



浙江运达风电股份有限公司

2019 年半年度报告

2019-040

2019 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人杨震宇、主管会计工作负责人高玲及会计机构负责人(会计主管人员)吴明霞声明：保证本半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。

本半年度报告所涉及的对公司未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺。投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司在本报告第四节“经营情况讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分，详细披露了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

2019 年半年度报告.....	2
第一节 重要提示、释义.....	5
第二节 公司简介和主要财务指标.....	8
第三节 公司业务概要.....	10
第四节 经营情况讨论与分析.....	23
第五节 重要事项.....	32
第六节 股份变动及股东情况.....	36
第七节 优先股相关情况.....	37
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	38
第九节 公司债相关情况.....	39
第十节 财务报告.....	139
第十一节 备查文件目录.....	错误!未定义书签。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、运达股份	指	浙江运达风电股份有限公司
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日
千瓦 (kW)	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
弃风限电	指	是指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
蓝山新能源	指	湖南蓝山中电工程新能源有限公司, 系参股公司
崇阳新能源	指	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司, 系参股公司
桂阳新能源	指	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司, 系参股公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	运达股份	股票代码	300772
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	浙江运达风电股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	运达股份		
公司的外文名称（如有）	Zhejiang Windey Co.,Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	windey		
公司的法定代表人	杨震宇		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王青	杨帆
联系地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F
电话	0571-87392388	0571-87392388
传真	0571-87397667	0571-87397667
电子信箱	info@chinawindey.com	info@chinawindey.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见招股说明书。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称	《证券时报》、《证券日报》、《中国证券报》、《上海证券报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券投资部

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见招股说明书。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业总收入（元）	1,479,392,554.57	1,259,985,656.64	17.41%
归属于上市公司股东的净利润（元）	12,032,750.40	9,360,927.30	28.54%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	-11,371,131.72	-2,563,167.82	-343.64%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-645,351,817.14	-445,032,667.09	-45.01%
基本每股收益（元/股）	0.05	0.04	25.00%
稀释每股收益（元/股）	0.05	0.04	25.00%
加权平均净资产收益率	1.07%	1.11%	-0.04%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	7,228,479,951.31	6,594,925,188.11	9.61%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,424,588,643.76	961,663,125.29	48.14%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：人民币元

项目	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）	-63,008.41	
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）	27,555,646.16	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	41,341.21	
减：所得税影响额	4,130,096.84	
合计	23,403,882.12	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司的主营业务为大型风力发电机组的研发、生产和销售。随着客户要求的不断提高，公司的业务逐步从单一的风电机组研制与销售，转向提供风电机组与风电场勘测、风电场运维的一体化服务，并在此基础上，将业务链延伸至风电场的投资运营。

公司目前产品主要为1.5MW、2.XMW系列、3.XMW系列产品风电机组。公司产品除了不断提升单体容量外，还根据不同的地理和气候条件，进行差异化设计，同一型号的产品，形成了分别适用于高温、低温、高海拔、低风速、沿海台风等不同自然环境的风电机组系列。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	主要系昔阳皋落一期项目、柔性塔架等工程项目持续投入。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（一）行业技术领先

公司是中国最早从事风力发电技术研究的企业，掌握风电机组核心控制策略、拥有完全的自主知识产权，在国家和行业标准制订方面、承担国家课题方面处于行业领先地位，并获得多个国家及省部级科技奖励，是国内风电领域技术最先进的企业之一。公司在风电行业排名逐年上升，2018年在全国新增风电装机容量排名第六，具有较高的行业影响力。

（二）良好的品牌形象及口碑

公司的技术创新能力处于行业领先地位，不断针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，同时得益于产品优异的质量和较高的发电效率，在行业内建立了良好的口碑，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评。

（三）核心技术优势

公司以科技研发作为企业发展的内生动力，公司掌握全系列风电机组产品的整机核心设计技术和控制源代码，形成了行业领先的风电整机总体设计能力。公司产品开发模式逐渐向系列化、平台化方向转变，能迅速满足客户多元化的市场需求，提升了公司产品市场覆盖率。通过建立层次分明、规范完善、结构合理的技术研发体系及欧洲风电研究院，公司核心技术优势逐步显现，在风电机组控制技术、电网友好性技术、风电机组测试及评估技术方面形成了深厚的技术积累。

（四）优异的产品及服务能力

2019年，国内风电产业政策进行了积极地调整优化。公司凭借数十年深耕国内风电市场的丰富经验，洞察、前瞻行业发展趋势，掌握市场变化态势与需求，精准地部署了新产品开发计划，保持了三北大基地、低风速地区、复杂电网环境、分散式接入等不同细分市场的产品竞争力。

依托于公司强大的研发能力和深厚的技术积累，技术服务团队可有效地解决业主在项目前期、项目执行期及风电机组出质保后面临的不同形式的问题，为业主提供多层次、全方位的解决方案。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

随着国际社会对能源安全、生态环境、异常气候等问题的日益重视，减少化石能源燃烧，加快开发和利用可再生能源已成为世界各国的普遍共识和一致行动。目前，全球能源转型的基本趋势是实现化石能源体系向低碳能源体系的转变，最终目标是进入以可再生能源为主的可持续能源时代。

风电作为技术成熟、环境友好的可再生能源，已在全球范围内实现大规模的开发应用。《风电发展“十三五”规划》发布了我国五年风电发展的方向和基本目标，明确了风电发展规模将进入持续稳定的发展模式。目前，风电的发展模式已经从重规模、重速度逐渐转换到重效益、重质量。

根据国家统计局及国家能源局发布的数据，2019年上半年全国全社会用电量同比增长5%；风电发电量2145亿千瓦时，同比提高11.5%，全国新增风电并网容量909万千瓦，其中海上风电40万千瓦，同比增加99万千瓦，累计并网装机容量达到1.93亿千瓦。

（一）主要政策回顾

“十三五”时期是我国推进“四个革命，一个合作”能源战略发展的重要时期，2019年也是“十三五”推动能源结构转型、促进风电产业持续健康发展的关键一年。为实现2020年非化石能源占一次能源消费比重达到15%的目标，落实国务院《能源发展战略行动计划（2014-2020）》中提出的“2020年实现风电与煤电上网电价相当”的目标，我国风电发展政策环境发生了巨大的变化，由之前的补贴鼓励向驱动平价上网转变。2019年上半年，国家陆续出台多项政策推动风电行业迈向成熟，从补贴政策、消纳机制、上网电价等多个方面，加大风电竞争性配置力度、持续推进风电平价上网的进程、明确风电平价上网节点，促进风电技术进步和成本降低，实现风电行业高质量发展。

1、风电补贴持续退坡，优先配置平价上网项目

2019年1月9日，国家发改委和国家能源局联合发布《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》，要求开展平价上网项目和低价上网试点项目建设，鼓励平价上网项目和低价上网项目通过绿证交易获得合理收益补偿，进一步优化平价上网项目和低价上网项目投资环境。

2019年4月10日，国家能源局印发《关于推进风电、光伏发电无补贴平价上网项目建设的工作》，要求有关省（区、市）发展改革委报送2019年度第一批风电、光伏发电平价上网项目名单。2019年5月21日，国家发改委印发《关于完善风电上网电价政策的通知》，要求将陆上风电标杆上网电价改为指导价，新核准的集中式陆上风电项目上网电价全部通过竞争方式确定，不得高于项目所在资源区指导价。将海上风电标杆上网电价改为指导价，新核准海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价。

2019年5月22日，国家发改委和能源局联合发布《关于公布2019年第一批风电、光伏发电平价上网项目的通知》，总装机规模20.76GW，其中风电4.51GW、分布式交易试点1.47GW。

2019年5月28日，国家能源局印发《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，进一步强调优先推进平价上网项目建设。要求按照平价上网风电项目、分散式风电项目、需国家补贴的竞争性配置风电项目的次序配置电网消纳能力，优先保障平价上网项目的电力送出和消纳。

2、优化风电消纳机制，多举措保障风电消纳

2019年1月29日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于规范优先发电优先购电计划管理的通知》，明确优先发电是实现风电、太阳能发电等清洁能源保障性收购。

2019年3月8日，国家能源局发布《2019年度风电红色投资监测预警结果》，明确吉林摆脱红色预警转

为绿色，新疆（含兵团）、甘肃仍为红色区域。对于红色转为绿色的吉林省，需要严格论证地区消纳风电的能力，合理控制风电新装机规模。红色区域的省份仍然暂停风电开发建设，有限解决存量风电项目的消纳问题。

2019年5月15日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，对电力消费设定可再生能源电力消纳责任权重，按省级行政区域确定消纳责任权重，售电企业和电力用户协同承担消纳责任。各省级能源主管部门牵头承担消纳责任权重落实责任，电网企业承担经营区消纳责任权重实施的组织责任。

3、充分发挥市场作用，加大竞争性配置力度

2019年4月19日，国家能源局印发《关于完善风电供暖相关电力交易机制扩大风电供暖应用的通知》，通知指出要进一步完善风电供暖电力市场化交易机制，扩大风电供暖应用范围和规模。

2019年4月19日，国家能源局印发《关于2019年脱贫攻坚工作要点的通知》，指出在风电平价上网项目布局及竞争性配置有国家补贴风电项目方面向贫困地区倾斜，积极推动四川凉山、甘肃通渭大型风电基地建设。

2019年5月24日，国家发改委印发《关于完善风电上网电价政策的通知》，将陆上风电标杆上网电价改为指导价，新核准的集中式陆上风电项目上网电价全部通过竞争方式确定，不得高于项目所在资源区指导价。

2019年5月28日，国家能源局印发《2019年风电项目建设工作方案》和《风电项目竞争配置指导方案（2019年版）》，明确2019年度需国家补贴的新建集中式风电项目全部通过竞争配置方式选择，进一步严格竞争配置要求，同时积极推动分散式风电参与分布式发电市场化交易试点。

2019年6月27日，国家发展改革委印发《关于全面放开经营性电力用户发用电计划的通知》，指出经营性电力用户的发用电计划原则上全部放开。各地要坚持市场化方向完善价格形成机制，落实清洁能源消纳要求，确保电网安全稳定运行和电力用户的稳定供应，加强市场主体准入、交易合同、交易价格的事中事后监管。

（二）行业发展回顾

在上述政策的影响下，2019年上半年风电行业稳步快速发展，风电并网和新增容量持续增长，弃风限电情况有所缓解，受平价上网政策明确节点的影响，陆上和海上风电建设迎来新的装机热潮，分散式风电在政策推动下也迎来突破性进展。

1、风电投资加速，弃风限电有效缓解

2019年上半年，风电新增并网容量909万千瓦，同比增加99万千瓦，风电工程投资累计完成294亿元，同比增长54.8%。全行业装机速度大幅提升，上半年公开招标量达到创历史新高，超过32GW，风电机组价格走出低谷，呈现快速回暖态势。

2018年的“红三省”中，吉林的弃风率已降至6.8%，2019年已实现红转绿，新疆和甘肃的弃风率已下降至20%左右，弃风限电现象持续改善。2019年上半年，风电平均利用小时数1133小时，同比下降10小时。全国弃风电量105亿千瓦时，同比减少77亿千瓦时；全国平均弃风率4.7%，弃风率同比下降4.0个百分点。全国弃风电量和弃风率持续“双降”。

2、陆上风电建设节奏持续加快

国家能源局发布的《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》明确了“2021年新核准陆上风电项目全面实现平价上网”的时间节点。据不完全统计，2018年新增核准风电项目规模约57.22GW，截至2018年底已核准但未完成吊装的存量项目达91GW，这些项目将努力争取在2020年底前完成装机建设，这将推动2019年和2020年行业出货量的提升，2019年上半年建设节奏已显著加快。随着弃风限电情况持续改善、技术不断发展、度电成本持续下降，“三北”地区也迅速回暖，未来市场容量巨大，进一步加快陆上

风电建设节奏。

3、分散式风电建设有望实现突破

2019年国家新政大力支持分散式风电发展，分散式风电项目可不参与竞争性配置，并逐步纳入分布式发电市场化交易范围，享受仅次于平价上网项目的优先配置电网消纳次序。2019年上半年，湖南省公布26个分散式风电项目，规模达141万千瓦，湖北省公布10个县分散式风电示范建设，规模达20万千瓦。同时，安徽首个分散式风电项目获得核准、河南首个分散式风电项目成功并网运行，分散式风电建设开始突破发展瓶颈，其中河北、江苏、贵州等地正在成为我国分散式风电建设的主要战场，分散式风电将成为未来陆上风电发展的一个重要方向。

4、海上风电建设节奏加快

根据国家能源局发布的《风电发展“十三五”规划》，到2020年，全国海上风电开工建设规模达到10GW，力争累计并网容量达到5GW以上。2019年5月20日，国家发改委发布《关于完善风电上网电价政策的通知》，2019年符合规划、纳入财政补贴年度规模管理的新核准近海风电指导价调整为每千瓦时0.8元，2020年调整为每千瓦时0.75元，新核准的海上风电项目均通过竞争方式确定上网电价，不得高于上述指导价。2018年底核准的项目需要在2021年底之前实现并网才能实行核准时的上网电价。在电价下调的预期下，2019-2021年的海上风电的装机节奏将进一步加快。

二、主营业务分析

概述

2019年在风电行业持续向好发展的大背景下，平价新政的出台也为风电企业提出了更高的要求，风电企业的可持续发展不仅要依赖于技术的提升、成本的降低，还要依赖于综合服务能力的完善。面对新的市场机遇和挑战，公司以技术创新为驱动，致力于成为技术领先的风电整体解决方案供应商。

报告期内，公司各项业务进展顺利、经营业绩稳步提升、在手订单快速增长，公司新增订单4,283.3MW，同比增长410%。公司累计在手订单7513.3MW，金额达到261.68亿元，包括已签合同尚未执行的项目和中标尚未签订合同的项目，其中2MW及以下风电机组（含2.2MW）2355.5MW、2.5MW风电机组3775MW、3MW风电机组1050MW、3MW以上风电机组332MW。

2019年1-6月公司营业收入为人民币147,939.26万元，同比上升17.41%；实现归属母公司净利润为人民币1,203.28万元，同比上升28.54%。

（一）风电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币142,442.13万元，同比上升15.27%。2019年1-6月实现对外销售容量460.2MW，同比上升24.38%。

2019年1-6月及2018年1-6月销售明细

机型	2019年1-6月		2018年1-6月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
2MW (含2.2MW)	141	290.2	180	360	-19.39
2.5MW	68	170	4	10	1,600
合计	209	460.2	184	370	24.38

报告期内，公司与华能新能源股份有限公司、中国电力建设集团有限公司、中国三峡新能源有限公司、中国广核集团有限公司、华润电力控股有限公司等电力集团建立了长期合作关系。公司不仅与主要客户维持了长期稳定的合作关系，并且凭借良好的品牌形象和优异的产品质量拓展了客户群，使得报告期内客户

集中度和对少数客户的依赖度逐渐下降，客户呈现出多元化发展的趋势。

（二）风电场投资

2019年国家密集出台了一系列关于“降电价”、“去补贴”的政策，我国风电从此进入无补贴平价上网与享受国家补贴竞争配置等多种模式并存的新阶段。公司紧跟国家政策，积极调整投资方向，重点布局分散式项目及“三北区域”优质资源的开发。

报告期内，公司新增235万千瓦风资源开发协议的储备，同比增长352%；完成7.46万千瓦分散式风电项目的核准。

报告期内，公司整合优质资源，精心规划设计，有序推进前期工作，加大加快投资步伐。由公司投资建设的山西昔阳皋落一期项目全面推进，预计年底前全部并网发电。截止报告期末，公司在建风电场项目容量达到20万千瓦。

（三）技术创新

2019年上半年，公司完成了智能风机和智慧风场2.0的研发和试用，取得了良好的效果。智能风机能够实现全量数据监测与融合，通过机器学习和深度算法，初步实现了主要控制参数的自优化与整定，使得机组在复杂环境条件下的控制更精准、更有效，提升机组产品可靠性和发电性能。智慧风场实现对在役风电机组产品的实时监测，通过数据分析、预测等技术手段，实现了运行数据的采集分析、智能监控与管理、预测性的维护与检修、健康分析与故障智能诊断、大数据性能评估与优化、能量智能调度等功能。

通过风电机组产品与风电场智能化水平的不断提升，运达股份将进一步为客户提供更可靠、更高效、更智能的产品与服务，为客户持续创造价值。

（四）产品研发

1、三北大基地风电市场产品开发

针对三北大基地平价上网风电项目，运达股份提前规划并研制了3.X兆瓦、4.X兆瓦两个平台系列的大容量风电机组产品，可满足目标市场IEC I~IEC II类不同风况条件下的机组安全性要求。大功率等级产品能够有效减少风电项目征地、基建、塔筒、集电线路及工程安装等投资成本，同时搭配140~156米大直径风轮和先进的降载增效控制策略，达到了较同类型产品具有更高发电效率和更高可靠性的目的，为客户提供最优平准化度电成本（LCOE）的解决方案。

2、平原低风速、高切变风电市场产品开发

随着华中、华东、东北等低风速、高切变风电市场的大规模开发，客户对高塔架风电机组产品的需求日趋强烈。运达股份在发电性能优异的2.X兆瓦系列、3.X兆瓦系列产品基础之上，开发完成了120~140米高度的钢制柔性塔筒及140~160米高度的钢混结构塔筒风电机组产品。上述超高塔筒产品样机经历了超过1年时间的测试验证和迭代优化，在确保安全可靠的前提下实现风能最大限度的利用，为客户创造更多经济效益。

3、复杂电网、复杂环境风电市场产品开发

运达股份与中国电力科学研究院长期保持着良好的合作关系，依托公司在并网技术领域深厚的技术积累，运达股份先后完成了风电场一次调频控制技术、风电场无功调压技术等电网友好型技术的测试验证，并积极牵头或参与风力发电并网技术相关的国家、行业标准制定，在自我发展的同时积极推动了行业的共同进步。同时，针对强冰冻、高雷暴、超高海拔、台风等复杂自然环境条件，持续开展技术研究和产品研发。2019年重点完成了5500米超高海拔的产品设计与部件测试，填补了国内空白，为川藏等风能储备丰富的超高海拔风电市场提供了有力的产品支持，有助于解决高原地区供电难、电网建设难的问题。

4、分散式风电市场产品开发

随着国家能源局及各省市政府对分散式风电支持力度的不断提升，2019年我国分散式风电核准规模、建设容量均创历史新高。运达股份凭借高可靠性、环境友好性、复杂电网适应性、故障预警及寿命预

测等先进技术，打造出一系列无（少）人值守的分散式风电机组产品。同时，公司组建专业的风资源开发综合团队，深入项目开发前端，为客户提供集开发、申报、核准、设计、融资、建设于一体的一站式服务，解决了分散式风电市场客户缺技术、疏政策等问题，通过技术服务大大降低了风电投资的风险与门槛，有力推动了分散式风电的发展。

主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,479,392,554.57	1,259,985,656.64	17.41%	无重大变化
营业成本	1,253,261,319.34	1,002,311,497.56	25.04%	无重大变化
销售费用	145,778,847.86	138,352,166.40	5.37%	无重大变化
管理费用	16,901,889.16	24,404,099.71	-30.74%	主要系中介机构费、咨询费较上年减少。
财务费用	-4,288,573.62	15,814,976.90	-127.12%	主要系公司本期购买的结构性存款增加，利息收入增加
所得税费用	146,987.93	-969,979.68	115.15%	主要系递延所得税费用增加大于当期所得税费用减少所致
研发投入	56,640,739.15	64,720,688.08	-12.48%	无重大变化
经营活动产生的现金流量净额	-645,351,817.14	-445,032,667.09	-45.01%	主要系采购商品支付的现金增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	39,508,667.18	-86,310,653.10	145.77%	主要原因系公司本期无新增委托理财产品购买
筹资活动产生的现金流量净额	374,939,940.27	151,785,115.57	147.02%	主要系本期收到募集资金所致。
现金及现金等价物净增加额	-230,903,209.69	-379,558,204.62	39.17%	主要系本期收到募集资金所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：人民币元

	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
分产品或服务						
2.0MW	905,438,564.58	782,270,267.82	13.60% ^注	-24.71%	-17.79%	-7.27%
2.5MW	492,487,057.98	441,836,832.84	10.28% ^注	1,383.86%	1,577.41%	-10.35%

注：报告期内销售订单主要来自于 2018 年的订单，2018 年为风电行业价格低点，中标价格较低；单台机组桨叶长度增加，相应成本上升，导致 2019 年上半年机组毛利率降低。

三、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	4,056,208.33	33.36%	主要为参股公司中国水电顾问集团风电隆回有限公司、中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司所产生的投资收益。	是
公允价值变动损益	22,174,138.99	182.36%	主要系本期调整坏账计提政策。	是
资产减值	168,341.21	1.38%	主要系废品销售收入	否
营业外收入	109,391.67	0.90%	主要系非流动资产毁损报废损失	否
营业外支出	34,526,857.40	283.94%	主要为报告期收到的各项政府补助收入。	是

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：人民币元

	本报告期末		上年同期末		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	1,051,896,555.32	14.55%	491,207,121.20	8.22%	6.33%	主要系本期销售回款较上年同期增加及 IPO 募集资金所致。
应收账款	2,539,039,138.79	35.13%	1,612,662,024.31	26.98%	8.15%	主要系本期销售增加所致。
存货	872,877,182.46	12.08%	863,582,209.68	14.45%	-2.37%	无重大变化
长期股权投资	154,772,003.53	2.14%	126,083,576.74	2.11%	0.03%	无重大变化
固定资产	550,774,197.27	7.62%	572,067,730.47	9.57%	-1.95%	无重大变化
在建工程	134,728,389.85	1.86%	25,492,334.61	0.43%	1.43%	无重大变化
短期借款	100,000,000.00	1.38%	188,000,000.00	3.14%	-1.76%	无重大变化
长期借款	199,000,000.00	2.75%	284,900,000.00	4.77%	-2.02%	无重大变化

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：人民币元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	373,915,128.75	银行承兑汇票保证金
应收账款	62,500,000.00	质押借款
长期股权投资	18,000,000.00	股权质押反担保
合计	454,415,128.75	

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
65,668,919.43	18,293,066.90	258.98%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
昔阳皋落一期项目	自建	是	风电建设	55,879,560.97	93,907,494.24	自筹+募集资金	22.90%	0.00	0.00	无		
3.XMW 机组开发	自建	是	风电开发	4,379,840.71	11,516,140.40	自筹	46.21%	0.00	0.00	无		
合计	--	--	--	60,259,401.68	105,423,634.64	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	44,126.7
报告期投入募集资金总额	28,715.39
已累计投入募集资金总额	28,715.39
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	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
<p>(1) 实际募集资金金额、资金到位时间 经中国证券监督管理委员会 2019 年 4 月 4 日《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可(2019)648 号)核准,公司向社会公开发行人民币普通股(A 股)股票 73,490,000.00 股,每股面值 1 元,每股发行价格为人民币 6.52 元,募集资金总额为 479,154,800.00 元,减除发行费用(不含增值税)人民币 37,887,842.42 元后,募集资金净额为 441,266,957.58 元。上述募集资金已于 2019 年 4 月 23 日到账,募集资金到位情况业经天健会计师事务所(特殊普通合伙)验证,并由其出具《验资报告》(天健验(2019)87 号)。公司对募集资金实施专户存储制度,并与保荐机构、存放募集资金的商业银行签订了监管协议。(2) 以前年度已使用金额、本年度使用金额及当前余额截至 2019 年 6 月 30 日,募集资金专户置换预先投入募投项目自筹资金金额为 169,563,900.00 元,直接投入募投项目金额为 117,590,048.25 元,闲置募集资金进行现金管理购买的保本型理财产品金额为 35,000,000.00 元,收到累计利息收入及理财产品收益金额(扣除手续费)为 250,526.37 元,截至 2019 年 6 月末,公司募集资金专用账户期末余额为 119,363,535.70 元。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
生产基地智能化改	否	3,503.7	3,503.7			0.00%	2020 年	0	0	不适用	否

造项目							12月31日				
风能数据平台及新机型研发项目	否	10,114.9	10,114.9		4,856.31	48.01% ^注	详见注	0	0	不适用	否
昔阳县皋落一期(50MW)风电场项目	否	20,508.1	20,508.1	1,743.85	13,843.93	67.50%	2019年12月31日	0	0	不适用	否
补充流动资金	否	10,000	10,000	10,015.15	10,015.15	100.15%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	44,126.7	44,126.7	11,759	28,715.39	--	--			--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	44,126.7	44,126.7	11,759	28,715.39	--	--	0	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用										
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	<p>适用</p> <p>报告期内发生</p> <p>2019年5月28日,公司第三届董事会第二十次会议审议通过了《关于变更募投项目实施方式、使用募集资金向全资子公司提供借款用于实施募投项目的议案》,同意公司募投项目之昔阳县皋落一期(50MW)风电项目,实施主体变更为昔阳县金寨风力发电有限公司(以下简称“金寨风电”)。公司原定以增资的方式将募投资金投入该公司用于实施募投项目,但为了加快募集资金投资项目建设,提高募集资金使用效率,并且在募集资金到位前已对金寨风电增资至8,344万元,公司将向金寨风电增资的方式变更为向金寨风电提供借款的方式。该募投项目实施方式变更不会对项目实施产生重大不利影响。</p>										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>2019年5月28日,公司第三届董事会第二十次会议审议通过了《关于以募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》,同意以本次募集资金16,956.39万元置换公司预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。相关公告均已刊登于中国证监会指定的创业板信息披露网站。</p>										

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2019 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金金额为 15,436.35 元，其中存放在募集资金专户的存款余额 11,936.35 元，同时持有未到期保本理财 3,500.00 元。截至 2019 年 6 月 30 日，公司预先投入募集资金投资项目的自筹资金已全部置换完毕。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司已披露了募集资金使用情况的相关情况，不存在募集资金管理违规的情形。

注：2.X 系列化智能化风电机组研发已于 2018 年 12 月初到预定可使用状态，3MW 级风电机组的系列化研发项目已于 2019 年 6 月达到可使用状态。风能数据平台为持续开发项目，预计 2021 年 12 月前建成，大型海上风电机组系列化研发项目因市场需求不稳定，研发进度较计划慢，目前尚未能确定投产时间。

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：人民币元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
张北运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	40,000,000.00	622,295,485.04	39,573,271.33	130,000,468.21	-5,194,387.09	-5,194,990.54
宁夏运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	30,000,000.00	324,605,436.85	33,066,279.94	200,068,171.90	4,553,856.83	3,320,267.58
昔阳县金寨风力发电有限公司	子公司	风电场投资开发、建设运营	83,440,000.00	212,966,165.13	83,481,307.16		21,785.03	16,182.17
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	参股公司	风电场投资开发、建设运营	90,000,000.00	418,965,692.91	118,720,543.30	43,918,383.33	19,449,764.12	17,018,543.60

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

（一）张北运达风电有限公司

张北运达为公司的全资子公司，注册资本和实收资本均为4,000万元。法定代表人：许勇毅。注册地址及主要生产经营活动地为张北县新城区，经营范围为：风力发电工程的设计、施工；风力发电设备及零部件、环保工程设备、机电工程设备的装配与成套；风场规划，风力发电工程、机电及环保的技术开发、技术转让咨询、技术服务。（需专项审批的未经批准不得经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至2019年6月30日，张北运达总资产为62,229.55万元，净资产为3,957.33万元；张北运达2019年半年度实现营业收入13,000.05万元，实现净利润-519.50万元。

（二）宁夏运达风电有限公司

宁夏运达为公司的全资子公司，注册资本和实收资本均为3,000万元。法定代表人：许勇毅。注册地址及主要生产经营活动地为吴忠市金积工业园区曼苏尔大道与金麦尔街交汇处，经营范围为：风力发电机组及零部件的制造和销售；风力发电机组

的设计、技术开发、技术咨询服务；环保工程设备的装配及销售；风电场的投资管理、咨询服务；经营进出口业务。（上述经营范围不含国家法律法规禁止、限制和许可经营项目）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至2019年6月30日，宁夏运达总资产为32,460.54万元，净资产为3,306.63万元；2019年半年度实现营业收入20,006.82万元，实现净利润332.03万元。

（三）昔阳县金寨风力发电有限公司

金寨风电为公司的全资子公司，注册资本和实收资本均为8,344万元。法定代表人：程晨光。注册地址及主要生产经营地为山西省晋中市昔阳县常家街1号政府西院西楼（原昔阳中学西楼）210室、212室，经营范围为：风力发电项目的筹建及相关服务（不得从事生产经营）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至2019年06月30日，金寨风电总资产为21,296.62万元，净资产为8348.13万元；2019年半年度实现营业收入0万元，实现净利润1.62万元。

（四）中国水电顾问集团风电隆回有限公司

风电隆回为公司的参股公司，注册资本和实收资本均为9,000万元。法定代表人：彭凌云。注册地址及主要生产经营地为湖南省隆回县工业集中区，经营范围为：项目投资、投资管理、电力生产和运营、机电设备维修、旅游资源开发（不含旅游项目）。（以上经营范围涉及审批许可的凭有效许可证经营）。本公司持有风电隆回30%的股权，中国水电工程顾问集团有限公司持有其60%的股权，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司持有其10%的股权。风电隆回从事风电场的开发与运营，已于2015年2月投产发电。

截至2019年6月30日，风电隆回总资产为41,896.57万元，净资产为11,872.05万元；2019年半年度实现营业收入4,391.84万元，实现净利润1701.85万元。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2019 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

业绩预告情况：扭亏

业绩预告填写数据类型：区间数

	年初至下一报告期期末		上年同期		增减变动			
累计净利润的预计数（万元）	3,000	--	3,900	-6,116.57	增长	149.05%	--	163.76%
基本每股收益（元/股）	0.11	--	0.15	-0.28	增长	141.42%	--	153.85%
业绩预告的说明	主要系受抢装潮影响，2019年发货量增加所致。							

应同时披露预测7月1日至9月30日期间的净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

业绩预告情况：扭亏

业绩预告填写数据类型：区间数

	7月至9月		上年同期		增减变动			
净利润的预计数（万元）	1,798.72	--	2,698.72	-8,430.19	增长	121.34%	--	132.01%
业绩预告的说明	主要系受抢装潮影响，2019年发货量增加所致。							

十、公司面临的风险和应对措施

（一）政策风险

公司所处的风电整机总装行业是为下游的风电场提供风电机组，下游风电开发商的投资需求态势直接影响风电整机行业的供需状况。若未来风电行业政策发生不利的变化，政策的波动直接影响风电开发商的投资热情，从而直接影响公司产品的销售。

（二）供应链风险

公司产品的相关零部件采取专业化协作的方式，由供应商按公司提供的技术标准进行生产，期间公司进行质量监控。生产零部件专业化协作的模式使得公司在扩大销售规模的同时必须依赖供应商的配套供应能力，若供应商不能及时供货，将导致公司无法按期生产和交货；同时若核心部件的供应商大幅提价，将降低公司产品的毛利率，影响公司的盈利能力。

（三）技术开发风险

风电行业属于技术密集型行业，近年来风电机组更新换代的速度越来越快，且客户对产品的需求也趋于专业化和个性化，公司必须全面了解业内技术发展的最新趋势，迅速实现产品的优化升级。如果公司的技术和产品研发方向偏离市场需求，或者产品化速度减缓，将可能存在产品不能在新的市场环境下形成技术优势的风险。

针对上述公司可能面临的风险，公司将紧跟行业发展的方向，积极响应客户的需求，进一步优化供应链体系、提升产品质量、加大新兴产品的开发；同时完善人才和培养制度，制定更加科学合理的薪酬绩效体系及长期激励政策，提升公司对优秀人才的吸引力。

第五节 重要事项

一、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、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2018 年度股东大会	年度股东大会	70.90%	2019 年 06 月 20 日	2019 年 06 月 20 日	2019-027

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
因与上海东锐风电技术有限公司的买卖合同纠纷,对方提起诉讼	100	否	对方提起诉讼	对公司本年经营业绩无重大影响	一审审理中		

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	采购商品和接受劳务	公允	市场价格	4,952.31	4.03%	15,610	否	电汇	是	2019年05月30日	2019-012
中节能风力发电股份有限公司的子公司	公司股东及其子公司	日常经营	出售商品和提供劳务	公允	市场价格	5,224.04	3.53%	19,000	否	电汇	是	2019年05月30日	2019-012
合计				--	--	10,176.35	--	34,610	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				公司和浙江省机电集团有限公司的子公司的日常关联交易,预计总额为15,610万元,报告期内实际发生日常关联交易为4,952.31万元;公司和中节能风力发电股份有限公司的子公司的日常关联交易,预计总额为19,000万元,报告期内实际发生日常关联交易为5,224.04万元;									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
中节能风力发电股份有限公司	与公司5%以上股东中节能科技投资有限公司受同一控制人	张北二台风力发电有限公司	风力发电项目的开发、建设、生产、运营及销售	450.00	956.74	450.34	0.24

	控制						
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		项目筹建中					

4、关联债权债务往来

√ 适用 □ 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

√ 是 □ 否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
-----	------	------	--------------	----------	------------	------------	----	----------	----------

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期归还金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
浙江省机电集团有限公司	控股股东	详见注	2,200	0	0	0.00%	0	2,200
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		无						

注：根据浙江省国资委《关于省机电集团有限公司 2014 年国有资本经营预算支出项目的批复》（浙国资考核〔2014〕25 号）文件，通过浙江省机电集团有限公司于 2014 年 9 月拨入 22,000,000.00 元用于 5MW 海上风力发电机组研发项目资本性支出，列入本公司国有独享资本公积。公司及控股股东机电集团 2017 年 7 月向浙江省国资委请示，将公司 22,000,000.00 元的国有独享资本公积转为机电集团的资本公积，同时将公司 22,000,000.00 元的国有独享资本公积转为向机电集团的借款，借款日期自 2017 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，不计利息。根据浙江省国资委 2017 年 9 月 1 日《关于同意调整浙江运达风电股份有限公司国有独享资本公积的批复》（浙国资产权〔2017〕32 号），同意以 2017 年 1 月 1 日为基准日，将公司 22,000,000.00 元国有独享资本公积调整为浙江省机电集团有限公司国有独享资本公积，按照规定程序办理有关手续，做好相应账务调整工作。公司根据浙江省国资委的批复及与机电集团的签订的借款合同，将该笔款项列报在长期应付款。

5、其他重大关联交易

√ 适用 □ 不适用

详见“十四、重大合同及其履行情况”之“2、重大担保”。

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
--------	----------	------------

十四、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

承租方	房屋坐落	用途	租金 (元/月)	租赁期限
运达风电	杭州市文二路391号杭州高新节能环保科技园内“西湖国际科技大厦”的A楼16层1601-1603室	办公	50,000	2016.10.24- 2021.10.23
运达风电	武乡县太行街南泊湾商务楼7层708室	办公	2,838.92	2018.11.01- 2019.10.31
运达风电	山西省武乡县太行街安巷9号, 1幢201 (环保局家属院)	宿舍	1,458.33	2018.08.01-2019.07.31
北京分公司	北京市西城区阜成门外大街2号A2004 (万通新世界广场A座20层04单元)	办公	30,500	2018.02.01- 2020.01.31
北京分公司	阜成门万通新世界A座2005室	办公	20,123.62	2018.02.01- 2020.01.31
平湖运达	平湖市独山港镇星湾家园3幢1单元402室	宿舍	833.33	2018.09.10- 2021.09.09
平湖运达	平湖市独山港镇引 (上) 港路333号办公楼207、209、220室	办公	4,050	2018.08.24- 2021.08.23
张北运达	宏怡嘉苑30号楼1单元802室	宿舍	1,416.67	2019.05.06- 2020.05.05
张北运达	永春小区4号楼4单元402室	宿舍	1,041.67	2019.05.01- 2020.04.30
张北运达	张北县北京一号院2号楼5单元102室	宿舍	1,167.67	2019.06.08- 2020.06.07
张北运达	仁爱小区2号楼5单元102室	宿舍	1,000.00	2018.09.05- 2019.09.04
金寨风电	昔阳县下城街北路花苑小区六号楼202室	宿舍	1250.00	2019.05.01- 2020.04.30

金寨风电	昔阳县新建路晋祥大厦宾馆楼1-12层办公楼第四层西房屋	办公	12,537.25	2019.05.15-2021.05.14
金寨风电	山西省昔阳县下城街北路唐仁居1单元201	宿舍	1,333.33	2019.05.06-2020.05.05
金寨风电	昔阳县祯祥悦9号楼1单元501	宿舍	1733.33	2019.06.01-2020.05.31
金寨风电	山西省昔阳县江口西街金博园7号楼1-102	宿舍	1,500.00	2018.11.01-2019.10.31
金寨风电	昔阳县迎宾东街晨熙顺景4号楼3单元802室	宿舍	1750.00	2019.06.11-2020.06.10

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

(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
中国电力工程顾问集团投资有限公司	2019年05月30日	参股公司蓝山新能源1,800万出资额对应的股权价值	2017年09月05日	0	连带责任保证	反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		对参股公司崇阳新能源3,480万出资额对应的股权价值；对参股公司桂阳新能源4,436.40万出资额对应的股权价值		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0		
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
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行	是否为关

	相关公告披露日期		(协议签署日)				完毕	关联方担保
公司担保总额(即前三大项的合计)								
其中:								

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
华能栖霞苏家风电项目	华能山东发电有限公司栖霞风电分公司	无	2019年06月01日			无		公允	19,990	否	无	项目筹建	2019年04月30日	详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的《关于重大项目中标公告》(2019-002)。
华能湖北湖北一期风电项目	华能湖北湖北风电有限责任公司	无	2019年06月01日			无		公允	19,063.8	否	无	项目筹建	2019年04月30日	
华能尚义大苏计二期风电项目	华能尚义风力发电有限公司	无	2019年05月01日			无		公允	75,756.9	否	无	项目筹建	2019年04月30日	
华能新泰禹村风电项目	华能新泰风力发电有限公司	无	2019年05月01日			无		公允	38,499.99	否	无	项目筹建	2019年04月30日	

华能平 邑白彦 风电项 目	华能平 邑风力 发电有 限公司	无	2019 年 06 月 01 日			无		公允	39,300	否	无	项目筹 建	2019 年 04 月 30 日
------------------------	--------------------------	---	------------------------	--	--	---	--	----	--------	---	---	----------	------------------------

十五、社会责任情况

1、重大环保情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

(2) 半年度精准扶贫概要

(3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
2.转移就业脱贫	——	——
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

(4) 后续精准扶贫计划

未来，公司将积极响应精准扶贫攻坚号召和倡议，认真贯彻执行《“十三五”脱贫攻坚规划》精神，结合各地精准扶贫政策，协调组织各方力量，肩负起企业的社会责任，为国家“十三五”脱贫攻坚贡献一份力量。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	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	220,470,000	100.00%						220,470,000	75.00%
2、国有法人持股	172,500,000	78.24%						172,500,000	58.68%
3、其他内资持股	47,970,000	21.76%						47,970,000	16.32%
其中：境内法人持股	29,637,000	13.44%						29,637,000	10.08%
境内自然人持股	18,333,000	8.32%						18,333,000	6.24%
二、无限售条件股份			73,490,000				73,490,000	73,490,000	25.00%
1、人民币普通股			73,490,000				73,490,000	73,490,000	25.00%
三、股份总数	220,470,000	100.00%	73,490,000				73,490,000	293,960,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

根据中国证券监督管理委员会《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可[2019]648号)核准,深圳证券交易所《关于浙江运达风电股份有限公司人民币普通股股票在创业板上市的通知》(深证上[2019]235号)同意,向社会公开发行人民币(A股)7,349万股,并于2019年4月26日在深圳证券交易所创业板上市。发行后公司总股本由22,047.00万股增加至29,396.00万股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

根据中国证券监督管理委员会《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可[2019]648号)核准,深圳证券交易所《关于浙江运达风电股份有限公司人民币普通股股票在创业板上市的通知》(深证上[2019]235号)同意,向社会公开发行人民币(A股)7,349万股,并于2019年4月26日在深圳证券交易所创业板上市。发行后公司总股本由22,047.00万股增加至29,396.00万股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

报告期内，公司首次公开发行人民币普通股（A股）股票73,490,000.00股，总股本合计293,960,000股，已全部在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理股份登记手续。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

公司在报告期内公开发行7,349万股新股，并于2019年4月26日上市，股份变动对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有所影响，基本每股收益和稀释每股收益相应摊薄、归属于公司普通股股东的每股净资产有较大的增幅。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

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	披露索引	披露日期
股票类								
人民币普通股	2019年04月17日	6.52	73,490,000	2019年04月26日	73,490,000		巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn :《首次公开发行股票并在创业板上市之上市公告书》	2019年04月25日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

根据中国证券监督管理委员会《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可[2019]648号)核准，深圳证券交易所《关于浙江运达风电股份有限公司人民币普通股股票在创业板上市的通知》(深证上[2019]235号)同意，向社会公开发行人民币（A股）7,349万股，并于2019年4月26日在深圳证券交易所创业板上市。发行后公司总股本由22,047.00万股增加至29,396.00万股。公司股票简称“运达股份”，股票代码“300772”。

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		36,174	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0				
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
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
浙江省机电集团有限公司	国有法人	45.92%	135,000,000	无	135,000,000	0		
中节能科技投资有限公司	国有法人	10.21%	30,000,000	无	30,000,000	0		
浙江华睿如山装备投资有限公司	境内非国有法人	4.08%	12,000,000	无	12,000,000	0		
北京红马环保投资中心（有限合伙）	其他	4.08%	12,000,000	无	12,000,000	0		
中节能实业发展有限公司	国有法人	2.55%	7,500,000	无	7,500,000	0		
浙江和盟投资集团有限公司	境内非国有法人	1.58%	4,632,000	无	4,632,000	0		
马希骅	境内自然人	0.92%	2,700,000	无	2,700,000	0		
杨震宇	境内自然人	0.50%	1,462,500	无	1,462,500	0		
叶杭治	境内自然人	0.47%	1,385,000	无	1,385,000	0		
陈继河	境内自然人	0.35%	1,040,000	无	1,040,000	0		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业，上述两家公司为一致行动人。除此以外上述股东之间不存在关联关系，不属于一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				
赵公亮	552,170		人民币普通股	552,170				

林华尧	515,073	人民币普通股	515,073
#林敏	430,400	人民币普通股	430,400
刘理彬	286,100	人民币普通股	286,100
#赵彬	279,854	人民币普通股	279,854
#陈家铭	272,600	人民币普通股	272,600
马广兴	266,800	人民币普通股	266,800
#陈福平	261,600	人民币普通股	261,600
马闫	258,177	人民币普通股	258,177
#徐迎春	233,500	人民币普通股	233,500
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	公司未知前 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 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	公司前 10 名普通股股东不存在通过信用账户持有公司股份情况。公司前 10 名无限售条件流通股股东中，公司股东林敏通过普通证券账户持有 0 股，中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 430,400 股，合计持有 430,400 股。公司股东赵彬通过普通证券账户持有 0 股，国信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 279,854 股，合计持有 279,854 股。公司股东陈家铭通过普通证券账户持有 0 股，申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有 272,600 股，合计持有 272,600 股。公司股东陈福平通过普通证券账户持有 0 股，国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 261,600 股，合计持有 261,600 股。公司股东徐迎春通过普通证券账户持有 0 股，南京证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 233,500 股，合计持有 233,500 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见招股说明书。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
叶杭冶	董事、副总经理	离任	2019年05月14日	因年龄原因离任副总经理，仍担任公司董事
黄立松	副总经理	离任	2019年05月14日	工作调动

第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

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：浙江运达风电股份有限公司

2019 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,051,896,555.32	1,340,348,598.36
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	99,946,000.00	200,765,940.26
应收账款	2,539,039,138.79	1,932,451,737.86
应收款项融资		
预付款项	175,709,639.92	10,061,288.80
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	85,000,204.57	31,105,018.30
其中：应收利息		
应收股利		

买入返售金融资产		
存货	872,877,182.46	756,968,310.20
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	47,568,419.98	95,934,782.90
流动资产合计	4,872,037,141.04	4,367,635,676.68
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		500,000.00
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	1,334,721,087.71	1,235,888,201.28
长期股权投资	154,772,003.53	150,715,795.20
其他权益工具投资	500,000.00	
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	550,774,197.27	567,334,689.88
在建工程	134,728,389.85	69,059,470.42
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	38,671,582.28	39,586,341.70
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,336,016.16	1,539,286.57
递延所得税资产	94,860,083.60	96,282,221.60
其他非流动资产	46,079,449.87	66,383,504.78
非流动资产合计	2,356,442,810.27	2,227,289,511.43
资产总计	7,228,479,951.31	6,594,925,188.11
流动负债：		
短期借款	100,000,000.00	175,000,000.00
向中央银行借款		

拆入资金		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	2,207,616,507.93	1,894,057,104.76
应付账款	2,003,346,297.49	2,094,881,352.23
预收款项	522,426,051.65	465,500,634.10
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	5,171,303.11	29,226,341.66
应交税费	2,630,766.99	34,445,515.38
其他应付款	83,364,280.18	28,201,504.68
其中：应付利息	438,998.12	586,888.20
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
合同负债		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	85,900,000.00	60,000,000.00
其他流动负债	48,758,917.56	87,287,922.68
流动负债合计	5,059,214,124.91	4,868,600,375.49
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	199,000,000.00	225,200,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	25,700,000.00	25,700,000.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	435,574,707.18	426,171,607.18

递延收益	83,789,699.81	86,957,314.55
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	744,064,406.99	764,028,921.73
负债合计	5,803,278,531.90	5,632,629,297.22
所有者权益：		
股本	293,960,000.00	220,470,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	681,013,586.77	313,236,629.19
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	4,725,045.71	4,333,217.10
盈余公积	53,883,966.02	52,961,507.67
一般风险准备		
未分配利润	391,006,045.26	370,661,771.33
归属于母公司所有者权益合计	1,424,588,643.76	961,663,125.29
少数股东权益	612,775.65	632,765.60
所有者权益合计	1,425,201,419.41	962,295,890.89
负债和所有者权益总计	7,228,479,951.31	6,594,925,188.11

法定代表人：杨震宇

主管会计工作负责人：高玲

会计机构负责人：吴明霞

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	962,806,403.68	1,320,530,861.89
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	99,316,000.00	200,765,940.26
应收账款	2,538,824,113.06	1,932,117,770.21

应收款项融资		
预付款项	174,351,111.31	8,154,983.97
其他应收款	283,902,810.66	83,800,237.51
其中：应收利息		
应收股利		
存货	539,180,377.78	658,410,100.89
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	25,622,466.16	92,603,521.30
流动资产合计	4,624,003,282.65	4,296,383,416.03
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产		500,000.00
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	1,374,721,087.71	1,275,888,201.28
长期股权投资	344,562,003.53	340,405,795.20
其他权益工具投资	500,000.00	
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	440,497,395.28	452,304,833.42
在建工程	22,643,696.61	13,701,851.98
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	27,003,256.45	27,774,080.47
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,336,016.16	1,539,286.57
递延所得税资产	93,712,594.27	96,179,428.28
其他非流动资产		6,013,509.28
非流动资产合计	2,304,976,050.01	2,214,306,986.48
资产总计	6,928,979,332.66	6,510,690,402.51

流动负债：		
短期借款	100,000,000.00	175,000,000.00
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	2,181,313,122.25	1,843,178,501.44
应付账款	1,275,008,177.43	1,662,610,395.66
预收款项	522,426,051.65	465,500,634.10
合同负债		
应付职工薪酬	4,273,459.00	26,487,283.00
应交税费	1,188,525.46	32,668,373.02
其他应付款	528,752,902.77	428,622,210.43
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	85,900,000.00	60,000,000.00
其他流动负债	48,758,917.56	87,287,922.68
流动负债合计	4,747,621,156.12	4,781,355,320.33
非流动负债：		
长期借款	199,000,000.00	225,200,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	435,574,707.18	426,171,607.18
递延收益	82,664,699.81	85,682,314.55
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	739,239,406.99	759,053,921.73
负债合计	5,486,860,563.11	5,540,409,242.06
所有者权益：		

股本	293,960,000.00	220,470,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	681,013,586.77	313,236,629.19
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	53,883,966.02	52,961,507.67
未分配利润	413,261,216.76	383,613,023.59
所有者权益合计	1,442,118,769.55	970,281,160.45
负债和所有者权益总计	6,928,979,332.66	6,510,690,402.51

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入	1,479,392,554.57	1,259,985,656.64
其中：营业收入	1,479,392,554.57	1,259,985,656.64
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,483,700,682.47	1,261,243,104.54
其中：营业成本	1,253,261,319.34	1,002,311,497.56
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	15,406,460.58	15,639,675.89
销售费用	145,778,847.86	138,352,166.40
管理费用	16,901,889.16	24,404,099.71
研发费用	56,640,739.15	64,720,688.08

财务费用	-4,288,573.62	15,814,976.90
其中：利息费用	10,087,724.37	10,870,566.72
利息收入	-15,970,070.76	-1,155,732.96
加：其他收益	34,526,857.40	22,205,371.87
投资收益（损失以“-”号填列）	4,056,208.33	12,208,983.96
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,056,208.33	4,036,007.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-22,630,610.01	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	456,471.02	-24,792,023.03
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	12,100,798.84	8,364,884.90
加：营业外收入	168,341.21	78,621.13
减：营业外支出	109,391.67	90,343.96
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	12,159,748.38	8,353,162.07
减：所得税费用	146,987.93	-969,979.68
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	12,012,760.45	9,323,141.75
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	12,012,760.45	9,323,141.75
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	12,032,750.40	9,360,927.30
2.少数股东损益	-19,989.95	-37,785.55
六、其他综合收益的税后净额		

归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	12,012,760.45	9,323,141.75
归属于母公司所有者的综合收益总额	12,032,750.40	9,360,927.30
归属于少数股东的综合收益总额	-19,989.95	-37,785.55
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.05	0.04

(二) 稀释每股收益	0.05	0.04
------------	------	------

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：杨震宇

主管会计工作负责人：高玲

会计机构负责人：吴明霞

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	1,548,289,628.89	1,291,567,913.37
减：营业成本	1,324,318,390.46	1,034,789,132.70
税金及附加	14,413,368.27	14,561,765.99
销售费用	141,826,656.17	134,971,943.37
管理费用	12,206,753.73	17,107,386.00
研发费用	54,735,814.41	64,436,419.69
财务费用	-4,184,724.75	15,872,441.64
其中：利息费用	10,087,724.37	10,870,566.72
利息收入	-15,850,267.26	-1,083,797.49
加：其他收益	34,376,857.40	21,815,371.87
投资收益（损失以“-”号填列）	4,056,208.33	12,174,654.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,056,208.33	4,036,007.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-22,623,708.60	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	456,471.02	-24,708,084.92
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	21,239,198.75	19,110,765.88
加：营业外收入	167,841.21	78,421.13

减：营业外支出	63,904.96	701.66
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	21,343,135.00	19,188,485.35
减：所得税费用	-2,933.06	-372,354.14
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	21,346,068.06	19,560,839.49
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	21,346,068.06	19,560,839.49
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		

六、综合收益总额	21,346,068.06	19,560,839.49
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	1,032,559,392.22	823,098,209.69
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	7,096,211.24	16,377,757.14
收到其他与经营活动有关的现金	190,486,645.00	36,448,022.28
经营活动现金流入小计	1,230,142,248.46	875,923,989.11
购买商品、接受劳务支付的现金	1,391,327,783.45	890,822,420.93
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
为交易目的而持有的金融资产净增加额		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		

支付给职工以及为职工支付的现金	104,678,928.37	101,836,259.78
支付的各项税费	145,714,223.42	127,765,467.19
支付其他与经营活动有关的现金	233,773,130.36	200,532,508.30
经营活动现金流出小计	1,875,494,065.60	1,320,956,656.20
经营活动产生的现金流量净额	-645,351,817.14	-445,032,667.09
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,806.63
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	91,000,000.00	230,172,975.99
投资活动现金流入小计	91,000,000.00	230,175,782.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	51,491,332.82	28,486,435.72
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		288,000,000.00
投资活动现金流出小计	51,491,332.82	316,486,435.72
投资活动产生的现金流量净额	39,508,667.18	-86,310,653.10
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	460,475,554.72	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金		263,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	460,475,554.72	263,000,000.00
偿还债务支付的现金	75,300,000.00	100,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	10,235,614.45	10,914,884.43
其中：子公司支付给少数股东的		

股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	85,535,614.45	111,214,884.43
筹资活动产生的现金流量净额	374,939,940.27	151,785,115.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-230,903,209.69	-379,558,204.62
加：期初现金及现金等价物余额	908,884,636.26	657,086,153.39
六、期末现金及现金等价物余额	677,981,426.57	277,527,948.77

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	1,030,864,252.16	852,105,659.08
收到的税费返还	7,096,211.24	16,377,757.14
收到其他与经营活动有关的现金	188,266,069.50	36,847,992.71
经营活动现金流入小计	1,226,226,532.90	905,331,408.93
购买商品、接受劳务支付的现金	1,355,443,967.52	801,490,555.08
支付给职工以及为职工支付的现金	92,120,147.14	87,814,826.60
支付的各项税费	143,150,678.57	124,324,364.72
支付其他与经营活动有关的现金	227,267,560.65	338,496,594.99
经营活动现金流出小计	1,817,982,353.88	1,352,126,341.39
经营活动产生的现金流量净额	-591,755,820.98	-446,794,932.46
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,806.63
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	91,000,000.00	210,138,646.98
投资活动现金流入小计	91,000,000.00	210,141,453.61
购建固定资产、无形资产和其他	4,279,544.15	12,846,617.01

长期资产支付的现金		
投资支付的现金	100,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	169,980,200.00	268,000,000.00
投资活动现金流出小计	174,359,744.15	280,846,617.01
投资活动产生的现金流量净额	-83,359,744.15	-70,705,163.40
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	460,475,554.72	
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		263,000,000.00
筹资活动现金流入小计	460,475,554.72	263,000,000.00
偿还债务支付的现金	75,300,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	10,235,614.45	100,300,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		10,914,884.43
筹资活动现金流出小计	85,535,614.45	111,214,884.43
筹资活动产生的现金流量净额	374,939,940.27	151,785,115.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-300,175,624.86	-365,714,980.29
加：期初现金及现金等价物余额	889,066,899.79	620,173,655.71
六、期末现金及现金等价物余额	588,891,274.93	254,458,675.42

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年报														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,333,217.10	52,961,507.67		370,661,771.33		961,663,125.29	632,765.60	962,295,890.89

加：会计政策变更								922,458.35		8,311,523.53		9,233,981.88		9,233,981.88
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	220,470,000.00			313,236,629.19			4,333,217.10	53,883,966.02		378,973,294.86		970,897,107.17	632,765.60	971,529,872.77
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	73,490,000.00			367,776,957.58			391,828.61			12,032,750.40		453,691,536.59	-19,989.95	453,671,546.64
(一)综合收益总额										12,032,750.40		12,032,750.40	-19,989.95	12,012,760.45
(二)所有者投入和减少资本	73,490,000.00			367,776,957.58								441,266,957.58		441,266,957.58
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三)利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
4. 其他														
(四)所有者权益内部结转														

同一控制下企业合并											0.00			
其他											0.00			
二、本年期初余额	220,470,000.00			313,236,629.19			4,754,986.66	40,829,400.85		257,908,147.93		837,199,164.63	705,010.19	837,904,174.82
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-391,018.69			9,360,927.30		8,969,908.61	-37,785.55	8,932,123.06
（一）综合收益总额										9,360,927.30		9,360,927.30	-37,785.55	9,323,141.75
（二）所有者投入和减少资本											0.00			
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配											0.00			
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转											0.00			
1. 资本公积转增资本（或股														

二、本年期初余额	220,470,000.00				313,236,629.19				53,883,966.02	391,915,148.70		979,505,743.91
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	73,490,000.00				367,776,957.58					21,346,068.06		462,613,025.64
（一）综合收益总额										21,346,068.06		21,346,068.06
（二）所有者投入和减少资本	73,490,000.00				367,776,957.58							441,266,957.58
1. 所有者投入的普通股	73,490,000.00				367,776,957.58							441,266,957.58
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收												

益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取								2,888,620.74				2,888,620.74
2. 本期使用								-2,888,620.74				-2,888,620.74
(六) 其他												
四、本期期末余额	293,960,000.00				681,013,586.77			53,883,966.02	413,261,216.76			1,442,118,769.55

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年报											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	220,470,000.00				313,236,629.19			1,301,881.23	40,829,400.85	274,424,062.20		850,261,973.47
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	220,470,000.00				313,236,629.19			1,301,881.23	40,829,400.85	274,424,062.20		850,261,973.47
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)								-417,474.96		19,560,839.49		19,143,364.53
(一)综合收益总额										19,560,839.49		19,560,839.49
(二)所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												

	00										
--	----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

三、公司基本情况

浙江运达风电股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系浙江运达风力发电工程有限公司（以下简称运达有限），运达有限系由浙江省机电设计研究院、浙江省机电集团有限公司（以下简称机电集团）以及部分技术骨干共同出资组建，于2001年11月30日在浙江省工商行政管理局注册成立，取得注册号为3300001008308号的企业法人营业执照，注册资本为1,000万元，实收资本1,000万元。运达有限以2009年12月31日为基准日，整体变更为股份有限公司，于2010年5月28日在浙江省工商行政管理局登记注册，总部位于浙江省杭州市。公司现持有统一社会信用代码为91330000733811206X的营业执照，注册资本29,396.00万元，股份总数29,396.00万股（每股面值1元）。其中：有限售条件的流通股份：A股220,470,000股；无限售条件的流通股份：A股73,490,000股。公司股票于2019年4月26日深圳证券交易所挂牌交易。

公司的主营业务为大型风力发电机组的研发、生产和销售。随着客户要求的不断提高，公司的业务逐步从单一的风电机组研制与销售，转向提供风电机组与风电场勘测、风电场运维的一体化服务，并在此基础上，将业务链延伸至风电场的投资运营。

本财务报表业经公司2019年8月29日第三届董事会第二十三次会议批准对外报出。

本公司将张北运达风电有限公司、宁夏运达风电有限公司和浙江众能风力发电有限公司等11家子公司纳入报告期合并财务报表范围，情况详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在金融资产减值准备的计提、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件以及收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

①同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

②非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，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合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本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母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。

②对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出，或卖出再买入的相关会计处理方法

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

①合营安排分为共同经营和合营企业。

②当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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。

9、外币业务和外币报表折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项

目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

10、金融工具

① 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：（1）以摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；（2）金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；（3）不属于上述（1）或（2）的财务担保合同，以及不属于上述（1）并以低于市场利率贷款的贷款承诺；（4）以摊余成本计量的金融负债。

② 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

（1）金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

（3）金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第23号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：（1）按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；（2）初始确认金额扣除按照相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

（4）金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

（1）收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

（2）金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

③ 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司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：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，按照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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产在终止确认日的账面价值；（2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

④ 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

（1）第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

（2）第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

（3）第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

⑤ 金融工具减值

（1）金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条

件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收账款，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——应收备用金组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收票据——银行承兑汇票	承兑票据出票人	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

应收票据——商业承兑汇票		参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收票据逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
长期应收款——长期应收性质款项组合	合同约定的长期应收性质款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

2) 应收账款——逾期账龄组合的逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表

逾期天数	应收账款 预期信用损失率(%)
未逾期	0.00
逾期6个月（含，下同）	0.50
逾期6个月-1年	4.00
逾期1-2年	10.00
逾期2-3年	25.00
逾期3-4年	50.00
逾期4-5年	80.00
逾期5年以上	100.00

⑥ 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

11、应收票据

对于应收票据，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司将该应收票据按类似信用风险特征划分为若干组合，在组合基础上基于所有合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	承兑票据出票人	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		

12、应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司将该应收账款按类似信用风险特征划分为若干组合，在组合基础上基于所有合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于其他应收款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。本公司将该其他应收款按类似信用风险特征划分为若干组合，在组合基础上基于所有合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——应收备用金组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款逾期账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

14、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

① 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

② 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

③ 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

④ 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

⑤ 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

15、长期股权投资

① 共同控制、重要影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

② 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会

计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

③后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

④通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

16、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

17、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30	5	3.17
专用设备	年限平均法	10	5	9.50
运输工具	年限平均法	10	5	9.50
其他设备	年限平均法	5	5	19.00

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75% 以上 (含 75%)]；4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]；5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

18、在建工程

①在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

②在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

19、借款费用

① 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

②借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，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可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

③ 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

20、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

1) 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2) 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
土地使用权	根据土地实际使用期限确定
非专利技术	10
软件	10

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；3) 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，能证明其有用性；4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

21、长期资产减值

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

22、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

23、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期

损益或相关资产成本。

2)对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1>根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2>设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3>期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

24、预计负债

①因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

②公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

25、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

是否已执行新收入准则

是 否

收入确认和计量所采用的会计政策

① 收入确认原则

(1) 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：1) 将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；2) 公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；3) 收入的金额能够可靠地计量；4) 相关的经济利益很可能流入；5) 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已完工作的测量/已经提供劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

② 收入确认的具体方法

公司主要销售风力发电设备等产品。产品收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给购货方，购货方开具验收单，产品销售收入金额已确定，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，产品相关的成本能够可靠地计量。

26、政府补助

① 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：（1）公司能够满足政府补助所附的条件；（2）公司能够收到政府补助。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 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

③ 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

④ 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

⑤ 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

① 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

② 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

③ 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

④ 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

28、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

29、其他重要的会计政策和会计估计

① 安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

② 划分为持有待售的非流动资产或处置组

（1）持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；2）出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决

议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：1）买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；2）因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

（2）持有待售的非流动资产或处置组的计量

1）初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

2）资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

3）不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1>划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2>可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

30、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
本公司自 2019 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 22 号--金融	2019 年 5 月 28 日召开第三届董事会第二十次会议和 2019 年 8 月 28 日召开	具体详见下文说明

工具确认和计量》《企业会计准则第 23 号--金融资产转移》《企业会计准则第 24 号--套期保值》以及《企业会计准则第 37 号--金融工具列报》(以下简称新金融工具准则)	的第三届董事会第二十三次会议审议通过	
---	--------------------	--

1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

①本公司根据财政部《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6号)和企业会计准则的要求编制2019年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。2018年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	2,133,217,678.12	应收票据	200,765,940.26
		应收账款	1,932,451,737.86
应付票据及应付账款	3,988,938,456.99	应付票据	1,894,057,104.76
		应付账款	2,094,881,352.23

②本公司自2019年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第23号——金融资产转移》《企业会计准则第24号——套期保值》以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》(以下简称新金融工具准则)。根据相关新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日执行新准则与原准则的差异追溯调整本报告期初留存收益或其他综合收益。

新金融工具准则改变了金融资产的分类和计量方式，确定了三个主要的计量类别：摊余成本；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益；以公允价值计量且其变动计入当期损益。公司考虑自身业务模式，以及金融资产的合同现金流特征进行上述分类。权益类投资需按公允价值计量且其变动计入当期损益，但在初始确认时可选择按公允价值计量且其变动计入其他综合收益(处置时的利得或损失不能回转到损益，但股利收入计入当期损益)，且该选择不可撤销。

新金融工具准则要求金融资产减值计量由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”，适用于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款。

2019年1月1日，公司金融资产和金融负债按照新金融工具准则和按原金融工具准则的规定进行分类和计量结果对比如下表：

执行新金融工具准则对公司2019年1月1日财务报表的主要影响如下：

项 目	合并资产负债表		
	2018年12月31日	新金融工具准则 调整影响	2019年1月1日
应收票据	200,765,940.26	1,137,600.00	201,903,540.26
应收账款	1,932,451,737.86	8,450,088.34	1,940,901,826.20
其他应收款	31,105,018.30	1,084,446.79	32,189,465.09
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,282,221.60	-1,438,153.25	94,844,068.35
未分配利润	370,661,771.33	8,311,523.53	378,973,294.86
盈余公积	52,961,507.67	922,458.35	53,883,966.02
项 目	母公司资产负债表		
	2018年12月31日	新金融工具准则 调整影响	2019年1月1日

应收票据	200,765,940.26	1,137,600.00	201,903,540.26
应收账款	1,932,117,770.21	8,450,088.34	1,940,567,858.55
其他应收款	83,800,237.51	1,075,048.37	84,875,285.88
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,179,428.28	-1,438,153.25	94,741,275.03
未分配利润	383,613,023.59	8,302,125.11	391,915,148.70
盈余公积	52,961,507.67	922,458.35	53,883,966.02

③本公司自2019年6月10日起执行经修订的《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》，自2019年6月17日起执行经修订的《企业会计准则第12号——债务重组》。该项会计政策变更采用未来适用法处理。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位：元

项目	2018年12月31日	2019年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,340,348,598.36	1,340,348,598.36	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	200,765,940.26	201,903,540.26	1,137,600.00
应收账款	1,932,451,737.86	1,940,901,826.20	8,450,088.34
应收款项融资			
预付款项	10,061,288.80	10,061,288.80	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	31,105,018.30	32,189,465.09	1,084,446.79

其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	756,968,310.20	756,968,310.20	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	95,934,782.90	95,934,782.90	
流动资产合计	4,367,635,676.68	4,378,307,811.81	10,672,135.13
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	500,000.00		-500,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	1,235,888,201.28	1,235,888,201.28	
长期股权投资	150,715,795.20		
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	567,334,689.88	567,334,689.88	
在建工程	69,059,470.42	69,059,470.42	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	39,586,341.70	39,586,341.70	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,539,286.57	1,539,286.57	
递延所得税资产	96,282,221.60	94,844,068.35	-1,438,153.25
其他非流动资产	66,383,504.78	66,383,504.78	
非流动资产合计	2,227,289,511.43	2,225,851,358.18	-1,438,153.25
资产总计	6,594,925,188.11	6,604,159,169.99	9,233,981.88

流动负债：			
短期借款	175,000,000.00	175,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	1,894,057,104.76	1,894,057,104.76	
应付账款	2,094,881,352.23	2,094,881,352.23	
预收款项	465,500,634.10	465,500,634.10	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	29,226,341.66	29,226,341.66	
应交税费	34,445,515.38	34,445,515.38	
其他应付款	28,201,504.68	28,201,504.68	
其中：应付利息	586,888.20	586,888.20	
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	60,000,000.00	
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	
流动负债合计	4,868,600,375.49	4,868,600,375.49	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	225,200,000.00	225,200,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款	25,700,000.00	25,700,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债	426,171,607.18	426,171,607.18	
递延收益	86,957,314.55	86,957,314.55	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	764,028,921.73	764,028,921.73	
负债合计	5,632,629,297.22	5,632,629,297.22	
所有者权益：			
股本	220,470,000.00	220,470,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	313,236,629.19	313,236,629.19	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	4,333,217.10	4,333,217.10	
盈余公积	52,961,507.67	53,883,966.02	922,458.35
一般风险准备			
未分配利润	370,661,771.33	378,973,294.86	8,311,523.53
归属于母公司所有者权益合计	961,663,125.29	970,897,107.17	9,233,981.88
少数股东权益	632,765.60	632,765.60	
所有者权益合计	962,295,890.89	971,529,872.77	9,233,981.88
负债和所有者权益总计	6,594,925,188.11	6,604,159,169.99	9,233,981.88

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,320,530,861.89	1,320,530,861.89	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融			

资产			
衍生金融资产			
应收票据	200,765,940.26	201,903,540.26	1,137,600.00
应收账款	1,932,117,770.21	1,940,567,858.55	8,450,088.34
应收款项融资			
预付款项	8,154,983.97	8,154,983.97	
其他应收款	83,800,237.51	84,875,285.88	1,075,048.37
其中：应收利息			
应收股利			
存货	658,410,100.89	658,410,100.89	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	92,603,521.30	92,603,521.30	
流动资产合计	4,296,383,416.03	4,307,046,152.74	10,662,736.71
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	500,000.00		-500,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	1,275,888,201.28	1,275,888,201.28	
长期股权投资	340,405,795.20	340,405,795.20	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	452,304,833.42	452,304,833.42	
在建工程	13,701,851.98	13,701,851.98	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	27,774,080.47	27,774,080.47	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,539,286.57	1,539,286.57	

递延所得税资产	96,179,428.28	94,741,275.03	-1,438,153.25
其他非流动资产	6,013,509.28	6,013,509.28	
非流动资产合计	2,214,306,986.48	2,212,868,833.23	-1,438,153.25
资产总计	6,510,690,402.51	6,519,914,985.97	9,224,583.46
流动负债：			
短期借款	175,000,000.00	175,000,000.00	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	1,843,178,501.44	1,843,178,501.44	
应付账款	1,662,610,395.66	1,662,610,395.66	
预收款项	465,500,634.10	465,500,634.10	
合同负债			
应付职工薪酬	26,487,283.00	26,487,283.00	
应交税费	32,668,373.02	32,668,373.02	
其他应付款	428,622,210.43	428,622,210.43	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	60,000,000.00	
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	
流动负债合计	4,781,355,320.33	4,781,355,320.33	
非流动负债：			
长期借款	225,200,000.00	225,200,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债	426,171,607.18	426,171,607.18	
递延收益	85,682,314.55	85,682,314.55	

递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	759,053,921.73	759,053,921.73	
负债合计	5,540,409,242.06	5,540,409,242.06	
所有者权益：			
股本	220,470,000.00	220,470,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	313,236,629.19	313,236,629.10	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	52,961,507.67	53,883,966.02	922,458.35
未分配利润	383,613,023.59	391,915,148.70	8,302,125.11
所有者权益合计	970,281,160.45	979,505,743.91	9,224,583.46
负债和所有者权益总计	6,510,690,402.51	6,519,914,985.97	9,224,583.46

调整情况说明

(4) 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	16%、13%、6%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	12%、1.2%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

①企业所得税

根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、浙江省国家税务局、浙江省地方税务局2017年11月13日下发的高新技术企业证书（证书编号GR201733002278），公司通过高新技术企业复审，2017年-2019年度享受15%企业所得税优惠税率。

②增值税

根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100号），增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按16%/13%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。公司已经于2015年9月向杭州市余杭区国家税务局备案。2019年1-6月公司分别取得软件产品增值税实际税负超过3%的部分增值税即征即退款709.62 万元。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	3,822.88	1,252.88
银行存款	677,977,603.69	1,068,486,860.81
其他货币资金	373,915,128.75	271,860,484.67
合计	1,051,896,555.32	1,340,348,598.36

其他说明

（2）受限制的货币资金明细

项目	期末数	期初数
承兑保证金	373,915,128.75	271,463,962.10
理财产品募集期资金[注]		160,000,000.00
合计	373,915,128.75	431,463,962.10

注：系公司申购理财产品资金，理财产品尚在募集期，款项尚未划转，故在银行存款中列示。

2、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	99,946,000.00	183,701,940.26
商业承兑票据		18,201,600.00
合计	99,946,000.00	201,903,540.26

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	99,946,000.00	100.00%			99,946,000.00	202,661,940.26	100.00%	758,400.00	0.37%	201,903,540.26
其中：										
银行承兑汇票	99,946,000.00	100.00%			99,946,000.00	183,701,940.26	90.64%			183,701,940.26
商业承兑汇票						18,960,000.00	9.36%	758,400.00	4.00%	18,201,600.00
合计	99,946,000.00	100.00%			99,946,000.00	202,661,940.26	100.00%	758,400.00	0.37%	201,903,540.26

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用 不适用**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额

		计提	收回或转回	核销	
商业承兑汇票	758,400.00		758,400.00		0.00
合计	758,400.00		758,400.00		0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
华能凉山州新能源发电有限公司会理分公司	758,400.00	到期托收

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	44,727,339.68	
合计	44,727,339.68	

其他说明

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,568,474,464.76	100.00%	29,435,325.97	1.15%	2,539,039,138.79	1,948,726,796.56	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,901,826.20
其中：										

按信用风险特征组	2,568,47	100.00%	29,435,3	1.15%	2,539,039	1,948,726	100.00%	7,824,970	0.40%	1,940,901,8
合计	4,464.76		25.97		,138.79	,796.56		.36		26.20
合计	2,568,47	100.00%	29,435,3	1.15%	2,539,039	1,948,726	100.00%	7,824,970	0.40%	1,940,901,8
	4,464.76		25.97		,138.79	,796.56		.36		26.20

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,568,474,464.76	29,435,325.97	1.15%	

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

 适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
逾期 1 年以内 (含 1 年)	23,554,933.93
逾期 1 至 2 年	2,853,177.33
逾期 2 至 3 年	1,045,656.71
逾期 3 年以上	1,981,558.00
逾期 5 年以上	1,981,558.00
合计	29,435,325.97

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
组合坏账准备计提	7,824,970.36	21,610,355.61			29,435,325.97
合计	7,824,970.36	21,610,355.61			29,435,325.97

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

归属集团	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
中国华能集团有限公司下属子公司	1,138,352,849.10	29.16	2,950,571.89
中国电力建设集团有限公司下属子公司	880,463,267.56	22.56	7,033,912.25
中国广核集团有限公司下属子公司	328,880,361.33	8.43	2,617,197.97
中国能源建设股份有限公司下属子公司	308,406,810.16	7.90	3,682,422.86
华润电力控股有限公司下属子公司	210,886,060.36	5.40	925,513.84
小计	2,866,989,348.51	73.45	17,209,618.81

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

□ 适用 √ 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	170,961,400.62	97.30%	4,635,698.03	46.07%
1 至 2 年	3,682,655.70	2.10%	4,973,592.07	49.44%
2 至 3 年	1,047,743.60	0.60%	434,526.70	4.32%
3 年以上	17,840.00	0.01%	17,472.00	0.17%
合计	175,709,639.92	--	10,061,288.80	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例(%)
南京高精传动设备制造集团有限公司	44,319,984.03	25.22%

中材科技风电叶片股份有限公司	36,380,431.71	20.70%
包头天顺风电设备有限公司	27,324,282.14	15.55%
镇江中天万和通用设备有限公司	15,000,000.00	8.54%
上海江亚动力机械有限公司	9,395,211.56	5.35%
小计	132,419,909.44	75.36

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	85,000,204.57	32,189,465.09
合计	85,000,204.57	32,189,465.09

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	55,050,633.21	29,023,606.52
应收暂付款	27,526,487.77	5,142,577.43
员工备用金	6,880,391.20	565,636.82
其他		136,297.53
合计	89,457,512.18	34,868,118.30

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额		2,634,333.21		2,634,333.21
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
本期计提		1,778,654.40		1,778,654.40
2019 年 6 月 30 日余额		4,412,987.61		4,412,987.61

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	37,746.49
1 至 2 年	55,968.33
2 至 3 年	95,854.42
3 年以上	4,223,418.37
3 至 4 年	773,362.47
4 至 5 年	1,336,000.00
5 年以上	2,114,055.90
合计	4,412,987.61

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
组合坏账准备计提	2,634,333.21	1,778,654.40		4,412,987.61
单项坏账准备计提	44,320.00			44,320.00
合计	2,678,653.21	1,778,654.40		4,457,307.61

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国华能集团有限公司下属子公司	押金保证金	17,061,528.16	信用期内	18.65%	
华润守正招标有限公司	押金保证金	11,080,047.17	信用期内	12.11%	
山东电力建设第三工程有限公司	押金保证金	8,544,985.00	信用期内	9.34%	
北京京冶轴承股份有限公司	押金保证金	4,500,000.00	信用期内	4.92%	
中金招标有限责任公司	押金保证金	4,216,632.00	信用期内	4.61%	
合计	--	45,403,192.33	--	49.63%	

5) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明:

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

债务人名称	账面余额	坏账准备	账龄	计提比例(%)	计提理由
王明明	44,320.00	44,320.00	5年以上	100.00	垫付的医药费,预计无法收回
小 计	44,320.00	44,320.00			

7、存货

是否已执行新收入准则

 是 否

(1) 存货分类

单位: 元

项目	期末余额			期初余额		
	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	484,378,492.06	15,159,501.49	469,218,990.57	549,789,663.63	15,615,972.51	534,173,691.12
在产品	192,634,205.86		192,634,205.86	137,363,574.71		137,363,574.71
风场	10,104,154.73		10,104,154.73	7,181,518.44		7,181,518.44
发出商品	187,914,025.20		187,914,025.20	67,878,347.62		67,878,347.62
委托加工物资	6,955,398.82		6,955,398.82	3,575,209.71		3,575,209.71
其他周转材料	6,050,407.28		6,050,407.28	6,795,968.60		6,795,968.60
合计	888,036,683.95	15,159,501.49	872,877,182.46	772,584,282.71	15,615,972.51	756,968,310.20

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 1 号——上市公司从事广播电影电视业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 5 号——上市公司从事互联网游戏业务》的披露要求

否

(2) 存货跌价准备

单位: 元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	15,615,972.51			456,471.02		15,159,501.49
合计	15,615,972.51			456,471.02		15,159,501.49

8、其他流动资产

是否已执行新收入准则

是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品		91,000,000.00
增值税期末留抵税额	44,228,927.93	3,226,151.74
预缴企业所得税	116.90	797.08
待摊费用	1,508,371.22	1,707,834.08
其他	1,831,003.93	
合计	47,568,419.98	95,934,782.90

其他说明：

9、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
质保金及电量考核款	1,334,721,087.71		1,334,721,087.71	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28	
合计	1,334,721,087.71		1,334,721,087.71	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

10、长期股权投资

单位：元

被投资单	期初余额	本期增减变动	期末余额	减值准备

位	(账面价值)	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	(账面价值)	期末余额
一、合营企业											
二、联营企业											
	150,715,795.20									154,772,003.53	
小计	150,715,795.20									154,772,003.53	
合计	150,715,795.20									154,772,003.53	

其他说明

明细情况

被投资单位	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
联营企业					
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	35,321,795.20			5,105,563.08	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	34,800,000.00			-1,049,354.75	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	44,364,000.00				
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00				
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	18,000,000.00				
瑞安市新运新能源有限公司	750,000.00				
合计	150,715,795.20			4,056,208.33	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业						
中国水电顾问集团风电隆回有限公司					40,427,358.28	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司					33,750,645.25	
中国水电顾问集团桂阳					44,364,000.00	

新能源有限公司						
中电建磐安新能源开发有限公司					17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司					18,000,000.00	
瑞安市新运新能源有限公司					750,000.00	
合计					154,772,003.53	

11、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
玉环长达发电有限公司	500,000.00	500,000.00
合计	500,000.00	500,000.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因

其他说明：

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	550,774,197.27	567,334,689.88
合计	550,774,197.27	567,334,689.88

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	302,700,765.73	532,681,093.74	9,409,555.48	16,848,877.13	861,640,292.08
2.本期增加金额		10,312,337.25		1,002,541.76	11,314,879.01
(1) 购置		10,312,337.25		1,002,541.76	11,314,879.01

(2) 在建工程 转入					
(3) 企业合并 增加					
					1,242,978.89
3.本期减少金额				1,242,978.89	1,242,978.89
(1) 处置或报 废				1,242,978.89	1,242,978.89
4.期末余额	302,700,765.73	542,993,430.99	9,409,555.48	16,608,440.00	871,712,192.20
二、累计折旧					
1.期初余额	57,143,498.84	221,910,690.41	6,596,221.87	8,574,410.45	294,224,821.57
2.本期增加金额	4,807,484.32	21,825,561.63	234,505.11	945,915.60	27,813,466.66
(1) 计提	4,807,484.32	21,825,561.63	234,505.11	945,915.60	27,813,466.66
3.本期减少金额				1,181,073.93	1,181,073.93
(1) 处置或报 废				1,181,073.93	1,181,073.93
		80,780.63			80,780.63
4.期末余额	61,950,983.16	243,736,252.04	6,830,726.98	8,339,252.12	320,857,214.30
三、减值准备					
1.期初余额		80,780.63			80,780.63
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报 废					
4.期末余额		80,780.63			80,780.63
四、账面价值					
1.期末账面价值	240,749,782.57	299,176,398.32	2,578,828.50	8,269,187.88	550,774,197.27
2.期初账面价值	245,557,266.89	310,689,622.70	2,813,333.61	8,274,466.68	567,334,689.88

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
运输工具	556,307.64	233,417.30		322,890.34
小计	556,307.64	233,417.30		322,890.34

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	134,728,389.85	69,059,470.42
合计	134,728,389.85	69,059,470.42

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
柔性塔架	9,183,848.83		9,183,848.83	5,918,492.54		5,918,492.54
昔阳皋落一期项目	93,907,494.24		93,907,494.24	37,867,208.49		37,867,208.49
3.XMW 机组开发	11,516,140.40		11,516,140.40	7,136,299.69		7,136,299.69
宇宙营风场项目	7,308,266.48		7,308,266.48	6,662,088.16		6,662,088.16
昔阳皋落二期项目	2,465,486.46		2,465,486.46	2,264,150.95		2,264,150.95
禹城苇河风场项目	6,342,016.15		6,342,016.15	6,342,016.15		6,342,016.15
其他工程	4,005,137.29		4,005,137.29	2,869,214.44		2,869,214.44
合计	134,728,389.85		134,728,389.85	69,059,470.42		69,059,470.42

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	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
------	-----	------	--------	------------	----------	------	-------------	------	-----------	--------------	----------	------

柔性塔架	500.00	5,918,492.54	3,265,356.29			9,183,848.83	183.68%	100%				自筹
昔阳皋落一期项目	41,016.20	37,867,208.49	55,879,560.97			93,907,494.24	22.90%	22.90%				自筹+募集资金
3.XMW 机组开发	2,492.00	7,136,299.69	4,379,840.71			11,516,140.40	46.21%	46.21%				自筹+募集资金
宇宙营风场项目	152,090.47	6,662,088.16	646,178.32			7,308,266.48	0.48%	0.48%				自筹
昔阳皋落二期项目	38,447.16	2,264,150.95	201,335.51			2,465,486.46	0.64%	0.64%				自筹
禹城苇河风场项目	47,336.00	6,342,016.15				6,342,016.15	1.34%	1.34%				自筹
其他工程		2,869,214.44	1,296,647.63			4,005,137.29						自筹
合计	281,881.83	69,059,470.42	65,668,919.43			134,728,389.85	--	--				--

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	35,901,685.33		1,284,712.12	19,453,657.77	56,640,055.22
2.本期增加金额				396,120.70	396,120.70
(1) 购置				396,120.70	396,120.70
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					

(1) 处置					
4.期末余额	35,901,685.33		1,284,712.12	19,849,778.47	57,036,175.92
二、累计摊销					
1.期初余额	6,460,935.56		1,284,712.12	9,308,065.84	17,053,713.52
2.本期增加金额	361,344.24			949,535.88	1,310,880.12
(1) 计提	361,344.24			949,535.88	1,310,880.12
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	6,822,279.80		1,284,712.12	10,257,601.72	18,364,593.64
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	29,079,405.53			9,592,176.75	38,671,582.28
2.期初账面价值	29,440,749.77			10,145,591.93	39,586,341.70

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	--------	------

装修费	1,539,286.57		203,270.41		1,336,016.16
合计	1,539,286.57		203,270.41		1,336,016.16

其他说明

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	49,123,945.57	7,381,716.50	28,034,214.77	4,217,888.13
内部交易未实现利润	7,437,330.52	1,115,599.57	472,690.43	70,903.56
应付职工薪酬	4,273,459.00	641,018.85		
预提费用	48,758,917.56	7,313,837.63	87,287,922.68	13,093,188.40
固定资产折旧	4,480,000.00	672,000.00	4,560,000.00	684,000.00
递延收益	82,664,699.81	12,399,704.97	85,682,314.55	12,852,347.18
预计负债	435,574,707.18	65,336,206.08	426,171,607.18	63,925,741.08
合计	632,313,059.64	94,860,083.60	632,208,749.61	94,844,068.35

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		94,860,083.60		94,844,068.35

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	4,011,892.18	7,332,159.76

资产减值准备	8,970.13	9,008.73
递延收益	1,125,000.00	1,275,000.00
合计	5,145,862.31	8,616,168.49

(5) 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	期末金额	期初金额	备注
2021 年	631,104.68	3,951,372.26	
2022 年	435,668.42	435,668.42	
2023 年	2,945,119.08	2,945,119.08	
合计	4,011,892.18	7,332,159.76	--

其他说明：

17、其他非流动资产

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	44,758,813.00	60,369,995.50
预付软件款		6,013,509.28
其他	1,320,636.87	
合计	46,079,449.87	66,383,504.78

其他说明：

18、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	50,000,000.00	50,000,000.00
保证借款		38,000,000.00
信用借款	50,000,000.00	87,000,000.00
合计	100,000,000.00	175,000,000.00

短期借款分类的说明：

19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	180,107,352.95	332,867,011.19
银行承兑汇票	1,776,072,110.98	1,481,740,093.57
国内信用证	251,437,044.00	79,450,000.00
合计	2,207,616,507.93	1,894,057,104.76

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

20、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	719,250.42	2,432,400.57
材料款	2,002,374,979.73	2,080,391,234.81
其他	252,067.34	12,057,716.85
合计	2,003,346,297.49	2,094,881,352.23

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江海得新能源有限公司	49,450,179.11	未到合同约定的付款期限
深圳市禾望电气股份有限公司	48,634,078.89	未到合同约定的付款期限
白银中科宇能科技有限公司	35,801,927.56	未到合同约定的付款期限
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	43,212,269.88	未到合同约定的付款期限
保定华翼风电叶片研究开发有限公司	18,682,200.00	未到合同约定的付款期限
维谛技术有限公司（艾默生网络能源有限公司）	12,846,965.81	未到合同约定的付款期限
合计	208,627,621.25	--

其他说明：

21、预收款项

是否已执行新收入准则

是 否

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	522,426,051.65	465,500,634.10
合计	522,426,051.65	465,500,634.10

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
华能青龙风力发电有限公司	18,900,000.00	项目尚未交货
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	34,300,000.00	项目尚未交货
合计	53,200,000.00	--

22、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	29,219,736.70	77,273,654.25	101,323,072.44	5,170,318.51
二、离职后福利-设定提存计划	6,604.96	7,780,501.34	7,786,121.70	984.60
三、辞退福利		284,850.43	284,850.43	
合计	29,226,341.66	85,339,006.02	109,394,044.57	5,171,303.11

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	29,215,677.06	61,415,515.94	85,460,958.48	5,170,234.52
2、职工福利费		2,372,296.40	2,372,296.40	
3、社会保险费	3,509.64	5,696,602.20	5,700,027.85	83.99
其中：医疗保险费	2,341.36	4,959,956.87	4,962,298.23	
工伤保险费	824.68	192,181.59	192,922.28	83.99

生育保险费	343.60	544,463.74	544,807.34	
4、住房公积金	550.00	6,200,596.84	6,201,146.84	
5、工会经费和职工教育经费		1,588,642.87	1,588,642.87	
合计	29,219,736.70	77,273,654.25	101,323,072.44	5,170,318.51

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,261.36	7,513,310.43	7,518,885.79	686.00
2、失业保险费	343.60	267,190.91	267,235.91	298.60
合计	6,604.96	7,780,501.34	7,786,121.70	984.60

其他说明：

23、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税		19,292,443.62
企业所得税	2,228,601.59	13,638,109.44
个人所得税	144,268.83	131,524.47
房产税	98,453.53	1,031,946.44
土地使用税	66,140.50	73,657.75
印花税	54,121.20	109,252.90
地方水利建设基金	39,181.34	44,697.40
代扣代缴其他税费		123,883.36
合计	2,630,766.99	34,445,515.38

其他说明：

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	438,998.12	586,888.20
其他应付款	82,925,282.06	27,614,616.48
合计	83,364,280.18	28,201,504.68

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	114,062.50	225,465.97
短期借款应付利息	324,935.62	361,422.23
合计	438,998.12	586,888.20

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	67,642,384.59	21,648,410.57
应付暂收款	15,177,078.17	5,859,258.11
其他	105,819.30	106,947.80
合计	82,925,282.06	27,614,616.48

25、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	85,900,000.00	60,000,000.00
合计	85,900,000.00	60,000,000.00

其他说明：

26、其他流动负债

是否已执行新收入准则

 是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提运输费	48,758,917.56	87,287,922.68
合计	48,758,917.56	87,287,922.68

短期应付债券的增减变动:

单位: 元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	--	------

其他说明:

27、长期借款

(1) 长期借款分类

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	199,000,000.00	225,200,000.00
合计	199,000,000.00	225,200,000.00

长期借款分类的说明:

其他说明, 包括利率区间:

28、长期应付款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00
专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合计	25,700,000.00	25,700,000.00

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
浙江省机电集团有限公司往来款	22,000,000.00	22,000,000.00
合计	22,000,000.00	22,000,000.00

其他说明:

根据浙江省国资委《关于省机电集团有限公司2014年国有资·{经营预算支出项目的批复》(浙国资委考核〔2014〕25号)文件,通过浙江省机电集团有限公司于2014年9月拨入22,000,000.00元用于5MW海上风力发电机组研发项目资·{性支出,列入·{公司国有独享资·{公积。公司及控股股东机电集团2017年7月向浙江省国资委请示,将公司22,000,000.00元的国有独享资·{公积转为机电集团的资·{公积,同时将公司22,000,000.00元的国有独享资·{公积转为向机电集团的借款,借款日期自2017年1月1日至2020年12月31日,不计利息。根据浙江省国资委2017年9月1日《关于同意调整浙江运达风电股份有限公司国有独享资·{公积的批复》(浙国资产权[2017]32号),同意以2017年1月1日为基准日,将公司22,000,000.00元国有独享资·{公积调整为浙江省机电集团有限公司国有独享资·{公积,按照规定程序办理有关手续,做好相应

账务调整工作。公司根据浙江省国资委的批复及与机电集团的签订的借款合同，将该笔款项列报在长期应付款。

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
项 目					形成原因
宁夏回族自治区政府扶持企业发展资金	3,700,000.00			3,700,000.00	系子公司宁夏运达风电有限公司 2011 年收到的宁夏回族自治区财政支持新能源产业发展专项资金 370 万元，须根据考核结果返还一定比例款项，目前尚未验收考核。
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	--

其他说明：

29、预计负债

是否已执行新收入准则

是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	98,417,107.18	98,417,107.18	因中航惠腾桨叶事项产生的产品质量保证。
风机运维费用	337,157,600.00	327,754,500.00	系公司按照履行产品质量保证义务所需支出的最佳估计数确认的质保期内风机运维费用。本公司对每个项目所需的耗材、备件、差旅费等运维费用进行测算，按所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并于资产负债表日进行复核。
合计	435,574,707.18	426,171,607.18	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

30、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	86,957,314.55		3,167,614.74	83,789,699.81	
合计	86,957,314.55		3,167,614.74	83,789,699.81	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
1.5MW 变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	421,666.79				230,000.00		191,666.79	与资产相关
1.5MW 变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	779,166.78				425,000.00		354,166.78	与资产相关
国家重点实验室补助资金	63,497,430.98				1,198,064.74		62,299,366.24	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发项目补助	13,761,000.00				764,500.00		12,996,500.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发补助	3,750,750.00				250,050.00		3,500,700.00	与资产相关
3MW 级风电机组产业化关键技术研发补助	2,700,000.00				150,000.00		2,550,000.00	与资产相关
2.5MW 及以上风电机组产业化实验检测平台建设	1,275,000.00				150,000.00		1,125,000.00	与资产相关

设项目补助								
不同电网运行条件下风电机组的载荷分析及稳定优化控制研究	488,000.00						488,000.00	与资产相关
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	284,300.00						284,300.00	与资产相关
小 计	86,957,314.55					3,167,614.74	83,789,699.81	

其他说明：

政府补助本期计入当期损益或冲减相关成本金额情况详见本财务报表附注合并财务报表项目其他之政府补助说明。

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	220,470,000.00	73,490,000.00				73,490,000.00	293,960,000.00

其他说明：

股东类别	期末数	期初数
浙江省机电集团有限公司	135,000,000.00	135,000,000.00
中节能科技投资有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
浙江华睿如山装备投资有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00
北京红马环保投资中心（有限合伙）	12,000,000.00	12,000,000.00
中节能实业发展有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
浙江和盟投资集团有限公司	4,632,000.00	4,632,000.00
天津盛信商业管理有限公司	1,005,000.00	1,005,000.00
马希骅等56位自然人	18,333,000.00	18,333,000.00
社会公众股	73,490,000.00	
合 计	293,960,000.00	220,470,000.00

经中国证券监督管理委员会《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可〔2019〕648号）核准，2019年4月公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票73,490,000股，扣除发行费用后募集资金金额441,266,957.58元，其中计入公司股本73,490,000.00元，资本公积-资本溢价367,776,957.58元。上述增资情况业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并由其出具《验资报告》

(天健验〔2019〕87号)。

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	313,236,629.19	367,776,957.58		681,013,586.77
合计	313,236,629.19	367,776,957.58		681,013,586.77

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

经中国证券监督管理委员会 2019 年 4 月 4 日《关于核准浙江运达风电股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可〔2019〕648 号）核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）股票 73,490,000.00 股，每股面值 1 元，每股发行价格为人民币 6.52 元，募集资金总额为 479,154,800.00 元，减除发行费用（不含增值税）人民币 37,887,842.42 元后，募集资金净额为 441,266,957.58 元，其中新增注册资本 73,490,000.00 元，余额 367,776,957.58 元转入资本公积。

33、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	4,333,217.10	4,469,571.70	4,077,743.09	4,725,045.71
合计	4,333,217.10	4,469,571.70	4,077,743.09	4,725,045.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16 文），公司 2019 年计提安全生产费 4,469,571.70 元，当期使用 4,077,743.09 元。

34、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	53,883,966.02			53,883,966.02
合计	53,883,966.02			53,883,966.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

35、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	370,661,771.33	261,968,543.41
调整后期初未分配利润	378,973,294.86	

加：本期归属于母公司所有者的净利润	12,032,750.40	129,607,866.83
减：提取法定盈余公积		12,603,115.38
期末未分配利润	391,006,045.26	378,973,294.86

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 8,311,523.53 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

36、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,425,552,179.60	1,226,329,816.22	1,237,252,872.03	981,862,686.79
其他业务	53,840,374.97	26,931,503.12	22,732,784.61	20,448,810.77
合计	1,479,392,554.57	1,253,261,319.34	1,259,985,656.64	1,002,311,497.56

是否已执行新收入准则

是 否

其他说明

37、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	7,977,642.64	7,323,688.16
教育费附加	3,512,779.22	3,140,581.73
房产税	433,078.06	1,346,633.25
土地使用税	374,183.06	447,613.92
车船使用税	13,860.00	13,020.00
印花税	751,869.40	530,974.60
地方教育附加	2,341,852.81	2,093,721.15
残疾人保障金	1,072.24	743,300.16
环境保护税	123.15	142.92
合计	15,406,460.58	15,639,675.89

其他说明：

38、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
售后运维费	38,397,569.71	41,004,715.14
职工薪酬	31,633,924.17	34,119,960.84
运输装卸费	34,044,603.52	24,371,578.83
差旅费	14,762,945.27	13,268,844.12
保险费	959,159.21	217,132.25
业务招待费	4,877,071.42	3,586,106.13
风场开发费用	2,723,006.21	8,064,316.38
折旧与摊销	2,198,892.10	2,218,072.71
招投标费用	4,250,243.69	5,885,764.21
预计产品质量保证损失	3,365,873.57	
其他	8,565,558.99	5,615,675.79
合计	145,778,847.86	138,352,166.40

其他说明：

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,528,619.47	10,921,110.45
折旧及摊销	2,926,410.43	3,207,418.63
中介机构费	434,831.43	2,715,178.56
办公费	1,452,537.13	2,071,050.22
租赁费	520,730.08	581,349.65
差旅费	1,420,288.22	1,172,509.06
业务招待费	858,015.98	630,289.56
修理费	586,189.62	977,563.51
其他	1,174,266.80	2,127,630.07
合计	16,901,889.16	24,404,099.71

其他说明：

40、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
原材料耗用	864,511.84	12,034,124.34
职工薪酬	25,455,579.59	22,430,278.41
折旧与摊销	14,994,282.54	17,978,058.46
差旅费	2,541,336.09	2,826,498.75
评审费	3,851,129.03	4,427,798.67
咨询费	6,491,724.02	3,945,061.42
其他	2,442,176.04	1,078,868.03
合计	56,640,739.15	64,720,688.08

其他说明：

41、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
贷款利息支出	10,087,724.37	10,870,566.72
利息收入	-15,970,070.76	-1,155,732.96
手续费	3,993,772.77	3,923,823.14
现金折扣	-2,400,000.00	2,176,320.00
合计	-4,288,573.62	15,814,976.90

其他说明：

42、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
软件产品超税负即征即退增值税税款	7,096,211.24	16,377,757.14
递延收益摊销	3,167,614.74	3,167,614.73
收到与经营活动相关政府补助	24,263,031.42	2,660,000.00
合计	34,526,857.40	22,205,371.87

43、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,056,208.33	4,036,007.97
理财产品收益		8,172,975.99

合计	4,056,208.33	12,208,983.96
----	--------------	---------------

其他说明：

44、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-22,630,610.01	
合计	-22,630,610.01	

其他说明：

45、资产减值损失

是否已执行新收入准则

是 否

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-21,879,495.37
二、存货跌价损失	456,471.02	-2,831,747.03
七、固定资产减值损失		-80,780.63
合计	456,471.02	-24,792,023.03

其他说明：

46、营业外收入

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
政府补助	125,000.00		125,000.00
赔款收入		39,278.90	
其他	43,341.21	39,342.23	43,341.21
合计	168,341.21	78,621.13	168,341.21

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关

其他说明：

本期计入营业外收入的政府补助情况详见本财务报表附注五(五)3之说明。

47、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
非流动资产毁损报废损失	63,008.41	949.16	63,008.41
地方水利建设基金	44,383.26	89,394.80	44,383.26
其他	2,000.00		2,000.00
合计	109,391.67	90,343.96	109,391.67

其他说明：

48、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	163,003.18	4,387,469.03
递延所得税费用	-16,015.25	-5,357,448.71
合计	146,987.93	-969,979.68

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	12,159,748.38
子公司适用不同税率的影响	-450,947.36
调整以前期间所得税的影响	392,066.98
非应税收入的影响	-608,431.25
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	957,525.30
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	2,143,447.04
研发费加计扣除	-4,110,635.04
所得税费用	146,987.93
所得税费用	146,987.93

其他说明

49、其他综合收益

详见附注。

50、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到各类押金、保证金	110,307,555.04	32,457,360.68
经营性利息收入	15,970,070.76	1,155,732.96
收到与收益相关政府补助	24,388,031.42	2,660,000.00
其他	39,820,987.78	174,928.64
合计	190,486,645.00	36,448,022.28

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付各类押金、保证金	94,128,654.00	42,498,384.99
支付各类付现费用	139,598,093.10	157,993,635.97
其他	46,383.26	40,487.34
合计	233,773,130.36	200,532,508.30

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品投资	91,000,000.00	222,000,000.00
理财产品收益		8,172,975.99
合计	91,000,000.00	230,172,975.99

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付理财产品投资		288,000,000.00
合计		288,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

51、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	12,012,760.45	9,323,141.75
加：资产减值准备	22,174,138.99	24,792,023.03
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	27,813,466.66	31,345,995.71
无形资产摊销	1,310,880.12	1,286,223.47
长期待摊费用摊销	203,270.41	176,741.22
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	61,904.96	949.16
财务费用（收益以“-”号填列）	-4,288,573.62	10,870,566.72
投资损失（收益以“-”号填列）	-4,056,208.33	-12,208,983.96
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-16,015.25	-3,036,720.60
存货的减少（增加以“-”号填列）	-115,908,872.26	-63,253,878.31
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-863,060,429.90	-440,443,614.03
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	278,401,860.63	-3,885,111.25
经营活动产生的现金流量净额	-645,351,817.14	-445,032,667.09
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	677,981,426.57	277,527,948.77
减：现金的期初余额	908,884,636.26	657,086,153.39
现金及现金等价物净增加额	-230,903,209.69	-379,558,204.62

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	677,981,426.57	908,884,636.26
其中：库存现金	3,822.88	1,252.88
可随时用于支付的银行存款	677,977,603.69	908,486,860.81
可随时用于支付的其他货币资金		396,522.57
三、期末现金及现金等价物余额	677,981,426.57	908,884,636.26

其他说明：

1) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	44,727,339.68	140,635,430.00
其中：支付货款	44,727,339.68	140,635,430.00

2) 现金流量表补充资料的说明

2019年6月30日货币资金余额中包括承兑保证金373,915,128.75不属于现金及现金等价物。

52、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

53、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	373,915,128.75	银行承兑
应收账款	62,500,000.00	质押
长期股权投资	18,000,000.00	股权质押
合计	454,415,128.75	--

其他说明：

54、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
1.5MW 变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	230,000.00	其他收益	421,666.79
1.5MW 变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	425,000.00	其他收益	779,166.78

国家重点实验室补助资金	1,198,064.74	其他收益	63,497,430.98
7MW 级风电机组产业化关键技术研发项目补助	764,500.00	其他收益	13,761,000.00
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发补助	250,050.00	其他收益	250,050.00
3MW 级风电机组产业化关键技术研发补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
2.5MW 及以上风电机组产业化实验检测平台建设项目补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
2017 年度企业培育第二批财政扶持资金	11,932,000.00	其他收益	11,932,000.00
2017 年度企业培育第二批财政扶持资金	7,700,000.00	其他收益	7,700,000.00
软件产品超税负即征即退增值税税款	7,096,211.24	其他收益	7,096,211.24
2019 年浙江省省科技发展专项资金	1,490,000.00	其他收益	1,490,000.00
工信发展财政专项资金	1,300,000.00	其他收益	1,300,000.00
2019 年国省科技项目和国省科学技术奖获奖项目配套补助经费	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
2018 年度科研投入优秀单位奖励资金	500,000.00	其他收益	500,000.00
人才项目区级资助资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
杭州市 2018 年企业利用资本市场扶持资金	125,000.00	营业外收入	125,000.00
标准化建设补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
个税手续费返还	22,215.42	其他收益	22,215.42
2017 年度上云示范企业补助	9,816.00	其他收益	9,816.00
著作权奖励补助	6,000.00	其他收益	6,000.00
2018 年余杭区健康促进企业创建经费补助	3,000.00	其他收益	3,000.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

(1) 明细情况

1) 与资产相关的政府补助

总额法

项目	本期初递延收益	本期新增补助	本期摊销	期末递延收益	本期摊销列报项目	说明
1.5MW变速恒频风机发电机组国产化关键技术攻关补助	421,666.79		230,000.00	421,666.79	其他收益	
1.5MW变速恒频风机发电机组高技术产业化示范工程补助	779,166.78		425,000.00	779,166.78	其他收益	
国家重点实验室补助资金	63,497,430.98		1,198,064.74	63,497,430.98	其他收益	
7MW级风电机组产业化关键技术研发项目补助	13,761,000.00		764,500.00	13,761,000.00	其他收益	
5MW海上风电机组及部件关键技术研发补助	3,750,750.00		250,050.00	3,750,750.00	其他收益	
3MW级风电机组产业化关键技术研发补助	2,700,000.00		150,000.00	2,700,000.00	其他收益	
2.5MW及以上风电机组产业化实验检测平台建设项目补助	1,275,000.00		150,000.00	1,275,000.00	其他收益	
小计	86,185,014.55		3,167,614.74	86,185,014.55		

2) 与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助

项目	期初递延收益	本期新增补助	本期结转损益	本期其他减少	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
不同电网运行条件下风电机组的载荷分析及稳定优化控制研究	488,000.00				488,000.00		
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	284,300.00				284,300.00		
小计	772,300.00				772,300.00		

3) 与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助

项目	金额	列报项目	说明
2017年度企业培育第二批财政·)持资金	11,932,000.00	其他收益	余经信[2019]57号
2017年度企业培育第二批财政·)持资金	7,700,000.00	其他收益	余经信[2019]24号
软件产品超税负即征即退增值税税款	7,096,211.24	其他收益	
2019年浙江省科技发展专项资金	1,490,000.00	其他收益	浙财科教[2018]47号
工信发展财政专项资金	1,300,000.00	其他收益	余经信[2018]161号
2019年国省科技项目和国省科学技术奖获奖项目配套补助经费	1,000,000.00	其他收益	杭科计[2019]33号
2018年度科研投入优秀单位奖励资金	500,000.00	其他收益	余发改[2019]39号
人才项目区级资助资金	200,000.00	其他收益	余人社发[2019]24号、余人社发[2018]2号

杭州市2018年企业利用资·{市场·}持资金	125,000.00	营业外收入	杭财企[2018]46号
标准化建设补助	100,000.00	其他收益	余市监[2019]17号
个税手续费返还	22,215.42	其他收益	
2017年度上云示范企业补助	9,816.00	其他收益	余经信[2019]14号
著作权奖励补助	6,000.00	其他收益	
2018年余杭区健康促进企业创建经费补助	3,000.00	其他收益	余健康[2018]1号
小计	31,484,242.66		

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
张北运达风电有限公司	河北	河北	制造业	100.00%		新设
宁夏运达风电有限公司	宁夏	宁夏	制造业	100.00%		新设
平湖运达发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	100.00%		新设
温岭斗米尖风力发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	100.00%		新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
浙江众能风力发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	75.00%		新设
左权县红叶岭风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
张北二台风力发电有限公司	河北	河北	风电场的开发与运营	100.00%		新设
武乡县运通风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
绥德县运风风力发电有限公司	陕西	陕西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
禹城市运风风力发电有限公司	山东	山东	风电场的开发与运营	100.00%		新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	湖南隆回	湖南隆回	制造业	30.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	中国水电顾问集团风电隆回有限公司
流动资产	52,098,081.69	48,248,562.65
非流动资产	366,867,611.22	370,106,717.50
资产合计	418,965,692.91	418,355,280.15
流动负债	70,905,717.84	33,906,691.03
非流动负债	229,339,431.77	252,650,000.00
负债合计	300,245,149.61	286,556,691.03
归属于母公司股东权益	118,720,543.30	131,798,589.12
按持股比例计算的净资产份额	35,616,162.99	35,321,795.20
对联营企业权益投资的账面价值	40,427,358.28	35,321,795.20
营业收入	43,918,383.33	35,344,008.95
净利润	17,018,543.60	13,453,359.90
综合收益总额	17,018,543.60	13,453,359.90

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	114,344,645.25	86,544,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--综合收益总额	114,344,645.25	86,544,000.00

其他说明

九、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 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。

1. 本公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 银行存款

本公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

2. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表

项目	2019年 1月1日	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
未来12个月预期信用损失（第一阶段，自初始确认后信用风险并未显著增加的金融工具）								
其他应收款								
小计								
整个存续期预期信用损失（第二阶段，自初始确认后信用风险已显著增加但未发生信用减值的金融工具）								
其他应收款	2,634,333.21	1,778,654.40						4,412,987.61
小计								
整个存续期预期信用损失（第三阶段，已发生信用减值但并非购买或源生的已发生信用减值的金融工具）								
其他应收款								
小计								

整个存续期预期信用损失（始终按照整个存续期内预期信用损失计提损失准备的项目）							
应收票据	758,400.00		758,400.00				
应收账款	7,824,970.36	21,610,355.61					29,435,325.97
长期应收款							
小计							
整个存续期预期信用损失（购买或源生的已发生信用减值的金融资产）							
.....							
小计	11217703.57	23389010.01	758400				33848313.58

与金融工具减值所采用的输入值、假设和估值技术等相关信息详见·{财务报表附注五(一)5、五(一)6、五(一)9、五(一)14、五(一)16、五(一)18之说明。

(二) 流动风险

流动风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	100,000,000.00	101,368,437.50	101,368,437.50		
应付票据	2,207,616,507.93	2,207,616,507.93	2,207,616,507.93		
应付账款	2,003,346,297.49	2,003,346,297.49	2,003,346,297.49		
其他应付款	83,364,280.18	83,364,280.18	83,364,280.18		
一年内到期的非流动负债	85,900,000.00	88,210,725.00	88,210,725.00		
其他流动负债	48,758,917.56	48,758,917.56	48,758,917.56		
长期借款	199,000,000.00	212,743,395.35		212,743,395.35	
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小计	4,749,986,003.16	4,767,408,561.01	4,532,665,165.66	234,743,395.35	

项目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	175,000,000.00	180,118,381.81	180,118,381.81		
应付票据	1,894,057,104.76	1,894,057,104.76	1,894,057,104.76		
应付账款	2,094,881,352.23	2,094,881,352.23	2,094,881,352.23		
其他应付款	28,201,504.68	28,201,504.68	28,201,504.68		
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	62,726,002.57	62,726,002.57		

其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	87,287,922.68		
长期借款	225,200,000.00	245,289,675.07	10,585,572.92	234,704,102.15	
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小计	4,586,627,884.35	4,614,561,943.80	4,357,857,841.65	256,704,102.15	

(三) 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。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。

截至2019年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币384,900,000.00元(2018年12月31日：人民币400,200,000.00元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见附注七、合并财务报表项目注释之“80、外币货币性项目”。

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			500,000.00	500,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			500,000.00	500,000.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	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
浙江省机电集团有限公司	杭州	国有资产运营	800,000,000.00	45.92%	45.92%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3、在合营安排或联营企业中的权益。。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	本公司之联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
浙江省军工集团有限公司	母公司的控股子公司
浙江新华机械制造有限公司	母公司的全资子公司
浙江华昌液压机械有限公司	母公司的控股子公司
中节能科技投资有限公司	持股 5% 以上股东
中节能实业发展有限公司	持有公司 2.55% 股份，为中节能科技投资有限公司的一致行动人
中国节能环保集团有限公司(以下称中节能集团)	股东中节能科技投资有限公司与中节能实业发展有限公司之母公司
中节能风力发电股份有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）运维有限公司	受中节能集团控制
中节能港建风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制

中节能港能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（五峰）风力发电有限公司	受中节能集团控制

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
浙江省军工集团有限公司	材料	42,884,784.12	125,000,000.00	否	79,638,764.19
浙江新华机械制造有限公司	材料	4,586,094.98	22,500,000.00	否	2,038,660.80
浙江华昌液压机械有限公司	材料	2,052,206.38	7,500,000.00	否	1,494,681.67
小 计		49,523,085.48	155,000,000.00		83,172,106.66

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能（张北）风能有限公司	风力发电设备	144,833.62	
中节能（五峰）风力发电有限公司	风力发电设备	40,307,692.31	35,615,440.88
中节能风力发电（张北）有限公司	运维及技改服务费	455,116.65	
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料	1,445,632.11	51,190.60
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料	9,618,450.41	6,843,636.95
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料	184,433.63	690,421.37
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料	84,253.28	
小 计		52,240,412.01	43,200,689.80

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

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
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位: 元

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
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位: 元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00	2017年01月01日	2020年12月31日	

司				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,369,630.00	3,884,276.16

(8) 其他关联交易**6、关联方应收应付款项****(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中节能（五峰）风力发电有限公司	45,547,692.31			
应收账款	中节能风力发电（张北）有限公司	663,464.86			
应收账款	中节能风力发电（张北）运维有限公司	54,430.00			
应收账款	中节能港建风力发电（张北）有限公司	6,300,999.46		361,606.72	
应收账款	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	230,080.80		16,137.80	
小 计		52,796,667.43		377,744.52	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	浙江华昌液压机械有限公司	961,235.00	858,610.00

应付票据	浙江新华机械制造有限公司	2,073,989.17	531,699.74
应付票据	浙江省军工集团有限公司	8,532,598.90	45,725,019.44
应付账款	浙江华昌液压机械有限公司	850,555.00	547,433.44
应付账款	浙江新华机械制造有限公司	2,067,542.80	1,503,166.84
应付账款	浙江省军工集团有限公司	27,578,146.04	95,105,501.75
小 计		118,857,366.91	152,768,761.48
长期应付款	浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00
小计		22,000,000.00	22,000,000.00

十二、承诺及或有事项

1、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

2017年9月5日，公司与中国电力工程顾问集团投资有限公司签订《股权质押反担保协议》，因蓝山新能源的控股股东中国电力工程顾问集团投资有限公司为蓝山新能源38,903.00万元银行借款提供担保，公司就其持有的蓝山新能源的全部股权（20%）质押给中国电力工程顾问集团投资有限公司作为反担保，担保金额以公司持有的蓝山新能源全部股权价值为限。反担保的担保期限为反担保事项履行期限届满后的两年。2017年9月26日，前述股权质押在蓝山县食品药品监督管理局办理了质押设立登记手续。截至2019年6月30日，该反担保协议之主合同项下的借款已还清且合同已终止履行，故反担保合同将不再履行。截至本财务报表报出日，股权质押撤销登记手续尚未完成。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,568,259,439.03	100.00%	29,435,325.97	1.15%	2,538,824,113.06	1,948,392,828.91	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,567,858.55

其中：										
按信用风险特征组 合计提坏账准备	2,568,259,439.03	100.00%	29,435,325.97	1.15%	2,538,824,113.06	1,948,392,828.91	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,567,858.55
合计	2,568,259,439.03	100.00%	29,435,325.97	1.15%	2,538,824,113.06	1,948,392,828.91	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,567,858.55

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,568,259,439.03	29,435,325.97	1.15%

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

√ 适用 □ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
逾期 1 年以内（含 1 年）	23,554,933.93
逾期 1 至 2 年	2,853,177.33
逾期 2 至 3 年	1,045,656.71
逾期 3 年以上	1,981,558.00
逾期 5 年以上	1,981,558.00
合计	29,435,325.97

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
组合坏账准备计提	7,824,970.36	21,610,355.61			29,435,325.97
合计	7,824,970.36	21,610,355.61			29,435,325.97

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

本期计提坏账准备21,610,355.61元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

归属集团	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
中国华能集团有限公司下属子公司	1,138,352,849.10	29.16	2,950,571.89
中国电力建设集团有限公司下属子公司	880,463,267.56	22.56	7,033,912.25
中国广核集团有限公司下属子公司	328,880,361.33	8.43	2,617,197.97
中国能源建设股份有限公司下属子公司	308,406,810.16	7.90	3,682,422.86
华润电力控股有限公司下属子公司	210,886,060.36	5.40	925,513.84
小 计	2,866,989,348.51	73.44	17,209,618.81

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	283,902,810.66	84,875,285.88
合计	283,902,810.66	84,875,285.88

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
账龄组合	89,006,365.28	34,454,413.49
合并范围内关联往来组合	199,300,462.86	53,053,136.88
合计	288,306,828.14	87,507,550.37

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额		2,632,264.49		2,632,264.49
2019 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

本期计提		1,771,752.99		1,771,752.99
2019 年 6 月 30 日余额		4,404,017.48		4,404,017.48

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
逾期 1 年以内（含 1 年）	31,846.49
逾期 1 至 2 年	52,898.20
逾期 2 至 3 年	95,854.42
逾期 3 年以上	4,223,418.37
逾期 3 至 4 年	773,362.47
逾期 4 至 5 年	1,336,000.00
5 年以上	2,114,055.90
合计	4,404,017.48

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
组合坏账准备计提	2,632,264.49	1,771,752.99		4,404,017.48
合计	2,632,264.49	1,771,752.99		4,404,017.48

本期计提坏账准备1,771,752.99元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
浙江运达风电股份有限公司子公司	应收暂付款	199,300,462.86	信用期内	69.12%	
中国华能集团有限公司下属子公司	押金保证金	16,061,528.16	信用期内	5.56%	
华润守正招标有限公司	押金保证金	11,080,047.17	信用期内	3.84%	
山东电力建设第三工程有限公司	押金保证金	8,544,985.00	信用期内	2.96%	
北京京冶轴承股份有限公司	押金保证金	4,500,000.00	信用期内	1.56%	
合计	--	239,487,023.19	--	81.51%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	189,790,000.00		189,790,000.00	189,690,000.00		189,690,000.00
对联营、合营企业投资	154,772,003.53		154,772,003.53	150,715,795.20		150,715,795.20
合计	344,562,003.53		344,562,003.53	340,405,795.20		340,405,795.20

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
张北运达风电	40,000,000.00					40,000,000.00	

有限公司							
宁夏运达风电有限公司	30,000,000.00					30,000,000.00	
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000.00					3,750,000.00	
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00					25,000,000.00	
温岭斗米尖风力发电有限公司	3,000,000.00					3,000,000.00	
昔阳县金寨风力发电有限公司	83,440,000.00					83,440,000.00	
张北二台风力发电有限公司	4,500,000.00					4,500,000.00	
禹城市运风力发电有限公司		100,000.00				100,000.00	
小计							
合计	189,690,000.00	100,000.00				189,790,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
中国水电 顾问集团 风电隆回 有限公司	35,321,79 5.20			5,105,563 .08						40,427,35 8.28	
中国水电 顾问集团 崇阳新能 源有限公 司	34,800,00 0.00			-1,049,35 4.75						33,750,64 5.25	

中国水电 顾问集团 桂阳新能 源有限公 司	44,364,00 0.00									44,364,00 0.00	
中电建磐 安新能源 开发有限 公司	17,480,00 0.00									17,480,00 0.00	
湖南蓝山 中电工程 新能源有 限公司	18,000,00 0.00									18,000,00 0.00	
瑞安市新 运新能源 有限公司	750,000.0 0									750,000.0 0	
小计	150,715,7 95.20			4,056,208 .33						154,772.0 03.53	
合计	150,715,7 95.20			4,056,208 .33						154,772.0 03.53	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,424,421,349.00	1,248,354,017.50	1,235,768,999.39	990,243,778.31
其他业务	123,868,279.89	75,964,372.96	55,798,913.98	44,545,354.39
合计	1,548,289,628.89	1,324,318,390.46	1,291,567,913.37	1,034,789,132.70

是否已执行新收入准则

是 否

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,056,208.33	4,036,007.97

理财产品收益		8,138,646.98
合计	4,056,208.33	12,174,654.95

十四、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-63,008.41	
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）	27,555,646.16	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	41,341.21	
减：所得税影响额	4,130,096.84	
合计	23,403,882.12	--

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

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.07%	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.01%	-0.05	-0.05

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明, 对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的, 应注明该境外机构的名称

4、其他

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	12,032,750.40
非经常性损益	B	23,403,882.12
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	-11,371,131.72
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	971,529,872.77
发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产	E	441,266,957.58
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F	2
回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产	G	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H	
专项储备	I1	391,828.61
增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	3
报告期月份数	K	6
加权平均净资产	$L = D + A/2 + E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K$	1,124,831,148.14
加权平均净资产收益率	$M = A/L$	1.07%
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N = C/L$	-1.01%

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	12,032,750.40
非经常性损益	B	23,403,882.12
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	-11,371,131.72
期初股份总数	D	220,470,000.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F	73,490,000.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	2
因回购等减少股份数	H	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	6
发行在外的普通股加权平均数	$L = D + E + F \times G/K - H \times I/K - J$	244,966,666.67
基本每股收益	$M = A/L$	0.05

扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	-0.05
---------------	---------	-------

(2) 稀释每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	12,032,750.40
稀释性潜在普通股对净利润的影响数	B	
稀释后归属于公司普通股股东的净利润	$C=A-B$	12,032,750.40
非经常性损益	D	23,403,882.12
稀释后扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	$E=C-D$	-11,371,131.72
发行在外的普通股加权平均数	F	244,966,666.67
认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	G	
稀释后发行在外的普通股加权平均数	$H=F+G$	244,966,666.67
稀释每股收益	$M=C/H$	0.05
扣除非经常损益稀释每股收益	$N=E/H$	-0.05

第十一节 备查文件目录

- 1、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。
- 2、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。
- 3、公司半年度报告。