中节能风力发电股份有限公司

公司代码:601016　　公司简称:节能风电

2014年度报告摘要

一 重要提示

1.1 本年度报告摘要来自年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

1.2 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	节能风电	601016	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张东辉	杜冰
电话	010-62248707	010-62248707
传真	010-62248700	010-62248700
电子信箱	ceewpc@ceewpc.cn	ceewpc@ceewpc.cn

二 主要财务数据和股东情况

2.1 公司主要财务数据

单位:元　币种:人民币

	2014年末	2013年末	本期末比上年同期末增减(%)	2012年末
总资产	13,123,504,157.24	12,155,089,312.05	7.97	10,748,173,316.06
归属于上市公司股东的净资产	3,192,691,561.98	2,769,934,596.13	15.26	2,661,280,075.54
	2014年	2013年	本期比上年同期增减(%)	2012年
经营活动产生的现金流量净额	1,120,038,284.97	1,088,584,293.30	2.89	671,957,535.42
营业收入	1,183,313,530.91	1,082,987,964.02	9.26	1,007,500,376.24
归属于上市公司股东的净利润	182,042,215.69	195,116,482.62	-6.70	192,137,693.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	151,501,784.38	174,892,082.10	-13.37	120,458,944.48
加权平均净资产收益率(%)	6.31	7.22	减少0.91个百分点	7.49
基本每股收益(元/股)	0.111	0.122	-9.02	0.120
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

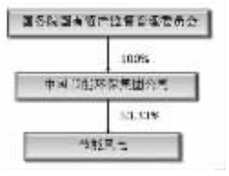
单位:股

截止报告期末股东总数(户)	62,454
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	58,823

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
中国节能环保集团公司	国有法人	53.33	948,148,000	948,148,000	无	0
全国社会保障基金理事会	国家	17.78	316,049,333	316,049,333	无	0
国开金融有限责任公司	国有法人	8.89	158,024,667	158,024,667	无	0
光控安心投资江阴有限公司	境内非国有法人	5.25	93,330,000	93,330,000	无	0
光大创业投资江阴有限公司	境内非国有法人	3.75	66,670,000	66,670,000	无	0
全国社会保障基金理事会转持二户	国家	1.00	17,778,000	17,778,000	无	0
林尚德	境内自然人	0.22	4,000,000	0	无	0
张楠基	境内自然人	0.08	1,505,609	0	无	0
杨和清	境内自然人	0.04	786,720	0	无	0
张天虚	境内自然人	0.03	569,994	0	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中,中国节能环保集团公司与其他9名股东无关联关系,不属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。股东全国社会保障基金理事会及股东全国社会保障基金理事会转持二户存在关联关系,为一致行动人;股东光控安心投资江阴有限公司及股东光大创业投资江阴有限公司存在关联关系,为一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系,也未知其他股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。					

2.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



三 管理层讨论与分析

公司主要从事风力发电业务,主营业务收入为电力销售收入。根据国家能源局发布的数据显示,2014年,全国年平均风速普遍偏小,陆地70米高度年平均风速比往年偏小8-12%。截至2014年末,全国并网风电装机容量为9,581万千瓦,设备平均利用小时1,905小时,同比减少120小时。

截至2014年末,公司并网装机容量达到154万千瓦,实现上网电量26.34亿千瓦时,平均利用小时数为1,961小时,高出全国行业平均水平约56小时。

2014年公司实现营业收入118,331.35万元,同比增长9.26%;利润总额25,077.73万元,同比降低10.49%,归属于上市公司股东的净利润为18,204.22万元,同比降低6.70%。

(一)主营业务分析

1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元　币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	1,183,313,530.91	1,082,987,964.02	9.26
营业成本	570,835,429.13	490,668,077.88	16.34
管理费用	60,356,849.05	59,834,108.24	0.87
财务费用	373,350,391.18	308,890,650.10	20.87
经营活动产生的现金流量净额	1,120,038,284.97	1,088,584,293.30	2.89
投资活动产生的现金流量净额	-1,393,828,624.61	-1,191,327,009.19	-17.00
筹资活动产生的现金流量净额	407,600,474.54	-92,820,063.66	539.13
研发支出	1,010,161.88	1,073,428.70	-5.89

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2014年,公司实现营业收入118,331.35万元,同比增长9.26%,主要系2013年新投产24.45万千瓦风电项目在本年全年运营,以及2014年新增24.95万千瓦风电项目投产,导致上网电量增加所致。

(2) 主要销售客户的情况

2014年,公司向前五名销售客户的销售金额合计116,520.26万元,占销售总额比重为98.47%。

3 成本

(1) 成本分析表

单位:元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
风力发电	折旧	489,866,044.33	85.82	416,652,647.85	84.92	17.57	
	人工	25,755,614.21	4.51	24,126,151.70	4.92	6.75	
	修理费及机物料消耗	19,379,519.39	3.39	16,924,263.11	3.45	14.51	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力	折旧	489,866,044.33	85.82	416,652,647.85	84.92	17.57	
	人工	25,755,614.21	4.51	24,126,151.70	4.92	6.75	
	修理费及机物料消耗	19,379,519.39	3.39	16,924,263.11	3.45	14.51	

(2) 主要供应商情况

2014年,公司向前五大供应商的采购金额合计为90,826.89万元,占公司年度采购总额的比例为63.11%,主要是为公司新建风电项目建设采购设备及物资。

4 研发支出

(1) 研发支出情况表

单位:元

本期费用化研发支出	682,138.36
本期资本化研发支出	328,023.52
研发支出合计	1,010,161.88
研发支出总额占净资产比例(%)	0.03
研发支出总额占营业收入比例(%)	0.09

(2) 情况说明:

2014年,公司研发支出为101.02万元,占当年营业收入的0.09%,主要是为本年度公司在科技部立项的863项目《风电制氢项目》的配套投入,用于研发并示范一套基于风电耦合制储氢及燃料电池发电的柔性微网系统,优化电解制氢与离/并网风电耦合控制与智能运行技术。该863项目的国家拨款为567万元,目的是探索利用“弃风限电”时不能上网的电力生产氢气,将这部分电能转化为氢能并加以利用,本项目可为拓展风电与氢能的互补利用新途径,突破大规模风电并网瓶颈,提供技术参考和相应的工程示范,长远看,该项目对公司生产经营具有战略意义。

5 现金流

单位:元　币种:人民币

项目	2014年	2013年	同比增减(%)
一、经营活动产生的现金流量			
经营活动现金流入	1,382,927,432.32	1,355,328,137.24	2.04
经营活动现金流出	262,889,147.35	266,743,843.94	-1.45
经营活动产生现金流量净额	1,120,038,284.97	1,088,584,293.30	2.89
二、投资活动产生的现金流量			
投资活动现金流入	6,874,583.30	23,889,048.38	-71.22
投资活动现金流出	1,400,703,207.91	1,215,216,057.57	15.26
投资活动产生现金流量净额	-1,393,828,624.61	-1,191,327,009.19	-17.00
三、筹资活动产生的现金流量			
筹资活动现金流入	1,623,682,705.90	1,569,949,288.40	3.42
筹资活动现金流出	1,216,082,231.36	1,662,769,352.06	-26.86
筹资活动产生现金流量净额	407,600,474.54	-92,820,063.66	539.13

2014年,公司投资活动现金流入金额为687.46万元,较2013年下降了71.22%,主要系2013年公司控股子公司港建张北收到了购买国产设备退税所致。

2014年,公司筹资活动产生现金流量净额为40,760.05万元,较2013年增加了539.13%,主要系2014年偿还的贷款本金较2013年减少所致。

本年经营活动现金流量净额为112,003.83万元,本年净利润为22,723.22万元,两者相差约89,280.61万元,主要系本公司的成本费用中折旧费和利息支出所占比重较大,且不涉及经营性现金流出。

6 其他

(1) 发展战略和经营计划进展说明

本报告期内,公司紧紧围绕董事会制定的发展战略和经营计划开展工作,完成了既定目标。

第一,完成A股发行与上市工作

2014年,董事会继续积极推进公司股票发行与上市工作,通过不懈努力,公司的IPO申请于5月7日获得了证监会第60次发审委会议无条件通过,并于8月19日获得了证监会的正式核准批复。9月18日,公司完成了新股的首次公开发行。本次共发行新股17,778万股,发行价2.17元/股,筹资38,578.26万元,扣除发行费用后的募集资金净额为32,855.48万元,新股发行完成后,公司总股本为177,778万股。9月29日,公司股票在上海证券交易所挂牌上市。

第二,紧抓生产经营工作

2014年,风电全行业遇上了小风年。据国家能源局统计,本年度全国风电平均利用小时数为1,905小时,比2013年下降了120小时。为了应对小风年的不利局面,公司进一步采取措施,加强管理,本年度公司实现风机平均利用小时数为1,961小时,高出全国行业平均水平约56小时。采取的主要措施有:一是通过科学手段,提高对电网调度的响应速度,最大限度地消除限负荷对公司生产经营产生的不利影响;二是做好关键部件的管理,提高部件供应速度,减少停机时间,提高风电设备可利用率;三是加强对标管理,通过对同一区域内各风电场实际上网电量的对比,对标了解同一区域各风电场的设备水平、经营水平和运维管理水平,鞭策排名落后的风电场查找原因,想方设法主动改进。

加强资金管理,节约资金成本。通过对公司自身的资金需求和市场可能的供应状况的前瞻性预判和快速反应,做到内部挖潜,节约资金成本,提升公司经济效益。

第三,开展管理提升工作

2014年公司以生产运维、人力资源、科技创新和标准化建设四个方面为重点,狠抓管理提升工作:

①)以提升生产运维管理水平为抓手,不断加强公司核心业务能力建设。一抓备品备件管理方式的调整。本年度,公司以风机齿轮箱为试点,由原来各下属公司根据自身需求自行采购,调整为公司集中统一采购。通过在全国范围内进行公开招标,选择战略合作供应商,构建大部件统一管理体系,节约备件采购成本,缩短了供应时间;二抓风电场作业指导书的编制。2014年公司以设备业务模块和风机常见故障为单元编制了共计100多万字的业务作业指导书,强化员工培训和技术操作规范化;三抓生产运维信息化建设和推广工作,本年度公司在各风电场的信息化覆盖率达到90%,为今后实施公司层面的远程监控和操作奠定了基础。

②)以提升人力资源管理水平为抓手,不断加强公司管理能力建设。本年度一是从组织结构搭建、岗位价值评估、绩效管理考核、薪酬激励制定、人才培训机制完善以及人力资源制度优化、人力资源中长期规划制定等多个方面入手,力求建立起体系完备、科学合理的人力资源管理框架;二是加强企业文化建设,提炼出以“精进之道”为代表的企业文化。

③)以提高创新成果运用为抓手,不断提高公司创新能力建设。一是对全系统评审出的技术成果、知识产权和研究论文进行推广;二是加大对科技创新工作的奖励力度,调动员工技术创新的积极性。

④)点面结合,全面推进公司的标准化建设工作。一是生产运维标准化,本年度初步构建了生产运维领域从管理到操作全方位的标准化体系;二是项目开发与评估标准化,从签订协议、立测风塔、数据收集、数据分析、风资源评价报告、工程建设难度分析到经济效益分析,都实现了操作规范和流程的标准化;三是工程管理标准化,针对不同区域、不同容量的工程建设投资标准,实现工程造价标准化管理,不断深化质量管理标准化体系。

第四,推进项目开发工作

风电项目开发是公司不断发展的基础。2014年,在新疆区域,公司获得了乌鲁木齐达坂城20万千瓦风电项目的核准,在甘肃区域,公司走出了酒泉地区,获得了甘肃天祝县松山滩营盘5万千瓦风电场项目的核准。本年度,公司还成功打开了南方市场,获得了湖北五峰10万千瓦风电项目的核准。本年度,公司努力布局开发海外风电市场。

(二)行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:元　币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
风力发电	1,168,357,033.28	569,427,435.99	51.26	9.95	17.03	减少2.95个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力	1,168,357,033.28	569,427,435.99	51.26	9.95	17.03	减少2.95个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明:

2014年,公司实现风力发电主营业务收入116,835.70万元,较2013年增长了9.95%,发生主营业务成本56,942.74万元,较2013年增长了17.03%,毛利率较2013年减少了2.95个百分点,主要系2014年相比2013年公司风电场平均风速下降、平均利用小时数下降导致主营业务收入增幅低于主营业务成本增幅。

2、主营业务分地区情况

单位:元　币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
河北	527,339,798.11	3.43
甘肃	357,836,877.62	-5.35
新疆	226,847,531.81	48.15
内蒙古	56,332,825.74	161.40

主营业务分地区情况的说明:

内蒙古地区本年营业收入较上年增加了161.40%,主要是由于内蒙古乌兰察布市兴和风电场4.95万千瓦工程为2013年10月份投产,2013年未全年运营。

新疆地区本年营业收入较上年增加了48.15%,主要是由于2014年新疆哈密烟墩第五风电场工程自6月份起陆续投入运营及新疆乌鲁木齐托里20万千瓦风电场二期4.95万千瓦工程为2013年8月份投产,2013年未全年运营。

(三)资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	496,491,367.79	3.78	362,714,216.90	2.98	36.88	主要系本期首次公开发行人民币普通股(A股)募集资金到账所致。
应收票据	8,800,000.00	0.07	47,901,453.00	0.39	-81.63	主要系本期收到的以票据结算的电费款减少及上期末的应收票据本期背书或到期所致。
预付款项	8,691,198.11	0.07	20,053,501.08	0.16	-56.66	主要系本期上市后结转了与上市相关的各项费用。
其他应收款	22,489,240.10	0.17	52,160,112.01	0.43	-56.88	主要系本期收到以前年度的CDM相关应收款项。
预收款项	3,230,916.66	0.02	15,758,844.28	0.13	-79.50	主要系本期将预收的CDM款项结转收入所致。
应交税费	19,114,709.66	0.15	8,642,986.47	0.07	121.16	主要系本期末的应交增值税增加较大。
其他应付款	10,011,918.59	0.08	7,080,064.47	0.06	41.41	主要系本期增加的供应商履约保证金所致。
一年内到期的非流动负债	739,170,000.00	5.63	503,085,000.00	4.14	46.93	主要系一年内到期的长期借款增加。
资本公积	604,178,064.89	4.60	453,403,314.73	3.73	33.25	主要系本期首次公开发行人民币普通股(A股)的股本溢价所致。
盈余公积	67,447,255.09	0.51	49,556,775.72	0.41	36.10	主要系本年税后净利提取盈余公积所致。

(四)核心竞争力分析

1、公司是中国风电行业的先行者和革新者

公司的控股股东中国节能是最早介入风电领域的中央企业之一。一是1996年就与当时世界排名前三的风机制造企业丹麦诺德麦康公司联合成立了合资公司,主要从事大型风力发电设备的设计、生产、安装、运行和维护,并于2003年开始生产国内单机容量750kW风机;二是2002年就进行了大规模风场风力资源勘测工作;三是2004年就提出了建设河北张北百万千瓦风电基地的规划设想并积极落实;四是2005年在新疆地区首次装备了单机容量1.5MW的风机;五是2005年在张北地区采用了77米叶轮直径的风机;六是2006年在张北地区装备了轮毂高度达到80米的风机。通过上述探索与创新,积累了在风机运行、风资源勘测、风电场建设和生产运维等风电领域的先发优势。

公司作为中国节能唯一风电开发运营平台,承继了中国节能在风电领域多年积累的行业经验、技术优势及从事风电行业的优秀管理团队,在创立初期就在行业中起到了引领和示范作用,并为公司抓住市场机遇、实现快速发展奠定坚实基础。

2、公司拥有良好的企业品牌形象

“中节能风电”在业内具有较高的知名度和良好的品牌形象,公司先后中标并示范建设了国家第一个百万千瓦风电基地启动项目——河北张北单晶河200MW特许权项目;中标并示范建设了国家第一个千万千瓦风电基地启动项目——甘肃昌马200MW特许权项目。

3、公司专注于风力发电业务,拥有丰富的建设运营维护经验

公司自成立以来一直专注于风力发电的项目开发、建设及运营,公司所有的经营性资产和收入都与风力发电相关。同时,公司坚持“有效益的规模和有规模的效益”的市场开发原则,以专业化的经营和管理确保每个项目的盈利能力。

公司具有丰富的风电场运营经验,对从750kW到3MW,从定桨距、双馈到直驱风机,从纯进口风机、合资企业风机到全国产风机都有运营维护经验。由于运营时间早,对各种故障处理积累了丰富经验。公司多年来培养和锻炼了一支专业的运行维护技术队伍,通过技术攻关和技术创新,具备了提示系统等核心部件故障的自行解决能力;通过完成核心部件的国产化替代工作,降低了运行维护和备品备件采购成本;通过采用先进的故障监测系统,做到了从被动维修到主动故障监测的转变,降低了停机维修时间。公司投资建设的张北满井风电场一期和新疆托里100MW风电场三期项目分别于2007年、2011年被评为“国家优质投资项目”。

4、公司拥有较强的可持续发展能力

截至2014年12月31日,公司在建项目装机容量合计为69.9万千瓦,可预见的筹建项目装机容量合计达62.6万千瓦。并且在加快风电场开发和建设的同时,还分别在新疆、内蒙、河北、甘肃、黑龙江、吉林、辽宁、宁夏、浙江、福建、海南等我国风力资源优势地区,开展了大量的风电项目前期踏勘和测风工作。

5、公司拥有富有专业经验的管理团队和人才队伍

公司的33拥有丰富的专业知识,对风电行业,包括行业发展历史、特征以及未来走势具有深刻的理解。公司的高级管理层在电力行业拥有多年的相关经验,并且始终保持稳定和紧密合作的关系。凭借管理层的经验和能力,本公司可以有效地控制成本,提高运营效率和公司盈利能力。同时,公司还拥有一支具有丰富理论知识和行业实践经验的专业化的员工团队。

6、公司具备较强的区域竞争优势

公司已发展成为河北张北坝上、甘肃河西走廊以及新疆达坂城等风能资源丰富地区最大的风电运营企业之一。未来,随着公司上述区域市场内的在建项目及筹建项目陆续投入商业运营,公司在上述区域的竞争优势有望进一步提升。

(五)投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

报告期内,公司无股权投资事项,公司未持有其他上市公司股权及非上市金融企业股权情况,也无委托理财、委托贷款及其他投资理财及衍生品投资情况发生。

(1) 证券投资情况

报告期内,公司无证券投资事项。

(2) 持有其他上市公司股权情况

报告期内,公司未持有其他上市公司股权情况。

(3) 持有非上市金融企业股权情况

报告期内,公司未持有非上市金融企业股权。

(4) 买卖其他上市公司股份的情况

报告期内,公司无买卖其他上市公司股份的情况。

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

委托理财的情况说明	报告期内,公司无委托理财情况。

(2) 委托贷款情况

报告期内,公司无委托贷款情况。

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

报告期内,公司无投资理财及衍生品投资情况。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

√适用□不适用

单位:万元　币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2014年	首次发行	38,578.26	38,578.26	38,578.26	0	无
合计	/	38,578.26	38,578.26	38,578.26	0	/
募集资金总体使用情况说明	募集资金总额为人民币38,578.26万元,在扣除发行费用后,本次公开发行人民币普通股(A股)募集资金净额为人民币32,855.48万元,存入公司募集资金账户已全部用于置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。该募集资金在募投专户存储期间,产生的利息12.79万元亦提取完毕,用于补充公司的营运资金。					

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用□不适用

单位:万元　币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金累计实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	预计收益	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明	变更原因及募集资金变更程序说明
新疆乌鲁木齐托里20万千瓦风电场一期4.95万千瓦工程	否	13,000.00	12,855.48	12,855.48		2012年8月投产	-2,768.22	3,804.59		无	无
内蒙古乌兰察布市兴和风电场4.95万千瓦工程	否	20,000.00	20,000.00	20,000.00		2013年10月投产	1,115.84	1,457.06		无	无
合计	/	33,000.00	32,855.48	32,855.48	/	/	-1,652.38	/	/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明	本年度共使用募集资金32,855.48万元。其中,新疆乌鲁木齐托里20万千瓦风电场一期4.95万千瓦工程置换资本金8,855.48万元,偿还贷款本金4,000.00万元;内蒙古乌兰察布市兴和风电场4.95万千瓦工程置换资本金10,000.00万元,偿还贷款本金10,000.00万元。										

注:产生收益情况为项目投产时至2014年12月31日的净利润,预计收益参考项目可行性研究报告中的逐年预期收益。

(3) 募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

4、主要子公司分析

①)主要子公司情况

单位:万元　币种:人民币

公司名称	经营范围	持股比例(%)	注册资本	总资产	净资产	净利润
张北风电	风力发电厂的建设、运营、维护;风电生产、销售;进出口业务;提供风场规划咨询及运行维护服务	100	18,178.00	70,520.44	21,932.02	1,408.59
张北运维	风力发电厂的建设、运营、维护;风电生产、销售;进出口业务;提供风场规划咨询及运行维护服务	100	16,460.00	63,411.30	19,498.14	1,613.07
张北风能	风力发电场的开发、建设、运营及相关技术服务	100	29,459.00	114,127.47	32,944.09	3,379.24
港建张北	张北县单晶河风力发电场的开发、建设、运营及相关技术服务	60	54,564.00	150,867.41	65,113.26	6,670.93
港能张北	张北绿脑包风电场一期工程的开发、建设、运营及相关技术服务	70	32,326.00	79,726.22	34,242.18	1,474.25
内蒙风电	风力发电项目开发、投资管理、建设施工、运营维护	100	10,829.00	48,894.40	11,445.00	522.54
通辽风电	风力发电;风力发电项目的开发、建设、运营、维护、投资管理服务;风力发电技术咨询和服务	100	15,000.00	50,836.05	14,972.18	-
甘肃风电	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营及相关技术服务(以上项目涉及行政许可及资质的凭有效许可证和资质证经营)	100	56,015.00	208,100.72	57,813.35	766.57
肃北风电	风力发电项目的开发建设施工运营维护相关业务技术服务	100	20,000.00	102,088.95	20,000.00	-
港建甘肃	甘肃省玉门市昌马风力发电场的开发、建设、运营及相关技术服务	60	58,962.00	152,656.21	63,941.56	3,520.89
新疆风电	风力发电、一般货物与技术的进出口业务	100	38,817.00	130,940.54	45,721.08	5,269.97
哈密风电	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护	100	32,115.00	155,763.30	33,303.31	1,188.31
青海东方	太阳能、风能、生物质能等可再生能源技术项目的投资与开发;信息咨询	100	16,026.00	41,387.39	16,026.00	-
中节智行	技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务、技术推广	100	1,000.00	1,037.66	1,015.73	15.47
内蒙风昶源	风电、水电、太阳能新能源开发与利用,机电设备、建筑材料、通讯器材、计算机设备销售	100	2,000.00	4,100.34	2,000.00	-

②)本年度取得子公司情况

为扩大公司装机规模,增强盈利能力,2014年,公司向广东明阳风电产业集团有限公司及中山明阳风能叶片技术有限公司收购了内蒙古风昶源新能源开发有限公司100%股权。内蒙古风昶源新能源开发有限公司目前处于项目建设期,对公司本年净利润无影响。

③)来源于单个子公司的净利润占公司净利润10%以上的子公司

单位:万元　币种:人民币

公司名称	业务性质	营业收入	营业利润	归属于母公司所有者的净利润
新疆风电	风力发电	19,273.64	4,678.31	5,269.97
港建张北	风力发电	18,140.33	4,559.98	4,002.56
港建甘肃	风力发电	15,810.04	2,597.80	2,112.54
张北风能	风力发电	8,270.88	3,367.33	3,379.24

④)经营业绩与上一年度报告期相比变动在30%以上,且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位:万元　币种:人民币

公司名称	归属于母公司所有者净利润		增减变动额	同比增减(%)	变动原因说明
	2014年	2013年			
甘肃风电	766.57	5,025.61	-4,259.04	-84.75	本年平均风速较上年下降,且弃风限电情况较上年严重。
港建甘肃	2,112.54	3,190.53	-1,077.99	-33.79	本年平均风速较上年下降。
港能张北	1,031.97	-294.95	1,326.92	449.88	本年弃风限电情况和风电场运行情况较上年均有改善。
新疆风电	5,269.97	3,178.96	2,091.01	65.78	主要为本年经营效率提高及新疆乌鲁木齐托里20万千瓦风电场二期4.95万千瓦工程为上年新投产项目,本年全年运营。
张北风能	3,379.24	1,058.47	2,320.77	219.26	张北单晶河二期49.5兆瓦项目为上年新投产项目,本年全年运营,且本年新增投产张北单晶河三期49.5兆瓦项目。
张北运维	1,613.07	2,545.72	-932.65	-36.64	本年平均风速和风电场运行情况较上年均有下降。

(5)资产总额与上年度相比变动在30%以上,并可能对公司未来业绩造成影响的子公司

单位:万元　币种:人民币

子公司名称	本期期末总资产	上期期末总资产	本期期末金额较上期末变动比例(%)	变动原因说明
哈密风电	155,763.30	89,524.44	73.99	在建项目投入增加
肃北风电	102,088.95	38,666.47	164.02	在建项目投入增加
张北风能	114,127.47	82,668.70	38.05	在建项目投入增加

5、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位:万元　币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
乌鲁木齐达坂城20万千瓦风电项目	176,289.88	在建	1,041.11	1,041.11	0
新疆哈密烟墩第五风电场工程	158,991.00	投产	50,272.17	130,846.17	1,188.31
甘肃肃北马鬃山第二风电场A区工程	157,269.46	在建	49,165.74	81,288.74	0
张北绿脑包风电场二期100兆瓦工程	80,324.68	在建	21,965.74	22,599.25	0
青海德令哈京海200兆瓦风电场一期49.5兆瓦工程	53,326.00	在建	3,663.00	39,407.00	0
河北张北单晶河三期49.5兆瓦风电场工程	46,819.00	投产	3,001.66	30,890.66	1,264.24
内蒙古通辽奈曼旗东兴风盈永兴风电场一期49.5兆瓦工程	46,299.00	在建	5,433.13	39,032.13	0
甘肃天祝县松山滩营盘5万千瓦风电场项目	44,362.00	在建	1.59	62.20	0
内蒙古察右后旗辉腾锡勒5号风场-红木脑包风电场一期49.5兆瓦风电项目	41,744.38	在建	373.00	3,761.20	0
合计	805,425.40	/	134,917.14	348,928.46	2,452.55
非募集资金项目情况说明	1、乌鲁木齐达坂城20万千瓦风电项目 该项目于2014年10月17日取得乌鲁木齐市发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为200MW,安装80台2,500kW风机,由本公司的全资子公司新疆风电负责项目的建设、运营和管理。项目预计2015年12月并网发电,所发电量供应新疆电网,执行上网电价(含税)为0.51元/kWh。 2、新疆哈密烟墩第五风电场工程 该项目于2012年8月21日取得国家发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为200MW,安装80台2,500kW风机,由本公司的全资子公司哈密风电负责项目的建设、运营和管理。项目在2014年12月全部投产,所发电量供应新疆电网,执行上网电价(含税)为0.58元/kWh。 3、甘肃肃北马鬃山第二风电场A区工程 该项目于2012年9月26日取得国家发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为200.5MW,安装67台1,500kW风机和50台2,000kW风机,由本公司的全资子公司肃北风电负责项目的建设、运营和管理。项目预计在2015年12月并网发电,所发电量供应西北电网,执行上网电价(含税)为0.54元/kWh。 4、张北绿脑包风电场二期100兆瓦工程 该项目于2013年11月25日获得河北省发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为100.5MW,安装67台1,500kW风机,由本公司的全资子公司张北风能负责项目的建设、运营和管理。项目预计在2015年12月并网发电,所发电量供应华北电网,执行上网电价(含税)为0.5006元/kWh。 5、青海德令哈京海200兆瓦风电场一期49.5兆瓦工程 该项目于2009年8月3日取得青海省发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为49.5MW,安装33台1,500kW风机,由本公司的全资子公司青海东方负责项目的建设、运营和管理。项目在2014年12月并网发电,所发电量供应青海电网,执行上网电价(含税)为0.61元/kWh。 6、河北张北单晶河三期49.5兆瓦风电场工程 该项目于2013年1月15日获得河北省发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为49.5MW,安装33台1,500kW风机,由本公司的全资子公司张北风能负责项目的建设、运营和管理。项目在2014年9月全部投产,所发电量供应华北电网,执行上网电价(含税)为0.54元/kWh。 7、内蒙古通辽奈曼旗东兴风盈永兴风电场一期49.5兆瓦工程 该项目于2010年2月8日获得内蒙古自治区发展与改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为49.5MW,安装33台1,500kW机组,由本公司的全资子公司通辽风电负责项目的建设、运营和管理。项目预计在2014年11月并网发电,所发电量供应东北电网,执行上网电价(含税)为0.54元/kWh。 8、甘肃天祝县松山滩营盘5万千瓦风电场项目 该项目于2014年12月30日取得甘肃省发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为50MW,安装25台2,000kW风机,由本公司即将组建的全资子公司中节能(天祝)风力发电有限公司负责项目的建设、运营和管理。项目预计2015年12月并网发电,所发电量供应西北电网,执行上网电价(含税)为0.6元/kWh。 9、内蒙古察右后旗红木脑包风电场一期49.5兆瓦风电项目 该项目于2011年12月9日取得内蒙古自治区发展和改革委员会的核准批复。项目规划装机容量为49.5MW,安装33台1,500kW风机,由本公司的全资子公司内蒙古风昶源负责项目的建设、运营和管理。项目预计2015年12月并网发电,所发电