立和收购的子公司纳入合并范围；本公司丧失控制权的子公司不再纳入合并范围。

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 22 家，原因为

截至2012年12月31日止期间，本集团新设成立和收购并纳入合并范围的子公司

与上年相比本年（期）减少合并单位 5 家，原因为

截至2012年12月31日止期间，因丧失控制权而不再纳入合并范围的子公司

3、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
安华吉林能源有限公司(“安华吉林”)	80,002,000.00	0.00

本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)	59,139,081.35	-780.00
Morton's Lane Holding, Co.(“Morton's Lane Holding”)	-12,902,433.91	696,842.01
天和风电叶片江苏有限公司(“天和江苏”)	198,131,818.56	-22,401,221.67
内蒙古金风科技有限公司(“内蒙古金风”)	180,757,987.03	6,806,683.72
西安金风科技有限公司(“西安金风”)	73,750,885.11	18,507,328.57

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

无

4、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
安华吉林	11,998,000.00	合并成本减去被收购方可辨认净资产公允价值份额

非同一控制下企业合并的其他说明

	收购时点	收购股权比例(%)	收购对价
安华吉林	2012年10月31日	100	92,000,000.00

本年度，本公司附属子公司北京天润新能投资有限公司(“北京天润”)以现金人民币92,000,000.00元取得了安华吉林100%股权，收购完成后，安华吉林成为本集团的子公司，纳入集团合并范围。

本年被收购子公司的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下：

	购买日 公允价值	购买日 账面价值
货币资金	38,241,233.55	38,241,233.55
预付账款	2,000,000.00	2,000,000.00
其他应收款	18,000,000.00	18,000,000.00
长期股权投资	15,340,000.00	15,340,000.00
固定资产	732,972.46	732,972.46
在建工程	5,665,970.48	5,665,970.48
无形资产	5,048.60	5,048.60
应交税费	16,774.91	16,774.91
	80,002,000.00	<u>80,002,000.00</u>
购买产生的商誉	<u>11,998,000.00</u>	
购买价款	<u>92,000,000.00</u>	

上述被收购子公司自购买日至本年末的经营成果和现金流量列示如下：

	收购日 至 2012 年 12 月 31 日期间
营业收入	0.00
净利润	0.00
经营活动产生的现金流量净额	0.00
投资活动产生的现金流量净额	-8,044.03
筹资活动产生的现金流量净额	<u>17,986,269.50</u>

5、报告期内出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司名称	出售日	损益确认方法
平鲁天汇	2012 年 03 月 31 日	详见注 1
Morton's Lane Holding	2012 年 06 月 08 日	详见注 2
天和江苏	2012 年 07 月 01 日	详见注 3
内蒙古金风	2012 年 08 月 31 日	详见注 4
西安金风	2012 年 10 月 31 日	详见注 5

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明

	注册地	业务性质	丧失控制权前 本集团 持股比例 (%)	丧失控制权前 本集团 表决权比例 (%)	不再成为 子公司 原因
平鲁天汇	山西省朔州市	风力发电	100	100	注1
Morton's Lane Holding	澳大利亚悉尼市	风力发电	100	100	注2
天和江苏	江苏省盐城市	制造	100	100	注3
内蒙古金风	内蒙古包头市	制造	100	100	注4
西安金风	陕西省西安市	制造	100	100	注5

注1：于2011年10月21日，本公司董事会审议通过向平安信托有限责任公司(“平安信托”)转让平鲁天汇49%股权的议案。于2011年12月31日，本公司子公司北京天润与平安信托签订不可撤销股权转让协议，股权转让款为人民币158,080,332.97元。于股权转让完成之日(2012年3月31日)起，北京天润与平安信托共同控制及管理平鲁天汇，故自2012年3月31日起，本集团不再将平鲁天汇纳入合并范围。

平鲁天汇的相关财务信息列示如下：

	2012年3月31日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
持有待售资产*	547,186,683.29	534,228,423.20
持有待售负债	<u>488,047,601.94</u>	<u>471,903,380.99</u>
净资产	59,139,081.35	<u>62,325,042.21</u>
减：剩余股权公允价值	171,317,680.16	
未实现损益抵减长期股权投资 账面价值	34,832,703.39	
处置收益**	<u>235,426,228.39</u>	
处置对价	<u>158,080,332.97</u>	

* 持有待售资产账面价值中扣除了本集团内公司于截至2012年3月31日止以前期间内向平鲁天汇销售风机形成的包含在平鲁天汇在建工程账面价值中的累计未实现收益人民币68,299,418.41元(2011年12月31日：人民币65,389,186.35元)。

**处置收益中包括北京天润出售平鲁天汇49%股权收益，本集团内公司于平鲁天汇被处置前期间向平鲁天汇销售风机形成的未实现收益于处置时按处置股权比例确认实现的部分收益，以及剩余股权按处置日公允价值计量而产生的收益。

平鲁天汇于本年初至丧失控制权日的经营成果列示如下：

	2012年1月1日至3月31日期间
营业收入	0.00
营业成本	0.00
净亏损	<u>780.00</u>

注2：本公司子公司Goldwind New Energy (HK) Investment Limited (“Goldwind New Energy”)与独立第三方中广核风力发电有限公司签订股权转让协议，以澳元1,760,000.00元(折合人民币11,171,424.00元)的对价转让其所持有Morton’s Lane Holding 100%的股权，处置日为2012年6月8日。故自2012年6月8日起，本集团不再将Morton’s Lane Holding纳入合并范围。

Morton’s Lane Holding及子公司Morton’s Lane Wind Farm Pty Ltd. (“Morton’s Lane”)的合并财务信息列示如下：

	2012年6月8日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
流动资产	6,316,986.56	127,784,301.80
非流动资产*	222,836,047.91	59,632,452.34
流动负债*	<u>242,055,468.38</u>	<u>186,150,861.76</u>
净资产	- 12,902,433.91	<u>1,265,892.38</u>
处置收益**	<u>24,073,857.91</u>	
处置对价	<u>11,171,424.00</u>	

* 本集团于截至2012年6月8日前累计期间向Morton’s Lane销售风机形成的未实现收益，在合并层面冲抵非流动资产账面价值人民币23,954,755.93元 (2011年12月31日：无)。此外，非流动资产中包含Morton’s Lane Holding收购子公司Morton’s Lane时产生的商誉人民币8,890,631.80元。

**处置收益中包含处置Morton’s Lane Holding股权的收益，以及本集团内公司于Morton’s Lane被处置前期间向Morton’s Lane销售风机的未实现收益，这些未实现收益随着Morton’s Lane股权被转让而全部得以实现。

Morton’s Lane Holding于本年初至丧失控制权日的经营成果列示如下：

	2012年1月1日至6月8日期间
营业收入	0.00
营业成本	0.00
净利润	<u>696,842.01</u>

注3：年内，本公司子公司金风投资控股有限公司(“金风投资”)以人民币191,265,557.53元的对价将所持有的天和江苏100%的股权处置给独立第三方中材科技风电叶片股份有限公司，处置日期为2012年7月1日。故自2012年7月1日起，本集团不再将天和江苏纳入合并范围。

天和江苏及其子公司天和风电叶片内蒙古有限公司的合并财务信息列示如下：

	2012年7月1日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
流动资产	240,691,392.32	158,132,294.26
非流动资产	364,483,599.32	331,333,654.03
流动负债	356,788,556.23	252,793,241.54
非流动负债	<u>50,254,616.85</u>	<u>51,169,850.21</u>
净资产	198,131,818.56	<u>185,502,856.54</u>
商誉*	21,840,331.03	
处置损失	<u>28,706,592.06</u>	
处置对价	<u>191,265,557.53</u>	

*金风投资于以前年度收购天和江苏在合并层面确认的商誉人民币21,840,331.03元随处置天和江苏股权而减少。

天和江苏于本年初至丧失控制权日的合并经营成果列示如下：

	2012年1月1日至7月1日期间
营业收入	42,344,022.45
营业成本	43,673,225.33
净亏损	<u>22,401,221.67</u>

注4： 年内，本公司与独立第三方南车株洲电机有限公司签订股权转让协议，以人民币149,575,621.30元的对价转让所持有的子公司内蒙古金风80%的股权。股权转让完成后，本公司仅持有内蒙古金风20%股权，丧失了对内蒙古金风的控制权，内蒙古金风转为本公司的联营公司，处置日为2012年8月31日。故自2012年8月31日起，本集团不再将内蒙古金风纳入合并范围。以后，内蒙古金风改名为内蒙古南车电机有限公司(“内蒙古南车”)。

内蒙古金风的相关财务信息列示如下：

	2012年8月31日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
流动资产	325,081,243.20	713,239,872.09
非流动资产	74,597,090.89	72,978,877.52
流动负债	200,825,269.61	432,284,818.98
非流动负债	<u>18,095,077.45</u>	<u>18,358,761.69</u>
净资产	180,757,987.03	<u>335,575,168.94</u>
减： 剩余股权的公允价值	37,268,734.03	
处置收益*	<u>6,086,368.30</u>	
处置对价	<u>149,575,621.30</u>	

*处置收益中包括本公司出售内蒙古金风80%股权的收益，以及剩余股权按处置日公允价值计量而产生的收益。

内蒙古金风于本年初至丧失控制权日的经营成果列示如下：

	2012年1月1日至8月31日期间
营业收入	385,717,476.60
营业成本	370,813,239.60
净利润	<u>6,806,683.72</u>

注5：年内，本公司以人民币64,800,000.00元的对价将所持有的子公司西安金风80%的股权转让给独立第三方永济新时速电机电器有限责任公司。上述股权转让完成后，本公司仅持有西安金风20%的股权，丧失了对西安金风的控制权，西安金风转为本公司的联营公司，处置日为2012年10月31日。故自2012年10月31日起，本集团不再将西安金风纳入合并范围。以后，西安金风改名为西安永电金风科技有限公司(“西安永电”)。

西安金风的相关财务信息列示如下：

	2012年10月31日 账面价值	2011年12月31日 账面价值
流动资产	326,393,822.42	745,273,774.62
非流动资产	82,641,312.31	90,267,821.31
流动负债	335,284,249.62	532,786,022.04
非流动负债	<u>0.00</u>	<u>29,546.33</u>
净资产	73,750,885.11	<u>302,726,027.56</u>
减：剩余股权的公允价值	16,150,800.00	
处置收益*	<u>7,199,914.89</u>	
处置对价	<u>64,800,000.00</u>	

*处置收益中包括本公司出售西安金风80%股权的收益，以及剩余股权按处置日公允价值计量而产生的收益。

西安金风于本年初至丧失控制权日的经营成果列示如下：

	2012年1月1日至10月31日期间
营业收入	712,946,054.00
营业成本	687,157,735.84
净利润	<u>18,507,328.57</u>

6、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	平均汇率		年末汇率	
	2012年	2011年	2012年	2011年
美元	6.3100	6.4441	6.2855	6.3009
欧元	8.1439	9.0198	8.3176	8.1625
澳大利亚元	6.5296	6.7191	6.5363	6.4093
港币	0.8134	0.8279	0.8109	0.8107

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	286,685.39	--	--	1,259,660.93
人民币	--	--	203,333.19	--	--	705,009.22
欧元	8,819.91	8.3176	73,360.48	9,054.21	8.1625	73,904.99
澳大利亚元	1,528.65	6.5363	9,991.72	75,007.68	6.4093	480,746.72
银行存款：	--	--	6,904,587,795.23	--	--	7,585,312,188.95
人民币	--	--	5,631,503,153.92	--	--	6,124,406,570.30
港币	57,492,617.29	0.8109	46,620,763.36	471,993,598.58	0.8107	382,645,210.37
欧元	56,754,537.72	8.3176	472,061,542.94	56,281,714.28	8.1625	459,399,492.82
美元	115,038,865.14	6.2855	723,076,786.87	93,849,425.14	6.3009	591,335,842.85
澳大利亚元	4,751,978.02	6.5363	31,060,353.93	4,188,445.42	6.4093	26,845,003.23
加拿大元	41,971.73	6.3184	265,194.21	110,084.56	6.1777	680,069.38
其他货币资金：	--	--	56,885,923.36	--	--	26,669,875.13
人民币	--	--	37,887,282.47	--	--	10,048,798.73
欧元	2,161,398.31	8.3176	17,977,646.58	2,036,272.76	8.1625	16,621,076.40
美元	125,000.00	6.2855	785,687.50	0.00	6.3009	0.00
澳大利亚元	36,000.00	6.5363	235,306.81	0.00	6.4093	0.00
合计	--	--	6,961,760,403.98	--	--	7,613,241,725.01

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

于2012年12月31日，本集团所有权受到限制的货币资金为人民币143,832,028.36元(2011年12月31日：人民币16,325,000.00元)，系本集团为取得银行借款、保函和银行承兑汇票及开立信用证而质押的银行存款以及存放于与第三方共管银行账户的受限股权转让款，详见附注五、23和34。

于2012年12月31日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,192,848,113.28元(2011年12月31日：折合人民币2,497,533,210.70元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至3个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

(1) 交易性金融资产

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
交易性权益工具投资	0.00	94,034,714.40
合计	0.00	94,034,714.40

(2) 说明

交易性权益工具投资系本公司子公司Goldwind New Energy于2011年投资股票所形成。该交易性权益工具投资的账面金额与其公允价值相同。

3、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	455,696,252.81	95,734,739.21
合计	455,696,252.81	95,734,739.21

(2) 期末已质押的应收票据情况

于 2012 年 12 月 31 日，本集团账面金额为人民币 74,982,775.05 元的应收票据被质押用于开立银行承兑汇票，金额最大的前五项已质押的应收票据如下：

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
新疆哈密广恒新能源有限公司	2012 年 10 月 22 日	2013 年 04 月 22 日	10,000,000.00	无
泰德煤网股份有限公司	2012 年 08 月 27 日	2013 年 02 月 27 日	10,000,000.00	无
龙源电力集团股份有限公司	2012 年 10 月 25 日	2013 年 03 月 01 日	9,650,000.00	无
龙源电力集团股份有限公司	2012 年 10 月 25 日	2013 年 03 月 01 日	9,650,000.00	无
龙源电力集团股份有限公司	2012 年 10 月 25 日	2013 年 03 月 01 日	9,650,000.00	无
合计	--	--	48,950,000.00	--

(3) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注

说明

于2012年12月31日，本集团无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据(2011年12月31日：无)。

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

于 2012 年 12 月 31 日，本集团已终止确认的已经背书给其他方但尚未到期的应收票据金额最大的前五项如下：

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
天津协合华兴风电装备有限公司	2012 年 12 月 21 日	2013 年 06 月 21 日	30,000,000.00	无
天津协合华兴风电装备有限公司	2012 年 12 月 05 日	2013 年 06 月 05 日	23,175,000.00	无
中航百安新能源电力有限公司	2012 年 09 月 28 日	2013 年 03 月 28 日	10,000,000.00	无
新疆华电十三间房风电有限责任公司	2012 年 10 月 24 日	2013 年 04 月 23 日	10,000,000.00	无
新疆华电十三间房风电有限责任公司	2012 年 10 月 24 日	2013 年 04 月 23 日	10,000,000.00	无
合计	--	--	83,175,000.00	--

说明

无

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

无

(4) 出票方为关联方的应收票据情况

出票方为关联方的应收票据余额如下：

	与本集团关系	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆风能	持股5%以上股东	0.00	810,000.00
新疆哈密广恒新能源有限公司 （“哈密广恒”）	联营	<u>10,000,000.00</u>	<u>0.00</u>
		<u>10,000,000.00</u>	<u>810,000.00</u>

4、应收股利

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的应收股利	5,883,405.50	82,303,124.43	62,060,388.33	26,126,141.60	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--
瓜州天润	5,883,405.50	0.00	5,883,405.50	0.00	注	否
西安永电	0.00	26,126,141.60	0.00	26,126,141.60	注	否
达茂旗天润	0.00	10,591,033.63	10,591,033.63	0.00	注	否
江西金力	0.00	45,585,949.20	45,585,949.20	0.00	注	否
账龄一年以上的应收股利	12,957,422.96	0.00	5,094,014.61	7,863,408.35	注	否
其中：	--	--	--	--	--	--
商都天润	7,863,408.35	0.00	0.00	7,863,408.35	注	否
国水投资集团西安风电设备有限公司(“国水投西安”)	5,094,014.61	0.00	5,094,014.61	0.00	注	否
合计	18,840,828.46	82,303,124.43	67,154,402.94	33,989,549.95	--	--

说明

注：本集团于2012年12月31日未收到一年以内应收股利主要是由于对方单位于年末宣告发放股利，但尚未到股利支付日期所致。

本集团于2012年12月31日未收到一年以上应收股利主要是由于尚未到双方约定的股利支付日期所致。

本公司管理层认为，于资产负债表日应收股利无减值发生，无需计提资产减值准备。

5、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

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	21,490,185.91	21,490,185.91	0.00
合计	0.00	21,490,185.91	21,490,185.91	0.00

(2) 应收利息的说明

于2012年12月31日，本集团无逾期未收回利息(2011年12月31日：无)。

6、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,924,314,960.49	28.12%	176,785,746.87	6.05%	2,859,573,474.49	26.99%	270,552,197.45	9.46%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	2,880,895,046.51	27.7%	0.00	0%	4,653,789,986.30	43.92%	0.00	0%
逾期 6 个月以内	2,200,868,095.09	21.16%	0.00	0%	1,853,031,148.72	17.49%	0.00	0%
逾期 6 个月至 1 年	1,083,091,701.01	10.41%	32,492,751.03	3%	390,926,599.72	3.69%	11,727,798.00	3%
逾期 1 至 2 年	766,160,935.71	7.36%	76,616,093.56	10%	665,735,189.07	6.28%	66,573,518.91	10%
逾期 2 至 3 年	313,859,202.16	3.02%	94,157,760.65	30%	46,958,345.98	0.44%	14,087,503.80	30%
逾期 3 年以上	59,962,507.00	0.58%	47,970,005.60	80%	19,693,028.83	0.19%	15,754,423.07	80%
组合小计	7,304,837,487.48	70.23%	251,236,610.84	3.44%	7,630,134,298.62	72.01%	108,143,243.78	1.42%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	171,472,282.67	1.65%	8,917,031.20	5.2%	105,502,219.03	1%	12,857,575.77	12.19%
合计	10,400,624,730.64	--	436,939,388.91	--	10,595,209,992.14	--	391,553,017.00	--

应收账款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司(干河口第六风场项目)	311,678,000.00	21,204,563.75	7%	本集团向以上客户供应风力发电设备,部分客户由于资金紧张或运营困难,或以前年度有违约记录,本集团预计应收账款仅能部分收回,因而计提坏账准备。
烟台润丰新能源发展有限公司(栖霞庄子增补项目)	125,372,117.11	12,729,741.02	10%	同上
甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司(北大桥第四风场项目)	201,317,460.00	10,624,334.71	5%	同上
国华(赤城)风电有限公司(赤城扩建项目)	56,958,780.00	8,623,710.90	15%	同上
华能新疆三塘湖风力发电有限责任公司(三塘湖二期项目)	45,738,000.00	6,830,031.69	15%	同上
其他	2,183,250,603.38	116,773,364.80	5.35%	同上
合计	2,924,314,960.49	176,785,746.87	--	--

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	2,880,895,046.51	0.00
逾期 6 个月以内	2,200,868,095.09	0.00
逾期 6 个月至 1 年	1,083,091,701.01	32,492,751.03
逾期 1 至 2 年	766,160,935.71	76,616,093.56
逾期 2 至 3 年	313,859,202.16	94,157,760.65
逾期 3 年以上	59,962,507.00	47,970,005.60
合计	7,304,837,487.48	251,236,610.84

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
江苏龙源海上风电项目筹建处(潮间带实验项目)	7,208,472.00	1,081,270.80	15%	本集团向以上客户供应风力发电设备,部分客户由于资金紧张或运营困难,或以前年度有违约记录,本集团预计应收账款仅能部分收回,因而计提坏账准备。
天津协合华兴风电装备有限公司(万家一期项目)	8,516,302.42	413,133.29	5%	同上
中电投新疆能源有限公司(玛依塔斯二期项目)	8,337,440.61	412,094.57	5%	同上
中电投广西金紫山风电有限公司(金紫山二期项目)	8,210,491.89	393,807.31	5%	同上
华润电力(风能)开发有限公司(天镇一期项目)	8,313,978.33	389,094.19	5%	同上
其他	130,885,597.42	6,227,631.04	4.76%	同上
合计	171,472,282.67	8,917,031.20	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本集团的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期，到期年限一年以上的部分列入长期应收账款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
1年以内	6,190,276,928.89	6,864,594,617.32
1年至2年	2,537,514,292.98	3,074,385,204.10
2年至3年	1,225,320,606.62	464,522,018.74
3年至4年	323,370,885.06	128,052,633.60
4年至5年	64,567,183.70	63,655,518.38
5年以上	<u>59,574,833.39</u>	<u>0.00</u>
	10,400,624,730.64	10,595,209,992.14
减：应收账款坏账准备	<u>436,939,388.91</u>	<u>391,553,017.00</u>
	9,963,685,341.73	10,203,656,975.14
减：分类为非流动资产的部分	<u>304,746,942.34</u>	<u>0.00</u>
	<u>9,658,938,399.39</u>	<u>10,203,656,975.14</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2012年	2011年
年初数	391,553,017.00	372,091,472.55
本年计提	165,094,240.78	250,675,601.32
本年转回	116,552,448.22	233,868,151.95
本年核销	381,562.32	0.00
外币报表折算差额	<u>-2,773,858.33</u>	<u>2,654,095.08</u>
年末数	<u>436,939,388.91</u>	<u>391,553,017.00</u>

(3) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
大唐(朝阳)新能源有限公司	全部收回	逾期	20,114,079.30	134,093,862.00
大唐托克逊风电开发有限公司	部分收回	逾期	16,203,822.90	102,133,039.00
河北红松风力发电股份有限公司	全部收回	逾期	15,840,000.00	198,000,000.00
华润电力风能(建平)有限公司	部分收回	逾期	12,851,983.47	155,025,708.89
华润电力风能(阜新)有限公司	部分收回	逾期	12,064,300.06	152,735,715.40
合计	--	--	77,074,185.73	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由
无				

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的说明

无

(4) 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情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	11,016,367.67	616,089.89	2,416,468.75	0.00
中国三峡新能源公司(“三峡新能源”)	360,200.00	0.00	0.00	0.00
合计	11,376,567.67	616,089.89	2,416,468.75	0.00

(5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
宁夏嘉泽发电有限公司	第三方	618,775,671.80	1年以内	5.95%
中广核风力发电有限公司	第三方	367,470,072.00	3年以内	3.53%
达茂旗天润风电有限公司(“达茂旗天润”)	合营企业	366,992,489.51	2年以内	3.53%
黑龙江立宏风力发电有限公司	第三方	332,860,000.00	1年以内	3.2%
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	第三方	314,104,265.60	2年以内	3.02%
合计	--	2,000,202,498.91	--	19.23%

(6) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
达茂旗天润	合营企业	366,992,489.51	3.53%
平鲁天汇	合营企业	44,588,935.67	0.43%
烟台龙骏风能开发有限公司(“烟台龙骏”)	合营企业	42,459,921.58	0.41%
吉林同力风力发电有限公司(“吉林同力”)	合营企业	34,698,080.00	0.33%
哈密广恒	联营企业	13,430,070.14	0.13%
新疆风能	持股 5% 以上股东	10,400,277.78	0.1%
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司(“山西右玉”)	合营企业	5,762,810.00	0.06%
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	联营企业	2,148,057.61	0.02%
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	联营企业	1,018,043.80	0.01%
河北金风电控设备有限公司(“河北金风”)	联营企业	766,136.18	0.01%
三峡新能源	持股 5% 以上股东	360,200.00	0%
青岛润莱风力发电有限公司(“青岛润莱”)	合营企业	88,500.00	0%
内蒙古南车	联营企业	44,855.30	0%
合计	--	522,758,377.57	5.03%

(7) 应收账款按币种分类明细及所有权受限信息

于2012年12月31日，根据应收账款币种分类明细如下：

	原币金额	汇率	折合人民币
人民币	9,539,964,063.06	1.0000	9,539,964,063.06
美元	40,151,949.82	6.2855	252,375,080.59
欧元	20,048,275.68	8.3176	166,753,537.80
澳大利亚元	702,639.15	6.5363	<u>4,592,660.28</u>
			<u>9,963,685,341.73</u>

于2012年12月31日，本集团账面余额为人民币193,348,083.54元的应收账款(2011年12月31日：人民币1,054,531,199.41元)用于银行借款质押。

2012年本集团无重大应收账款核销。

7、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	473,953,919.34	99.24%	0.00	0%	417,364,370.05	98.91%	0.00	0%
组合小计	473,953,919.34	99.24%	0.00	0%	417,364,370.05	98.91%	0.00	0%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,642,728.75	0.76%	3,642,728.75	100%	4,594,627.47	1.09%	4,593,540.64	99.98%
合计	477,596,648.09	--	3,642,728.75	--	421,958,997.52	--	4,593,540.64	--

其他应收款种类的说明

无

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	473,953,919.34	0.00
合计	473,953,919.34	0.00

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
艾尔姆玻璃纤维制品（新疆）有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	账龄较长
其他	207,728.75	207,728.75	100%	账龄较长
合计	3,642,728.75	3,642,728.75	--	--

（2）其他应收款账龄分析及坏账准备变动

其他应收款的账龄分析如下：

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
1年以内	409,597,020.99	331,433,840.11
1年至2年	62,866,835.49	85,109,457.10
2年至3年	2,586,484.44	3,153,926.73
3年至4年	2,140,962.16	1,886,865.01
4年至5年	<u>405,345.01</u>	<u>374,908.57</u>
	477,596,648.09	421,958,997.52
减：其他应收款坏账准备	<u>3,642,728.75</u>	<u>4,593,540.64</u>
	<u>473,953,919.34</u>	<u>417,365,456.88</u>

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2012年	2011年
年初数	4,593,540.64	4,909,346.77
本年计提	0.00	6,378.97
本年转回	0.00	258,129.33
本年核销	2,900.00	189,004.94
外币报表折算差额	<u>-947,911.89</u>	<u>124,949.17</u>
年末数	<u>3,642,728.75</u>	<u>4,593,540.64</u>

(3) 本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
三峡新能源	83,482,550.00	0.00	20,000,000.00	0.00
合计	83,482,550.00	0.00	20,000,000.00	0.00

(4) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	83,482,550.00	股权转让款	17.48%
合计	83,482,550.00	--	17.48%

说明

该款项为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	持股 5% 以上的股东	83,482,550.00	2 年以内	17.48%
平安信托	第三方	61,241,000.00	1 年以内	12.82%
甘肃酒泉汇能风电开发 有限责任公司	第三方	47,962,625.92	1 年以内	10.04%
China Rare Earth Wind Power Group Limited	第三方	33,949,695.47	1 年以内	7.11%
上海博强机械制造有限 公司	第三方	18,320,000.00	1 年以内	3.84%
合计	--	244,955,871.39	--	51.29%

(6) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
三峡新能源	持股 5% 以上的股东	83,482,550.00	17.48%
山西右玉	合营企业	10,837,398.82	2.27%
布尔津天润	联营企业	4,428,679.00	0.93%
三河燕郊欧伏电气有限公司	联营企业	123,434.63	0.03%
合计	--	98,872,062.45	20.71%

8、预付款项

(1) 预付账款按账龄列示

	2012年12月31日		2011年12月31日	
	账面余额	比例(%)	账面余额	比例(%)
1年以内	784,178,252.64	78.61	682,575,074.73	86.43
1年至2年	147,708,506.61	14.81	98,733,404.06	12.50
2年至3年	63,510,166.80	6.37	6,674,115.03	0.85
3年至4年	<u>2,146,295.20</u>	<u>0.21</u>	<u>1,794,093.96</u>	<u>0.22</u>
	997,543,221.25	<u>100.00</u>	789,776,687.78	<u>100.00</u>
减：分类为非流动资产的部分	<u>207,614,629.33</u>		<u>62,540,355.77</u>	
	<u>789,928,591.92</u>		<u>727,236,332.01</u>	

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
烟台正海磁性材料股份有限公司	第三方	141,830,174.52	一年内	未到合同约定收货时间
江西金力	联营企业	77,211,931.75	三年内	未到合同约定收货时间
澳捷实业有限公司	第三方	34,329,521.90	两年内	未到合同约定收货时间
江苏上上电缆集团有限公司	第三方	29,783,581.05	三个月内	未到合同约定收货时间
浙江昱辉阳光能源有限公司	第三方	27,215,568.00	六个月内	未到合同约定收货时间

预付款项主要单位的说明

无

(3) 预付款项的说明

预付关联方款项如下：

	与本集团关系	2012年 12月31日	2011年 12月31日
河北金风	联营企业	202,265.00	-
江西金力	联营企业	<u>77,211,931.75</u>	<u>165,488,500.00</u>
		<u>77,414,196.75</u>	<u>165,488,500.00</u>

于2012年12月31日，账龄超过1年的大额预付款项列示如下：

	2012年12月31日	业务性质	未结算原因
江西金力永磁科技有限公司 (“江西金力”)	46,137,345.15	预付材料款	未到合同约定收货时间
澳捷实业有限公司	30,955,162.60	预付材料款	未到合同约定收货时间
天和风电叶片江苏有限公司	22,928,596.09	预付材料款	未到合同约定收货时间
赛米控电子(珠海)有限公司	12,743,374.18	预付材料款	未到合同约定收货时间
埃斯倍风电科技(青岛)有限公司	<u>7,728,000.00</u>	预付材料款	未到合同约定收货时间
	<u>120,492,478.02</u>		

于2012年12月31日，预付款项中无持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位款项(2011年12月31日：无)。

于2012年12月31日，根据预付款项币种分类明细如下：

	原币金额	汇率	折合人民币
人民币	944,134,426.20	1.0000	944,134,426.20
美元	5,536,735.01	6.2855	34,801,147.91
欧元	2,237,141.38	8.3176	<u>18,607,647.14</u>
			<u>997,543,221.25</u>

9、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,440,773,125.40	7,855,968.18	2,432,917,157.22	3,054,089,607.39	6,665,079.96	3,047,424,527.43
在产品	473,412,983.08	8,752,615.20	464,660,367.88	1,024,936,245.87	0.00	1,024,936,245.87
库存商品及自制半成品	597,889,102.67	50,029,233.53	547,859,869.14	972,304,311.43	0.00	972,304,311.43
周转材料	2,712,323.11	0.00	2,712,323.11	7,388,702.69	0.00	7,388,702.69
委托加工物资	15,460,701.52	0.00	15,460,701.52	25,105,996.43	0.00	25,105,996.43
其他	48,015,592.47	0.00	48,015,592.47	71,075,981.00	0.00	71,075,981.00
合计	3,578,263,828.25	66,637,816.91	3,511,626,011.34	5,154,900,844.81	6,665,079.96	5,148,235,764.85

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料	6,665,079.96	1,190,888.22	0.00	0.00	7,855,968.18
在产品	0.00	8,752,615.20	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	0.00	50,029,233.53	0.00	0.00	50,029,233.53
合计	6,665,079.96	59,972,736.95	0.00	0.00	66,637,816.91

(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	由外币折算差异导致本期增加原材料跌价准备	不适用	0%
库存商品	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0%
在产品	于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。	不适用	0%

存货的说明

于2012年12月31日，本集团无所有权受到限制的存货(2011年12月31日：无)。

10、 持有待售资产和负债

于2012年11月21日，本公司子公司Goldwind International SO Limited (“Goldwind SO”)与独立第三方Algonquin Power Fund (America) Inc. (“Algoquin Power Fund”)就Goldwind SO向Algoquin Power Fund转让其持有的子公司Shady Oaks Holding 100%的股权签订股权转让协议。于2012年12月31日，该股权转让尚未完成。

2011年10月21日，本公司董事会审议通过转让北京天润全资子公司平鲁天汇部分股权的议案。根据该议案，本公司子公司北京天润拟向平安信托转让其持有的平鲁天汇的49%的股权。于2011年12月31日，北京天润与平安信托签订不可撤销股权转让协议。于2012年3月31日，该股权转让完成。股权转让完成后，北京天润与平安信托共同控制平鲁天汇。

分别于2012年12月31日及2011年12月31日，Shady Oaks Holding及平鲁天汇的各项资产和负债重分类为持有待售的资产和负债，具体明细如下：

	Shady Oaks Holding 2012年12月31日	平鲁天汇 2011年12月31日
<i>资产</i>		
货币资金	28,891,686.19	87,395,742.48
应收账款	7,186,556.26	0.00
预付账款	706,905.72	0.00
交易性金融资产	32,354,925.90	0.00
固定资产	1,125,423,573.94	395,998.75
在建工程	0.00	431,469,494.78
商誉	309,972.42	0.00
其他非流动资产	<u>0.00</u>	<u>14,967,187.19</u>
重分类为持有待售资产	<u>1,194,873,620.43</u>	<u>534,228,423.20</u>
<i>负债</i>		
应付账款	7,200,218.13	74,586,687.07
应付利息	4,524,217.45	1,232,425.00
其他应付款	21,628,685.16	0.00
应交税费	0.00	-53,915,731.08
一年内到期的非流动负债	147,357,396.72	9,500,000.00
递延收益	342,484,976.96	0.00
长期借款	<u>773,626,332.78</u>	<u>440,500,000.00</u>
重分类为与持有待售资产直接相关的负债	<u>1,296,821,827.20</u>	<u>471,903,380.99</u>
资产净值	<u>-101,948,206.77</u>	<u>62,325,042.21</u>

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待摊费用	39,604,056.88	31,660,873.24
合计	39,604,056.88	31,660,873.24

其他流动资产说明

无

12、交易性金融资产

2012年12月31日

2011年12月31日

衍生金融资产-电价互换协议	注1	0.00	33,203,498.94
衍生金融资产-股权转让远期合同	注2	<u>94,830,262.00</u>	<u>0.00</u>
		<u>94,830,262.00</u>	<u>33,203,498.94</u>

注1：2010年，本公司子公司TianRun Shady Oaks, LLC (“TianRun Shady Oaks”) 与 Commonwealth Edison Company 签订电价互换协议，旨在规避其子公司GSG6, LLC风电场预计于2012年运营发电后，由于美国当地风电上网价格波动而带来的风险，交易期限为自2012年至2032年。该电价互换交易形成的长期衍生金融资产的账面金额与其公允价值相同。于2012年11月21日，本集团与一独立第三方签订协议，计划转让持有的TianRun Shady Oaks的母公司Shady Oaks Holding, LLC (“Shady Oaks Holding”)的全部股权。于2012年12月31日，股权转让尚未完成，Shady Oaks Holding的全部资产、负债，包括该衍生金融资产全部重分类为持有待售。

注2：2012年，本公司子公司北京天润向平安信托转让其全资子公司平鲁天汇的部分股权。根据相关股权转让合同，除确定的股权转让价款外，未来平安信托将根据平鲁天汇风电场风量指标以合同约定的计算模型支付股权调整款。该股权转让远期合同形成的长期衍生金融资产账面金额与其公允价值相同。

13、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具	188,611,999.09	192,749,543.44
合计	188,611,999.09	192,749,543.44

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额 0.00 元，该金额占重分类前持有至到期投资总额的比例 0%。

可供出售金融资产的说明

2011年12月，本公司子公司Goldwind New Energy认购北京京能清洁能源电力股份有限公司H股股份作为长期持有的投资。于2012年12月31日，该可供出售金融资产的账面价值与其公允价值相同。

14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	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							
上海颐成电力工程有限公司	51%	51%	3,814,251.13	27,442.76	3,786,808.37	0.00	-6,999.57
吉林同力	51%	51%	740,572,934.90	594,109,747.64	146,463,187.26	40,766,119.62	-10,396,094.92
达茂旗天润	51%	51%	1,520,737,994.60	1,218,208,406.06	302,529,588.54	197,260,305.50	63,806,552.59
山西右玉	51%	51%	366,558,750.76	263,149,023.10	103,409,727.66	60,860,274.28	23,429,187.06
烟台龙骏	51%	51%	399,784,543.08	304,144,702.37	95,639,840.71	32,506,318.35	15,699,840.71
青岛润莱	50%	50%	323,469,715.91	245,469,715.91	78,000,000.00	0.00	0.00
平鲁天汇	51%	51%	725,537,428.94	551,091,436.44	174,445,992.50	54,920,119.91	21,006,712.74
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	50%	50%	306,812.31	-109,067.69	415,880.00	0.00	0.00
Hab Vindkraft 9 AB	50%	50%	11,817,682.23	11,721,922.23	95,760.00	0.00	0.00

被投资单位名称	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
二、联营企业							
布尔津天润	40%	40%	318,952,565.80	199,952,117.29	119,000,448.51	48,201,073.50	22,160,716.88
瓜州天润	40%	40%	392,071,843.23	262,398,682.56	129,673,160.67	47,869,309.39	8,032,422.39
宁夏嘉原新能源有限公司	40%	40%	7,838,852.46	0.00	7,838,852.46	0.00	-161,552.08
三河燕郊欧伏电气有限公司	26.5%	26.5%	230,148,425.84	124,714,348.58	105,434,077.26	188,299,838.14	5,787,824.79
河北金风	27.22%	27.22%	98,981,307.62	30,852,299.16	68,129,008.46	37,872,404.39	803,336.61
江西金力	30.6%	30.6%	697,888,387.90	283,988,393.97	413,899,993.93	901,101,580.11	178,622,691.60
宁夏金泽农业产业惠农基金	45%	45%	5,013,750.56	0.00	5,013,750.56	0.00	13,908.73
哈密广恒	22%	22%	177,376,078.65	87,376,078.65	90,000,000.00	0.00	0.00
内蒙古南车	20%	20%	267,071,527.20	85,846,149.55	181,225,377.65	604,649,066.97	7,171,878.16
西安永电	20%	20%	526,264,567.27	422,871,464.92	103,393,102.35	788,942,047.11	19,120,499.59

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、会计估计存在重大差异的说明

无

15、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	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
上海颐成电力工程有限公司	权益法	2,550,000.00	2,013,656.57	-3,569.78	2,010,086.79	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
甘南富汇(注1)	权益法	1,020,000.00	1,020,000.00	-1,020.00	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	0.00
吉林同力(注2)	权益法	79,560.00	50,147.85	-16,787.21	33,360.63	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00

被投资单位	核算方法	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
达茂旗天润(注4)	权益法	153,177,987.00	167,666,048.14	16,986,299.61	184,652,347.75	51%	51%	无	0.00	0.00	10,591,033.63
山西右玉(注5)	权益法	39,525,000.00	18,069,163.60	12,917,130.71	30,986,294.31	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
烟台龙骏(注6)	权益法	40,800,000.00	16,350,865.68	8,537,227.27	24,888,092.95	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
商都天润(注7)	权益法	77,500,000.00	82,738,604.16	-82,738,604.16	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	0.00
青岛润莱(注8)	权益法	39,000,000.00	39,437,046.99	-766,351.58	38,670,695.41	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00
平鲁天汇(注3)	权益法	149,744,976.77	0.00	154,851,448.16	154,851,448.16	51%	51%	无	0.00	0.00	0.00
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	权益法	207,940.00	0.00	207,940.00	207,940.00	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00
Hab Vindkraft 9 AB	权益法	15,182,250.00	15,182,250.00	288,482.96	15,470,732.96	50%	50%	无	0.00	0.00	0.00
布尔津天润	权益法	23,000,000.00	37,837,131.97	8,317,723.80	46,154,855.77	40%	40%	无	0.00	0.00	0.00
瓜州天润(注9)	权益法	39,240,000.00	53,917,081.59	3,941,401.72	57,858,483.31	40%	40%	无	0.00	0.00	-2,350,714.30
宁夏嘉原新能源有限公司	权益法	3,200,000.00	3,200,000.00		3,200,000.00	40%	40%	无	0.00	0.00	0.00
三河燕郊欧伏电气有限公司	权益法	30,000,000.00	31,486,480.89	1,533,773.57	33,020,254.46	26.5%	26.5%	无	0.00	0.00	0.00
河北金风	权益法	20,519,700.00	19,821,301.86	218,671.01	20,039,972.87	27.22%	27.22%	无	0.00	0.00	0.00

被投资单位	核算方法	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
宁夏金泽农业产业惠农基金	权益法	2,250,000.00	2,249,928.82	6,258.93	2,256,187.75	45%	45%	无	0.00	0.00	0.00
哈密广恒	权益法	19,856,700.00	0.00	19,856,700.00	19,856,700.00	22%	22%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古南车	权益法	37,268,734.03	0.00	37,341,772.92	37,341,772.92	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电	权益法	19,053,704.62	0.00	19,176,338.82	19,176,338.82	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
江西金力(注 10)	权益法	35,686,200.00	104,625.838.24	20,534,965.64	125,160,803.88	30.6%	30.6%	无	0.00	0.00	45,585.949.20
国水投西安	成本法	7,000,000.00	7,000,000.00	0.00	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股份有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	5%	5%	无	0.00	0.00	0.00
国水投资集团包头风电科技有限公司	成本法	5,148,500.00	5,148,500.00	0.00	5,148,500.00	5%	5%	无	0.00	0.00	0.00
伊春天润亿科风力发电有限公司	成本法	400,000.00	200,000.00	200,000.00	400,000.00	10%	10%	无	0.00	0.00	0.00
中材科技风电叶片股份有限公司	成本法	145,199,996.59	0.00	145,199,996.59	145,199,996.59	8.42%	8.42%	无	0.00	0.00	0.00
中钢集团新型材料(浙江)有限公司	成本法	100,000,000.00	0.00	100,000,000.00	100,000,000.00	19.32%	19.32%	无	0.00	0.00	0.00

被投资单位	核算方法	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
浙江华冶矿建集团有限公司	成本法	30,000,000.00	0.00	30,000,000.00	30,000,000.00	2.5%	2.5%	无	0.00	0.00	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	成本法	33,700,000.00	18,360,000.00	15,340,000.00	33,700,000.00	17.15%	17.15%	无	0.00	0.00	0.00
南京长风新能源股份有限公司	成本法	30,000,000.00	30,000,000.00	0.00	30,000,000.00	15%	15%	无	0.00	0.00	0.00
前郭富汇	成本法	3,185,675.93	3,185,675.93	0.00	3,185,675.93	3%	3%	无	0.00	0.00	0.00
合计	--	1,183,977,364.94	710,657,428.28	494,140,386.54	1,204,797,814.82	--	--	--	0.00	0.00	53,826,268.53

(2) 长期股权投资的说明

长期股权投资本年增减变动除子公司转为合营及联营企业，本年投入及本年分占利润（亏损）外的变动原因如下：

注1： 本集团合营企业甘南富汇于2012年11月注销。

注2： 本集团内公司向本集团的合营企业吉林同力销售风机及提供风电服务。根据企业会计准则，本集团对于上述交易产生的利润的确认仅限于归属于合营企业其他投资者的部分，即该些交易产生的利润按照本集团持股比例计算归属于本集团的部分不予确认，相应调减2012年12月31日长期股权投资账面价值人民币11,485,211.24元(2011年：人民币5,270,075.27元)。

注3： 于2012年3月31日，本集团丧失了对子公司平鲁天汇的控制权，平鲁天汇转成为本集团的合营公司。本集团内公司于2012年3月31日至本年末向平鲁天汇销售形成未实现收益，该未实现收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,345,416.01元于合并层面抵销本集团对平鲁天汇的长期股权投资账面价值。

注4：于2012年度，本集团内公司向本集团的合营企业达茂旗天润销售备件及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,607,430.43元(2011年：人民币25,163,710.05元)于合并层面调减本集团对达茂旗天润的长期股权投资账面价值。此外，本年度达茂旗天润分配股利人民币10,591,033.63元。以上对2012年12月31日长期股权投资的合计影响为减少长期股权投资账面价值人民币12,198,464.06元。

注5：于2011年6月30日，本集团丧失了对子公司山西右玉的控制权，山西右玉转而成为本集团的合营公司。于2012年度，本集团内公司对山西右玉提供风电服务形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,836,754.69元于合并层面调减2012年12月31日本集团对山西右玉的长期股权投资账面价值。本集团内公司于2011年度及以前年度向山西右玉销售风机和提供服务形成未实现净收益，该未实现净收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币19,915,912.11元于合并层面调减2011年12月31日本集团对山西右玉的长期股权投资账面价值。

注6：于2012年度，本集团内公司向本集团的合营企业烟台龙骏销售风机及配件以及提供风电服务，形成的未实现利润按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币1,693,372.73元于合并层面调减本集团对烟台龙骏的长期股权投资账面价值。于2011年度，本集团内公司向烟台龙骏销售风机，形成的未实现收益按本集团持股比例计提归属于本集团的部分人民币14,218,534.32元于合并层面调减2011年12月31日本集团对烟台龙骏的长期股权投资账面价值。

注7：于2011年12月，本集团由于处置子公司商都天润的部分股权而丧失了对其的控制，转而与商都天润的其他投资者共同控制商都天润，商都天润转而成为本集团的合营公司。本集团内公司于2011年度及以前年度向商都天润销售风机形成未实现收益，该未实现收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币44,771,395.84元于合并层面抵销本集团对商都天润的长期股权投资账面价值。于2012年6月30日，本集团向持有本公司11.19%股权的股东三峡新能源转让持有商都天润剩余全部50%股权，相应终止确认长期股权投资人民币82,738,604.16元。

注8：于2012年度，本集团内公司对青岛润莱销售风机子件形成的未实现收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币766,351.58元于合并层面调减2012年12月31日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。于2011年12月，本集团因处置青岛润莱的部分股权而丧失了对其的控制，转而与青岛润莱的其他投资者共同控制青岛润莱，青岛润莱成为本集团的合营公司。本集团内公司于2011年向青岛润莱销售风机形成未实现亏损，该未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币437,046.99元于合并层面调增2011年12月31日本集团对青岛润莱的长期股权投资账面价值。

注9：2011年3月，本集团与独立第三方就瓜州天润签订增资扩股协议，由北京天润和独立第三方向瓜州天润增加投资，完成增资后，本集团的持股比例由原来的100%降至40%，从而丧失对瓜州天润的控制，瓜州天润成为本集团的联营企业。截至2011年12月31日止期间本集团内公司向瓜州天润销售风机形成未实现收益，该未实现收益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币26,085,790.71元，应于合并层面抵消本集

团对瓜州天润的长期股权投资账面价值。2012年度，本集团内公司向瓜州天润销售风机子件形成未实现亏损，该未实现亏损按本集团持股比例计算归属于本集团的部分人民币67,042.03元应于合并层面增加本集团对瓜州天润的长期股权投资账面价值。此外，2012年度瓜州天润取消分配股利人民币2,350,714.30元。以上对2012年12月31日长期股权投资的合计影响为增加长期股权投资账面价值人民币2,417,756.33元。

注10： 2012年度，本集团收到江西金力分配的股利人民币45,585,949.20元。2011年度，本集团收到江西金力分配的股利人民币28,153,810.14元。此外，于2011年江西金力资本公积增加，本集团按持股比例计算应增加本公司资本公积的金额为人民币13,443,377.74元，调增本集团持有的江西金力的长期股权投资账面价值。以上对2011年长期股权投资的净影响为减少长期股权投资账面价值人民币14,710,432.40元。

16、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

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	97,996,460.63	0.00	0.00	97,996,460.63
1.房屋、建筑物	82,530,071.47	0.00	0.00	82,530,071.47
2.土地使用权	15,466,389.16	0.00	0.00	15,466,389.16
二、累计折旧和累计摊销合计	12,715,505.07	2,896,130.35	0.00	15,611,635.42
1.房屋、建筑物	11,206,375.43	2,584,815.35	0.00	13,791,190.78
2.土地使用权	1,509,129.64	311,315.00	0.00	1,820,444.64
三、投资性房地产账面净值合计	85,280,955.56	-2,896,130.35	0.00	82,384,825.21
1.房屋、建筑物	71,323,696.04	-2,584,815.35	0.00	68,738,880.69
2.土地使用权	13,957,259.52	-311,315.00	0.00	13,645,944.52
四、投资性房地产减值准备累计金额合计	0.00	0.00	0.00	0.00
1.房屋、建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
2.土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
五、投资性房地产账面价值合计	85,280,955.56	-2,896,130.35	0.00	82,384,825.21
1.房屋、建筑物	71,323,696.04	-2,584,815.35	0.00	68,738,880.69
2.土地使用权	13,957,259.52	-311,315.00	0.00	13,645,944.52

单位：元

	本期
本期折旧和摊销额	2,896,130.35
投资性房地产本期减值准备计提额	0.00

(2) 投资性房地产的说明

于2012年12月31日，本集团的投资性房地产经独立评估师仲量联行西门有限公司依据公开市场及现有使用情况对其预计未来现金流量的现值进行评估，评估价值为人民币186,962,000.00元(2011年12月31日：人民币180,710,000.00元)。基于以上评估结果，本公司管理层认为，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2012年12月31日及2011年12月31日，本集团投资性房地产均为经营性租出房屋建筑物及土地使用权。

于2012年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2011年12月31日：无)。

17、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

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：	2,347,845,125.35	2,045,854,098.86		1,751,787,505.43	2,641,911,718.78
其中：房屋及建筑物	973,196,840.94	179,537,186.52		345,424,470.93	807,309,556.53
机器设备	1,151,145,246.97	1,787,250,494.96		1,344,464,658.73	1,593,931,083.20
运输工具	55,657,013.29	21,264,356.64		18,893,285.61	58,028,084.32
电子设备及其他	167,846,024.15	57,802,060.74		43,005,090.16	182,642,994.73
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	273,910,536.36	81,076.94	183,572,679.88	143,046,237.10	314,518,056.08
其中：房屋及建筑物	60,740,498.89	0.00	24,030,042.45	32,197,151.91	52,573,389.43
机器设备	141,443,541.99	0.00	116,064,738.32	90,057,463.89	167,450,816.42
运输工具	12,032,630.96	59,523.30	6,907,899.48	5,301,347.82	13,698,705.92
电子设备及其他	59,693,864.52	21,553.64	36,569,999.63	15,490,273.48	80,795,144.31
--	期初账面余额	--			本期期末余额

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
三、固定资产账面净值合计	2,073,934,588.99	--		2,327,393,662.70
其中：房屋及建筑物	912,456,342.05	--		754,736,167.10
机器设备	1,009,701,704.98	--		1,426,480,266.78
运输工具	43,624,382.33	--		44,329,378.40
电子设备及其他	108,152,159.63	--		101,847,850.42
四、减值准备合计	9,480,925.31	--		0.00
其中：房屋及建筑物	0.00	--		0.00
机器设备	9,480,925.31	--		0.00
运输工具	0.00	--		0.00
电子设备及其他	0.00	--		0.00
五、固定资产账面价值合计	2,064,453,663.68	--		2,327,393,662.70
其中：房屋及建筑物	912,456,342.05	--		754,736,167.10
机器设备	1,000,220,779.67	--		1,426,480,266.78
运输工具	43,624,382.33	--		44,329,378.40
电子设备及其他	108,152,159.63	--		101,847,850.42

本期折旧额 183,572,679.88 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 1,930,498,443.57 元。

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
机器设备	17,678,306.82

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
珠江逸景商品房	产权证书正在办理中	2013 年第二季度
世奥国际中心	产权证书正在办理中	2013 年下半年

固定资产说明

于2012年12月31日，固定资产账面价值为人民币1,250,061,498.55元(2011年12月31日：人民币575,809,595.31元)的房屋及建筑物和机器设备用于银行借款抵押而所有权受到限制。

于2012年12月31日，本集团无暂时闲置的固定资产及融资租入的固定资产(2011年12月31日：无)。

于2012年12月31日，本集团正在为账面价值为人民币64,973,050.44元的房屋申请产权证明及办理登记手续。本公司管理层认为本集团有权合法、有效地占用并使用上述房屋，并且本公司管理层

认为上述事项不会对本集团2012年12月31日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

18、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
美国 GSG6 风电场项目	0.00	0.00	0.00	1,121,469,059.46	0.00	1,121,469,059.46
哈密十三间房风电场项目	237,258,560.80	0.00	237,258,560.80	244,579,227.99	0.00	244,579,227.99
赤峰盛华风电场项目	0.00	0.00	0.00	275,547,427.53	0.00	275,547,427.53
赤峰鑫能蔡家沟项目	258,916,807.70	0.00	258,916,807.70	228,866,305.70	0.00	228,866,305.70
澳洲 Morton's Lane 风电场项目	0.00	0.00	0.00	59,406,925.10	0.00	59,406,925.10
平陆张店镇一期风电场项目	272,326,504.65	0.00	272,326,504.65	26,253,460.77	0.00	26,253,460.77
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	223,070,393.01	0.00	223,070,393.01	180,992,879.55	0.00	180,992,879.55
科右中旗额木庭高勒风电场项目	200,982,879.55	0.00	200,982,879.55	146,038,641.82	0.00	146,038,641.82
中宁长山头风电场天润一期风电场项目	247,099,364.87	0.00	247,099,364.87	45,769,496.87	0.00	45,769,496.87
山西朔州平鲁大山台风电场三期项目	211,298,810.06	0.00	211,298,810.06	22,059,725.70	0.00	22,059,725.70
哈密东南项目	263,987,902.35	0.00	263,987,902.35	0.00	0.00	0.00
瓜州柳园二期	229,083,856.82	0.00	229,083,856.82	0.00	0.00	0.00
达坂城金风 49.5MW 试验风电场	157,603,384.86	0.00	157,603,384.86	5,052,775.60	0.00	5,052,775.60
Gullen Range Wind Farm	88,725,571.98	0.00	88,725,571.98	13,151,933.60	0.00	13,151,933.60
Musselshell Wind Project	209,601,027.41	0.00	209,601,027.41	1,496,419.64	0.00	1,496,419.64
其他	439,071,846.47	0.00	439,071,846.47	144,748,874.47	0.00	144,748,874.47
合计	3,039,026,910.53	0.00	3,039,026,910.53	2,515,433,153.80	0.00	2,515,433,153.80

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	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	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
美国 GSG6 风电场项目 (注 1、2)	1,311,290,000.00	1,121,469,059.46	0.00	1,121,469,059.46	0.00	86%	86.00	21,993,186.61	15,371,766.61	6.15%	自有资金及银行借款	0.00
哈密十三间房风电场项目	698,360,000.00	244,579,227.99	343,015,701.44	350,336,368.63	0.00	84%	84.00	32,768,093.41	16,403,805.41	6.35%-6.55%	自有资金及银行借款	237,258,560.80
赤峰盛华风电场项目	420,000,000.00	275,547,427.53	91,662,040.37	367,209,467.90	0.00	87%	87.00	0.00	0.00	0%	自有资金及银行借款	0.00
赤峰鑫能蔡家沟风电场项目	344,800,000.00	228,866,305.70	30,050,502.00	0.00	0.00	75%	75.00	10,231,427.54	9,882,844.21	7.05%	自有资金及银行借款	258,916,807.70
澳洲 Morton's Lane 风电场项目	305,570,000.00	59,406,925.10	154,538,490.13	0.00	213,945,415.23	70%	70.00	1,608,126.71	786,935.15	6.15%	自有资金及银行借款	0.00
平陆张店镇一期风电场项目	375,170,000.00	26,253,460.77	246,073,043.88	0.00	0.00	73%	73.00	827,796.61	827,796.61	6.55%	自有资金及银行借款	272,326,504.65
锦州开发区白石 30MW 风电场项目	291,020,000.00	180,992,879.55	42,077,513.46	0.00	0.00	77%	77.00	13,558,247.64	12,888,497.64	7.01%	自有资金及银行借款	223,070,393.01
科右中旗额木庭高勒风电场项目	387,770,000.00	146,038,641.82	54,944,237.73	0.00	0.00	52%	52.00	0.00	0.00	0%	自有资金	200,982,879.55
中宁长山头风电场天润一期项目	363,800,000.00	45,769,496.87	201,329,868.00	0.00	0.00	68%	68.00	5,430,513.89	5,430,513.89	6.78%	自有资金及银行借款	247,099,364.87
山西朔州平鲁大山台风电场三期项目	1,324,300,000.00	22,059,725.70	189,239,084.36	0.00	0.00	16%	16.00	10,950,531.25	10,950,531.25	7.12%	自有资金及银行借款	211,298,810.06

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	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	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
哈密东南项目	1,503,930,000.00	0.00	263,987,902.35	0.00	0.00	18%	18.00	0.00	0.00	0%	自有资金	263,987,902.35
瓜州柳园二期	371,450,000.00	0.00	229,083,856.82	0.00	0.00	62%	62.00	191,041.67	191,041.67	6.78%	自有资金及银行借款	229,083,856.82
达坂城金风49.5MW 试验风电场	483,420,000.00	5,052,775.60	152,550,609.26	0.00	0.00	33%	33.00	0.00	0.00	0%	自有资金	157,603,384.86
Gullen Range Wind Farm	1,864,800,000.00	13,151,933.60	75,573,638.38	0.00	0.00	5%	5.00	0.00	0.00	0%	自有资金	88,725,571.98
Musselshell Wind Project	259,300,000.00	1,496,419.64	208,104,607.77	0.00	0.00	81%	81.00	0.00	0.00	0%	自有资金	209,601,027.41
其他	不适用	144,748,874.47	386,414,931.50	91,483,547.58	608,411.92	不适用	不适用	8,546,118.05	7,942,951.37	6.78%-7.01%	自有资金及银行借款	439,071,846.47
合计	不适用	2,515,433,153.80	2,668,646,027.45	1,930,498,443.57	214,553,827.15	--	--	106,105,083.38	80,676,683.81	--	--	3,039,026,910.53

在建工程项目变动情况的说明

注1：该风电场项目公司所属资产和负债已重分类至持有待售资产和负债。

注2：这些风电场已于当年竣工，转入固定资产。

(3) 在建工程的说明

本集团2012年和2011年无在建工程减值准备的计提和转回。

于2012年12月31日，账面价值为人民币1,372,904,988.11元(2011年12月31日：人民币967,372,379.82元)的在建工程用于银行借款抵押而所有权受到限制。

19、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

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	571,319,855.57	24,014,908.07	126,941,019.36	468,393,744.28
土地使用权	227,547,957.27	12,693,821.81	122,963,359.04	117,278,420.04
专有技术	290,167,483.81	5,433,275.83	0.00	295,600,759.64
技术许可	16,726,057.49	0.00	0.00	16,726,057.49
软件	36,878,357.00	5,887,810.43	3,977,660.32	38,788,507.11
二、累计摊销合计	147,281,475.04	51,193,919.87	7,740,638.42	190,734,756.49
土地使用权	12,759,811.63	3,203,691.83	7,086,982.16	8,876,521.30
专有技术	118,176,082.71	40,847,187.24	0.00	159,023,269.95
技术许可	5,014,539.49	1,924,535.25	0.00	6,939,074.74
软件	11,331,041.21	5,218,505.55	653,656.26	15,895,890.50
三、无形资产账面净值合计	424,038,380.53	-27,179,011.80	119,200,380.94	277,658,987.79
土地使用权	214,788,145.64	9,490,129.98	115,876,376.88	108,401,898.74
专有技术	171,991,401.10	-35,413,911.41	0.00	136,577,489.69
技术许可	11,711,518.00	-1,924,535.25	0.00	9,786,982.75
软件	25,547,315.79	669,304.88	3,324,004.06	22,892,616.61
四、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
专有技术	0.00	0.00	0.00	0.00
技术许可	0.00	0.00	0.00	0.00
软件	0.00	0.00	0.00	0.00
无形资产账面价值合计	424,038,380.53	-27,179,011.80	119,200,380.94	277,658,987.79
土地使用权	214,788,145.64	9,490,129.98	115,876,376.88	108,401,898.74
专有技术	171,991,401.10	-35,413,911.41	0.00	136,577,489.69
技术许可	11,711,518.00	-1,924,535.25	0.00	9,786,982.75
软件	25,547,315.79	669,304.88	3,324,004.06	22,892,616.61

本期摊销额 48,133,145.10 元。

(2) 无形资产所有权受限信息

于2012年12月31日，账面价值为人民币13,334,990.96元(2011年12月31日：人民币15,244,048.47

元)的土地使用权用于银行借款抵押而所有权受到限制。
截至2012年12月31日, 本集团无尚未办妥产权证明的土地使用权。

(3) 公司开发项目支出

单位: 元

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	
3MW 风力发电机组开发支出	28,114,192.26	45,578,219.52	0.00	0.00	73,692,411.78
2.5MW 风力发电机组开发支出	143,951,455.61	19,835,047.43	0.00	0.00	163,786,503.04
6MW 风力发电机组开发支出	0.00	11,405,256.17	0.00	0.00	11,405,256.17
其他项目开发支出	8,601,764.24	10,676,676.58	8,683,571.31	0.00	10,594,869.51
合计	180,667,412.11	87,495,199.70	8,683,571.31	0.00	259,479,040.50

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 27.61%。

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 49.19%。

公司开发项目的说明, 包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的, 应披露评估机构名称、评估方法
无

(4) 公司研究项目支出

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
1.5MW 风力发电机组技术改造 项目	0.00	78,045,326.00	78,045,326.00	0.00
2.5MW 风力发电机组技术改造 项目	0.00	3,235,695.89	3,235,695.89	0.00
其他项目研究支出	<u>0.00</u>	<u>148,097,293.35</u>	<u>148,097,293.35</u>	<u>0.00</u>
	<u>0.00</u>	<u>229,378,315.24</u>	<u>229,378,315.24</u>	<u>0.00</u>

20、商誉

单位：元

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	205,318,975.91	3,901,378.29	0.00	209,220,354.20	0.00
TianRun Uilk, LLC	901,828.23	0.00	2,204.16	899,624.07	0.00
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	5,005,689.50	0.00
锦州市全一新能源风能有限公司	18,056.04	0.00	0.00	18,056.04	0.00
Mortons Lane	8,977,333.46	0.00	8,977,333.46	0.00	0.00
GSG6, LLC	318,102.08	0.00	318,102.08	0.00	0.00
Gullen Range wind Farm Pty Ltd.	45,282,678.71	0.00	110,675.17	45,172,003.54	0.00
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司("平鲁天瑞")	14,003,750.00	0.00	0.00	14,003,750.00	0.00
科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	13,200,000.00	0.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,780,540.00	0.00	9,240.00	3,771,300.00	0.00
Musselshell Wind Project Two, LLC	3,780,540.00	0.00	9,240.00	3,771,300.00	0.00
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,780,540.00	0.00	9,240.00	3,771,300.00	0.00
天和江苏	21,840,331.03	0.00	21,840,331.03	0.00	0.00
安华吉林	0.00	11,998,000.00	0.00	11,998,000.00	0.00
合计	326,224,659.03	15,899,378.29	31,276,365.90	310,847,671.42	0.00

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

于2012年12月31日和2011年12月31日，通过企业合并取得的商誉已经分配至风机制造资产组(属业务分部)已进行减值测试。

风机制造资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的五年期的财务预算为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是10.17%(2011年：10.57%)。

计算风机制造资产组于2012年12月31日和2011年12月31日的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

预算毛利率 — 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计市场开发情况适当

降低该平均毛利率。

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至关于风机制造资产组的市场开发、折现率、原材料价格通货膨胀的关键假设的金额与外部信息一致。

21、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
厂房更新改造支出	1,504,905.74	5,105,165.21	2,423,044.25	0.00	4,187,026.70	不适用
房屋装修费	500,544.10	0.00	500,544.10	0.00	0.00	不适用
其他	785,858.64	4,877,574.90	454,476.71	0.00	5,208,956.83	不适用
合计	2,791,308.48	9,982,740.11	3,378,065.06	0.00	9,395,983.53	--

长期待摊费用的说明

无

22、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	76,947,425.09	59,313,277.14
可抵扣亏损	5,549,998.95	0.00
预提费用和预计负债	247,955,433.08	227,238,222.81
应付职工薪酬-计提未付部分	13,704,682.64	10,138,526.54
递延收益	947,999.41	4,625,375.44
未实现内部交易收益	166,305,875.82	160,382,796.33
其他	4,953,877.51	3,669,816.21
小计	516,365,292.50	465,368,014.47
递延所得税负债：		
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	38,801,146.33	43,886,871.15
其他	0.00	525,010.90

小计	38,801,146.33	44,411,882.05
----	---------------	---------------

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
可抵扣亏损	153,131,758.53	115,796,926.66
合计	153,131,758.53	115,796,926.66

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末数	期初数	备注
2014 年	0.00	0.00	无
2015 年	23,456,448.12	23,456,448.12	无
2016 年及以后	129,675,310.41	92,340,478.54	无
合计	153,131,758.53	115,796,926.66	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	129,337,154.43	146,289,573.44
其他	0.00	3,386,478.84
小计	129,337,154.43	149,676,052.28
可抵扣差异项目		
资产减值准备	502,279,384.97	395,145,743.81
预提费用和预计负债	1,653,036,220.55	1,514,921,485.43
应付职工薪酬—计提未付部分	77,817,957.15	58,236,498.37
递延收益	5,839,996.08	25,334,793.87
未实现内部交易收益	722,494,188.39	737,263,059.81
税务亏损	22,199,995.82	0.00
其他	34,117,205.81	24,251,733.62
小计	3,017,784,948.77	2,755,153,314.91

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	516,365,292.50	3,017,784,948.77	465,368,014.47	2,755,153,314.91
递延所得税负债	38,801,146.33	129,337,154.43	44,411,882.05	149,676,052.28

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额
递延所得税资产	
资产减值准备	0.00
预提费用和预计负债	0.00
应付职工薪酬—计提未付部分	0.00
递延收益	0.00
未实现内部交易收益	0.00
税务亏损	0.00
其他	0.00
递延所得税负债	
收购子公司中可辨认资产和负债的评估增值	0.00
其他	0.00

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

无

23、资产减值准备明细

单位：元

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	396,146,557.64	161,372,470.56	116,552,448.22	384,462.32	440,582,117.66
二、存货跌价准备	6,665,079.96	59,972,736.95	0.00	0.00	66,637,816.91
三、固定资产减值准备	9,480,925.31	0.00	0.00	9,480,925.31	0.00
合计	412,292,562.91	221,345,207.51	116,552,448.22	9,865,387.63	507,219,934.57

资产减值明细情况的说明

无

24、 所有权受到限制的资产

2012年

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
用于担保的资产				
货币资金	16,325,000.00	43,369,823.36	2,808,900.00	56,885,923.36 注1
应收账款	1,054,531,199.41	230,869,473.21	1,092,052,589.08	193,348,083.54 注2
应收票据	0.00	74,982,775.05	0.00	74,982,775.05 注3
固定资产	575,809,595.31	738,356,896.20	64,104,992.96	1,250,061,498.55 注4
在建工程	967,372,379.82	1,239,026,566.06	833,493,957.77	1,372,904,988.11 注5
无形资产	15,244,048.47	810,645.06	2,719,702.57	13,334,990.96 注6
其他原因造成所有权受到限制的资产				
货币资金-其他用途	<u>0.00</u>	<u>86,946,105.00</u>	<u>0.00</u>	<u>86,946,105.00</u> 注7
	<u>2,629,282,223.01</u>	<u>2,414,362,283.94</u>	<u>1,995,180,142.38</u>	<u>3,048,464,364.57</u>

注1： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币56,885,923.36元的货币资金为质押取得银行借款、保函及银行承兑汇票，以及开立信用证(2011年12月31日：人民币16,325,000.00元)。

注2： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币193,348,083.54元的应收账款为质押取得银行借款(2011年12月31日：人民币1,054,531,199.41元)。

注3： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币74,982,775.05元的应收票据为质押开立银行承兑汇票(2011年12月31日：无)。

注4： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,250,061,498.55元的固定资产为抵押取得银行借款(2011年12月31日：人民币575,809,595.31元)。

注5： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币1,372,904,988.11元的在建工程为抵押取得银行借款(2011年12月31日：人民币967,372,379.82元)。

注6： 于2012年12月31日，本集团以账面价值为人民币13,334,990.96元的土地使用权为抵押取得银行借款(2011年12月31日：人民币15,244,048.47元)。

注7： 于2012年12月31日，本公司子公司北京天润因处置其子公司而收到的股权转让款人民币86,946,105.00元因存放于与收购方共同管理的银行账户而所有权受限(2011年12月31日：无)。

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	24,940,000.00	1,500,232,500.00
保证借款	0.00	50,000,000.00
信用借款	260,000,000.00	3,768,897,975.87
合计	284,940,000.00	5,319,130,475.87

短期借款分类的说明

于2012年12月31日，本集团用于质押短期借款的应收账款为人民币4,940,000.00元(2011年12月31日：人民币1,017,779,524.00元)。

于2011年12月31日，本集团金额为人民币50,000,000.00元的短期借款由独立第三方江苏开源投资发展有限公司提供保证担保，于2012年12月31日该保证借款随处置子公司而减少。

于2012年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2011年12月31日：无)。

26、交易性金融负债

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
衍生金融负债	0.00	537,135.21
合计	0.00	537,135.21

交易性金融负债的说明

远期外汇合同的账面金额与其公允价值相同。远期外汇合同的交易是与中国银行进行的。

27、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	0.00	325,669,947.30
银行承兑汇票	3,848,455,841.87	1,960,565,672.47
合计	3,848,455,841.87	2,286,235,619.77

下一会计期间将到期的金额 3,848,455,841.87 元。

应付票据的说明

于2012年12月31日，本账户余额中无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2011年12月31日：无)。

于2012年12月31日，本账户余额中应付关联方单位的款项如下：

	与本集团关系	2012年12月31日	2011年12月31日
内蒙古南车	联营企业	52,762,602.22	0.00
江西金力	联营企业	23,356,822.00	4,974,250.00
河北金风	联营企业	730,200.00	1,953,183.55
西安永电	联营企业	<u>242,801.96</u>	<u>0.00</u>
		<u>77,092,426.18</u>	<u>6,927,433.55</u>

28、应付账款

(1) 应付账款情况

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	4,011,373,463.48	4,710,041,725.02
1年至2年	541,910,667.21	556,309,575.81
2年至3年	335,257,011.87	21,752,208.78
3年至4年	8,046,478.84	5,269,959.36
4年至5年	3,342,884.56	105,375.00
5年以上	<u>1,266,214.50</u>	<u>1,160,839.50</u>
	4,901,196,720.46	5,294,639,683.47
减：分类为非流动负债的部分	<u>244,656,449.46</u>	<u>0.00</u>
	<u>4,656,540,271.00</u>	<u>5,294,639,683.47</u>

(2) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额应付账款列示如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日	未偿付原因
南车株洲电机有限公司	130,869,476.31	123,198,032.77	未到期的质保金
西安捷力电力电子技术有限公司	92,512,431.09	117,083,961.86	未到期的质保金
江苏吉鑫风能科技股份有限公司	53,850,617.18	60,860,564.55	未到期的质保金
中航惠腾风电设备股份有限公司	<u>65,870,971.15</u>	<u>14,383,900.00</u>	未到期的质保金
	<u>343,103,495.73</u>	<u>315,526,459.18</u>	

以上于2012年12月31日账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已结算的金额为人民币30,000,000.00元。

(3) 应付账款按币种分类明细

于2012年12月31日，根据应付账款币种分类明细如下：

	原币金额	汇率	折合人民币
人民币	4,578,550,601.91	1.0000	4,578,550,601.91
美元	21,571,764.46	6.2855	135,589,325.50
欧元	21,395,338.13	8.3176	177,957,864.40
港币	11,220,777.72	0.8109	<u>9,098,928.65</u>
			<u>4,901,196,720.46</u>

(4) 应付关联方情况

于2012年12月31日，应付关联方账款如下：

	与本集团关系	金额	占应付账款 总额的比例(%)
西安永电	联营企业	124,033,522.76	2.53
江西金力	联营企业	64,908,252.13	1.32
河北金风	联营企业	16,988,866.72	0.35
三河燕郊欧伏电气有限公司	联营企业	15,318,402.70	0.31
内蒙古南车	联营企业	<u>409,761.89</u>	<u>0.01</u>
		<u>221,658,806.20</u>	<u>4.52</u>

于2012年12月31日，应付账款余额中无持有本公司5%或以上表决权股份的股东的款项（2011年12月31日：无）。

29、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	576,635,971.41	961,536,072.75
1 年至 2 年	114,783,102.97	94,043,244.38
2 年至 3 年	21,659,224.30	5,331,782.99
3 年至 4 年	372,774.24	624,711.94
4 年至 5 年	142,664.00	0.00
5 年以上	1,000,000.00	1,112,000.00
合计	714,593,736.92	1,062,647,812.06

(2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
新疆风能	231,130.39	0.00
三峡新能源	67,500.00	0.00
合计	298,630.39	0.00

(3) 预收关联方情况

于2012年12月31日及2011年12月31日，预收关联方账款如下：

	与本集团关系	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆风能	持股5%以上股东	231,130.39	0.00
三峡新能源	持股5%以上股东	67,500.00	0.00
青岛润莱	合营企业	7,083,750.00	18,602,000.00
烟台龙骏	合营企业	879,921.58	0.00
达茂旗天润	合营企业	<u>158,886.00</u>	<u>0.00</u>
		<u>8,421,187.97</u>	<u>18,602,000.00</u>

(4) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

于资产负债表日，账龄超过1年的大额预收款项列示如下：

	2012年12月31日	未结转原因
三峡新能源哈密风电有限公司	44,331,720.00	设备尚未交付
华润新能源(锦州)有限公司	30,009,516.78	设备尚未交付
昌图辽能协鑫风力发电有限公司	<u>2,443,817.60</u>	设备尚未交付
	<u>76,785,054.38</u>	

以上于2012年12月31日账龄超过1年的大额预收款项，资产负债表日后已结转的款项人民币6,139,645.89元。

(5) 预收账款按币种分类明细

于2012年12月31日，根据预收账款币种分类明细如下：

	原币金额	汇率	折合人民币
人民币	527,257,263.19	1.0000	527,257,263.19
美元	2,748,335.14	6.2855	17,274,660.52
欧元	20,446,019.67	8.3176	<u>170,061,813.21</u>
			<u>714,593,736.92</u>

30、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	84,930,183.46	417,973,560.63	404,215,982.85	98,687,761.24
二、职工福利费	0.00	20,654,631.88	20,654,631.88	0.00
三、社会保险费	-128,462.71	89,905,273.27	90,219,655.90	-442,845.34
其中：医疗保险费	-243,042.15	29,064,565.11	29,103,991.26	-282,468.30
基本养老保险费	-748,375.34	52,375,361.55	52,428,580.15	-801,593.94
年金缴费	159,974.34	1,528,503.46	1,030,259.54	658,218.26
失业保险费	-2,502.35	4,272,196.37	4,283,938.30	-14,244.28
工伤保险费	681,094.86	1,446,777.45	2,130,310.58	-2,438.27
生育保险费	24,387.93	1,217,869.33	1,242,576.07	-318.81
四、住房公积金	83,193.22	22,180,842.49	22,873,200.11	-609,164.40
五、辞退福利	11,338.66	1,928,747.58	1,940,086.24	0.00
六、其他	13,693,987.71	14,229,022.01	13,784,968.67	14,138,041.05
工会经费和职工教育经费	12,927,837.26	10,962,666.42	10,133,255.42	13,757,248.26
其他	766,150.45	3,266,355.59	3,651,713.25	380,792.79
合计	98,590,240.34	566,872,077.86	553,688,525.65	111,773,792.55

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 10,962,666.42 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 1,928,747.58 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

无

31、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-329,398,760.95	-366,761,556.50
消费税	0.00	0.00
营业税	14,923,805.28	1,429,339.22
企业所得税	49,751,779.84	57,837,182.42
个人所得税	2,051,853.94	1,941,550.69
城市维护建设税	11,179,457.86	3,046,601.13
教育费附加	7,985,366.02	1,312,436.28
印花税	3,767,554.97	6,000,441.30
土地使用税	166,391.00	349,981.99
房产税	220,042.48	338,810.65
其他	1,937,202.47	856,497.50
合计	-237,415,307.09	-293,648,715.32

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

无

32、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	7,024,489.11	8,193,997.63
企业债券利息	165,827,700.00	0.00
短期借款应付利息	680,600.94	23,219,625.53
合计	173,532,790.05	31,413,623.16

应付利息说明

无

33、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付保证金、押金	46,576,335.42	33,049,239.68
应付往来款	89,785,402.78	148,954,440.34
其他	52,349,285.05	22,536,510.27
合计	188,711,023.25	204,540,190.29

(2) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

于资产负债表日，本集团账龄超过一年的大额其他应付款项如下：

	2012年12月31日	未偿还原因
北京鉴衡认证中心有限公司	1,300,000.00	尚未收到结算单据
新疆天顺供应链股份有限公司	<u>2,534,253.80</u>	尚未收到结算单据
	<u>3,834,253.80</u>	

(3) 其他应付款关联方情况

其他应付关联方款项如下：

	与本集团关系	2012年12月31日	2011年12月31日
三河燕郊欧伏电气有限公司	联营企业	288,943.00	200,000.00
上海颐成电力工程有限公司	合营企业	0.00	11,009.38
内蒙古南车	联营企业	<u>12,839.21</u>	<u>0.00</u>
		<u>301,782.21</u>	<u>211,009.38</u>

于2012年12月31日及2011年12月31日，本账户余额中无应付持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

34、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	104,271,300.00	148,352,876.00
1 年内到期的长期应付款	0.00	13,452,054.91
合计	104,271,300.00	161,804,930.91

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	3,000,000.00	0.00
信用借款	3,771,300.00	105,352,876.00
质押并且抵押借款	97,500,000.00	43,000,000.00
合计	104,271,300.00	148,352,876.00

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额 0.00 元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

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
国家开发银行	2012 年 7 月 26 日	2013 年 7 月 19 日至 2013 年 11 月 20 日	人民币元	基准利率上 浮 5%	0.00	20,000,000.00	0.00	0.00
国家开发银行	2011 年 6 月 28 日	2013 年 5 月 20 日至 2013 年 11 月 20 日	人民币元	基准利率下 浮 5%	0.00	11,600,000.00	0.00	7,000,000.00
国家开发银行	2010 年 5 月 28 日	2013 年 4 月 10 日至 2013 年 11 月 11 日	人民币元	基准利率下 浮 10%	0.00	11,400,000.00	0.00	11,000,000.00
国家开发银行	2011 年 12 月 27 日	2013 年 5 月 23 日至 2013 年 11 月 27 日	人民币元	基准利率	0.00	10,500,000.00	0.00	5,000,000.00
国家开发银行	2011 年 2 月 11 日及 2011 年 4 月 8 日	2013 年 4 月 20 日至 2013 年 10 月 20 日	人民币元	基准利率 下浮 10%	0.00	10,000,000.00	0.00	8,000,000.00
国家开发银行	2011 年 11 月 28 日	2013 年 5 月 20 日至 2013 年 11 月 20 日	人民币元	基准利率	0.00	10,000,000.00	0.00	5,000,000.00
国家开发	2011 年 11 月 28 日	2013 年 5 月 20 日至	人民币元	基准利率	0.00	10,000,000.00	0.00	5,000,000.00

银行		2013 年 11 月 20 日						
合计	--	--	--	--	--	83,500,000.00	--	41,000,000.00

一年内到期的长期借款中的逾期借款

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率(%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
无						
合计	0.00	--	--	--	--	--

资产负债表日后已偿还的金额 0.00 元。

一年内到期的长期借款说明

于2012年12月31日，一年内到期的长期借款中无属于逾期借款获得展期的金额(2011年12月31日：无)。

于2012年12月31日，本集团无已到期但未偿还的一年内到期的长期借款(2011年12月31日：无)。

(3) 一年内到期的长期应付款

	2012年12月31日	2011年12月31日
收购Vensys Energy AG过程中对原股东的补充对价	<u>0.00</u>	<u>13,452,054.91</u>

35、 预计负债

本集团预计负债为产品质量保证准备金。

	2012年	2011年
年初数	1,269,683,117.61	1,016,159,757.57
本年增加	461,862,646.57	521,729,066.01
本年转回	88,344,175.83	9,760,048.80
本年消耗	289,443,586.78	254,512,223.92
外币报表折算差额	<u>1,388,388.49</u>	<u>- 3,933,433.25</u>
	1,355,146,390.06	1,269,683,117.61
减：划分为流动负债的部分	<u>671,205,108.47</u>	<u>592,561,552.41</u>

683,941,281.59

677,121,565.20

36、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	100,942,008.00	965,544,631.00
抵押借款	7,032,604.41	10,175,101.59
信用借款	31,170,400.00	634,024,860.00
质押并且抵押借款	2,597,300,000.00	965,000,000.00
合计	2,736,445,012.41	2,574,744,592.59

长期借款分类的说明

注1： 本公司若干下属风电场公司的银行借款以其风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权))为抵押。于2012年12月31日，用于抵押或质押的固定资产账面价值为人民币1,238,416,858.55元，在建工程人民币1,372,904,988.11元，无形资产(土地使用权)人民币13,334,990.96元以及应收账款人民币188,408,083.54元。(2011年12月31日：人民币564,382,095.31元、人民币967,372,379.82元、人民币15,244,048.47元以及人民币36,751,675.41元)。

注2： 于2012年12月31日，本集团抵押借款为本公司子公司Vensys Elektrotechnik GmbH以其账面价值折合为人民币11,644,640.00元(2011年12月31日：折合人民币11,427,500.00元)的房屋建筑物为抵押取得。

注3： 于2012年12月31日，本公司子公司Vensys Windpark Wagenfeld Betriebsgesellschaft GmbH & Co.KG折合人民币18,714,600.00元(2011年12月31日：折合人民币20,406,250.00元)的银行借款以折合人民币13,516,100.00元(2011年12月31日：折合人民币16,325,000.00元)的货币资金质押取得。本公司子公司平陆天润风电有限公司计人民币85,227,408.00元的借款以其风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益形成的应收账款做质押。于2012年12月31日该风电场尚未开始发电运营。该笔借款中人民币3,000,000.00元的部分已重分类为一年内到期的非流动负债。

于2011年12月31日，本公司子公司TianRun Shady Oaks折合人民币945,138,381.00元的银行借款以其持有的GSG6, LLC的全部股权质押。于2012年12月31日，该质押借款连同TianRun Shady Oaks及其母公司 Shady Oaks Holding的全部资产和负债由于Shady Oaks Holding的股权计划将被转让于独立第三方而重分类至持有待售资产和负债。

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

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
国家开发银行	2011年6月28日及 2012年6月15日	2014年5月20日至 2026年6月27日	人民币元	基准利率下 浮 5%	0.00	304,400,000. 00	0.00	143,000,000. 00
国家开发银行	2011年4月8日及 2012年2月9日	2014年4月20日至 2026年2月10日	人民币元	基准利率下 浮 10%	0.00	303,800,000. 00	0.00	297,000,000. 00
国家开发银行	2011年11月28日及 2012年12月27日	2014年5月20日至 2025年11月20日	人民币元	基准利率	0.00	298,000,000. 00	0.00	75,000,000.0 0
国家开发银行	2011年11月28日及 2012年12月27日	2014年5月20日至 2024年11月20日	人民币元	基准利率	0.00	262,000,000. 00	0.00	75,000,000.0 0
国家开发银行	2010年5月28日及 2010年11月10日	2014年4月10日至 2025年5月27日	人民币元	基准利率下 浮 10%	0.00	238,600,000. 00	0.00	248,000,000. 00
合计	--	--	--	--	--	1,406,800,00 0.00	--	838,000,000. 00

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等于2012年12月31日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2011年12月31日：无)。

37、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 2012 年公司债券 (第一期)	3,000,000,000.00	2012 年 02 月 23 日	3 年	3,000,000,000.00	0.00	165,827,700.00	0.00	165,827,700.00	2,979,460,722.20

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

2011年8月17日，中国证券监督管理委员会发行审核委员会审核批准了本公司公开发行不超过人民币50亿元公司债券的申请。2012年2月23日至27日期间，本公司采取网下面向机构投资者询价发行的方式，发行新疆金风科技股份有限公司2012年公司债券(第一期)人民币30亿元。本期本公司发行的公司债券为三年期固定利率债券，发行数量为3,000万张，面值为每张人民币100元，发行价格为每张人民币100元，票面利率为6.63%。本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期债券的起息日为2012年2月23日，到期日为2015年2月23日。本期公司债券在发行完成后已于2012年3月16日在深圳证券交易所挂牌上市。

38、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
与资产相关的政府补助	106,596,653.50	110,625,551.31
与收益相关的政府补助	54,569,243.38	41,875,172.73
合计	161,165,896.88	152,500,724.04

其他非流动负债说明，包括本报告期取得的各类与资产相关、与收益相关的政府补助及其期末金额

递延收益明细如下：

与资产相关的政府补助

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
金风达坂城试验风电场项目	50,060,000.00	0.00
基础建设扶持资金(江苏)	0.00	28,829,850.21
基础建设扶持资金(内蒙)	0.00	18,358,761.69
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	14,607,429.02	15,101,201.27
750KW高技术产业化示范项目	8,452,381.08	8,738,095.36
基础设施补助款(江苏)	8,139,474.05	8,251,563.64
直驱永磁1.2MW风电机组高技术产业化	6,914,285.70	7,142,857.13
2.5MW直驱永磁电机研发及产业化	5,190,282.62	4,190,282.62
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	4,126,896.25	4,262,204.33
研发检测中心基础设施拨款	3,425,904.78	3,537,619.06
863引导项目	3,260,000.00	3,420,000.00
2.5兆瓦风力发电机组	1,000,000.00	0.00
应用国产IGBT 模块的MW 级风力发电变频器示范应用	900,000.00	900,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	440,000.00	620,000.00
酒泉市风电装备工程技术中心	80,000.00	80,000.00
2.5MW直接驱动永磁风力发电机组研制	0.00	3,693,116.00
江苏省科技局科技成果转化基金2.0MW叶片设计改造	0.00	3,500,000.00
	<u>106,596,653.50</u>	<u>110,625,551.31</u>

与收益相关的政府补助

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
2.5兆瓦直驱永磁风力发电系列化机组研制	22,850,000.00	0.00
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源拨款	14,131,243.38	14,999,172.73
5MW级陆地风电机整机关键技术与中试	3,650,000.00	1,000,000.00
企业技术创新引导工程	3,300,000.00	3,300,000.00
超大型直驱永磁863项目专项经费	1,860,000.00	0.00
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	1,000,000.00	1,000,000.00
3MW直驱式变速恒频风电机组中试及产业化	1,000,000.00	1,000,000.00
5兆瓦机组系列叶片研发与中试	1,000,000.00	0.00
科技发展自主创新资金	800,000.00	0.00
5兆瓦大型风力发电机组铸件研究与中试	800,000.00	0.00
5兆瓦级风力发电机组混合式塔架研究与中试	800,000.00	0.00
支持装备产业项目补助资金	672,000.00	0.00
兆瓦级直驱永磁风电机组产业化工装	600,000.00	0.00
6MW直驱永磁风电机组全功率变流器开发与产业化	420,000.00	320,000.00
5MW风力发电机组研制	400,000.00	300,000.00
国家科技支撑计划课题项目研究经费	306,000.00	306,000.00
适应陆地环境的风电机组大型叶片的研制及产业化	300,000.00	300,000.00
大型风电机组状态监测和故障诊断系统	280,000.00	360,000.00
复杂装备状态监测与运维服务支撑软件平台开发	250,000.00	0.00
2.5MW风力发电机组科技成果产业转化	150,000.00	150,000.00
中小企业补助资金	0.00	18,840,000.00
	<u>54,569,243.38</u>	<u>41,875,172.73</u>

39、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,694,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,694,588,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足3年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

2012年

	年初数	限售股解禁	年末数
有限售条件股份			
—境内自然人持股	<u>73,128,906.00</u>	<u>-7,279,936.00</u>	<u>65,848,970.00</u>
无限售条件股份			
—人民币普通股	2,121,412,294.00	7,279,936.00	2,128,692,230.00
—境外上市外资股	454,588,000.00	0.00	454,588,000.00
—全国社会保障基金理事会	<u>45,458,800.00</u>	<u>0.00</u>	<u>45,458,800.00</u>
	<u>2,694,588,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>2,694,588,000.00</u>

40、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	7,944,692,250.05	0.00	0.00	7,944,692,250.05
其他资本公积	45,903,287.78	0.00	2,302,222.72	43,601,065.06
合计	7,990,595,537.83	0.00	2,302,222.72	7,988,293,315.11

资本公积说明

无

41、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	495,389,307.95	37,481,590.28	0.00	532,870,898.23
合计	495,389,307.95	37,481,590.28	0.00	532,870,898.23

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

42、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	1,854,572,508.88	--
调整后年初未分配利润	1,854,572,508.88	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	153,053,831.01	--
减：提取法定盈余公积	37,481,590.28	10%
应付普通股股利	134,729,400.00	5%
期末未分配利润	1,835,415,349.61	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 元。

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

根据本公司章程的规定，本公司可供股东分配利润为本公司按中国企业会计准则编制的报表数与按国际财务报告准则编制的报表数两者孰低的金额。

根据本公司于2012年6月20日召开的股东大会审议通过的利润分配方案，本公司根据2011年度利润按每股派现金股利人民币0.05元进行利润分配。按当时本公司的股本总额2,694,588,000股计，该次现金股利分配计人民币134,729,400.00元。

43、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	11,280,221,640.08	12,787,764,719.23
其他业务收入	43,967,399.33	55,363,165.31
营业成本	9,584,179,889.16	10,714,359,050.74

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	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
风机及零部件销售	10,626,031,201.21	9,137,618,189.00	12,274,464,232.19	10,370,492,927.39
风电服务	400,118,748.15	314,959,167.70	374,398,494.34	274,292,548.23
风电场开发	254,071,690.72	121,241,095.67	138,901,992.70	54,392,041.65
合计	11,280,221,640.08	9,573,818,452.37	12,787,764,719.23	10,699,177,517.27

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

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
整机销售	9,595,150,765.12	8,281,387,855.28	11,720,005,878.21	10,113,333,422.23
风机零部件	1,030,880,436.09	856,230,333.73	554,458,353.98	257,159,505.16
风电服务	400,118,748.15	314,959,167.70	374,398,494.34	274,292,548.23
风电场开发	254,071,690.72	121,241,095.67	138,901,992.70	54,392,041.65
合计	11,280,221,640.08	9,573,818,452.37	12,787,764,719.23	10,699,177,517.27

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	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
国内销售	9,981,618,037.76	8,433,782,491.53	11,578,845,042.40	9,967,798,285.50
国际销售	1,298,603,602.32	1,140,035,960.84	1,208,919,676.83	731,379,231.77
合计	11,280,221,640.08	9,573,818,452.37	12,787,764,719.23	10,699,177,517.27

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
宁夏嘉泽发电有限公司	1,017,987,799.37	8.99%
江苏海上龙源风力发电有限公司	432,579,487.52	3.82%
中电投新疆能源哈密分公司	393,162,393.20	3.47%
三峡新能源金昌风电有限公司	346,307,692.34	3.06%
国华(沽源)风电有限公司	334,230,769.21	2.95%
合计	2,524,268,141.64	22.29%

营业收入的说明

无

44、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	9,884,586.59	10,556,988.98	按照建筑和工程作业收入及服务收入的 3%及 5%分别计缴
城市维护建设税	24,851,809.81	11,806,301.32	按照实际缴纳的流转税的 5%或 7%计缴
教育费附加	17,878,200.89	5,969,592.77	按照实际缴纳的流转税的 5%计缴
其他	2,680,950.26	3,461,838.24	
合计	55,295,547.55	31,794,721.31	--

营业税金及附加的说明

无

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	373,518,470.74	511,969,017.21
其他技术服务费	74,472,462.71	66,394,157.14
运输费	146,022,687.00	118,299,111.12
职工薪酬	105,357,418.44	88,108,700.26
保险费	27,585,265.69	9,620,119.23
装卸费	19,445,870.54	24,173,709.57
差旅费	25,559,541.38	33,058,231.05
投标服务费	4,271,345.91	39,089,448.50
其他	37,068,654.22	52,750,181.17
合计	813,301,716.63	943,462,675.25

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	214,550,452.33	187,870,847.99
研究与开发支出	234,641,881.24	283,854,991.21
税金	31,839,413.20	29,091,930.54
固定资产折旧费	48,502,457.98	32,265,412.03
中介服务费	22,320,300.07	16,322,578.77
差旅费	20,889,260.22	20,637,207.57
风电场前期调研费	18,930,000.00	14,659,778.00
咨询费	11,197,249.48	12,976,571.60
业务招待费	11,988,902.98	13,482,947.83
无形资产摊销	6,405,120.90	10,555,434.65
办公费和会议费	13,885,608.46	14,679,199.63
租赁费	14,451,887.52	19,017,663.51
劳务费	7,909,062.11	8,208,518.52
低值易耗品摊销	3,170,030.66	5,346,186.49
维修费	2,445,826.75	5,161,355.01
邮电费	4,172,449.03	4,871,396.57
保洁费及保安服务费	3,798,365.47	4,933,596.63
宣传费	2,546,865.06	4,025,417.88
其他	39,096,140.50	50,730,202.46
合计	712,741,273.96	738,691,236.89

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	472,803,620.71	327,505,804.45
减：利息收入	-89,150,771.85	-53,711,520.56
减：利息资本化金额	-80,676,683.81	-69,551,525.75
汇兑损益	18,113,025.68	11,020,790.63
银行手续费	25,266,992.34	33,529,507.35
其他	-16,042,966.26	0.00
合计	330,313,216.81	248,793,056.12

借款费用资本化金额已计入在建工程中。

48、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,637,033.73	31,261,198.17
合计	1,637,033.73	31,261,198.17

公允价值变动收益的说明

2012年度，本集团的公允价值变动收益为衍生金融资产-电价互换协议的公允价值变动及股权转让远期合同公允价值变动。

49、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	-5,081,311.35	1,521,758.33
权益法核算的长期股权投资收益	120,227,218.91	103,247,996.52
处置长期股权投资产生的投资收益（注）	287,945,009.14	411,773,810.03
其他	7,878,526.27	533,060.75
合计	410,969,442.97	517,076,625.63

注：处置长期股权投资包括处置子公司及合营公司，本集团以该些公司未来现金流折现计算的股权公允价值为依据进行交易价格的谈判。

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

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
国水投资集团包头风电科技股份有限公司	-5,081,311.35	1,521,758.33	取消派发红利
合计	-5,081,311.35	1,521,758.33	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

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
江西金力	66,120,914.84	78,494,195.99	联营公司分占利润变化
达茂旗天润	29,184,763.67	236,094.68	联营公司分占利润变化
山西右玉	11,948,885.40	1,265,075.71	联营公司分占利润变化
布尔津天润	8,317,723.80	13,455,614.38	联营公司分占利润变化
平鲁天汇	6,451,887.40	0.00	本期处置部分股权由成本法转为权益法核算
合计	122,024,175.11	93,450,980.76	--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明于2012年12月31日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	48,541,792.56	16,555,699.01
二、存货跌价损失	58,781,848.73	0.00
合计	107,323,641.29	16,555,699.01

51、营业外收入

(1) 营业外收入情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,746,835.79	2,112,454.63	1,746,835.79
其中：固定资产处置利得	1,639,565.92	1,293,457.15	1,639,565.92
无形资产处置利得	107,269.87	818,997.48	107,269.87
政府补助	94,352,643.45	169,352,547.50	89,001,642.88
其他	5,252,145.20	5,050,025.52	5,252,145.20
合计	101,351,624.44	176,515,027.65	96,000,623.87

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
企业发展及扶持基金	29,345,463.13	67,396,250.00	
政府奖励金	13,129,410.12	4,729,325.15	
研发项目补助	12,168,568.70	12,910,000.00	
增值税减免收入	5,351,000.57	3,646,100.47	
贷款贴息	8,400,000.00	10,085,000.00	
企业所得税等返还	5,010,170.02	677,509.32	
其他	1,702,270.45	1,132,486.40	
由递延收益结转至损益的政府补助	19,245,760.46	68,775,876.16	
合计	94,352,643.45	169,352,547.50	--

营业外收入说明

无

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,813,950.87	6,825,992.58	1,813,950.87
其中：固定资产处置损失	1,475,433.47	4,412,171.90	1,475,433.47
无形资产处置损失	338,517.40	2,413,820.68	338,517.40
罚款支出	11,120,062.33	1,066,266.71	11,120,062.33
捐赠支出	3,724,000.00	264,300.00	3,724,000.00
物料报废	7,894,776.04	0.00	7,894,776.04
其他	3,583,190.77	1,734,111.20	3,583,190.77
合计	28,135,980.01	9,890,670.49	28,135,980.01

营业外支出说明

无

53、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	104,974,146.94	237,386,722.73
递延所得税调整	-63,586,694.10	-90,940,292.30
合计	41,387,452.84	146,446,430.43

54、所得税费用与利润总额的关系列示

	2012年	2011年
利润总额	206,855,875.14	864,433,626.18
按法定25%税率计算的所得税费用(注)	51,713,968.79	216,108,406.55
境外公司法定税率和中国法定税率差异的影响	-2,058,462.70	13,235,553.80
境内公司适用不同税率的影响	8,740,903.18	-24,290,683.87
所得税率变动对期初递延所得税的影响	-2,252,815.78	0.00
不可抵扣的费用	16,427,306.06	10,192,210.38
未确认的可抵扣亏损	34,986,238.61	29,022,573.73
可加计扣除的研发支出	-33,189,240.08	-50,289,325.53
归属于合营企业和联营企业的损益	-30,056,804.73	-25,811,999.38
无须纳税的收入	0.00	-380,439.58
其他	<u>-2,923,640.51</u>	<u>-21,339,865.67</u>
按本集团实际税率计算的所得税费用	<u>41,387,452.84</u>	<u>146,446,430.43</u>

注：本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

55、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。

	2012年	2011年
收益		
归属于本公司普通股股东的当期净利润	<u>153,053,831.01</u>	<u>606,708,253.84</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	<u>2,694,588,000</u>	<u>2,694,588,000</u>
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.0568</u>	<u>0.2252</u>

注：本公司无稀释性潜在普通股。

56、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	-4,096,663.95	1,135,946.07
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	-187,439.08	187,439.08
小计	-3,909,224.87	948,506.99
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	0.00	12,664,885.74
小计	0.00	12,664,885.74
4.外币财务报表折算差额	12,571,424.73	-119,073,963.38
小计	12,571,424.73	-119,073,963.38
合计	8,662,199.86	-105,460,570.65

其他综合收益说明

无

57、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
保险赔款	63,153,841.91
利息收入	84,823,743.76
政府补助	115,801,435.59
保证金押金	12,388,792.99
其他	1,515,717.01
合计	277,683,531.26

收到的其他与经营活动有关的现金说明

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
往来款	41,711,795.38
维修费	48,948,055.78
手续费	21,504,843.72
投标保证金及中标服务费	63,747,870.82
中介机构服务费	37,214,954.16
差旅费	61,791,835.67
业务招待费	36,787,657.71
保险费	59,489,135.27
租赁费	39,578,285.29
办公费	30,522,896.35
水电物业费	20,104,592.89
运输费	122,247,140.62
其他	141,104,224.09
合计	724,753,287.75

支付的其他与经营活动有关的现金说明

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
风电场建设相关政府补助	399,657,334.76
子公司转为合营或联营公司后偿还本集团借款	19,204,819.20
其他	146,073.33
合计	419,008,227.29

收到的其他与投资活动有关的现金说明

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
三个月以上定期存款及抵押存款	172,939,095.38
重分类至持有待售资产的货币资金	28,891,686.19
其他	4,513,243.23
合计	206,344,024.80

支付的其他与投资活动有关的现金说明

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
子公司向少数股东借款	30,176,400.00
合计	30,176,400.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
子公司偿还少数股东借款	19,530,274.30
合计	19,530,274.30

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

无

58、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	165,468,422.30	717,987,195.75
加：资产减值准备	107,323,641.29	16,555,699.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	183,572,679.88	135,289,217.75
无形资产摊销	48,133,145.10	58,395,429.57
长期待摊费用摊销	3,378,065.06	2,780,424.87
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	67,115.08	4,713,537.95
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,637,033.73	-31,261,198.17
财务费用（收益以“-”号填列）	410,093,889.25	244,268,769.06
投资损失（收益以“-”号填列）	-410,969,442.97	-517,076,625.63
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-56,926,487.10	-66,198,847.53
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-5,610,735.72	-24,554,015.23
存货的减少（增加以“-”号填列）	1,061,153,432.47	-780,089,484.95
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	115,383,869.98	-3,267,352,955.43
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	877,611,127.73	-629,795,146.72
其他	2,896,130.35	2,896,130.35
经营活动产生的现金流量净额	2,499,937,818.97	-4,133,441,869.35
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	5,050,246,454.51	6,651,211,664.83
减：现金的期初余额	6,651,211,664.83	6,908,409,978.52
加：现金等价物的期末余额	1,554,081,921.11	903,416,854.35
减：现金等价物的期初余额	903,416,854.35	2,333,989,679.55
现金及现金等价物净增加额	-950,300,143.56	-1,687,771,138.89

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	92,000,000.00	114,368,846.52
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	161,245,432.69	346,315,445.89
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	38,241,233.55	20,949,953.40
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	123,044,199.14	325,365,492.49
流动资产	58,241,233.55	23,585,363.98
非流动资产	21,743,991.54	58,756,906.27
流动负债	16,774.91	17,757,605.05
非流动负债	0.00	22,105,327.75
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	574,892,935.80	413,554,900.00
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	500,798,269.96	250,804,900.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	54,137,572.81	327,862,473.90
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	446,660,697.15	-77,057,573.89
流动资产	1,445,670,127.79	497,033,263.71
非流动资产	744,558,050.44	1,664,736,140.84
流动负债	1,623,001,145.78	553,137,822.98
非流动负债	68,349,694.30	1,287,816,340.26

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	5,050,246,454.51	6,651,211,664.83
其中：库存现金	286,685.40	1,259,660.13
可随时用于支付的银行存款	5,049,959,769.11	6,649,952,004.70
二、现金等价物	1,554,081,921.11	903,416,854.35
三、期末现金及现金等价物余额	6,604,328,375.62	7,554,628,519.18

现金流量表补充资料的说明

现金等价物中，三个月到期的定期存款2012年12月31日金额为1,554,081,921.11元(2011年12月31日金额为893,071,979.22元)。2012年12月31日无可随时用于支付的其他货币资金(2011年12月31日金额为10,344,875.13元)。

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：元

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)	本企业最终控制方	组织机构代码

本企业的母公司情况的说明

本公司无控股股东。

2、本企业的子公司情况

单位：元

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
北京金风科创风电设备有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	990,000,000	100%	100%	78480106-7
Goldwind Windenergy GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国汉堡市	不适用	投资控股	欧元 76,650,000	100%	100%	不适用
Vensys Energy AG	控股子公司	股份有限公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	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。	欧元 43,930,000	70%	70%	不适用
Vensys Elektrotechnik GmbH	控股子公司	有限责任公司	德国迪普霍尔茨市	不适用	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。	欧元 90,000	63%	63%	不适用
北京天润新能投资有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	项目投资、投资管理、投资咨询；技术开发、技术咨询、技术服务；销售机械设备、五金、交电。	481,600,000	100%	100%	66050820-5

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
北京天源科创风电技术有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	汪海	货物进出口；法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营；法律、行政法规决定规定应经许可的，经审批机关批准并经工商行政管理机关登记注册后方可经营；法律、行政法规、国务院决定未规定许可的，自主选择经营项目开展经营活动。	110,347,500	100%	100%	78097296-9
甘肃金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市	张晓涛	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	88,600,000	100%	100%	67082427-9
北京天诚同创电气有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	生产、研发、销售配电开关控制设备、风力发电机组的控制设备、变流器等及产品的技术服务	99,109,380	100%	100%	68285512-8
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆乌鲁木齐市	朱新湘	风电项目的建设、经营、管理。	426,060,126	100%	100%	69343645-5
北京金风天通进出口贸易有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	曹志刚	销售机械、五金设备，货物进出口、技术进出口、代理进出口	3,000,000	100%	100%	69963560-7
江苏金风风电设备制造有限公司	控股子公司	有限责任公司	江苏省大丰市	曹志刚	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	759,610,000	100%	100%	69677198-8
金风投资控股有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市	王海波	项目投资，投资管理；风电业务相关技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；环境工程，新能源的投资；销售机械成套设备及配件；施工总承包，专业承包；风电设备的销售检修；物业管理，投资咨询（股权出资 8000 万）	1,008,594,000	100%	100%	56044153-3

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
Goldwind International Holdings (HK) Limited	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风力发电机组的制造、销售, 风电场项目开发	1,047,372,841	100%	100%	不适用
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	控股子公司	有限责任公司	香港	不适用	风电场项目投资、开发、建设	417,508,557	100%	100%	不适用
哈密天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆哈密市	康乐	一般经营项目(国家法律、行政法规规定需专项审批的项目除外): 风力、太阳能发电的开发、投资经营管理	126,000,000	100%	100%	67928974-3
塔城天润新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	新疆塔城地区	刘玮	一般经营项目: 风力、太阳能开发、投资、发电(以上涉及国家专项许可证规定的范围和期限方可经营)。	67,000,000	100%	100%	68273851-1
TianRun USA, Inc	控股子公司	有限责任公司	美国明尼苏达州	不适用	在美国境内投资、开发和运营风力发电厂。	美元 1,500,000	100%	100%	不适用
TianRun Shady Oaks, LLC	控股子公司	有限责任公司	美国伊利诺伊州	不适用	风力发电; 风力发电项目的开发、建设。	美元 3,327,911.46	100%	100%	不适用
GSG6, LLC	控股子公司	有限责任公司	美国伊利诺伊州	不适用	风力发电; 风力发电项目的开发、建设。	美元 55,000,000.00	100%	100%	不适用
Tianrun Australia Pty. Ltd.	参股公司	有限责任公司	澳大利亚维多利亚州	不适用	投资控股、开发运营维护位于维多利亚州的 Mortons lane 风电场项目。	澳元 7,764,345.90	100%	100%	不适用
通榆富汇风能有限公司	控股子公司	有限责任公司	吉林省白城市	王海波	风力发电、供电和售点(凭《供电经营许可证》经营)以及开展 CDM 项目, 及其它新能源的开发建设	102,000,000	51%	51%	69100782-5
内蒙古洁源风能发电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙古阿拉善右旗	刘玮	风力发电(法律、行政法规、国务院决定规定应经许可的, 未经许可不得生产经营)	74,004,000	84%	84%	66731217-6

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例(%)	表决权比例(%)	组织机构代码
锦州市全一新能源风电有限责任公司	控股子公司	有限责任公司	锦州市经济技术开发区	刘玮	风力发电	28,080,600	51%	51%	66123532-5
平陆天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山西省平陆县	刘玮	风力发电筹建项目相关服务（不得从事生产经营）。	67,500,000	90%	90%	55871287-5
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	朔州市平鲁区	刘玮	风电及可再生能源项目的开发、生产、经营和建设	180,500,000	90%	90%	55874663-7
中宁天润风电有限公司	控股子公司	有限责任公司	宁夏中宁县	刘玮	风力发电及其他新能源的开发、投资、建设、管理；技术服务、咨询服务	62,000,000	100%	100%	57489861-4
科右中旗天佑新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	内蒙兴安盟科尔沁右翼中旗	刘玮	风力发电项目的投资、咨询服务	76,950,000	85%	85%	55811807-5

3、本企业的合营和联营企业情况

单位：元

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	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(%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
上海颐成电力工程有限公司	有限责任公司	上海市	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；风力发电场工程配套服务；风力发电及可再生能源的技术咨询、技术开发、技术培训；风力发电设备，机械设备，五金交电，电站设备，电线电缆的销售；尚无信息咨询，会务服务；企业形象策划(除广告)。(企业经营涉及行政许可的，凭许可证件经营)。	5,000,000.00	51%	51%	合营企业	68877754-6

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	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(%)	关联关系	组织机构代码
吉林同力	有限责任公司	吉林省洮南市	薛乃川	风力发电销售、清洁能源开发、风力发电工程咨询。	156,000,000.00	51%	51%	合营企业	78684054-5
达茂旗天润	有限责任公司	内蒙古自治区包头市	刘同良	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理。(国家法律法规规定应经审批的未获审批前不得生产经营)	101,510,000.00	51%	51%	合营企业	66407332-5
山西右玉	有限责任公司	山西右玉县牛心堡乡	刘玮	一般经营项目：风力发电的筹建(法律法规禁止和限制的不得经营)	77,500,000.00	51%	51%	合营企业	68193136-0
烟台龙骏	有限责任公司	山东省招远市	刘玮	烟台龙骏招远风电场项目的开发、投资、建设、管理，提供电力项目咨询服务	80,000,000.00	51%	51%	合营企业	56773686-0
青岛润莱	有限责任公司	山东省青岛市	刘玮	风力发电场的开发建设	78,000,000.00	50%	50%	合营企业	56474401-3
平鲁天汇	有限责任公司	山西省朔州市	刘玮	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理。	22,500,000.00	51%	51%	合营企业	69666247-4
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	有限责任公司	德国萨尔布吕肯市	不适用	风力发电	欧元 50,000	50%	50%	合营企业	不适用
Hab Vindkraft 9 AB	股份有限公司	瑞典	不适用	风力发电	瑞典克朗 100,000	50%	50%	合营企业	不适用

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	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(%)	关联关系	组织机构代码
二、联营企业									
布尔津天润	有限责任公司	新疆阿勒泰地区	王海波	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理	57,500,000.00	40%	40%	联营企业	66666255-3
瓜州天润	有限责任公司	甘肃省酒泉市	刘玮	风力发电项目的开发、投资、建设、经营、管理。(国家法律法规规定应经审批的未获审批前不得生产经营)	98,100,000.00	40%	40%	联营企业	68605002-8
宁夏嘉原新能源有限公司	有限责任公司	宁夏吴忠市	陈波	太阳能, 风能, 生物能技术开发、技术转让、技术服务, 可再生能源的研究开发、技术咨询、服务, 种植业、养殖业, 农副产品的加工	8,000,000.00	40%	40%	联营企业	57489304-7
三河燕郊欧伏电气有限公司	有限责任公司	河北省三河市	陈红卫	研发、涉及, 制造和销售; 输配电及控制设备、电抗器、变压器、滤波器、冷却器和装置, 其他电力电子装置及其配套件; 相关产品的技术开发, 技术服务和技术咨询	79,491,256.00	26.5%	26.5%	联营企业	66905547-6
河北金风	有限责任公司	河北省隆化县	杨大正	风力发电设备总装, 风力发电机组电控设备生产、销售, 高压配电设备设计、制造、安装	26,000,000.00	27.22%	27.22%	联营企业	76661232-6
江西金力	有限责任公司	江西省赣州市	蔡报贵	钕铁硼生产、销售, 永磁风力发电机、永磁电机的生产、销售, 国内国际贸易	111,110,000.00	30.6%	30.6%	联营企业	67797499-0
宁夏金泽农业产业惠农基金	有限合伙企业	宁夏银川市	不适用	为宁夏回族自治区的农业产业化龙头企业, 养殖大户和农牧民提供融资渠道服务	不适用	45%	45%	联营企业	58535243-0

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	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(%)	关联关系	组织机构代码
哈密广恒	有限责任公司	新疆哈密市	常文宁	一般经营项目：从事风力、光伏电厂建设；电能加工；向电网销售电能；为电网提供服务	90,000,000.00	22%	22%	联营企业	56886768-6
内蒙古南车	有限责任公司	内蒙古自治区包头市	余乐	研发、生产、销售大型风力发电机组及零配件	150,000,000.00	20%	20%	联营企业	78707257-6
西安永电	有限责任公司	陕西省西安市	姚陶生	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	60,000,000.00	20%	20%	联营企业	67326704-1

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
新疆风能	持有本公司 5% 以上股份的股东	22860107-2
三峡新能源	持有本公司 5% 以上股份的股东	10000376-x

本企业的其他关联方情况的说明

无

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
江西金力	采购材料	参照市场价后共同协商确定	252,915,860.31	2.58%	264,301,859.81	2.24%
西安永电	采购材料	参照市场价后共同协商确定	85,808,813.62	0.87%	0.00	0%
三河燕郊欧伏电气有限公司	采购材料	参照市场价后共同协商确定	48,404,464.40	0.49%	84,623,097.36	0.72%
河北金风	产品组装服务	参照市场价后共同协商确定	11,904,737.61	99.7%	17,150,427.29	50.17%
河北金风	采购材料	参照市场价后共同协商确定	12,609,274.89	0.13%	11,323,726.48	0.1%
内蒙古南车	采购材料	参照市场价后共同协商确定	22,554.00	0%	0.00	0%

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
平鲁天汇	销售商品	参照市场价后共同协商确定	93,058,770.74	1.17%	0.00	0%
哈密广恒	销售商品	参照市场价后共同协商确定	69,708,556.26	0.87%	0.00	0%
青岛润莱	销售商品	参照市场价后共同协商确定	54,653,311.96	0.69%	0.00	0%
烟台龙骏	销售商品	参照市场价后共同协商确定	27,675,146.63	0.35%	73,876,923.15	0.68%
新疆风能	销售商品	参照市场价后共同协商确定	14,866,871.44	0.19%	422,393.16	0.01%

达茂旗天润	销售商品	参照市场价后共同协商确定	3,952,034.76	0.05%	105,211,073.30	0.97%
关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
吉林同力	销售商品	参照市场价后共同协商确定	1,505,094.01	0.02%	31,974,803.43	0.29%
三峡新能源	销售商品	参照市场价后共同协商确定	1,351,282.05	0.02%	0.00	0%
达茂旗天润	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	4,831,409.80	1.21%	4,018,980.00	1.12%
山西右玉	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	2,444,564.15	0.61%	294,000.00	0.08%
平鲁天汇	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	935,363.21	0.23%	0.00	0%
烟台龙骏	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	757,358.49	0.19%	0.00	0%
商都天润	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	846,000.00	0.21%	0.00	0%
青岛润莱	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	756,410.26	0.19%	0.00	0%
三峡新能源	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	514,396.23	0.13%	0.00	0%
河北金风	运行维护服务	参照市场价后共同协商确定	800.00	0%	0.00	0%
吉林同力	运输服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	890,360.63	0.24%
瓜州天润	运输服务	参照市场价后共同协商确定	0.00	0%	361,611.00	0.1%

(2) 关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京天润	达茂旗天润	235,000,000.00	2009年01月04日	2020年10月30日	否

关联担保情况说明

于2010年12月29日之前，达茂旗天润为北京天润全资子公司，北京天润为其银行借款提供保证担保。2010年12月29日，北京天润向独立第三方转让了达茂旗天润的部分股权，因而丧失了对达茂旗天润的控制，但相关银行借款担保责任未作解除

(3) 其他关联交易

1. 股权转让

2012年, 本公司子公司北京天润以人民币126,965,100.00元的价格向持有本公司11.19%股权的股东三峡新能源转让北京天润所持有商都天润剩余50%的股权。

2011年, 本公司子公司北京天润分别以人民币111,500,00.00元和人民币128,054,900.00元的价格向三峡新能源转让北京天润所持有的北京兴启源节能科技有限公司100%的股权和商都天润50%的股权。

2.

	2012年	2011年
关键管理人员薪酬(注)	<u>17,692,984.25</u>	<u>18,880,053.20</u>

该关键管理人员薪酬为相关人员本年在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

3. 本集团与关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2013年预计金额	2014年预计金额
青岛润莱	52,318,125.00	0.00
哈密广恒	<u>12,202,200.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>64,520,325.00</u>	<u>0.00</u>

(2) 向关联方采购商品

	2013年预计金额	2014年预计金额
西安永电	445,344,662.85	489,879,129.13
内蒙古南车	397,274,967.21	437,002,463.93
江西金力	260,522,228.82	286,574,451.70
三河燕郊欧伏电气有限公司	82,823,166.58	73,105,483.24
河北金风	<u>12,971,050.48</u>	<u>14,268,155.53</u>
	<u>1,198,936,075.94</u>	<u>1,300,829,683.53</u>

(3) 向关联方提供服务

2013年预计金额

达茂旗天润	4,933,349.00
山西右玉	1,211,687.00
青岛润莱	540,000.00
烟台龙骏	135,000.00
平鲁天汇	90,000.00
吉林同力	<u>14,390.00</u>
	<u>6,924,426.00</u>

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	哈密广恒	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据	新疆风能	0.00	0.00	810,000.00	0.00
应收账款	达茂旗天润	366,992,489.51	0.00	527,539,553.76	0.00
应收账款	平鲁天汇	44,597,997.63	9,061.96	0.00	0.00
应收账款	烟台龙骏	42,459,921.58	0.00	119,700,000.00	0.00
应收账款	吉林同力	34,698,080.00	0.00	195,045,687.50	0.00
应收账款	新疆风能	11,016,367.67	616,089.89	2,416,468.75	0.00
应收账款	哈密广恒	14,065,760.84	635,690.70	0.00	0.00
应收账款	山西右玉	5,762,810.00	0.00	32,385,417.40	0.00
应收账款	瓜州天润	2,148,057.61	0.00	4,891,739.61	0.00
应收账款	布尔津天润	1,018,043.80	0.00	1,018,043.80	0.00
应收账款	河北金风	802,400.00	36,263.82	802,400.00	0.00
应收账款	三峡新能源	360,200.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	青岛润莱	88,500.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	内蒙古南车	44,855.30	0.00	0.00	0.00
应收账款	商都天润	0.00	0.00	24,988,986.00	0.00
预付账款	江西金力	77,211,931.75	0.00	165,488,500.00	0.00
预付账款	河北金风	202,265.00	0.00	0.00	0.00

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	三峡新能源（注 1）	83,482,550.00	0.00	20,000,000.00	0.00
其他应收款	山西右玉（注 2）	10,837,398.82	0.00	8,464,658.82	0.00
其他应收款	布尔津天润	4,428,679.00	0.00	4,428,679.00	0.00
其他应收款	三河燕郊欧伏电气有限公司	123,434.63	0.00	0.00	0.00
其他应收款	瓜州天润	0.00	0.00	7,942,187.43	0.00
其他应收款	达茂旗天润	0.00	0.00	24,087.17	0.00
其他应收款	甘南富汇	0.00	0.00	1,050.00	0.00
应收股利	西安永电	26,126,141.60	0.00	0.00	0.00
应收股利	商都天润	0.00	0.00	7,863,408.35	0.00
应收股利	瓜州天润	0.00	0.00	5,883,405.50	0.00

注 1： 该其他应收款为本集团应收三峡新能源的股权转让款。

注 2： 该其他应收款为本公司的附属子公司为山西右玉代购工程材料及提供技术服务所形成的款项。

上市公司应付关联方款项

单位： 元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付票据	内蒙古南车	52,762,602.22	0.00
应付票据	江西金力	23,356,822.00	4,974,250.00
应付票据	河北金风	730,200.00	1,953,183.55
应付票据	西安永电	242,801.96	0.00
应付账款	西安永电	124,033,522.76	0.00
应付账款	江西金力	64,908,252.13	41,080,640.00
应付账款	河北金风	16,988,866.72	3,776,815.64
应付账款	三河燕郊欧伏电气有限公司	15,318,402.70	12,219,437.20
应付账款	内蒙古南车	409,761.89	0.00
预收账款	青岛润莱	7,083,750.00	18,602,000.00
预收账款	烟台龙骏	879,921.58	0.00
预收账款	新疆风能	231,130.39	0.00
预收账款	达茂旗天润	158,886.00	0.00
预收账款	三峡新能源	67,500.00	0.00
其他应付款	三河燕郊欧伏电气有限公司	288,943.00	200,000.00
其他应付款	内蒙古南车	12,839.21	0.00
其他应付款	上海颐成电力工程有限公司	0.00	11,009.38

本集团对关联方的应收票据和应付票据不计利息、无抵押、有固定还款期。其他应收及应付关联方款项，均不计利息，无抵押，其中，贸易往来的还款期遵从贸易条款规定，非贸易往来无固定还款期。

九、或有事项

1、或有事项情况

	2012年12月31日	2011年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	205,761,555.96	212,527,267.92
出具的银行保函而形成的或有负债	5,950,182,483.36	6,863,891,267.52
为第三方单位借款提供的保证担保	0.00	21,000,000.00
为合营企业借款提供的保证担保	<u>235,000,000.00</u>	<u>257,000,000.00</u>
	<u>6,390,944,039.32</u>	<u>7,354,418,535.44</u>

十、承诺事项

1、重大承诺事项

	2012年12月31日	2011年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	4,241,331,656.02	2,773,259,843.80
已被董事会批准但未签约	<u>2,063,129,484.46</u>	<u>1,853,916,232.15</u>
	<u>6,304,461,140.48</u>	<u>4,627,176,075.95</u>
投资承诺		
已签约但未拨备	0.00	0.00
已被董事批准但未签约	<u>1,931,561.71</u>	<u>10,200,000.00</u>
	<u>1,931,561.71</u>	<u>10,200,000.00</u>

除上述承诺事项外，本集团与在合营企业中的权益有关的资本承诺列示如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
资本承诺		
已签约但未拨备	<u>24,554,443.91</u>	<u>57,970,349.36</u>

十一、资产负债表日后事项

1、资产负债表日后利润分配情况说明

于2013年3月22日，本公司第四届董事会召开第33次会议，批准2012年度利润分配预案，按已发行在外之普通股股数2,694,588,000股为基数，按每股派发现金股利人民币0.055元(含税)，共分配现金股利人民币148,202,340.00元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

2、其他资产负债表日后事项说明

截至本财务报表批准日，本集团无其他须作披露的资产负债表日后事项。

十二、其他重要事项

1、企业合并

见 第十节财务报告 附注六

2、租赁

作为出租人

本集团作为出租人的租赁为经营性租出投资性房地产及机器设备，详见附注五、15和16。根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内(含1年)	2,254,705.80	11,831,157.44
1年至2年(含2年)	908,059.60	5,287,500.00
2年至3年(含3年)	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>3,162,765.40</u>	<u>17,118,657.44</u>

作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内(含1年)	5,642,527.51	4,819,480.17
1年至2年(含2年)	1,962,244.72	3,512,780.58
2年至3年(含3年)	194,707.38	1,203,926.34
3年以上	<u>4,680,445.35</u>	<u>4,971,607.99</u>
	<u>12,479,924.96</u>	<u>14,507,795.08</u>

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(不含衍生金融资产)	94,034,714.40	0.00	0.00	0.00	0.00
2.衍生金融资产	33,203,498.94	1,637,033.73	0.00	0.00	94,830,262.00
3.可供出售金融资产	192,749,543.44	0.00	-2,960,717.88	0.00	188,611,999.09
金融资产小计	319,987,756.78	1,637,033.73	-2,960,717.88	0.00	283,442,261.09
上述合计	319,987,756.78	1,637,033.73	-2,960,717.88	0.00	283,442,261.09
金融负债	537,135.21	0.00	0.00	0.00	0.00

4、 外币金融资产和外币金融负债

2012年

	年初数	年末数	本年公允价 值变动损益	计入权益的 累计公允价值
金融资产				
货币资金	1,478,081,346.76	1,292,166,634.40	0.00	0.00
衍生金融工具	33,203,498.94	0.00	152,000.00	0.00
交易性权益工具投资	94,034,714.40	0.00	0.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	212,198,742.45	423,721,278.67	0.00	0.00
其他应收款	26,127,249.77	49,863,128.01	0.00	0.00
可供出售金融资产	<u>192,749,543.44</u>	<u>188,611,999.09</u>		<u>-2,960,717.88</u>
			<u>0.00</u>	
	<u>2,036,395,095.76</u>	<u>1,954,363,040.17</u>	<u>152,000.00</u>	<u>-2,960,717.88</u>
金融负债				
短期借款	547,041,568.95	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	537,135.21	0.00	0.00	0.00
应付账款(含长期应付账款)	285,004,048.36	322,646,118.55	0.00	0.00
应付利息	6,354,304.53	180,241.49	0.00	0.00
其他应付款	21,547,614.90	14,074,667.32	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	17,232,594.91	3,771,300.00	0.00	0.00
长期借款	<u>1,009,744,592.59</u>	<u>55,917,604.41</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
	<u>1,887,461,859.45</u>	<u>396,589,931.77</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>

5、其他

经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下3个报告分部：

- (1) 风机制造分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
- (2) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
- (3) 风电场开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供风力发电服务及销售风电场)。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的,对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩,以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标,该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

经营分部间的转移定价,参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

2012年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	调整和抵销	合并
对外交易收入	10,626,031,201.21	400,118,748.15	254,071,690.72	0.00	11,280,221,640.08
分部间交易收入	<u>2,233,103,039.73</u>	<u>59,060,664.90</u>	<u>0.00</u>	<u>-2,292,163,704.63</u>	<u>0.00</u>
	12,859,134,240.94	459,179,413.05	254,071,690.72	-2,292,163,704.63	11,280,221,640.08
其他业务收入	<u>32,642,913.93</u>	<u>2,334,335.52</u>	<u>9,160,307.54</u>	<u>-170,157.66</u>	<u>43,967,399.33</u>
	<u>12,891,777,154.87</u>	<u>461,513,748.57</u>	<u>263,231,998.26</u>	<u>-2,292,333,862.29</u>	<u>11,324,189,039.41</u>
对合营和联营企业的 投资收益	68,075,291.44	0.00	52,151,927.47	0.00	120,227,218.91
资产减值损失	94,456,048.24	12,867,593.05	0.00	0.00	107,323,641.29
折旧和摊销	150,862,956.13	3,763,206.51	90,130,433.44	-10,154,640.75	234,601,955.33
利润总额	194,093,733.30	26,124,366.81	21,690,953.88	-35,053,178.85	206,855,875.14
所得税费用	33,175,090.15	11,743,272.71	8,936,308.27	-12,467,218.29	41,387,452.84
资产总额	27,035,545,943.74	1,571,906,455.48	12,804,289,973.23	-9,468,217,544.65	31,943,524,827.80
负债总额	14,137,800,314.62	1,273,673,613.72	9,673,197,754.42	-6,426,770,789.67	18,657,900,893.09
其他披露					
质量保证金	380,748,045.84	-	-	-7,229,575.10	373,518,470.74
对合营企业和联营企业的 长期股权投资	252,533,105.69	3,200,000.00	646,999,067.10	-53,568,530.49	849,163,642.30
资本性支出(注)	613,407,904.07	22,474,686.18	2,971,172,670.80	-346,610,040.45	3,260,445,220.60

注:资本性支出主要包括添置固定资产、无形资产和长期预付款项(包括收购子公司增加的非流动资产)。

其他信息

产品与劳务信息

	2012年	2011年
销售风力发电机组及其零部件	10,626,031,201.21	12,274,464,232.19
风力发电	254,071,690.72	138,901,992.70
风电服务	400,118,748.15	374,398,494.34
其他	<u>43,967,399.33</u>	<u>55,363,165.31</u>
	<u>11,324,189,039.41</u>	<u>12,843,127,884.54</u>

地理信息

对外交易收入

	2012年	2011年
主营业务收入		
中国大陆	9,981,618,037.76	11,578,845,042.40
境外	<u>1,298,603,602.32</u>	<u>1,208,919,676.83</u>
	<u>11,280,221,640.08</u>	<u>12,787,764,719.23</u>
其他业务收入	<u>43,967,399.33</u>	<u>55,363,165.31</u>
	<u>11,324,189,039.41</u>	<u>12,843,127,884.54</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2012年12月31日	2011年12月31日
中国大陆	6,241,942,193.91	4,464,990,878.46
美国	271,464,661.58	1,196,651,799.38
德国	532,332,870.49	559,757,605.21
澳大利亚	142,495,542.01	85,581,219.53
其他国家或地区	<u>174,730,085.32</u>	<u>211,638.73</u>
	<u>7,362,965,353.31</u>	<u>6,307,193,141.31</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

主要客户信息

2012年，从本集团任何主要单个客户产生的营业收入均未超过本集团营业收入的10%(2011年：无)。

金融风险管理目标及政策

本集团的主要金融工具，除衍生工具外，包括银行借款及货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款、应收票据、应付账款、应付票据等。

本集团亦开展衍生交易，主要包括电价互换，目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的电价变动。于整个年度内，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。本公司高级管理人员会定期召开会议，分析并制订措施以管理本集团承受的这些风险。此外，本公司董事会定期召开会议，分析及审批本公司高级管理人员提出的建议。一般而言，本集团在风险管理中引入保守策略。

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

2012年

金融资产

	以公允价值计量 且变动计入当期 损益的金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	6,961,760,403.98	0.00	6,961,760,403.98
交易性金融资产	94,830,262.00	0.00	0.00	94,830,262.00
应收票据	0.00	455,696,252.81	0.00	455,696,252.81
应收账款(含长期应收款)	0.00	9,963,685,341.73	0.00	9,963,685,341.73
应收股利	0.00	33,989,549.95	0.00	33,989,549.95
其他应收款	0.00	473,953,919.34	0.00	473,953,919.34
可供出售金融资产	0.00	0.00	188,611,999.09	188,611,999.09
按成本法核算的 长期股权投资	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>355,634,172.52</u>	<u>355,634,172.52</u>
	<u>94,830,262.00</u>	<u>17,889,085,467.81</u>	<u>544,246,171.61</u>	<u>18,528,161,901.42</u>

金融负债

	其他金融负债
短期借款	284,940,000.00
应付票据	3,848,455,841.87
应付账款(含长期应付账款)	4,901,196,720.46
应付利息	173,532,790.05
其他应付款	188,711,023.25
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00
长期借款	2,736,445,012.41
应付债券	<u>2,979,460,722.20</u>
	<u>15,217,013,410.24</u>

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的交易方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、可供出售的金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注七中披露。本集团绝大多数货币资金存放于本公司管理层认为高信贷质量的中国大型金融机构。本集团的政策是，根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制任何单个金融机构的信用风险。

本集团仅与经认可的且信誉良好的交易方进行交易，所以无需担保物。这些客户主要为风电场运营商。大部分情况下，客户须提前支付款项。本公司管理层会评估本集团现在及潜在客户的信誉，考虑对方财务状况及过往的交易情况，确保客户有充足的项目资金及融资来源。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据。

本集团金融资产中尚未逾期和发生减值的金额，以及虽已逾期但未减值的金融资产的期限分析如下：

2012年

	合计	未逾期未减值	逾期	
			3个月以内	3-6个月
应收票据	455,696,252.81	455,696,252.81	0.00	0.00
应收账款(含长期应收账款)	5,081,763,141.60	2,880,895,046.51	1,256,504,661.69	944,363,433.40
应收股利	33,989,549.95	33,989,549.95	0.00	0.00
其他应收款	473,953,919.34	473,953,919.34	0.00	0.00
按成本法核算的 长期股权投资	355,634,172.52	355,634,172.52	0.00	0.00
可供出售金融资产	188,611,999.09	188,611,999.09	0.00	0.00

尚未逾期和发生减值的应收账款与大量的近期无违约记录的客户有关。

已逾期未减值的应收账款为应收不同客户的款项，该等客户以往均有良好的还款记录。本公司管理层认为上述客户的信用状况并无重大变化，相关应收账款预期可以全部收回，故无需对上述应收账款计提减值准备。

流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。

本集团的目标是主要通过运用银行借款，保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过75%的借款应于12个月内到期。于2012年12月31日，本集团12%(2011年12月31日：68%)的银行债务在不足1年内到期。

本集团的流动性主要依赖维持足够经营活动现金流及获取外部融资以偿还到期债务及应付将来资本承诺的支出需要。于2012年12月31日，本集团已取得多家银行提供的银行授信额度合计金额约计人民币340亿元，其中已使用的授信金额为人民币191亿元。

下表概括了本集团金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

	2012年12月31日				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款	284,940,000.00	0.00	0.00	0.00	284,940,000.00
应付票据	3,848,455,841.87	0.00	0.00	0.00	3,848,455,841.87
应付账款(含长期应付账款)	4,656,540,271.00	139,529,562.32	151,184,741.91	0.00	4,947,254,575.23
应付利息	173,532,790.05	0.00	0.00	0.00	173,532,790.05
其他应付款	188,711,023.25	0.00	0.00	0.00	188,711,023.25
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00	0.00	0.00	0.00	104,271,300.00
长期借款	0.00	177,221,300.00	825,613,900.00	1,733,609,812.41	2,736,445,012.41
应付债券	0.00	0.00	3,000,000,000.00	0.00	3,000,000,000.00
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	<u>388,951,506.76</u>	<u>370,853,370.61</u>	<u>459,797,767.86</u>	<u>438,037,561.15</u>	<u>1,657,640,206.38</u>
	<u>9,645,402,732.93</u>	<u>687,604,232.93</u>	<u>4,436,596,409.77</u>	<u>2,171,647,373.56</u>	<u>16,941,250,749.19</u>

市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。本集团市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团主要通过定期审阅并监督维持适当的固定和浮动利率组合以管理利率风险。借款及货币资金按摊余成本计量，不作定期重估计量。浮动利率利息收入及支出均于发生时计入当期损益。

若按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至2012年度的合并利润总额将分别减少/增加约人民币28,242,000.00元(2011年度：人民币43,612,000.00元)，除留存收益外，对本集团合并股东权益的其他组成部分并无影响。上述敏感分析是假设利率变动已于2012年12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对年内直至下个年度资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团面临的外汇变动风险主要与本集团的经营业务(当收支以不同于本集团记账本位币的外币结算时)及其于境外子公司的净投资有关。产生此风险的货币主要是欧元、美元及港币。

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过85%的收入、支出及金融资产和金融负债以人民币计值，故人民币对外币汇率对本集团经营业绩的影响并不重大。本集团签订外汇远期合同(参见附注五、2)以规避部分外汇交易性风险。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，美元、欧元及港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

2012年	汇率增加/(减少)	税前利润增加/(减少)	股东权益增加/(减少)
人民币对美元贬值	10%	20,545,304.92	15,553,652.03
人民币对美元升值	(10%)	(20,545,304.92)	(15,553,652.03)
人民币对欧元贬值	10%	(7,461,383.27)	(6,587,979.61)
人民币对欧元升值	(10%)	7,461,383.27	6,587,979.61
人民币对港币贬值	10%	742,406.39	564,325.45
人民币对港币升值	(10%)	(742,406.39)	(564,325.45)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2012年12月31日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对年内直至下个年度资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

资本管理

本集团管理资本的目的为保障本集团能持续经营，并使其能继续为股东及其他权益持有人提供回报及利益；并通过定价与风险水平相称的产品及服务，为股东提供充足回报。

本集团按风险比例设定资本金额。本集团管理资本架构，并根据经济状况的变动及相关资产的风险特征对其作出调整。为了维持或调整资本架构，本集团可能会调整支付给股东的股息金额、向股东退还资本、发行新股，或出售资产以抵减债务。于截至2012年12月31日止年度，本集团的资本管理目标、政策或程序没有改变。

本集团利用债务股权比例监控管理资本。债务净额包括所有借款款项、应付票据、应付账款、预收账款、应付职工薪酬、应付利息、应交税费、其他应付款、应付债券以及一年内到期的非流动负债等抵减货币资金后的净额。

本集团的策略是将债务股权比例保持在合理水平，以支持其业务。本集团采取的主要策略包括但不限于审阅未来现金流量要求和支付到期债务的能力，保持可用银行融资在合理水平，并在需要时及时调整投资计划和融资计划，以确保本集团拥有合理水平的资本支持其业务。于资产负债表日的债务股权比例如下：

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
短期借款	284,940,000.00	5,319,130,475.87
长期借款	2,736,445,012.41	2,574,744,592.59
应付票据	3,848,455,841.87	2,286,235,619.77
应付账款(含长期应付账款)	4,901,196,720.46	5,294,639,683.47
预收账款	714,593,736.92	1,062,647,812.06
应交税费(注)	157,741,027.01	15,522,313.20
应付职工薪酬	111,773,792.55	98,590,240.34
应付利息	173,532,790.05	31,413,623.16
其他应付款	188,711,023.25	204,540,190.29
一年内到期的非流动负债	104,271,300.00	161,804,930.91
应付债券	2,979,460,722.20	0.00
减：货币资金	<u>6,961,760,403.98</u>	<u>7,613,241,725.01</u>
债务净额	9,239,361,562.74	9,436,027,756.65
归属于母公司的权益总额	<u>12,902,652,725.91</u>	<u>12,874,059,092.89</u>
债务股权总额	<u>22,142,014,288.65</u>	<u>22,310,086,849.54</u>
债务股权比例	<u>41.73%</u>	<u>42.29%</u>

注：应交税费中未包括用以抵缴税金的应交增值税借方余额。

公允价值

以下是本集团各类别金融工具的账面价值与公允价值：

	账面价值		公允价值	
	2012年	2011年	2012年	2011年
金融资产				
货币资金	6,961,760,403.98	7,613,241,725.01	6,961,760,403.98	7,613,241,725.01
交易性金融资产	94,830,262.00	127,238,213.34	94,830,262.00	127,238,213.34
应收票据	455,696,252.81	95,734,739.21	455,696,252.81	95,734,739.21
应收账款 (含长期应收账款)	9,963,685,341.73	10,203,656,975.14	9,963,685,341.73	10,203,656,975.14
应收股利	33,989,549.95	18,840,828.46	33,989,549.95	18,840,828.46
其他应收款	473,953,919.34	417,365,456.88	473,953,919.34	417,365,456.88
可供出售金融资产	188,611,999.09	192,749,543.44	188,611,999.09	192,749,543.44
按成本法核算的 长期股权投资	<u>355,634,172.52</u>	<u>64,894,175.93</u>	<u>355,634,172.52</u>	<u>64,894,175.93</u>
	<u>18,528,161,901.42</u>	<u>18,733,721,657.41</u>	<u>18,528,161,901.42</u>	<u>18,733,721,657.41</u>
金融负债				
短期借款	284,940,000.00	5,319,130,475.87	285,162,752.20	5,303,197,929.88
交易性金融负债	0.00	537,135.21	0.00	537,135.21
应付票据	3,848,455,841.87	2,286,235,619.77	3,848,455,841.87	2,286,235,619.77
应付账款 (含长期应付账款)	4,901,196,720.46	5,294,639,683.47	4,901,196,720.46	5,294,639,683.47
应付利息	173,532,790.05	31,413,623.16	173,532,790.05	31,413,623.16
其他应付款	188,711,023.25	204,540,190.29	188,711,023.25	204,540,190.29
一年内到期的非 流动 负债	104,271,300.00	161,804,930.91	104,271,300.00	161,804,930.91
长期借款	2,736,445,012.41	2,574,744,592.59	2,744,585,421.55	2,580,994,881.16
应付债券	<u>2,979,460,722.20</u>	<u>0.00</u>	<u>2,979,460,722.20</u>	<u>0.00</u>
	<u>15,217,013,410.24</u>	<u>15,873,046,251.27</u>	<u>15,225,376,571.58</u>	<u>15,863,363,993.85</u>

公允价值，是指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

货币资金、应收票据、应收账款、应收股利、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、应付利息、其他应付款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。长期应收款、非上市的持有至到期投资、长期应付款、应付债券、长期借款，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	2,129,617,363.99	24.95%	140,724,206.59	6.61%	2,643,880,600.09	29.66%	238,198,266.30	9.01%
按组合计提坏账准备的应收账款								
未逾期	3,467,255,542.31	40.62%	0.00	0%	4,353,344,063.17	48.84%	0.00	0%
逾期 6 个月以内	1,411,698,560.69	16.54%	0.00	0%	1,197,800,983.06	13.44%	0.00	0%
逾期 6 个月至 1 年	439,326,511.55	5.15%	13,179,795.35	3%	221,511,583.14	2.49%	6,645,347.49	3%
逾期 1 至 2 年	698,306,841.08	8.18%	69,830,684.11	10%	345,125,099.40	3.87%	34,512,509.94	10%
逾期 2 至 3 年	214,351,442.69	2.51%	64,305,432.81	30%	46,094,105.98	0.52%	13,828,231.79	30%
逾期 3 年以上	58,699,107.00	0.69%	46,959,285.60	80%	19,102,033.84	0.21%	15,281,627.07	80%
组合小计	6,289,638,005.32	73.69%	194,275,197.87	3.09%	6,182,977,868.59	69.37%	70,267,716.29	1.14%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	116,437,036.34	1.36%	5,109,278.42	4.39%	86,510,356.71	0.97%	8,016,586.69	9.27%
合计	8,535,692,405.65	--	340,108,682.88	--	8,913,368,825.39	--	316,482,569.28	--

应收账款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司(干河口第六风场项目)	311,678,000.00	21,204,563.75	7%	本公司向以上客户供应风力发电设备,部分客户由于资金紧张或运营困难,或以前年度有违约记录,本公司预计应收账款仅能部分收回,因而计提坏账准备。
甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司(北大桥第四风场项目)	201,317,460.00	10,624,334.71	5%	同上
国华(赤城)风电有限公司(赤城扩建项目)	56,958,780.00	8,623,710.90	15%	同上
华能新疆三塘湖风力发电有限责任公司(三塘湖二期项目)	45,738,000.00	6,830,031.69	15%	同上
华润新能源北票风能有限公司(北票一期项目)	96,478,878.27	4,823,943.91	5%	同上
其他	1,417,446,245.72	88,617,621.63	6%	同上
合计	2,129,617,363.99	140,724,206.59	--	--

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	3,467,255,542.31	0.00
逾期 6 个月以内	1,411,698,560.69	0.00
逾期 6 个月至 1 年	439,326,511.55	13,179,795.35
逾期 1 至 2 年	698,306,841.08	69,830,684.11
逾期 2 至 3 年	214,351,442.69	64,305,432.81
逾期 3 年以上	58,699,107.00	46,959,285.60
合计	6,289,638,005.32	194,275,197.87

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
天津协合华兴风电装备有限公司(万家一期项目)	8,516,302.42	413,133.29	5%	本公司向以上客户供应风力发电设备，部分客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约记录，本公司预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
中电投新疆能源有限公司(玛依塔斯二期项目)	8,337,440.61	412,094.57	5%	同上
中电投广西金紫山风电有限公司(金紫山二期项目)	8,210,491.89	393,807.31	5%	同上
华润电力(风能)开发有限公司(天镇一期项目)	8,313,978.33	389,094.19	5%	同上
新疆天电达坂城风力发电有限责任公司(达坂城一期项目)	7,400,250.00	334,448.32	5%	同上
其他	75,658,573.09	3,166,700.74	4.19%	同上
合计	116,437,036.34	5,109,278.42	--	--

(2) 应收账款账龄分析及坏账准备变动

本公司的收入主要通过销售风机产生，并按有关交易合同制定的条款结算，销售产品形成应收款项的信用期通常不超过3个月。有关销售风机的应收质保金通常于风机完成试运行后一至三年内到期，到期年限一年以上的部分列入长期应收账款核算。应收账款并不计息。

应收账款的账龄分析如下：

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
1年以内	5,112,949,262.23	6,143,496,926.61
1年至2年	2,214,766,590.98	2,229,289,692.99
2年至3年	807,671,300.29	366,625,038.74
3年至4年	276,720,315.06	110,305,563.67
4年至5年	64,010,103.70	63,651,603.38
5年以上	<u>59,574,833.39</u>	<u>0.00</u>
	8,535,692,405.65	8,913,368,825.39
减：应收账款坏账准备	<u>340,108,682.88</u>	<u>316,482,569.28</u>
	8,195,583,722.77	8,596,886,256.11
减：划分至非流动资产部分	<u>201,137,354.75</u>	<u>0.00</u>
	<u>7,994,446,368.02</u>	<u>8,596,886,256.11</u>

应收账款坏账准备的变动如下：

	2012年	2011年
年初数	316,482,569.28	355,549,865.72
本年计提	127,489,583.54	188,121,449.67
本年转回	<u>103,863,469.94</u>	<u>227,188,746.11</u>
年末数	<u>340,108,682.88</u>	<u>316,482,569.28</u>

(3) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
大唐托克逊风电开发有限公司	部分收回	逾期	16,203,822.90	102,133,039.00
华润电力风能(建平)有限公司	部分收回	逾期	12,851,983.47	155,025,708.89
华润电力风能(阜新)有限公司	部分收回	逾期	12,064,300.06	152,735,715.40
华润电力(风能)开发有限公司	部分收回	逾期	11,341,412.05	108,508,981.80
大唐三门峡风力发电有限公司	全部收回	逾期	10,073,250.00	67,155,000.00
合计	--	--	62,534,768.48	--

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
无				

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的说明

无

(4) 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情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
新疆风能	10,881,567.67	616,089.89	2,416,468.75	0.00
合计	10,881,567.67	616,089.89	2,416,468.75	0.00

(5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
哈密金风风电设备有限公司	子公司	806,411,821.42	1 年以内	9.45%
中广核风力发电有限公司	第三方	366,428,940.00	3 年以内	4.29%
甘肃鑫汇风电开发有限责任公司	第三方	311,678,000.00	2 年以内	3.65%
华润电力(风能)开发有限公司	第三方	204,314,762.89	2 年以内	2.39%
国网新能源张家口风光储示范项目电站有限公司	第三方	203,909,500.00	1 年以内	2.39%
合计	--	1,892,743,024.31	--	22.17%

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
未逾期	2,498,953,153.02	99.86 %	0.00	0%	1,541,164,187.39	99.78 %	0.00	0%
组合小计	2,498,953,153.02	99.86 %	0.00	0%	1,541,164,187.39	99.78 %	0.00	0%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	3,435,000.00	0.14%	3,435,000.00	100%	3,435,000.00	0.22%	3,435,000.00	100%
合计	2,502,388,153.02	--	3,435,000.00	--	1,544,599,187.39	--	3,435,000.00	--

其他应收款种类的说明

见第十节财务会计报告四、10。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

组合名称	账面余额	坏账准备
未逾期	2,498,953,153.02	0.00
合计	2,498,953,153.02	0.00

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
艾尔姆玻璃纤维制品 (新疆)有限公司	3,435,000.00	3,435,000.00	100%	账龄较长
合计	3,435,000.00	3,435,000.00	--	--

(2) 其他应收款账龄分析

其他应收款的账龄分析如下：

	2012年 12月31日	2011年 12月31日
1年以内	2,481,860,541.94	1,540,941,454.67
1年至2年	17,066,878.36	196,304.15
2年至3年	1,260,000.00	1,260,000.00
3年至4年	1,855,732.72	1,830,000.00
4年至5年	<u>345,000.00</u>	<u>371,428.57</u>
	2,502,388,153.02	1,544,599,187.39
减：其他应收款坏账准备	<u>3,435,000.00</u>	<u>3,435,000.00</u>
	<u>2,498,953,153.02</u>	<u>1,541,164,187.39</u>

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
北京天润	子公司	2,058,058,817.16	2年以内	82.24%
北京天诚同创电气有限公司	子公司	219,999,990.00	1年以内	8.79%
甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司	第三方	47,962,625.92	1年以内	1.92%
Goldwind New Energy	子公司	35,611,283.05	1年以内	1.42%
天和江苏	第三方	35,000,000.00	1年以内	1.4%
合计	--	2,396,632,716.13	--	95.77%

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	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	990,000,000.00	990,000,000.00	0.00	990,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古金风	成本法	150,000,000.00	150,000,000.00	-150,000,000.00	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	161,623,865.63
Goldwind Windenergy GmbH	成本法	688,138,920.00	688,138,920.00	0.00	688,138,920.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天润	成本法	481,600,000.00	481,600,000.00	0.00	481,600,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	成本法	110,347,500.00	77,160,000.00	33,187,500.00	110,347,500.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	成本法	88,600,000.00	88,600,000.00	0.00	88,600,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00

被投资单位	核算方法	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
西安金风	成本法	60,000,000.00	60,000,000.00	-60,000,000.00	0.00	0%	0%	无	0.00	0.00	244,579,566.40
南京金风科技有限公司	成本法	26,390,000.00	116,000,000.00	-89,610,000.00	26,390,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	成本法	99,109,379.96	96,109,379.96	3,000,000.00	99,109,379.96	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	成本法	426,060,126.00	426,060,126.00	0.00	426,060,126.00	100%	100%	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	3,000,000.00	0.00	3,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
江苏金风风电设备制造有限公司	成本法	759,610,000.00	670,000,000.00	89,610,000.00	759,610,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
天运风电(北京)物流有限公司	成本法	14,500,000.00	14,500,000.00	0.00	14,500,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
北京天汇新能科技有限公司	成本法	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	10,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
阜新金风风电设备制造有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
金风投资	成本法	1,008,594,000.00	1,008,594,000.00	0.00	1,008,594,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
哈密金风风电设备有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	成本法	1,047,372,841.11	266,837,800.00	780,535,041.11	1,047,372,841.11	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00

被投资单位	核算方法	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
Goldwind New Energy	成本法	417,508,556.67	417,508,556.67	0.00	417,508,556.67	100%	100%	无	0.00	0.00	0.00
内蒙古南车	权益法	36,151,597.41	0.00	36,224,636.29	36,224,636.29	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
西安永电	权益法	17,653,081.64	0.00	17,775,715.85	17,775,715.85	20%	20%	无	0.00	0.00	0.00
合计	--	6,445,636,002.79	5,565,108,782.63	670,722,893.25	6,235,831,675.88	--	--	--	0.00	0.00	406,203,432.03

长期股权投资的说明

无

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	7,624,314,098.73	12,076,882,037.69
其他业务收入	9,796,722.41	19,357,244.76
合计	7,634,110,821.14	12,096,239,282.45
营业成本	6,801,872,434.03	11,094,297,810.65

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	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
风机制造与销售	7,624,314,098.73	6,796,525,897.72	12,076,882,037.69	11,088,653,280.03
合计	7,624,314,098.73	6,796,525,897.72	12,076,882,037.69	11,088,653,280.03

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

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
整机销售	6,799,652,196.55	6,067,007,702.84	10,365,833,570.16	9,563,713,816.94
风机零部件	824,661,902.18	729,518,194.88	1,711,048,467.53	1,524,939,463.09
合计	7,624,314,098.73	6,796,525,897.72	12,076,882,037.69	11,088,653,280.03

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	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
中国大陆	7,216,071,547.97	6,431,772,408.47	11,617,171,301.67	10,658,147,654.91
其他国家及地区	408,242,550.76	364,753,489.25	459,710,736.02	430,505,625.12
合计	7,624,314,098.73	6,796,525,897.72	12,076,882,037.69	11,088,653,280.03

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
哈密金风风电设备有限公司	772,299,580.26	10.12%
江苏海上龙源风力发电有限公司	432,579,487.52	5.67%
国华能源投资有限公司	332,593,195.71	4.36%
龙源大丰风力发电有限公司	320,820,512.64	4.20%
Goldwind International Holding(HK) Limited	258,921,667.50	3.39%
合计	2,117,214,443.63	27.74%

营业收入的说明

无

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	406,203,432.03	121,171,943.40
权益法核算的长期股权投资收益	1,434,328.21	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益	46,375,621.30	-33,787,880.92
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	537,135.21	3,290,595.86
合计	454,550,516.75	90,674,658.34

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

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
北京金风科创风电设备有限公司	0.00	80,000,000.00	本年未派发红利
北京天诚同创电气有限公司	0.00	32,171,943.40	本年未派发红利
金风投资	0.00	9,000,000.00	本年未派发红利
内蒙古金风	161,623,865.63	0.00	上年未派发红利
西安金风	244,579,566.40	0.00	上年未派发红利
合计	406,203,432.03	121,171,943.40	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

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
内蒙古南车	513,132.91	0.00	子公司转为联营企业
西安永电	921,195.30	0.00	子公司转为联营企业
合计	1,434,328.21	0.00	--

投资收益的说明

无

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	374,815,902.79	142,078,276.24
加：资产减值准备	65,549,799.82	-39,067,296.56
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	26,375,476.00	23,743,918.62
无形资产摊销	5,179,683.58	4,833,178.20
长期待摊费用摊销	459,941.25	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“-”号填列）	-223,964.50	-1,510,032.66
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	-7,008,663.65
财务费用（收益以“-”号填列）	300,563,245.36	195,097,801.26
投资损失（收益以“-”号填列）	-454,550,516.75	-90,674,658.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-19,056,613.97	-33,610,842.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-82,299.14	82,299.14
存货的减少（增加以“-”号填列）	888,904,493.34	-370,944,702.74
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,386,863,488.46	-3,362,880,389.93
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,291,352,064.83	656,314,801.15
其他	2,137,886.00	-61,462,861.99
经营活动产生的现金流量净额	2,094,561,610.15	-2,945,009,173.71
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	2,055,117,616.41	3,422,015,252.29
减：现金的期初余额	3,422,015,252.29	3,665,830,780.34
加：现金等价物的期末余额	1,053,883,010.66	699,393,133.72
减：现金等价物的期初余额	699,393,133.72	1,664,552,113.03
现金及现金等价物净增加额	-1,012,407,758.94	-1,208,974,507.36

7、 现金和现金等价物

	2012年12月31日	2011年12月31日
现金	2,055,117,616.41	3,422,015,252.29
其中：库存现金	14,179.15	14,770.50
可随时用于支付的银行存款	2,055,103,437.26	3,422,000,481.79
现金等价物	1,053,883,010.66	699,393,133.72
其中：三个月内到期的定期存款	1,053,883,010.66	699,393,060.51
其他货币资金	0.00	73.21
年末现金及现金等价物余额	<u>3,109,000,627.07</u>	<u>4,121,408,386.01</u>

十四、 补充资料

1、 净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.19%	0.0568	0.0568
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.77%	0.0368	0.0368

2、 净资产收益率及每股收益说明

本公司无稀释性潜在普通股。

以上净资产收益率和每股收益按中国证券监督管理委员会证监会计字[2009]2号《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算与披露》(2010年修订)所载之计算公式计算。

3、非经常性损益明细表

	2012年	2011年
固定资产、无形资产和其他长期资产处置损失	-15,487,423.95	-4,591,273.05
记入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策、能够定额或定量持续享受的政府补助除外)	89,001,642.88	165,706,447.03
持有交易性金融资产产生的公允价值变动收益	1,637,033.73	31,261,198.17
其他投资收益	7,878,526.27	533,060.75
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-21,069,883.94	1,985,347.61
所得税影响数	-7,711,744.92	-35,716,693.51
少数股东损益影响数	<u>-265,721.61</u>	<u>-640,924.69</u>
非经常性损益净影响额	<u>53,982,428.46</u>	<u>158,537,162.31</u>

本集团对非经常损益项目的确认依照中国证券监督管理委员会公告[2008]43号《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益(2008)》的规定执行。

2012年营业外收入与营业外支出中的非经常性损益中如下：

	2012年
营业外收入中的非经常性损益	
非流动资产处置利得	1,746,835.79
其中：固定资产处置利得	1,639,565.92
无形资产处置利得	107,269.87
政府补助(不含增值税返还)	89,001,642.88
其他	5,252,145.20
营业外支出中的非经常性损益	
非流动资产处置损失	1,813,950.87
其中：固定资产处置损失	1,475,433.47
无形资产处置损失	338,517.40
罚款支出	11,120,062.33
对外捐赠	3,724,000.00
物料报废	7,894,776.04
其他	3,583,190.77

4、 中国企业会计准则与国际财务报告准则编报差异调节表

按中国企业会计准则编制的财务报表与按国际财务报告准则编制的财务报表的合并净利润以及合并股东权益没有差异。

	2012年	2011年
按中国企业会计准则编制的财务报表合并净利润金额	<u>165,468,422.30</u>	<u>717,987,195.75</u>
按国际财务报告准则编制的财务报表合并净利润金额	<u>165,468,422.30</u>	<u>717,987,195.75</u>
	2012年12月31日	2011年12月31日
按中国企业会计准则编制的财务报表合并股东权益(含少数股东权益)金额	<u>13,285,623,934.71</u>	<u>13,268,509,513.45</u>
按国际财务报告准则编制的财务报表合并股东权益(含少数股东权益)金额	<u>13,285,623,934.71</u>	<u>13,268,509,513.45</u>

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

5、 财务报表项目数据的变动分析

两个期间的数据变动幅度达30%以上，或占合并资产负债表日资产总额5%或报告期利润总额10%以上的、非会计准则指定的报表项目、名称反映不出其性质或内容的报表项目分析如下：

1. 货币资金2012年12月31日余额为人民币6,961,760千元，较2011年12月31日余额减少了9%，主要是由于本集团为减少借款利息提前偿还银行贷款支付大量货币资金。
2. 记作流动资产的交易性金融资产2012年12月31日余额为零，是因为本年度本公司的子公司 Goldwind New Energy 处置持有的某H股上市公司H股股份所致。

记作非流动资产的交易性金融资产2012年12月31日余额为人民币94,830千元，较2011年12月31日增加186%。本年度本公司子公司北京天润转让平鲁天汇股权签署远期合同形成长期交易性金融资产，而电价互换协议形成的交易性金融资产于2012年12月31日重分类为持有待售资产。

3. 应收票据2012年12月31日余额为人民币455,696千元，较2011年12月31日增加了376%，主要是

由于本年度本集团于年末收到了大量银行承兑票据所致。

4. 应收账款(含长期应收账款)2012年12月31日余额为人民币9,963,685千元,较2011年12月31日增减少了2%,主要是由于本年度本集团销售收入较上年有所减少。
5. 应收股利2012年12月31日余额为人民币33,990千元,较2011年12月31日余额增加了80%,主要由于本年度本集团应收合营及联营公司股利增加所致。
6. 存货2012年12月31日余额为人民币3,511,626千元,较2011年12月31日余额减少了32%,主要是由于本集团本年加强存货管理,根据销售计划安排存货采购及本年处置子公司所致。
7. 持有待售资产2012年12月31日余额为人民币1,194,874千元,持有待售负债2012年12月31日余额为人民币1,296,822千元。本年度本公司子公司Goldwind SO与独立第三方Algoquin Power Fund签订股权转让协议,拟处置Goldwind SO持有的Shady Oaks Holding 100%的股权,故本集团将Shady Oaks Holding资产及负债重分类至持有待售资产及负债。
8. 长期股权投资2012年12月31日余额为人民币1,204,798千元,较2011年12月31日余额增长70%,主要由于:(1)本年度本集团处置部分子公司股权,导致相关子公司变为本集团的合营或联营公司,增加了本集团长期股权投资的账面价值;(2)本集团子公司金风投资本年度按成本法核算的长期股权投资增加。
9. 固定资产在2012年12月31日的余额为人民币2,327,394千元,较2011年12月31日余额增加13%,主要由于部分工程项目已完工转固所致。
10. 在建工程2012年12月31日的余额为3,039,027千元,较2011年12月31日余额增加21%,主要由于本集团在建风电场完工进度增加所致。
11. 无形资产在2012年12月31日的余额为人民币277,659千元,较2011年12月31日余额减少35%,主要是由于本年度本集团处置部分子公司所致。
12. 开发支出在2012年12月31日的余额为人民币259,479千元,较2011年12月31日余额增长44%,主要由于本年度对2.5MW风电机组、3.0MW风电机组和6.0MW风电机组项目开发支出增加所致。
13. 长期待摊费用2012年12月31日的余额为人民币9,396千元,较2011年12月31日余额增加237%,主要是由于本年度厂房更新改造支出增加所致。
14. 短期借款2012年12月31日余额为人民币284,940千元,较2011年12月31日余额减少95%,主要是由于本年度本集团通过发行债券募集的资金满足了生产经营性短期资金需求,因而在本年偿还了大量短期借款所致。
15. 应付票据2012年12月31日余额为人民币3,848,456千元,较2011年末增加68%,主要由于本集团年末采用票据方式支付供应商材料采购款增加所致。
16. 应付账款(含长期应付账款)2012年12月31日余额为人民币4,901,197千元,较2011年末减少7%,主要是由于本集团年末采用票据方式支付供应商材料采购款增加及本年处置子公司所致。
17. 应付利息2012年12月31日余额为人民币173,533千元,较2011年12月31日余额增加了452%,主

要由于本年度本公司发行公司债券人民币30亿元而产生的应付债券利息所致。

18. 一年内到期的非流动负债在2012年12月31日余额为人民币104,271千元，较2011年12月31日余额减少了36%，主要由于本年度本集团归还一年内到期的银行借款所致。
19. 长期借款2012年12月31日余额为人民币2,736,445千元，较2011年12月31日增加6%，主要是由于本年度本集团用于风电场建设的长期借款增加所致。
20. 应付债券2012年12月31日余额为人民币2,979,461千元，本年度本公司发行公司债券人民币30亿元。
21. 营业收入2012年为人民币11,324,189千元，较2011年减少了12%，主要由于本年度受市场竞争加剧和国家产业政策的影响，本集团风力发电机的销售量较上年有所减少所致。
22. 营业成本2012年为人民币9,584,180千元，较2011年减少了11%，主要由于本年度本集团风力发电设备销售量较上年减少所致。
23. 营业税金及附加2012年为人民币55,296千元，较2011年增加74%，主要由于本年度本集团采购量下降，可抵扣的增值税进项税减少，应交增值税金额增加所致。
24. 销售费用2012年为人民币813,302千元，较2011年减少了14%，主要是由于本集团本年度销售减少，产品质量保证金减少所致。
25. 管理费用2012年为人民币712,741千元，较2011年减少了4%，主要是由于本年度本集团加强成本管理，严格控制各项费用支出所致。
26. 财务费用2012年为人民币330,313千元，较2011年增加了33%，主要由于本年度本公司发行公司债券人民币30亿元及本年度平均借款金额增加所致。
27. 资产减值损失2012年为人民币107,324千元，较2011年增加了548%，主要由于本年度本集团对750KW风机存货计提减值准备所致。
28. 公允价值变动损益2012年为人民币1,637千元，较2011年减少了95%，主要由于本年度本集团交易性金融资产公允价值变动所致。
29. 投资收益2012年为人民币410,969千元，较2011年减少了21%，主要由于本年度本集团处置子公司获得的投资收益减少所致。
30. 营业外收入2012年为人民币101,352千元，较2011年减少了43%，主要由于本年度与收益相关的政府补助减少所致。
31. 营业外支出2012年为人民币28,136千元，较2011年增加了184%，主要由于本年度本集团物料报废增加所致。

32. 所得税费用2012年为人民币41,387千元，较2011年减少72%，主要由于本年度本集团税前利润减少，导致相应所得税费用减少。

第十一节 备查文件目录

- (一) 公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (四) 公司年度报告。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2013 年 03 月 22 日