

跟踪评级公告

联合[2015] 1237 号

联合资信评估有限公司通过跟踪评级，确定维持中广核风电有限公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为稳定，维持“14核风电CP002”、“14核风电CP003”与“15核风电CP001” A-1的信用等级。

特此公告。



地址：北京市朝阳区建国门外大街2号中国人保财险大厦17层(100022)
电话：010-85679696
传真：010-85679228
<http://www.lhratings.com>

中广核风电有限公司跟踪评级报告

主体长期信用

跟踪评级结果: AAA 评级展望: 稳定
上次评级结果: AAA 评级展望: 稳定

债项信用

名称	额度	存续期	跟踪评级结果	上次评级结果
14 核风电 CP002	10 亿元	2014/8/19~ 2015/8/19	A-1	A-1
14 核风电 CP003	10 亿元	2014/10/27~ 2015/10/27	A-1	A-1
15 核风电 CP001	10 亿元	2015/3/10~ 2016/3/9	A-1	A-1

评级时间: 2015 年 7 月 13 日

财务数据

项目	2012 年	2013 年	2014 年	2015 年 3 月
现金类资产(亿元)	4.62	9.97	13.03	11.12
资产总额(亿元)	302.20	413.39	546.01	572.77
所有者权益(亿元)	132.27	140.86	152.63	156.18
短期债务(亿元)	27.73	39.99	64.32	61.32
全部债务(亿元)	145.27	223.94	320.25	340.17
营业收入(亿元)	23.69	34.58	48.93	13.98
利润总额(亿元)	4.55	9.32	13.33	3.72
EBITDA(亿元)	21.58	31.43	45.42	--
经营性净现金流(亿元)	18.27	31.19	44.19	11.47
营业利润率(%)	46.35	51.97	55.16	55.71
净资产收益率(%)	3.26	6.31	8.53	--
资产负债率(%)	56.23	65.93	72.05	72.73
全部债务资本化比率(%)	52.34	61.39	67.72	68.53
流动比率(%)	54.80	64.88	56.90	60.23
全部债务/EBITDA(倍)	6.73	7.13	7.05	--
EBITDA 利息倍数(倍)	2.66	2.97	2.80	--
经营现金流流动负债比(%)	38.46	37.15	33.20	--

注: 2015 年一季度财务数据未经审计。

分析师

张小平 黄滨
lianhe@lhratings.com

电话: 010-85679696

传真: 010-85679228

地址: 北京市朝阳区建国门外大街 2 号
中国人保财险大厦 17 层 (100022)

Http: //www.lhratings.com

评级观点

跟踪期内, 中广核风电有限公司(下称“公司”)作为国内大型风力发电企业之一, 风电装机规模和营业收入均显著提升, 盈利能力增强。同时, 联合资信评估有限公司(下称“联合资信”)也关注到公司债务规模增长较快及未来资本支出压力大等因素对公司的经营及发展可能带来一定的不利影响。

近年来, 公司不断增加非限电地区布局, 装机规模增长较快, 发电量及收入规模稳步增长。同时公司加大新建风电项目的建设力度, 未来随着新建项目的投入运营, 公司装机规模及收入规模有望继续提升, 进而保持良好的发展势头。联合资信对公司的评级展望为稳定。

综合考虑, 联合资信维持公司 AAA 的主体长期信用等级, 评级展望为稳定, 并维持“14 核风电 CP002”、“14 核风电 CP003”和“15 核风电 CP001”信用等级为 A-1。

优势

1. 风电等清洁能源作为未来能源发展方向, 是国家政策支持的能源供给方式, 行业发展前景广阔。
2. 公司作为中广核集团旗下发展风电产业的唯一平台, 股东支持力度较大, 具有集团范围内风电业务选择购买权和优先受让权。
3. 公司风电项目储备丰富, 装机规模较大, 市场占有率较高。
4. 跟踪期内, 公司风电装机容量和发电量大幅增长, 收入和利润显著提升, 且随着公司非限电地区装机规模占比提高, 公司整体盈利能力逐年增强。

关注

1. 风电并网及外送是制约风电行业发展的重要瓶颈, 仍未得到有效解决。
2. 跟踪期内, 公司债务规模快速增长, 债务

负担加重。

3. 公司在建项目投资规模大，未来仍存在一定资本支出压力。

信用评级报告声明

一、除因本次评级事项联合资信评估有限公司（联合资信）与中广核风电有限公司构成委托关系外，联合资信、评级人员与中广核风电有限公司不存在任何影响评级行为独立、客观、公正的关联关系。

二、联合资信与评级人员履行了实地调查和诚信义务，有充分理由保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

三、本信用评级报告的评级结论是联合资信依据合理的内部信用评级标准和程序做出的独立判断，未因中广核风电有限公司和其他任何组织或个人的不当影响改变评级意见。

四、本信用评级报告用于相关决策参考，并非是某种决策的结论、建议等。

五、本信用评级报告中引用的企业相关资料主要由中广核风电有限公司提供，联合资信不保证引用资料的真实性及完整性。

六、本跟踪评级结果自发布之日起至“15 核风电 CP001”到期兑付日有效；根据后续评级的结论，在有效期内信用等级有可能发生变化。

一、跟踪评级原因

根据有关要求，按照联合资信评估有限公司（以下简称“联合资信”）关于中广核风电有限公司主体长期信用及存续期内相关债券的跟踪评级安排进行本次定期跟踪评级。

二、企业基本情况

中广核风电有限公司（以下简称“公司”）是中国广核集团有限公司（以下简称“中广核集团”）的全资子公司，于 2010 年 5 月 25 日注册成立，注册资本人民币 56 亿元，2011 年开始成为中广核集团旗下风电主要运营平台，收购合并中广核集团旗下所有风电公司。经多次增资，截至 2015 年 3 月底，公司实收资本为 103.24 亿元，中广核集团持有公司 100% 股份，公司实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

公司经营范围：风力发电项目的投资、开发、建设、管理；风电产品或设备及零部件的购买及销售；提供风电项目的咨询服务；技术咨询、技术服务、技术培训、技术转让。

公司本部设 17 个职能部门：财务部、计划经营部、人力资源部、综合管理部、审计监察部、合同商务部、投资发展部、工程事业部、运维事业部、安全质量部、改制上市办公室、法律事务部、科学技术委员会、投资与风资源评价中心、设计管理部、培训中心、董事会办公室。

截至 2014 年底，公司合并资产总额 546.01 亿元，所有者权益合计 152.63 亿元（其中少数股东权益 24.89 亿元）。2014 年，公司实现营业收入 48.93 亿元，利润总额 13.33 亿元。

截至 2015 年 3 月底，公司合并资产总额 572.77 亿元，所有者权益合计 156.18 亿元（其中少数股东权益 24.96 亿元）。2015 年 1~3 月，公司实现营业收入 13.98 亿元，利润总额 3.72 亿元。

公司注册地址：北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 2 号楼；法定代表人：李亦伦。

三、宏观经济和政策环境

2014 年，中国国民经济在新常态下保持平稳运行，呈现出增长平稳、结构优化、质量提升、民生改善的良好态势。初步核算，全年国内生产总值 636463 亿元，按可比价格计算，比上年增长 7.4%。增长平稳主要表现为，在实现 7.4% 的增长率的同时还实现城镇新增就业 1322 万，调查失业率稳定在 5.1% 左右，居民消费价格上涨 2%。结构优化主要表现为服务业比重继续提升；以移动互联网为主要内容的新产业、新技术、新业态、新模式、新产品不断涌现，中国经济向中高端迈进的势头明显；最终消费的比重提升，区域结构及收入结构继续改善。质量提升主要表现为全年劳动生产率提升、单位 GDP 的能耗下降。民生改善主要表现为全国居民人均可支配收入扣除物价实际增长 8%，城镇居民人均可支配收入实际增长 6.8%，农村居民人均可支配收入实际增长 9.2%。

从消费、投资和进出口情况看，2014 年，市场销售稳定增长，固定资产投资增速放缓，进出口增速回落。社会消费品零售总额 262394 亿元，比上年名义增长 12.0%（扣除价格因素实际增长 10.9%）。固定资产投资（不含农户）502005 亿元，比上年名义增长 15.7%（扣除价格因素实际增长 15.1%）。全年进出口总额 264335 亿元人民币，比上年增长 2.3%。

2014 年，中国继续实施积极的财政政策。全国一般公共预算收入 140350 亿元，比上年增加 11140 亿元，增长 8.6%。其中，中央一般公共预算收入 64490 亿元，比上年增加 4292 亿元，增长 7.1%；地方一般公共预算收入（本级）75860 亿元，比上年增加 6849 亿元，增长 9.9%。一般公共预算收入中的税收收入 119158 亿元，同比增长 7.8%。全国一般公共预算支出 151662 亿元，比上年增加 11449 亿元，增长 8.2%。其中，中央本级支出 22570 亿元，比上年增加 2098 亿元，增长 10.2%；地方财

政支出 129092 亿元，比上年增加 9351 亿元，增长 7.8%。

2014 年，中国人民银行继续实施稳健的货币政策，综合运用公开市场操作、短期流动性调节工具（SLO）、常备借贷便利（SLF）等货币政策工具，创设中期借贷便利（MLF）和抵押补充贷款工具（PSL）；非对称下调存贷款基准利率；两次实施定向降准。稳健货币政策的实施，使得货币信贷和社会融资平稳增长，贷款结构继续改善，企业融资成本高问题得到一定程度缓解。2014 年末，广义货币供应量 M2 余额同比增长 12.2%；人民币贷款余额同比增长 13.6%，比年初增加 9.78 万亿元，同比多增 8900 亿元；全年社会融资规模为 16.46 万亿元；12 月份非金融企业及其他部门贷款加权平均利率为 6.77%，比年初下降 0.42 个百分点。

2015 年，中国经济下行压力依然较大。李克强总理的政府工作报告指出，2015 年经济社会发展的主要预期目标是 GDP 增长 7.0% 左右，居民消费价格涨幅 3% 左右，城镇新增就业 1000 万人以上，城镇登记失业率 4.5% 以内，进出口增长 6% 左右。2015 年是全面深化改革的关键之年，稳增长为 2015 年经济工作首要任务，将重点实施“一带一路”、京津冀协同发展、长江经济带三大战略。三大战略的推进势必拓展中国经济发展的战略空间，并将带动基础设施建设等投资，从而对经济稳定增长起到支撑作用。

四、行业分析

公司主营业务为风力发电，风电行业的运营环境与发展趋势对公司经营有直接影响。

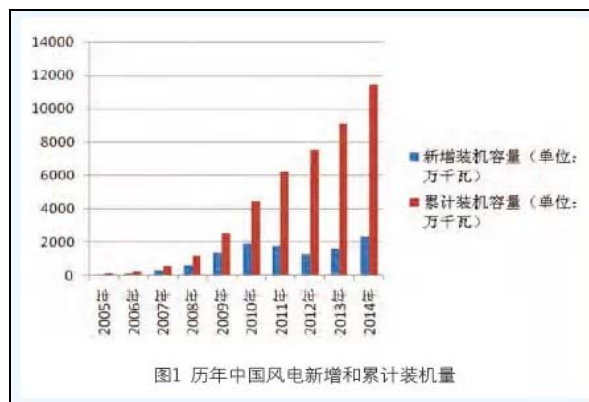
1. 行业概况

中国陆地风能资源丰富，根据第四次全国风能资源详查和评价工作的有关成果，在适度剔除一些不适合风电开发的区域后，中国陆上 70 米高度风功率密度 ≥ 300 瓦/平方米的区域风

能资源技术可开发量约为 26 亿千瓦。海上风能方面，根据中国气象局详查初步成果，在中国 5 到 25 米水深的海域内、50 米高度风电可装机容量约 2 亿千瓦，5 到 50 米水深、70 米高度风电可装机容量约 5 亿千瓦。截至 2014 年底，根据中国风能协会统计，中国风电装机规模为 1.15 亿千瓦；按上述数据测算，已并网风能占中国可开发总量的 3.48%。中国风能具有很大的开发空间。

进入 21 世纪以来，随着中国节能减排压力的凸显，国家出台各项政策鼓励可再生能源发电；在非水电可再生能源发电中，风力风电以其技术相对成熟、成本相对低廉的优势取得了高速发展。2000~2005 年，中国风力发电产业增长缓慢，年均新增装机容量不足 600MW。自 2006 年以来，国家大力鼓励风机制造业的发展，在政策支持鼓励下，中国风力发电产业迅速发展，带动了风电设备行业的迅速增长。经过数十年的长足发展，风电装机规模显著扩张，成为世界范围内风电产能最大、增速最快的国家之一；但受制于电网建设以及技术水平，弃风现象凸显，近年来风电建设增速有所放缓，2014 年弃风限电情况加快好转，全国风电弃风率 8%，同比下降 4 个百分点，弃风率达到近年来最低值，全国除新疆外，弃风率均有不同程度的下降。

图 1 中国风电新增和累计装机容量



资料来源：中国风能协会

根据国家能源局统计，2014 年全国风电累计核准容量 1.73 亿千瓦。其中，并网容量 9596

万千瓦，在建容量 7704 万千瓦；截至 2014 年底中国风电累计装机容量达到 9637 万千瓦。

截至 2014 年底，全国有 16 个省(区、市)风电累计并网容量超过百万千瓦。其中内蒙古累计并网容量 2018 万千瓦，居全国首位；甘肃和河北分别以累计并网容量 1007.56 万千瓦和 913.06 万千瓦名列第二和第三位。2014 年，全国新增风电并网容量 1981.3 万千瓦，与 2013 年新增 1491.59 万千瓦相比，新增风电并网容量增长 32.83%。中国风电建设已经从前几年的高速增长期转变为稳定适度的增长期，风电开发与电网建设逐步走向协调发展，风电场布局逐步趋向合理与平衡。

随着风电装机规模的快速提升，其发电量也逐步增长，由 2009 年的 276 亿千瓦时增至 2014 年的 1534 亿千瓦时，在总发电量中的比重也由 0.76%增至 2.78%；其中，2012 年风力发电量首次超过核电发电量，成为继火电和水电之后的第三大主力电源。2014 年风电占比继续提升，第三大主力电源的地位得到进一步巩固。

表 1 近年来风力发电情况表

年份	发电量(亿千瓦时)	占总发电量比重(%)
2009	276	0.76
2010	501	1.18
2011	800	1.67
2012	1004	2.02
2013	1401	2.62
2014	1534	2.78

资料来源：中国电力企业联合会

2014 年全国实现风电发电量 1563 亿千瓦时，上网电量 1534 亿千瓦时。2014 年，全国风电上网电量超过 100 亿千瓦时的省区有 5 个，分别为内蒙古自治区、河北省、新疆维吾尔自治区、甘肃省和辽宁省。内蒙古自治区 2014 年上网电量达到 360.75 亿千瓦时，继续保持全国第一位；河北省以 149.28 亿千瓦时的上网电量名列第二位；排名第三位的是新疆省，2014 年风电上网电量约 132.25 亿千瓦时。

海上风电的开发在中国进展较为缓慢。截

至 2014 年底，中国已建成的海上风电项目共计 65.79 万千瓦，其中潮间带风电装机容量为 43.05 万千瓦，近海风电装机容量为 22.74 万千瓦。

用电需求方面，由于前期电源投资相对滞后，在用电需求快速增长的背景下，中国从 2002 年开始出现电力供需紧张，并逐步由部分地区季节性缺电发展到全国持续性缺电，其中 2005 年 1 月份全国拉闸限电的省份达到 26 个，缺电达到最高峰。供电紧张的格局带动电力行业新一轮投资热的升温。但 2008 年国际金融危机爆发后，随着下游电力需求的增速放缓，中国发电量与全社会用电量增速均出现了大幅下降的趋势，同时电力供需矛盾得以缓解。2010 年以来，中国国内发电量与全社会用电量恢复增长态势，电力供需总体仍然偏紧。主要受制于环境持续性低迷，以及中国经济转入工业化中后期发展阶段的经济周期影响，近年来中国全社会用电量增速持续放缓。2014 年，全国全社会用电量 5.52 万亿千瓦时，同比增长 3.8%，增速同比回落 3.8 个百分点，为 1998 年（2.8%）以来的年度最低水平。从结构看，第一产业用电量 994 亿千瓦时，占全社会用电量比重为 1.80%；第二产业用电量 4.07 万亿千瓦时，占比为 73.60%；第三产业用电量 6660 亿千瓦时，占比为 12.06%；城乡居民生活用电量 6928 亿千瓦时，占比为 12.54%。第三产业用电量比重同比提高 0.30 个百分点，第一产业、第二产业和城乡居民生活用电量比重同比分别降低 0.07 个百分点、0.04 个百分点和 0.19 个百分点。总体看，2014 年以来全国电力供需环境宽松，用电需求增速放缓，第三产业用电量增速明显领先于其他产业。

目前，中国已有数十家大型企业参与千万千瓦级风电基地建设和其它风电场开发工作，另有许多中小企业也投入到中小型风电场的建设中。目前，中国风电开发商主要有 5 种类型：

（1）中央电力集团，主要为国电集团、大唐集团、华能集团、华电集团和中电投集团，其在

中国风电装机容量中的占比在65%左右；(2) 中央所属的能源企业，包括国华集团、中海油、中广核、三峡总公司和中节能等，其在中国累计风电装机容量和新增装机容量市场中的市场份额约在15%左右；(3) 省市自治区所属的电力或能源企业，如京能集团、河北建设、宁夏发电、鲁能集团、福建投资和粤电集团等企业，该类企业数量多，在地方拥有一定的资源，在各地风电场开发中业绩显著，它们在中国累计风电装机容量和新增装机容量市场中，约占15%左右的市场份额；(4) 港资、民营以及外资企业，如中国风电、香港建设新能源、天润投资以及宏腾能源等，约占5%左右的市场份额。相对前三类开发企业，最后一类企业所进行的风电场项目较少，规模也不大。总体看，风电行业央企与省属企业规模较大，具有较强的开拓能力。

2. 行业关注

风电不同于常规电源，其发电出力由来风情况决定，具有间歇性、波动性、随机性等特点，导致其上网效率面临着一定的局限性，机组负荷也显著弱于火电。近年来，风电机组的年平均利用小时数均为1900~2000小时左右，较火电机组负荷有一定差距。2014年，全国风电平均利用小时数为1905小时，同比降低120小时。

表2 近年来风电机组运行水平表

年份	利用小时数(小时)	弃风限电量(亿千瓦时)
2009	2077	--
2010	2047	39.48
2011	1895	123.00
2012	1893	208.22
2013	2080	162.00
2014	1905	--

资料来源：中国电力企业联合会

风电项目规划周期短、核准快、建设周期短，而电网规划周期长、核准程序复杂、建设周期也长。因此，电网的建设往往滞后于风电项目的建设，形成风电场建成后，不能及时并网发电的现象。近年来，随着风电产业的快速

发展，行业的主要矛盾已经由如何争取和建设风电装机容量转向为如何吸收消纳风电产能。2012年随着装机容量扩张而快速增至208.22亿千瓦时，2013年弃风现象有所缓解，弃风限电量为162.00亿千瓦时。2014年弃风限电情况加快好转，全国风电平均弃风率8%，同比下降4个百分点，弃风率达近年来最低值，全国除新疆地区外弃风率均有不同程度的下降，来风少、风速下降是2014年大部分地区风电设备利用小时下降的最主要原因。从区域上来看，近年来国内风电领域的弃风限电，主要存在于传统的风资源丰富、装机量集中的三北地区，其由于网架结构原因，输送通道存在外送能力不足的问题；其中，西北地区的甘肃酒泉风电基地、东北区域的蒙东和吉林风电基地、华北地区的蒙西和冀北风电基地送电能力不足问题突出。东北电网本身用电负荷不高，火电机组装机富余，风电装机规模增长速度过快，本地电力饱和过剩，急需外送在外省消纳；其中，吉林、内蒙古、甘肃等地是弃风最为集中的区域，最高时弃风率均在20%以上。

2014年3月，国家能源局发布《国家能源局关于做好2014年风电并网和消纳相关工作的通知》，明确指出要加强风电配套电网配套，做好风电并网服务等工作解决并网消纳工作。从实际情况看，2014年，全国风电平均利用小时数为1905小时，同比降低120小时，风电行业并网难的问题有所改善。

3. 行业政策

为促进风电行业的持续发展，中国陆续发布了系列支持政策，主要从电价，电量，费用分摊机制、税收政策等方面进行了规范，为包括风电在内的可再生能源发电行业的发展创造了良好的政策环境。

上网电量全额收购

根据《中华人民共和国可再生能源法》(以下简称“《可再生能源法》”)的规定，电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可

再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并未可再生能源发电提供上网服务。

实施优惠上网电价

2014 年 6 月，国家发改委发布《关于海上风电上网电价的通知》，2017 年以前（不含 2017 年）投运的近海风电项目上网电价为每千瓦时 0.85 元，潮间带风电项目上网电价为每千瓦时 0.75 元。2014 年 12 月，国家发展改革委发布《关于适当调整陆上风电标杆上网电价的通知》（发改价格[2014]3008 号），对陆上风电继续实行分资源区标杆上网电价政策，将第 I 类、II 类和 III 类资源区风电标杆上网电价每千瓦时降低 2 分钱，调整后的标杆上网电价分别为每千瓦时 0.49 元、0.52 元和 0.56 元；第 IV 类资源区风电标杆上网电价维持现行每千瓦时 0.61 元不变。目前中国风电上网电价按上述两项政策执行，其对全国风电领域资源的开发和利用起到了重要的引导作用，进一步规范了风电价格管理，有利于引导投资方向，改变了过去盲目投资的现象，减少了投资的不确定性。

成本有效分摊

根据《可再生能源法》，电网公司按相关规定确定的上网电价收购可再生能源发电量所发生的费用，高于按照常规能源发电平均上网电价计算所发生的费用之间的差额，在全国范围对销售电量征收可再生能源电价附加补偿并由国家财政设立可再生能源发展基金，其资金来源包括国家财政年度安排的专项资金和依法征收的可再生能源电价附加收入等；2012 年 3 月，根据财政部《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》，符合条件的可再生能源发电项目可以申请可再生能源发展基金补助，补助标准依据可再生能源项目所在地上网电价及脱硫燃煤机组标杆电价等因素确定。2013 年 9 月，财政部发布《可再生能源发展基金征收使用管理暂行办法》，规定可再生能源发展基金资金来源包括国家财政共预算安排的专项资金以及向电力用户征收的可再生能源电价附加收入，可再

生能源电价附加征收标准为 1.5 分/千瓦时。因此，风电与火电之间的电价差额，连同风电的并网费用，实际上是由电力用户承担。成本分摊机制让电网企业将可再生能源电力收购及并网中的额外费用予以转嫁，以鼓励发展可再生能源。

享有税收优惠

根据财政部和国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品整治水政策的通知》，风电企业销售风电而产生的增值税享受即征即退 50% 的优惠政策；根据财政部和国家税务总局《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》，2008 年 1 月 1 日后批准的风力发电新建项目的投资经营所得，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。

总体上看，近年来随着中国用电需求的持续增长以及环保问题的频现，风电作为较为成熟的清洁能源行业受到政策扶持的力度很大。

4. 行业发展

国家发展改革委发布的《中国风电发展路线图 2050》提出了中国风电发展的战略目标：

2020 年前，考虑到电网基础条件和可能存在的约束，每年风电新增装机达到 1500 万千瓦左右，到 2020 年，力争风电累计装机达到 2 亿千瓦，且在不考虑跨省区输电成本的条件下，使风电的技术成本达到与常规能源发电（煤电）技术相持平的水平，风电在电源结构中具有一定的显现度，占电力总装机的 11%，风电电量满足 5% 的电力需求。

2020~2030 年，不考虑跨省区输电成本的条件下，风电的成本低于煤电，风电在电力市场中的经济性优势开始显现；如果考虑跨省区输电成本以及煤电的资源环境成本，风电的全成本将低于煤电的全成本。风电市场规模进一步扩大，陆海并重发展，每年新增装机在 2000 万千瓦左右，全国新增装机中，30% 左右来自

风电。到 2030 年，风电的累计装机超过 4 亿千瓦，在全国发电量中的比例达到 8.4%，在电源结构中的比例扩大至 15% 左右，在满足电力需求、改善能源结构、支持国民经济和社会发展的作用日益加强。

2030~2050 年，风电规模进一步扩大，陆地、近海、远海风电均有不同程度的发展，每年新增装机约 3000 万千瓦，占全国新增装机的一半左右，到 2050 年，风电可以为全国提供 17% 左右的电量，风电装机达到 10 亿千瓦，在电源结构中约占 26%，风电成为中国主力电源之一，并在工业等其他领域有广泛应用。

面对风电并网装机的快速发展，国家电网将通过加快电网建设、加强风电优先调度等措施，来积极促进风电消纳。目前中国东南沿海地区已有较强的高压输电网，风电机组并网在上述地区不会有很多技术问题；另一方面，西部地区虽然目前电网较弱，当地电力消纳能力较弱、外送能力不强，但国家电网正在按规划加快远距离、高电压输电线路的建设。随着新疆与西北主网联网 750 千伏第二通道工程建成投运，酒泉风电消纳能力从 260 万千瓦提高到 420 万千瓦；哈密—郑州±800 千伏特高压直流工程投运后，将新增风电送出能力 800 万千瓦。目前，电网建设正加快甘肃酒泉风电二期输电工程前期工作，加快建设康保、尚义、张北 500 千伏输变电工程以及高岭—天马第三回线路工程，为西北、冀北、东北地区风电送出创造条件。根据国家电网测算，若在建以及获批建设的输电工程全部建成投产，新增风电送出能力将在 2500 万千瓦以上。通过统筹安排，加强风电优先调度，增加风电上网电量最高可达 6 亿千瓦时左右。

总体看，国家鼓励风电项目有规划的稳健施行，且政策对风电行业的扶持力度较大；目前中国风能可开发空间很大，国家也为风电在电力中的整体地位做出规划，并为行业发展制定了详细的战目标。行业未来发展前景可期。

五、基础素质分析

1. 产权状况

中广核集团持有公司 100% 股份，国务院国有资产监督管理委员会持有中广核集团 90% 的股份，因此国务院国有资产监督管理委员会为公司的实际控制人。

2. 企业规模与竞争力

公司是中广核集团旗下发展风电产业的唯一平台。截至 2015 年 3 月底，公司在全国设立了 19 家分公司（含 5 家筹建）、131 家项目公司，风电项目已遍布河北、吉林、内蒙古、甘肃、山东、广东等 23 个省区。公司累计风电项目核准容量超过 1100 万千瓦，并网装机容量 690.06 万千瓦，在建项目超过 191 万千瓦，储备风电场址资源超过 3750 万千瓦，年度发电计划超过 133 亿千瓦时。以 2014 年底累计并网装机容量进行排名，公司排名国内第五，装机容量占风电行业装机容量的 7.07%，2014 年新增并网装机容量国内第三，是国内大型风电投资企业之一。

表 3 全国风电投资企业 2014 年并网装机容量

（单位：万千瓦、%）

序号	投资企业	2014 年底累计	2014 年装机占比	2014 年新增
1	国 电	1845.04	18.91	310.73
2	华 能	1138.10	11.67	199.55
3	大 唐	991.96	10.17	103.04
4	华 电	715.09	7.33	229.38
5	中广核	690.06	7.07	200.61
6	中电投	513.22	5.26	103.95
7	国 华	483.64	4.96	68.9
8	华 润	351.48	3.60	66.17
9	三 峡	256.42	2.63	78.45
10	天 润	196.85	2.02	54.75
11	其 它	2573.88	26.38	621.06
合计		9755.74	100	1428.3

资料来源：公司提供

公司实现了风电行业的“四个第一”：中标了国家第一个最大的风电特许权项目——内蒙古锡盟灰腾梁 30 万千瓦风电场；参加了国家第一个百万千瓦风电基地——张家口风电基地的建设；参加了国家第一个千万千瓦风电基地——酒泉风电基地的建设；参与了国家第一个大型海上风电项目——上海东海大桥 10 万千瓦海上风电示范项目的建设。

总体看，公司风力发电装机规模处于行业前列，布局合理，项目储备丰富，整体竞争力较强。

3. 人员素质

跟踪期内，根据中广核风电有限公司董事会广风电董决字[2015]25 号文件，任命李亦伦先生为公司总经理，陈锡波因工作变动不再担任公司总经理、董事职务。

李亦伦先生，1972 年出生，硕士研究生学历，历任内蒙古风电总公司辉腾锡勒风电厂厂长、副局长、苏州热工研究院有限公司黄海风电筹建处副主任、中广核风力发电有限公司东北分公司总经理、中广核风电有限公司副总经理，现任中广核风电有限公司总经理、党委副书记。

截至 2015 年 3 月底，公司现有员工 1759 人，其中大专及以下文化的占 35.5%，本科和研究生合计占比 64.5%；从年龄结构看，30 岁以下的占 53.4%，30~50 岁的占 44.7%，50 岁及以上的占 1.9%。

总体看，公司管理层大多从事电力行业工作，具有长期从事相关业务的工作和管理经验，有较强的管理能力、开拓能力和决策能力，整体素质较高；公司员工年龄结构合理，文化素质能够满足经营需要。

4. 股东支持

公司控股股东中广核集团成立于 1994 年 9 月 29 日，是由国务院国有资产监督管理委员会监管的特大型清洁能源企业。中广核集团注册

资本 102 亿元人民币，主要从事组织实施核电站工程项目的建设及管理；组织核电站的运行、维修及相关业务；组织开发核电站的设计及科研工作。

中广核集团是目前中国以核电为主业，专注于核电站开发、建设和运营的特大型核电集团公司，管理模式与国际接轨；培养了一支专业化的核电工程管理、核电站运营和技术研发队伍；成立了国内第一家专业化的核电工程公司、第一家核电运营管理公司、第一家集核与电为一体的核电设计公司、第一家核电数字化仪控公司；建立了与国际先进水平接轨的核电工程建设和生产运营管理体系；在核电项目开发、工程建设管理、核电站运营等方面积累了丰富的经验，达到了世界先进水平。

截至 2014 年底，中国广核集团有限公司拥有在运核电装机 1162.37 万千瓦；拥有风电投运装机 690.06 万千瓦，水电控股在运装机 148 万千瓦，在分布式能源、核技术应用、节能技术服务等领域也取得了良好发展。

截至 2014 年底，中广核集团总资产已达 3888.52 亿元人民币，在核电、水电、风电、太阳能领域的清洁能源供应能力在持续提升。由于核安全等原因，核电行业未来空间将受到限制，而具有清洁环保及可持续利用优势的风力发电，将会是中广核集团未来大力发展的清洁能源方向，同时将成为集团新的利润增长点，预计对公司的资金、技术等方面的支持将会有所增大。

公司作为中广核集团下属唯一的风电平台，获得中广核集团偿债流动性支持，同时，中广核集团下属中广核财务有限公司对公司在授信等方面给予了相关支持。

六、管理分析

跟踪期内，公司管理体制、管理制度等方面无重大变化。

七、重大事项

根据《中广核风电有限公司关于拟转让部分项目公司股权的公告》，根据中广核集团的发展战略，公司与同属中广核集团的中国广核美亚电力控股有限公司（以下简称“中广核美亚”，HK：1811）签订《框架协议》。根据框架协议的约定，公司拟与中广核美亚完成如下股权转让交易：公司向中广核新能源投资（深圳）有限公司（中广核美亚的全资子公司）转让部分下属项目公司（共计风力发电权益装机容量120.12万千瓦）的股权，中广核美亚向公司支付股权转让对价人民币304920万元。

上述股权转让事项需在满足：中华人民共和国商务部批准、中广核美亚股东特别大会中独立股东批准、中广核集团批准等条件后进行。

截至本报告发布日，上述股权转让事项仍在进行中。

联合资信将持续关注上述股权转让事项的最新进展，以及股权转让对价的支付情况。

八、经营分析

1. 经营概况

公司主营业务为风力发电相关业务，主要为风力发电场的投资、建设、运营、维护、风电生产销售、提供风力发电规划、技术咨询及运行维护服务等。2012~2014年，公司风电装机容量高速增长及风电场的合理布局促进了公司收入的快速增长，营业收入年均复合增长43.70%。截至2014年底，公司并网容量690.06万千瓦，2014年新增并网容量200.61万千瓦。2014年，公司实现主营业务收入48.90亿元，三年复合增长43.81%，主营业务占比99.94%；公司其他业务收入主要为让渡资产使用权和技术服务等收入。

近三年，公司发电设备利用小时数总体呈波动上升态势，同时公司风电布局逐渐向非限电地区发展，公司毛利率呈快速上升趋势，2014年公司整体毛利率提升至55.47%。

2015年1~3月，公司无新并网装机。2015年1~3月，公司实现营业收入13.98亿元，占2014年全年的28.57%；毛利润7.82亿元，占2014年全年的28.81%；受益于公司风电场合理布局及发电设备平均利用小时数的增长，毛利率水平上升至55.93%，收入规模与盈利能力保持增长态势。

表4 2012~2015年3月公司营业收入、毛利润与毛利率构成（单位：万元、%）

业务板块	2012年				2013年			
	收入	收入占比	毛利润	毛利率	收入	收入占比	毛利润	毛利率
主营业务	236454.02	99.80	111366.02	47.10	345145.51	99.81	181142.76	52.48
其它业务	485.47	0.20	344.73	71.01	664.93	0.19	349.86	52.62
合计	236939.49	100.00	111710.75	47.14	345810.44	100.00	181492.61	52.48
业务板块	2014年				2015年1~3月			
	收入	收入占比	毛利润	毛利率	收入	收入占比	毛利润	毛利率
主营业务	489000.65	99.94	271380.77	55.50	139807.49	100.00	78196.61	55.93
其它业务	286.86	0.06	30.14	10.51	--	--	--	--
合计	489287.51	100.00	271410.91	55.47	139807.49	100.00	78196.61	55.93

资料来源：公司财务报表

风电项目建设

公司风电项目的投资建设根据项目区域地

质条件不同投资规模有所不同。在平原地区的风电建设项目，基础设施完善，地形平坦，施

工难度小，每 1 万千瓦风电项目所需的投资额约为 7000 万元；在山地和丘陵地区，基础设施不完善，地形结构复杂，施工难度大，每 1 万千瓦风电项目所需的投资额约为 8500 万元。

在风电设备采购方面，风机、塔筒、箱变、主变和电缆占风电建设总成本的 75% 左右，而风机和塔筒作为风电的关键设备，是风电设备采购中的重点。由于中国风电行业快速增长带来的巨大需求，国际风电设备供应商纷纷在国内设厂；国内风电设备制造商技术水平也不断提高，现有水平已经达到国际先进水平。风电企业采购国产风机数量大大增加。公司风力发电设备采购采用公开招标方式进行，2014 年公司风机的最大供应商为金风科技，其次为远景能源和维斯塔斯，前三大采购商所占比重 82.71%。公司设备采购主要的付款方式为：与风机制造商签订合同后，向风机厂商支付预付款 10%，风机到货后支付 40%，吊装完毕后支付 20%，调试运转正常后支付 20%，最后 10% 的质保金于保证期过后支付。

表 5 公司 2014 年前 5 名风机设备主要供应商数据

序列	供应商名称	产品	采购金额占比 (%)
1	金风科技	风机机组	40.67
2	远景能源	风机机组	33.45
3	维斯塔斯	风机机组	8.59
4	海装风电	风机机组	4.19
5	东方电气	风机机组	4.11
合计	--	--	91.01

资料来源：公司提供

风电运营

公司业务主要分布于内蒙古、东北三省、中西部以及东南沿海地区。受东北、华北、西北等地限电影响较大，南方省份成为公司近年来以及未来发展的新重点。

2012~2014 年，公司装机规模大幅增加，2014 年底达到 690.06 万千瓦，同时公司发电量也大幅增加，2014 年发电量为 103.08 亿千瓦时；

受公司调整风电布局影响，2013 年，公司发电设备利用小时数较 2012 年大幅增长，由于 2014 年是小风年，发电设备利用小时数较 2013 年略有回落，为 2024 小时，近年来公司发电设备利用小时数总体呈波动上升趋势；2012~2014 年，公司上网电价呈逐年上升趋势，2014 年平均上网电价提升至 0.576 元/千瓦时。

2015 年 1~3 月，公司完成发电量 31.36 亿千瓦时，占 2014 年全年发电量的 30.42%；发电设备平均利用小时 454 小时。

表 6 公司近年发电技术经济指标比较

指标	2012 年	2013 年	2014 年	2015 年 1~3 月
发电设备平均利用小时 (时)	1970	2100	2024	454
装机规模 (万千瓦)	320.00	489.45	690.06	690.06
发电量 (亿千瓦时)	51.41	75.33	103.08	31.36
上网电量 (亿千瓦时)	50.19	73.74	100.96	30.59
平均上网电价 (元/千瓦时)	0.551	0.572	0.576	0.578

资料来源：公司提供。

注：上网电价是根据电力业务收入/售电量所得，计算结果为含税电价。

目前中国风力发电项目实施固定电价制，国家发展改革委根据风资源优劣和工程建设等条件在不同区域分别实施每度电 0.51 元、0.54 元、0.58 元、0.61 元（含税价）的电价政策。风力资源越丰富的地区上网电价越低，内蒙古地区上网电价普遍为 0.51 元/千瓦，山东、江苏、广东、云南和贵州等地上网电价为 0.61 元/千瓦时，其中山东和广东地区还有额外约 0.09 元/千瓦时的财政补贴，且上网电价高的地区一般不存在限电现象。

公司处于限电区域与非限电区域的风力发电项目定价遵照国家标准执行。公司在大部分限电地区风电项目的区域平均利用小时远远低于非限电地区的平均发电小时。区域限电对公司的收入具有一定影响，因此公司近年逐步加快在东部及南方等非限电地区的风电项目建设

设。随着公司对总体风电装机布局的积极调整，公司平均上网电价保持逐年上升的态势。

公司按各地不同上网电价进行结算，上网电价包含标杆电价和补贴电价两部分，其中标杆电价结算的收入次月可从各地电网公司获取，补贴电价的收入由各地财政收入中可再生能源发展基金支付，结算周期各地不一，一般为一个季度内。

表 7 2014 年公司风电装机分布区域情况统计

分布区域	装机规模 (万千瓦)		区域平均发电利用小时数		上网电价 (元/千瓦时)
	2013 年	2014 年	2013 年	2014 年	
内蒙古	114.11	114.11	2131	2023	0.51
辽宁	14.61	13.71	2325	2105	0.61
吉林	53.65	53.65	1658	1636	0.61
黑龙江	44.67	54.62	2123	1927	0.58
甘肃	54.35	114.3	1909	1647	0.54
河北	19.95	39.9	1599	1534	0.54
新疆	55.25	65.15	3080	2734	0.58
山东	35.6	52.59	2120	2128	0.61
广东	29	39.71	2263	1845	0.61
浙江	3	12.3	1967	2187	0.61
云南	19.65	19.65	2332	2573	0.61
贵州	19.2	36.45	2113	1952	0.61
湖北	9.76	28.66	2249	2246	0.61
其它	16.65	45.26	--	--	--
总装机/平均设备利用小时数	489.45	690.06	2100	2024	--

资料来源：公司提供

总体看，近年来，公司风电装机规模及发电量均实现大幅增长，公司调整风电装机布局，非限电地区装机占比近年来有所提高，带动风电设备利用小时数总体呈上升趋势。

2. 经营效率

2012~2014 年，随着公司收入快速增长，且快于应收款（主要为补贴电价收入）增长速度，公司销售债权周转次数逐年上升，三年分

别为 1.66 次、1.92 次和 2.43 次，但仍处于较低水平。受在建工程规模大及行业自身资本密集型特点影响，公司总资产周转次数处于较低水平，近三年分别为 0.08 次、0.10 次和 0.10 次。总体看，公司经营效率指标较低，主要由于公司大量项目处于储备和建设期所致，预计未来将有所改善。

3. 在建项目和未来发展

公司工程事业部共分十一大区域：东北区、华北区、西北区、新疆区、山东区、华东区、东南区、华中区、华南区、贵州区和西南区。公司传统的风电项目主要集中在东北、华北和西北三个地区，受近几年华北地区限电等因素影响，公司开始大力拓展华东、华南和华中地区的风电资源。

公司拥有储备风电场址资源超过 3750 万千瓦，未来将继续采取项目滚动开发的方式，每年计划新开工建设 150~200 万千瓦的装机容量，投入运营 150 万千瓦左右的装机容量。公司将加大对非限电地区的风电投资，根据公司规划，2015 年底公司在役 850 万千瓦装机中，约 2/3 为非限电地区装机。

截至 2015 年 3 月底，公司在建项目 25 个，共计装机容量 191.73 万千瓦。

表 8 2015 年 3 月底公司在建项目情况

区域	在建数量 (个)	在建装机容量 (万千瓦)
广东	1	5
山西	2	9.63
新疆	4	34.05
陕西	1	5
湖北	1	2.2
江苏	2	24.83
山东	1	30
浙江	1	4
安徽	2	9.45
云南	4	30.25
辽宁	2	9.6
贵州	4	27.72

合计	25	191.73
----	----	--------

资料来源：公司提供

公司主要在建工程情况如下：甲侏波项目的项目公司为中广核普洱澜沧风力发电有限公司，计划建造 4.8 万千瓦装机，2014 年 5 月 21 日开工，累计资金到位 1.41 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 1.41 亿元；茅稗田的项目公司为中广核楚雄大姚风力发电有限公司，计划建造 4.05 万千瓦装机，2014 年 10 月 3 日开工，累计资金到位 1.95 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 1.95 亿元；枣庄山亭项目的项目公司为中广核（枣庄）风力发电有限公司，计划建造 30 万千瓦装机，2014 年 9 月 15 日开工，累计资金到位 3.08 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 3.08 亿元；射阳洋马的项目公司为中广核射阳洋马风力发电有限公司，计划建造 4.83 万千瓦装机，2014 年 10 月 16 日开工，累计资金到位 1.3 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 1.3 亿元；全椒西王的项目公司为中广核全椒风力发电有限公司，计划建造 4.5 万千瓦装机，2015 年 1 月 1 日开工，累计资金到位 1.19 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 1.19 亿元；陕西盛高项目公司为陕西靖边盛高新能源有限责任公司，计划建造 5 万千瓦装机，2014 年 10 月 9 日开工，累计资金到位 1.77 亿元，截至 2015 年 3 月共投资 1.77 亿元。

公司项目建设资金来源一般为 20%自有资金及 80%银行贷款。公司在建项目合计 25 个，预计总投资 156.32 亿元，融资需求 125 亿元。公司 2012~2014 年经营性现金流量净额分别为 18.27 亿元、31.19 亿元和 44.19 亿元，以目前经营性现金流量水平测算，未来公司将面临一定的筹资压力。

总体看，公司在建项目规模大，面临一定外部融资压力；公司项目储备丰富，为未来发展奠定了坚实基础。

九、财务分析

公司提供的2014年审计报告经信永中和会计师事务所审计，并出具了标准无保留意见的审计结论。2015年一季度财务数据未经审计。

从公司财务报表合并范围看，2014 年公司合并范围包括 130 家子公司，其中增加子公司 20 家，减少子公司 2 家。总体看，公司经营规模扩张及合并范围的变化使公司整体资产规模及收入水平较快提升。

截至 2014 年底，公司合并资产总额 546.01 亿元，所有者权益合计 152.63 亿元（其中少数股东权益 24.89 亿元）。2014 年，公司实现营业收入 48.93 亿元，利润总额 13.33 亿元。

截至 2015 年 3 月底，公司合并资产总额 572.77 亿元，所有者权益合计 156.18 亿元（其中少数股东权益 24.96 亿元）。2015 年 1~3 月，公司实现营业收入 13.98 亿元，利润总额 3.72 亿元。

1. 盈利能力

随着公司装机规模的增长，2012~2014年，公司营业收入快速增长，年均增长43.70%，2014 年，公司实现营业收入48.93亿元，同比增长 41.49%。营业成本方面，2012~2014年，公司营业成本快速增长，年均增长31.90%，低于营业收入增长速度，2014年为21.79亿元。2012~2014 年，公司营业利润率逐年增长，2014年为 55.16%，主要由于公司非限电地区装机容量占比提高所致。

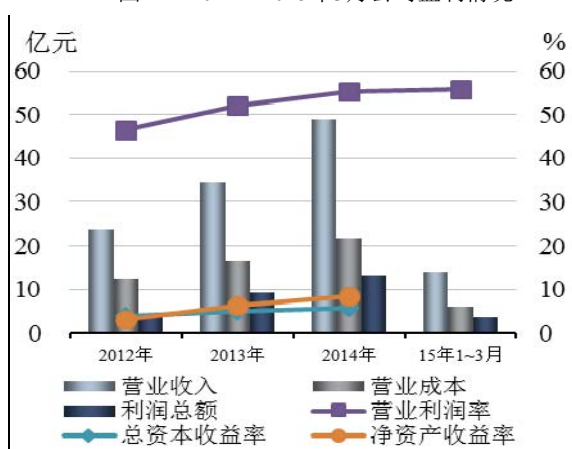
从期间费用看，2012~2014年，公司期间费用（营业费用、管理费用和财务费用）占营业收入的比例分别为32.05%、27.78%和30.43%，期间费用占营业收入的比重呈波动下降趋势。其中财务费用快速增长，占营业收入的比重较高，近三年占营业收入的比重分别为29.18%、26.03%和29.13%，对公司利润规模侵蚀较大。

2012~2014年，随着营业收入规模的扩大以及营业利润率的提升，公司利润总额快速增长，

年均增长71.22%，2014年为13.33亿元，同比增长43.01%，其中，营业外收入1.28亿元，主要是政府补助和拆迁补偿款。

从盈利指标看，由于公司调整了风电装机的区域布局，非限电地区装机在总装机容量中的比重逐步提高，发电设备利用小时数波动增长，近三年公司总资本收益率逐年上升，三年分别为4.06%、4.90%和5.76%；公司净资产收益率逐年上升，三年分别为3.26%、6.31%和8.53%。

图2 2012~2015年3月公司盈利情况



资料来源：审计报告

2015年1~3月，公司实现主营业务收入13.98亿元，为2014年全年的28.57%；营业利润率为55.71%，较2014年进一步提升；利润总额为3.72亿元，为2014年全年的27.93%。

总体看，受益于装机容量、发电量和利用小时数的增加，公司收入水平和盈利能力均大幅提升，但财务费用支出增加对公司盈利能力造成一定压力。随着未来在建风电厂陆续投产及合理布局，公司电力装机规模逐年增大，发电量进一步上升，公司收入和盈利水平有望进一步增强。

2. 现金流及保障

经营活动方面，2012~2014年，随着发电量的增长，公司经营活动现金流入年均增长52.43%，三年分别为23.30亿元、40.44亿元和

54.13亿元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金，三年分别为20.43亿元、38.48亿元和50.88亿元。近三年，公司经营活动现金流出分别为5.03亿元、9.25亿元和9.95亿元。2012~2014年，公司经营活动产生的现金流量净额分别为18.27亿元、31.19亿元和44.19亿元。从收入实现质量看，公司现金收入比三年分别为86.25%、111.26%和103.99%，收入实现质量一般。

投资活动方面，2012~2014年，公司投资活动产生的现金流量净额分别为-46.30亿元、-91.07亿元和-121.20亿元，以购建固定资产、无形资产等支付的现金为主，主要因为公司近几年新建风电项目规模大所致。2012~2014年公司支付其他与投资有关的现金主要是代垫项目款。

筹资活动现金流方面，公司为满足投资需求加大融资力度，筹资金额主要为吸收投资、借款收到的现金。2012~2014年，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为19.81亿元、64.95亿元和80.39亿元。

2015年1~3月，公司经营活动现金流入量13.78亿元，经营活动现金流量净额11.47亿元；同期公司投资活动产生的现金流量净额为-29.69亿元；公司筹资活动现金净流入量16.45亿元，对外部融资具有一定的依赖性。

总体来看，公司经营活动现金流状况良好，公司在建项目规模较大，投资活动流出量较大，存在一定对外融资需求。

3. 资本及债务结构

2012~2014年，随着装机容量的增长，公司资产总额快速增长，年均增长34.42%，截至2014年底为546.01亿元，同比增长32.08%。从资产构成看，流动资产占比13.87%，非流动资产占比86.13%，公司资产以非流动资产为主。其中固定资产占比较大符合风电企业特点。

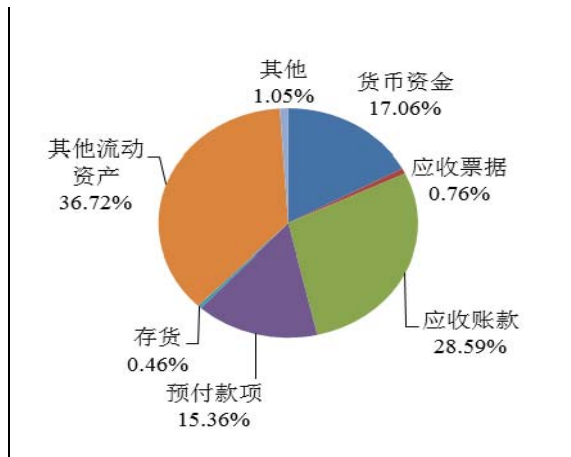
截至2015年3月底，公司资产总额572.77亿元，较2014年底增长4.90%。其中，流动资产占比14.04%，非流动资产占比85.96%，资产构成

较2014年年底变化较小。

流动资产

2012~2014年，公司流动资产快速增长，年均增长70.55%，主要由于货币资金、应收账款、预付款项、其他流动资产增长所致，截至2014年底为75.73亿元，同比增长39.02%，主要由货币资金、应收账款、预付款项和其他流动资产构成。

图3 2014年底公司流动资产构成



资料来源：审计报告

2012~2014年，公司货币资金快速增长，年均增长77.71%，主要由于借款获得资金所致，截至2014年底为12.92亿元，其中，受限资金0.46亿元，占货币资金的3.56%，受限资金占比较小。

2012~2014年，公司应收账款波动中有所增长，年均增长11.35%，主要由于发电量增加，应收电费（主要为补贴电价收入）相应增加所致。截至2014年底为21.65亿元，同比增长26.24%，其中，按组合计提坏账准备的应收账款21.65亿元，全部为有确凿证据表明能够收回的集团外部应收款项；单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款80.91万元，预计无法收回，已全额计提坏账准备。从集中度看，公司前五名欠款人应收账款占比为73.68%，集中度较高。从账龄看，1年以内占比89.33%，1年以上占比10.67%，账龄结构较短。公司应收账款占比较大，对公司流动资金形成一定占用。

表9 截至2014年底公司应收账款前五名情况

（单位：万元）

欠款单位	金额
内蒙古电力（集团）有限责任公司	67834.61
国网新疆南供电有限责任公司	41217.09
国网甘肃省电力公司	22340.58
云南电网有限责任公司	15738.02
国网黑龙江省电力有限公司	12385.45
合计	159515.74

资料来源：公司提供

2012~2014年，公司预付款项波动增长，年均增长88.99%，主要是2014年投资规模扩大，风机等电器设备的预付款增加所致，截至2014年底为11.63亿元，较2013年底同比增长275.39%。

截至2014年底，公司其他流动资产27.81亿元，主要为2014年新增待抵扣增值税进项税。

非流动资产

2012~2014年，公司非流动资产快速增长，年均增长30.49%，主要由于固定资产、在建工程和无形资产增长所致，截至2014年底为470.28亿元，同比增长31.03%，主要由固定资产、在建工程、无形资产和其他非流动资产构成。

2012~2014年，公司固定资产快速增长，年均增长30.99%，截至2014年底，固定资产原值404.13亿元，其中，房屋及建筑物占比8.58%，机器设备占比90.71%，运输工具占比0.30%，办公设备占比0.41%，固定资产已累计计提折旧54.11亿元，账面价值350.02亿元，固定资产成新率86.61%。

2012~2014年，公司在建工程快速增长，年均增长25.45%，截至2014年底为106.29亿元，同比增长42.06%，主要是新增风电项目所致。

2012~2014年，公司无形资产快速增长，年均增长51.45%，2014年底为3.52亿元，同比增长65.55%，主要由于土地使用权增加所致。

截至2015年3月底，公司资产总额572.77亿

元,较2014年底增长4.90%,主要来自固定资产的增长。其中,流动资产占比14.04%,非流动资产占比85.96%,资产构成较2014年年底变化较小。截至2015年3月底,公司货币资金11.14亿元,较2014年底下降13.80%,由于2015年第一季度投资支出规模较大所致。截至2015年3月底,公司应收账款24.16亿元,较2014年底增长11.61%,主要是应收电费和电价补贴增长所致。截至2015年3月底,公司预付款项13.74亿元,较2014年底增长18.09%,主要是风机等电器设备的预付款增加所致。截至2015年3月底,公司固定资产379.25亿元,较2014年底增长8.35%,主要由于在建工程转入固定资产所致。截至2015年3月底,公司在建工程95.80亿元,较2014年底下降9.87%,主要由于在建工程转入固定资产所致。截至2015年3月底,公司无形资产3.71亿元,较2014年底增长5.35%,主要由于土地使用权增长所致。截至2015年3月底,公司其他非流动资产7.88亿元,较2014年底增长12.85%,主要2015年新增待抵扣增值税进项税额。

总体看,受风电项目投资规模较大影响,公司固定资产和在建工程增长较快,带动公司资产规模快速增长;公司流动资产中应收账款占比较大,非流动资产中固定资产、在建工程所占比重较大;公司资产流动性一般,资产质量较好。

所有者权益

2012~2014年,公司所有者权益年均增长7.42%,主要来自未分配利润的增长,截至2014年底为152.63亿元,其中,归属于母公司所有者权益占83.71%,少数股东权益占16.29%;归属于公司所有者权益中,股本占80.82%、资本公积占-0.07%、盈余公积占0.51%、未分配利润占18.88%,外币报表折算差额占比-0.12%。

截至2015年3月底,公司所有者权益为156.18亿元,较2014年底增长2.32%,主要由于未分配利润所致。

总体看,公司所有者权益稳定性较好。

负债

2012~2014年,公司负债总额快速增长,年均增长52.15%,2014年底为393.38亿元,同比增长44.34%。其中,流动负债占比33.83%,非流动负债占比66.17%。公司负债以非流动负债为主。

2012~2014年,公司流动负债快速增长,年均增长67.38%,截至2014年底为133.09亿元,主要由应付票据、应付账款、一年内到期的非流动负债和其他流动负债构成。

2012~2014年,公司应付票据快速增长,年均增长67.77%,截至2014年底,公司应付票据10.78亿元,全部为应付银行承兑汇票。

2012~2014年,公司应付账款快速增长,年均增长31.19%,截至2014年底为61.54亿元,同比增长63.11%,主要是应付供应商的到货款、验收款,从账龄看,1年以内占比83.21%,1~2年占比12.11%,2~3年占比1.88%,3年以上占比2.80%。

截至2014年底,公司其他流动负债29.97亿元,为公司于2014年发行的三期短期融资券“14核风电CP001”、“14核风电CP002”和“14核风电CP003”,其中,“14核风电CP001”已于2015年3月25日兑付。

2012~2014年,公司非流动负债快速增长,年均增长45.81%,截至2014年底为260.28亿元,主要由长期借款、应付债券和递延收益构成。

2012~2014年,公司长期借款快速增长,年均增长44.66%,截至2014年底为245.96亿元,同比增长33.71%。

截至2014年底,公司应付债券为9.97亿元,为公司2014年发行的“14核风电MTN001”。

有息债务方面,近三年,公司全部债务快速增长,年均增长48.48%。截至2014年底,公司全部债务320.25亿元,同比增长43.01%。其中,短期债务占比20.08%,长期债务占比79.92%。

从债务指标看,近三年,公司资产负债率、全部债务资本化比率与长期债务资本化比率均

呈上升趋势。截至2014年底，三项指标分别为72.05%、67.72%和62.64%。

图4 2011~2013年公司债务构成



资料来源：审计报告

截至2015年3月底，公司负债总额416.60亿元，较2014年底增长5.90%。同期，公司全部债务340.17亿元，其中，短期债务占比18.03%，长期债务占比81.97%；与2014年底相比，资产负债率上升0.68个百分点至72.73%，全部债务资本化比率上升0.81个百分点至68.53%，长期债务资本化比率上升1.46个百分点至64.10%。

总体看，公司所有者权益稳定性较好，近年来，公司债务规模增长较快，债务负担有所加重，但长期债务占比较大，债务结构合理，符合公司所处电力行业特点。

4. 偿债能力

从短期偿债指标来看，2012~2014年，公司流动比率呈波动上升趋势，三年分别为54.80%、64.88%和56.90%，公司速动比率呈波动上升趋势，三年分别为54.80%、64.82%和56.64%，公司经营现金流流动负债比呈逐年下降趋势，三年分别为38.46%、37.15%和33.20%，逐年下降系公司流动负债增长速度快于经营活动现金流量净额增长速度所致。截至2015年3月底，公司流动比率、速动比率分别为60.23%、59.93%，和2014年底相比均有所上升。考虑到公司经营现金状况良好，公司短期偿债能力适宜。

从长期偿债指标来看，2012~2014年，公司EBITDA快速增长，三年分别为21.58亿元、31.43亿元和45.42亿元；EBITDA利息倍数波动上升，三年分别为2.66倍、2.97倍和2.80倍，EBITDA对利息保障能力较强；全部债务/EBITDA呈波动上升趋势，三年分别为6.73倍、7.13倍和7.05倍，EBITDA对全部债务保障能力尚可。总体看，公司长期偿债指标尚可，但考虑到未来大量项目投入运营后，公司收入和盈利能力将进一步提升，长期偿债指标将逐步改善。

截至2015年3月底，公司无对外担保。

截至2015年3月底，公司共获得银行授信额度190亿元，尚可使用额度155亿元，公司间接融资渠道畅通。

5. 过往债务履约情况

根据中国人民银行企业基本信用信息报告（机构信用代码为：G1011010609068770G），截至2015年5月26日，公司无未结清和已结清的不良信贷信息记录，过往债务履约情况良好。

6. 抗风险能力

基于对清洁能源风电行业发展的分析，以及公司股东背景、自身经营和财务风险的判断，公司整体抗风险能力很强。

十、存续期内债券偿还能力

公司存续期短期融资券“14核风电CP002”10亿元、“14核风电CP003”10亿元和“15核风电CP001”10亿元，合计30亿元。

2012~2014年，公司非受限现金类资产分别为4.62亿元、9.97亿元和13.03亿元，分别为三期短期融资券发行额度的0.15倍、0.33倍和0.43倍，截至2015年3月底，公司非受限现金类资产为11.12亿元，为三期短期融资券发行额度的0.37倍。公司现金类资产对三期短期融资券保障能力一般。

2012~2014年，公司经营活动现金流入量分

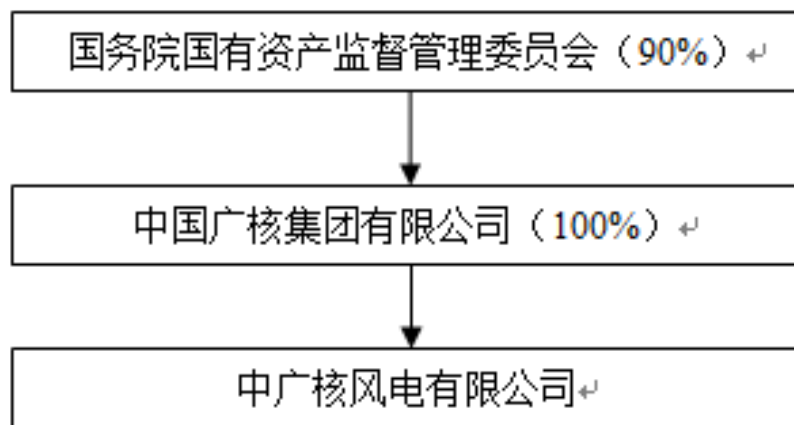
别为23.30亿元、40.44亿元和54.13亿元，分别为三期短期融资券的0.78倍、1.35倍和1.80倍；2012~2014年，公司经营活动现金流量净额分别为18.27亿元、31.19亿元和44.19亿元，分别为三期短期融资券的0.61倍、1.04倍和1.47倍。经营活动产生的现金流量对三期短期融资券保障能力尚可。

总体看，公司经营活动现金流对存续期内短期融资券保障能力尚可。

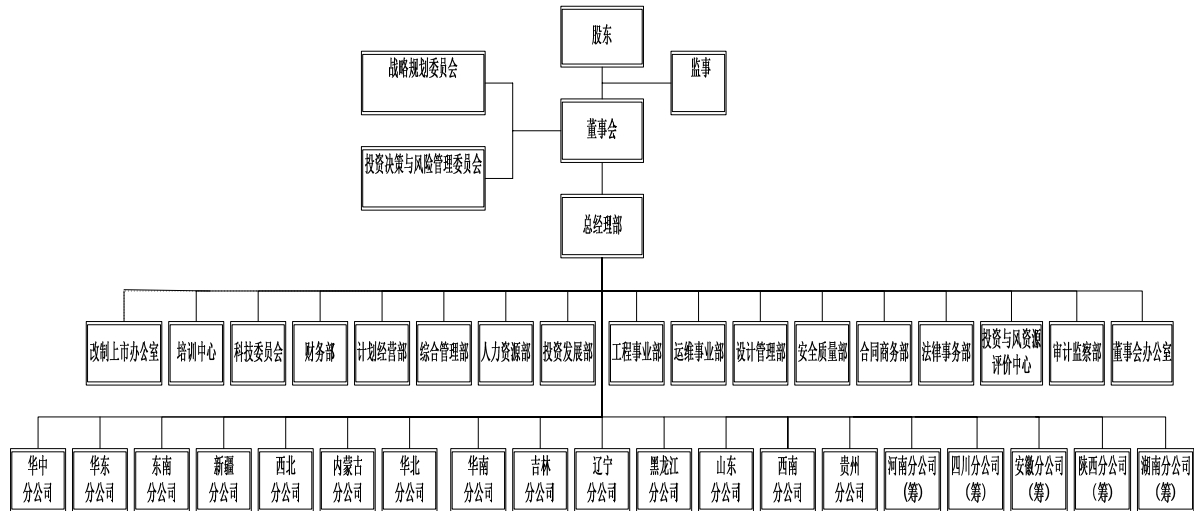
十一、结论

综合考虑，联合资信维持公司AAA的主体长期信用等级，评级展望为稳定，并维持“14核风电CP002”、“14核风电CP003”和“15核风电CP001”信用等级为A-1。

附件 1-1 公司组织结构图



附件 1-2 公司组织结构图



附件 2 主要财务数据及指标

项目	2012 年	2013 年	2014 年	2015 年 3 月
财务数据				
现金类资产(亿元)	4.62	9.97	13.03	11.12
资产总额(亿元)	302.20	413.39	546.01	572.77
所有者权益(亿元)	132.27	140.86	152.63	156.18
短期债务(亿元)	27.73	39.99	64.32	61.32
长期债务(亿元)	117.54	183.95	255.93	278.84
全部债务(亿元)	145.27	223.94	320.25	340.17
营业收入(亿元)	23.69	34.58	48.93	13.98
利润总额(亿元)	4.55	9.32	13.33	3.72
EBITDA(亿元)	21.58	31.43	45.42	--
经营性净现金流(亿元)	18.27	31.19	44.19	11.47
财务指标				
销售债权周转次数(次)	1.66	1.92	2.43	--
存货周转次数(次)	1454.49	571.11	108.10	--
总资产周转次数(次)	0.08	0.10	0.10	--
现金收入比(%)	86.25	111.26	103.99	93.33
营业利润率(%)	46.35	51.97	55.16	55.71
总资本收益率(%)	4.06	4.90	5.76	--
净资产收益率(%)	3.26	6.31	8.53	--
长期债务资本化比率(%)	47.05	56.63	62.64	64.10
全部债务资本化比率(%)	52.34	61.39	67.72	68.53
资产负债率(%)	56.23	65.93	72.05	72.73
流动比率(%)	54.80	64.88	56.90	60.23
速动比率(%)	54.80	64.82	56.64	59.93
经营现金流动负债比(%)	38.46	37.15	33.20	--
EBITDA 利息倍数(倍)	2.66	2.97	2.80	--
全部债务/EBITDA(倍)	6.73	7.13	7.05	--

注：公司 2015 年 1 季度财务数据未经审计。

附件 3 有关计算指标的计算公式

指 标 名 称	计 算 公 式
增长指标	
资产总额年复合增长率	
净资产年复合增长率	(1) 2 年数据: 增长率= (本期-上期) / 上期×100%
营业收入年复合增长率	(2) n 年数据: 增长率=[(本期/前 n 年) ^{1/(n-1)} -1]×100%
利润总额年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	营业收入/ (平均应收账款净额+平均应收票据)
存货周转次数	营业成本/平均存货净额
总资产周转次数	营业收入/平均资产总额
现金收入比	销售商品、提供劳务收到的现金/营业收入×100%
盈利指标	
总资本收益率	(净利润+费用化利息支出) / (所有者权益+长期债务+短期债务) ×100%
净资产收益率	净利润/所有者权益×100%
营业利润率	(营业收入-营业成本-营业税金及附加) / 营业收入×100%
债务结构指标	
资产负债率	负债总额/资产总计×100%
全部债务资本化比率	全部债务/ (长期债务+短期债务+所有者权益) ×100%
长期债务资本化比率	长期债务/ (长期债务+所有者权益) ×100%
担保比率	担保余额/所有者权益×100%
长期偿债能力指标	
EBITDA 利息倍数	EBITDA/利息支出
全部债务/ EBITDA	全部债务/ EBITDA
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计/流动负债合计×100%
速动比率	(流动资产合计-存货) / 流动负债合计×100%
经营现金流流动负债比	经营活动现金流量净额/流动负债合计×100%

注: 现金类资产=货币资金+交易性金融资产/短期投资+应收票据
 短期债务=短期借款+交易性金融负债+一年内到期的长期(非流动) 负债+应付票据
 长期债务=长期借款+应付债券
 全部债务=短期债务+长期债务
 EBITDA=利润总额+费用化利息支出+固定资产折旧+摊销
 利息支出=资本化利息支出+费用化利息支出
 企业执行新会计准则后, 所有者权益=归属于母公司所有者权益+少数股东权益

附件 4 主体长期信用等级设置及其含义

根据中国人民银行2006年3月29日发布的“银发〔2006〕95号”文《中国人民银行信用评级管理指导意见》，以及2006年11月21日发布的《信贷市场和银行间债券市场信用评级规范》等文件的有关规定，主体长期信用等级划分成三等九级，分别用AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC和C表示，其中，除AAA级，CCC级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”、“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

级别设置	含 义
AAA	偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约风险很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约风险较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高
CC	在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务
C	不能偿还债务

附件 5 短期债券信用等级设置及其含义

根据中国人民银行 2006 年 3 月 29 日发布的“银发〔2006〕95 号”文《中国人民银行信用评级管理指导意见》，以及 2006 年 11 月 21 日发布的《信贷市场和银行间债券市场信用评级规范》等文件的有关规定，银行间债券市场短期债券信用等级划分为四等六级，符号表示分别为：A-1、A-2、A-3、B、C、D，每一个信用等级均不进行微调。

级别设置	含 义
A-1	为最高级短期债券，其还本付息能力最强，安全性最高
A-2	还本付息能力较强，安全性较高
A-3	还本付息能力一般，安全性易受不良环境变化的影响
B	还本付息能力较低，有一定的违约风险
C	还本付息能力很低，违约风险较高
D	不能按期还本付息