



# 浙江运达风电股份有限公司

## 2019 年年度报告

2020 年 03 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吴明霞及会计机构负责人(会计主管人员)吴明霞声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

### （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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2019 年 12 月 31 日总股本 293,960,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.5 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	7
第二节 公司简介和主要财务指标.....	10
第三节 公司业务概要.....	12
第四节 经营情况讨论与分析.....	35
第五节 重要事项.....	66
第六节 股份变动及股东情况.....	73
第七节 优先股相关情况.....	73
第八节 可转换公司债券相关情况.....	73
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	74
第十节 公司治理.....	75
第十一节 公司债券相关情况.....	81
第十二节 财务报告.....	87
第十三节 备查文件目录.....	88



## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、运达股份、发行人	指	浙江运达风电股份有限公司
控股股东、机电集团	指	浙江省机电集团有限公司
实际控制人、浙江省国资委	指	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
中节能集团	指	中国节能环保集团公司，曾用名为中国节能投资公司
中节能投资	指	中节能科技投资有限公司，曾用名为中节能环保科技投资有限公司，系公司股东
中节能实业	指	中节能实业发展有限公司，曾用名为浙江节能实业发展有限公司、浙江节能实业发展公司，系公司股东
北京分公司	指	浙江运达风电股份有限公司北京分公司
海兴分公司	指	浙江运达风电股份有限公司海兴分公司
德昌分公司	指	浙江运达风电股份有限公司德昌分公司
昔阳分公司	指	浙江运达风电股份有限公司昔阳分公司
哈尔滨分公司	指	浙江运达风电股份有限公司哈尔滨分公司
张北运达	指	张北运达风电有限公司
宁夏运达	指	宁夏运达风电有限公司
平湖运达	指	平湖运达发电有限公司
斗米尖风电	指	温岭斗米尖风力发电有限公司
金寨风电	指	昔阳县金寨风力发电有限公司
红叶岭风电	指	左权县红叶岭风力发电有限公司
二台风电	指	张北二台风力发电有限公司
运通风电	指	武乡县运通风力发电有限公司
运风风电	指	绥德县运风风力发电有限公司
禹城风电	指	禹城市运风风力发电有限公司
众能风电	指	浙江众能风力发电有限公司
风电隆回	指	中国水电顾问集团风电隆回有限公司
崇阳新能源	指	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司
桂阳新能源	指	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司
新运新能源	指	瑞安市新运新能源有限公司
蓝山新能源	指	湖南蓝山中电工程新能源有限公司

磐安新能源	指	中电建磐安新能源开发有限公司
长达发电	指	玉环长达发电有限公司
聚合新能源	指	广西马滕聚合新能源科技有限公司
节能风电	指	中节能风力发电股份有限公司
华能集团	指	中国华能集团有限公司
机电院	指	浙江省机电设计研究院有限公司，曾用名浙江省机电设计研究院
新华机械	指	浙江新华机械制造有限公司
华昌液压	指	浙江华昌液压机械有限公司
可转债	指	可转换公司债券
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
发改委	指	国家发展与改革委员会
保荐机构、保荐人、财通证券	指	财通证券股份有限公司
会计师、天健会计师事务所	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙），曾用名天健会计师事务所有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《浙江运达风电股份有限公司章程》
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，文中另有说明的除外

## 第二节公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

股票简称	运达股份	股票代码	300772
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	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		
注册地址	杭州钱江经济开发区顺风路 558 号		
注册地址的邮政编码	311106		
办公地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F		
办公地址的邮政编码	310012		
公司国际互联网网址	www.chinawindey.com		
电子信箱	info@chinawindey.com		

### 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、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《证券日报》、《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司证券投资部

### 四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	浙江省杭州市江干区钱江路 1366 号华润大厦 B 座
签字会计师姓名	宋鑫、龚文昌

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用  不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
财通证券股份有限公司	杭州市杭大路 15 号嘉华国际商务中心 201, 501, 502, 1103, 1601-1615, 1701-1716 室	彭波、吴云建	2019 年 4 月 26 日至 2022 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用  不适用

## 五、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

	2019 年	2018 年	本年比上年增减	2017 年
营业收入（元）	5,010,260,787.05	3,311,767,650.60	51.29%	3,257,204,158.57
归属于上市公司股东的净利润（元）	106,575,624.36	120,373,884.95	-11.46%	94,322,891.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	73,927,740.19	83,462,007.55	-11.42%	80,174,744.16
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,435,885,465.30	205,338,182.89	599.28%	552,714,073.16
基本每股收益（元/股）	0.400	0.550	-27.27%	0.43
稀释每股收益（元/股）	0.400	0.550	-27.27%	0.43
加权平均净资产收益率	8.09%	13.35%	-5.26%	11.51%
	2019 年末	2018 年末	本年末比上年末增减	2017 年末
资产总额（元）	11,562,878,636.21	6,594,925,188.11	75.33%	5,813,756,731.59
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,516,881,526.58	961,663,125.29	57.74%	842,416,009.21

## 六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	678,857,187.49	800,535,367.08	1,228,597,434.63	2,302,270,797.85
归属于上市公司股东的净利润	9,116,266.81	2,916,483.59	18,786,136.75	75,756,737.21

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,191,165.53	-14,031,748.81	15,532,174.05	71,236,149.42
经营活动产生的现金流量净额	-113,021,025.64	-532,330,791.50	1,111,687,565.64	969,549,716.80

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是  否

## 七、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。

## 八、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-65,942.42	-62,267.38		
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）	33,929,075.19	26,048,203.41	12,436,085.45	
委托他人投资或管理资产的损益		16,270,652.33	2,394,316.36	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,127,192.72	1,247,763.78	2,446,939.35	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,468,739.00			
减：所得税影响额	5,811,180.32	6,591,293.24	3,129,195.70	
少数股东权益影响额（税后）		1,181.50	-1.42	
合计	32,647,884.17	36,911,877.40	14,148,146.88	--

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

公司的主营业务为大型风力发电机组的研发、生产和销售。目前公司主要提供覆盖风电项目全生命周期的风电整体解决方案，同时将业务链延伸至风电场的投资运营。

公司产品主要为1.5MW、2.XMW系列、3.XMW和4.XMW系列风电机组。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	本期新增中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司参股投资 1710 万；广西马腾聚合新能源科技有限公司参股投资 2400 万
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风电场项目建设持续投入

#### 2、主要境外资产情况

适用  不适用

### 三、核心竞争力分析

#### （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定方面、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，2019年在全国新增风电装机容量排名第四（根据彭博新能源数据），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，风电也成为全球解决环境问题和推动能源结构转型的必然选择。

中国风电已连续多年新增装机居全球首位，成为全球第一风电大国。从数量的增长到质量的提升，从产业的布局优化到行业技术创新，中国风电正站在全新的起点上，向着新高度攀登。根据彭博新能源数据，2019年，受补贴退坡、平价时点确定等因素影响，中国风电市场新增装机容量达到历史次高水平，达到28.9GW，相较于2018年增长了37%。其中陆上风电新增26.2GW，增速为36%，海上风电新增2.7GW，增速达57%。市场集中度进一步提升，前五大整机制造商吊装容量高达21.7GW，占据76%市场份额。随着平价时点的临近，预计2020年全国新增装机有望达到历史新高。

#### （一）主要政策回顾

环境的恶化、化石能源的枯竭等问题使得全球能源结构正在发生重大的变化，世界各国都在加快推进可再生能源建设进程，努力实现化石能源体系转向低碳能源体系。在此能源革命新形势下，我国提出了能源革命发展战略，大力推进能源转型，优化能源结构，努力实现绿色发展的目标。风电作为可再生清洁能源中最主要的能源之一，2019年国家陆续出台了多项政策以保障风电行业健康、有序的发展，主要从补贴政策、消纳机制、上网电价等多个方面推动风电行业逐步迈向平价上网时代，促进风电技术进步和成本降低，实现风电高质量发展。

#### 1、风电补贴退坡力度加大，平价上网项目优先配置

2019年1月9日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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》，旨在促进可再生能源高质量发展，提高风电、光伏发电的市场竞争力，开展平价上网项目和低价上网试点项目建设，逐步优化平价上网项目和低价上网项目投资环境，促进风电、光伏发电通过电力市场化交易无补贴发展。

2019年4月10日，国家能源局综合司发布关于征求《关于推进风电、光伏发电无补贴平价上网项目建设的工作方案（征求意见稿）》意见的函，明确了在开展平价上网项目论证和确定2019年度第一批平价上网项目名单之前，各地区暂不组织需国家补贴的风电、光伏发电项目的竞争配置工作，并且要求有关省（区、市）发展改革委于4月25日前报送2019年度第一批风电、光伏发电平价上网项目名单。

2019年4月12日，国家能源局综合司再次发布了《关于报送2019年度风电、光伏发电平价上网项目名单的通知》，明确将先行开展一批平价上网项目建设，鼓励存量项目自愿转为平价上网项目，严格落实平价上网项目的建设条件。

2019年5月21日，国家发展改革委印发《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，且不得高于项目所在资源区指导价。

2019年5月22日，国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于公布2019年第一批风电、光



伏发电平价上网项目的通知》，共有16个省（自治区、直辖市）能源主管部门向国家能源局报送了2019年第一批风电、光伏发电平价上网项目名单，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，国家能源局发布了《关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，在组织电网企业论证并落实平价上网项目的电力送出和消纳条件基础上，优先推进平价上网项目建设，严格规范补贴项目竞争配置，将上网电价作为重要竞争条件，优先建设补贴强度低、退坡力度大的项目，并且全面落实电力送出消纳条件，优先保障平价上网项目的电力送出和消纳。

2019年12月20日，国家能源局下发《关于征求2020年风电建设管理有关事项的通知（征求意见稿）的函》，明确2020年将继续积极推进平价上网项目建设，各省级能源主管部门在落实消纳等各项建设条件的基础上，可自行组织、优先推进无补贴平价上网风电项目建设，积极支持分散式风电项目建设，推动分散式风电参与分布式发电市场化交易试点。

2020年1月23日，财政部、国家发改委、国家能源局联合下发《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，明确：1）2020年起，新增可再生能源项目均采用“以收定支”的方式确定；2）从2022年起，中央财政不再对新建海上风电项目进行补贴；3）继续实施陆上风电、光伏电站、工商业分布式光伏等上网指导价退坡机制。

## 2、不断优化风电消纳机制，促进风电健康有序发展

2019年1月29日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于规范优先发电优先购电计划管理的通知》。《通知》表示，优先发电是实现风电、太阳能发电等清洁能源保障性收购，确保核电、大型水电等清洁能源按基荷满发和安全运行，促进调峰调频等调节性电源稳定运行的有效方式。

2019年3月8日，国家能源局发布《2019年度风电红色投资检测预警结果》，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4月12日，国家能源局发布《关于征求对2019年风电、光伏发电建设管理有关要求的通知（征求意见稿）意见函》，明确指出需要严格落实规划和预警要求，严格落实电力送出和消纳条件。

2019年5月10日，国家发展改革委、国家能源局印发了《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。

2019年11月25日，国家能源局发布《电网企业全额保障性收购可再生能源电量监管办法（修订）（征求意见稿）》，利用法律法规明确了电网企业和可再生能源发电企业应当互相协助、配合，落实可再生能源并网发电项目电量的全额保障性收购。

## 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，做好风电清洁供暖组织协调和建设管理工作，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4日，国家能源局印发《国家能源局关于2018年度全国可再生能源电力发展监测评价的通报》，以此作为各地区2019年可再生能源开发建设和并网运行的基础数据，要求各地区和有关单位高度重视可再生能源电力发展和全额保障性收购工作，采取有效措施推动提高可再生能源利用水平。

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

2019年，风电行业发展步入到关键转型期，各项政策的发布推进了风电转向高质量发展的道路。随着全国消纳情况不断改善，补贴退坡力度逐步加大，平价上网节点明确，全年全国风电累计及新增并网容量持续增长，陆上和海上风电建设迎来了一波新的装机热潮，分散式风电稳步增长的同时也迎来了突破。

### 1、风电行业快速增长

根据国家能源局统计数据，2019年，全国风电累计并网装机容量21,005万千瓦；新增并网容量2,579万千瓦，同比增加25.25%，风电发电量4,057亿千瓦时，占全部发电量的5.5%。风电装机速度大幅提升，受制于行业上游零部件的产能，风电机组陷入交付困境，风电机组价格节节攀升，重新迈过4,000元/千瓦大关。

### 2、弃风问题持续向好

随着解决弃风工作的持续积极推进，国内弃风问题改善明显。根据国家能源局数据，2019年，全国弃风电量169亿千瓦时，同比减少108亿千瓦时，平均弃风率4%，弃风率同比下降3%。全国弃风电量和弃风率实现“双降”，弃风情况得到明显好转，全年提前完成5%的弃风率目标。

### 3、产品与技术迭代加快

随着互联网信息技术的不断发展，风力发电技术也将被赋予更多的智能基因，智慧风机、数字化运维解决方案、智能物流交付系统、故障诊断系统等信息化技术的应用，不断提升风电行业的竞争力，降低风力发电成本，提升发电效率；同时，受到平价的压力，各整机商也在加快推进风机的大型化和智能化，产品迭代加快，竞争进一步加剧。另一方面，电网系统对风力发电并网要求愈发严格，电网友好型、高低电压穿越、电网适应性等硬性要求推动了技术的进一步完善，也对整机商有着更加严格的要求。

### 4、分散式风电发展未来可期

分散式风电近年来受到了广泛关注和重视，但因开发手续复杂、过程较长、难度较大，整体发展相对缓慢，远不及陆上、海上风电热度。

2019年，各项国家及地方政策的出台保障了分散式风电健康发展，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年各省份纷纷出台了有关于分散式风电发展规划，根据CWEEA统计数据（不完全统计），截止到2019年11月15日，全国共有16个省（市）发布了分散式风电项目建设规划（绝大多数为2020年开工建设，最远到2025年），合计规划容量超过2000万千瓦，开发热度持续提升，但机制体制仍亟待创新。

## 5、海上风电近年发展加快

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。2020年1月23日，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布了《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，明确新增海上风电项目不再纳入中央财政补贴范围，由地方按照实际情况予以支持。根据彭博新能源及世界海上风电论坛（WFO）数据，2019年，中国海上风电新增装机达到2.72GW，增速达57%，目前在建3.7GW，海上风电建设今明两年迎来抢装潮。但2021年后由于海上风电补贴的取消，且各省暂未明确出台相关政策，海上风电的未来发展存在一定的不确定性。

## 二、主营业务分析

### 1、概述

2019年，风电发展迎来了迈入平价时代的关键性一年，技术不断进步，产品加速迭代，推动度电成本快速下降，产业规模迅速扩大，新增装机同比增长超过30%。截至本报告期内，我国风电总装机规模突破2亿千瓦，弃风电量及弃风率实现“双降”，风电已具备与火电同台竞争，实现平价上网的能力。面对风电行业的蓬勃发展，公司营业收入及储备订单均达到历史高点，行业地位持续提升，市场份额达到7%，进入行业第四（根据彭博新能源数据），市场份额和影响力均大幅提升。

报告期内，公司各项业务平稳发展、经营业绩稳步提升、在手订单快速增长。公司本年度新增订单5,870.2MW，同比增长192.74%，累计在手订单7,315.9MW，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风电机组（含2.2MW、2.3MW）1205.6MW、2.5MW风电机组4,007.5MW、3MW风电机组1,302MW、3MW以上风电机组800.8MW。

2019年度，公司营业收入为人民币501,026.08万元，同比上升51.29%；实现归属母公司净利润为人民币10,657.56万元，同比下降11.42%。营业收入增长主要系抢装潮及公司市场份额快速提升的影响，发货量快速增加导致，净利润下降的主要原因是受前期行业投标价格下行影响，公司2019年综合毛利率较上年同期下滑。

#### （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485,643.31万元，同比上升50.01%；2019年实现对外销售容量1,529.30MW，同比上升52.06%。下表为公司2019年度及2018年度销售明细。

2019年度及2018年度销售明细

机型	2019年		2018年		销售容量变动 (%)
	销售台数(台)	销售容量(MW)	销售台数(台)	销售容量(MW)	
1.5MW	-	-	5	7.5	-
2MW(含2.2MW)	415	869.8	465	943.2	-7.78%

2.5MW	235	587.5	22	55.0	968.18%
3MW	24	72	-	-	-
合计	674	1,529.3	492	1,005.7	52.06%

注：本报告期后市场业务销售1台1.5MW，计入到其他业务收入中。

报告期内，公司发展稳定，技术创新与品牌构建情况良好，同主要战略客户在延续之前合作的基础上，不断拓展合作领域与合作深度，谋求多角度、全方位的合作模式，提升了公司在主要风电开发商客群中的影响力和市场份额。

## （二）风电场投资及后市场业务

公司两翼工作稳步推进。扎实推进“一主两翼”，拓宽盈利空间。

风电场投资方面：2019年各项国家政策密集出台，我国风电开发逐步迈入进入竞价和平价时代。公司密切关注相关政策，重点布局“三北”优质平价资源及分散式项目的开发，不断拓展公司新的业务方向，提升公司营业效益。

报告期，公司新增风资源开发协议458万千瓦（以平价及分散式项目为主），光伏资源开发协议20万千瓦，完成12.96万千瓦分散式风电项目的核准。风电场投资建设方面，公司整合优质资源，精心规划设计，有序推进前期及建设工作，加大加快投资步伐。昔阳一期项目（5万千瓦）受疫情影响，预计延迟到2020年第二季度并网发电；昔阳二期项目已取得山西省电网接入系统方案的最终批复并开工建设；张北二台项目完成了首台基础浇筑，开始全面施工，以上两项目共计约15万千瓦预计将于2020年底前并网。截止报告期末，公司控股的在建风电场项目容量达到20万千瓦，参股的在建、并网的风电场项目容量超过30万千瓦。

后市场业务方面：报告期内，公司加快开拓后市场业务，营业收入连续增长，重点完成备件联储框架合作、后市场渠道建设、涉网技术改造等工作，2019年累计实现后市场业务收入首次过亿。

## （三）技术创新

2019年，公司在风电机组的总体设计技术、智能控制技术、风电机组检测与试验技术等方面开展了深入的技术研究，完成了SiteOpti风资源分析与管理平台的研发与测试、智能风机和智慧风场2.0的研发和试用、基于跨平台技术的风电场场级系统研发与应用等10余项技术成果。

SiteOpti风资源分析与管理平台，主要基于私有云、大数据和HPC高性能计算架构，应用最新的风资源流体算法和经验，提供了大基地平价风电、分散式风电项目急需的风资源精细化评估解决方案，克服了传统商业风资源评估软件精细化不足、计算能力薄弱和结果局部失真等缺陷，显著提升各类复杂应用场景的风资源分析精度和分析效率。

智能风机和智慧风场2.0分别涵盖了智能风机和智慧风场两方面。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，实现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。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。

基于跨平台技术的风电场场级系统是集SCADA系统、能量管理系统、信息管理系统、操作系统软件、数据库、运行监测及故障诊断系统等于一体的软件系统，有效解决了风电场场级运行管理系统的跨平台应用问题，使其可适用于国产Linux操作系统，摆脱了对国外操作系统的依赖，满足电网对计算机操作系统的安全要求。该系统有效提升了风电场级的数据采集和存储能力、加强了数据应用服务、丰富了能量控制管

理功能、优化了监控系统的人机交互界面。该系统已批量使用并稳定运行，将对风电机组销售业务和售后服务等多业务板块起到积极的支撑作用。

公司联合供应商，积极推进在新设计新工艺新材料方面的创新，在近年大宗商品价格上升的背景下，保证了公司产品单千瓦成本基本持平。同时，公司主持编制的《风能发电系统 风力发电场可利用率》国家标准正式发布，荣获省部级一等奖1项、二等奖2项、三等奖1项，“一种大型风电机组独立变桨控制方法”继续获得浙江省专利金奖后再获中国专利奖优秀奖，2.5MW 变速恒频风力发电机组入选“浙江制造精品”。

#### （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，公司提前规划并研制了3.XMW、4.XMW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。公司在发电性能优异的2.XMW系列、3.XMW系列产品基础之上，开发完成了多款120~140米高度的钢制柔性塔架风电机组产品，截至2019年年底，柔性高塔架产品已取得大量市场订单。为了更进一步提高中低风速平价风电项目投资收益，公司已在着手开发140米以上的钢制柔性塔架产品，将进一步助推我国低风速风能资源开发利用的范围和进程。

##### 3、复杂电网、复杂环境风电市场产品开发

依托在并网技术领域深厚的技术积累，公司率先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

公司凭借在可靠性、环境友好性、复杂电网适应性方面的领先水平、依托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，公司组建专业的分散式风电开发综合解决方案团队，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。

## 2、收入与成本

### （1）营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	5,010,260,787.05	100%	3,311,767,650.60	100%	51.29%
分行业					
风电行业	5,010,260,787.05	100.00%	3,311,767,650.60	100.00%	51.29%
分产品					
风电机组	4,856,433,094.36	96.93%	3,237,404,619.77	97.75%	50.01%
发电收入	2,086,564.54	0.04%	3,163,288.55	0.10%	-34.04%
其他	151,741,128.15	3.03%	71,199,742.28	2.15%	113.12%
分地区					
国内	5,010,260,787.05	100.00%	3,311,767,650.60	100.00%	51.29%

## (2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风电行业	5,010,260,787.05	4,151,213,414.45	17.15%	51.29%	54.86%	-1.91%
分产品						
2.2MW 及以下	2,786,688,395.74	2,292,342,920.92	17.74%	-9.02%	-7.54%	-1.32%
2.5MW	1,820,837,683.22	1,557,075,493.40	14.49%	944.60%	1,028.17%	-6.33%
3MW	248,907,015.40	198,806,135.75	20.13%	100.00%	100.00%	
分地区						
国内	5,010,260,787.05	4,151,213,414.45	17.15%	51.29%	54.86%	-1.91%

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

□ 适用 √ 不适用

## (3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2019 年	2018 年	同比增减
风电行业	销售量	万 KW	153.08	100.57	52.21%
	生产量	万 KW	191.87	99.12	93.57%
	库存量	万 KW	40.94	2.15	1,804.19%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

受抢装潮影响，本报告期及2020年订单需求增大所致。

#### （4）公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√ 适用 □ 不适用

合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	截至报告期末的执行情况
华能山东发电有限公司栖霞风电分公司	风力发电机组	2019年06月18日	公允	19,990	否	尚未履行
华能湖南北湖风电有限责任公司	风力发电机组	2019年06月21日	公允	19,063.8	否	按照合同正常履行
华能尚义风力发电有限公司	风力发电机组	2019年05月05日	公允	75,756.9	否	按照合同正常履行
华能新泰风力发电有限公司	风力发电机组	2019年05月05日	公允	38,499.99	否	按照合同正常履行
华能平邑风力发电有限公司	风力发电机组	2019年06月10日	公允	39,300	否	按照合同正常履行
华润风电（枣阳）有限公司	风力发电机组	2019年04月10日	公允	13,515	否	按照合同正常履行
华润新能源（临汾）风能有限公司	风力发电机组	2019年08月14日	公允	8,621.12	否	尚未履行
华润风电（宣城）有限公司	风力发电机组	2019年08月30日	公允	17,400	否	尚未履行
华润新能源（随县天河口）风能有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	公允	34,000	否	尚未履行
华润新能源（随县天河口）风能有限公司	风力发电机组	2019年08月20日	公允	34,000	否	尚未履行
华润风电（广水）有限公司	风力发电机组	2019年08月19日	公允	5,100	否	尚未履行
华润风电（赣州南康）有限公司	风力发电机组	2019年09月12日	公允	8,100	否	尚未履行
华润新能源（黎平）风能有限公司	风力发电机组	2019年11月21日	公允	16,530	否	尚未履行
华润风电（越西）有限公司	风力发电机组	2019年12月03日	公允	30,072	否	尚未履行
中国水利水电第四工程局有限公司	风力发电机组	2019年06月07日	公允	9,720	否	按照合同正常履行
中国电建集团江西省电力建设有限公司	风力发电机组	2019年06月20日	公允	16,875	否	尚未履行
中国电建集团江西省电力建设有限公司	风力发电机组	2019年06月11日	公允	33,165	否	按照合同正常履行

司						行
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	风力发电机组	2019年06月30日	公允	33,500	否	尚未履行
中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月09日	公允	33,110	否	尚未履行
中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	公允	6,200	否	尚未履行
中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	公允	6,200	否	尚未履行
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	风力发电机组	2019年12月31日	公允	35,370.6	否	尚未履行

### (5) 营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2019 年		2018 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风电机组	直接材料	3,983,729,049.83	95.97%	2,560,832,611.51	95.53%	55.56%
风电机组	直接人工	32,395,884.98	0.78%	27,087,118.19	1.01%	19.60%
风电机组	制造费用	32,099,615.26	0.77%	29,353,850.81	1.10%	9.35%
小计		4,048,224,550.07	97.52%	2,617,273,580.51	97.64%	54.67%

说明

### (6) 报告期内合并范围是否发生变动

是  否

### (7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用  不适用

### (8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	3,604,495,009.98
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	71.94%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.24%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
----	------	--------	-----------



1	单位一	1,200,211,503.24	23.96%
2	单位二	1,196,377,267.29	23.88%
3	单位三	670,285,351.88	13.38%
4	单位四	315,600,574.84	6.30%
5	单位五	222,020,312.73	4.43%
合计	--	3,604,495,009.98	71.94%

主要客户其他情况说明

适用  不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	2,401,903,998.30
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	42.67%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	单位一	851,129,104.41	15.12%
2	单位二	675,908,406.49	12.01%
3	单位三	476,291,197.58	8.46%
4	单位四	199,540,325.10	3.54%
5	单位五	199,034,964.72	3.54%
合计	--	2,401,903,998.30	42.67%

主要供应商其他情况说明

适用  不适用

### 3、费用

单位：元

	2019 年	2018 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	563,893,777.62	356,923,722.20	57.99%	销售费用 2019 年较 2018 年增长 57.99%，主要原因系本期公司销售规模扩大，运输费、售后运维费等销售费用增加。
管理费用	42,944,609.90	49,990,114.03	-14.09%	
财务费用	-19,720,875.75	19,314,416.44	-202.10%	财务费用 2019 年度较 2018 年度减少 202.10%，主要原因系本期利息收入增加所致。

研发费用	182,802,352.33	127,395,748.87	43.49%	研发费用 2019 年较 2018 年增长 43.49%，主要原因系本期为研发新机型持续增加研发投入所致。
------	----------------	----------------	--------	---

#### 4、研发投入

适用  不适用

公司的研究开发费主要包括研发人员的工资及福利费、研发设备及软件折旧摊销费、研发材料购置费用、外部专业机构咨询费、测试和认证费用。公司的风力发电机组属于技术密集型产品，对研发实力及投入的要求较高。较高的研发支出一方面可以保证公司现有业务的市场竞争力，另一方面也是公司落实未来业务战略布局、丰富产品结构、实现可持续发展的基础。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2019 年	2018 年	2017 年
研发人员数量（人）	214	178	180
研发人员数量占比	16.20%	15.44%	14.33%
研发投入金额（元）	221,102,456.43	158,355,412.56	144,347,239.38
研发投入占营业收入比例	4.41%	4.78%	4.43%
研发支出资本化的金额（元）	38,300,104.10	30,959,663.69	11,843,726.13
资本化研发支出占研发投入的比例	17.32%	19.55%	8.21%
资本化研发支出占当期净利润的比重	35.94%	25.74%	12.57%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用  不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用  不适用

#### 5、现金流

单位：元

项目	2019 年	2018 年	同比增减
经营活动现金流入小计	6,457,388,189.17	3,155,954,501.53	104.61%
经营活动现金流出小计	5,021,502,723.87	2,950,616,318.64	70.18%
经营活动产生的现金流量净额	1,435,885,465.30	205,338,182.89	599.28%
投资活动现金流入小计	255,825,051.98	230,311,805.52	11.08%
投资活动现金流出小计	245,707,178.99	311,450,414.53	-21.11%

投资活动产生的现金流量净额	10,117,872.99	-81,138,609.01	-112.47%
筹资活动现金流入小计	486,266,957.58	388,000,000.00	25.33%
筹资活动现金流出小计	485,263,780.04	260,401,091.01	86.35%
筹资活动产生的现金流量净额	1,003,177.54	127,598,908.99	-99.21%
现金及现金等价物净增加额	1,447,006,515.83	251,798,482.87	474.67%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

经营活动产生的现金流量净额增加的主要原因：受抢装潮影响，本期执行项目增多，收到的合同预付款和投料款增加。

投资活动产生的现金流量净额增长的主要原因：上年购买理财产品支出较多。

筹资活动产生的现金流量净额减少的主要原因：本期公司归还到期银行借款较上年增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

□ 适用 √ 不适用

### 三、非主营业务情况

□ 适用 √ 不适用

### 四、资产及负债状况

#### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2019 年末		2019 年初		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	3,547,163,325.79	30.68%	1,340,348,598.36	20.30%	10.38%	系受抢装潮影响，执行项目增多，收到的合同预付款和投料款增加。
应收账款	2,598,658,332.43	22.47%	1,932,451,737.86	29.39%	-6.92%	
存货	2,047,884,907.20	17.71%	756,968,310.20	11.46%	6.25%	系受抢装潮影响，2020 年执行订单增加，公司备货相应增加。
投资性房地产				0.00%	0.00%	
长期股权投资	191,019,046.68	1.65%	150,715,795.20	2.28%	-0.63%	本期新增中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司参股投资 1,710 万；广西马腾聚合新能源科技有限公司参股投资 2,400 万

固定资产	575,402,849.76	4.98%	567,334,689.88	8.59%	-3.61%	
在建工程	334,159,311.53	2.89%	69,059,470.42	1.05%	1.84%	
短期借款	30,036,250.00	0.26%	175,000,000.00	2.65%	-2.39%	
长期借款			225,200,000.00	3.41%	-3.41%	

## 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

### (1) 受限制的货币资金明细

项 目	期末数	期初数
承兑保证金	449,274,173.70	271,463,962.10
保函保证金	21,990,000.00	
质押的银行存款[注1]	714,860,000.00	
土地复垦押金[注2]	5,148,000.00	
理财产品募集期资金		160,000,000.00
合 计	1,191,272,173.70	431,463,962.10

[注1]: 系公司结构性存款145,000,000.00元, 大额存单569,860,000.00元质押用于开具银行承兑汇票。

[注2]: 系公司子公司张北二台风力发电有限公司及昔阳县金寨风力发电有限公司存入专用账户的土地复垦押金, 专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦, 使用受限。

### (2) 或有事项

经公司2019年第一次临时股东大会审议通过, 因参股公司湖南蓝山中电工程新能源有限公司的控股股东中国电力工程顾问集团投资有限公司向蓝山新能源提供金额为1.25亿元的贷款, 公司拟将持有的蓝山新能源的全部股权质押给中电工程作为反担保, 担保金额以公司持有的蓝山新能源20%的股权价值为限, 且不超过贷款总额的20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。具体内容详见公告(公告编号2019-060)。截止2019年12月31日, 该担保事项质押协议尚未签署。

2019年8月13日, 公司与中国水电工程顾问集团有限公司(以下简称“水电工程”)签订《股权质押担保协议》, 因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司(以下简称“崇阳新能源”)和其控股股东水电工程共同承担3.29亿贷款的还款义务, 因参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司(以下简称“桂阳新能源”)和其控股股东水电工程共同承担3.28亿贷款的还款义务, 公司将其持有的崇阳新能源的全部股权(30%)和桂阳新能源的全部股权(30%)质押给水电工程, 担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限, 且不超过贷款总额的30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

## 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
336,660,440.87	118,697,740.44	183.63%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	风电场开发及投资	增资	17,100,000.00	30.00%	自筹	中国水电顾问集团投资有限公司	长期	股权投资	不适用	尚未竣工验收	否		
广西马腾聚合新能源科技有限公司	风电场开发及投资	增资	24,000,000.00	30.00%	自筹	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司、南宁蒙电新能源有限公司	长期	股权投资	不适用	尚处于项目建设阶段	否		
合计	--	--	41,100,000.00	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

## 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	260,690,954.91	298,558,163.40	自筹+募集资金	90.00%	0.00	0.00	因电网输出工程建设进度晚于预期及新冠疫情影响，延期并网。昔阳项目仍处于建设期，尚未投产		招股说明书，公告编号：2019-083；2020-024
合计	--	--	--	260,690,954.91	298,558,163.40	--	--	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

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2019 年	首次公开发行股票	44,126.7	36,423.63	36,423.63	0	0	0.00%	7,912.97	放在募集资金专户	0
合计	--	44,126.7	36,423.63	36,423.63	0	0	0.00%	7,912.97	--	0
募集资金总体使用情况说明										
<p>(1)实际募集资金金额和资金到账时间</p> <p>经中国证券监督管理委员会证监许可〔2019〕648 号文核准，并经贵所同意，本公司由主承销商财通证券股份有限公司采用询价方式，向社会公众公开发行人民币普通股（A 股）股票 7,349.00 万股，发行价为每股人民币 6.52 元，共计募集资金 47,915.48 万元，坐扣承销和保荐费用（不含增值税）1,867.92 万元后的募集资金为 46,047.55 万元，已由主承销商财通证券股份有限公司于 2019 年 4 月 23 日汇入本公司募集资金监管账户。另减除上网发行费、招股说明书印刷费、申报会计师费、律师费、评估费等与发行权益性证券直接相关的新增外部费用 1,920.86 万元后，公司本次募集资金净额为 44,126.70 万元。上述募集资金到位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）。</p> <p>(2)募集资金使用和结余情况</p> <p>本公司 2019 年度实际使用募集资金 36,423.63 万元，2019 年度收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 209.90 万元；累计已使用募集资金 36,423.63 万元，累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 209.90 万元。</p> <p>截至 2019 年 12 月 31 日，募集资金余额为人民币 7,912.97 万元（包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额）。</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											
生产基地智能化改造	否	3,503.7	3,503.7	298.5	298.5	8.52%	因目前风电行业处于抢装潮,公司各生产基地忙于生产,智能化改造尚未投入使用,预计于 2020 年 12 月 31 日完工。	0	0	不适用	否
风能数据平台及新机型研发	否	10,114.9	10,114.9	5,546.93	5,546.93	54.84%	(1) 风能数据平台: 2021 年 12 月; (2) 2.X 系列化智能化风电机组研发: 2018 年 12 月; (3) 3MW 级风电机组的系列化产品研发: 2019 年 6 月; (4) 目前“三北”地区弃风限电缓解, 风电开发有重回“三北”地区的趋势, 公司来自“三北”地区的订单大幅增加, 因此公司目前的新机型研发以陆上大型风电机组为主, 海上风电研发项目开发进度较慢。	0	0	不适用	否
昔阳县皋落一期(50MW)风电项目	是	20,508.1	20,508.1	20,563	20,563	100.27%	2020 年二季度	0	0	不适用	否
补充流动资金	否	10,000	10,000	10,015.2	10,015.2	15.20%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	44,126.7	44,126.7	36,423.63	36,423.63	--	--	0	0	--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	44,126.7	44,126.7	36,423.63	36,423.63	--	--	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)	(1) “生产基地智能化改造项目”、“风能数据平台及新机型研发项目”以及“补充流动资金项目”的效益反映在公司整体项目中, 故无法单独核算效益; 昔阳县皋落一期(50MW)风电项目受电网工程和新型冠状病毒疫情的影响, 工程复工及人员返工仍存在较大困难, 公司预计该项目完工时间为 2020 年第二季度, 昔阳县皋落一期(50MW)风电项目仍处于建设期, 尚未投产。										



项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
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	适用 报告期内发生 公司原定以增资的方式将募投资金投入金寨风电用于实施风电项目，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。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2019 年 5 月 28 日，公司召开第三届董事会第二十次会议及第三届监事会第十一次会议，审议通过了《关于以募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用本次募集资金 169,563,900.00 元置换预先投入募投项目的自筹资金。公司独立董事发表了明确同意该事项的独立意见。
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 12 月 31 日，尚未使用的募集资金金额为 79,129,673.22 元，其中存放在募集资金专户的存款余额 79,129,673.22 元。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

## (3) 募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(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	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
昔阳县皋落一期(50MW)风电项目	昔阳县皋落一期(50MW)风电项目	20,508.1	20,563	20,563	100.27%	2020年06月30日	0	不适用	否
合计	--	20,508.1	20,563	20,563	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>本报告期变更实施方式的募投项目为昔阳县皋落一期(50MW)风电项目。</p> <p>该项目实施主体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。具体内容详见公司于2019年5月30日在巨潮资讯网(<a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>)披露的《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公告》(公告编号:2019-016)。该次变更经公司第三届董事会第二十次会议、第三届监事会第十一次会议和2018年度股东大会审议通过,公司独立董事及保荐机构发表了同意意见。</p> <p>除上述变更外,本次募集资金的实施主体、实施地点、投资项目、投资金额等均不改变。</p>								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>昔阳县皋落一期(50MW)风电项目受电网工程和新型冠状病毒疫情的影响,工程复工及人员返工仍存在较大困难,公司预计该项目完工时间为2020年第二季度。“昔阳县皋落一期(50MW)风电项目”仍处于建设期,尚未投产。</p>								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用								

## 六、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 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：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	679,261,542.43	56,189,902.10	820,455,396.03	16,213,079.22	12,220,633.70
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	524,311,081.04	56,242,175.94	915,672,209.61	36,591,213.53	27,778,685.57
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	298,692,272.01	113,873,674.17	0.00	544,732.24	408,549.18
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	426,736,604.94	121,990,087.42	64,443,546.39	23,343,382.09	20,416,709.33

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

截止报告期末，公司共有9家全资子公司、2家控股子公司、8家参股公司。其中，张北运达风电有限公司和宁夏运达风电有限公司2家公司主要从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务；昔阳县金寨风力发电有限公司、中国水电顾问集团风电隆回有限公司及其他子公司及参股公司从事电场开发及其它业务。风机制造的收入主要来自风机及零部件销售；风电场投资与开发收入主要来自本公司经营的风电场产生的发电收入。

## 八、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 九、公司未来发展的展望

### （一）行业趋势

#### 1、风电等可再生能源发展前景

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。

根据国际能源署《世界能源展望2019》报告：2025年左右，可再生能源在发电结构中占比将超过煤炭，这主要得益于风能和太阳能光伏发电的持续增加。可再生能源在总发电量中占比将从2018年的26%增长至2040年的44%。风能和太阳能光伏发电增速最为抢眼。

根据彭博新能源财经发布的2019年《新能源展望》，未来30年能源领域投资将达到13万亿美元，其中77%的投资将用于发展可再生能源。未来30年，非化石能源发电占比达到三分之二。到2030年，风能和太阳能几乎在所有地区都开始替代煤炭和天然气的份额。风能在电力生产中占比将从目前的7%上升到26%，而太阳能在发电结构中将从目前2%的占比上升到22%。在这一增长背后有充足的投资，风能将累计有5万亿美元，而太阳能将有4万亿美元的投入。2050年，风电与太阳能的发电量将达到中国能源比重的50%。

风电具有能源、社会、环境、经济效益等综合价值，目前风电不仅在社会效益上明显优于煤电，部分地区在经济效益上也接近甚至优于煤电，大规模发展风电已成为中国、美国、德国等国家的战略选择。充分发展风电等可再生能源，也是解决中国环境问题与能源危机的必由之路。

#### 2、中国风电发展方向

2019年5月21日，国家发改委发布的《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）显示，2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。

这意味着通过这十几年风电产业与技术的快速发展，风电已经成为真正具备商业化价值的可再生能源，即将迈入平价时代。随着行业技术的持续升级与进步，可预见风电的度电成本还将持续下降，根据相关机构的预计，到2030年，风电度电成本还将下降30%以上。风电未来的市场空间将更为广阔，三北大基地、分散式风电、海上风电、中东南部资源较好地区都将成为未来发展的重点地区。

#### 3、风电技术发展

当前风电行业正在拥抱数字化，风机智能化程度逐步提升，风场的“无人化”模式在逐步推进。未来十年内“会思考的风机”将成为主流，而无人风场也会逐渐实现。

平价上网时代的到来，风电企业也承受着度电成本降低的压力，同时伴随着分散式风电的兴起以及海上风电的爆发，此时的风电行业需要数字化技术来推动其持续健康发展。打通数据壁垒共享，将风电与数字化深度融合。是未来风电技术发展的一个重要方向。

具体到产品，大容量、高塔架是实现三北地区、中东部平原地区平价上网的重要发展方向；新技术新材料新工艺的应用也将推动度电成本的持续降低；同时，更快速的产品迭代，更多新技术的融合应用将进一步考验整机企业的技术和管理能力。

### （二）公司经营发展战略

公司以可持续发展为导向，以客户为中心，以创新为驱动，致力于打造成为新能源行业内技术领先的全生命周期系统解决方案供应商，进入风电行业第一梯队。

公司将坚持贯彻“四个领先”战略，科技创新能力领先，人才能力建设领先，综合竞争能力领先，可持续发展能力领先。同时，公司将保持在产品和解决方案上的技术优势，在风电后市场服务技术水平上处于行业领先水平；在风电与智能电网协同融合的关键技术上处于行业领先地位。

在科技创新战略上，公司将持续建设风场全生命期大数据云平台，开发新能源与智能电网融合与控制技术，开发系列化风电产品和技术解决方案，推进智能化、数字化风电技术开发，开展新能源检测能力建设。

### （三）经营计划和主要目标

2020年是“十三五”规划收官之年，是行业大规模抢装的一年，也是公司充满机遇和挑战的攻坚之年。公司总体的工作思路是：坚持以企业发展为主线，以科学管理为重点，以深化创新为动力，进一步提升盈利能力和行业地位。为实现公司2020年经营目标，将重点从以下几方面开展工作：

1、公司将总结2019年的交付经验，加强与上下游各合作伙伴的沟通协调，沉着冷静地应对接下来的挑战，确保项目各大节点的如期实现，高质量、高标准地完成全年机组交付任务。

2、结合市场需求，秉承“研发一代、销售一代、储备一代”的研发理念，针对中高风速、低风速、分散式等不同市场特点，形成平台化、系列化产品序列。

3、持续深化与战略伙伴之间的产品、技术、股权、资源等多维度合作。提升后市场服务技术及涉网改造能力，实现后市场业务的新突破；加快昔阳一二期等风电项目的开发建设。

根据2020年度经营目标及计划，公司的营运资金主要采用自有资金和银行贷款相结合的方式解决。公司信誉良好，融资渠道稳定畅通，资金来源有充分保障。同时，公司将积极推进可转换公司债券的申报和发行，优化公司资本结构，夯实公司资本实力。

### （四）可能存在的风险

#### 1、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。

#### 2、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。

#### 3、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。

## 十、接待调研、沟通、采访等活动登记表

### 1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2019年08月07日	实地调研	机构	公司基本情况
2019年09月20日	实地调研	机构	公司基本情况
2019年09月26日	实地调研	机构	公司基本情况
2019年10月31日	实地调研	机构	公司基本情况
2019年11月12日	实地调研	机构	公司基本情况
2019年11月26日	实地调研	机构	公司基本情况、行业概况
2019年12月09日	实地调研	机构	公司基本情况、行业概况

## 第五节重要事项

### 一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

浙江运达风电股份有限公司2017年第三届临时股东大会审议通过了《浙江运达风电股份有限公司未来三年分红回报规划》就公司自上市后三年内的分红回报进行了规划。公司于2019年4月26日首发上市，故2019年至2021年，公司将按照《浙江运达风电股份有限公司未来三年分红回报规划》，并结合公司经营的实际情况分配股利。具体内容如下：

（一）利润分配原则：公司实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展，并保持连续性和稳定性。公司可以采取现金、股票或现金与股票相结合等方式分配利润，利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。

（二）利润分配需考虑的因素：公司着眼于长远和可持续发展，综合分析经营发展形势及业务发展目标、股东的要求和意愿、社会资金成本、外部融资环境等因素；充分考虑目前及未来盈利规模、现金流状况、发展所处阶段、项目投资资金需求、银行信贷及债权融资等情况；建立对投资者持续、稳定、科学的回报机制，保证利润分配政策的连续性和稳定性。

（三）利润分配形式：公司可以采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配股利。利润分配中，现金分红优于股票股利。具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。公司在股本规模及股权结构合理、股本扩张与业绩增长同步的情况下，可以采用股票股利的方式进行利润分配。公司董事会可以根据公司的盈利及资金需要状况提议公司进行中期现金或股利分配。

公司现金分红的条件和比例：在符合利润分配原则、满足现金分红的条件的前提下，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不低于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十；董事会可以根据公司盈利情况及资金状况提议进行中期利润分配。

现金分红的具体条件如下：1、该年度实现的净利润为正值，且累计未分配利润为正值；2、公司审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告；3、公司无重大投资计划或重大现金支出等特殊事项发生（募集资金投资项目除外）。

公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，拟定差异化的现金分红政策：1、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；2、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%；3、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%。公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可按照前项规定处理。

公司发放股票股利利润分配的条件和比例：若公司业绩增长快速，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配时，可以在满足上述现金股利分配之余，提出并实施股票股利分配预案。公司董事会在拟定以股票方式分配利润的具体比例时，应充分考虑以股票方式分配利润后的总股本是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，并考虑对未来债权融资成本的影响，以确保利润分配方案符合全体股东的整体利益。

#### （四）公司利润分配政策决策程序：

1、公司每年利润分配预案由董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜，独立董事应对利润分配方案进行审核并发表独立明确的意见，董事会通过后提交股东大会审议；独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议；股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，包括但不限于电话、传真和邮件沟通或邀请中小股东参会等方式，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

2、公司符合现金分红条件但不提出现金分红预案，或最近三年以现金方式累计分配的利润低于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十时，公司应在董事会决议公告和年报全文中披露未进行现金分红或现金分红低于规定比例的原因，以及公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议。

3、董事会审议制定或修改利润分配相关政策时，须经全体董事会过半数表决通过方可提交股东大会审议；股东大会审定制订或修改利润分配相关政策时，须经出席股东大会会议的股东（包括股东代理人）所持有表决权的2/3以上通过。

4、公司利润分配政策的调整：公司的利润分配政策不得随意变更。公司根据生产经营、重大投资、发展规划等方面的资金需求情况，确需对利润分配政策进行调整的，调整后的利润分配政策不得违反法律法规以及中国证监会、证券交易所的有关规定；且有关调整现金分红政策的议案，需事先征求独立董事的意见，经全体董事过半数同意，并经公司1/2以上独立董事同意，方能提交公司股东大会审议，该事项须经出席股东大会股东（包括股东代理人）所持有表决权的2/3以上通过。为充分听取中小股东意见，公司应通过提供网络投票等方式为社会公众股东参加股东大会提供便利，必要时独立董事可公开征集中小股东投票权。

（五）公司利润分配政策的披露：公司应当在年度报告中详细披露利润分配政策的制定及执行情况，并对以下事项进行专项说明：现金分红是否符合公司章程规定或者股东大会决议的要求；现金分红标准和比例是否明确和清晰；相关的决策程序和机制是否完备；独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用；中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分维护等；如对现金分红政策进行调整或变更的，还应详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

公司应该根据自身实际情况，并结合股东（特别是中小股东）、独立董事和外部监事（若有）的意见制定或调整未来三年股利分配规划。在确保足额现金股利分配的前提下，公司可以另行增加股票股利分配或公积金转增。各期末未进行分配的利润将用于满足公司发展资金需求。存在股东违规占用公司资金情况的，公司有权扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后2个月内完成股利（或股份）的派发事项。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是



中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.5
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	293,960,000
现金分红金额（元）（含税）	44,094,000.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	44,094,000.00
可分配利润（元）	456,599,466.72
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%

#### 本次现金分红情况

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%

#### 利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2019 年度公司实现合并归属于上市公司所有者的净利润 106,575,624.36 元，母公司口径实现净利润 72,032,721.72 元，根据《公司法》等相关规定，提取 10% 的法定盈余公积金 7,203,272.17 元。截至年末公司 2019 年度可供股东分配的利润为 478,195,140.91 元，母公司期末可供分配的利润为 456,599,466.72 元。根据合并报表、母公司报表中可供分配利润孰低原则，2019 年度可供股东分配的利润为 456,599,466.72 元。

本着回报股东、与股东共享公司经营成果的原则，在兼顾公司发展和股东利益的前提下，根据《公司法》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》以及《公司章程》的有关规定，建议以 2019 年 12 月 31 日总股本 293,960,000 股为基数，每 10 股派发现金股利 1.5 元（含税），共计派发 44,094,000.00 元（含税）。本次股利分配后母公司未分配利润余额为 412,505,466.72 元，结转以后年度分配。本次不送红股，不进行资本公积转增股本。若在分配方案实施前，公司总股本由于增发新股、股权激励行权、可转债转股等原因发生变动的，将按照“现金分红总额固定不变”的原则调整分配比例。

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

- 1、2017年度利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。
- 2、2018年度利润分配预案为：不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。
- 3、2019年度利润分配预案为：以2019年12月31日总股本293,960,000股为基数，每10股派发现金股利1.5元（含税），共计派发44,094,000.00元（含税）。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并 报表中归属于 上市公司普通 股股东的净利 润	现金分红金额 占合并报表中 归属于上市公司 普通股股东的 净利润的比 率	以其他方式 (如回购股 份)现金分红 的金额	以其他方式现 金分红金额占 合并报表中归 属于上市公司 普通股股东的 净利润的比例	现金分红总额 (含其他方 式)	现金分红总额 (含其他方 式)占合并报 表中归属于上 市公司普通股 股东的净利润 的比率
2019 年	44,094,000.00	106,575,624.36	41.37%	0.00	0.00%	44,094,000.00	41.37%
2018 年	0.00	120,373,884.95	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
2017 年	0.00	94,322,891.04	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用  不适用

## 二、承诺事项履行情况

### 1、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尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东机电集团	股份限售承诺	自运达股份首次公开发行股票并在创业板上市之日起 36 个月之内，不转让或委托他人管理机电集团于运达股份公开发行股票前直接或间接持有的发行人股份，也不由运达股份回购该部分股份。	2019 年 04 月 26 日	36 个月	正常履行中
	控股股东机电集团	股份限售承诺	若运达股份首次公开发行股票并在创业板上市之日起 6 个月内公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者运达股份上市后 6 个月期末（2019 年 10 月 28 日）股票收盘价低于发行价，机电集团承诺的持有公司股份的锁定期限将自动延长 6 个月。	2019 年 04 月 26 日	6 个月	履行完毕
	杨震宇、高玲、叶杭治、陈继河、王青、斯建龙、黄立松、陈棋、潘东浩	股份限售承诺	自运达股份首次公开发行股票并在创业板上市之日起 12 个月内，不转让或委托他人管理本人于本次发行前持有的运达股份的股份，也不由运达股份回购本人持有之运达股份于本次发行前已发行的股份。	2019 年 04 月 26 日	12 个月	正常履行中
	杨震宇、高玲、叶杭治、陈继河、王青、斯建龙、黄立松、陈棋	股份限售承诺	若运达股份首次公开发行股票并在创业板上市之日起 6 个月内公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者运达股份上市后 6 个月期末（2019 年 10 月 28 日）股票收盘价低于发行价，机电集团承诺的持有运达股份的股份的锁定期限将自动延长 6 个月。	2019 年 04 月 26 日	6 个月	履行完毕
	杨震宇、高玲、叶杭治、陈继河、王青、斯建龙、黄立松、陈棋、潘东浩	股份限售承诺	1、本人担任公司董事、监事、高级管理人员期间，本人每年转让的公司股份不超过本人所持股份总数的 25%。如本人自公司离职，则本人自离职后 6 个月内不转让本人所持有的公司股份。2、如本人在公司首次公开发行股票并在创业板上市之日起 6 个月内申报离职的，自申报离职之日起 18 个月内，本人不转让所持有的公司股份；3、如本人在公司首次公开发行股票并在创业板上市之日起第 7 个月至第 12 个月之间申报离职的，自申报离职之日起 12 个月内，本人不转让所持有的公司股份。	2019 年 04 月 26 日	长期	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	中节能投资、华睿如山、红马投资等 6 名法人/合伙企业股东和马希骅、俞绍明、刘明等 47 名自然人	股份限售承诺	1、自运达股份首次公开发行股票并在创业板上市之日起 12 个月之内，不转让或委托他人管理本公司/本合伙企业/本人于本次发行前持有的发行人股份，也不由运达股份回购本公司/本合伙企业/本人持有的运达股份于本次发行前已发行的股份。2、若本公司/本合伙企业/本人违反上述承诺，本公司/本合伙企业/本人同意将实际减持股票所得收益归运达股份所有。3、本公司/本合伙企业/本人将积极采取合法措施履行就运达股份首次公开发行时所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。4、若因违反上述承诺而被司法机关和/或行政机关做出相应裁决、决定，本公司/本合伙企业/本人将严格依法执行该等裁决、决定。	2019 年 04 月 26 日	12 个月	正常履行中
	机电集团	5% 以上股份的股东持股意向及减持意向	机电集团在运达股份首次公开发行股票并在创业板上市前所持的运达股份股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满后 2 年内，机电集团每年减持运达股份的股份数量不超过运达股份首次公开发行前机电集团持有发行人股份总额的 5%。减持价格（如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，按照深圳证券交易所的有关规定作复权处理）根据当时的二级市场价格确定，且不低于运达股份首次公开发行时的发行价。机电集团在运达股份首次公开发行前所持的发行人股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满之日起满 2 年后，机电集团将在综合考虑社会与市场环境，运达股份与机电集团实际情况等因素后决定是否减持股份及减持的数量、价格和时机。	2019 年 04 月 26 日	2 年	正常履行中
	中节能科技投资有限公司、浙江华睿如山装备投资有限公司、北京红马环保投资中心（有限合伙）	5% 以上股份的股东持股意向及减持意向	1、在本公司/本合伙企业所持的公司股票锁定期满后 2 年内，每年减持的股份不超过首次公开发行时本公司/本合伙企业持有运达股份的股份总额的 50%。在本公司/本合伙企业所持公司股票锁定期满后 2 年内，本公司/本合伙企业减持发行人股票时的减持方式应符合法律法规和交易所规则的有关规定。2、若本公司/本合伙企业违反上述承诺，本公司/本合伙企业同意将实际减持股票所得收益归运达股份所有。3、本公司/本合伙企业将积极采取合法措施履行就运达股份首次公开发行时所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若因违反上述承诺而被司法机关和/或行政机关做出相应裁决、决定，本公司/本合伙企业将严格依法执行该等裁决、决定。	2019 年 04 月 26 日	2 年	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	公司、控股股东、董事（不含独立董事）和高级管理人员	IPO 稳定股价的承诺	本公司/本人将严格遵守执行运达股份股东大会审议通过的《公司上市后三年内稳定公司股价的预案》，包括但不限于按照该预案的规定履行稳定运达股份股价的义务并接受未能履行稳定股价的义务时的约束措施。	2019年04月26日	3年	正常履行中
	运达股份	关于招股说明书信息披露的承诺	1、公司招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若公司招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响，公司将依法回购本公司首次公开发行的全部新股，回购价格不低于公司首次公开发行股份的发行价，期间公司如有派发股利、送股、转增股本等除权除息事项，上述价格相应调整，并在有权部门作出行政处罚或人民法院作出相关判决之日起启动回购决策程序，在公司股东大会决议做出之日起次日 30 个工作日内实施完毕。3、若招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，公司将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。	2019年04月26日	长期	正常履行中
	控股股东机电集团	关于招股说明书信息披露的承诺	1、运达股份招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若因招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本公司将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。3、若因运达股份招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断运达股份是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响，并已由有权部门作出行政处罚或人民法院作出相关判决的，本公司将利用运达股份控股股东地位，促使运达股份依法回购首次公开发行的全部新股，同时本公司将按照二级市场的价格依法购回已转让的原限售股份。本公司购回股票时将依照《公司法》、《证券法》、中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》执行。	2019年04月26日	长期	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	杨震宇、高玲、叶杭冶、陈继河、凌强、朱可可、王建平、黄灿、李葢、张荣三、潘东浩、王鹏、斯建龙、王青、黄立松、陈棋	关于招股说明书信息披露的承诺	1、运达股份招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本人对其真实性、准确性、完整性和及时性承担个别和连带的法律责任。2、若因运达股份招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法赔偿投资者损失。具体的赔偿标准、赔偿主体范围、赔偿金额等细节内容待上述情形实际发生时，依据最终依法确定的赔偿方案为准。3、本人不会因职务变更、离职等原因而放弃履行上述承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
	运达股份	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	公司拟通过加强经营管理和内部控制、加快募投项目投资进度、加大市场开发力度、强化投资者回报机制等措施，从而提升资产质量、增加营业收入、增厚未来收益、实现可持续发展，以填补被摊薄即期回报。	2019年04月26日	长期	正常履行中
	控股股东机电集团	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	为保证运达股份能够切实履行填补回报措施，控股股东机电集团特承诺如下：1、任何情形下，本公司承诺均不滥用控股股东地位，均不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占发行人利益。2、本公司承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害发行人利益。3、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如运达股份的相关规定及本公司的承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进发行人作出新的承诺或措施，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求。	2019年04月26日	长期	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	公司董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的措施及承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对本人（作为董事和/或高级管理人员）的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺将由公司董事会或薪酬与考核委员会制定或修订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、若公司未来实施员工股权激励，承诺将拟公布的员工股权激励的行权条件等安排与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。6、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布摊薄即期回报填补回报措施及承诺的相关意见及实施细则后，如果公司的相关规定及本人的承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所的规定出具补充承诺，并积极推进公司作出新的承诺或措施，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求。7、本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中
	运达股份	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、本公司将积极采取合法措施履行就本次发行上市所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。2、如因本公司未能履行相关承诺，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法向投资者赔偿相关损失。本公司将自愿按相应的赔偿金额冻结自有资金，以为本公司需根据法律法规和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。	2019年04月26日	长期	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	控股股东机电集团	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、若本公司违反股份限售安排、自愿锁定及持股意向的承诺，本公司同意将实际减持股票所得收益归公司所有。2、如本公司违反招股书信息披露、稳定公司股价的承诺，公司有权将应付本公司的现金分红予以暂时扣留，直至本公司实际履行上述承诺义务为止。3、本公司将积极采取合法措施履行就本次发行所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。4、如因本公司未能履行相关承诺而给运达股份或者其他投资者造成损失的，本公司将向运达股份或者其他投资者依法承担赔偿责任。在履行完毕前述赔偿责任之前，本公司持有的运达股份的股份不得转让，同时将本公司从运达股份领取的现金红利交付运达股份用于承担前述赔偿责任。5、在本公司作为控股股东期间，若运达股份未能履行相关承诺给投资者造成损失的，本公司承诺将依法承担赔偿责任。	2019年04月26日	长期	正常履行中
	杨震宇、高玲、叶杭冶、陈继河、凌强、朱可可、王建平、黄灿、李莹、张荣三、潘东浩、王鹏、斯建龙、王青、黄立松、陈棋	关于公开承诺未履行的约束措施的承诺	1、本人将积极采取合法措施履行就本次发行所做的所有承诺，自愿接受监管机关、社会公众及投资者的监督，并依法承担相应责任。若未履行相关公开承诺，将承诺采取以下约束措施：2、本人将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未能履行相关承诺的具体原因，并向公司股东和社会公众投资者道歉。3、如因本人未能履行相关承诺而给公司或者其他投资者造成损失的，本人将向公司或者其他投资者依法承担赔偿责任，本人将在前述事项发生之日起 10 个交易日内，停止领取薪酬，且公司有权从本人在公司的工资、奖金、补贴、股票分红（若有）等收入中直接予以扣除，用于承担前述赔偿责任，直至足额偿付为止。4、在履行完毕前述赔偿责任之前，本人持有的公司股份（若有）不得转让。5、本人不会因职务变更、离职等原因而放弃履行上述承诺。	2019年04月26日	长期	正常履行中



承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	控股股东机电集团	关于避免同业竞争的承诺	1、截至承诺函出具之日，机电集团及其直接或间接控制的公司或者企业（以下简称“附属公司或附属企业”）目前没有、将来也不会直接或间接以任何方式（包括但不限于独资、合资、合作和联营）从事或参与任何与运达股份及其子公司构成或可能构成竞争的产品研发、生产、销售或类似业务；2、自承诺函出具之日起，机电集团及其附属公司或附属企业从任何第三方获得的任何商业机会若与运达股份及其子公司之业务构成或可能构成实质性竞争的，机电集团将立即通知公司，并尽力将该等商业机会让与发行人；3、机电集团及附属公司或附属企业承诺将不向与运达股份及其子公司业务构成或可能构成竞争的其他公司、企业、组织或个人提供技术信息、工艺流程、销售渠道等商业秘密；4、若机电集团及附属公司或附属企业的产品或业务可能与运达股份及其子公司的产品或业务构成竞争，则机电集团及附属公司或附属企业将以停止生产构成竞争的产品、停止经营构成竞争的业务等方式避免同业竞争；5、机电集团将不利用公司控股股东的身份对运达股份及其子公司的正常经营活动进行不正当的干预；6、关于江南化工事项出具的承诺：无论本次交易是否成功，机电集团将仅以无关联第三方现金收购江南化工下属浙江新能源发展有限公司互为前提的方式参与江南化工重组，以避免与公司的同业竞争	2019年04月26日	长期	正常履行中
	实际控制人浙江省国资委	关于避免同业竞争的承诺	浙江省国资委承诺将督促机电集团积极协调重组各方与江南化工协商，通过江南化工出售新能源业务资产给无关联第三方等方式，彻底解决可能存在的同业竞争问题。	2019年04月26日	长期	正常履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	控股股东机电集团	关于规范并减少关联交易的承诺	<p>1、机电集团及其控制的其他企业尽量减少并避免与运达股份及其子公司之间的关联交易；对于确有必要且无法避免的关联交易，保证按照公平、公允和等价有偿的原则进行，依法签署相关交易协议，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害发行人及其他股东的合法权益。</p> <p>2、作为运达股份控股股东期间，机电集团及其控制的其他企业将严格遵守《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》及中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所关于规范上市公司与关联企业资金往来的相关规定。</p> <p>3、依照发行人《公司章程》、《关联交易管理制度》的规定平等行使股东权利并承担股东义务，不利用控股股东的地位影响运达股份的独立性，保证不利用关联交易非法转移运达股份的资金、利润、谋取其他任何不正当利益或使运达股份承担任何不正当的义务。</p> <p>4、机电集团将严格履行上述承诺，如违反上述承诺与运达股份及其子公司进行关联交易而给运达股份及其子公司造成损失的，愿意承担损失赔偿责任。</p>	2019年04月26日	长期	正在履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	控股股东机电集团	关于避免关联方资金占用的承诺	1、作为运达股份的控股股东，机电集团将严格遵守《公司法》、《证券法》、中国证监会《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等相关法律、法规、规范性文件及运达股份的《公司章程》、《防范控股股东、实际控制人及其关联方资金占用制度》等的有关规定，提高守法合规意识。2、保证运达股份及其子公司财务独立，确保不利用关联交易、资产重组、垫付费用、对外投资、担保、利润分配和其他方式直接或者间接侵占运达股份及其子公司资金、资产，损害运达股份及其子公司、运达股份其他股东的利益。资金占用包括但不限于以下方式：（1）经营性资金占用：通过采购、销售、相互提供劳务等生产经营环节的关联交易产生的超过正常商业信用期的资金占用。（2）非经营性资金占用：运达股份垫付工资与福利、保险、广告等费用，运达股份以有偿或无偿的方式直接或间接地基于本公司或本公司控制的企业拆借资金、代偿债务及其他在没有商品和劳务对价情况下所提供使用的资金，运达股份与本公司或本公司控制的企业互相代为承担成本和其他支出等。3、依法行使控股股东的权利，不滥用控股股东权利侵占运达股份及其控股子公司的资金、资产、损害运达股份及其控股子公司及其他股东的利益。4、机电集团将严格履行上述承诺，若因未履行本承诺所赋予的义务和责任而使运达股份及其控股子公司遭受损失，机电集团愿意承担损失赔偿责任。	2019年04月26日	长期	正在履行中
	控股股东机电集团	关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1、任何情形下，本公司承诺均不滥用控股股东地位，均不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占发行人利益；2、承诺切实履行发行人制定的有关填补回报的相关措施以及本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任；3、在本承诺出具日至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且本公司上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。	2019年12月31日	长期	正在履行中

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	公司董事、高级管理人员	关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、承诺对本人（作为董事和/或高级管理人员）的职务消费行为进行约束；3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；4、承诺将由公司董事会或薪酬与考核委员会制定或修订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若公司未来实施员工股权激励，承诺将拟公布的员工股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、本人承诺全面、完整、及时履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，如若违反前述承诺或拒不履行前述承诺，本人愿意承担相应的法律责任；7、在本承诺出具日后至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且本人上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。	2019年12月31日	长期	正在履行中
	运达股份	关于公开发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺	为填补股东被摊薄的即期回报，公司承诺将采取相关措施，增强公司持续回报能力。但需要提醒投资者特别注意的是，公司制定的填补回报措施不等于对公司未来利润做出保证。具体措施如下：1、加快公司主营业务发展，提高公司盈利能力；2、积极稳健推进本次募投项目建设，提高资金使用效率；3、加强募集资金监管，保证募集资金有效使用 4、加强经营管理和内部控制，提升经营效率；5、落实利润分配，强化股东回报。	2019年12月31日	长期	正在履行中
承诺是否按时履行	是					

## 2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用  不适用

## 三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用  不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

## 五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用  不适用

### (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)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会〔2019〕16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。

① 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	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,451,737.86	8,450,088.34	1,940,901,826.20
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
其他应收款	31,105,018.30	1,079,686.78	32,184,705.08
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	-1,600,025.11	94,682,196.49
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	28,201,504.68	-586,888.20	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27
长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	370,661,771.33	8,161,017.39	378,822,788.72
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29
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	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,117,770.21	8,450,088.34	1,940,567,858.55
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
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	-1,599,410.51	94,580,017.77
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	428,622,210.43	-586,888.20	428,035,322.23
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27
长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	383,613,023.59	8,156,993.58	391,770,017.17
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29

② 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：

项 目	原金融工具准则		新金融工具准则	
	计量类别	账面价值	计量类别	账面价值
货币资金	贷款和应收款项	1,340,348,598.36	以摊余成本计量的金融资产	1,340,348,598.36

应收票据	贷款和应收款项	200,765,940.26	以摊余成本计量的金融资产	18,201,600.00
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	183,701,940.26
应收账款	贷款和应收款项	1,932,451,737.86	以摊余成本计量的金融资产	1,940,901,826.20
其他应收款	贷款和应收款项	31,105,018.30	以摊余成本计量的金融资产	32,184,705.08
可供出售金融资产	可供出售金融资产	500,000.00	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	
应付票据	其他金融负债	1,894,057,104.76	以摊余成本计量的金融负债	1,894,057,104.76
应付账款	其他金融负债	2,094,881,352.23	以摊余成本计量的金融负债	2,094,881,352.23
短期借款	其他金融负债	175,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	175,225,465.99
其他应付款	其他金融负债	28,201,504.68	以摊余成本计量的金融负债	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	其他金融负债	60,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	60,079,140.27
其他流动负债	其他金融负债	87,287,922.68	以摊余成本计量的金融负债	87,287,922.68
长期借款	其他金融负债	225,200,000.00	以摊余成本计量的金融负债	225,482,281.94

③ 2019年1月1日，公司原金融资产和金融负债账面价值调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新金融资产和金融负债账面价值的调节表如下：

项 目	按原金融工具准则 列示的账面价值 (2018年12月31日)	重分类	重新计量	按新金融工具准则 列示的账面价值 (2019年1月1日)
<b>A. 金融资产</b>				
<b>a. 摊余成本</b>				
货币资金	1,340,348,598.36			1,340,348,598.36
应收票据				
按原金融工具准则列示 的账面价值（2018年12月 31日）	200,765,940.26			
重新计量：预期信用损失			1,137,600.00	
减：转出至以公允价值计 量且其变动计入其他综 合收益		-183,701,940.26		
按新金融工具准则列示 的账面价值（2019年1月1 日）				18,201,600.00
应收账款				
按原金融工具准则列示 的账面价值（2018年12月 31日）	1,932,451,737.86			
重新计量：预期信用损失			8,450,088.34	

按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				1,940,901,826.20
其他应收款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	31,105,018.30			
重新计量：预期信用损失			1,079,686.78	
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				32,184,705.08
以摊余成本计量的总金融资产	3,504,671,294.78	-183,701,940.26	10,667,375.12	3,331,636,729.64
b. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益				
应收款项融资				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）				
加：自贷款和应收款项转入		183,701,940.26		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				183,701,940.26
可供出售金融资产				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	500,000.00			
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益		-500,000.00		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				
其他权益工具投资				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）				
加：自可供出售金融资产		500,000.00		



转入				
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				500,000.00
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的总金融资产	500,000.00	183,701,940.26		184,201,940.26
<b>B. 金融负债</b>				
<b>摊余成本</b>				
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
短期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	175,000,000.00			
加：自其他金融负债转入		225,465.99		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				175,225,465.99
其他应付款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	28,201,504.68			
减：转出至摊余成本计量的金融负债		-586,888.20		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				27,614,616.48
一年内到期的非流动负债				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	60,000,000.00			
加：自其他金融负债转入		79,140.27		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				60,079,140.27

其他流动负债	87,287,922.68			87,287,922.68
长期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	225,200,000.00			
加：自其他金融负债转入		282,281.94		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				225,482,281.94
以摊余成本计量的总金融负债	4,564,627,884.35			4,564,627,884.35

④ 2019年1月1日，公司原金融资产减值准备期末金额调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备的调节表如下：

项目	按原金融工具准则计提损失准备 (2018年12月31日)	重分类	重新计量	按新金融工具准则计提损失准备 (2019年1月1日)
应收票据	1,896,000.00		-1,137,600.00	758,400.00
应收账款	16,275,058.70		-8,450,088.34	7,824,970.36
其他应收款	3,763,100.00		-1,079,686.78	2,683,413.22

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。

## 七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用  不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

## 八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	120
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	宋鑫、龚文昌
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	宋鑫第1年，龚文昌第5年

是否改聘会计师事务所

是  否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用  不适用

## 九、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用  不适用

## 十、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。

## 十一、重大诉讼、仲裁事项

适用  不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

## 十二、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。

## 十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用  不适用

报告期内，公司及控股股东诚信情况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十四、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。

## 十五、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	16,361.23		16,624.17	否	电汇	否		招股说明书,公告编号:2019-012
中节能风力发电股份有限公司的子公司	公司股东控制的公司及其子公司	日常经营	出售商品和提供劳务	公允	市场价格	13,005.53		20,800	否	电汇	否	2019年10月28日	公告编号:2019-012 2019-058
中节能风力发电(张北)运维有限公司	公司股东控制的公司及其子公司	日常经营	采购商品	公允	市场价格	2.57		0	是	电汇	否		
合计				--	--	29,369.33	--	37,424.17	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				报告期内无大额销售退回的情况									
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15,347.05万元(其中1,014.17万元为以前年度审议的额度在2019年执行,不计入总金额预计额度);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20,800万元,报告期内实际发生日常关联交易为13,005.53万元。									
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控制	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；风力发电技术咨询、运营及销售；风力发电技术服务。（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）	750 万人民币	4,989.17	4,470.12	0.02
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		处于项目建设阶段					

#### 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

无

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 1	2,200	0	0	0.00%	0	2,200
中节能风力发电股份有限公司	与持股 5% 以上股东同受中节能集团控制	详见注 2	0	600	600	4.35%	2.16	0
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		无						

注1: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。

注2:为推进张北二台镇宇宙营风电项目（以下简称“张北二台风电项目”）前期工作的开展,提高资金使用效率,中节能风力发电股份有限公司与公司同比例向张北二台提供财务资助。

#### 5、其他重大关联交易

√ 适用 □ 不适用

（1）2019年公司向中电建湖北崇阳罗家山风场项目销售风力发电机组149,431,034.79元,中电建湖北崇阳罗家山风场项目业主为公司联营企业中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称崇阳新能源），

总承包商为中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司（以下简称华东研究院），故直接采购方为华东研究院，崇阳新能源、华东研究院均受中国电力建设股份有限公司控制。公司副总经理斯建龙担任崇阳新能源董事，公司财务负责人吴明霞担任崇阳新能源的监事，故崇阳新能源属于本公司的关联法人。

（2）2019年度公司向中电建湖南桂阳光明项目销售风力发电机组6,556,710.16元，向中电建湖南桂阳莲塘项目销售风力发电机组156,407,150.75元，中电建湖南桂阳光明项目及中电建湖南桂阳莲塘项目业主均为公司联营企业中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称桂阳新能源），总承包商为中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（以下简称中南研究院），故直接采购方为中南研究院，桂阳新能源和中南研究院均受中国能源建设股份有限公司控制。公司副总经理斯建龙担任桂阳新能源董事，公司财务负责人吴明霞担任桂阳新能源的监事，故桂阳新能源属于本公司的关联法人。

（3）中节能风力发电股份有限公司子公司中节能（定边）风力发电有限公司、中节能青龙风力发电有限公司、中节能（原平）风力发电有限公司、青海东方华路新能源投资有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司向公司签订采购风力发电机组设备合同暨关联交易的事项。其中，与青海东方华路新能源投资有限公司签订合同事项，经公司第四届董事会第二次会议审议通过，拟将公司原中标项目进行调整，解除公司与青海风电的买卖关系，由节能风电子公司德令哈风扬新能源发电有限公司和德令哈协力光伏发电有限公司向公司采购风电机组设备，该事项尚需公司年度股东大会审议。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于拟与关联方签订销售合同的议案	2019年10月28日	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
关于拟与关联方签订销售合同的议案	2019年12月31日	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
关于拟与关联方签订销售合同的议案	2020年03月20日	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>

## 十六、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

序号	承租方	房屋坐落	用途	租金（元/月）	租赁期限
1	运达股份	杭州市文二路391号杭州高新节能环保科技园内“西	办公	50,000.00	2016.10.24- 2019.10.31

		湖国际科技大厦”的A楼16层1601-1603室			
2	运达股份	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
3	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	30,500.00	2018.02.01-2020.01.31
4	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
5	北京分公司	北京市西城区阜成门外大街2号 A1803/04/05/06/10	办公	103,106.87	2019 .07.14- 2025.07.13
6	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	4,050.00	2018.08.24-2021.08.23
7	众能风电	德清县舞阳街道科源路11号国遥大厦2幢601室	办公	2,000.00	2018.05.04-2019.05.03
8	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	2017.05.15-2019.05.14 报告期内续签,租赁期限为: 2019.05.14-2021.05.15
9	哈尔滨分公司	哈尔滨市平房区哈南工业新城核心区南城二路1号	厂房	100,000.00	2019.08.01- 2020.07.31
10	宁夏运达	宁夏吴忠市金积工业园曼苏尔大道	厂房	15,833.33	2019.07.17- 2020.07.17
11	张北运达	张北县工业园区桦皮岭大街东侧、纬六路南侧	厂房	31,140.00	2019.08.01- 2020.07.31
12	欧洲风电研究(办事处)	Room 313, Regus House, 1 Friary, Temple Quay, Bristol, Gloucestershire, United Kingdom	办公	1,639.65英镑	2019.05.02-2020.08.31

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

公司及其子公司对外担保情况（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	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
中国水电顾问集团崇 阳新能源有限公司	2019年05 月30日	参股公司 崇阳新能 源3,480万 出资额对 应的股权 价值	2019年08月13 日	参股公司崇 阳新能源 3,480万出 资额对应 的股权价 值	连带责任保 证;质押	反担保事项 履行期限届 满后的两年	否	是

中国水电顾问集团桂 阳新能源有限公司	2019年05 月30日	参股公司 桂阳新能 源4,436.40 万出资额 对应的股 权价值	2019年08月13 日	参股公司桂 阳新能源 4,436.40万 出资额对应 的股权价值	连带责任保 证;质押	反担保事项 履行期限届 满后的两年	否	是
报告期末已审批的对外担保额度 合计		参股公司崇阳新能源 3,480 万出资额对应的股权价值及 参股公司桂阳新能源 4,436.40万出资额对应的股 权价值。参股公司蓝山新能 源 1,800万出资额对应的股 权价值		报告期末实际对外担保余 额合计		参股公司崇阳新能源 3,480万出 资额对应的股权价值及参股公司 桂阳新能源 4,436.40万出资额对 应的股权价值。		
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	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
张北二台风力发电有 限公司	2019年12 月09日	36,645.71						
报告期内审批对子公司担保额度 合计 (B1)		36,645.71		报告期内对子公司担保实 际发生额合计 (B2)		0		
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计 (B3)		36,645.71		报告期末对子公司实际担 保余额合计 (B4)		0		
子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	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
公司担保总额 (即前三大项的合计)								

## (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、委托他人进行现金资产管理情况

### (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) 委托贷款情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

## 4、其他重大合同

√ 适用 □ 不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	评估机构名称(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
运达股份	华能山东发电有限公司栖霞风电分公司	风力发电机组	2019年06月18日	无	公允	19,990	否	无	尚未履行	2019年04月30日	《关于重大项目中标的公告》(2019-002)
运达股份	华能湖南北湖风电有限责任公司	风力发电机组	2019年06月21日	无	公允	19,063.8	否	无	按照合同正常履行	2019年04月30日	《关于重大项目中标的公告》(2019-002)
运达股份	华能尚义风力发电有限公司	风力发电机组	2019年05月05日	无	公允	75,756.9	否	无	按照合同正常履行	2019年04月30日	《关于重大项目中标的公告》(2019-002)
运达股份	华能新泰风力发电有限公司	风力发电机组	2019年05月05日	无	公允	38,499.99	否	无	按照合同正常履行	2019年04月30日	《关于重大项目中标的公告》(2019-002)
运达股份	华能平邑风力发电有限公司	风力发电机组	2019年06月10日	无	公允	39,300	否	无	按照合同正常履行	2019年04月30日	《关于重大项目中标的公告》(2019-002)
运达股份	华润风电(枣阳)有限公司	风力发电机组	2019年04月10日	无	公允	13,515	否	无	按照合同正常履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》(2019-065)
运达股份	华润新能源(临汾)风能有限公司	风力发电机组	2019年08月14日	无	公允	8,621.12	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》(2019-065)
运达股份	华润风电(宣城)有限公司	风力发电机组	2019年08月30日	无	公允	17,400	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》(2019-065)
运达股份	华润新能源(随县天河口)风能有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	无	公允	34,000	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》(2019-065)

运达股份	华润新能源（随县天河口）风能有限公司	风力发电机组	2019年08月20日	无	公允	34,000	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》（2019-065）
运达股份	华润风电（广水）有限公司	风力发电机组	2019年08月19日	无	公允	5,100	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》（2019-065）
运达股份	华润风电（赣州南康）有限公司	风力发电机组	2019年09月12日	无	公允	8,100	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》（2019-065）
运达股份	华润新能源（黎平）风能有限公司	风力发电机组	2019年11月21日	无	公允	16,530	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》（2019-065）
运达股份	华润风电（越西）有限公司	风力发电机组	2019年12月03日	无	公允	30,072	否	无	尚未履行	2019年12月04日	《关于重大项目中标的公告》（2019-065）
运达股份	中国水利水电第四工程局有限公司	风力发电机组	2019年06月07日	无	公允	9,720	否	无	按照合同正常履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团江西省电力建设有限公司	风力发电机组	2019年06月20日	无	公允	16,875	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团江西省电力建设有限公司	风力发电机组	2019年06月11日	无	公允	33,165	否	无	按照合同正常履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	风力发电机组	2019年06月30日	无	公允	33,500	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月09日	无	公允	33,110	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	无	公允	6,200	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	风力发电机组	2019年08月26日	无	公允	6,200	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）
运达股份	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	风力发电机组	2019年12月31日	无	公允	35,370.6	否	无	尚未履行	2020年01月08日	《关于重大项目中标的公告》（2020-001）

## 十七、社会责任情况

### 1、履行社会责任情况

#### （一）专注于清洁绿电，服务能源转型

公司以“献人类清洁绿电，还自然碧水蓝天”为使命，从1972年，开始研制中国第一台并网型风电机组，从此开启了中国风电制造的历史。截至2019年12月底，公司各型风电机组累计装机容量超过860万千瓦，机组最长运行时间超过19年。每年可以为国家贡献22000Gwh的绿色清洁能源，足以满足950万余户家庭一年的正常用电需求。公司安装的机组累计减排二氧化碳量为1700万吨，相当于再造了1500万公顷的森林。

#### （二）技术创新，承担国家科技计划课题

早在1991年11月，为改变我国并网型风力发电机组完全依靠进口状况，在国家科学技术委员会的支持下，公司前身机电院作为“八五”国家科技攻关计划子专题“200KW风力机总体设计”承担单位，负责85-19-03-01百千瓦级风力发电机组研制和软件设计及开发，并经过4年的努力实现了并网试运行。在公司从事风电技术研究的40余年历史，承担过国家“六五”、“七五”、“八五”、“九五”、“十五”、“十一五”、“十二五”和“十三五”期间重点科技攻关计划中的风力发电课题，在大中型风力发电机组的研发方面处于国内领先水平。

凭借公司的研发能力，主持和参与制修订的国际、国家、行业等标准超过100项，制定国家、行业标准数量位居行业前列。公司产品技术成熟，性能良好，整机性能在国内同类产品处于领先水平。公司先后获得“国家能源科技进步一等奖”、“浙江省科学技术一等奖”、“中国机械工业科技技术特等奖”、“全国机械工业先进集体”、“国家高技术产业化示范工程”、“国家创新型试点企业”等荣誉称号。

#### （三）推进人才管理创新，创建和谐文化

一直以来，运达股份致力于创建一个人尽其才、人企共赢的发展环境，并把人才培养和学习型组织建设作为事关企业长远发展的重要战略任务来实施。近些年，公司在员工薪酬改革、多元化培训体系构建、员工职业发展通道和企业文化建设等诸多方面做了诸多努力，使得运达股份一步步成为全体员工温暖的家，成为实现人生价值的舞台。

为满足人力资源规划要求及员工的职业发展需求，公司为员工制定多渠道的职业发展通道。其中，针对不同类型员工的职业发展双通道建设，公司分别建立了一套更符合员工职业素养要求的、以岗位胜任能力为核心的职务管理体系，形成一个具有运达特色的人才发展和评价体系，使公司的人才管理更趋科学化、标准化。

#### （四）社会与公益

##### 1、精准扶贫

报告期，公司积极响应浙江省委、省政府对口支援西部，浙江省国资委党委扶贫“消薄”工作的部署和要求，向四川省仪陇县青烟村捐赠扶贫资金人民币20万元。

##### 2、疫情防控

面对2020年初的新型冠状病毒疫情，公司积极响应浙江省政府及子公司所在地的疫情防控工作要求，建立防控责任体系，明确职责；制定复工防控举措，严防疫情发生；购置防控物资，落实后勤保障。积极参与疫情防控，切实保障员工权益。

### 2、履行精准扶贫社会责任情况

#### （1）精准扶贫规划

#### （2）年度精准扶贫概要

公司积极响应浙江省委、省政府对口支援西部，浙江省国资委党委扶贫“消薄”工作的部署和要求，向

四川省仪陇县青烟村捐赠扶贫资金人民币20万元。

### (3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中： 1.资金	万元	20
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	——	——
其中： 8.1 东西部扶贫协作投入金额	万元	20
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。

### 3、环境保护相关的情况

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。

## 十八、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

2019年12月31日，公司三届董事会第二十八次会议，第三届监事会第十五次会议审议通过了关于公开发行可转换公司债券预案的相关事项，为满足公司业务发展的资金需求，增强公司盈利能力，提升公司综合竞争力，公司拟公开发行可转换公司债券。上述事项已经公司2020年第一次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司于2019年12月31日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的相关公告。

## 十九、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人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

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）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
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	
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（不含优先股）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”。

### 2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

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。

### 3、现存的内部职工股情况

适用  不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### 1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	19,510	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	17,921	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	
持股 5% 以上的股东或前 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）	境内非国有法人	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		
#杭州斌诺资产管理有限公司—斌诺启航 1 号私募证券投资基金	境内非国有法人	2.47%	7,250,000	无	0	7,250,000		
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		
广发证券股份有限公司	国有法人	1.26%	3,718,195	无	0	3,718,195		
马希骅	境内自然人	0.92%	2,700,000	无	2,700,000	0		



中国建设银行股份有限公司—华宝绿色领先股票型证券投资基金	其他	0.65%	1,917,347	无	0	1,917,347		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	无							
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					
#杭州斌诺资产管理有限公司—斌诺启航 1 号私募证券投资基金	7,250,000	人民币普通股	7,250,000					
广发证券股份有限公司	3,718,195	人民币普通股	3,718,195					
中国建设银行股份有限公司—华宝绿色领先股票型证券投资基金	1,917,347	人民币普通股	1,917,347					
		人民币普通股						
全国社保基金一一八组合	1,054,900	人民币普通股	1,054,900					
UBS AG	1,044,662	人民币普通股	1,044,662					
中国建设银行股份有限公司—华宝生态中国混合型证券投资基金	986,700	人民币普通股	986,700					
倪志祥	808,200	人民币普通股	808,200					
中国银行股份有限公司—华宝动力组合混合型证券投资基金	799,944	人民币普通股	799,944					
巫素娇	706,200	人民币普通股	706,200					
#沈建海	652,000	人民币普通股	652,000					
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。							
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	公司股东杭州斌诺资产管理有限公司—斌诺启航 1 号私募证券投资基金通过普通证券账户持有 0 股，通过太平洋证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 7,250,000 股，总计持有 7,250,000 股。公司股东沈建海通过普通证券账户持有 0 股，通过财通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 652,000 股，总计持有 7,250,000 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。

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
浙江省机电集团有限公司	谢平	2000 年 08 月 23 日	91330000723629969	煤炭销售（无储存）、经营进出口业务（以上限分支机构经营）。省政府授权的国有资产经营管理；实业投资；机电产品的开发、生产；机电设备成套；金属材料、建筑材料、机电产品、焦炭、化工产品及其原料（不含危险品及易制毒化学品）、矿产品、装饰材料的销售；仓储服务；物业管理，自有房屋租赁。

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。

## 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

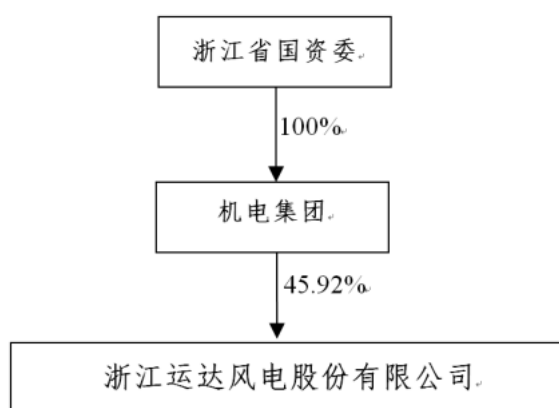
实际控制人名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
浙江省人民政府国有资产监督管理委员会	冯波声	2004 年 07 月 14 日	11330000002482939H	浙江省政府授权省国资委代表省政府履行国有资产出资人职责，根据省委决定，省国资委成立党委，履行省委规定的职责，省国资委的监管范围是省属经营性国有资产。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	不适用			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

#### 4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用  不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
中节能科技投资有限公司	刘双林	2006 年 02 月 17 日	91110000710933999C	节能、环保技术开发、引进、推广、咨询、设计、工程服务；相关设备制造及系统集成、项目开发、投资与管理；电机系统节能租赁业务；销售机械设备、五金交电、电子产品、建筑材料、计算机、软件及辅助设备、通讯设备；计算机系统服务；软件开发；销售化工产品。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；销售化工产品以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

#### 5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用  不适用

##### 1、控股股东机电集团承诺

自发行人本次发行股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本公司于本次发行前直接或间接持有的发行人股份，也不由发行人回购本公司持有之发行人于本次发行前已发行的股份。若发行人上市后6个月内发行人股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者发行人上市后6个月期末（2019年10月28日）股票收盘价低于发行价，本公司承诺的持有发行人股份的锁定期限将自动延长6个月。

本公司将遵守中国证监会《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，深圳证券交易所《股票上市规则》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》的相关规定。

##### 2、控股股东机电集团持股意向及减持意向

本公司在本次发行前所持的发行人股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满后2年内，本公司每年减持发行人的股份数量不超过本次发行前本公司持有发行人股份总额的5%。减持价格（如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，按照深圳证券交易所的有关规定作复权处理）根据当时的二级市场价格确定，且不低于发行人首次公开发行股票的发价。

本公司在本次发行前所持的发行人股票在锁定期（含因各种原因延长的锁定期）届满之日起满2年后，本公司将在综合考虑社会与市场环境，发行人与本公司实际情况等因素后决定是否减持股份及减持的数量、价格和时机。

本公司将遵守中国证监会《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》，深圳证券交易所《股票上市规则》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》的相关规定。

本公司减持发行人股票时的减持方式应符合法律法规和交易所规则的有关规定。在任何情况下，本公司减持股份应遵守届时有效的法律、法规、规范性文件的规定和中国证监会、证券交易所的要求。

## 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。

## 第八节可转换公司债券相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 第九节董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
杨震宇	董事长	现任	男	53	2013年12月23日	2023年01月15日	1,462,500				1,462,500
高玲	董事、总经理	现任	女	52	2013年12月17日	2023年01月15日	180,000				180,000
叶杭治	董事	现任	男	61	2010年05月18日	2023年01月15日	1,385,000				1,385,000
陈继河	董事、副总经理	现任	男	58	2010年05月18日	2023年01月15日	1,040,000				1,040,000
凌强	董事	现任	男	55	2013年12月17日	2023年01月15日					
朱可可	董事	离任	男	48	2016年06月01日	2020年01月16日					
王建平	独立董事	现任	男	63	2016年05月12日	2022年05月11日					
黄灿	独立董事	现任	男	41	2016年05月12日	2022年05月11日					
李莹	独立董事	现任	女	56	2016年05月12日	2022年05月11日					
张荣三	监事会主席	现任	男	55	2017年05月02日	2023年01月15日					
潘东浩	职工代表监事	现任	男	48	2017年05月02日	2023年01月15日	500,000				500,000
王鹏	监事	现任	男	42	2017年01月12日	2023年01月15日					
斯建龙	副总经理	现任	男	44	2012年09月24日	2023年01月15日	350,000				350,000
王青	副总经理、董事会秘书	现任	女	53	2015年05月06日	2023年01月15日	230,000				230,000
陈棋	副总经理	现任	男	39	2017年05月23日	2023年01月15日	200,000				200,000
吴明霞	财务负责人	现任	女	41	2019年12月09日	2023年01月15日	100,000				100,000
施坤如	董事	现任	男	55	2020年01月16日	2023年01月15日					
合计	--	--	--	--	--	--	5,447,500	0	0	0	5,447,500

## 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	副总经理、总工程师	离任	2019年05月14日	因年龄原因
黄立松	副总经理	离任	2019年05月14日	工作调动
高玲	财务负责人	离任	2019年12月09日	工作分工调整
朱可可	董事	任期满离任	2020年01月16日	任满离任

## 三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

杨震宇先生，1967年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级工程师。2004年至今在公司工作，曾任公司董事、党委书记、总经理兼任浙江省机电集团有限公司副总经理、党委委员，2014年8月至2015年4月挂职中国电力科学研究院副院长。现任公司董事长、董事，兼任浙江省机电集团有限公司总经理、党委副书记。

高玲女士，1968年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级会计师。2011年至今在公司工作，曾任公司副总经理、财务负责人。现任公司董事、总经理、党委书记。

叶杭冶先生，1959年出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学历，研究员，享受国务院特殊津贴专家。2001年至今在公司工作，曾任公司副总经理、总工程师。现任公司董事、首席科学家。

陈继河先生，1962年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾任公司总经理助理。现任公司董事、副总经理、党委委员。

凌强先生，1965年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，会计师、注册会计师、评估师。2011年至今历任中节能科技投资有限公司财务管理部主任、经营管理部主任。2014年至今任公司董事。

施坤如先生，1965年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，工程师。曾任中节能实业发展有限公司项目投资部副主任，中节能实业发展有限公司下属公司嘉兴中节能环保科技有限公司总经理、中节能实业发展有限公司下属公司昆山中节能环保投资有限公司总经理。2013年至今任中节能实业发展有限公司战略企管部主任。现任公司董事。

王建平先生，1957年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，研究员，现任全国风力机械标准化技术委员会副主任委员，中国农业机械化科学研究院呼和浩特分院有限公司主任。自1982年开始从事标准化及质量检验等方面工作，负责起草国家标准20余项。2016年5月至今任公司独立董事。

李莹女士，女，1964年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。2013至2015年曾任浙江普华会计师事务所担任副主任会计师。2016年月至2019年2月任浙江普华资本风控总监、投后管理负责人。2016年5月至今任公司独立董事，兼任浙江英特集团股份有限公司、杭州美思特智能科技股份有限公司和祖名豆制品股份有限公司三家公司的独立董事。

黄灿先生，男，1979年出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共党员，博士，教授、博士生导师。2013年9月至今，任浙江大学管理学院教授、博士生导师，创新创业与战略学系主任，浙江大学创新管理与持续竞争力研究中心常务副主任，知识产权管理研究所联席所长。2016年5月至今任公司独立董事，兼任浙江新和成股份有限公司和甘肃上峰水泥股份有限公



司独立董事。

张荣三先生，1965年出生，中国国籍，无境外永久居留权，大专学历，高级会计师。2000年6月至今任职于浙江省机电集团有限公司，先后担任资产财务部经理助理、资产财务部副经理、审计部经理、资产财务部经理。现任公司监事、监事会主席，兼任浙江省机电集团有限公司纪委副书记、工会副主席、纪检监察室主任。

王鹏先生，1978年出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，中级经济师。2011年10月至今历任中节能科技投资有限公司经营管理部业务经理、高级业务经理。现任公司监事。

潘东浩先生，1972年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级工程师，享受国务院特殊津贴专家。曾任公司研发中心常务副主任、技术中心主任。现任公司职工监事、总师办主任、副总工程师。

斯建龙先生，1976年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，EMBA，高级工程师。曾任公司总经理助理兼营销中心总经理。现任公司副总经理、党委委员。

王青女士，1967年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，正高级工程师。曾任公司总师办主任、总经理助理。现任公司副总经理、董事会秘书、党委委员。

陈棋先生，1981年出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士学历，正高级工程师。曾任公司技术质量部副经理、质量管理部副经理、技术支持部经理、技术中心常务副主任、总经理助理。现任公司副总经理、技术中心主任。

吴明霞女士，1979年出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，注册会计师，高级会计师。曾任公司会计主管、财务部副经理。现任公司财务部经理、财务负责人。

在股东单位任职情况

适用  不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
杨震宇	机电集团	董事、总经理			是
凌 强	中节能科技投资有限公司	经营管理部主任			是
施坤如	中节能实业发展有限公司	战略企管部主任			是
张荣三	机电集团	纪委副书记、工会副主席、纪检监察室主任			是
王 鹏	中节能科技投资有限公司	经营管理部高级业务经理			是

在其他单位任职情况

适用  不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
王建平	全国风力机械标准化技术委员会	副主任委员			是
王建平	中国农业机械化科学研究院呼和浩特分院有限公司	主任			是

黄灿	浙江大学	教授			是
黄灿	浙江新和成股份有限公司	独立董事			是
黄灿	甘肃上峰水泥股份有限公司	独立董事			是
李莹	浙江英特集团股份有限公司	独立董事			是
李莹	杭州美思特智能科技股份有限公司	独立董事			是
李莹	祖名豆制品股份有限公司	独立董事			是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用  不适用

#### 四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：董事、监事的报酬由公司股东大会决定；高级管理人员的报酬由公司董事会决定。

确定依据：在公司高级管理人员及在公司任职的董事、监事根据公司有关制度按岗位和绩效确定。

实际支付情况：报告期内，董事、监事和高级管理人员均及时足额发放。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
杨震宇	董事长	男	53	现任	0	是
高玲	董事、总经理	女	52	现任	102.92	否
叶杭冶	董事、首席科学家	男	61	现任	84.47	否
陈继河	董事、副总经理	男	58	现任	85.39	否
凌强	董事	男	55	现任	0	是
王建平	独立董事	男	63	现任	6	否
黄灿	独立董事	男	41	现任	6	否
李莹	独立董事	女	56	现任	6	否
张荣三	监事会主席	男	55	现任	0	是
潘东浩	职工监事	男	48	现任	57.20	否
王鹏	监事	男	42	现任	0	是
斯建龙	副总经理	男	44	现任	86.51	否
王青	副总经理、董事会秘书	女	53	现任	83.11	否
陈棋	副总经理	男	39	现任	68.14	否
吴明霞	财务负责人	女	41	现任	42.34	否
朱可可	董事	男	48	离任	0	是
合计	--	--	--	--	628.08	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□ 适用 √ 不适用

## 五、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,092
主要子公司在职员工的数量（人）	217
在职员工的数量合计（人）	1,309
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,472
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	195
销售人员	99
技术人员	829
财务人员	22
行政人员	164
合计	1,309
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上人员	145
本科人员	490
大专人员	511
大专以下人员	163
合计	1,309

### 2、薪酬政策

薪酬作为员工承担工作责任和创造价值的回报，是员工价值的体现，公司以效益与效率为导向，将能力、态度和业绩作为评价员工价值的主要标准，建立了规范且富有竞争力的薪酬管理体系，并将根据市场及行业变化进行持续改进。同时，公司也为员工设置了不同的专业晋升通道，提供多元化的福利保障体系及规范合理的休假制度，从而充分调动员工的工作积极性，促进企业发展，实现企业与员工的共赢。

### 3、培训计划

为规范公司培训管理活动，提升培训作品品质，提高员工知识技能和职业素养，增强员工文化认同度，公司制定了《浙江运达风电股份有限公司培训管理制度》。根据培训实施主体各自优势与资源的不同，将培训分为公司级培训、部门级培训两个层级，其中公司级培训内容涵盖推动战略落地的学习项目、公司人

才发展战略培训项目（如中高层人员的职业经理人提能计划、基层管理人员的项目管理专家营、新员工的职场力倍增训练营、校园招聘培训生计划等）、公司安全认证培训三方面；部门级培训含部门关键岗位人才培养、部门通用能力培养、部门员工资质认证培训三方面。切实结合了公司战略需求、组织发展需求、员工岗位需求，关注员工价值创造，实现了培训工作有序、稳定和可持续发展。

#### 4、劳务外包情况

适用  不适用

劳务外包的工时总数（小时）	73,900
劳务外包支付的报酬总额（元）	3,930,000.00

## 第十节公司治理

### 一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，建立了股东大会、董事会、监事会及经理层分权制衡的现代企业组织制度和运行机制，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，提高治理水平。报告期内，公司整体运作规范，独立性强，信息披露规范，公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

#### （一）股东与股东大会

公司严格按照《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及公司《股东大会议事规则》的规定和要求，召集、召开股东大会，积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了1次年度股东大会，2次临时股东大会，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，股东大会表决事项均按照规定履行了程序。

#### （二）董事与董事会

董事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有9名成员，其中独立董事3名。报告期内，公司共召开13次董事会，董事能够严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案，对公司重大事项作出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会专业委员会各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。

#### （三）监事与监事会

监事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有监事3名，其中职工代表监事1名。报告期内，公司共召开8次监事会，监事能够严格按照《公司法》、《公司章程》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案。公司监事能够依据相关制度要求认真履行自己的职责，对公司财务状况、重大事项及公司董事和高级管理人员的聘任程序、履职情况等事项进行有效监督，维护了公司及股东的合法权益。

#### （四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极加强与各相关利益者的沟通和交流，努力实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

#### （五）信息披露与透明度

公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作，制定了《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》，公司指定董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，并指定《证券时报》等报纸和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，公平对待所有投资者，真实、准确、及时、公平、完整地进行信息披露，提高公司透明度，保障全体股东的合法权益。2019年全年共披露公告88份。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是  否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

## 二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，建立健全了法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，公司具有独立、完整的资产、业务体系及面向市场独立经营的能力。

### （一）资产完整情况

公司拥有独立于控股股东的生产经营场所，拥有独立完整的研发、采购、生产、销售及配套服务设施和资产，拥有相关资产的合法所有权或使用权，不存在以公司资产、权益或信誉为股东提供违规担保的情况，不存在资产、资金被控股股东、实际控制人占用而损害公司利益的情况。

### （二）人员独立情况

公司董事、监事、高级管理人员均严格按照《公司法》、《公司章程》等规定的程序选举或聘任产生。截至本报告签署日，公司高级管理人员不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事以外的其他职务，或在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪的情形；公司财务人员不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职的情形。公司拥有独立、完整的人事管理体系，制定了独立的劳动人事管理制度，由公司独立与员工签订劳动合同，独立为员工发放工资，不存在由其关联方代为发放工资的情形。

### （三）财务独立情况

公司设立了独立的财务部门，配备专职财务管理人员，建立了独立、完整的财务核算体系。公司严格执行《企业会计准则》，建立了规范的财务规章制度，能够独立做出财务决策，不受控股股东、实际控制人干预。公司独立开设银行账户，独立纳税，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情形。公司不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用的情形。

### （四）机构独立情况

公司根据《公司法》和《公司章程》的要求，设置股东大会作为最高权力机构、设置董事会为决策机构、设置监事会为监督机构，并设有相应的办公机构和经营部门，各职能部门分工协作，形成有机的独立运营主体，不受控股股东、实际控制人的干预，公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在机构设置、人员及办公场所等方面完全分开，不存在混合经营、合署办公的情形。

### （五）业务独立情况

公司拥有从事相关业务所需的独立的生产经营场所和经营性资产，拥有自主知识产权，各职能部门分别负责研发、采购、生产、销售及配套服务等业务环节；公司已建立了完整的业务流程，具有直接面向市场独立经营的能力，不存在需要依赖控股股东、实际控制人及其控制的企业进行经营的情况。公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业间不存在同业竞争或者显失公平的关联交易。

## 三、同业竞争情况

适用  不适用

## 四、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	公告编号: 2019-027
2019 年第一次临时股东大会	临时股东大会	61.89%	2019 年 11 月 14 日	2019 年 11 月 14 日	公告编号: 2019-063
2019 年第二次临时股东大会	临时股东大会	60.35%	2019 年 12 月 25 日	2019 年 12 月 25 日	公告编号: 2019-076

### 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

## 五、报告期内独立董事履行职责的情况

### 1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
王建平	13	2	11	0	0	否	1
李莹	13	2	11	0	0	否	1
黄灿	13	2	11	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

### 2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是  否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

### 3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是  否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、

《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》及《公司章程》、《独立董事工作细则》等规定，诚实、勤勉、独立地履行职责，积极出席董事会和股东大会会议，认真审议董事会各项议案，促进公司董事会决策及决策程序的科学化，推进公司内控制度建设，维护公司整体利益特别是中小股东的合法权益。报告期内，独立董事根据有关规定，对公司重大事项发表了事前认可、专项意见和独立意见，充分发挥了独立董事的作用。

## 六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

### （1）审计委员会

该委员会主要负责公司财务监督和核查工作及与外部审计机构的沟通、协调工作，并对公司2019年内控情况进行核查。报告期内，该委员会共召开了8次会议，重点对公司定期财务报告、募集资金使用情况、关联交易及担保等事项进行审议。同时，督促年审会计师事务所完成审计工作，保障公司年度报告的及时、完整披露。

### （2）提名委员会

报告期内，该委员会共召开了3次会议，按照相关要求对公司高管人选的任命等重大事项进行审议，对公司董事、高级管理人员的选择标准和程序提出建议。

### （3）薪酬与考核委员会

报告期内，该委员会共召开了2次会议，审查公司董事及高级管理人员的薪酬与考核方案，按照公司绩效评价标准对董事、高级管理人员的工作情况进行评估、审核，并提出合理化建议。

### （4）战略与投资委员会

报告期内，该委员会共召开了2次会议，对其他影响公司发展的重大事项进行研究并提出建议，进一步提高公司战略决策的合理性和科学性。

## 七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是  否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、高级管理人员的考评及激励情况

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

报告期内，公司高级管理人员认真履职，较好地完成了本年度的各项任务，薪酬方案制定公平、合理，薪酬发放的程序符合有关法律、法规及公司制定的规定。

## 九、内部控制评价报告

### 1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是  否



## 2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2020 年 03 月 20 日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见公司于 2020 年 3 月 20 日在巨潮资讯网上刊登的《2019 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷定性标准：1)公司董事、监事及高级管理人员舞弊行为；2)对已公布的财务报告进行重大差错更正；3)注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该重大错报；4)公司内部控制监督无效。2、重要缺陷定性标准：1)未依照公认会计准则选择和应用会计政策；2)未建立反舞弊程序和控制措施；3)对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；4)对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报告达到真实、完整的目标。3、一般缺陷定性标准：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	1、重大缺陷定性标准：1)严重违反国家法律、法规或规范性文件的规定；2)决策程序不科学导致重大决策失误；3)涉及公司生产经营的重要业务制度缺失或系统性失效；4)内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改。2、重要缺陷定性标准：单独缺陷或连同其他缺陷组合，其严重程度低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。3、一般缺陷定性标准：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。
定量标准	1、重大缺陷定量标准：错报金额 $\geq$ 利润总额的 10%；2、重要缺陷定量标准：利润总额的 $5\% \leq$ 错报金额 $<$ 利润总额的 10%；3、一般缺陷定量标准：错报金额 $<$ 利润总额的 5%。	1、重大缺陷定量标准：直接财产损失金额 $\geq$ 500 万；2、重要缺陷定量标准：100 万 $\leq$ 直接财产损失金额 $<$ 500 万；3、一般缺陷定量标准：直接财产损失金额 $<$ 100 万。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

## 十、内部控制审计报告或鉴证报告

## 内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段
我们认为，运达股份公司按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2019 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2020 年 03 月 20 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控鉴证报告意见类型	标准意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是  否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是  否

## 第十一节公司债券相关情况

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

## 第十二节财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2020 年 03 月 19 日
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审（2020）708 号
注册会计师姓名	宋鑫，龚文昌

审计报告正文

浙江运达风电股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了浙江运达风电股份有限公司（以下简称运达股份公司）财务报表，包括2019年12月31日的合并及母公司资产负债表，2019年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了运达股份公司2019年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2019年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于运达股份公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意

见。

## (一) 收入确认

### 1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三、重要会计政策和会计估计（二十）收入及五、合并财务报表注释（二）合并利润表项目注释1。

由于营业收入是运达股份公司关键业绩指标之一，收入是否确认于恰当的期间对运达股份公司经营成果产生重大影响，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

### 2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 检查主要的销售合同，识别与商品所有权上的主要风险和报酬转移相关的条款，评价收入确认政策是否符合企业会计准则的规定；

(3) 对营业收入及毛利率按月度、产品、客户等实施实质性分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；

(4) 以抽样方式检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、销售发票、出库单、发货单、运输单及客户验收单等；

(5) 以抽样方式检查资产负债表日前后出库单、发货单、运输单、验收单，了解业主项目吊装计划、到货时间要求，查看发货时间，评估到货时间、验收时间是否合理，评价营业收入是否在恰当期间确认；

(6) 检查发出商品的发运、到货日期，了解已发出商品未验收的原因，并对业主进行现场访谈及期末现场核查，检查期后验收的时点。

(7) 获取资产负债表日后的销售退回记录，检查是否存在资产负债表日不满足收入确认条件的情况；

(8) 结合对资产负债表日应收账款的函证程序及报告期内的重点客户走访程序，进一步核实验收时点是否属实；

(9) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## (二) 应收账款减值

### 1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注如财务报表附注三、重要会计政策和会计估计（九）金融工具及五、合并财务报表注释（一）合并资产负债表项目注释3。

截至2019年12月31日，运达股份公司应收账款余额为422,491.39万元(含列报于长期应收款部分)，计提坏账准备金额为1,922.28万元，账面价值420,569.11万元。

管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，管理层以逾期账龄为依据划分组合，参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大，且应收账款减值涉及重大管理层判断，我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

针对应收账款减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表的合理性；

(5) 检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；

(6) 根据账龄分析表以及销售合同中关于收款时间的约定，复核账龄分析表的准确性；

(7) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

## 四、其他信息

运达股份公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估运达股份公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

运达股份公司治理层（以下简称治理层）负责监督运达股份公司的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可

能导致对运达股份公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致运达股份公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就运达股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：宋鑫  
（项目合伙人）

中国 杭州 中国注册会计师：龚文昌

二〇二〇年三月十九日



## 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：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

2020 年 03 月 19 日

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	3,547,163,325.79	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
应收账款	2,598,658,332.43	1,932,451,737.86
应收款项融资	51,086,824.07	
预付款项	298,209,355.73	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	39,890,542.77	31,105,018.30
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	2,047,884,907.20	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	141,402,043.93	95,934,782.90
流动资产合计	8,724,295,331.92	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	1,587,999,807.26	1,235,888,201.28
长期股权投资	191,019,046.68	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	575,402,849.76	567,334,689.88
在建工程	334,159,311.53	69,059,470.42
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	44,880,236.13	39,586,341.70
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,540,216.12	1,539,286.57
递延所得税资产	100,176,648.21	96,282,221.60
其他非流动资产	2,905,188.60	66,383,504.78
非流动资产合计	2,838,583,304.29	2,227,289,511.43
资产总计	11,562,878,636.21	6,594,925,188.11
流动负债：		
短期借款	30,036,250.00	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	3,128,625,060.08	1,894,057,104.76
应付账款	2,721,820,078.14	2,094,881,352.23
预收款项	3,394,333,337.08	465,500,634.10

合同负债		
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	31,647,410.52	29,226,341.66
应交税费	11,578,458.42	34,445,515.38
其他应付款	72,634,682.84	28,201,504.68
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		60,000,000.00
其他流动负债	58,543,406.18	87,287,922.68
流动负债合计	9,449,218,683.26	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
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	480,405,518.85	426,171,607.18
递延收益	81,038,218.17	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	587,143,737.02	764,028,921.73
负债合计	10,036,362,420.28	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	2,641,686.44	4,333,217.10
盈余公积	61,071,112.46	52,961,507.67
一般风险准备		
未分配利润	478,195,140.91	370,661,771.33
归属于母公司所有者权益合计	1,516,881,526.58	961,663,125.29
少数股东权益	9,634,689.35	632,765.60
所有者权益合计	1,526,516,215.93	962,295,890.89
负债和所有者权益总计	11,562,878,636.21	6,594,925,188.11

法定代表人：杨震宇

主管会计工作负责人：吴明霞

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 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	2,971,358,214.83	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
应收账款	2,598,418,754.16	1,932,117,770.21
应收款项融资	51,086,824.07	
预付款项	297,878,922.28	8,154,983.97
其他应收款	305,247,301.33	83,800,237.51
其中：应收利息		
应收股利		
存货	1,559,351,501.30	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	104,054,125.05	92,603,521.30
流动资产合计	7,887,395,643.02	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	1,627,999,807.26	1,275,888,201.28
长期股权投资	442,009,046.68	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	464,940,172.92	452,304,833.42
在建工程	7,638,165.95	13,701,851.98
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	33,355,615.52	27,774,080.47
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,540,216.12	1,539,286.57
递延所得税资产	99,135,925.15	96,179,428.28
其他非流动资产	1,655,188.60	6,013,509.28
非流动资产合计	2,678,774,138.20	2,214,306,986.48
资产总计	10,566,169,781.22	6,510,690,402.51
流动负债：		
短期借款	30,036,250.00	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	3,116,155,524.24	1,843,178,501.44
应付账款	1,789,122,064.56	1,662,610,395.66

预收款项	3,394,333,337.08	465,500,634.10
合同负债		
应付职工薪酬	28,064,000.00	26,487,283.00
应交税费	2,255,085.14	32,668,373.02
其他应付款	72,547,211.05	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
其他流动负债	58,543,406.18	87,287,922.68
流动负债合计	8,491,056,878.25	4,781,355,320.33
非流动负债：		
长期借款		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	480,405,518.85	426,171,607.18
递延收益	80,063,218.17	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	582,468,737.02	759,053,921.73
负债合计	9,073,525,615.27	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	61,071,112.46	52,961,507.67
未分配利润	456,599,466.72	383,613,023.59
所有者权益合计	1,492,644,165.95	970,281,160.45
负债和所有者权益总计	10,566,169,781.22	6,510,690,402.51

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	5,010,260,787.05	3,311,767,650.60
其中：营业收入	5,010,260,787.05	3,311,767,650.60
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	4,942,924,249.02	3,255,411,507.35
其中：营业成本	4,151,213,414.45	2,680,641,117.56
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	21,790,970.47	21,146,388.25
销售费用	563,893,777.62	356,923,722.20
管理费用	42,944,609.90	49,990,114.03
研发费用	182,802,352.33	127,395,748.87
财务费用	-19,720,875.75	19,314,416.44
其中：利息费用	15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入	37,312,966.13	3,723,887.63
加：其他收益	50,408,242.11	48,625,962.25
投资收益（损失以“-”号填列）	4,003,251.48	22,088,878.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,003,251.48	5,818,226.43

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）	-11,067,739.29	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-5,131,252.26
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-844.20	-61,067.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	110,679,448.13	121,878,664.02
加：营业外收入	2,461,485.86	2,647,764.70
减：营业外支出	363,157.86	179,989.92
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	112,777,776.13	124,346,438.80
减：所得税费用	6,200,228.02	4,044,787.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	106,577,548.11	120,301,651.24
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	106,577,548.11	120,301,651.24
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	106,575,624.36	120,373,884.95
2.少数股东损益	1,923.75	-72,233.71
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	106,577,548.11	120,301,651.24
归属于母公司所有者的综合收益总额	106,575,624.36	120,373,884.95
归属于少数股东的综合收益总额	1,923.75	-72,233.71
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.400	0.550
(二) 稀释每股收益	0.400	0.550

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：吴明霞

会计机构负责人：吴明霞

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	5,299,646,398.15	3,525,602,817.62
减：营业成本	4,507,485,405.07	2,911,936,502.96
税金及附加	19,282,008.06	18,795,663.33
销售费用	559,117,632.95	361,157,127.82
管理费用	28,442,905.89	35,540,453.42
研发费用	182,802,352.33	127,395,748.87
财务费用	-18,752,262.52	19,427,218.81
其中：利息费用	15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入	37,005,089.65	3,573,396.24
加：其他收益	49,990,808.61	48,030,362.25
投资收益（损失以“-”号填列）	4,003,251.48	22,019,380.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,003,251.48	5,818,226.43
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）	-11,118,888.02	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-5,041,841.97
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-844.20	-41,620.96
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	64,142,684.24	116,316,381.91
加：营业外收入	2,459,685.86	2,636,764.67
减：营业外支出	269,688.67	952.82
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	66,332,681.43	118,952,193.76
减：所得税费用	-5,700,040.29	2,145,623.44
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	72,032,721.72	116,806,570.32
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	72,032,721.72	116,806,570.32

(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	72,032,721.72	116,806,570.32
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 年度	2018 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	6,313,648,931.54	3,089,482,863.91
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	17,604,166.92	29,763,958.84
收到其他与经营活动有关的现金	126,135,090.71	36,707,678.78
经营活动现金流入小计	6,457,388,189.17	3,155,954,501.53
购买商品、接受劳务支付的现金	3,199,723,275.51	2,211,279,863.87
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		
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	199,049,210.45	179,106,298.45
支付的各项税费	172,475,694.89	160,265,551.51
支付其他与经营活动有关的现金	1,450,254,543.02	399,964,604.81
经营活动现金流出小计	5,021,502,723.87	2,950,616,318.64
经营活动产生的现金流量净额	1,435,885,465.30	205,338,182.89
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	4,800,000.00	6,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	25,051.98	41,153.19
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	251,000,000.00	224,270,652.33
投资活动现金流入小计	255,825,051.98	230,311,805.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	204,607,178.99	122,600,414.53
投资支付的现金	41,100,000.00	28,850,000.00
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		160,000,000.00
投资活动现金流出小计	245,707,178.99	311,450,414.53
投资活动产生的现金流量净额	10,117,872.99	-81,138,609.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	450,266,957.58	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,000,000.00	
取得借款收到的现金	30,000,000.00	388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	6,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	486,266,957.58	388,000,000.00
偿还债务支付的现金	460,200,000.00	238,600,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	16,422,270.63	21,801,091.01
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	8,641,509.41	
筹资活动现金流出小计	485,263,780.04	260,401,091.01
筹资活动产生的现金流量净额	1,003,177.54	127,598,908.99
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	1,447,006,515.83	251,798,482.87
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	2,355,891,152.09	908,884,636.26
----------------	------------------	----------------

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年度	2018 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	7,166,765,989.37	3,335,602,946.38
收到的税费返还	17,604,166.92	29,763,958.84
收到其他与经营活动有关的现金	126,820,344.83	37,790,027.86
经营活动现金流入小计	7,311,190,501.12	3,403,156,933.08
购买商品、接受劳务支付的现金	4,203,592,720.26	2,178,114,059.46
支付给职工以及为职工支付的现金	173,175,660.80	153,910,030.38
支付的各项税费	163,100,546.65	153,939,227.16
支付其他与经营活动有关的现金	1,931,552,454.39	764,649,538.18
经营活动现金流出小计	6,471,421,382.10	3,250,612,855.18
经营活动产生的现金流量净额	839,769,119.02	152,544,077.90
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	4,800,000.00	6,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	25,051.98	33,153.19
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	251,000,000.00	224,201,153.75
投资活动现金流入小计	255,825,051.98	230,234,306.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	89,051,801.38	48,134,049.75
投资支付的现金	102,400,000.00	33,350,000.00
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		160,000,000.00
投资活动现金流出小计	191,451,801.38	241,484,049.75
投资活动产生的现金流量净额	64,373,250.60	-11,249,742.81
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	441,266,957.58	
取得借款收到的现金	30,000,000.00	388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	471,266,957.58	388,000,000.00
偿还债务支付的现金	460,200,000.00	238,600,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	16,400,676.45	21,801,091.01
支付其他与筹资活动有关的现金	2,641,509.41	
筹资活动现金流出小计	479,242,185.86	260,401,091.01
筹资活动产生的现金流量净额	-7,975,228.28	127,598,908.99
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	896,167,141.34	268,893,244.08
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	1,785,234,041.13	889,066,899.79

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年度														
	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									906,332.62		8,161,017.39		9,067,350.01		9,067,350.01
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	53,867,840.29		378,822,788.72		970,730,475.30	632,765.60	971,363,240.90
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	73,490,000.00				367,776,957.58			-1,691,530.66	7,203,272.17		99,372,352.19		546,151,051.28	9,001,923.75	555,152,975.03
（一）综合收益总额											106,575,624.36		106,575,624.36	1,923.75	106,577,548.11
（二）所有者投入和减少资本	73,490,000.00				367,776,957.58								441,266,957.58	9,000,000.00	450,266,957.58
1. 所有者投入的普通股	73,490,000.00				367,776,957.58								441,266,957.58	9,000,000.00	450,266,957.58









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								-421,769.56					-421,769.56		-421,769.56
1. 本期提取								9,758,977.00					9,758,977.00		9,758,977.00
2. 本期使用								-10,180,746.56					-10,180,746.56		-10,180,746.56
(六) 其他															

四、本期期末余额	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
----------	----------------	--	--	--	----------------	--	--	--------------	---------------	--	----------------	--	----------------	------------	----------------

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年度											
	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				52,961,507.67	383,613,023.59		970,281,160.45
加：会计政策变更									906,332.62	8,156,993.58		9,063,326.20
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	220,470,000.00				313,236,629.19				53,867,840.29	391,770,017.17		979,344,486.65
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	73,490,000.00				367,776,957.58				7,203,272.17	64,829,449.55		513,299,679.30
（一）综合收益总额										72,032,721.72		72,032,721.72
（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									7,203,272.17	-7,203,272.17		
1. 提取盈余公积									7,203,272.17	-7,203,272.17		
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								7,126,332.95				7,126,332.95
2. 本期使用								-7,126,332.95				-7,126,332.95
(六) 其他												
四、本期期末余额	293,960,000.00				681,013,586.77				61,071,112.46	456,599,466.72		1,492,644,165.95

上期金额

单位：元

项目	2018 年年度											
	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	41,280,850.64	278,487,110.30		854,776,471.36
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	41,280,850.64	278,487,110.30		854,776,471.36
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-1,301,881.23	11,680,657.03	105,125,913.29		115,504,689.09
（一）综合收益总额										116,806,570.32		116,806,570.32
（二）所有者投入和减少资本												
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									11,680,657.03	-11,680,657.03		
1. 提取盈余公积									11,680,657.03	-11,680,657.03		
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								-1,301,881.23				-1,301,881.23
1. 本期提取								6,240,573.38				6,240,573.38
2. 本期使用								-7,542,454.61				-7,542,454.61
(六) 其他												
四、本期期末余额	220,470,000.00				313,236,629.19				52,961,507.67	383,613,023.59		970,281,160.45

### 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）系经浙江省工商行政管理局批准，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发起设立，于2001年11月30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。公司股票已于2019年4月26日在深圳证券证券交易所挂牌交易。

本公司属风力发电设备制造业。主要经营活动风力发电机组的设计、技术开发、转让、测试及咨询服务，环保工程设备的装配与成套，风电场的投资管理、工程建设及运行维护服务，风力发电机组及零部件的销售、安装和制造（限下属分支机构），金属材料的销售，经营进出口业务。主要产品为风力发电机组。本财务报表业经公司2020年3月19日四届二次董事会批准对外报出。

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家子公司纳入本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

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。

### 7、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。

### 8、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。

### 9、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。

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未来12个月内或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

## (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
应收银行承兑汇票 应收商业承兑汇票	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账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率(%)
未逾期	0.00
逾期6个月内	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。

## 10、存货

### 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。

## 11、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。

## 12、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。

## 13、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。

## 14、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。

## 15、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果获其他知识应用于某项计划或者设计以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

## 16、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、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。

## 17、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。

## 18、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。

## 19、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。

## 20、收入

是否已执行新收入准则

是  否

### 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。

## 21、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。

(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。

## 22、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。

## 23、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。

## 24、其他重要的会计政策和会计估计

### 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。

## 25、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
企业会计准则变化引起的会计政策变更	经第四届董事会第二次会议、第四届监事会第二次会议审议	

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)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会〔2019〕16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) 重要会计估计变更

适用  不适用

### (3) 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整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	18,201,600.00	-182,564,340.26
应收账款	1,932,451,737.86	1,940,901,826.20	8,450,088.34
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
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	32,184,705.08	1,079,686.78
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	4,378,303,051.80	10,667,375.12
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	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	94,682,196.49	-1,600,025.11
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	2,225,689,486.32	-1,600,025.11
资产总计	6,594,925,188.11	6,603,992,538.12	9,067,350.01
流动负债：			
短期借款	175,000,000.00	175,225,465.99	225,465.99
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	
合同负债			
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	27,614,616.48	-586,888.20
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			



一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	60,079,140.27	79,140.27
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	4,868,318,093.55	-282,281.94
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	225,200,000.00	225,482,281.94	282,281.94
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	764,311,203.67	282,281.94
负债合计	5,632,629,297.22	5,632,629,297.22	0.00
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	53,867,840.29	906,332.62
一般风险准备			
未分配利润	370,661,771.33	378,822,788.72	8,161,017.39
归属于母公司所有者权益合计	961,663,125.29	961,663,125.29	
少数股东权益	632,765.60	632,765.60	
所有者权益合计	962,295,890.89	971,363,240.90	9,067,350.01

负债和所有者权益总计	6,594,925,188.11	6,603,992,538.12	9,067,350.01
------------	------------------	------------------	--------------

## 调整情况说明

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。

## 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	18,201,600.00	-182,564,340.26
应收账款	1,932,117,770.21	1,940,567,858.55	8,450,088.34
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
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	94,580,017.77	-1,599,410.51
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	2,212,707,575.97	-1,599,410.51
资产总计	6,510,690,402.51	6,519,753,728.71	9,063,326.20
流动负债：			
短期借款	175,000,000.00	175,225,465.99	225,465.99
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	428,035,322.23	-586,888.20
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	60,079,140.27	79,140.27
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	4,781,073,038.39	-282,281.94
非流动负债：			
长期借款	225,200,000.00	225,482,281.94	282,281.94
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	759,336,203.67	282,281.94
负债合计	5,540,409,242.06	5,540,409,242.06	0.00
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			
盈余公积	52,961,507.67	53,867,840.29	906,332.62
未分配利润	383,613,023.59	391,770,017.17	8,156,993.58

所有者权益合计	970,281,160.45	979,344,486.65	9,063,326.20
负债和所有者权益总计	6,510,690,402.51	6,519,753,728.71	9,063,326.20

调整情况说明

#### (4) 2019 年起执行新金融工具准则或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，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年度公司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1,760.42万元。

## 3、其他

## 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	1,002.20	1,252.88
银行存款	3,075,520,691.79	1,068,486,860.81
其他货币资金	471,641,631.80	271,860,484.67
合计	3,547,163,325.79	1,340,348,598.36
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	1,191,272,173.70	431,463,962.10

其他说明

## 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
商业承兑票据		18,201,600.00
合计		18,201,600.00

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						18,960,000.00	100.00%	758,400.00	4.00%	18,201,600.00
其中：										
合计						18,960,000.00	100.00%	758,400.00	4.00%	18,201,600.00

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		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

 适用  不适用

## 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	2,617,881,157.00	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,658,332.43	1,948,726,796.56	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,901,826.20
其中:										
合计	2,617,881,157.00	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,658,332.43	1,948,726,796.56	100.00%	7,824,970.36	0.40%	1,940,901,826.20

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

按组合计提坏账准备：19,222,824.57

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	2,617,881,157.00	19,222,824.57	0.73%
合计	2,617,881,157.00	19,222,824.57	--

确定该组合依据的说明：

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,577,346,622.42
未逾期	1,618,457,926.29
按逾期账龄列示如下：	
6 个月内	730,768,091.64
6 个月-1 年	228,120,604.49
1 至 2 年	37,347,215.90
2 至 3 年	0.00
3 年以上	3,187,318.68
3 至 4 年	955,760.68
4 至 5 年	0.00
5 年以上	2,231,558.00
合计	2,617,881,157.00

**(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	
按信用风险特征组合计提坏账准备	7,824,970.36	11,397,854.21			19,222,824.57
合计	7,824,970.36	11,397,854.21			19,222,824.57

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

### (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	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

应收账款核销说明：

### (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账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 下属公司	461,827,094.46	17.64%	6,354,084.62
中国电力建设集团有限 公司下属公司	457,878,168.57	17.49%	2,205,998.89
中国长江三峡集团有限 公司下属公司	362,989,929.73	13.87%	768,957.52
浩泰新能源装备有限公 司	219,955,760.68	8.40%	904,780.34
中国能源建设股份有限 公司下属公司	185,611,784.17	7.09%	375,037.85
合计	1,688,262,737.61	64.49%	

## (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

## 4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	51,086,824.07	183,701,940.26
合计	51,086,824.07	183,701,940.26

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	296,846,265.13	99.54%	4,635,698.03	46.07%
1 至 2 年	1,107,644.06	0.37%	4,973,592.07	49.44%
2 至 3 年	233,636.53	0.08%	434,526.70	4.32%
3 年以上	21,810.01	0.01%	17,472.00	0.17%
合计	298,209,355.73	--	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(%)
包头天顺风电设备有限公司	49,867,994.80	16.72
大连华锐重工铸业有限公司	40,475,206.00	13.57
中国水利水电第四工程局有限公司	39,090,835.75	13.11
上海江亚动力机械有限公司	25,881,127.74	8.68
江苏海力风电设备科技有限公司	21,458,632.00	7.20
小 计	176,773,796.29	59.28

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	39,890,542.77	32,184,705.08
合计	39,890,542.77	32,184,705.08

## (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	36,991,712.30	29,023,606.52
应收暂付款	5,010,299.43	5,142,577.43
员工备用金	488,845.40	565,636.82
其他	511,383.94	136,297.53
合计	43,002,241.07	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		2,683,413.22		2,683,413.22
2019 年 1 月 1 日余额在本期	——	——	——	——
本期计提		428,285.08		428,285.08
2019 年 12 月 31 日余额		3,111,698.30		3,111,698.30

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	37,486,772.38
未逾期	35,359,012.79
逾期 6 个月内	1,467,265.17

逾期 6 个月-1 年	660,494.42
1 至 2 年	896,917.36
2 至 3 年	1,556,599.25
3 年以上	3,061,952.08
3 至 4 年	911,093.94
4 至 5 年	36,522.36
5 年以上	2,114,335.78
合计	43,002,241.07

### 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	核销	
组合坏账准备计提	2,639,093.22	428,285.08			3,111,698.30
单项坏账准备计提	44,320.00		44,320.00		0.00
合计	2,683,413.22	428,285.08	44,320.00		3,111,698.30

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	11,790,742.64	信用期内：逾期 6 个月内；逾期 1-2 年	27.43%	52,500.00
中国电力建设集团有限公司下属子公司	押金保证金	8,665,985.00	信用期内：逾期 1-2 年；逾期 2-3 年	20.13%	675.00
华润守正招标有限公司	押金保证金	4,031,600.00	信用期内	9.38%	
山东国瑞工程咨询有限公司	押金保证金	2,921,525.00	信用期内	6.79%	
北京可汗之风科技有限公司	押金保证金	1,862,000.00	逾期 5 年以上	4.33%	1,862,000.00

合计	--	29,271,852.64	--	68.06%	1,915,175.00
----	----	---------------	----	--------	--------------

## 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	747,272,706.45	15,159,501.49	732,113,204.96	549,789,663.63	15,615,972.51	534,173,691.12
在产品	252,858,045.30		252,858,045.30	137,363,574.71		137,363,574.71
库存商品	36,831,433.99		36,831,433.99	0.00		0.00
周转材料	5,233,149.25		5,233,149.25	6,795,968.60		6,795,968.60
消耗性生物资产			0.00			0.00
建造合同形成的已完工未结算资产			0.00			
发出商品	989,224,938.92		989,224,938.92	67,878,347.62		67,878,347.62
风场开发成本	19,323,647.93		19,323,647.93	7,181,518.44		7,181,518.44
委托加工物资	12,300,486.85		12,300,486.85	3,575,209.71		3,575,209.71
合计	2,063,044,408.69	15,159,501.49	2,047,884,907.20	772,584,282.71	15,615,972.51	756,968,310.20

### (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

### (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

### (4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额

建造合同形成的已完工未结算资产	0.00
-----------------	------

其他说明：

## 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
增值税期末留抵税额	137,714,441.03	3,226,151.74
预缴所得税	2,281,508.68	797.08
待摊费用	1,406,094.22	1,707,834.08
理财产品		91,000,000.00
合计	141,402,043.93	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	
分期收款销售商品	1,587,999,807.26		1,587,999,807.26	1,235,888,201.28		1,235,888,201.28	
合计	1,587,999,807.26		1,587,999,807.26	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	35,321,79			6,075,231			4,800,000			36,597,02	
风电隆回 有限公司	5.20			.03			.00			6.23	
中国水电 顾问集团 崇阳新能 源有限公 司	34,800,00 0.00	17,100,00 0.00		-2,063,76 7.62						49,836,23 2.38	
中国水电 顾问集团 桂阳新能 源有限公 司	44,364,00 0.00			-8,211.93						44,355,78 8.07	
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	
广西马腾 聚合新能 源科技有 限公司		24,000,00 0.00								24,000,00 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	41,100,00 0.00		4,003,251 .48			4,800,000 .00			191,019,0 46.68	

合计	150,715,795.20	41,100,000.00		4,003,251.48			4,800,000.00			191,019,046.68	
----	----------------	---------------	--	--------------	--	--	--------------	--	--	----------------	--

其他说明

## 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	575,402,849.76	567,334,689.88
合计	575,402,849.76	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	29,153,008.27	64,117,645.65	3,145,498.47	2,854,595.46	99,270,747.85
(1) 购置	28,739,544.97	34,070,509.19	3,145,498.47	2,854,595.46	68,810,148.09
(2) 在建工程转入	413,463.30	30,047,136.46			30,460,599.76
(3) 企业合并增加					



3.本期减少金额		31,623,406.66	509,804.00	1,318,318.82	33,451,529.48
(1) 处置或报废		10,503,696.28	509,804.00	1,318,318.82	12,331,819.10
(2) 其他减少		21,119,710.38			21,119,710.38
4.期末余额	331,853,774.00	565,175,332.73	12,045,249.95	18,385,153.77	927,459,510.45
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	9,790,046.08	55,351,033.46	577,424.71	1,812,331.39	67,530,835.64
(1) 计提	9,790,046.08	55,351,033.46	577,424.71	1,812,331.39	67,530,835.64
3.本期减少金额		8,042,648.73	484,313.80	1,252,814.62	9,779,777.15
(1) 处置或报废			484,313.80	1,252,814.62	1,737,128.42
(2) 其他减少		8,042,648.73			8,042,648.73
4.期末余额	66,933,544.92	269,219,075.14	6,689,332.78	9,133,927.22	351,975,880.06
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	264,920,229.08	295,875,476.96	5,355,917.17	9,251,226.55	575,402,849.76
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

### 13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	334,159,311.53	69,059,470.42

合计	334,159,311.53	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
昔阳皋落一期项目	298,558,163.40		298,558,163.40	37,867,208.49		37,867,208.49
3.XMW 机组开发项目	858,997.75		858,997.75	7,136,299.69		7,136,299.69
宇宙营风场项目	10,916,874.98		10,916,874.98	6,662,088.16		6,662,088.16
昔阳皋落二期项目	7,195,419.54		7,195,419.54	2,264,150.95		2,264,150.95
禹城苇河风场项目	7,628,532.97		7,628,532.97	6,342,016.15		6,342,016.15
WD156-4500 机组开发项目	5,618,064.90		5,618,064.90			
WD131-2.2 样机项目				5,918,492.54		5,918,492.54
其他工程	3,383,257.99		3,383,257.99	2,869,214.44		2,869,214.44
合计	334,159,311.53		334,159,311.53	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
WD131-2.2 样机项目	14,500,000.00	5,918,492.54	7,039,980.64	12,958,473.18			89.36%	100.00				
3.XMW 机组开发项目	24,920,000.00	7,136,299.69	5,231,760.72	11,509,062.66		858,997.75	49.63%	50.00				

WD156-4500 机组开发项目	22,800,000.00		5,618,064.90			5,618,064.90	24.64%	25.00				
昔阳皋落一期项目	410,162,000.00	37,867,208.49	260,690,954.91			298,558,163.40	72.79%	90.00				
昔阳皋落二期项目	355,810,000.00	2,264,150.95	4,931,268.59			7,195,419.54	1.87%	10				
宇宙营风场项目	763,452,300.00	6,662,088.16	4,254,786.82			10,916,874.98	0.72%	5	21,594.18	21,594.18		
禹城苇河风场项目	473,360,000.00	6,342,016.15	1,286,516.82			7,628,532.97	1.61%	2				
其他工程		2,869,214.44	6,507,107.47	5,993,063.92		3,383,257.99						
合计	2,065,004,300.00	69,059,470.42	295,560,440.87	30,460,599.76		334,159,311.53	--	--	21,594.18	21,594.18		--

## 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	软件使用权	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				7,906,141.07	7,906,141.07
(1) 购置				7,906,141.07	7,906,141.07
(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	27,359,798.84	64,546,196.29
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	722,688.48			1,889,558.16	2,612,246.64
(1) 计提	722,688.48			1,889,558.16	2,612,246.64
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	7,183,624.04		1,284,712.12	11,197,624.00	19,665,960.16
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	28,718,061.29			16,162,174.84	44,880,236.13
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。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

## 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	420,734.97	419,805.42		1,540,216.12
合计	1,539,286.57	420,734.97	419,805.42		1,540,216.12

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	37,574,804.99	5,644,298.82	26,954,527.99	4,056,016.27
内部交易未实现利润	7,118,999.05	1,020,527.90	472,690.43	70,903.56
预提费用	58,543,406.18	8,781,510.93	87,287,922.68	13,093,188.40
固定资产折旧	4,400,000.00	660,000.00	4,560,000.00	684,000.00
递延收益	80,063,218.17	12,009,482.73	85,682,314.55	12,852,347.18
预计负债	480,405,518.85	72,060,827.83	426,171,607.18	63,925,741.08
合计	668,105,947.24	100,176,648.21	631,129,062.83	94,682,196.49

## (2) 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		100,176,648.21		94,682,196.49

## (3) 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	10,680,650.20	7,561,011.80
递延收益	975,000.00	1,275,000.00
资产减值准备		9,008.73
合计	11,655,650.20	8,845,020.53

**(4) 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
2020 年	742,322.43	742,322.43	
2021 年	3,348,861.82	3,441,072.81	
2022 年	434,392.23	434,392.23	
2023 年	2,938,273.53	2,943,224.33	
2024 年	3,216,800.19		
合计	10,680,650.20	7,561,011.80	--

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	1,250,000.00	60,369,995.50
预付软件购买款	1,655,188.60	6,013,509.28
合计	2,905,188.60	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		50,060,416.67
保证借款		38,049,653.48
信用借款	30,036,250.00	87,115,395.84
合计	30,036,250.00	175,225,465.99

短期借款分类的说明：

**(2) 已逾期未偿还的短期借款情况**

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

## 19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	99,117,337.00	332,867,011.19
银行承兑汇票	2,969,052,723.08	1,481,740,093.57
国内信用证	60,455,000.00	79,450,000.00
合计	3,128,625,060.08	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
材料款	2,668,502,468.15	2,080,391,234.81
应付工程及设备款	11,138,743.24	2,432,400.57
其他	42,178,866.75	12,057,716.85
合计	2,721,820,078.14	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
白银中科宇能科技有限公司	33,841,771.05	未到合同约定的付款期限
浙江海得新能源有限公司	23,936,568.56	未到合同约定的付款期限
徐州罗特艾德回转支承有限公司	18,800,865.00	未到合同约定的付款期限
固安华电天仁控制设备有限公司	17,212,263.46	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	16,674,200.00	未到合同约定的付款期限
浙江日风电气股份有限公司	12,005,910.00	未到合同约定的付款期限
合计	122,471,578.07	--

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	3,394,333,337.08	465,500,634.10
合计	3,394,333,337.08	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	尚未供货
华能吉上围场满族蒙古族自治县风力发电有限公司	171,500,000.00	尚未供货
合计	190,400,000.00	--

## 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	189,770,087.73	187,342,413.91	31,647,410.52
二、离职后福利-设定提存计划	6,604.96	14,210,970.41	14,217,575.37	
三、辞退福利		550,581.68	550,581.68	
合计	29,226,341.66	204,531,639.82	202,110,570.96	31,647,410.52

### (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	158,540,846.50	156,109,227.08	31,647,296.48
2、职工福利费		4,505,973.04	4,505,973.04	



3、社会保险费	3,509.64	10,661,884.25	10,665,393.89	
其中：医疗保险费	2,341.36	9,338,429.03	9,340,770.39	
工伤保险费	824.68	344,619.98	345,444.66	
生育保险费	343.60	978,835.24	979,178.84	
4、住房公积金	550.00	13,247,561.16	13,248,111.16	
5、工会经费和职工教育经费		2,813,822.78	2,813,708.74	114.04
合计	29,219,736.70	189,770,087.73	187,342,413.91	31,647,410.52

### (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	13,714,920.12	13,721,181.48	
2、失业保险费	343.60	496,050.29	496,393.89	
合计	6,604.96	14,210,970.41	14,217,575.37	

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	9,082,056.35	13,638,109.44
个人所得税	160,197.62	131,524.47
城市维护建设税	21,238.96	
房产税	1,662,225.19	1,031,946.44
土地使用税	66,140.50	73,657.75
教育费附加	12,743.37	
地方教育附加	8,495.58	
印花税	543,169.24	109,252.90
地方水利建设基金	22,191.61	44,697.40
残疾人保障金		123,883.36
合计	11,578,458.42	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
其他应付款	72,634,682.84	27,614,616.48
合计	72,634,682.84	27,614,616.48

## (1) 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	66,365,422.60	21,648,410.57
应付暂收款	5,893,130.80	5,859,258.11
其他	376,129.44	106,947.80
合计	72,634,682.84	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		60,079,140.27
合计		60,079,140.27

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	58,543,406.18	87,287,922.68
合计	58,543,406.18	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		225,482,281.94
合计		225,482,281.94

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

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。

### (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
----	------	------	------	------	------

宁夏回族自治区扶持企业发展资金	3,700,000.00			3,700,000.00	
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	--

其他说明：

专项应付款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。

## 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	93,714,552.81	98,417,107.18	
风机运维费用	386,690,966.04	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	480,405,518.85	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	846,600.00	6,765,696.38	81,038,218.17	
合计	86,957,314.55	846,600.00	6,765,696.38	81,038,218.17	--

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
1500W 变速恒频风机发电机组国产化关键技术	421,666.79			421,666.79				与资产相关

1500W 变速恒频风机发电机组产业化示范工程	779,166.78			779,166.78				与资产相关
国家重点实验室	63,497,430.98			2,396,129.48			61,101,301.50	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	13,761,000.00			1,529,000.00			12,232,000.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	3,750,750.00			500,100.00			3,250,650.00	与资产相关
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	2,700,000.00			300,000.00			2,400,000.00	与资产相关
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	535,700.00		341,233.33			682,466.67	与收益相关
2.5MW 级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	1,275,000.00			300,000.00			975,000.00	与收益相关
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	310,900.00		198,400.00			396,800.00	与收益相关
小 计	86,957,314.55	846,600.00		6,765,696.38			81,038,218.17	

其他说明：

### 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:

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批复》（证监许可〔2019〕648号）核准，2019年4月26日，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。上述募集资金到位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：

### 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	10,288,234.87	11,979,765.53	2,641,686.44
合计	4,333,217.10	10,288,234.87	11,979,765.53	2,641,686.44

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10,288,234.87元，当期使用11,979,765.53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	53,867,840.29	7,203,272.17		61,071,112.46
合计	53,867,840.29	7,203,272.17		61,071,112.46

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：期初数与上期期末余额（2018年12月31日）差异详见本财务报表附注五(二十五)1(1)2之说明。

#### (2) 变动情况

本期法定盈余公积增加系根据2019年度母公司实现的净利润提取10%的法定盈余公积7,203,272.17元。

## 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	
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	8,161,017.39	
调整后期初未分配利润	378,822,788.72	261,968,543.41
加：本期归属于母公司所有者的净利润	106,575,624.36	120,373,884.95
减：提取法定盈余公积	7,203,272.17	11,680,657.03
期末未分配利润	478,195,140.91	370,661,771.33

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 8,161,017.39 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	4,858,519,658.90	4,056,179,137.06	3,240,567,908.32	2,625,097,283.93
其他业务	151,741,128.15	95,034,277.39	71,199,742.28	55,543,833.63
合计	5,010,260,787.05	4,151,213,414.45	3,311,767,650.60	2,680,641,117.56

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	8,959,509.87	8,658,752.43
教育费附加	3,940,984.34	3,745,415.20
房产税	2,753,259.61	2,719,850.13
土地使用税	744,886.27	823,210.24
车船使用税	25,255.84	21,207.90

印花税	2,628,399.30	1,389,036.20
地方教育附加	2,627,322.88	2,496,943.46
残疾人保障金	111,229.21	1,291,829.77
环境保护税	123.15	142.92
合计	21,790,970.47	21,146,388.25

其他说明：

### 38、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
运输装卸费	240,247,050.71	80,274,915.71
售后运维费	143,170,338.41	124,034,399.70
职工薪酬	81,478,690.38	68,704,051.66
差旅费	29,700,692.98	27,466,313.71
风场开发费用	17,145,993.00	17,792,749.32
招投标费用	13,286,103.92	9,606,178.07
业务招待费	10,958,924.81	9,249,040.07
折旧与摊销	4,504,786.37	4,408,114.15
保险费	643,187.43	358,916.17
其他	22,758,009.61	15,029,043.64
合计	563,893,777.62	356,923,722.20

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	21,727,924.59	25,888,451.72
折旧及摊销	5,591,428.63	4,519,950.04
办公费	3,741,923.32	3,832,063.30
差旅费	2,566,900.53	2,179,028.47
广告宣传费	2,628,015.24	1,471,444.63
修理费	1,776,615.25	2,038,820.74
业务招待费	1,287,900.31	1,010,854.70
中介机构费	1,091,119.53	5,685,443.56



租赁费	405,462.11	469,180.09
其他	2,127,320.39	2,894,876.78
合计	42,944,609.90	49,990,114.03

其他说明：

#### 40、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	59,374,134.16	48,751,560.30
折旧与摊销	40,988,339.10	38,017,651.94
原材料耗用	35,445,751.88	13,888,201.72
咨询费	17,852,253.30	3,770,508.97
评审费	11,636,116.31	9,977,240.62
差旅费	5,740,372.10	5,826,460.77
其他	11,765,385.48	7,164,124.55
合计	182,802,352.33	127,395,748.87

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	15,850,038.25	15,958,642.06
利息收入	-35,835,198.86	-3,723,887.63
手续费	10,602,284.86	5,562,726.03
现金折扣	-10,338,000.00	1,516,935.98
合计	-19,720,875.75	19,314,416.44

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
与资产相关的政府补助	6,226,063.05	6,335,229.46
与收益相关的政府补助	44,182,179.06	42,290,732.79

#### 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	4,003,251.48	5,818,226.43
理财产品收益		16,270,652.33
合计	4,003,251.48	22,088,878.76

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	-11,067,739.29	
合计	-11,067,739.29	

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		-1,553,729.19
二、存货跌价损失		-3,496,742.44
七、固定资产减值损失		-80,780.63
合计		-5,131,252.26

其他说明：

#### 46、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-844.20	-61,067.98

#### 47、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	1,125,000.00	1,400,000.00	1,125,000.00
赔款收入	1,176,313.56	491,429.66	1,176,313.56
其他	159,766.32	756,335.04	159,766.32
非流动资产毁损报废利得	405.98		405.98
合计	2,461,485.86	2,647,764.70	

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：

#### 48、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
对外捐赠	200,000.00		200,000.00
非流动资产毁损报废损失	65,504.20	1,199.40	65,504.20
地方水利建设基金	88,766.50	178,789.60	
税收滞纳金	5,783.71		5,783.71
其他	3,103.45	0.92	3,103.45
合计	363,157.86	179,989.92	

其他说明：

#### 49、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	11,694,065.14	21,364,953.15
递延所得税费用	-5,493,837.12	-17,320,165.59
合计	6,200,228.02	4,044,787.56

**(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	112,777,776.13
按法定/适用税率计算的所得税费用	16,916,666.42
子公司适用不同税率的影响	5,299,502.08
调整以前期间所得税的影响	-1,207,442.64
非应税收入的影响	-600,487.72
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-1,342,222.36
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,017.93
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	
研发费加计扣除	-15,546,214.55
所得税费用	6,200,228.02

其他说明

**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	61,849,806.28	17,489,530.64
经营性利息收入	35,835,198.86	3,723,887.63
收到相关政府补助	28,009,978.81	13,189,673.95
收到租金收入	172,900.00	218,390.52
其他	267,206.76	2,086,196.04
合计	126,135,090.71	36,707,678.78

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	943,153,043.66	89,139,103.43
支付各类付现费用	500,950,729.52	307,394,427.44

其他	6,150,769.84	3,431,073.94
合计	1,450,254,543.02	399,964,604.81

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	251,000,000.00	208,000,000.00
理财产品收益		16,270,652.33
合计	251,000,000.00	224,270,652.33

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		160,000,000.00
合计		160,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

### (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
拆借款	6,000,000.00	
合计	6,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

### (6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
上市发行费用进项税	2,641,509.41	
拆借款	6,000,000.00	
合计	8,641,509.41	

支付的其他与筹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	106,577,548.11	120,301,651.24
加：资产减值准备	11,067,739.29	5,131,252.26
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	67,473,276.68	62,953,893.11
无形资产摊销	2,612,246.64	2,587,716.38
长期待摊费用摊销	419,805.42	386,643.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	844.20	61,067.98
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	65,098.22	1,199.40
财务费用（收益以“-”号填列）	15,850,038.25	21,744,842.06
投资损失（收益以“-”号填列）	-4,003,251.48	-22,088,878.76
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-5,494,451.72	-17,320,165.59
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,353,688,451.78	49,688,510.64
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,220,290,021.99	-517,247,660.78
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,815,295,045.46	499,138,111.03
经营活动产生的现金流量净额	1,435,885,465.30	205,338,182.89
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	2,355,891,152.09	908,884,636.26
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	1,447,006,515.83	251,798,482.87

## (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	2,355,891,152.09	908,884,636.26

其中：库存现金	1,002.20	1,252.88
可随时用于支付的银行存款	2,355,136,221.94	908,486,860.81
可随时用于支付的其他货币资金	753,927.95	396,522.57
三、期末现金及现金等价物余额	2,355,891,152.09	908,884,636.26

其他说明：

## 52、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	1,191,272,173.70	本期使用受限的货币资金情况详见第四节四 3(1)之说明
长期股权投资	112,192,020.45	本期使用受限的货币资金情况详见第四节四 3(1)之说明
合计	1,303,464,194.15	--

其他说明：

## 53、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
与资产相关的政府补助	4,600,000.00	1500W 变速恒频风机发电机组国产化关键技术	421,666.79
与资产相关的政府补助	8,500,000.00	1500W 变速恒频风机发电机组产业化示范工程	779,166.78
与资产相关的政府补助	73,000,000.00	国家重点实验室	2,396,129.48
与资产相关的政府补助	23,350,000.00	7MW 级风电机组产业化关键技术研发	1,529,000.00
与资产相关的政府补助	6,000,000.00	5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	500,100.00
与资产相关的政府补助	3,000,000.00	2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	300,000.00
与资产相关的政府补助	3,000,000.00	2.5MW 级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	300,000.00
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	1,023,700.00	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	341,233.33

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	595,200.00	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	198,400.00
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	17,604,166.92	软件产品超税负即征即退增值税税款	17,604,166.92
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	11,932,000.00	余杭区财政局补助-企业培育财政扶持资金	11,932,000.00
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	7,700,000.00	余杭区财政局-2017 年度企业培育第二批财政扶持资金	7,700,000.00
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	1,300,000.00	余杭区财政局专项资金-工厂物联网和工业互联网类项目资助金	1,300,000.00
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	1,000,000.00	余杭区财政局专项资金-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
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	1,000,000.00	余杭区财政局专项资金-2019 年年第二批余杭区企业利用资本市场扶持资金	1,000,000.00
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	990,000.00	余杭区财政局补助-浙江省重大科技专项	990,000.00
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	500,000.00	余杭区财政局专项资金-2018 年度工信经济突出贡献单位等奖励资金	500,000.00
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	300,000.00	余杭区财政局专项资金-2018 年度主导国家标准研制单位奖励	300,000.00
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	300,000.00	2019 年度省万人计划青年拔尖人才特殊支持	300,000.00
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	200,000.00	余杭区财政局专项资金-2018 年获得浙江制造品牌认证企业奖励	200,000.00
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	125,000.00	余杭区财政局专项资金-杭州市 2018 年企业利用资本市场扶持资金	125,000.00



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	1,816,378.81	其他	1,816,378.81
---------------------------------	--------------	----	--------------

## (2) 政府补助退回情况

适用  不适用

其他说明：

## 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	河北张北	河北张北	制造业	100.00%		新设
宁夏运达风电有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	制造业	100.00%		新设
平湖运达发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	风力发电	100.00%		新设
温岭斗米尖风力发电有限公司	浙江台州	浙江台州	风力发电	100.00%		新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	山西晋中	山西晋中	风力发电	100.00%		新设
左权县红叶岭风力发电有限公司	山西晋中	山西晋中	风力发电	100.00%		新设
张北二台风力发电有限公司	河北张家口	河北张家口	风力发电	60.00%		新设
武乡县运通风力发电有限公司	山西武乡	山西武乡	风力发电	100.00%		新设
绥德县运风风力发电有限公司	陕西榆林	陕西榆林	风力发电	100.00%		新设
禹城市运风风力发电有限公司	山东德州	山东德州	风力发电	100.00%		新设
浙江众能风力发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	风力发电	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、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

### (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

为增强资金实力、促进业务发展，公司全资子公司二台风电拟通过增资扩股方式引入战略投资者，将注册资本由450万元增至750万元，新增注册资本300万元由战略投资者认缴。本次增资通过浙江产权交易所公开挂牌征集投资者，增资完成后，公司将持有二台风电60%股权，战略投资者将持有40%股权，二台风电仍纳入公司合并报表范围。

在产交所挂牌期间（2018年11月21日至2019年1月16日），二台风电增资扩股项目仅产生中节能风力发电股份有限公司（股票代码SH601016，以下简称“节能风电”）一个符合条件的意向投资者。2019年1月28日，公司通过竞争性谈判组织开展投资方遴选工作，节能风电综合排名第一。节能风电此次增资报价为每出资额1元，共计增资额300万元。

### (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	3,000,000.00
--现金	3,000,000.00
购买成本/处置对价合计	3,000,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	3,000,000.00
差额	0.00
其中：调整资本公积	0.00

其他说明

## 3、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) 重要合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
流动资产	38,088,138.48	31,755,430.90
非流动资产	388,648,466.46	373,026,835.07
资产合计	426,736,604.94	404,782,265.97
流动负债	98,896,517.52	57,792,948.65
非流动负债	205,850,000.00	229,250,000.00
负债合计	304,746,517.52	287,042,948.65
归属于母公司股东权益	121,990,087.42	117,739,317.32
按持股比例计算的净资产份额	36,597,026.23	35,321,795.20
对合营企业权益投资的账面价值	36,597,026.23	35,321,795.20
营业收入	64,443,546.39	62,546,721.13
净利润	20,416,709.33	19,394,088.10
综合收益总额	20,416,709.33	19,394,088.10
本年度收到的来自合营企业的股利	4,800,000.00	6,000,000.00

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：	--	--
投资账面价值合计	154,422,020.37	115,394,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-2,071,979.55	
--综合收益总额	-2,071,979.55	
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

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、流动性风险及市场风险。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。

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

#### (1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

#### (2) 应收款项

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，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。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2019年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的64.49%（2018年12月31日：75.41%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

### (二) 流动性风险

流动性风险，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。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

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	30,036,250.00	30,036,250.00	30,036,250.00		
应付票据	3,128,625,060.08	3,128,625,060.08	3,128,625,060.08		
应付账款	2,721,820,078.14	2,721,820,078.14	2,721,820,078.14		
其他应付款	72,634,682.84	72,634,682.84	72,634,682.84		
其他流动负债	58,543,406.18	58,543,406.18	58,543,406.18		
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小 计	6,033,659,477.24	6,033,659,477.24	6,011,659,477.24	22,000,000.00	

(续上表)

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	175,225,465.99	175,225,465.99	175,225,465.99		
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	27,614,616.48	27,614,616.48	27,614,616.48	
一年内到期的非流动负债	60,079,140.27	60,079,140.27	60,079,140.27	
其他流动负债	87,287,922.68	87,287,922.68	87,287,922.68	
长期借款	225,482,281.94	225,482,281.94		225,482,281.94
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00
小 计	4,586,627,884.35	4,586,627,884.35	4,339,145,602.41	247,482,281.94

### (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。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2019年12月31日，本公司无以浮动利率计息的银行借款(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。

本公司期末无外币货币性资产和负债。

## 十、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八 1（1）之说明。

### 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六之说明。

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
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	本公司之联营企业
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	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	同受母公司控制
浙江新华机械制造有限公司	同受母公司控制
浙江华昌液压机械有限公司	同受母公司控制
浙江省机电设计研究院有限公司	同受母公司控制
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	持股 5% 以上股东
中国节能环保集团公司(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（张北）风能有限公司	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	136,805,801.85	135,141,698.27	是	79,638,764.19
浙江新华机械制造 有限公司	材料	20,817,013.35	22,500,000.00	否	2,038,660.80
浙江华昌液压机械 有限公司	材料	5,984,570.24	7,500,000.00	否	1,494,681.67
中节能风力发电 (张北) 运维有限 公司	材料	25,660.38	0.00	是	
浙江省机电产品质 量检测所	服务	4,905.66	700,000.00	否	

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(五峰)风力发电有 限公司	风力发电设备	112,801,858.34	35,615,440.94
中节能港建风力发电(张北) 有限公司	材料及技术服务费	8,055,691.59	8,834,408.16
中节能风力发电(张北)有限 公司	材料	6,034,753.81	28,252.44
中节能风力发电(张北)运维 有限公司	材料	2,291,924.14	1,522,933.58
中节能(内蒙古)风力发电有 限公司	材料及技术服务费	494,741.70	706,459.11
中节能港能风力发电(张北) 有限公司	材料	219,648.86	4,568.97
中节能(张北)风能有限公司	材料	156,727.43	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

**(2) 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

经公司2019年第一次临时股东大会审议通过，因参股公司湖南蓝山中电工程新能源有限公司的控股股

东中国电力工程顾问集团投资有限公司向蓝山新能源提供金额为1.25亿元的贷款，公司拟将持有的蓝山新能源的全部股权质押给中电工程作为反担保，担保金额以公司持有的蓝山新能源20%的股权价值为限，且不超过贷款总额的20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。截止2019年12月31日，该担保事项质押协议尚未签署。

2019年8月13日，公司与中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称“水电工程”）签订《股权质押担保协议》，因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称“崇阳新能源”）和其控股股东水电工程共同承担3.29亿贷款的还款义务，因参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称“桂阳新能源”）和其控股股东水电工程共同承担 3.28 亿贷款的还款义务，公司将其持有的崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源的全部股权（30%）质押给水电工程，担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限，且不超过贷款总额的 30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

### （3）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	
中节能风力发电股份有限公司	6,000,000.00	2019年12月21日	2020年12月30日	拆借利息 21,594.18
拆出				

### （4）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	6,954,706.72	8,102,509.56

### （5）其他关联交易

(1) 2019年公司向中国电建湖北崇阳罗家山风场项目销售风力发电机组149,431,034.79元，期末对中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司（以下简称华东研究院）应收账款余额70,784,600.26元，中电建湖北崇阳罗家山风场项目业主为公司联营企业中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称崇阳新能源），总承包商为华东研究院，崇阳新能源、华东研究院均受中国电力建设股份有限公司控制。

(2) 2019年度公司向中电建湖南桂阳光明项目销售风力发电机组6,556,710.16元，向中国电建湖南桂阳莲塘项目销售风力发电机组156,407,150.75元，期末对中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（以下简称中南研究院）应收账款余额141,788,187.09元，中电建湖南桂阳光明项目及中电建湖南桂阳莲塘项目业主均为公司联营企业中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称桂阳新能源），总承包商为中南研究院，桂阳新能源和中南研究院均受中国能源建设股份有限公司控制。



## 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	127,466,100.00	364,044.35		
应收账款	中节能港建风力发电（张北）有限公司	1,012,648.90		361,606.72	
应收账款	中节能风力发电（张北）有限公司	257,578.15			
应收账款	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	74,675.00		16,137.80	
应收账款	中节能风力发电（张北）运维有限公司	54,430.00			

### (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
应付账款	浙江省军工集团有限公司	65,581,137.46	148,691,195.94
应付账款	浙江新华机械制造有限公司	6,036,363.92	2,391,166.59
应付账款	浙江华昌液压机械有限公司	1,589,646.15	1,686,398.95
其他应付款	中节能风力发电股份有限公司	392,500.00	
长期应付款	浙江省机电集团有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00
预收账款	浙江省机电产品质量检测所	190,000.00	

## 十一、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

无

## 2、或有事项

### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

经公司2019年第一次临时股东大会审议通过，因参股公司湖南蓝山中电工程新能源有限公司的控股股东中国电力工程顾问集团投资有限公司向蓝山新能源提供金额为1.25亿元的贷款，公司拟将持有的蓝山新能源的全部股权质押给中电工程作为反担保，担保金额以公司持有的蓝山新能源20%的股权价值为限，且不超过贷款总额的20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。截止2019年12月31日，该担保事项质押协议尚未签署。

2019年8月13日，公司与中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称“水电工程”）签订《股权质押担保协议》，因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称“崇阳新能源”）和其控股股东水电工程共同承担3.29亿贷款的还款义务，因参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称“桂阳新能源”）和其控股股东水电工程共同承担 3.28 亿贷款的还款义务，公司将其持有的崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源的全部股权（30%）质押给水电工程，担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限，且不超过贷款总额的 30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

### (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。

## 3、其他

## 十二、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

### 2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	44,094,000.00
-----------	---------------

## 3、销售退回

## 4、其他资产负债表日后事项说明

## 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	2,617,641,578.73	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,418,754.16	1,948,392,828.91	100.00%	7,824,970,360.36	0.40%	1,940,567,858.55
其中：										
合计	2,617,641,578.73	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,418,754.16	1,948,392,828.91	100.00%	7,824,970,360.36	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：19,222,824.57

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备	2,617,641,578.73	19,222,824.57	0.73%
合计	2,617,641,578.73	19,222,824.57	--

确定该组合依据的说明：

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,577,107,044.15
未逾期	1,618,218,348.02
逾期 6 个月内	730,768,091.64
逾期 6 个月-1 年	228,120,604.49
1 至 2 年	37,347,215.90
3 年以上	3,187,318.68
3 至 4 年	955,760.68
5 年以上	2,231,558.00
合计	2,617,641,578.73

**(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	
按组合计提坏账准备	7,824,970.36	11,397,854.21			19,222,824.57
合计	7,824,970.36	11,397,854.21			19,222,824.57

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

**(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账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公司	461,827,094.46	17.64%	6,354,084.62
中国电力建设集团有限公司下属公司	457,878,168.57	17.49%	2,205,998.89
中国长江三峡集团有限公司下属公司	362,989,929.73	13.87%	768,957.52

浩泰新能源装备有限公司	219,955,760.68	8.40%	904,780.34
中国能源建设股份有限公司 下属公司	185,611,784.17	7.09%	375,037.85
合计	1,688,262,737.61	64.49%	

## 2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	305,247,301.33	84,875,285.88
合计	305,247,301.33	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
押金保证金	36,880,512.30	28,856,786.52
应收暂付款	271,247,453.33	58,145,127.03
员工备用金	231,034.00	505,636.82
合计	308,358,999.63	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		479,433.81		479,433.81
2019 年 12 月 31 日余额		3,111,698.30		3,111,698.30

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	账面余额
1 年以内（含 1 年）	302,843,530.94
未逾期	300,715,771.35
逾期 6 个月内	1,467,265.17
逾期 6 个月-1 年	660,494.42
1 至 2 年	896,917.36
2 至 3 年	1,556,599.25
3 年以上	3,061,952.08
3 至 4 年	911,093.94
4 至 5 年	36,522.36
5 年以上	2,114,335.78
合计	308,358,999.63

### 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	核销	
按组合计提坏账准备	2,632,264.49	479,433.81			3,111,698.30
合计	2,632,264.49	479,433.81			3,111,698.30

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
昔阳县金寨风力发电有限公司	本公司之附属子公司	186,453,938.97	未逾期	60.47%	
平湖运达发电有限公司	本公司之附属子公司	27,341,938.61	未逾期	8.87%	
张北运达风电有限公司	本公司之附属子公司	8,116,815.61	未逾期	2.63%	

武乡县运通风力发电有限公司	本公司之附属子公司	7,120,203.32	未逾期	2.31%	
张北二台风力发电有限公司	本公司之附属子公司	5,054,029.48	未逾期	1.64%	
合计	--	234,086,925.99	--	75.92%	

### 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	250,990,000.00		250,990,000.00	189,690,000.00		189,690,000.00
对联营、合营企业投资	191,019,046.68		191,019,046.68	150,715,795.20		150,715,795.20
合计	442,009,046.68		442,009,046.68	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		
张北运达风电有限公司	40,000,000.00					40,000,000.00	
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	30,000,000.00				113,440,000.00	
张北二台风力发电有限公司	4,500,000.00	31,200,000.00				35,700,000.00	

禹城市运风风力发电有限公司		100,000.00				100,000.00	
合计	189,690,000.00	61,300,000.00				250,990,000.00	

## (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			6,075,231 .03			4,800,000 .00			36,597,02 6.23	
中国水电 顾问集团 崇阳新能 源有限公 司	34,800,00 0.00	17,100,00 0.00		-2,063,76 7.62						49,836,23 2.38	
中国水电 顾问集团 桂阳新能 源有限公 司	44,364,00 0.00			-8,211.93						44,355,78 8.07	
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	
广西马腾 聚合新能 源科技有 限公司		24,000,00 0.00								24,000,00 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	41,100,00 0.00		4,003,251 .48			4,800,000 .00			191,019,0 46.68	
合计	150,715,7 95.20	41,100,00 0.00		4,003,251 .48			4,800,000 .00			191,019,0 46.68	

#### 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	4,856,433,094.36	4,149,723,950.48	3,237,404,619.77	2,658,556,542.22
其他业务	443,213,303.79	357,761,454.59	288,198,197.85	253,379,960.74
合计	5,299,646,398.15	4,507,485,405.07	3,525,602,817.62	2,911,936,502.96

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	4,003,251.48	5,818,226.43
理财产品收益		16,201,153.75
合计	4,003,251.48	22,019,380.18

### 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	-65,942.42	
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）	33,929,075.19	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,127,192.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,468,739.00	
减：所得税影响额	5,811,180.32	
合计	32,647,884.17	--

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	8.09%	0.400	0.400
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.61%	0.27	0.27

## 3、其他

## 第十三节备查文件目录

- 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、有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、报告期内在中国证监会制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。
- 4、公司年度报告。