



浙江运达风电股份有限公司

2020 年半年度报告

2020-068

2020 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人高玲、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：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司在本报告第四节“经营情况讨论与分析”之“九、公司面临的风险和应对措施”部分，详细披露了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	6
第二节 公司简介和主要财务指标.....	9
第三节 公司业务概要.....	12
第四节 经营情况讨论与分析.....	28
第五节 重要事项.....	41
第六节 股份变动及股东情况.....	45
第七节 优先股相关情况.....	46
第八节 可转换公司债券相关情况.....	47
第九节 董事、监事、高级管理人员情况.....	47
第十节 公司债相关情况.....	49
第十一节 财务报告.....	50
第十二节 备查文件目录.....	148

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、运达股份	指	浙江运达风电股份有限公司
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
中节能投资	指	中节能科技投资有限公司，系公司股东
中节能实业	指	中节能实业发展有限公司，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
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
清远和风	指	清远和风新能源科技有限公司
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），曾用名为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	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 6 月 30 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、公司简介

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

二、联系人和联系方式

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

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2019 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
报告期初注册	2019年07月09日	杭州钱江经济开发区 顺风路558号	91330000733811206X	30000733811206	733811206
报告期末注册	2020年04月10日	杭州钱江经济开发区 顺风路558号	91330000733811206X	30000733811206	733811206
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2020年03月20日				
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	2020-025				

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,541,318,040.56	1,479,392,554.57	139.38%
归属于上市公司股东的净利润（元）	29,027,380.65	12,032,750.40	141.24%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	10,134,901.43	-11,371,131.72	189.13%
经营活动产生的现金流量净额（元）	69,600,753.35	-645,351,817.14	110.78%
基本每股收益（元/股）	0.10	0.05	100.00%
稀释每股收益（元/股）	0.10	0.05	100.00%
加权平均净资产收益率	1.90%	1.07%	0.83%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	13,255,869,824.85	11,562,878,636.21	14.64%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,501,395,217.33	1,516,881,526.58	-1.02%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	30,556.68	
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）	21,177,575.54	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,018,313.92	
减：所得税影响额	3,333,966.92	
合计	18,892,479.22	--

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。

（一）主要产品及用途

公司产品主要为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）经营模式

1. 风力发电机组研制、销售与后服务业务经营模式

公司主要经营模式是整机总装、零部件专业化协作，即公司负责风电机组整机的研发、设计及总装，配套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，公司进行质量监控。

近几年随着客户要求提高，公司的经营模式已逐步转变为提供风电机组产品及风电技术服务、产品改造升级的“整体解决方案”，即公司从事风电场前期资源测评、风电场机组选型和经济性设计、风电机组的研制与生产以及风电场运行维护和技术改造升级等。

2. 风电场开发运营业务经营模式

公司风电场开发运营业务为风电机组研制与销售业务的自然延伸，包括了前期风资源开发、风电场建设及风电场运营等环节。公司积极布局该项业务，自建或与他人联营投资、开发、运营风电场，待项目建设完成后，通过持有运营以取得风电场发电收入，或通过择机对外转让以取得转让收益。

（三）主要的业绩驱动因素

1、宏观环境及政策的有力支持

短期来看，《关于完善风电上网电价政策的通知》、《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》等政策陆续实施，风电电价下调并逐步过渡到平价上网已成为趋势，存量核准项目为了获得电价补贴加快投产速度，带动上游风电整机厂商的需求增加；同时伴随着区域弃风限电问题进一步缓解，三北大基地、分散式风电接力发展，进一步打开了未来几年的市场空间，提供了充足的增量市场。

长期来看，我国把发展清洁能源作为实施能源供给侧结构性改革的主攻方向。2019年全国风电占全部发电量的5.50%，根据国家规划2020年风电占全部发电量占比将达到6%，而到2050年将满足17%的电力需求。总体来看，风电行业景气度高，仍有极大的发展空间。

2、技术进步促进市场竞争力的不断提升

风电技术的不断进步带来了机组发电效率的提高、机组成本和维护费用的降低。近5年，更大叶轮、更高塔架机型的快速发展，推动风电的度电成本大幅下降30%以上，目前我国的风力发电成本已与煤电相当。随着风电度电成本的降低，风电竞争力增强，风电发展模式将由补贴驱动转向成本驱动，风电在电源市场的综合竞争力不断提升。

3、公司的市场地位不断提升

公司是国内最早从事风电技术研究和产品开发的国有控股企业，公司坚持秉承诚信、创新、合作、共赢的经营理念，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性能，在行业内建立了良好的品牌形象和市场口碑，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评，积累了一批主流的风电场投资商客户，行业认可度不断提升。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	主要系昔阳皋落一期、二期及张北二台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技术，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

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

伴随着世界经济增长及国际社会对能源安全、生态环境、气候变化等可持续发展问题的日益重视，加快开发可再生能源利用及提高能源效率已然成为世界各国的普遍共识。目前，全球能源发展进入新阶段，以高效、清洁、多元化为主要特征的能源转型进程加快推进，能源投资重心向绿色清洁化能源转移，推动全球绿色能源发电装机容量持续增长，绿色能源发电已成为全球发电的重要力量。

风电作为技术成熟、环境友好的可再生能源，已在全球范围内实现大规模的开发应用，我国风电新增装机规模和累计装机规模均为世界第一。《风电发展“十三五”规划》发布了我国五年风电发展的方向和基本目标，明确了风电发展规模将进入持续稳定的发展模式。目前，风电的发展模式已经从重规模、重速度逐渐转换到重效益、重质量。

根据国家统计局及国家能源局发布的数据，2020年上半年全国全社会用电量累计33,547亿千瓦时，同比下降1.3%；全国新增风电并网容量632万千瓦，同比减少277万千瓦，累计并网装机容量达到21,659万千瓦。

（一）主要政策回顾

“十三五”时期是我国推进“四个革命，一个合作”能源战略发展的重要时期。为实现2020年非化石能源占一次能源消费比重达到15%的目标，落实国务院《能源发展战略行动计划（2014-2020）》中提出的“2020年实现风电与煤电上网电价相当”的目标，我国风电发展政策环境发生了巨大的变化，由之前的补贴鼓励向平价上网转变。2020年是“十三五”规划收官之年，我国也将迎来可再生能源电力发展情况考核。为实现2021年陆上风电全面平价上网，有效促进风电行业高质量发展，财政部、国家发展改革委、能源局等部门出台了多项涉及风电项目建设规划、补贴管理、新增消纳能力、消纳责任权重和市场化交易的政策。预计2020年将进一步全面推动风电高质量高水平发展，充分发挥其清洁能源替代作用。

1、积极推进平价上网项目，有序推进存量项目建设

2020年3月5日，国家能源局发布《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，要求积极推进平价上网项目、有序推进需国家财政补贴项目、全面落实电力送出消纳条件、严格项目开发建设信息监测，保障了政策的延续性，有利于推进风电、光伏发电向平价上网的平稳过渡，实现行业的健康可持续发展。政策继续积极支持分散式风电建设，积极推动分散式风电通过市场化交易试点方式进行项目建设，落实核准承诺制，构建“一站式”服务体系，对于不参与分布式市场化交易试点的仍需财政补贴的分散式风电，要与陆上集中式风电一并纳入规划总量控制。政策稳妥推进海上风电建设，对累计并网容量、开工规模已超出《风电发展“十三五”规划》和国家能源局审定批复的海上风电规划目标的省份要暂停海上风电项目竞争性配置和核准工作。

2020年3月10日，云南省能源局召开2020年全省能源工作电视电话会议，会议提出2020年云南能源系统九大工作，其中第六条“科学有序推进新增800万千瓦风电、300万千瓦光伏布局与建设”，标志着停滞四年的云南风电重新启动。

2、严格落实电力消纳机制，规范电价附加资金管理

2020年1月20日，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合发布《可再生能源电价附加资金管理办法》。要求需补贴的新增可再生能源发电项目，由财政部根据补助资金年度增收水平、技术进步和行业

发展等情况，合理确定补助资金当年支持的新增可再生能源发电项目补贴总额。尤其提出纳入补助项目清单项目需要全部机组并网时间符合补助要求。

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《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》。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。

2020年3月12日国家电网印发了《2020年重点电网项目前期工作计划》，提出2020年内将核准动工南阳-荆门-长沙、南昌-长沙、荆门-武汉、驻马店-武汉、南昌-武汉、白鹤滩-江苏、白鹤滩-浙江共七条特高压线路，另外新增金上水电外送、陇东-山东、哈密-重庆3条特高压直流项目进入预可研阶段。2020年4月4日，国家电网将2020年特高压建设项目投资规模提高到1811亿元，将有效带动上下游产业发展，推动可再生能源消纳，拉动社会投资3600亿元，总体规模近5411亿元。

2020年3月30日，国家能源局发布《2020年度风电投资监测预警结果》，新疆、甘肃两省份解除了红色预警，调整为橙色。2020年无红色预警区域。对预警由红色、橙色转为绿色的甘肃河东地区、内蒙古东部地区、陕北榆林地区，要严格按照省级能源主管部门公布的剩余容量空间，以及电网企业公布的新增消纳能力，优先推进平价项目建设，有序组织需国家财政补贴项目竞争性配置。

2020年5月26日，全国新能源消纳监测预警中心数据显示，按剔除一季度限发电量情形测算，2020年全国风电、光伏发电合计新增消纳能力8510万千瓦，其中风电3665万千瓦、光伏4845万千瓦。其中，国家电网公司经营区2020年风电、光伏发电合计新增消纳能力6850万千瓦，其中风电2945万千瓦、光伏3905万千瓦；南方电网公司经营区2020年风电、光伏发电合计新增消纳能力1360万千瓦，其中风电620万千瓦、光伏740万千瓦；内蒙古电力公司经营区2020年风电、光伏发电合计新增消纳能力300万千瓦，其中风电100万千瓦、光伏200万千瓦。国家能源局数据显示，2019年，全国新增风电装机2574万千瓦，2020年新增消纳能力是2019年新增装机规模的1.42倍。

3、推进电力市场化交易，考核可再生能源消纳责任权重

2020年4月4日，国家能源局发布《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》，要求做好风电清洁供暖试点工作总结和发展规划工作，在2020年前暂时低于保障性收购小时数开展可再生能源电力市场化交易地区，按10%左右的电量优先开展风电供暖交易。

2020年6月1日，国家发改委、国家能源局发布了《关于印发各省级行政区域2020年可再生能源电力消纳责任权重的通知》。按此消纳责任权重测算评估，预计2020年可再生能源电力消费占比将达到28.2%、非水电消费占比将达到10.8%，分别比2019年增长0.3和0.7个百分点，能够支撑2020年非化石能源消费占比目标的完成。

2020年6月10日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《电力中长期交易基本规则》，增加了电力用户、售电公司和电网企业“依法依规履行清洁能源消纳责任”的义务，更新了电力中长期交易品种，主要包括电能量交易，灵活开展发电权交易、合同转让交易，并且可以根据市场发展需要开展输电权、容量等交易。

(二) 行业发展回顾

在上述政策和新冠肺炎疫情的双重影响下，2020年上半年风电行业经过V型发展，风电二季度后大幅增长，弃风限电情况有所缓解，受平价上网政策明确节点的影响，陆上和海上风电建设迎来新的装机热潮，分散式风电在政策推动下不断提速。

1、上半年新增装机量和招标量同比减少，陆上风电存量带补贴项目二季度后集中释放。

受疫情影响，上半年新增装机远低于预期，全国新增风电并网容量632万千瓦，同比减少277万千瓦；

随着3月份国内疫情逐渐受控，制造业全面复工，在补贴期限临近的压力之下，项目建设加快，预计下半年装机量将大幅提升。

受去年同期招标需求高企及疫情影响，今年上半年公开招标量回落，上半年公开招标量15.6GW，同比减少16.4GW。随着平价项目大规模招标的展开，大容量风电机组投标价下降至6月份的3400元/千瓦。

2、分散式风电建设不断提速，将成为平价时代的重点发展方向

2019年国家出台多部促进分散式发展的政策，各省市新增分散式风电规划共计16.4GW。2020年初，黑龙江、宁夏、湖北等地先后核准了68个分散式风电项目，总容量共计552MW。山东省能源局印发关于协调推进分布式新能源发电项目的通知，进一步优化分布式风电项目并网工作。《关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》中指出，积极推动分散式风电参与分布式发电市场化交易试点。在新冠肺炎疫情对2020年风电项目能否如期并网造成不利影响的情况下，分散式风电以项目体量大、建设周期短、核准承诺制审批流程缩短、并网环节可控等优势显现出来，建设进度不断提速。

3、海上风电进入抢装期，未来发展依赖后续地补政策

根据国家能源局发布的《风电发展“十三五”规划》，到2020年，全国海上风电开工建设规模达到10GW，力争累计并网容量达到5GW以上。广东省明确提出，到2020年底将开工建设海上风电12GW以上，其中建成投产2GW以上。2019年，江苏省发改委一次性核准24个海上风电项目，总规模高达6.7GW。海上风电机组大型化发展节奏越来越快，国内整机商已树立10MW海上样机，国外整机商已推出14MW海上风机。在海上风电电价下调和国补退出的预期下，2020-2021年的海上风电进入高速发展期抢装期，但未来的发展有赖于地方补贴政策，存在一定的政策不确定性。

二、主营业务分析

概述

2020年上半年，受到新冠疫情影响，风电行业整体发展不及预期，上游供应链产能受到较大影响，加剧了全年抢装形势。随着平价时代的临近，风电设备招标价格开始回落，大容量风电产品加速迭代，智能化数字化技术加快发展，推动度电成本快速下降，全国大部分地区已能实现平价上网。面对国内外疫情和抢装潮的严峻形势，公司积极组织复工复产，第二季度产量达到历史高点，推动公司营业收入同比达到历史高点，行业地位及市场影响力继续提升。

报告期内，公司订单转向以平价项目以及2021年交付的项目为主。公司报告期内新增订单1079.5MW，累计在手订单6970.6MW，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）1050MW、2.5MW风电机组3787.5MW、3MW风电机组1143MW、3MW以上风电机组990.1MW。

报告期内，公司营业收入为人民币354,131.80万元，同比上升139.38%；实现归属于上市公司股东的净利润为人民币2,902.74万元，同比上升141.24%。营业收入和利润的增长主要系抢装潮影响，发货量快速增加导致。

（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350,977.57万元，同比上升146.40%；2020年上半年实现对外销售容量1,109.7MW，同比上升141.13%。

2020年1-6月及2019年1-6月销售明细

机型	2020年1-6月		2019年1-6月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量(MW)	
2MW(含2.2和 2.3MW)	57	122.6	141	290.2	-57.75
2.5MW	265	662.5	68	170	289.71
3.0MW	83	249	/	/	/
3.6MW	21	75.6	/	/	/
合计	426	1109.7	209	460.2	141.13

报告期内，公司品牌及产品认可度持续提升，公司客户群体更加多元化，大型民营战略客户比例提升，公司被中广核新能源授予唯一整机“2019年度五星级供应商”，并签署战略合作协议。公司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，提升公司在主要风电开发商中的影响力。

(二) 风电场投资及后市场业务

在新能源投资业务方面，上半年，公司累计新签订风资源开发协议140万千瓦，光伏开发协议80万千瓦，共计220万千瓦。截止7月底，昔阳一期项目已完成机组吊装，拟于今年三季度并网；昔阳二期工程施工进度符合原计划，道路已全线贯通，并开始第一台机组吊装，预计于年底前并网；张北二台项目已完成风机基础浇筑35个，风场道路全线贯通，并取得了县能源局关于送出线路的批复文件，计划于年底前并网。

为更有效地执行“一主两翼”发展战略规划，公司于上半年成立了智慧服务中心，从备品备件销售、技术改造服务、定检运维服务等方面大力开拓风电后市场板块业务。截至6月底，已签订后市场销售合同金额 3739.22万元，在疫情等不利条件下仍较去年同期呈现小幅增长。

(三) 技术创新

2020年上半年，运达股份苦练内功加强技术创新，在风电机组并网技术研究、基于虚拟测风塔的风资源评估技术研究、数字化监测技术研究、风电机组厂内调试技术创新等方面均取得了良好成绩。

在并网技术研究方面，公司WD2500机型顺利通过了最新国家标准规定的电网适应性测试，成功获得国家风电技术与检测研究中心颁发的风电机组电网适应性检测报告，成为国内首家依据新国标GB/T 36994-2018《风力发电机组 电网适应性测试规程》通过电网适应性测试的风电企业，充分证明运达股份的风电整机产品在优化控制、电网友好性等方面始终走在行业前列。

在风资源评估技术研究方面，公司完成了基于行业先进的“WRF数值模式+CFD+雷达补测+MCP优化算法”的风资源评估技术，开发了兼具风速精准度和发电量精准度的结合精细化风资源评估平台，能够为无测风塔的各类地形条件下的风电项目提供精细化的风资源整体解决方案，大幅减少新开发风电项目风资源评估的经济成本和时间成本，为客户提供更准确、更高效的风资源评估解决方案，并进一步保持公司在该领域的技术优势。

在数字化监测技术研究方面，公司开发了WD-IO嵌入式系统。该系统是面向风电机组模数信号监测的智能系统，其具备丰富的信号接入和输出接入能力，可实现机组箱变、螺栓、消防、桨叶除冰等状态的监控。该系统支持Modbus、EtherCAT、TCP-IP等标准通讯协议，以多样的对接能力实现监测信号与风电场监控系统的实时通信，并改变了传统需要停机断电才能完成信号调试、升级等的工作方式，提高了风电机组可靠性以及风电场风能利用率。同时，为智能风机和智慧风场提供了丰实的数据基础，

在风电机组场内调试技术创新方面，公司成功研制了工厂智能调试平台，通过定制化的智能调试技术解决了传动链、机舱、轮毂等模块无法用传统的调试方法单独调试问题，实现了智能判断调试结果、自动完成数据记录和自动生成调试报告功能，保证调试记录可追溯。该项技术将提升调试效率50%以上，为公

司持续快速的发展夯实基础。

(四) 产品研发

1、风电机组产品研发

公司自主开发的全球首台4.5MW级三电平1140V鼠笼全功率风电机组成功并网，该机型较同类机型可大幅提升电气传动系统和输变电系统的效率，降低度电成本。产品以平价大基地为目标市场，采用先进的模块化设计技术和成熟的供应链体系，有效满足平价上网政策和大基地建设需求；

完成WD147-2500-HH140分散式高塔风电机组样机的顺利并网，该机型是公司针对低风速、大切变、复杂地形等地区推出的主力机型，大大提高了平价项目的资源开发空间。

完成WD156-3.X低风速风电机组样机的成功并网，目前正在开展功率特性测试及载荷特性测试工作。该产品基于成熟可靠的3.XMW平台，主要针对低风速市场需求开发。该产品较上代产品发电能力提升7%以上，能够有效拓展平价市场，为客户创造更大价值。

2、关键部件研发

公司完成了叶片的气动设计、结构设计、三维建模、有限元建模和载荷计算与提取五位一体的高度集成化叶片设计平台，以及叶片——主机一体化设计平台，并基于此完成了76m风机叶片的详细设计工作。公司通过高水平人才队伍、采用先进设计平台开发等举措，快速形成了叶片的自主研发能力，采用叶片、主机一体化设计技术，确保了叶片与整机平台的完美匹配，提高了产品的竞争力。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	3,541,318,040.56	1,479,392,554.57	139.38%	营业收入增加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。
营业成本	3,100,428,278.42	1,253,261,319.34	147.39%	营业成本增长主要系公司营业收入大幅上涨所致。
销售费用	342,430,795.09	145,778,847.86	134.90%	销售费用增长 134.90%，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	17,161,597.26	16,901,889.16	1.54%	
财务费用	-41,555,270.71	-4,288,573.62	-868.98%	财务费用减少主要原因系本期利息收入增加所致。
所得税费用	6,725,719.67	146,987.93	4,475.70%	所得税费用增长主要原因系本年利润增长所致。
研发投入	140,651,229.94	66,387,832.45	111.86%	研发投入增长主要原因系公司为扩大市场，加强研发投入所致。
经营活动产生的现金流量净额	69,600,753.35	-645,351,817.14	110.78%	经营活动产生的现金流量净额增长主要原因系受抢装潮影响，本期执行项目增多，收到的合同预付款和投料款增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-94,545,766.05	39,508,667.18	-339.30%	投资活动产生的现金流量净额降低的主要原因系投入昔阳一期、昔阳二期和张北二台

				在建工程资金。
筹资活动产生的现金流量净额	-32,874,231.74	374,939,940.27	-108.77%	筹资活动产生的现金流量净额减少主要原因系利润分配和 2019 年 IPO 上市，收到募集资金所致。
现金及现金等价物净增加额	-57,819,244.44	-230,903,209.69	74.96%	现金及现金等价物净增加额增长的主要原因系受抢装潮影响，本期执行项目增多，收到的合同预付款和投料款增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
2.0MW 及以下	360,241,611.08	308,061,462.82	14.48%	-61.34%	-60.62%	-1.57%
2.5MW	2,121,598,840.23	1,864,335,424.95	12.13%	330.79%	321.95%	1.84%
3.0MW	1,027,935,252.24	897,952,353.72	12.65%			

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	3,591,815,571.93	27.10%	1,051,896,555.32	14.55%	12.55%	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等增加。
应收账款	2,403,590,012.05	18.13%	2,539,039,138.79	35.13%	-17.00%	系受抢装潮影响，收到的合同到货款增加。
存货	3,256,308,939.93	24.57%	872,877,182.46	12.08%	12.49%	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%	

长期股权投资	202,374,792.09	1.53%	154,772,003.53	2.14%	-0.61%	
固定资产	609,191,135.33	4.60%	550,774,197.27	7.62%	-3.02%	
在建工程	453,482,056.34	3.42%	134,728,389.85	1.86%	1.56%	
短期借款	30,036,250.00	0.23%	100,000,000.00	1.38%	-1.15%	
长期借款			199,000,000.00	2.75%	-2.75%	

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	1,031,011,378.82	449,274,173.70
保函保证金	21,990,000.00	21,990,000.00
质押的银行存款[注1]	404,558,734.60	714,860,000.00
土地复垦押金[注2]	6,072,159.00	5,148,000.00
合 计	1,463,632,272.42	1,191,272,173.70

[注1]：系公司结构性存款265,000,000.00元，大额存单103,000,000.00元，定期存款19,940,940.00元，银行存款16,617,794.60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

公司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”）、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”）于2018年分别贷款3.39亿元和3.28亿元。为降低贷款利率，其控股股东中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称“水电工程集团”）均作为上述两项贷款的共同借款人，需承担共同还款义务。经公司与水电工程集团友好协商，并经公司2018年度股东大会审议通过，公司拟向水电工程集团质押持有的参股公司崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源全部股权（30%），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%。2019年8月，公司与水电工程集团签订《股权质押担保协议》。2020年5月25日，桂阳新能源30%股权在桂阳县市场监督管理局办理了股权出质设立登记手续；2020年6月12日，崇阳新能源30%股权在崇阳县市场监督管理局办理了股权出质设立登记手续。

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，且不超过上述贷款未清偿债权金额的20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。截止2020年6月30日，该担保事项未签署质押协议。

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
124,122,744.81	65,668,919.43	89.01%

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	截至资产负债表日的进展情况	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）
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	风电场开发及投资	增资	4,800,000	30%	自筹	中国水电顾问集团投资有限公司	长期	股权投资	尚处于项目建设阶段	0.00	0.00	否		
合计	--	--	4,800,000	--	--	--	--	--	--	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）
昔阳泉落一期项目	自建	是	风电建设	35,684,542.71	334,242,706.11	自筹+募集资金	95.00%	0.00	0.00	因部分土建工程返工，延期并网。昔阳项目仍处于建设期，尚未投产	2020年07月09日	2020-059
昔阳泉落二期项目	自建	是	风电建设	28,878,150.97	36,073,570.51	自筹	10.14%	0.00	0.00	无	2019年10月17日	2019-052
张北二台宇宙营风电场	自建	是	风电建设	36,513,075.18	47,429,950.16	自筹	6.21%	0.00	0.00	无	2019年12月10日	2019-070
合计	--	--	--	101,075,768.86	417,746,226.78	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	44,126.7
报告期投入募集资金总额	945.86
已累计投入募集资金总额	37,369.49
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
<p>(1)实际募集资金金额和资金到账时间</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>公司2020年上半年实际使用募集资金945.88万元，2020年上半年收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为11.77万元；累计已使用募集资金37,369.49万元，累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为221.65万元。</p> <p>截至2020年6月30日，募集资金余额为人民币6,978.86万元（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	280.59	579.09	16.53%	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	665.29	6,212.22	61.42%	(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) 海上风电研发项目：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	否	20,508.1	20,508.1		20,562.98	100.27%	2020 年三季度	0	0	不适用	否
补充流动资金	否	10,000	10,000		10,015.2	100.15%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	44,126.7	44,126.7	945.88	37,369.49	--	--			--	--
超募资金投向											
无								0	0		
补充流动资金(如有)	--			0			--	--	--	--	--
合计	--	44,126.7	44,126.7	945.88	37,369.49	--	--	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、新型冠状病毒疫情及部分土建工程返工影响，公司预计该项目完工时间为 2020 年三季度，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
	以前年度发生 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 2020 年 6 月 30 日，本公司前次募集资金尚未使用的余额为 6,978.86 万元（包括累计收到的银行存款利息、理财产品收益和扣除银行手续费等的净额 221.65 万元），其中募集资金专户储存余额 6,978.86 万元。
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		20,562.98	100.27%	2020年09月30日	0	不适用	否
合计	--	20,508.1		20,562.98	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			<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(http://www.cninfo.com.cn)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、新型冠状病毒疫情及部分土建工程返工影响,公司预计该项目完工时间为2020年第三季度。“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						

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

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：万元

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	4,000.00	97,232.41	7,287.95	79,275.89	1,653.91	1,620.05
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	3,000.00	55,914.41	7,764.95	69,607.26	2,665.52	2,237.59
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	15,444.00	41,528.92	11,380.8		-6.57	-6.57
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	10,600.00	43,533.85	14,529.44	2,321.31	731.5	684.69

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、公司面临的风险和应对措施

（一）政策风险

风电行业的发展受到国家政策、行业政策的影响。国家政策、行业政策直接影响风电开发商的投资需求态势，进而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，进而影响公司产品的销售。

（二）市场竞争风险

随着风电平价时代的到来，行业集中度进一步提升，整机企业竞争加剧，造成机组产品价格的波动，可能会对公司营收、利润产生一定影响。

（三）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。

（四）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，公司必须全面了解行业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，或者产品开发速度减缓，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。

针对上述可能面临的风险，公司采取了积极的应对措施。一是紧跟行业发展方向，快速满足客户需求；二是进一步优化供应链体系、提升产品质量；三是不断加快新产品的开发速度、提高产品差异化竞争力；四是引进拔尖人才，完善人才培养制度，制定更加科学合理的薪酬绩效体系及长期激励政策，持续提升公司对优秀人才的吸引力。

（五）“新冠”肺炎疫情风险

新型冠状病毒肺炎疫情在国内虽然得到有效控制，但在其他国家和地区呈现蔓延趋势，疫情在全球发展的不确定性将对公司供应链保障能力及产品交付能力产生一定影响。如果后续疫情发生反复，公司的生

产经营也会面临一定的不确定性。

十、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	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2020年04月28日	杭州	电话沟通	机构	国信证券等	公司近况、行业发展动态、产品技术
2020年05月20日	杭州	实地调研	机构	申万宏源证券等	公司经营、行业发展动态
2020年06月04日	杭州	实地调研	机构	华金证券等	公司经营、行业发展动态

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	61.23%	2020 年 01 月 16 日	2020 年 01 月 16 日	公告编号: 2020-004
2019 年年度股东大会	年度股东大会	61.21%	2020 年 04 月 09 日	2020 年 04 月 09 日	公告编号: 2020-032

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	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	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	履行完毕
	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	履行完毕
	控股股东机电集团	关于避免同业竞争的承诺	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	履行完毕。2020 年 5 月 22 日，江南化工第五届董事会第二十三次会议审议通过了《关于终止筹划重大资产重组事项的议案》，终止了与机电集团的此次重组事项。
	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。	2018 年 08 月 03 日	长期	履行完毕。2020 年 5 月 22 日，江南化工第五届董事会第二十三次会议审议通过了《关于终止筹划重大资产重组事项的议案》，终止了与机电集团的此次重组事项。
承诺是否及时履行	是					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况	披露日期	披露索引
2018年8月, 清远和风与公司签订了《广东清远阳山雷公岩风电场风电主机及附属设备采购合同》。2020年6月, 我司收到杭州市中级人民法院送达的《应诉通知书》, 清远和风认为公司在合同履行过程中存在违约行为, 向浙江省杭州市中级人民法院提起诉讼。	33,054.06	否	2020年7月, 公司收到杭州市中级人民法院送达的《民事裁定书》, 清远和风向浙江省杭州市中级人民法院申请撤回对公司的起诉, 并获得浙江省杭州市中级人民法院的准许撤诉裁定。	浙江省杭州市中级人民法院已裁定清远和风撤诉, 因此该诉讼事项不会对公司本期利润或期后利润产生重大影响。	原告已撤诉, 不涉及判决执行。	2020年07月04日	公告编号: 2020-047 ; 公告 编号: 2020-054

其他诉讼事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况	披露日期	披露索引
公司与中航惠腾之间因买卖合同纠纷存在相互诉讼的情况。公司与中航惠腾的诉讼已于2018年8月9日由浙江省高级人民法院二审判决, 公司胜诉, 并且最高人民法院于2019年6月27日驳回了中航惠腾的再审申请。2020年3月18日, 公司收到浙江省人民检察院《通知书》{浙检民(行)监[2020]33000000034号}, 中航惠腾因不服浙江省高级人民法院[2018]浙民终274号民事判决书, 向浙江省人民检察院申请监督。浙江省人民检察院通知公司提供对申请监督书的意见及相关证据	0	否	2020年4月16日, 浙江省人民检察院出具了《不支持监督申请决定书》, 认为中航惠腾公司的监督理由不能成立, 浙江省人民检察院认为浙江省高级人民法院下达的《民事判决书》([2018]浙民终274号)中判决并无不当, 决定不支持中航惠腾的监督申请。	本次中航惠腾向检察院申请对已决诉讼监督已结案, 未对公司生产经营产生重大影响。	不适用	2020年06月24日	《浙江运达风电股份有限公司与财通证券股份有限公司关于浙江运达风电股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券申请文件反馈意见的回复》

材料。							
2019年1月17日,公司子公司金寨风电收到昔阳县人民法院《应诉通知书》,青岩底村村民刘素祥起诉金寨风电,并将青岩底村村委会列为第三人,要求金寨风电向其支付占地补偿款 1,198,601 元。2019年1月17日,青岩底村村委会向昔阳县人民法院起诉刘素祥,要求判令村委会与刘素祥签订的案涉土地承包合同无效。鉴于金寨风电与刘素祥的案件需以该村村委会与刘素祥诉讼案件结果为依据进行审理,昔阳县人民法院于 2019 年 1 月 25 日裁定金寨风电与刘素祥的案件中止审理。后昔阳县人民法院于 2020 年 5 月 9 日做出裁定,驳回原告的起诉。	119.86	否	2020年5月9日,昔阳县人民法院出具了《民事裁定书》,驳回刘素祥对金寨风电的起诉。	金寨风电被请求占地补偿款一案一审已结束,未对公司生产经营产生影响。	执行中	2020年06月24日	《浙江运达风电股份有限公司与财通证券股份有限公司关于浙江运达风电股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券申请文件反馈意见的回复》
因机动车交通事故责任纠纷,杨燕、刘梓蕊、刘进宝向张北县人民法院对公司子公司张北运达风电有限公司、张北公司当事司机及提起诉讼。2020年4月28日张北人民法院裁定公司负此次事故主要责任,判决公司承担 80% 赔偿责任,共计赔偿 19.45 万元。	19.45	否	2020年6月9日,当事人刘梓蕊再次提起诉讼起诉,要求判令赔偿原告医疗费等 2 万元。2020年7月15日,事故次要责任人刘世钱提起诉讼起诉,要求判令赔偿原告医疗费等费用共计 6 万元。以上起诉原告均已向法院提起撤诉,并获法院准许。	本次诉讼金额较小,不会对公司生产经营产生重大影响。	已判决		未达到披露标准

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

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。

十二、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	采购商品和接受劳务、提供租赁	公允	市场价格	11,060.53		25,070	否	电汇	否	2020年03月20日	公告编号：2020-20
中节能风力发电股份有限公司的子公司	公司股东控制人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	31,092.96		174,000	否	电汇	否	2020年03月20日	公告编号：2020-20
合计				--	--	42,153.49	--	199,070	--	--	--	--	--
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				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，年度预计总额为 25,070 万元，报告期内实际发生日常关联交易为 11,060.53 万元；公司和中节能风力发电股份有限公司的子									

有)	公司的日常关联交易, 年度预计总额为 174,000 万元, 报告期内实际发生日常关联交易为 31,092.96 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、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)	15,269.05 万元	6,813.47	5,649.02	-1.1
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	详见附注 1	2,200	0	0	0.00%	0	2,200
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		无						

附注 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。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

2020年1-6月公司向中电建湖南桂阳光明项目提供风力发电机组65,575,878.62元，采购方为总承包商中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司（以下简称“中南院”），期末对合同负债11,083,836.37元，中电建湖南桂阳光明项目业主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”）。公司副总经理斯建龙担任桂阳新能源董事，故桂阳新能源属于本公司的关联法人。基于谨慎性角度，公司将本次交易纳入关联交易管理。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
--------	----------	------------

十四、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

序号	承租方	房屋坐落	用途	租金（元/月）	租赁期限
1	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
2	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
3	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
4	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
5	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	办公	12,537.25	2019.05.14-2021.05.15

		层西房屋			
6	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
7	宁夏运达	宁夏吴忠市金积工业园曼苏尔大道	仓库	15,833.33	2019.07.17- 2020.07.17
8	张北运达	张北县工业园区桦皮岭大街东侧、纬六路南侧	仓库	31,140.00	2019.08.01- 2020.07.31
9	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 能源出资额对应 的 30% 股权价值	2019 年 08 月 13 日	参股公司崇阳新 能源出资额对应 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 能源出资额对应 的 30% 股权价值	2019 年 08 月 13 日	参股公司桂阳新 能源出资额对应 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
湖南蓝山中电工程新 能源有限公司	2019 年 10 月 28 日	参股公司蓝山新 能源出资额对应 的 20% 股权价值					否	是
报告期内审批的对外担保额度合计		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30% 股权价值及 参股公司桂阳新能源出资额对应的 30% 股权价值。 参股公司蓝山新能源出资额对应的 20% 股权价值。		报告期末实际期内对外担保余额实际发生额合计		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30% 股权价值及参股公司桂阳新能源出资额对应的 30% 股权价值。参股公司蓝山新能源出资额对应的 20% 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			36,645.71	报告期内对子公司担保实 际发生额合计				0
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计			36,645.71	报告期末对子公司实际担 保余额合计				0
公司担保总额								
报告期内审批担保额度合计			36,645.71	报告期内担保实际发生额 合计				0
报告期末已审批的担保额度合 计			36,645.71	报告期末实际担保余额合 计				0

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、日常经营重大合同

单位：万元

合同订立 公司方名 称	合同订立对方名称	合同总金 额	合同履行的进 度	本期确认的 销售收入金 额	累计确认 的销售收 入金额	应收账款 回款情况	影响重大合同 履行的各项条 件是否发生重 大变化	是否存在 合同无法 履行的重 大风险
运达股份	华能山东发电有限公司栖霞风 电分公司	19,990	正常履行	0	0	10,994.50	否	否
运达股份	华能湖南北湖风电有限责任公 司	19,063.8	正常履行	5,923.1	5,923.1	13,547.76	否	否
运达股份	华能尚义风力发电有限公司	75,756.9	正常履行	19,739.73	19,739.73	41,823.54	否	否
运达股份	华能新泰风力发电有限公司	38,499.99	正常履行	16,694.69	30,323	26,949.99	否	否
运达股份	华能平邑风力发电有限公司	39,300	正常履行	12,172.57	25,214.6	25,545.00	否	否
运达股份	华能国际电力股份有限公司广 西清洁能源分公司	48,612	正常履行	7,515.13	13,968.05	30,625.56	否	否
运达股份	华能国际电力股份有限公司广	19,048.5	正常履行	7,927.54	7,927.54	10,524.25	否	否

	西清洁能源分公司							
运达股份	华能湖南北湖风电有限责任公司	19,304.5	正常履行	0	0	9,677.25	否	否
运达股份	华润风电（枣阳）有限公司	13,515	正常履行	1,370.69	5,482.76	4,027.09	否	否
运达股份	华润新能源（临汾）风能有限公司	8,621.12	尚未履行	0	0	431.06	否	否
运达股份	华润风电（宣城）有限公司	17,400	尚未履行	0	0	6,960.00	否	否
运达股份	华润新能源（随县天河口）风能有限公司	34,000	尚未履行	0	0	7,620.00	否	否
运达股份	华润新能源（随县天河口）风能有限公司	34,000	正常履行	0	0	7,680.00	否	否
运达股份	华润风电（广水）有限公司	5,100	尚未履行	0	0	1,700.00	否	否
运达股份	华润风电（赣州南康）有限公司	8,100	尚未履行	0	0	0	否	否
运达股份	华润新能源（黎平）风能有限公司	16,530	正常履行	3,849.56	3,849.56	8,352.00	否	否
运达股份	华润风电（越西）有限公司	30,072	正常履行	0	0	7,453.76	否	否
运达股份	中国水利水电第四工程局有限公司	9,720	正常履行	0	8,601.77	5,832.00	否	否
运达股份	中国电建集团江西省电力建设有限公司	16,875	正常履行	0	0	1,687.50	否	否
运达股份	中国电建集团江西省电力建设有限公司	33,165	正常履行	0	31,977.88	19,935.00	否	否
运达股份	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	33,500	尚未履行	0	0	3,350.00	否	否
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	33,110	正常履行	5,575.22	5,575.22	9,933.00	否	否
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	6,200	正常履行	5,486.73	5,486.73	1,860.00	否	否
运达股份	中国电建集团贵州工程有限公司	6,200	正常履行	5,486.73	5,486.73	1,860.00	否	否
运达股份	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	35,370.6	尚未履行	0	0	0.00	否	否

注：合同总金额为含税价

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十五、社会责任情况

1、重大环保情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

(2) 半年度精准扶贫概要

为扶贫“消薄”，公司向四川省仪陇县青烟村捐赠扶贫资金人民币30万元。

(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	30
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	30
9.其他项目	——	——
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

(4) 后续精准扶贫计划

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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

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。

2020年7月3日，公司收到了深圳证券交易所出具的《关于受理浙江运达风电股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券申请文件的通知》（深证上审〔2020〕261号）。深圳证券交易所报送的浙江运达风电股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书及相关申请文件进行了核对，认为申请文件齐备，决定予以受理。

2020年8月20日，深圳证券交易所创业板上市委员会召开2020年第18次上市委员会审议会议，对浙江运达风电股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券的申请进行了审核。根据会议结果的公告，公司本次向不特定对象发行可转换公司债券申请符合发行条件、上市条件和信息披露要求。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	220,470,000	75.00%				-81,384,375	-81,384,375	139,085,625	47.31%
1、国有法人持股	172,500,000	58.68%				-37,500,000	-37,500,000	135,000,000	45.92%
2、其他内资持股	47,970,000	16.32%				-43,884,375	-43,884,375	4,085,625	
其中：境内法人持股	29,637,000	10.08%				-29,637,000	-29,637,000	0	
境内自然人持股	18,333,000	6.24%				-14,247,375	-14,247,375	4,085,625	1.39%
二、无限售条件股份	73,490,000	25.00%				81,384,375	81,384,375	154,874,375	52.69%
1、人民币普通股	73,490,000	25.00%				81,384,375	81,384,375	154,874,375	52.69%
三、股份总数	293,960,000	100.00%				0	0	293,960,000	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内，首次公开发行前已发行股份解除限售上市流通。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

本次股份变动系首次公开发行前已发行股份解除限售上市流通，股份总数未发生变化，故不影响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。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
浙江省机电集团有限公司	135,000,000	0	0	135,000,000	首发限售	2022年4月26日
中节能科技投资有限公司	30,000,000	30,000,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
浙江华睿如山装备投资有限公司	12,000,000	12,000,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
北京红马环保投资中心（有限合伙）	12,000,000	12,000,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
中节能实业发展有限公司	7,500,000	7,500,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
浙江和盟投资集团有限公司	4,632,000	4,632,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
天津盛信商业管理有限公司	1,005,000	1,005,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
马希骅	2,700,000	2,700,000	0	0	首发限售	2020年4月27日
杨震宇	1,462,500	365,625	0	1,096,875	董监高限售 1,096,875	结算公司根据董监高持股数量调整
叶杭冶	1,385,000	346,250	0	1,038,750	董监高限售 1,038,750	结算公司根据董监高持股数量调整
其他	12,785,500	10,835,500	0	1,950,000	董监高限售 1,950,000	结算公司根据董监高持股数量调整
合计	220,470,000	81,384,375	0	139,085,625	--	--

二、证券发行与上市情况

□ 适用 √ 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	16,784	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况			

股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
浙江省机电集团有限公司	国有法人	45.92%	135,000,000		135,000,000			
中节能科技投资有限公司	国有法人	10.21%	30,000,000		0	30,000,000		
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		0	12,000,000		
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		0	12,000,000		
中节能实业发展有限公司	国有法人	2.55%	7,500,000		0	7,500,000		
浙江和盟投资集团有限公司	境内非国有法人	1.12%	3,280,868		0	3,280,868		
马希骅	境内自然人	0.92%	2,700,000		0	2,700,000		
UBS AG	境外法人	0.59%	1,736,454		0	1,736,454		
中国农业银行股份有限公司一工银瑞信战略转型主题股票型证券投资基金	其他	0.54%	1,573,100		0	1,573,100		
#杭州斌诺资产管理有限公司一斌诺东起 1 号私募证券投资基金	境内非国有法人	0.52%	1,525,600		0	1,525,600		
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 3）	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。除此以外,公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。							
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				
中节能科技投资有限公司	30,000,000		人民币普通股					
浙江华睿如山装备投资有限公司	12,000,000		人民币普通股					
北京红马环保投资中心（有限合伙）	12,000,000		人民币普通股					
中节能实业发展有限公司	7,500,000		人民币普通股					
浙江和盟投资集团有限公司	3,280,868		人民币普通股					
马希骅	2,700,000		人民币普通股					

UBS AG	1,736,454	人民币普通股	
中国农业银行股份有限公司—工银瑞信战略转型主题股票型证券投资基金	1,573,100	人民币普通股	
#杭州斌诺资产管理有限公司—斌诺东起 1 号私募证券投资基金	1,525,600	人民币普通股	
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	1,221,100	人民币普通股	
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	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。除此以外，公司未知其他前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	公司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 1,525,600 股，总计持有 1,525,600 股。		

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

是 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 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、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
杨震宇	董事长	现任	1,462,500			1,462,500			
高玲	董事、总经理	现任	180,000			180,000			
叶杭冶	董事	离任	1,385,000			1,385,000			
陈继河	董事、副总经理	现任	1,040,000			1,040,000			
凌强	董事	现任							
朱可可	董事	离任							
王建平	独立董事	现任							
黄灿	独立董事	现任							
李莹	独立董事	现任							
张荣三	监事会主席	现任							
潘东浩	职工代表监事	现任	500,000			500,000			
王鹏	监事	现任							
斯建龙	副总经理	现任	350,000			350,000			
王青	副总经理、董事会秘书	现任	230,000			230,000			
陈棋	副总经理	现任	200,000			200,000			
吴明霞	财务负责人	现任	100,000			100,000			
施坤如	董事	现任							
合计	--	--	5,447,500	0	0	5,447,500	0	0	0

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

朱可可	董事	任期满离任	2020 年 01 月 16 日	任满离任
施坤如	董事	被选举	2020 年 01 月 16 日	选举
叶杭冶	董事	离任	2020 年 07 月 23 日	因年龄原因辞职

第十节 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，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十一节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：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

单位：元

项目	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	3,591,815,571.93	3,547,163,325.79
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,403,590,012.05	2,598,658,332.43
应收款项融资	94,000,000.00	51,086,824.07
预付款项	570,410,696.75	298,209,355.73
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	48,901,885.19	39,890,542.77
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	3,256,308,939.93	2,047,884,907.20
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	280,305,460.27	141,402,043.93
流动资产合计	10,245,332,566.12	8,724,295,331.92
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		1,587,999,807.26
长期股权投资	202,374,792.09	191,019,046.68
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	609,191,135.33	575,402,849.76
在建工程	453,482,056.34	334,159,311.53
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	43,388,221.37	44,880,236.13
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,834,827.70	1,540,216.12
递延所得税资产	107,569,709.71	100,176,648.21
其他非流动资产	1,592,196,516.19	2,905,188.60
非流动资产合计	3,010,537,258.73	2,838,583,304.29
资产总计	13,255,869,824.85	11,562,878,636.21
流动负债：		
短期借款	30,036,250.00	30,036,250.00
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	4,303,091,768.88	3,128,625,060.08
应付账款	3,145,884,410.23	2,721,820,078.14

预收款项		3,394,333,337.08
合同负债	3,477,449,009.97	
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	3,312,903.54	31,647,410.52
应交税费	17,594,088.76	11,578,458.42
其他应付款	51,200,229.10	72,634,682.84
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		
其他流动负债	60,112,957.23	58,543,406.18
流动负债合计	11,088,681,617.71	9,449,218,683.26
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
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	540,430,251.16	480,405,518.85
递延收益	78,238,186.74	81,038,218.17
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	644,368,437.90	587,143,737.02
负债合计	11,733,050,055.61	10,036,362,420.28
所有者权益：		
股本	293,960,000.00	293,960,000.00

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	681,013,586.77	681,013,586.77
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	2,162,144.13	2,641,686.44
盈余公积	61,071,112.46	61,071,112.46
一般风险准备		
未分配利润	463,188,373.97	478,195,140.91
归属于母公司所有者权益合计	1,501,395,217.33	1,516,881,526.58
少数股东权益	21,424,551.91	9,634,689.35
所有者权益合计	1,522,819,769.24	1,526,516,215.93
负债和所有者权益总计	13,255,869,824.85	11,562,878,636.21

法定代表人：高玲

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	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	3,464,677,965.39	2,971,358,214.83
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,484,385,089.16	2,598,418,754.16
应收款项融资	94,000,000.00	51,086,824.07
预付款项	453,541,907.19	297,878,922.28
其他应收款	349,941,036.41	305,247,301.33
其中：应收利息		
应收股利		
存货	2,520,189,167.20	1,559,351,501.30
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	200,897,716.91	104,054,125.05
流动资产合计	9,567,632,882.26	7,887,395,643.02
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	40,000,000.00	1,627,999,807.26
长期股权投资	453,364,792.09	442,009,046.68
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	500,876,875.98	464,940,172.92
在建工程	25,661,051.86	7,638,165.95
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	32,007,305.98	33,355,615.52
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,834,827.70	1,540,216.12
递延所得税资产	106,528,986.65	99,135,925.15
其他非流动资产	1,590,946,516.19	1,655,188.60
非流动资产合计	2,751,720,356.45	2,678,774,138.20
资产总计	12,319,353,238.71	10,566,169,781.22
流动负债：		
短期借款	30,036,250.00	30,036,250.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	4,295,318,218.27	3,116,155,524.24
应付账款	1,907,915,397.95	1,789,122,064.56
预收款项		3,394,333,337.08
合同负债	3,509,761,609.97	
应付职工薪酬	2,219,269.54	28,064,000.00
应交税费	4,039,938.58	2,255,085.14
其他应付款	379,863,413.94	72,547,211.05

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		
其他流动负债	60,112,957.23	58,543,406.18
流动负债合计	10,189,267,055.48	8,491,056,878.25
非流动负债：		
长期借款		
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	540,430,251.16	480,405,518.85
递延收益	77,413,186.74	80,063,218.17
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	639,843,437.90	582,468,737.02
负债合计	10,829,110,493.38	9,073,525,615.27
所有者权益：		
股本	293,960,000.00	293,960,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	681,013,586.77	681,013,586.77
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	61,071,112.46	61,071,112.46
未分配利润	454,198,046.10	456,599,466.72
所有者权益合计	1,490,242,745.33	1,492,644,165.95
负债和所有者权益总计	12,319,353,238.71	10,566,169,781.22

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	3,541,318,040.56	1,479,392,554.57
其中：营业收入	3,541,318,040.56	1,479,392,554.57
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,546,884,415.21	1,483,700,682.47
其中：营业成本	3,100,428,278.42	1,253,261,319.34
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	4,712,153.79	15,406,460.58
销售费用	342,430,795.09	145,778,847.86
管理费用	17,161,597.26	16,901,889.16
研发费用	123,706,861.36	56,640,739.15
财务费用	-41,555,270.71	-4,288,573.62
其中：利息费用	621,925.00	10,087,724.37
利息收入	43,779,139.76	15,970,070.76
加：其他收益	35,868,947.62	34,526,857.40
投资收益（损失以“-”号填列）	6,555,745.41	4,056,208.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,555,745.41	4,056,208.33
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)	-1,216,700.27	-22,630,610.01
资产减值损失(损失以“-”号填列)	1,134,615.37	456,471.02
资产处置收益(损失以“-”号填列)		
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	36,776,233.48	12,100,798.84
加: 营业外收入	84,900.99	168,341.21
减: 营业外支出	1,118,171.59	109,391.67
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	35,742,962.88	12,159,748.38
减: 所得税费用	6,725,719.67	146,987.93
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	29,017,243.21	12,012,760.45
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	29,017,243.21	12,012,760.45
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	29,027,380.65	12,032,750.40
2.少数股东损益	-10,137.44	-19,989.95
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.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.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	29,017,243.21	12,012,760.45
归属于母公司所有者的综合收益总额	29,027,380.65	12,032,750.40
归属于少数股东的综合收益总额	-10,137.44	-19,989.95
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.10	0.05
（二）稀释每股收益	0.10	0.05

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：高玲

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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	3,856,538,574.00	1,548,289,628.89
减：营业成本	3,417,203,072.80	1,324,318,390.46
税金及附加	3,205,082.13	14,413,368.27
销售费用	339,535,847.02	141,826,656.17
管理费用	11,534,867.09	12,206,753.73
研发费用	123,706,861.36	54,735,814.41
财务费用	-41,297,919.05	-4,184,724.75
其中：利息费用	621,925.00	10,087,724.37
利息收入	43,660,334.02	15,850,267.26

加：其他收益	35,647,581.69	34,376,857.40
投资收益（损失以“-”号填列）	6,555,745.41	4,056,208.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,555,745.41	4,056,208.33
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）	-1,216,700.27	-22,623,708.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）	1,134,615.37	456,471.02
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	44,772,004.85	21,239,198.75
加：营业外收入	69,200.99	167,841.21
减：营业外支出	405,373.92	63,904.96
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	44,435,831.92	21,343,135.00
减：所得税费用	2,803,104.95	-2,933.06
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	41,632,726.97	21,346,068.06
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	41,632,726.97	21,346,068.06
（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.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	41,632,726.97	21,346,068.06
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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,871,672,652.13	1,032,559,392.22
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	14,706,972.08	7,096,211.24
收到其他与经营活动有关的现金	203,018,736.79	190,486,645.00
经营活动现金流入小计	4,089,398,361.00	1,230,142,248.46
购买商品、接受劳务支付的现金	3,218,683,214.50	1,391,327,783.45
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	105,784,441.79	104,678,928.37
支付的各项税费	48,503,679.29	145,714,223.42
支付其他与经营活动有关的现金	646,826,272.07	233,773,130.36
经营活动现金流出小计	4,019,797,607.65	1,875,494,065.60
经营活动产生的现金流量净额	69,600,753.35	-645,351,817.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,500.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		91,000,000.00
投资活动现金流入小计	6,500.00	91,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	89,752,266.05	51,491,332.82
投资支付的现金	4,800,000.00	
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		
投资活动现金流出小计	94,552,266.05	51,491,332.82
投资活动产生的现金流量净额	-94,545,766.05	39,508,667.18

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	11,800,000.00	460,475,554.72
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	11,800,000.00	
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	11,800,000.00	460,475,554.72
偿还债务支付的现金		75,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	44,674,231.74	10,235,614.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	44,674,231.74	85,535,614.45
筹资活动产生的现金流量净额	-32,874,231.74	374,939,940.27
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	-57,819,244.44	-230,903,209.69
加：期初现金及现金等价物余额	2,355,891,152.09	908,884,636.26
六、期末现金及现金等价物余额	2,298,071,907.65	677,981,426.57

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,870,762,367.24	1,030,864,252.16
收到的税费返还	14,706,972.08	7,096,211.24
收到其他与经营活动有关的现金	186,365,703.68	188,266,069.50
经营活动现金流入小计	4,071,835,043.00	1,226,226,532.90
购买商品、接受劳务支付的现金	3,141,788,273.94	1,355,443,967.52
支付给职工以及为职工支付的现金	91,722,919.58	92,120,147.14
支付的各项税费	31,593,822.56	143,150,678.57
支付其他与经营活动有关的现金	363,413,221.62	227,267,560.65
经营活动现金流出小计	3,628,518,237.70	1,817,982,353.88

经营活动产生的现金流量净额	443,316,805.30	-591,755,820.98
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,500.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		91,000,000.00
投资活动现金流入小计	6,500.00	91,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,008,517.58	4,279,544.15
投资支付的现金	4,800,000.00	100,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		169,980,200.00
投资活动现金流出小计	9,808,517.58	174,359,744.15
投资活动产生的现金流量净额	-9,802,017.58	-83,359,744.15
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		460,475,554.72
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		460,475,554.72
偿还债务支付的现金		75,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	44,674,231.74	10,235,614.45
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	44,674,231.74	85,535,614.45
筹资活动产生的现金流量净额	-44,674,231.74	374,939,940.27
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	388,840,555.98	-300,175,624.86
加：期初现金及现金等价物余额	1,785,234,041.13	2,085,409,665.99
六、期末现金及现金等价物余额	2,174,074,597.11	1,785,234,041.13

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														
	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、上年年末余额	293,960,000.00				681,013,586.77			2,641,686.44	61,071,112.46		478,195,140.91		1,516,881,526.58	9,634,689.35	1,526,516,215.93
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	293,960,000.00				681,013,586.77			2,641,686.44	61,071,112.46		478,195,140.91		1,516,881,526.58	9,634,689.35	1,526,516,215.93
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-479,542.31				-15,006,766.94		-15,486,309.25	11,789,862.56	-3,696,446.69
（一）综合收益总额											29,027,380.65		29,027,380.65	-10,137.44	29,017,243.21
（二）所有者投入和减少资本														11,800,000.00	11,800,000.00

1. 所有者投入的普通股															11,800,000.00	11,800,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
(三) 利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配																
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转																
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							-479,542.31					-479,542.31		-479,542.31
1. 本期提取							8,649,851.05					8,649,851.05		8,649,851.05
2. 本期使用							-9,129,393.36					-9,129,393.36		-9,129,393.36
(六) 其他														
四、本期期末余额	293,960,000.00				681,013,586.77		2,162,144.13	61,071,112.46		463,188,373.97		1,501,395,217.33	21,424,551.91	1,522,819,769.24

上期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														
	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、上年年末余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,333,217.10	52,961,507.67		370,661,771.33		961,663,125.29	632,765.60	962,295,890.89
加：会计政策 变更									922,458.35		8,311,523.53		9,233,981.88		9,233,981.88
前期差错 更正															
同一控制 下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	220,470,000.00				313,236,629.19			4,333,217.10	53,883,966.02		378,973,294.86		970,897,107.17	632,765.60	971,529,872.77
三、本期增减变动 金额（减少以“一” 号填列）	73,490,000.00				367,776,957.58			391,828.61			12,032,750.40		453,691,536.59	-19,989.95	453,671,546.64
（一）综合收益总 额											12,032,750.40		12,032,750.40	-19,989.95	12,012,760.45
（二）所有者投入 和减少资本	73,490,000.00				367,776,957.58								441,266,957.58		441,266,957.58
1. 所有者投入的普 通股	73,490,000.00				367,776,957.58								441,266,957.58		441,266,957.58
2. 其他权益工具持 有者投入资本															

2. 本期使用								-4,077,743.09						-4,077,743.09			-4,077,743.09
(六) 其他																	
四、本期期末余额	293,960,000.00				681,013,586.77			4,725,045.71	53,883,966.02		391,006,045.26		1,424,588,643.76	612,775.65			1,425,201,419.41

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	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、上年年末余额	293,960,000.00				681,013,586.77				61,071,112.46	456,599,466.72		1,492,644,165.95
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	293,960,000.00				681,013,586.77				61,071,112.46	456,599,466.72		1,492,644,165.95
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-2,401,420.62		-2,401,420.62
（一）综合收益总额										41,632,726.97		41,632,726.97
（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												

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

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额 结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留 存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取								2,888,620.74				2,888,620.74
2. 本期使用								-2,888,620.74				-2,888,620.74
(六) 其他												
四、本期期末余额	293,960,000.00				681,013,586.77				53,883,966.02	413,261,216.76		1,442,118,769.55

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139,085,625股；无限售条件的流通股份A股154,874,375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8月27日第四届第九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八、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：

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、合同资产、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。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且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款项及合同资产，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及合同资产

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	承兑票据出票人	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
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
合同资产——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) 应收账款与合同资产——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、应收票据

参照9、金融工具

11、应收账款

参照9、金融工具

12、应收款项融资

参照9、金融工具

13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

参照9、金融工具

14、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。

15、合同资产

合同资产是指已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参照9、金融工具。

16、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。（摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。）

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

17、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。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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。

24、合同负债

本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。

25、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。

26、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。

27、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品或服务；3) 公司履约过程中所产出的商品或服务具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；5) 客户已接受该商品；6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况
不适用

28、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。

29、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。

30、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。

31、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。

32、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

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称新收入准则）

经公司第四届董事会第二次会议审议通过

注：说明受重要影响的报表项目名称和金额。

公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》（以下简称新收入准则）。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的累积影响数追溯调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。执行上述新准则对公司期初留存收益无影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	3,547,163,325.79	3,547,163,325.79	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	2,598,658,332.43	2,598,658,332.43	
应收款项融资	51,086,824.07	51,086,824.07	
预付款项	298,209,355.73	298,209,355.73	
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	39,890,542.77	
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	2,047,884,907.20	
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	141,402,043.93	
流动资产合计	8,724,295,331.92	8,724,295,331.92	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	1,587,999,807.26		-1,587,999,807.26
长期股权投资	191,019,046.68	191,019,046.68	
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	575,402,849.76	575,402,849.76	
在建工程	334,159,311.53	334,159,311.53	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	44,880,236.13	44,880,236.13	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,540,216.12	1,540,216.12	
递延所得税资产	100,176,648.21	100,176,648.21	
其他非流动资产	2,905,188.60	1,590,904,995.86	1,587,999,807.26
非流动资产合计	2,838,583,304.29	2,838,583,304.29	
资产总计	11,562,878,636.21	11,562,878,636.21	
流动负债：			
短期借款	30,036,250.00	30,036,250.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,128,625,060.08	3,128,625,060.08	
应付账款	2,721,820,078.14	2,721,820,078.14	
预收款项	3,394,333,337.08		-3,394,333,337.08
合同负债		3,394,333,337.08	3,394,333,337.08
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	31,647,410.52	
应交税费	11,578,458.42	11,578,458.42	
其他应付款	72,634,682.84	72,634,682.84	
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			
其他流动负债	58,543,406.18	58,543,406.18	
流动负债合计	9,449,218,683.26	9,449,218,683.26	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
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	480,405,518.85	
递延收益	81,038,218.17	81,038,218.17	
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	587,143,737.02	
负债合计	10,036,362,420.28	10,036,362,420.28	
所有者权益：			
股本	293,960,000.00	293,960,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	681,013,586.77	681,013,586.77	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	2,641,686.44	2,641,686.44	
盈余公积	61,071,112.46	61,071,112.46	
一般风险准备			
未分配利润	478,195,140.91	478,195,140.91	
归属于母公司所有者权益合计	1,516,881,526.58	1,516,881,526.58	
少数股东权益	9,634,689.35	9,634,689.35	

所有者权益合计	1,526,516,215.93	1,526,516,215.93	
负债和所有者权益总计	11,562,878,636.21	11,562,878,636.21	

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,971,358,214.83	2,971,358,214.83	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	2,598,418,754.16	2,598,418,754.16	
应收款项融资	51,086,824.07	51,086,824.07	
预付款项	297,878,922.28	297,878,922.28	
其他应收款	305,247,301.33	305,247,301.33	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	1,559,351,501.30	1,559,351,501.30	
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	104,054,125.05	
流动资产合计	7,887,395,643.02	7,887,395,643.02	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	1,627,999,807.26	40,000,000.00	-1,587,999,807.26
长期股权投资	442,009,046.68	442,009,046.68	
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	464,940,172.92	464,940,172.92	
在建工程	7,638,165.95	7,638,165.95	
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产			
无形资产	33,355,615.52	33,355,615.52	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,540,216.12	1,540,216.12	
递延所得税资产	99,135,925.15	99,135,925.15	
其他非流动资产	1,655,188.60	1,589,654,995.86	1,587,999,807.26
非流动资产合计	2,678,774,138.20	2,678,774,138.20	
资产总计	10,566,169,781.22	10,566,169,781.22	
流动负债：			
短期借款	30,036,250.00	30,036,250.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,116,155,524.24	3,116,155,524.24	
应付账款	1,789,122,064.56	1,789,122,064.56	
预收款项	3,394,333,337.08		-3,394,333,337.08
合同负债		3,394,333,337.08	3,394,333,337.08
应付职工薪酬	28,064,000.00	28,064,000.00	
应交税费	2,255,085.14	2,255,085.14	
其他应付款	72,547,211.05	72,547,211.05	
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			
其他流动负债	58,543,406.18	58,543,406.18	
流动负债合计	8,491,056,878.25	8,491,056,878.25	
非流动负债：			
长期借款			
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	480,405,518.85	
递延收益	80,063,218.17	80,063,218.17	
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	582,468,737.02	
负债合计	9,073,525,615.27	9,073,525,615.27	
所有者权益：			
股本	293,960,000.00	293,960,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	681,013,586.77	681,013,586.77	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	61,071,112.46	61,071,112.46	
未分配利润	456,599,466.72	456,599,466.72	
所有者权益合计	1,492,644,165.95	1,492,644,165.95	
负债和所有者权益总计	10,566,169,781.22	10,566,169,781.22	

调整情况说明

(4) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

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

	金收入的 12% 计缴	
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。2020年公司高新技术企业正在复审，公司所得税暂按15%预缴。

根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号），自2011年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。子公司宁夏运达适用鼓励类第十四类机械第二十三款“二代改进型、三代核电设备及关键部件；2.5兆瓦以上风电设备整机及2.0兆瓦以上风电设备控制系统、变流器等关键零部件；各类晶体硅和薄膜太阳能光伏电池生产设备；海洋能（潮汐、海浪、洋流）发电设备”，公司所得税暂按15%预缴。

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。2020年1-6月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1,470.70万元。

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	1,002.20
银行存款	2,538,813,190.91	3,075,520,691.79
其他货币资金	1,053,001,378.82	471,641,631.80
合计	3,591,815,571.93	3,547,163,325.79
其中：存放在境外的款项总额	553,136.00	
因抵押、质押或冻结等对使用	1,528,191,006.68	1,191,272,173.70

有限制的款项总额		
----------	--	--

其他说明

期末，本集团不存在存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、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	2,423,510,239.89	100.00%	19,920,277.84	0.82%	2,403,590,012.05	2,617,881,157.00	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,658,332.43
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,423,510,239.89	100.00%	19,920,277.84	0.82%	2,403,590,012.05	2,617,881,157.00	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,658,332.43
合计	2,423,510,239.89	100.00%	19,920,277.84	0.82%	2,403,590,012.05	2,617,881,157.00	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,658,332.43

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：19,920,227.84

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	2,423,510,239.89	19,920,227.84	0.82%
合计	2,423,510,239.89	19,920,227.84	--

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,383,760,398.30
未逾期	1,459,398,192.92
逾期 6 个月内	655,835,954.55
逾期 6 个月-1 年	268,526,250.83
1 至 2 年	32,465,756.92
2 至 3 年	6,070,375.99
3 年以上	1,213,708.68
3 至 4 年	155,760.68
5 年以上	1,057,948.00
合计	2,423,510,239.89

（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	其他	
组合坏账准备计提	19,222,824.57	697,403.27				19,920,227.84
合计	19,222,824.57	697,403.27				19,920,227.84

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	676,811,430.11	27.93%	934,578.56
中国长江三峡集团有限公司下属公司	524,505,378.45	21.64%	1,023,690.93
中国电力建设集团有限公司下属公司	500,435,642.64	20.65%	9,293,174.03
浩泰新能源装备有限公司	155,957,360.68	6.44%	2,733,304.34
中国能源建设股份有限公司下属公司	154,496,502.25	6.37%	361,102.37
合计	2,012,206,314.13	83.03%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明:

3、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	94,000,000.00	51,086,824.07
合计	94,000,000.00	51,086,824.07

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:

4、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	569,758,946.17	99.89%	296,846,265.13	99.54%

1 至 2 年	555,455.74	0.10%	1,107,644.06	0.37%
2 至 3 年	74,484.83	0.01%	233,636.53	0.08%
3 年以上	21,810.01	0.00%	21,810.01	0.01%
合计	570,410,696.75	--	298,209,355.73	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例(%)
南京高精传动设备制造集团有限公司及下属公司	286,050,189.21	50.15
吉林重通成飞新材料股份公司	63,911,800.00	11.20
大连华锐重工集团股份有限公司	59,237,441.60	10.39
江苏海力风电设备科技有限公司	21,458,632.00	3.76
陕西中德弘业科技有限公司	18,433,246.16	3.23
小 计	449,091,308.97	78.73

其他说明：

5、其他应收款

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	48,901,885.19	39,890,542.77
合计	48,901,885.19	39,890,542.77

(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	35,844,617.07	36,991,712.30
应收暂付款	15,512,174.78	5,010,299.43
员工备用金	591,795.00	488,845.40
其他	584,293.64	511,383.94
合计	52,532,880.49	43,002,241.07

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)	
2020 年 1 月 1 日余额		3,111,698.30		
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	——	——	——	——
--转入第二阶段		519,297.00		
2020 年 6 月 30 日余额		3,630,995.30		

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	47,918,179.44
未逾期	40,290,372.10
逾期 6 个月内	268,667.12
逾期 6 个月-1 年	7,359,140.22
1 至 2 年	910,828.56
2 至 3 年	177,740.00
3 年以上	3,526,132.49
3 至 4 年	236,674.01
4 至 5 年	1,040,134.94
5 年以上	2,249,323.54
合计	52,532,880.49

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	其他	
组合坏账准备计提	3,111,698.30	519,297.00				3,630,995.30
合计	3,111,698.30	519,297.00				3,630,995.30

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)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5)按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国华能集团有限公司	押金保证金	8,814,589.00	未逾期；逾期 6 个月-1 年	16.78%	180,000.00
华润守正招标有限公司	押金保证金	6,594,650.00	未逾期	12.55%	
寿光市易达工程服务中心	押金保证金	3,750,000.00	未逾期	7.14%	
山东国瑞工程咨询有限公司	押金保证金	2,925,525.00	未逾期	5.57%	
三峡国际招标有限责任公司	押金保证金	2,662,418.00	未逾期	5.07%	
合计	--	24,747,182.00	--	47.11%	180,000.00

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	968,945,443.00	14,024,886.12	954,920,556.88	747,272,706.45	15,159,501.49	732,113,204.96
在产品	1,069,905,298.56		1,069,905,298.56	252,858,045.30		252,858,045.30
库存商品				36,831,433.99		36,831,433.99
周转材料	5,180,083.25		5,180,083.25	5,233,149.25		5,233,149.25
发出商品	1,202,162,419.79		1,202,162,419.79	989,224,938.92		989,224,938.92
风场开发成本	24,140,581.45		24,140,581.45	19,323,647.93		19,323,647.93
委托加工物资				12,300,486.85		12,300,486.85
合计	3,270,333,826.05	14,024,886.12	3,256,308,939.93	2,063,044,408.69	15,159,501.49	2,047,884,907.20

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

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	15,159,501.49			1,134,615.37		14,024,886.12
合计	15,159,501.49			1,134,615.37		14,024,886.12

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	1,456,310.70	
增值税期末留抵税额	276,362,847.89	137,714,441.03
预缴所得税	236,116.30	2,281,508.68
待摊费用	735,997.91	1,406,094.22
预缴其他税金	9,600.00	
其他	1,504,587.47	
合计	280,305,460.27	141,402,043.93

其他说明：

8、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											
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	36,597,026.23	4,800,000.00		2,602,101.40						43,999,127.63	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	49,836,232.38			1,187,163.81						51,023,396.19	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	44,355,788.07			2,412,636.49						46,768,424.56	

中电建磐安 新能源开发 有限公司	17,480,000.00									17,480,000.00	
湖南蓝山中 电工程新能 源有限公司	18,000,000.00									18,000,000.00	
广西马腾聚 合新能源科 技有限公司	24,000,000.00			353,843.71						24,353,843.71	
瑞安市新运 新能源有限 公司	750,000.00									750,000.00	
小计	191,019,046.68	4,800,000.00		6,555,745.41						202,374,792.09	
合计	191,019,046.68	4,800,000.00		6,555,745.41						202,374,792.09	

其他说明

9、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：

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	609,191,135.33	575,402,849.76
合计	609,191,135.33	575,402,849.76

(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	331,853,774.00	565,175,332.73	12,045,249.95	18,385,153.77	927,459,510.45
2.本期增加金额					
(1) 购置	379,680.73	67,640,669.31	421,493.63	166,955.98	68,608,799.65
(2) 在建工程转入					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废		656,351.20			656,351.20
4.期末余额	332,233,454.73	632,159,650.84	12,466,743.58	18,552,109.75	995,411,958.90
二、累计折旧					
1.期初余额	66,933,544.92	269,219,075.14	6,689,332.78	9,133,927.22	351,975,880.06
2.本期增加金额					
(1) 计提	5,245,296.91	28,134,426.95	393,268.55	983,624.10	34,756,616.51
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废		511,673.00			511,673.00
4.期末余额	72,178,841.83	296,841,829.09	7,082,601.33	10,117,551.32	386,220,823.57
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		80,780.63			80,780.63
4.期末余额					

四、账面价值					
1.期末账面价值	260,054,612.90	335,317,821.75	5,384,142.25	8,434,558.43	609,191,135.33
2.期初账面价值	264,920,229.08	295,875,476.96	5,355,917.17	9,251,226.55	575,402,849.76

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
运输工具	556,307.64	286,266.50		270,041.14

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

其他说明

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	453,482,056.34	334,159,311.53
合计	453,482,056.34	334,159,311.53

(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
3.XMW 机组研发	4,056,517.94		4,056,517.94	858,997.75		858,997.75
WD156-4500 机组研发	14,528,128.97		14,528,128.97	5,618,064.90		5,618,064.90
临平基地堆场建设	2,221,769.32		2,221,769.32			
5.XWM 机组平台研发项目	1,698,113.16		1,698,113.16			
运维管理系统二期	1,099,891.46		1,099,891.46			
宁夏厂房建设二期	1,421,854.53		1,421,854.53	1,421,854.53		1,421,854.53
张北二台宇宙营风电场	47,429,950.16		47,429,950.16	10,916,874.98		10,916,874.98
昔阳皋落一期项目	334,242,706.11		334,242,706.11	298,558,163.40		298,558,163.40
昔阳皋落二期项目	36,073,570.51		36,073,570.51	7,195,419.54		7,195,419.54
众能湖州德清莫干山横岭风电场项目	805,270.18		805,270.18	805,270.18		805,270.18
禹城苇河风场项目	7,852,623.01		7,852,623.01	7,628,532.97		7,628,532.97
零星工程	2,051,660.99		2,051,660.99	1,156,133.28		1,156,133.28
合计	453,482,056.34		453,482,056.34	334,159,311.53		334,159,311.53

(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
------	-----	------	--------	------------------------	----------------------	------	---------------------	----------	---------------------------	--------------------------	----------------------	----------

3.XMW 机组研发	2,492.00	858,997.75	3,197,520.19		4,056,517.94	62.46%	65.00				其他
WD156-4500 机组研发	2,280.00	5,618,064.90	8,910,064.07		14,528,128.97	63.72%	65.00				其他
宇宙营风电场	76,345.23	10,916,874.98	36,513,075.18		47,429,950.16	6.21%	6.21				其他
昔阳皋落一期项目	41,016.20	298,558,163.40	35,684,542.71		334,242,706.11	81.49%	95.00				募 股 资 金
昔阳皋落二期项目	35,581.00	7,195,419.54	28,878,150.97		36,073,570.51	10.14%	10.14				其他
禹城苇河风场项目	47,336.00	7,628,532.97	224,090.04		7,852,623.01	1.66%	1.66				其他
其他项目		3,383,257.99	5,915,301.65		9,298,559.64						其他
合计	205,050.43	334,159,311.53	119,322,744.81		453,482,056.34	--	--				--

12、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		合计
一、账面原值					
1.期初余额	35,901,685.33	27,359,798.84	1,284,712.12		64,546,196.29
2.本期增加金额					
(1) 购置		225,226.44			225,226.44
(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	27,585,025.28	1,284,712.12		64,771,422.73

二、累计摊销					
1.期初余额	7,183,624.04	11,197,624.00	1,284,712.12		19,665,960.16
2.本期增加金额					
(1) 计提	361,344.24	1,355,896.96			1,717,241.20
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	7,544,968.28	12,553,520.96	1,284,712.12		21,383,201.36
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	28,356,717.05	15,031,504.32			43,388,221.37
2.期初账面价值	28,718,061.29	16,162,174.84			44,880,236.13

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。

13、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	1,540,216.12	535,184.84	240,573.26		1,834,827.70
合计	1,540,216.12	535,184.84	240,573.26		1,834,827.70

其他说明

14、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	37,517,250.37	5,647,782.72	37,574,804.99	5,644,298.82
内部交易未实现利润	7,118,999.05	1,029,356.73	7,118,999.05	1,020,527.90
预提费用	55,403,697.23	8,310,554.58	58,543,406.18	8,781,510.93
固定资产折旧	4,320,000.00	648,000.00	4,400,000.00	660,000.00
递延收益	77,413,186.74	11,611,978.01	80,063,218.17	12,009,482.73
预计负债	540,430,251.16	80,322,037.67	480,405,518.85	72,060,827.83
合计	722,203,384.55	107,569,709.71	668,105,947.24	100,176,648.21

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		107,569,709.71		100,176,648.21

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	12,535,522.52	10,680,650.20
资产减值准备	58,858.89	
递延收益	825,000.00	975,000.00
合计	13,419,381.41	11,655,650.20

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年	742,322.43	742,322.43	
2021 年	3,348,861.82	3,348,861.82	
2022 年	434,392.23	434,392.23	
2023 年	2,938,273.53	2,938,273.53	
2024 年	3,216,800.19	3,216,800.19	
2025 年	1,854,872.32		
合计	12,535,522.52	10,680,650.20	--

其他说明：

15、其他非流动资产

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
预付工程设备款	1,250,000.00		1,250,000.00	1,250,000.00		1,250,000.00
预付软件款				1,655,188.60		1,655,188.60
合同资产	1,590,946,516.19		1,590,946,516.19	1,587,999,807.26		1,587,999,807.26
合计	1,592,196,516.19		1,592,196,516.19	1,590,904,995.86		1,590,904,995.86

其他说明：

16、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	30,036,250.00	30,036,250.00
合计	30,036,250.00	30,036,250.00

短期借款分类的说明：

17、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

商业承兑汇票	23,464,727.71	2,969,052,723.08
银行承兑汇票	4,279,627,041.17	99,117,337.00
国内信用证		60,455,000.00
合计	4,303,091,768.88	3,128,625,060.08

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

18、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	3,003,046,240.51	2,668,502,468.15
应付工程及设备款	100,520,567.62	11,138,743.24
其他	42,317,602.10	42,178,866.75
合计	3,145,884,410.23	2,721,820,078.14

(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
重庆重齿风力发电齿轮箱有限责任公司	43,212,269.88	未到合同约定的付款期限
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
徐州罗特艾德回转支承有限公司	31,698,290.00	未到合同约定的付款期限
浙江海得新能源有限公司	21,929,594.53	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
固安华电天仁控制设备有限公司	15,744,268.77	未到合同约定的付款期限
浙江日风电气股份有限公司	14,359,243.98	未到合同约定的付款期限
合计	177,459,638.21	--

其他说明：

19、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	3,477,449,009.97	3,394,333,337.08
合计	3,477,449,009.97	3,394,333,337.08

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

20、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	31,647,410.52	94,387,483.99	122,721,990.97	3,312,903.54
二、离职后福利-设定提存计划		8,899,673.10	8,899,673.10	
三、辞退福利		299,648.54	299,648.54	
合计	31,647,410.52	103,586,805.63	131,921,312.61	3,312,903.54

(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	31,647,296.48	77,614,857.91	105,949,250.85	3,312,903.54
2、职工福利费		2,287,696.52	2,287,696.52	
3、社会保险费		5,728,287.94	5,728,287.94	
其中：医疗保险费		5,444,763.81	5,444,763.81	
工伤保险费		186,700.62	186,700.62	
生育保险费		96,823.51	96,823.51	
4、住房公积金		7,164,548.28	7,164,548.28	
5、工会经费和职工教育经费	114.04	1,592,093.34	1,592,207.38	
合计	31,647,410.52	94,387,483.99	122,721,990.97	3,312,903.54

(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		8,598,393.39	8,598,393.39	
2、失业保险费		295,054.41	295,054.41	
3、企业年金缴费		6,225.30	6,225.30	

合计		8,899,673.10	8,899,673.10	
----	--	--------------	--------------	--

其他说明：

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	11,084,858.72	
企业所得税	5,349,386.21	9,082,056.35
个人所得税	329,848.51	160,197.62
城市维护建设税	21,238.96	21,238.96
房产税	98,453.53	1,662,225.19
土地使用税	66,140.50	66,140.50
教育费附加	12,743.37	12,743.37
地方教育附加	8,495.58	8,495.58
印花税	462,682.74	543,169.24
地方水利建设基金	160,240.64	22,191.61
合计	17,594,088.76	11,578,458.42

其他说明：

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	51,200,229.10	72,634,682.84
合计	51,200,229.10	72,634,682.84

(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	46,706,149.83	66,365,422.60
应付暂收款	4,441,636.18	5,893,130.80
其他	52,443.09	376,129.44
合计	51,200,229.10	72,634,682.84

23、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提运输费	60,112,957.23	58,543,406.18
合计	60,112,957.23	58,543,406.18

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：

24、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	本期	期末余额	形成原因

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

其他说明：

25、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	92,660,418.38	93,714,552.81	
风机运维费用	447,769,832.78	386,690,966.04	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	540,430,251.16	480,405,518.85	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

26、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	81,038,218.17		2,800,031.43	78,238,186.74	
合计	81,038,218.17		2,800,031.43	78,238,186.74	--

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
国家重点实验室	61,101,301.50			1,198,064.76			59,903,236.74	与资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	12,232,000.00			764,500.00		17,600.00	11,449,900.00	与资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	3,250,650.00			250,050.00			3,000,600.00	与资产相关
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	2,400,000.00			150,000.00			2,250,000.00	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	682,466.67			170,616.67			511,850.00	与资产相关
2.5MW 级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	975,000.00			150,000.00			825,000.00	与资产相关
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	396,800.00			99,200.00			297,600.00	与资产相关
小计	81,038,218.17			2,782,431.43		17,600.00	78,238,186.74	

其他说明：

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

27、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	293,960,000.00						293,960,000.00

其他说明：

28、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）	681,013,586.77			681,013,586.77
合计	681,013,586.77			681,013,586.77

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

29、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	2,641,686.44	8,649,851.05	9,129,393.36	2,162,144.13
合计	2,641,686.44	8,649,851.05	9,129,393.36	2,162,144.13

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），公司本期计提安全生产费8,649,851.05元，当期使用9,129,393.36元。

30、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	61,071,112.46			61,071,112.46
合计	61,071,112.46			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：

31、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	478,195,140.91	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	478,195,140.91	378,822,788.72
加：本期归属于母公司所有者的净利润	29,027,380.65	106,575,624.36
减：提取法定盈余公积		7,203,272.17
应付普通股股利	44,034,147.59	
期末未分配利润	463,188,373.97	478,195,140.91

32、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	3,510,660,344.00	3,074,304,370.96	1,425,552,179.60	1,226,329,816.22
其他业务	30,657,696.56	26,123,907.46	53,840,374.97	26,931,503.12
合计	3,541,318,040.56	3,100,428,278.42	1,479,392,554.57	1,253,261,319.34

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				

其中：				
-----	--	--	--	--

与履约义务相关的信息：

合同履约义务：在客户获得合同约定中所属商品的控制权时，本公司完成合同履约义务时点确认收入

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 22,075,785,400.00 元。

33、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	1,363,929.30	7,977,642.64
教育费附加	585,892.07	3,512,779.22
房产税	433,078.06	433,078.06
土地使用税	368,998.24	374,183.06
车船使用税	8,380.50	13,860.00
印花税	1,561,166.64	751,869.40
地方教育附加	390,594.72	2,341,852.81
残疾人保障金		1,072.24
环境保护税	114.26	123.15
合计	4,712,153.79	15,406,460.58

其他说明：

34、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
售后运维费	94,647,464.40	38,397,569.71
职工薪酬	42,493,995.96	31,633,924.17
运输装卸费	140,861,459.69	34,044,603.52
差旅费	13,003,075.45	14,762,945.27
保险费	2,059,823.85	959,159.21
业务招待费	4,029,112.96	4,877,071.42
风场开发费用	17,571,881.25	2,723,006.21
折旧与摊销	2,006,776.56	2,198,892.10
招投标费用	7,880,296.72	4,250,243.69
预计产品质量保证损失	5,795,640.35	3,365,873.57

其他	12,081,267.90	8,565,558.99
合计	342,430,795.09	145,778,847.86

其他说明：

35、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	6,081,487.22	7,528,619.47
折旧及摊销	3,276,323.23	2,926,410.43
中介机构费	1,143,592.00	434,831.43
办公费	1,443,872.18	1,452,537.13
租赁费	137,160.89	520,730.08
差旅费	752,382.31	1,420,288.22
业务招待费	363,369.00	858,015.98
修理费	532,748.77	586,189.62
其他	3,430,661.66	1,174,266.80
合计	17,161,597.26	16,901,889.16

其他说明：

36、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
原材料耗用	49,380,224.92	864,511.84
职工薪酬	27,583,947.85	25,455,579.59
折旧与摊销	19,003,498.88	14,994,282.54
差旅费	1,690,152.10	2,541,336.09
评审费	210,322.93	3,851,129.03
咨询费	23,437,337.31	6,491,724.02
其他	2,401,377.37	2,442,176.04
合计	123,706,861.36	56,640,739.15

其他说明：

37、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	621,925.00	10,087,724.37
利息收入	-43,779,139.76	-15,970,070.76
手续费	4,457,663.49	3,993,772.77
现金折扣	-2,855,719.44	-2,400,000.00
合计	-41,555,270.71	-4,288,573.62

其他说明：

38、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
软件产品超税负即征即退增值税税款	14,706,972.08	7,096,211.24
递延收益摊销	2,782,431.43	3,167,614.74
收到与经营活动相关政府补助	18,379,544.11	24,263,031.42
合计	35,868,947.62	34,526,857.40

39、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	6,555,745.41	4,056,208.33
合计	6,555,745.41	4,056,208.33

其他说明：

40、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-519,297.00	-1,778,654.40
应收账款坏账损失	-697,403.27	-21,610,355.61
应收票据坏账损失		758,400.00
合计	-1,216,700.27	-22,630,610.01

其他说明：

41、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	1,134,615.37	456,471.02
合计	1,134,615.37	456,471.02

其他说明：

42、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	15,600.00	125,000.00	15,600.00
非流动资产毁损报废利得	26,840.89		26,840.89
其他	42,460.10	43,341.21	42,460.10
合计	84,900.99	168,341.21	84,900.99

计入当期损益的政府补助：

单位：元

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

其他说明：

本期计入营业外收入的政府补助情况详见本财务报表附注五(五)3之说明。

43、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	345,000.00		345,000.00
非流动资产毁损报废损失	57,397.57	63,008.41	57,397.57
地方水利建设基金	320,485.27	44,383.26	320,485.27
赔款支出	392,312.40		392,312.40
税收滞纳金	2,976.30		2,976.30
其他	0.05	2,000.00	0.05
合计	1,118,171.59	109,391.67	1,118,171.59

其他说明：

44、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	14,118,781.17	163,003.18
递延所得税费用	-7,393,061.50	-16,015.25
合计	6,725,719.67	146,987.93

(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	35,742,962.88
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,361,444.43
子公司适用不同税率的影响	4,249,721.38
调整以前期间所得税的影响	724,506.83
非应税收入的影响	-983,361.81
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	826,598.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	826,598.03
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	463,253.63
研发加计扣除	-3,916,442.82
所得税费用	6,725,719.67

其他说明

45、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	75,306,862.42	110,307,555.04
经营性利息收入	43,779,139.76	15,970,070.76
收到与收益相关政府补助	33,102,116.19	24,388,031.42
其他	50,830,618.42	39,820,987.78
合计	203,018,736.79	190,486,645.00

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	323,819,039.96	94,128,654.00
支付各类付现费用	322,332,390.95	139,598,093.10
其他	674,841.16	46,383.26
合计	646,826,272.07	233,773,130.36

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品投资		91,000,000.00
合计		91,000,000.00

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

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

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

46、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	29,017,243.21	12,012,760.45
加：资产减值准备	82,084.90	22,174,138.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	34,756,616.51	27,813,466.66
无形资产摊销	1,717,241.20	1,310,880.12
长期待摊费用摊销	240,573.26	203,270.41
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	30,556.68	61,904.96
财务费用（收益以“—”号填列）	621,925.00	-4,288,573.62
投资损失（收益以“—”号填列）	-6,555,745.41	-4,056,208.33
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-7,393,061.50	-16,015.25
存货的减少（增加以“—”号填列）	-1,301,316,771.42	-115,908,872.26
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-378,287,544.41	-863,060,429.90
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	1,696,687,635.33	278,401,860.63
经营活动产生的现金流量净额	69,600,753.35	-645,351,817.14
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	2,298,071,907.65	677,981,426.57
减：现金的期初余额	2,355,891,152.09	908,884,636.26
现金及现金等价物净增加额	-57,819,244.44	-230,903,209.69

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--

其中：	--
其中：	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 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	2,298,071,907.65	2,355,891,152.09
其中：库存现金	1,002.20	3,822.88
可随时用于支付的银行存款	2,298,070,905.45	677,977,603.69
三、期末现金及现金等价物余额	2,298,071,907.65	2,355,891,152.09

其他说明：

47、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	1,463,632,272.42	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	115,791,820.75	本期使用受限的货币资金情况详见第四节四 3(2)之说明
合计	1,579,424,093.17	--

其他说明：

48、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
英镑	63,473.79	8.7144	553,136.00
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

境外主要经营地为英国，由于总公司位于中国境内，因此选择人民币为记账本位币。

49、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
国家重点实验室	1,198,064.76	其他收益	1,198,064.76
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	764,500.00	其他收益	764,500.00

5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	250,050.00	其他收益	250,050.00
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	150,000.00	其他收益	150,000.00
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	170,616.67	其他收益	170,616.67
2.5MW 级以上风机组产业化试验检测平台建设项目补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
风电机组对电网惯量和一次调频支撑的优化控制技术研究	99,200.00	其他收益	99,200.00
软件产品超税负即征即退增值税税款	14,706,972.08	其他收益	14,706,972.08
2018 年大企业大集团财政扶持资金	12,000,000.00	其他收益	12,000,000.00
2018 年度企业培育第三批财政扶持资金	2,491,900.00	其他收益	2,491,900.00
2019 年度财政贡献奖励	500,000.00	其他收益	500,000.00
稳岗补贴	468,789.92	其他收益	468,789.92
杭州市 2019 年落实“凤凰行动”计划扶持资金第二批资金	375,000.00	其他收益	375,000.00
高层次人才绩效奖励	350,000.00	其他收益	350,000.00
个税返还	346,377.19	其他收益	346,377.19
2019 年余杭区发明专利产业化项目补助	300,000.00	其他收益	300,000.00
2019 年杭州市制造业数字化改造攻关项目区级配套资助资金	253,700.00	其他收益	253,700.00
2019 年杭州市制造业数字化改造攻关项目市级资助资金	253,700.00	其他收益	253,700.00
高新技术奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
131 人才计划科研资助资金	95,000.00	其他收益	95,000.00
2019 年余杭区市级标准化项目奖励资金	87,000.00	其他收益	87,000.00
专利授权奖励	85,000.00	其他收益	85,000.00
2020 年省级标准化建设奖励资金	80,000.00	其他收益	80,000.00

引才奖励和交通补贴	32,000.00	其他收益	32,000.00
其他	576,677.00	其他收益/营业外收入	576,677.00
小计	35,884,547.62		35,884,547.62

(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	河北	制造业	100.00%		新设
宁夏运达风电有限公司	宁夏	宁夏	制造业	100.00%		新设
平湖运达发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	100.00%		新设
温岭斗米尖风力发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	100.00%		新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
浙江众能风力发电有限公司	浙江	浙江	风电场的开发与运营	75.00%		新设
左权县红叶岭风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
张北二台风力发电有限公司	河北	河北	风电场的开发与运营	60.00%		新设
武乡县运通风力发电有限公司	山西	山西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
绥德县运风风力发电有限公司	陕西	陕西	风电场的开发与运营	100.00%		新设
禹城市运风风力发电有限公司	山东	山东	风电场的开发与运营	100.00%		新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的	本期向少数股东宣告分	期末少数股东权益余额
-------	----------	------------	------------	------------

		损益	派的股利	
--	--	----	------	--

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要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
--	------------	------------

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	46,198,159.96	38,088,138.48
非流动资产	389,140,293.59	388,648,466.46
资产合计	435,338,453.55	426,736,604.94
流动负债	84,194,067.03	98,896,517.52
非流动负债	205,850,000.00	205,850,000.00
负债合计	290,044,067.03	304,746,517.52
归属于母公司股东权益	145,294,386.52	121,990,087.42
按持股比例计算的净资产份额	43,588,315.96	36,597,026.23
--其他	410,811.67	
对联营企业权益投资的账面价值	43,999,127.63	36,597,026.23
营业收入	23,213,061.40	43,918,383.33
净利润	6,846,861.18	17,018,543.60
综合收益总额	6,846,861.18	17,018,543.60

其他说明

(4) 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
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	158,375,664.46	154,422,020.45
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	3,953,644.01	-1,049,354.75
--综合收益总额	3,953,644.01	-1,049,354.75

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分	本期末累积未确认的损失

		享的净利润)	
--	--	--------	--

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

3、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明:

共同经营为单独主体的, 分类为共同经营的依据:

其他说明

4、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

5、其他

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2020年6月30日, 本公司存在一定的信用集中风险, 本公司应收账款的83.03%(2019年12月31日: 64.49%)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	4,303,091,768.88	4,303,091,768.88	4,303,091,768.88		
应付账款	3,145,884,410.23	3,145,884,410.23	3,145,884,410.23		
其他应付款	51,200,229.10	51,200,229.10	51,200,229.10		
其他流动负债	60,112,957.23	60,112,957.23	60,112,957.23		
长期应付款	22,000,000.00	22,000,000.00		22,000,000.00	
小 计	7,612,325,615.44	7,612,325,615.44	7,590,325,615.44	22,000,000.00	

(续上表)

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	

(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2020年6月30日，本公司无以浮动利率计息的银行借款(2019年12月31日无以浮动利率计息的银行借款)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所

承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产553,136.00元，金额小。

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
浙江省机电集团有限公司	杭州	国有资产运营	800,000,000.00	45.92%	45.92%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

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 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注八 2 在联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	本公司之联营企业
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
浙江省机电产品质量检测所	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	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能风力发电(张北)有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能风力发电(张北)运维有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能港建风力发电(张北)有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能港能风力发电(张北)有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能(张北)风能有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能(定边)风力发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司

中节能张家口风力发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能（原平）风力发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
中节能（五峰）风力发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
德令哈协力光伏发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司
德令哈风扬新能源发电有限公司	中节能风力发电股份有限公司的控股子公司

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	89,425,973.75	200,000,000.00	否	42,884,784.12
浙江新华机械制造有限公司	材料	17,308,255.88	35,000,000.00	否	4,586,094.98
浙江华昌液压机械有限公司	材料	3,696,246.02	14,000,000.00	否	2,052,206.38

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（定边）风力发电有限公司	风力发电设备	95,575,221.24	
中节能（五峰）风力发电有限公司	风力发电设备	93,973,577.02	40,307,692.31
德令哈协力光伏发电有限公司	风力发电设备	39,823,008.85	
德令哈风扬新能源发电有限公司	风力发电设备	39,823,008.85	
中节能（原平）风力发电有限公司	风力发电设备	39,823,008.85	
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务费	1,878,469.06	9,618,450.41
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料	12,168.14	84,253.28
中节能（张北）风能有限公司	材料	11,393.81	144,833.62

中节能风力发电（张北）有限公司	材料	9,730.97	455,116.65
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料		184,433.63
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料		1,445,632.11

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
浙江省机电产品质量检测所	实验室场地及设备	174,831.22	

本公司作为承租方：

单位：元

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

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

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2020年6月30日,该担保事项质押协议尚未签署。

2019年8月13日,公司与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。

(5) 关联方资金拆借

单位: 元

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

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位: 元

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

(7) 关键管理人员报酬

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,397,548.00	3,369,630.00

(8) 其他关联交易

2020年1-6月公司向中电建湖南桂阳光明项目销售风力发电机组65,575,878.62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、院)合同负债11,083,836.37元,中电建湖南桂阳光明项目业主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),总承包商为中南院,桂阳新能源和中南院均受中国电力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	2,228,244.70		1,012,648.90	
应收账款	中节能（张北）风能有限公司	1,287.50		257,578.15	
应收账款	中节能风力发电（张北）有限公司	317,506.15			
应收账款	中节能（内蒙古）风力发电有限公司			74,675.00	
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	122,027,249.47	65,581,137.46
应付账款	浙江新华机械制造有限公司	13,001,385.79	6,036,363.92
应付账款	浙江华昌液压机械有限公司	3,204,014.40	1,589,646.15
其他应付款	中节能风力发电股份有限公司	392,500.00	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	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	15,710.85	
预收账款	中节能张家口风力发电有限公司	85,264,957.50	
预收账款	中节能（原平）风力发电有限公司	135,000,000.00	
预收账款	中节能（五峰）风力发电有限公司	18,940,629.00	
预收账款	浙江省机电产品质量检测所		190,000.00

十二、承诺及或有事项

1、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

公司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”）、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”）于2018年分别贷款3.39亿元和3.28亿元。为降低贷款利率，其控股股东中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称“水电工程集团”）均作为上述两项贷款的共同借款人，需承担共同还款义务。经公司与水电工程集团友好协商，并经公司2018年度股东大会审议通过，公司拟向水电工程集团质押持有的参股公司崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源全部股权（30%），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%。2019年8月，公司与水电工程集团签订《股权质押担保协议》。2020年5月25日，桂阳新能源30%股权在桂阳县市场监督管理局办理了股权出质设立登记手续；2020年6月12日，崇阳新能源30%股权在崇阳县市场监督管理局办理了股权出质设立登记手续。

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，且不超过上述贷款未清偿债权金额的20%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。截止2020年6月30日，该担保事项未签署质押协议。

十三、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2020年6月，公司收到浙江省杭州市中级人民法院送达的《应诉通知书》【（2020）浙01民初1022号】及民事起诉状等资料，清远和风新能源科技有限公司（以下简称清远和风公司）认为公司在合同履行过程中存在违约行为，对公司提起诉讼，要求：1、请求判令公司立即向清远和风公司交付民事诉讼状附件中列明的设备（该部分合同价值25,779.1308万元）；2、请求判令公司向清远和风公司支付以迟延交货金额为基数，按照每周1%的标准计算自计划交付日起至实际交付日所产生的迟延交货违约金，暂算至2020年4月20日，迟延交货违约金为6,095.25万元；3、请求判令公司向清远和风公司赔偿承兑汇票贴现损失205.675万元；4、请求判令公司向清远和风公司赔偿微观选址错误导致的施工损失974.00万元。上述诉讼请求标的合计330,540,558.00元。清远和风公司暂时保留按照实际损失继续追加/变更诉讼请求/另案起诉的权利。

2020年7月，清远和风公司申请撤回对公司的起诉。浙江省杭州市中级人民法院裁定准许清远和风公司撤回起诉。

十四、其他重要事项

1、分部信息

(1) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

本公司不存在多种经营，故无报告分部。

2、其他

本公司按产品分类的主营业务收入及主营业务成本明细如下：

项 目	主营业务收入	主营业务成本
2.0MW	360,241,611.08	308,061,462.82
2.5MW	2,121,598,840.23	1,864,335,424.95
3.0MW	1,027,935,252.24	897,952,353.72
发电收入	884,640.45	3,955,129.47
小 计	3,510,660,344.00	3,074,304,370.96

十五、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	2,504,305,317.00	100.00%	19,920,227.84	0.80%	2,484,385,089.16	2,617,641,578.73	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,418,754.16
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,504,305,317.00	100.00%	19,920,227.84	0.80%	2,484,385,089.16	2,617,641,578.73	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,418,754.16
合计	2,504,305,317.00	100.00%	19,920,227.84	0.80%	2,484,385,089.16	2,617,641,578.73	100.00%	19,222,824.57	0.73%	2,598,418,754.16

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

按信用风险特征组合计提坏账准备	2,504,305,317.00	19,920,227.84	0.80%
合计	2,504,305,317.00	19,920,227.84	--

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,464,555,475.41
未逾期	1,540,193,270.03
逾期 6 个月内	655,835,954.55
逾期 6 个月-1 年	268,526,250.83
1 至 2 年	32,465,756.92
2 至 3 年	6,070,375.99
3 年以上	1,213,708.68
3 至 4 年	155,760.68
5 年以上	1,057,948.00
合计	2,504,305,317.00

（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	其他	
组合坏账准备计提	19,222,824.57	697,403.27				19,920,227.84
合计	19,222,824.57	697,403.27				19,920,227.84

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	676,811,430.11	27.03%	934,578.56
中国长江三峡集团有限公司下属公司	524,505,378.45	20.94%	1,023,690.93
中国电力建设集团有限公司下属公司	500,435,642.64	19.98%	9,293,174.03
浩泰新能源装备有限公司	155,957,360.68	6.23%	2,733,304.34
中国能源建设股份有限公司下属公司	154,496,502.25	6.17%	361,102.37
合计	2,012,206,314.13	80.35%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	349,941,036.41	305,247,301.33
合计	349,941,036.41	305,247,301.33

(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	35,733,417.07	36,880,512.30
应收暂付款	317,306,819.64	271,247,453.33
员工备用金	531,795.00	231,034.00
合计	353,572,031.71	308,358,999.63

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)	
2020 年 1 月 1 日余额		3,111,698.30		
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	——	——	——	——
本期计提		519,297.00		
2020 年 6 月 30 日余额		3,630,995.30		

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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	348,957,330.66
未逾期	341,329,523.32
逾期 6 个月内	268,667.12
逾期 6 个月-1 年	7,359,140.22
1 至 2 年	910,828.56
2 至 3 年	177,740.00
3 年以上	3,526,132.49
3 至 4 年	236,674.01
4 至 5 年	1,040,134.94
5 年以上	2,249,323.54

合计	353,572,031.71
----	----------------

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	其他	
组合坏账准备计提	3,111,698.30	519,297.00				3,630,995.30
合计	3,111,698.30	519,297.00				3,630,995.30

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) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
昔阳县金寨风力发电有限公司	本公司之附属子公司	228,475,556.18	未逾期	64.62%	
平湖运达发电有限公司	本公司之附属子公司	28,542,870.50	未逾期	8.07%	
宁夏运达风电有限公司	本公司之附属子公司	20,510,301.21	未逾期	5.80%	
张北运达风电有限公司	本公司之附属子公司	11,132,969.24	未逾期	3.15%	
中国华能集团有限公司下属公司	押金保证金	8,814,589.00	未逾期；逾期 6 个月-1 年	2.49%	180,000.00
合计	--	297,476,286.13	--	84.13%	180,000.00

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	250,990,000.00		250,990,000.00	250,990,000.00		250,990,000.00
对联营、合营企业投资	202,374,792.09		202,374,792.09	191,019,046.68		191,019,046.68
合计	453,364,792.09		453,364,792.09	442,009,046.68		442,009,046.68

(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	113,440,000.00					113,440,000.00	

司									
张北二台风力发电有限公司	35,700,000.00								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	250,990,000.00								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	36,597,026.23	4,800,000.00		2,602,101.40							43,999,127.63	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	49,836,232.38			1,187,163.81							51,023,396.19	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	44,355,788.07			2,412,636.49							46,768,424.56	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,480,000.00										17,480,000.00	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	18,000,000.00										18,000,000.00	
广西马腾聚合新能源科技有限公司	24,000,000.00			353,843.71							24,353,843.71	

瑞安市新运 新能源有限 公司	750,000.00									750,000.00	
小计	191,019,046.68	4,800,000.00		6,555,745.41						202,374,792.09	
合计	191,019,046.68	4,800,000.00		6,555,745.41						202,374,792.09	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,672,168,865.94	3,237,193,912.38	1,424,421,349.00	1,248,354,017.50
其他业务	184,369,708.06	180,009,160.42	123,868,279.89	75,964,372.96
合计	3,856,538,574.00	3,417,203,072.80	1,548,289,628.89	1,324,318,390.46

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				

与履约义务相关的信息：

合同履约义务：在客户获得合同约定中所属商品的控制权时，本公司完成合同履约义务时点确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 22,075,785,400.00 元。

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	6,555,745.41	4,056,208.33
合计	6,555,745.41	4,056,208.33

十六、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	30,556.68	
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）	21,177,575.54	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,018,313.92	
减：所得税影响额	3,333,966.92	
合计	18,892,479.22	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.90%	0.10	0.10
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.64%	0.03	0.03

第十二节 备查文件目录

- 1、公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 2、报告期内在中国证监会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。
- 3、公司半年度报告。