

## 中节能风力发电股份有限公司 2016 年半年度报告摘要

### 一 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。

### 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	代芹
电话	010-62248707	010-62248707
传真	010-62248700	010-62248700
电子信箱	cecwpc@cecwpc.cn	cecwpc@cecwpc.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

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	17,133,512,358.50	17,817,028,227.54	-3.84
归属于上市公司股东的净资产	6,313,967,031.98	6,260,180,785.05	0.86
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	542,831,025.71	768,569,094.92	-29.37
营业收入	778,402,164.84	750,052,892.98	3.78
归属于上市公司股东的净利润	149,880,679.23	148,263,189.72	1.09
归属于上市公司股	133,544,634.09	135,879,977.17	-1.72

东的扣除非经常性损益的净利润			
加权平均净资产收益率(%)	2.37	4.56	减少2.19个百分点
基本每股收益(元/股)	0.072	0.083	-13.25
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

## 2.2 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数(户)				59,047		
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	45.63	948,148,000	948,148,000	无	0
全国社会保障基金理事会	国家	15.21	316,049,333	0	无	0
国开金融有限责任公司	国有法人	7.61	158,024,667	0	无	0
光控安心投资江阴有限公司	境内非国有法人	3.54	73,519,400	0	无	0
光大创业投资江阴有限公司	境内非国有法人	2.36	48,980,600	0	无	0
华宝信托有限责任公司	境内非国有法人	2.16	44,900,000	44,900,000	无	0
中国银河证券股份有限公司	国有法人	1.93	40,002,000	40,000,000	无	0
华夏人寿保险股份有限公司-万能保险产品	境内非国有法人	1.75	36,400,000	36,400,000	无	0
赖宗阳	境内自然人	1.73	35,904,120	30,300,000	无	0
华泰资产管理有限公司-策略投资产品	境内非国有法人	1.59	33,000,000	33,000,000	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，股东中国节能环保集团公司与中节能资本控股有限公司存在关联关系，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《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。
--	--

### 2.3 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

## 三 管理层讨论与分析

截至 2016 年 6 月 30 日，公司的并网装机容量达到 194 万千瓦，资产总额达到 1,713,351.24 万元；2016 年上半年，公司实现上网电量 18.81 亿千瓦时、营业收入 77,840.22 万元、利润总额 23,841.89 万元、归属于上市公司股东的净利润为 14,988.07 万元，分别较上年同期增长 8.28%、3.78%、14.28%、1.09%。

报告期内，公司分地区发电情况如下表：

经营地区 / 发电类型	第二季度 发电量 (万千瓦时)	半年度发电量 (万千瓦时)			第二季度 上网电量 (万千瓦时)	半年度上网电量 (万千瓦时)			上网电价均价 (元/千瓦时) (含税)
	2016年 4-6月	2016年 1-6月	2015年 1-6月	同比 增减(%)	2016年 4-6月	2016年 1-6月	2015年 1-6月	同比 增减(%)	2016年 1-6月
风电:									
河北	45,910	84,218	69,118	21.85	44,683	81,871	66,952	22.28	0.5305
新疆	15,932	28,334	33,296	-14.90	15,446	27,223	32,242	-15.57	0.4777
甘肃	26,666	59,801	61,667	-3.03	25,994	58,310	60,045	-2.89	0.5192
青海	2,702	5,387	4,767	13.01	2,659	5,316	4,693	13.28	0.6051
蒙东	2,187	4,181	3,410	22.61	2,071	3,837	3,249	18.10	0.5406
蒙西	7,177	11,924	6,764	76.29	6,964	11,522	6,512	76.93	0.4910
合计	100,574	193,845	179,022	/	97,817	188,079	173,693	/	/

2016年1-6月，公司弃风电量约7.80亿千瓦时，弃风率约为28.69%。上半年全国风电平均利用小时数917小时，比上年同期减少85小时。公司平均利用小时数为953小时，高出全国行业平均水平约36小时。

## （一）主营业务分析

### 1 财务报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	778,402,164.84	750,052,892.98	3.78
营业成本	382,099,095.10	334,928,978.01	14.08
管理费用	48,370,107.22	37,516,236.46	28.93
财务费用	156,852,129.91	202,140,797.70	-22.40
经营活动产生的现金流量净额	542,831,025.71	768,569,094.92	-29.37
投资活动产生的现金流量净额	-2,020,972,059.59	-1,550,046,253.57	-30.38
筹资活动产生的现金流量净额	-452,789,530.85	915,247,241.35	-149.47
研发支出	339,194.27	373,062.16	-9.08

营业收入、营业成本变动原因说明：2016年1-6月，营业收入较上年同期增长3.78%，营业成本较上年同期增长14.08%，主要系2016年上半年新增投产项目运营所致。

管理费用变动原因说明：2016年1-6月，管理费用较上年同期增长28.93%，主要系2016年上半年新增投产项目运营所致。

财务费用变动原因说明：2016年1-6月，财务费用较上年同期减少22.40%，主要系本期利息收入增加及偿还银行贷款所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：2016年1-6月，经营活动产生的现金流量净额较上年同期减少29.37%，主要系上年同期收到以前年度的可再生能源电价补贴所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2016年1-6月，投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少30.38%，主要系本期购建固定资产所支付的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：2016年1-6月，筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少149.47%，主要系本期偿还借款所支付的现金较上年同期增加所致。

研发支出变动原因说明：2016年1-6月，研发支出较上年同期减少9.08%，主要系风电制氢项目已接近完成，本期投入减少所致。

## 2 其他

### （1）经营计划进展说明

2016年，公司总的工作思路是：以推进各项经营指标落地为核心，以提升自身管理水平为保障，以最大化回报股东为出发点，努力实现规模扩张、收益增长、海外市场突破、资本运作能力提高、管理水平提升、科技创新深化，努力为公司第三个五年战略期开好头。本报告期内，公司紧紧围绕着年初制定的任务目标及经营计划，推动各项工作任务落实，为圆满完成全年目标打下了良好的基础。

#### 1、以效益为核心，确保全年任务指标顺利完成

报告期内，公司全力确保已投产项目生产运维的运行效率，确保电量任务指标的完成。一是进一步深化对标管理，采取有效措施，确保2016年各风电场在区域内的排名不降低；进一步深化部件管理，强化集中采购，确保各风电场部件供应及时可靠，提升风机设备可利用率。二是加快推进在建项目建设，争取“早发电、早受益”。三是在财务管理上通盘统筹资金的运用，探索长短贷款搭配，降低财务费用。

#### 2、以规模为依托，快速实现装机规模扩张

报告期内，公司一是公司以湖北、浙江、广西、河南公司（或办事处）为基础进一步加大我

国南方风电项目的开发力度。特别关注 2022 年冬奥会给张北区域带来的机会,争取更多市场份额。青海公司要充分发挥优势,争取成为青海风电“领头羊”;二是完成了澳洲白石项目的收购工作,使公司实现海外风电项目开发零的突破,对公司进一步扩大市场规模,提升行业地位具有重要意义。此外,继续跟踪“一带一路”相关地区的项目开发机会,组建专业团队努力将海外开发作为公司规模增长的重要支撑点;三是积极推进海上项目进展。要积极关注国家海上风电政策和海上风电市场的动向,在河北乐亭、广东阳江南北两个测风塔的基础上,争取在我国福建、浙江等区域再设立 1-2 个测风塔,为公司未来海上风电发展争取更多资源储备;四是积极布局兼并收购工作,在与前期储备项目合作方谈判的基础上,积极向前推进,力争实现兼并收购的突破。

### 3、以标准化为抓手,持续提升公司管理水平

报告期内,公司一是继续加强经营管理等业务模块的标准化建设,从责任、流程、方法三个方面提升经营管理水平。二是继续深化生产运维的信息化建设。借助公司自行开发的生产运维信息化系统,强化资产管理、运维管理、安全管理和绩效考核。三是继续加强人力资源管理水平的提升。继续探索正向激励机制,构建有利于员工发展的公司氛围,进一步调动员工积极性,吸引高水平人员。

## (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	778,219,656.83	381,680,162.72	50.95	4.31	14.58	减少 4.40 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	778,219,656.83	381,680,162.72	50.95	4.31	14.58	减少 4.40 个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明:

2016 年 1-6 月,公司实现风力发电主营业务收入 77,821.97 万元,较上年同期增长 4.31%,发生主营业务成本 38,168.02 万元,较上年同期增长 14.58%,主要系张北绿脑包风电场二期 100 兆瓦工程、甘肃肃北马鬃山第二风电场 A 区工程中 100 兆瓦工程于 2016 年 2 月份投产运营所致。

### 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	360,009,697.48	18.88
甘肃	240,045,155.92	-0.33
新疆	104,521,163.32	-29.81

主营业务分地区情况的说明:

河北地区本期主营业务收入较上年同期增长 18.88%，主要系张北绿脑包风电场二期 100 兆瓦工程于 2016 年 2 月份投产运营所致。

甘肃地区本期主营业务收入较上年同期减少 0.33%，主要系本期甘肃地区的弃风限电情况较上年同期严重等因素所致。

新疆地区本期主营业务收入较上年同期减少 29.81%，主要系新疆地区本期的弃风限电情况较上年同期严重等因素所致。

### （三）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的经验。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，具备了控制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”，河北张北单晶河 200MW 风电特许权项目、甘肃玉门昌马大坝南、北 48MW 大型风电机组示范风电场项目及中节能乌鲁木齐托里 200MW 风电场二期 49.5MW 项目荣获 2014-2015 年度“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2016年6月30日，公司在建项目装机容量合计为117.15万千瓦，可预见的筹建项目装机

容量合计达**135.55**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、山西、陕西、江西、浙江、广西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。

同时，公司拥有良好信用记录和银企关系，资金保障能力较强。公司在过去几年积累了良好的信用记录，银企关系稳定，目前公司除了向公开市场增发以外，可以选择的融资渠道和可使用的金融工具也较为丰富，资金来源有保障。

#### 5、公司拥有富有专业经验的管理团队和人才队伍

公司的管理层拥有丰富的专业知识，对风电行业，包括行业发展历史、特征以及未来发展趋势具有深刻的理解。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。公司通过持续的自我挖掘和培养，已经形成了一支具有丰富理论知识和行业实践经验的专业化的技术、管理团队。

### **（四）投资状况分析**

#### **1、 对外股权投资总体分析**

报告期内，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，无重大股权投资等重大投资事项发生。

##### **（1）证券投资情况**

适用  不适用

##### **（2）持有其他上市公司股权情况**

适用  不适用

##### **（3）持有金融企业股权情况**

适用  不适用

## 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合作 方名 称	委 托 理 财 产 品 类 型	委 托 理 财 金 额	委 托 理 财 起 始 日 期	委 托 理 财 终 止 日 期	报 酬 确 定 方 式	预 计 收 益	实 际 收 回 本 金 金 额	实 际 获 得 收 益	是 否 经 过 法 定 程 序	计 提 减 值 准 备 金 额	是 否 关 联 交 易	是 否 涉 诉	资 金 来 源 并 说 明 是 否 为 募 集 资 金	关 联 关 系
交 通 银 行 大 望 路 支 行	保 本 保 证 收 益 型 产 品	78,000,000.00	2016/1/22	2016/3/1	年 化 收 益 率 3.5%	291,698.63	78,000,000.00	291,698.63	是	-	否	否	是	否
交 通 银 行 大 望 路 支 行	保 本 浮 动 收 益 型 产 品	43,000,000.00	2016/3/3	2016/4/12	年 化 收 益 率 3.0%	141,369.86	43,000,000.00	141,252.05	是	-	否	否	是	否
国 家 开 发 银 行 股 份 有 限	保 本 浮 动 收 益 型 产 品	90,000,000.00	2016/1/25	2016/2/29	年 化 收 益 率 2.8%	241,643.84	90,000,000.00	241,643.84	是	-	否	否	是	否

公司															
国家开发银行股份有限公司	保本浮动收益型产品	90,000,000.00	2016/1/25	2016/3/31	年化收益率 2.8%	455,671.23	90,000,000.00	455,671.23	是	-	否	否	是	否	
国家开发银行股份有限公司	保本浮动收益型产品	90,000,000.00	2016/1/25	2016/4/30	年化收益率 3.0%	710,136.99	90,000,000.00	710,136.99	是	-	否	否	是	否	
国家开发银行股份有限公司	保本浮动收益型产品	90,000,000.00	2016/5/20	2016/6/20	年化收益率 2.60%	198,739.73	90,000,000.00	198,739.73	是	-	否	否	是	否	
平安银行北京海淀支行	滚动保本型产品	60,000,000.00	2016/1/21	2016/2/18	年化收益率 2.95%	135,780.82	60,000,000.00	135,780.82	是	-	否	否	是	否	
平安银行北京海淀支行	滚动保本型产品	236,000,000.00	2016/1/21	2016/5/12	年化收益率 2.95%	2,136,284.93	236,000,000.00	2,172,493.15	是	-	否	否	是	否	

支行															
平安银行北京海淀支行	滚动型保本产品	60,000,000.00	2016/1/21	2016/9/1	年化收益率 2.95%	1,086,246.58	-	672,164.38	是	-	否	否	是	否	
平安银行北京海淀支行	滚动型保本产品	259,000,000.00	2016/1/21	2016/10/27	年化收益率 2.95%	5,861,205.48	-	2,901,509.59	是	-	否	否	是	否	
交通银行阿勒泰路支行	保本浮动收益型产品	100,000,000.00	2016/1/4	2016/1/21	年化收益率 2.95%	145,479.45	100,000,000.00	136,986.30	是	-	否	否	否	否	
交通银行阿勒泰路支行	保本浮动收益型产品	40,000,000.00	2016/1/4	2016/1/21	年化收益率 2.95%	58,191.78	40,000,000.00	54,794.52	是	-	否	否	否	否	
合计	/	1,236,000,000.00	/	/	/	11,462,449.32	917,000,000.00	8,112,871.23	/	-	/	/	/	/	
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）						-									
委托理财的情况说明						该理财产品分别为中节能风力发电股份有限公司向交通银行大望路支行购买的保本保证收益型及浮动收益型产品、向国家开发银行股份有限公司购买的保本浮动收益型产品、向平安银行北京海淀支行购买的滚动型保本产品，中节能风力发电（哈密）有限公司向交通银行阿勒泰路支行购买的保本浮动收益型产品。其中，向平安银行北京海淀支行购买的滚动型保本产									

	品中, 2016年9月1日到期的6000万元及2016年10月27日到期的25900万元理财产品实际获得收益为截至2016年6月30日实际收到收益, 预计收益为分别截至2016年9月1日及2016年10月27日的预计收益额。
--	--

(2) 委托贷款情况

适用  不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

适用  不适用

### 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：元 币种：人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本报告期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2015年	非公开发行	3,000,000,000.00	2,529,230,212.15	2,591,146,552.15	420,774,496.97	1、中节能乌鲁木齐齐达坂城 20 万千瓦风电项目 2、偿还银行贷款
募集资金总体使用情况说明			公司本次非公开发行 A 股普通股的募集资金总额为人民币 3,000,000,000.00 元，扣除发行费用后，本次募集资金净额为 2,946,083,660.00 元。其中，1,846,782,932.00 元于 2016 年 1 月 20 日全部用于置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金，剩余 1,099,300,728.00 元存入公司募集资金专户，用于募集资金承诺投资项目的后续投资使用。截至 2016 年 6 月 30 日，该募集资金在募集资金专户存储期间，实际收到利息及理财收入 11,924,597.03 元。			

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □ 不适用

单位：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	募集资金本报告期投入金额	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
甘肃肃北马鬃山第二风电场 A 区工程	否	400,000,000.00	400,372,160.66	400,372,160.66	是	投产	不适用	32,330,680.47	不适用	无	无
张北绿脑包风电场二期 100 兆瓦工程	否	300,000,000.00	300,473,289.14	300,473,289.14	是	投产	不适用	28,771,871.54	不适用	无	无
乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目	否	1,100,000,000.00	1,019,295,964.51	1,019,295,964.51	是	在建	不适用	0.00	不适用	无	无
天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目	否	246,083,660.00	246,798,797.84	246,798,797.84	是	在建	不适用	0.00	不适用	无	无
偿还银行贷款	否	900,000,000.00	562,290,000.00	570,290,000.00	是	/			不适用	无	无
合计	/	2,946,083,660.00	2,529,230,212.15	2,537,230,212.15	/	/		61,102,552.01	/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明			报告期内，共使用募集资金 2,529,230,212.15 元，其中，马鬃山第二风电场 A 区 200MW 项目 400,372,160.66 元，河北绿脑包风电场二期 100 兆瓦工程 300,473,289.14 元，中节能乌鲁木齐达坂城 20 万千瓦风电项目 1,019,295,964.51 元，天祝县松山滩营盘 5 万千瓦风电项目 246,798,797.84 元，偿还银行贷款 562,290,000.00 元。								

注 1：募集资金累计实际投入金额超过募集资金拟投入金额为拟投入募集资金产生的利息及理财收益。

注 2：产生收益情况为项目投产时至 2016 年 6 月 30 日的净利润情况。

#### 4、主要子公司、参股公司分析

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	主要产品	注册资本	2016年1-6月营业收入	2016年1-6月营业利润	2016年1-6月净利润
中节能港建风力发电（张北）有限公司	风力发电	电力	54,564.00	10,923.05	4,421.12	4,500.75
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	风力发电	电力	58,962.00	11,469.57	5,595.51	5,843.11
中节能（张北）风能有限公司	风力发电	电力	35,524.00	10,562.53	5,580.20	5,412.18

#### 5、非募集资金项目情况

适用 不适用

重大非募集资金项目投资情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本报告期投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
澳大利亚白石17.5万千瓦风电场项目	209,820.00	在建	40,100.88	40,100.88	-
哈密风电基地二期景峡第三风电场B区200MW工程	154,447.00	在建	780.35	974.35	-
博白云飞嶂风电场工程	89,182.00	在建	364.66	862.02	-
广元剑阁天台山风电场项目	88,817.78	在建	271.39	733.26	-
五峰北风垭风电场工程项目	85,973.00	在建	670.20	2,194.32	-
合计	628,239.78	/	42,187.48	44,864.83	/

#### （五）利润分配或资本公积金转增预案

##### 1. 报告期实施的利润分配方案的执行或调整情况

利润分配方案审议情况：2016年3月30日、4月22日，公司第二届董事会第二十三次会议、公司2015年度股东大会分别审议通过了《公司2015年度利润分配方案》。

利润分配方案内容：以截至2015年12月31日公司2,077,780,000股总股本为基数，向全体股东进行现金分红，每10股分配0.45元（含税），共分配现金93,500,100元，占公司2015年度合并口径归属于母公司所有者净利润203,361,221.06元的45.98%。2015年度公司不进行公积金转增股本。

利润分配方案执行情况：2016年5月18日，公司披露《2015年度利润分配实施公告》，确定分红的股权登记日为2016年5月25日，股权除息日及现金红利发放日均为2016年5月26日。2016年5月26日，上述分配方案全部实施完毕，利润分配后，公司总股本保持不变。

## 2. 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

## 四 涉及财务报告的相关事项

4.1 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

无

4.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

无

4.3 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

截至 2016 年 6 月 30 日，本公司纳入合并范围的子公司共 24 户，本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

4.4 半年度财务报告已经审计，并被出具非标准审计报告的，董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

不适用