



新疆金风科技股份有限公司

2018 年年度报告

2019-028

2019 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人武钢、主管会计工作负责人刘春志及会计机构负责人(会计主管人员)吕鹏声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
赵国庆	董事	工作原因	武钢
杨校生	独立董事	工作原因	罗振邦

年度报告中所涉及未来的经营计划、经营目标等前瞻性陈述，并不代表公司的盈利预测，也不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。本报告第四节“经营情况讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 4,225,067,647 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.50 元(含税)，不以公积金转增股本。目前公司 H 股配股尚未完成发行，2018 年度派发股利金额以 H 股配股实际发行完成后的公司总股本为基数计算。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	5
第二节 公司简介和主要财务指标.....	9
第三节 公司业务概要.....	11
第四节 经营情况讨论与分析.....	37
第五节 重要事项.....	50
第六节 股份变动及股东情况.....	56
第七节 优先股相关情况.....	56
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	57
第九节 公司治理.....	68
第十节 公司债券相关情况.....	74
第十一节 财务报告.....	75
第十二节 备查文件目录.....	311

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、金风科技	指	新疆金风科技股份有限公司
报告期	指	2018 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
中电联	指	中国电力企业联合会
能源局	指	国家能源局
千瓦 (KW)	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位, 1 吉瓦=1000 兆瓦
直驱永磁风力发电机组	指	利用叶轮直接驱动发电机转子的传动方式, 在发电机转子上利用永磁材料体产生电流, 无齿轮箱的风力发电设备
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
设备平均利用小时数	指	表示发电厂发电设备利用程度的指标。它是一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数
可再生能源	指	来自大自然的能源, 例如太阳能、风力、潮汐能、地热能等, 是取之不尽, 用之不竭的能源, 是相对于会穷尽的不可再生能源的一种能源
弃风限电	指	是指在风电发展阶段, 风机处于正常情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等因素导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	金风科技	股票代码	002202
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆金风科技股份有限公司		
公司的中文简称	金风科技		
公司的外文名称（如有）	XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http:// www.goldwind.com.cn		
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马金儒	冀田
联系地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号
电话	010-67511996	010-67511996
传真	010-67511985	010-67511985
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号、北京市经济技术开发区博兴一路 8 号、深圳市福田区深南大道 2012 号

四、注册变更情况

组织机构代码	29993762-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	公司无控股股东

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区东长安街1号，东方广场，安永大楼16层
签字会计师姓名	王宁、鄂玉红

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2018 年	2017 年	本年比上年增减	2016 年
营业收入（元）	28,730,607,320.49	25,129,456,007.18	14.33%	26,395,829,300.45
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,216,603,854.66	3,054,656,932.23	5.30%	3,002,981,950.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,871,352,120.76	2,870,464,407.10	0.03%	2,848,522,039.48
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,125,354,512.39	3,081,034,135.09	1.44%	3,102,542,748.63
基本每股收益（元/股）	0.8844	0.8390	5.41%	0.8339
稀释每股收益（元/股）	0.8844	0.8390	5.41%	0.8339
加权平均净资产收益率	14.03%	15.04%	-1.01%	16.87%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
总资产（元）	81,364,052,881.92	72,787,839,384.30	11.78%	64,437,164,996.24
归属于上市公司股东的净资产（元）	24,961,217,621.53	22,686,693,494.06	10.03%	19,976,152,035.10

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	3,859,685,676.80	7,169,986,245.74	6,785,958,071.97	10,914,977,325.98
归属于上市公司股东的净利润	239,734,624.27	1,290,243,969.86	889,035,807.87	797,589,452.66
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	224,858,819.34	1,200,948,641.46	875,674,296.28	569,870,363.68
经营活动产生的现金流量净额	-1,578,867,467.58	-1,102,294,497.11	1,629,365,515.85	4,177,150,961.23

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2018 年金额	2017 年金额	2016 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-2,456,234.82	-2,942,022.34	-2,281,898.67	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	0.00	0.00	
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）	177,719,067.08	186,695,690.21	154,784,731.78	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	0.00	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	0.00	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	0.00	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	0.00	0.00	

因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	0.00	0.00	
债务重组损益	0.00	0.00	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	0.00	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	0.00	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	0.00	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	0.00	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	不适用	57,737,219.32	50,530,361.87	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	267,277,839.58	不适用	不适用	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	不适用	0.00	0.00	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	19,848,111.45	不适用	不适用	
对外委托贷款取得的损益	0.00	0.00	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	0.00	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	0.00	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	0.00	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-35,992,554.04	-18,124,938.15	-14,292,397.49	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	0.00	0.00	
减：所得税影响额	85,586,261.06	39,219,015.72	34,162,429.82	
少数股东权益影响额（税后）	-4,441,765.71	-45,591.81	118,456.62	
合计	345,251,733.90	184,192,525.13	154,459,911.05	--

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

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司拥有风机制造、风电服务、风电场投资与开发三大主要业务以及水务等其他业务，为我们提供多元化盈利渠道。金风科技凭借在研发、制造风机及建设风电场所取得的丰富经验，不仅能为客户提供高质量的风机，还开发出包括风电服务及风电场开发的整体解决方案，能满足客户在风电行业价值链多个环节的需要。公司机组采用直驱永磁技术，拥有1.5MW、2S、2.5S、3S和6S系列化机组，可适用于高温、低温、高海拔、低风速、沿海等不同运行环境。在市场拓展方面，公司在巩固国内市场的同时积极拓展全球风电市场，发展足迹已遍布全球六大洲。

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	主要由于本公司占合营企业、联营企业权益增加所致。
固定资产	主要由于本公司转固的风电场增加所致。
无形资产	主要由于本公司收购子公司产生的水处理的特许经营权及风电项目许可增加所致。
在建工程	主要由于本公司在建的风电场增加所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是国内最早进入风力发电设备制造领域的企业之一，经过二十年发展逐步成长为国内领军和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的1.5MW、2S、2.5S、3S和6S永磁直驱系列化机组，代表着全球风力发电领域最具前景的技术路线。金风科技在国内风电市场占有率连续八年排名第

一，在2018年全球风电市场排名第二，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所生产的直驱永磁发电机组具有发电效率高、维护与运行成本低、并网性能良好、可利用率高、高等优越性能，深受客户的欢迎和认可。公司拥有国内外七大研发中心，三千余名拥有丰富行业经验的研发技术人员，为公司新产品研制、技术创新做出了积极的贡献。从产品结构来看，公司针对不同地形、气候条件进行了差异化、系列化设计以满足客户多元化需求，并为海上风电储备了6S系列直驱永磁机组；系列化产品的推广及开发，保证了公司市场覆盖率。公司订单始终维持高位，证实公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可，同时，也表明公司在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障。

3、良好的品牌和口碑

得益于产品先进的技术、优异的质量、较高的发电效率和良好的售后服务，金风科技经过多年的行业沉淀，建立了较好的口碑，并具备一定的行业影响力，得到政府、客户、合作伙伴和投资者多方的高度认可。

4、多元化盈利模式

依托公司先进的技术、产品及多年的风电开发、建设、运行维护的经验优势，除风电机组销售外，公司积极开拓风电场开发、风电服务业务等盈利模式，通过多年的发展已成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也提升了公司的综合竞争实力及特色竞争优势。在节能环保领域，公司快速积累水务环保资产，培育智慧水务整体解决方案，致力于成为国际化的清洁能源和节能环保整体解决方案的领跑者。

5、积极推进国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业之一，公司多年来积极推进国际化战略，以“以本土化推进国际化”的宗旨，不仅在美洲、澳洲、欧洲等重点目标市场取得多项突破，同时在非洲、亚洲等新兴市场积极布局，参与国际市场竞争，取得较好成绩，截至目前，公司国际业务已遍布全球六大洲。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2018年世界经济延续温和增长，但经济增长动能有所放缓，除美国经济表现超出市场预期，欧元区和日本经济增速有所回落，保护主义抬头、贸易紧张局势升级及地缘政治等因素加剧了经济发展的不确定性。根据IMF发布于2018年10月发布的数据，将2018年全球经济增长预测值从3.9%下调至3.7%。

在错综复杂的国际环境下，我国政府坚持推动高质量发展，供给侧结构性改革深入推进，国民经济呈现出总体平稳、稳中有进增长态势。根据国家统计局数据，2018年国内生产总值超过90万亿元，同比增长6.6%，增速在世界前五大经济体中居首位。联合国发布的《2019年世界经济形势与展望》显示，2018年中国经济对世界经济增长的贡献率接近30%。

根据全球风能理事会发布的全球风电统计数据，2018年全球风电市场新增装机容量超过51.29GW，全球累计装机容量达到591GW。2018年陆上新增风机容量中国仍居首位，装机量为21.2GW，占全球装机的比例为41.33%，排名第二、第三的分别为美国7.59GW和德国2.40GW，占全球装机的比例分别为14.80%和4.68%；全球海上装机排名前三位的分别为中国1.8GW、英国1.3GW及德国0.97GW。

报告期内，我国电力需求持续增长，电力生产延续绿色低碳发展趋势，非化石能源发电量快速增长。根据中电联及国家能源局统计数据，2018年全国全社会用电量6.84万亿千瓦时，同比增长8.5%。全国全口径发电装机容量19.0亿千瓦、同比增长6.5%，其中非化石能源装机量7.7亿千瓦，同比提高2个百分点至总装机量的40.8%。全口径发电量6.99万亿千瓦时，其中非化石能源发电量2.16万亿千瓦时，占总发电量的30.4%，同比增长11.1%。

2018年，风电新增并网装机2059万千瓦，风电发电量3660亿千瓦时，占全部发电量的5.2%，同比提高0.4个百分点；全国风电平均利用小时数2095小时，同比增加147小时；平均弃风率7%，同比下降5个百分点，弃风限电状况明显缓解。

（一）主要政策回顾

2018年是我国“十三五”实现能源低碳转型的攻坚时期。为了确保完成非化石能源比重目标，推动能源结构转型升级、促进风电为代表的可再生能源的可持续健康发展，年内国家陆续出台了多项政策，推动能源供给保障能力的持续增强，消费结构的显著优化，能耗水平的稳步降低，实现了行业发展效益的明显提高，进一步巩固发展了稳中向好、稳中提质的良好态势。

1、加强可再生能源监管与指导，保障行业有序发展

2018年2月26日，国家能源局印发《2018年能源工作指导意见》提出，强化风电、光伏发电投资监测预警机制；有序建设重点风电基地项目，推动分散式风电、低风速风电、海上风电项目建设；积极推进风电平价上网示范项目建设，研究制定风电平价上网路线图。2018年计划安排风电项目新开工建设规模约2500万千瓦，新增装机规模约2000万千瓦；推进前期工作的项目规模约2000万千瓦。

2018年4月3日，国家能源局印发《分散式风电项目开发建设暂行管理办法》明确要求各地方要简化分散式风电项目核准流程，建立简便高效规范的核准管理工作机制，鼓励试行项目核准承诺制；分散式风电项目上网电量由电网企业按照当地风电标杆上网电价收购；鼓励项目所在地开展分散式风电电力市场化交易试点。

2018年6月及7月，国务院先后发布《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》及《打赢蓝天保卫战三年行动计划》。提出要增加清洁能源使用，拓宽清洁能源消纳渠道，落实可再生能源发电全额保障性收购政策。政策进一步强调到2020年，实现非化石能源占能源消费总量比重达到15%的目标。

2018年9月19日，国家能源局发布《关于梳理“十二五”以来风电、光伏发电项目信息的通知》，要求对不满足要求的风电项目应及时予以废止，已核准未开工项目业主需承诺开工建设的时间节点；光伏、风电项目需明确是否需要申请国家可再生能源补贴。

2、疏管结合，多项措施促进可再生能源消纳

2018年3月5日，国家能源局发布了《2018年度风电投资监测预警结果》，甘肃、新疆（含兵团）、吉林为红色预警区域，上述地区2018年暂停新项目核准以及并网，以更好地引导产业投资，缓解弃风限电。

2018年10月30日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于印发〈清洁能源消纳行动计划（2018-2020）〉的通知》明确提出，到2020年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在5%左右），基本解决清洁能源消纳问题。同时政策在规划管理、市场化交易、清洁能源消纳等方式给予政策引导及支持。

2018年3月、9月及11月，国家能源局及国家发改委办公厅先后3次发布《可再生能源电力配额及考核办法（征求意见稿）》，明确了按省级行政区域分配可再生能源电力消费的比重指标，各省（区、市）可再生能源电力总量配额指标及各省（区、市）非水电可再生能源电力配额指标，分为约束性指标和激励性指标。第三次征求意见稿明确自2019年1月1日起正式进行配额考核。

3、持续完善电价退坡机制，补贴到位落实保障性收购

2018年5月18日，国家能源局发布《关于2018年度风电建设管理有关要求的通知》，明确尚未印发2018年度风电建设方案的省（自治区、直辖市）新增集中式陆上风电项目以及从2019年起各省（自治区、直辖市）新增核准的集中式陆上风电项目将通过竞争方式配置和确定上网电价。政策有利于风电行业健康发展、推

动解决风电补贴及消纳问题，有利于促进设备环节系统精益、优胜劣汰。

2018年6月11日，国家财政部、发改委及能源局联合发布《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录（第七批）的通知》，将包括风电、光伏、生物质等在内的、总规模超过55GW的相关可再生能源发电项目列入补贴发放范围。

2018年9月13日，国家能源局发布《关于加快推进风电、光伏发电平价上网有关工作的通知（征求意见稿）》，并由国家发改委会同能源局于2019年1月7日正式发布《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》。提出平价上网项目和低价上网试点项目建设不受年度建设规模限制；地方政府禁止对相关项目收取任何形式的资源出让费等费用；电网企业应保障优先发电和全额保障性收购，同时鼓励平价上网项目和低价上网项目通过绿证交易获得合理收益补偿；电网企业做好接网工程建设；鼓励相关项目开展电力市场化交易，并对开展就近直接交易的输配电价及收费予以减免；相关政府及电网企业扎实推进平价、低价项目的本地消纳及跨省跨区输电通道的外送消纳；此外在金融创新、预警管理、考核机制等方面予以支持。

4、电力市场化改革持续推进，促进能源结构调整

2018年3月20日，国家能源局发布《关于征求〈分布式发电管理办法（征求意见稿）〉意见的函》，针对接入配电网运行且发电量就近消纳的分布式发电项目，明确其建设和管理规范、电网接入、市场交易、运行管理以及监管措施等，推动分布式发电市场机制和商业模式创新，促进分布式发电持续健康发展。

2018年4月27日，国家能源局发布《国家能源局关于进一步促进发电权交易有关工作的通知》要求促进电力产业结构优化调整，原则上由清洁能源发电机组替代低效、高污染火电机组发电，同时鼓励清洁能源发电机组间互相替代发电；发电企业应在保障自身发、用电安全的基础上，按照《电力中长期交易基本规则》等有关规定自主、自愿参与发电权交易，签订并履行交易合同及电量互保协议。

2018年7月16日，国家发改委、国家能源局下发《关于积极推进电力市场化交易进一步完善交易机制的通知》，明确支持电力用户与水电、风电、太阳能发电、核电等清洁能源发电企业开展市场化交易，并抓紧建立清洁能源配额制，以促进清洁能源消纳。

2018年11月8日，国家能源局发布《关于健全完善电力现货市场建设试点工作机制的通知》，要求加快编制现货市场建设试点方案，试点地区原则上应于2019年6月底前开展现货试点模拟试运行。

（二）行业发展回顾

在上述政策的影响下，2018年全国风电行业继续保持稳步发展，弃风量和弃风率实现“双降”，新能源消纳显著改善。国家发改委和国家能源局积极出台引导政策，风电降本与电价退坡路径日渐清晰，风电产业竞争力有望显著提升。随着产业成熟度的提升，高效的市场竞争也推动了风电产业格局的不断优化。

1、风电行业有序发展 弃风限电明显改善

2018年全国风电实现有序健康发展。国家能源局数据显示，截至2018年底，国内累计风电并网容量达到1.84亿千瓦，占国内全部发电装机容量的9.7%。风电发电量3660亿千瓦时，占全部电源发电量的5.2%。2018年全国风电平均利用小时数2095小时，同比增加147小时。风电弃风电量277亿千瓦时，同比减少142亿千瓦时，平均弃风率7%，较去年同比降低5个百分点。其中，弃风率超过8%的地区是新疆（弃风率23%），甘肃（弃风率19%），内蒙古（弃风率10%），三省（区）弃风电量占全国弃风电量的84%。根据红色预警机制，部分省份2019年有望被移出红色预警名单，传统风电装机地区将持续释放需求增量。

2、产业政策积极引导 推动风电降本提效

近年来，国家出台一系列配套政策促进风电行业持续降本提效，推进风电向低补贴、无补贴方向逐步有序发展。国家发改委先后于2014年及2016年就有关可再生能源上网电价机制实施指引性调整，第I类资源区风电标杆上网电价从0.51元/千瓦时调整至0.4元/千瓦时，第II类资源区风电标杆上网电价从0.54元调整至0.45元/千瓦时，第III类资源区风电标杆上网电价从0.58元/千瓦时调整至0.49元/千瓦时，第IV类资源区风电标杆上网电价从0.61元/千瓦时调整至0.57元/千瓦时。

随着全行业风力发电的规模化发展和技术的快速进步，风电产业与传统能源同台竞争的能力不断增强。据中国风能协会数据显示，2008年至2018年十年间，中国风电场开发项目的平均造价降低约20-35%，风电综合成本的控制能力正在逐步提升。目前，在资源条件优越、消纳市场有保障、投资环境好的地区，已基本具备与燃煤标杆上网电价平价（不需要国家补贴）的条件，实现平价不存在技术性障碍。

3、竞争结构不断优化 产业格局不断优化

在国家“十三五”可再生能源发展目标的指引下，风电产业各环节市场主体，通过技术进步和商业模式迭代，持续提升风电的电网友好性与综合竞争力，设备产品向更可靠高效、集约灵活、柔性解决的方向发展，风电场开发则更加重视负荷侧消纳与全周期资产效率提升，各市场主体共同推动风电产业持续良性发展。据风能协会数据显示，过去五年间，风电机组设备市场的前五家供应商，其市场占有率总和从2013年的54%已上升到2018年的67%，市场集中度显著提升，为机组设备规模化降本提供了基础；过去十年间，风电场开发企业则从2008年的38家上升到了2018年的100家以上，主体多元化结构将有助于风电产业的市场化发展，加快风电综合成本竞争力的持续提升。

与此同时，随着国家电力市场化改革加速，电力现货交易、跨省跨区发电权交易相关机制持续完善，增量配电网建设与微电网技术渐趋成熟，可再生能源以其灵活、低碳、循环的特性，有望在能源互联网的浪潮下率先产生新的商业模式与业态，进一步增强综合竞争力，推动国家能源结构的低碳转型。

二、主营业务分析

1、概述

2018年，在国家配额制、绿证、去补贴、竞价上网等一系列政策推动下，风电行业竞争也日趋激烈。得益于公司对于风火同价趋势的预判及应对战略的有效落实，公司在主要业务板块及产业链、新能源领域积极布局的成效得以显现；以技术创新为引领、降本增效为目标的市场策略，也为公司销售收入、利润的持续增长提供了有力保障。

报告期内，公司经营业绩实现稳步增长，2018年公司营业收入为人民币2,873,060.73万元，同比上升14.33%；实现归属母公司净利润为人民币321,660.39万元，同比上升5.30%。国内风电市场份额稳居首位，市占率超过30%；公司在手订单再创佳绩，突破18GW，同比增长16.27%。

(1) 风力发电机组生产、研发与销售

根据彭博新能源财经统计数据，金风科技2018年度国内新增装机超过6.7GW（含海上400MW），市场占有率32%，连续八年国内排名第一；2018年全球排名第二。

截至报告期末，公司全球累计装机超过50GW，超过31000台，其中中国累计装机超过48GW、超过30000台，国际累计装机超过2GW、超过1000台。

1) 风力发电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币2,223,984.13万元，同比上升14.37%；2018年实现对外销售容量5,861MW,同比上升15.34%，其中2.0MW机组销售容量明显增加，销售容量占比由2017年的59.67%增至74.39%。

下表为公司2018年及2017年产品销售明细：

机型	2018年		2017年		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
6.0MW	9	54.00	-	-	-
3.0MW	114	342.00	15	45.00	660.00%
2.5MW	298	745.00	551	1,377.50	-45.92%
2.0MW	2,180	4,360.00	1,516	3,032.00	43.80%
1.5MW	240	360.00	418	627.00	-42.58%
合计	2,841	5,861.00	2,500	5,081.50	15.34%

报告期内，公司在手订单量稳步提升。截至2018年12月31日，公司外部签约订单为12852.35MW，分别为：1.5MW机组296.1 MW（含1.65MW），2.0MW机组4562MW，2.2MW机组1936 MW，2.3MW机组1214.4MW，2.5MW机组3565 MW，3.0MW机组357 MW，3.3MW机组188.1 MW，3.4MW机组149.6 MW，

3.5MW机组150.5 MW，6.45MW机组212.85MW，6.65MW机组212.8MW，8.0MW机组8MW；公司中标未签订单5657.6MW，包括1.5MW机组49.5MW，2.0MW机组1300MW，2.2MW机组1573MW，2.3MW机组552MW，2.5MW机组1605MW，3.0MW机组459MW，3.4MW机组115.6MW，3.5MW机组3.5MW；在手外部订单共计18509.95 MW。

2) 技术研发及产品认证

科技创新是企业发展的核心动力，以科技创新驱动企业发展，推出差异化、能够为客户增值的产品，是保持行业领先并实现高质量发展的关键。报告期内，公司融合全球七大研发中心资源及技术优势，根据市场及客户需求，对现有研发平台及产品进行了优化和升级，结合风机各领域关键技术应用对产品软硬件进行全线优化升级，提升产品综合竞争力。

报告期内，公司持续推进GW2S、GW2.5S、GW3S、GW6S系列化机组研发工作。公司2S平台推出的GW131/2.2MW机组在业内率先完成高电压穿越测试，获国际型式认证并开始批量供货；该平台下的系列化机组具有多叶轮直径、多塔架高度（形式）、多种可变功率、多种控制模式等技术特点，可响应市场复杂多样的需求。

金风科技2.5S平台推出的“Double140”(GW140-2.5MW-140mHH)机组作为全球首个叶轮直径、塔架高度均达到140米的2.5MW产品，已获得第三方权威机构颁发的型式认证；该机组是GW130/2500后推出的大容量低风速产品，拓展了2.5S产品线对细分市场的覆盖能力。

GW3S平台重点从产品的柔性容量、寿命管理策略、塔架系列化配置策略、机组智能化、发电量提升等方面进行了持续的升级优化。该平台首款GW140/3400机组获得DNV型式认证，并被Windpower Monthly评为年度全球最佳陆上机型；推出的GW155/3300，主要针对陆上中低风速市场，可定制化配置不同形式规格塔架，有效的支撑GW3S平台实现全风区的覆盖，为开发国内低风速资源提供更高发电性能及适应性的解决方案。美国境内首台GW3.0MW(S)智能风机于报告期内完成吊装并实现并网发电，标志着金风科技新一代智能整机产品的设计标准完全符合北美的设计要求。GW136/4200机组将该平台产品的额定容量升级到4MW以上。

金风科技实验室获准加入Intertek（天祥）集团“卫星计划”，成为风电行业整机制造商首家通过Intertek卫星计划的实验室，也是金风科技实验室在风电测试领域的又一里程碑。

a. 产品认证

2018年度，金风整机产品获取50张型式认证证书，其中国际认证6张，这些证书全面覆盖了金风2S至6S产品平台。为更贴合适应不同地域的定制化需求，金风科技进一步对适应不同环境的产品也开展了认证工作，如低温、高海拔适应性风机。依托公司产品的定制化开发业务，同步获得了80项系列塔架的设计评

估认证。

b.知识产权及标准制定

金风科技持续重视研发创新投入，并积极通过知识产权保护核心技术，国内外专利申请数量逐步增长，专利申请结构不断优化。

2018年，金风科技国内新增专利申请941项、海外新增专利申请228件，新增软件著作权申请188项；新增国内商标申请150件。国内新增专利授权553件，海外新增授权专利26件；国内新增核准注册商标21件，海外新增核准注册商标4件。

3) 质量管理

公司重视风机产品质量，坚持走“质量效益型”道路，制定质量战略，并结合长达20年的风机研发和制造经验，探索并逐渐形成“风电长跑”质量管理模式，从“文化引领、科技创新、领导驱动、全优链条、客户体验”5个维度全方位保障和提升风机产品质量。报告期内，推行质量标杆建设活动，年内完成了1家质量标杆供应商、10项产品质量标杆及39项其他类标杆项目评选；以实现项目质量高效管理为目标，开展高级客户质量经理训练营；组织供应商质量信用评价活动，范围覆盖质量标杆、精准交付、精益投入等内容，以促进其提升产品质量和优化项目管理。

报告期内，金风科技荣获第三届“中国质量奖提名奖”，以及由中国质量协会颁发的“全国质量标杆”荣誉称号。金风科技大丰总装厂、哈密烟墩第七A区风电场、天源科创山西神池项目在中国质量协会组织的“全国现场管理星级”评价活动中获得现场管理五星的好成绩。

(2) 风电服务

随着国内风电装机规模的不断增长，风电运维后市场的商机已经到来，以内部收益为标准的传统的经评指标逐渐由平准化度电成本LCOE而替代。金风科技很早就确立了风电整体解决方案提供商的战略定位，并以降低成本，提升市场竞争力、为客户创造价值为目标。在业务布局上向产业链纵向延伸，为客户提供技术前期开发咨询、融资服务、EPC 工程服务、风电项目全生命周期资产管理等服务。

基于大数据平台，金风科技数字化风电场整体解决方案包括自主研发的可定制化智能直驱风机、New Freemeso、GoldFarm、SOAM™、EFarm、能巢、Resmart 等系统和技术，有助于可提升发电量、设备可靠性，降低造价，持续提高风能的综合竞争力。报告期内智慧风电场运营管理平台（SOAM）实现规模化商用，新增订单超过6000万元，同比增长超过50%；用户侧综合能源管理系统，目前已接入客户超过297个、站点312个，初步建立负荷预测和用电诊断等数据分析能力。

金风科技联合国网青海省电力公司等合作单位共同搭建青海新能源大数据创新平台，为青海省“绿电9日”活动提供绿色电力；6座新能源场站通过该平台实现远程监控、场站无人值班。这是一次实现用电零排

放，促进以新能源最大化消纳为目标的全清洁能源供电新实践，也是对国内能源转型道路的再次深入探索。

截止报告期末，公司运维服务团队为全球超过33000台机组、1000个风电场提供建设、运维等服务和技术支持，约20000台机组接入金风科技全球监控中心。公司国内外后服务业务在运项目容量6,968MW，其非金风机组后服务项目的在运容量占比39%，较上年同期增长70.93%。全年实现风电服务收入165,246.40万元。

（3）风电场投资与开发

随着弃风限电的持续改善，公司风电场投资与开发业务在报告期内取得较好成绩，电力交易量及发电收入持续提升，并网装机容量、储备待建项目实现稳步增长，发电利用小时数超过行业平均水平。

2018年度风电项目实现发电收入人民币39.15亿元，比上年同期增长6.61亿元；市场化交易电量占总发电量比例为6.9%。

报告期内，公司国内新增并网装机容量780.90MW，新增并网权益装机容量721.3MW；在建风电场项目容量2411.6MW，权益容量1540.04MW。2018年国内新增权益核准容量889MW，2018年底国内已核准未开工的权益容量为2012.21MW。机组平均发电利用小时数超过2200小时。

近年来公司该板块业务规模不断拓展，风电场资产管理平台业务量持续提升。目前公司管理自有风电场装机量超过470万kW，对于现有风电场资产的管理也积极制定相应策略，依托公司建立的数据中心及数字化平台，以及采用激光雷达、Efarm等技术，实现功率曲线即时管理，实现资产管理效率及盈利能力的提升。

随着电力市场改革的不断深入推进，上网固定电价的模式逐步打破，保障小时数之外的电价进入市场。在推动市场化电力交易方面，目前公司拥有6家售电公司，通过建立售电公司在技术及管理提效保障上网电量，通过电力市场能力保证电价收益；致力于从全生命周期视角管理投资收益率为客户实现全生命周期投资收益最大化。

（4）“两海”战略的实施推进

在以“两海”战略为指导下的海外、海上业务在2018年顺利推进，为公司巩固风电行业市场领先地位，拓展市场份额及品牌影响力发挥积极重要作用。

2018年，在我国海上风电加速发展的大背景下，金风科技不断加强海上风电技术、工程、人才队伍建设，为客户提供高可靠性机组、精准的风电场资源评估、智能化吊装及运维方案。围绕海上风电项目，公司追求最优度电成本方案，为客户提供“海上风机、海上工程、海上运维”三维一体的整体解决方案。其中GW6S平台推出的GW154-6.7MW、GW171-6.45MW产品相继取得型式认证并开始批量化应用。在此基础上，进一步升级推出GW184-6.45MW、GW168-6.45MW和GW168-8.0MW系列机组。这些产品既汲取了金

风科技直驱永磁稳定可靠的技术优势，又对海洋复杂环境进行了专项适应性研究。这使得从北方低温严寒低风速、中部潮间带滩涂低风速、南方高温台风高风速区域都有区域针对性适配机型，对于资源集约化利用起到引领和示范作用。

报告期内，公司在多个海外市场及国际客户拓展方面实现业务突破。公司在土耳其签订的AKSU RES项目成为金风科技在海外首个3S机组客户订单；在巴西Mataraca项目完成首台非金风机组发电机更换工作并成功并网发电，还与业主就该项目签署了新的发电机供货和服务协议，金风科技将为其14个风电场提供223台风电机组的技术改造及运维服务；哈萨克斯坦奇利克5MW风电项目、智利Punta Sierra项目32台GW121-2.5MW风机均完成吊装并进入商业运营期。在国际大客户拓展方面，截至目前金风国际已经进入EDF R, Engie, E.ON, Enel Green Power, EDPR五家国际大客户的供应商名单，报告期内共计收到大客户13次招标邀请、容量共计4.2GW，于2018年12月作为EDPR公司独家机组供应商与其共同参与希腊Aerorrachi项目（14MW）投标并实现项目中标。

截至报告期末，公司海外投资建设的风电项目权益容量1.5GW，处于建设期项目容量总计1.34GW，权益容量为1.22GW，国际风电项目已完工风电场装机容量739MW，权益容量303.1MW。

2018年度公司国际业务实现销售收入204,833.27万元。

（5）水务业务

2018年8月，国务院发布了《关于全面加强生态环境保护，坚决打好污染防治攻坚战的意见》，布置“着力打好碧水保卫战”和“打好城市黑臭水体治理攻坚战”，推进实施城镇污水处理“提质增效”三年行动，加快补齐城镇污水收集和处理短板，尽快实现污水管网全覆盖、全收集、全处理。水务行业也将迎来快速发展期。

金风科技水务业务领域的探索与实践是以实现环保水务技术与新能源技术的结合为目标，积极推动水务业务的发展及转型。公司推出的“智慧水厂能源解决方案”，从发电侧、供用电到负荷侧、能源运维，涵盖了水厂的整个用能流程，从而以更加精细和动态的方式实现水厂能源的清洁化利用和智能化管理。分布式能源可以充分利用水厂属地的清洁能源资源，降低用能成本；精确曝气，以大数据为基础实现按需曝气，保证出水达标同时降低能耗；购售电服务，协助水厂便捷高效地畅享能源政策红利；智慧能效系统，轻松实现水厂能耗的可视化监测和高效率管理。

公司承建的汉南纱帽污水处理厂二期扩建及升级改造工程，继荣获武汉市建设工程安全文明示范项目“黄鹤楼杯”和“市政工程金奖”两大荣誉后，再次获得2018年“湖北省市政示范工程银奖”的殊荣。

北京排水集团分布式光伏项目一期一标段“清河再生水厂分布式光伏项目”于2018年11月正式整体并网投运。该项目是金风科技和北京排水集团在绿色智慧能源领域的一次重要合作，旨在将传统污水处理厂打造成“能源水厂”与“资源水厂”，引领水务行业智慧转型。

截止2018年底，公司累计水处理业务规模超过300万吨/日，同比增长80%；拥有水处理项目52个，其中污水项目46个、供水项目4个、污泥项目1个以及托管运营项目1个。

全年实现水务收入业务58,999.14万元，较上年同期增长259.71%，净利润11,443.07万元，较上年同期增长40.71%。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2018 年		2017 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	28,730,607,320.49	100%	25,129,456,007.18	100%	14.33%
分行业					
风机及零部件销售	22,239,841,339.92	77.41%	19,445,388,204.77	77.38%	14.37%
风电服务	1,652,464,020.65	5.75%	2,060,890,752.12	8.20%	-19.82%
风电场开发	3,915,378,721.14	13.63%	3,254,773,086.00	12.95%	20.30%
其他	922,923,238.78	3.21%	368,403,964.29	1.47%	150.52%
分产品					
6.0MW	370,812,654.21	1.29%	-	-	-
3.0MW	1,906,957,874.66	6.64%	305,385,922.33	1.22%	524.44%
2.5MW	2,891,885,587.51	10.07%	5,581,206,619.95	22.21%	-48.19%
2.0MW	14,396,937,818.85	50.11%	10,539,197,977.58	41.94%	36.60%
1.5MW	1,449,380,498.94	5.04%	2,283,264,835.79	9.09%	-36.52%
风机零部件销售	1,223,866,905.75	4.26%	736,332,849.12	2.92%	66.21%
风电服务	1,652,464,020.65	5.75%	2,060,890,752.12	8.20%	-19.82%
风电场开发	3,915,378,721.14	13.63%	3,254,773,086.00	12.95%	20.30%
其他	922,923,238.78	3.21%	368,403,964.29	1.47%	150.52%
分地区					
国内销售	26,682,274,668.18	92.87%	23,041,713,152.73	91.69%	15.80%
国际销售	2,048,332,652.31	7.13%	2,087,742,854.45	8.31%	-1.89%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风机及零部件销售	22,239,841,339.92	18,041,664,679.83	18.88%	14.37%	24.09%	-6.35%
风电服务	1,652,464,020.65	1,326,588,209.58	19.72%	-19.82%	-23.95%	4.37%
风电场开发	3,915,378,721.14	1,403,008,990.45	64.17%	20.30%	26.45%	-1.74%
其他	922,923,238.78	499,967,526.16	45.83%	150.52%	263.86%	-16.87%
分产品						
6.0MW	370,812,654.21	396,823,424.62	-7.01%	-	-	-
3.0MW	1,906,957,874.66	1,537,413,184.63	19.38%	524.44%	536.22%	-1.49%
2.5MW	2,891,885,587.51	2,370,169,204.80	18.04%	-48.19%	-42.75%	-7.78%
2.0MW	14,396,937,818.85	11,619,922,057.43	19.29%	36.60%	47.55%	-5.99%
1.5MW	1,449,380,498.94	1,058,997,898.20	26.93%	-36.52%	-36.70%	0.20%
风机零部件销售	1,223,866,905.75	1,058,338,910.15	13.52%	66.21%	73.87%	-3.81%
风电服务	1,652,464,020.65	1,326,588,209.58	19.72%	-19.82%	-23.95%	4.37%
风电场开发	3,915,378,721.14	1,403,008,990.45	64.17%	20.30%	26.45%	-1.74%
其他	922,923,238.78	499,967,526.16	45.83%	150.52%	263.86%	-16.87%
分地区						
国内销售	26,682,274,668.18	19,605,272,723.95	26.52%	15.80%	22.01%	-3.47%
国际销售	2,048,332,652.31	1,665,956,682.07	18.67%	-1.89%	14.01%	-11.34%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2018 年	2017 年	同比增减
风机制造销售	销售量	MW	6,381	5,709.5	11.76%
	生产量	MW	6,369.5	5,878.5	8.35%
	库存量	MW	739.5	751	-1.53%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□ 适用 √ 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	2018 年		2017 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售	18,041,664,679.83	84.82%	14,539,083,600.25	82.94%	24.09%
风电服务	1,326,588,209.58	6.24%	1,744,471,277.04	9.95%	-23.95%
风电场开发	1,403,008,990.45	6.60%	1,109,496,229.21	6.33%	26.45%
其他	499,967,526.16	2.34%	137,406,648.43	0.78%	263.86%

单位：元

产品分类	2018 年		2017 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
6.0MW	396,823,424.62	1.87%	-	-	-
3.0MW	1,537,413,184.63	7.23%	241,646,231.81	1.38%	536.22%
2.5MW	2,370,169,204.80	11.14%	4,140,378,120.11	23.62%	-42.75%
2.0MW	11,619,922,057.43	54.63%	7,875,360,954.50	44.92%	47.55%
1.5MW	1,058,997,898.20	4.98%	1,673,004,555.63	9.54%	-36.70%
风机零部件销售	1,058,338,910.15	4.97%	608,693,738.20	3.48%	73.87%
风电服务	1,326,588,209.58	6.24%	1,744,471,277.04	9.95%	-23.95%
风电场开发	1,403,008,990.45	6.60%	1,109,496,229.21	6.33%	26.45%
其他	499,967,526.16	2.34%	137,406,648.43	0.78%	263.86%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

2018年度，本公司新设成立及收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。（具体参见报表附注八-合并范围的变更）

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	11,479,470,640.81
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	39.95%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	8.20%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	3,597,330,489.54	12.52%
2	客户二	2,519,277,132.27	8.77%
3	中国长江三峡集团有限公司	2,356,749,109.08	8.20%
4	客户四	1,770,712,824.81	6.16%
5	客户五	1,235,401,085.11	4.30%
合计	--	11,479,470,640.81	39.95%

主要客户其他情况说明

 适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	9,748,735,181.05
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	44.87%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	5,992,006,669.02	27.58%
2	供应商二	1,705,483,549.09	7.85%
3	供应商三	923,568,165.64	4.25%
4	供应商四	650,945,893.71	3.00%
5	供应商五	476,730,903.59	2.19%
合计	--	9,748,735,181.05	44.87%

主要供应商其他情况说明

 适用 不适用**3、费用**

单位：元

	2018 年	2017 年	同比增减	重大变动说明
--	--------	--------	------	--------

销售费用	1,665,725,046.60	1,905,784,502.82	-12.60%	主要由于本公司本年度的产品质量保证准备减少，导致销售费用减少。
管理费用	1,611,973,857.81	1,471,840,820.81	9.52%	无重大变化。
财务费用	956,845,414.11	785,830,610.51	21.76%	主要由于本公司本年度平均借款余额增加，导致财务费用增加。
研发费用	1,062,025,445.35	1,001,257,496.55	6.07%	无重大变化。

4、研发投入

适用 不适用

2018年，为满足市场和客户需求，公司将现有产品优化升级和新产品研发相结合，持续进行研发投入，丰富了产品线。

公司研发投入情况

	2018 年	2017 年	变动比例
研发人员数量（人）	3,132	2,881	8.71%
研发人员数量占比	35.78%	34.41%	1.37%
研发投入金额（元）	1,577,392,428.15	1,473,273,282.06	7.07%
研发投入占营业收入比例	5.49%	5.86%	-0.37%
研发投入资本化的金额（元）	436,137,997.53	54,297,163.71	703.24%
资本化研发投入占研发投入的比例	27.65%	3.69%	23.96%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

2018年，公司进入调试测试阶段的新产品增加以及公司加大数字化投入，导致研发投入资本化的金额增加。

5、现金流

单位：元

项目	2018 年	2017 年	同比增减
经营活动现金流入小计	27,760,643,196.87	24,428,348,909.31	13.64%
经营活动现金流出小计	24,635,288,684.48	21,347,314,774.22	15.40%
经营活动产生的现金流量净额	3,125,354,512.39	3,081,034,135.09	1.44%
投资活动现金流入小计	2,422,548,587.05	1,101,295,397.84	119.97%
投资活动现金流出小计	8,536,460,514.04	8,256,827,986.62	3.39%
投资活动产生的现金流量净额	-6,113,911,926.99	-7,155,532,588.78	-14.56%

额			
筹资活动现金流入小计	14,093,020,363.37	8,206,189,581.08	71.74%
筹资活动现金流出小计	12,891,600,994.16	4,824,299,272.20	167.22%
筹资活动产生的现金流量净额	1,201,419,369.21	3,381,890,308.88	-64.47%
现金及现金等价物净增加额	-1,734,166,773.06	-780,279,279.97	122.25%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

筹资活动产生的现金流2018年为净流入额人民币120,141.94万元，较上年减少64.47%，主要由于本公司偿还债务支付的现金增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

	2018 年末		2018 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	5,065,938,592.95	6.23%	7,739,533,306.12	10.66%	-4.43%	无重大变化。
应收账款	14,823,004,891.20	18.22%	14,871,220,211.42	20.49%	-2.27%	无重大变化。
存货	4,996,681,570.15	6.14%	4,026,318,710.49	5.55%	0.59%	无重大变化。
投资性房地产	119,988,375.17	0.15%	67,904,173.46	0.09%	0.06%	无重大变化。
长期股权投资	3,660,392,013.53	4.50%	2,390,744,909.69	3.29%	1.21%	无重大变化。
固定资产	19,792,035,882.19	24.33%	18,079,675,175.19	24.91%	-0.58%	无重大变化。
在建工程	5,716,694,030.09	7.03%	4,758,803,462.68	6.56%	0.47%	无重大变化。
短期借款	2,037,501,382.50	2.50%	2,054,925,591.15	2.83%	-0.33%	无重大变化。
长期借款	18,000,535,667.33	22.12%	15,076,041,072.80	20.77%	1.35%	无重大变化。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值	计入权益的累计	本期	本期购买金额	本期出售	期末数
----	-----	--------	---------	----	--------	------	-----

		变动损益	公允价值变动	计提的减值		金额	
金融资产							
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.衍生金融资产	28,692,497.26	-11,269,334.01	75,993,168.69	0.00	0.00	0.00	78,260,878.12
3.其他非流动金融资产	1,524,983,857.08	222,083,745.21	29,357,766.15	0.00	2,801,997,038.00	3,871,675,745.89	679,953,346.86
4.其他权益工具投资	638,882,948.44	0.00	-224,184,891.47	0.00	17,828,995.00	0.00	408,717,014.25
金融资产小计	2,192,559,302.78	210,814,411.20	-118,833,956.63	0.00	2,819,826,033.00	3,871,675,745.89	1,166,931,239.23
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上述合计	2,192,559,302.78	210,814,411.20	-118,833,956.63	0.00	2,819,826,033.00	3,871,675,745.89	1,166,931,239.23
金融负债	0.00	-6,746,983.68	115,212,639.02	0.00	0.00	0.00	126,417,157.39

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	152,295,331.02	注1及注10
应收票据	63,953,752.72	注3
固定资产	10,501,861,664.60	注4
无形资产	432,140,280.56	注6
在建工程	1,423,365,411.98	注5
长期应收款	667,261,877.81	注7

应收账款	3,429,622,808.77	注2
预付账款	384,783,711.43	注8
衍生金融资产	13,046,286.17	注9
合计	17,068,331,125.06	--

其他说明:

注1: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币38,300,013.03元的货币资金为质押取得银行借款、保函及银行承兑汇票, 以及开立信用证(2017年12月31日: 人民币483,418,573.63元)。

注2: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币3,429,622,808.77元的应收账款为质押取得银行借款及发行资产支持证券(2017年12月31日: 人民币3,036,027,971.19元)。

注3: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币23,953,752.72元的应收票据为本集团的银行借款进行质押(2017年12月31日: 人民币364,300,000.00元)。于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币40,000,000.00元的应收票据为本集团在当地的总装厂建设进行质押(2017年12月31日: 无)。

注4: 于2018年12月31日, 本集团为取得银行借款和融资租赁, 以账面价值为人民币10,501,861,664.60元的固定资产为抵押(2017年12月31日: 人民币11,276,868,718.42元)。

注5: 于2018年12月31日, 本集团为取得银行借款和融资租赁以账面价值为人民币1,423,365,411.99元的在建工程为抵押(2017年12月31日: 人民币361,958,029.37元)。

注6: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币432,140,280.56元的土地使用权为抵押取得银行借款(2017年12月31日: 人民币165,602,436.39元)。

注7: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币667,261,877.81元的长期应收款为质押取得银行借款(2017年12月31日: 人民币380,719,125.48元)。

注8: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币384,783,711.43元的预付账款为质押取得银行借款(2017年12月31日: 无)。

注9: 于2018年12月31日, 本集团以账面价值为人民币13,046,286.17元的衍生金融资产为质押取得银行借款(2017年12月31日: 无)。

注10: 于2018年12月31日, 本集团人民币104,741,030.16元(2017年12月31日: 人民币103,136,224.06元)的货币资金为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金; 于2018年12月31日, 本集团存放在银行的不能提前支取的存款为人民币9,254,287.83元(2017年12月31日: 人民币500,000,000.00元)。

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
1,518,331,597.35	2,980,573,088.28	-49.06%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
金融衍生工具	19,193,295.33	-11,185,069.04	69,501,115.07	97,038.00	0.00	-5,037,122.66	78,363,079.47	自有资金
其他	1,048,085,810.39	221,999,480.24	-188,335,071.70	2,819,728,995.00	3,871,675,745.89	260,510,790.47	1,088,568,159.76	自有资金
合计	1,067,279,105.72	210,814,411.20	-118,833,956.63	2,819,826,033.00	3,871,675,745.89	255,473,667.81	1,166,931,239.23	--

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万）	本期初起至出售的影响	出售对公司的影响	股权出售为上	股权出售	是否为关联交	与交易对方的	所涉及	是否按计划如期实	披露日期	披露索引

			元)	售日该 股权为 上市公 司贡献 的净利 润(万 元)		市公司 贡献的 净利润 占净利 润总额 的比例	定价 原则	易	关联关 系	是否已 全部过 户	施,如未 按计划实 施,应当 说明原因 及公司已 采取的措 施		
西藏山 南合一 投资控 股有限 公司	朔州市 平鲁区 天瑞风 电有限 公司	2018年 12月28 日	19,355. 74	10,467. 62	风电场投 资与开发 是公司经 常业务和 主营业 务,对财 务状况和 经营成果 有较大影 响	2.84%	公允	否	不适用	是	是		

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京金风科 创风电设备 有限公司	子公司	大型风力发 电机组及零 配件	993,000,000.	6,669,269,55 1.37	1,480,572,82 2.41	5,580,264,94 0.03	95,688,675.3 8	73,727,387.8 5
江苏金风科 技有限公司	子公司	大型风力发 电机组及零 配件	759,610,000.	4,861,710,20 3.09	1,490,472,92 4.11	3,694,689,93 3.65	91,188,924.8 7	84,379,277.2 6
北京天诚同 创电气有限 公司	子公司	配电开关控 制设备,风 力发电机组 的控制系 统,变流器 等	100,000,000.	6,003,381,69 2.35	1,513,525,75 9.84	2,983,504,54 1.19	275,932,948. 74	243,710,102. 11
北京天润新 能投资有限 公司	子公司	风电场投资 开发、建设 运营	5,550,000,00	30,460,076,5 44.25	10,753,085,0 92.85	3,598,005,12 1.56	2,224,271,22 8.32	2,103,363,10 7.35
金风投资控 股有限公司	子公司	项目投资, 投资管理	1,000,000,00	1,914,325,11 8.91	1,717,041,62 3.59	0.00	244,288,476. 97	182,175,588. 59

金风环保有限公司	子公司	自来水、污水处理、污泥处理、固废处理、生态环境治理, 环保项目的投资、设计、建设、运营管理, 技术开发, 技术咨询, 技术服务; 水务、环保相关设备及物资的开发、销售和维修。	1,000,000,000.00	5,251,238,693.15	1,253,208,215.36	587,726,343.70	103,004,245.52	90,216,437.23
天信国际租赁有限公司	子公司	融资租赁	3000 万美元	5,433,948,228.74	623,313,629.66	301,172,705.08	179,448,304.79	134,894,841.27

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
Wild Cattle Hill Pty Ltd	股权转让	0.00
浙江荣怀环境工程有限公司	收购	0.00
荆州市丰禾源生物科技有限公司	收购	0.00
金华金西海元水处理有限公司	收购	0.00
诸暨市海东水处理有限公司	收购	0.00
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	收购	0.00
诸暨海元水处理有限公司	收购	0.00
龙泉海元水处理有限公司	收购	0.00
常德集水环境治理有限责任公司	收购	0.00
安徽省城建花山污水处理有限公司	收购	0.00
宁国市城建污水处理有限公司	收购	0.00
聊城市国环污水处理有限公司	收购	0.00
阳谷县国环污水处理有限公司	收购	0.00
武汉正源水务工程有限公司	收购	0.00
柳城县广汇供水有限公司	收购	0.00
天津天诚智慧能源科技有限公司	收购	0.00

齐河县楚家庄新能源开发有限公司	收购	0.00
宁波德齐摩腾能源科技有限公司	收购	0.00
运城市中天昊瑞风力发电有限公司	收购	0.00
上海拓书光伏电力有限公司	收购	0.00
广州信合光伏电力有限公司	收购	0.00
天津盛通光伏发电有限公司	收购	0.00
苏州春信耀佳光伏科技有限公司	收购	0.00
郑州市耀盛光伏电力有限公司	收购	0.00
阜宁县工业污水处理有限公司	股权转让	4,218,527.87
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司	丧失控制权	229,151.30
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司	股权转让	104,676,172.75

主要控股参股公司情况说明

集团共有控股子公司344家，其中直接控股子公司39家，间接控股子公司305家；另外，公司还有18家合营公司、24家联营公司及25家参股公司。分为四类：风电设备研发与制造、风电服务、风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。风电服务的收入主要来自风电场EPC、运输及维修等服务。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。其他业务的收入主要来自水务、融资租赁收入等。

八、公司控制的结构化主体情况

√ 适用 □ 不适用

农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划(简称“专项计划”)于2016年8月3日成立，农银汇理(上海)资产管理有限公司为专项计划管理人，本公司为该专项计划的原始权益人及差额支付承诺人。本公司将该专项计划认定为本公司控制的特殊目的实体，纳入合并财务报表范围。

九、公司未来发展的展望

随着全球新一轮科技革命和产业变革的推进，世界能源结构正逐步向低碳化、无碳化演变，发展清洁低排放的新能源和可再生能源已经成为全球能源转型的大势所趋。我国秉持“创新、协调、绿色、开放、共享”五大发展理念，围绕建设美丽中国的能源发展战略，坚持绿色能源发展方向，提出大力发展风电、光伏等可再生能源，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，并通过一系列政策推动我国能源实现高质量发展。

1、行业发展总体趋势

国际能源署（IEA）发布的《世界能源展望2018》指出，在低碳技术崛起推动发电方式发生重大转变的同时，电力在全球能源消费中的比重正在增加，电力正日益成为首选“燃料”；预计到2040年电力需求会比当前增加90%，未来到2040年，全球电力需求增长的五分之一将来自于中国的电动机需求；中国已经成为全球引领者，在风电、光伏、电动汽车、新兴低碳技术发展等方面均走在世界前列。

根据国家发改委能源研究所发布的《中国可再生能源展望 2018》，中国化石能源消费总量将在2020年达峰，2035年之前稳步下降；2020年后，光伏与风电增长迅速，下个10年中国将迎来光伏与风电大规模建设高峰，新增光伏装机容量约80-160 GW/年，新增风电装机约70-140 GW/年；到2050年，风能和太阳能成为我国能源系统的绝对主力。

根据MAKE发布的《全球海上风电市场报告》，全球海上风电市场开发规模不断扩大，预计2018年至2027年新增海上风电并网容量将达到100GW，占未来10年新增总容量的15%。预计2023年后，10+MW平台将赢得更多市场份额。预计至2027年，海上风电需求不断增长，全球范围内将共有23个国家及地区发展海上风电。

2、市场发展趋势

随着风电技术创新及发展，我国风力风电技术逐步成熟，平价上网将是风电发展的必然趋势。根据国家能源局发布的《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》，我国可再生能源将正式迈入“平价上网”时代，这一政策对推动产业技术进步、提升市场竞争力、摆脱补贴依赖、积累平价上网经验具有重要现实意义，同时对于助推风电、光伏发电从补充能源向主流能源转变也具有重要的战略意义。

在信息化、数字化、互联网的时代大背景下，大数据、数字化及数据分析手段在风电制造企业的适用范围越来越广，并成为抢占市场、提升核心竞争力的关键。智慧风机、数字化运维解决方案及智慧风场管理平台等产品推出，在对风电场进行无人/少人监控的同时，可以提高风电机组的可靠性和可利用率，实现降低风电运维成本、提质增效的目的，这也将是客户选择产品的重要考虑因素，数字化产品、智慧运维领域的竞争也将加剧。

我国风电开发重心正在加速向中东南部转移，更加复杂的风况条件和更短的运维时间窗口期对风电设备的可靠性和质量提出了更高的要求。海上风电已进入规模化发展阶段，随着市场的推进，未来海上风电将逐步走向深海、远海，离岸距离和水深的增加也对海上风电机组安装运维相关装备制造技术提出了更高的要求。

3、公司战略

金风科技本着为人类奉献白云蓝天，给未来留下更多资源为企业使命，致力于成为国际化的提供清洁能源和节能环保整体解决方案的领跑者。公司秉承以客户为中心的经营理念，为客户提供全生命周期整体解决方案。公司持续大力发展风电装备、风电服务业务，提供陆上风电、海上风电整体解决方案；同时积极布局智慧能源互联网“源-网-荷”产业链，大力开发投资风电场，加快培育分布式能源及能源服务业务；在环保领域，快速积累水务环保资产，培育智慧水务整体解决方案。

公司制定的“两海战略”旨在积极发展海上风电，拓展海外风电市场，同时推动金风核心主业的海外发

展。公司制定的数字化战略，通过为客户提供全面的数字化产品和解决方案，助力客户实现数字化生产。通过业务的数字化、服务化、平台化和国际化，打造核心竞争力，推动公司业务持续增长。

4、公司经营计划和主要目标

金风科技将继续坚持固本求生存、转型求发展、创新求突破、增值创效益的发展方针，以稳健经营、持续发展为核心，夯实主营业务基础，发挥多元化盈利模式优势，实现市场的拓展及市占率的提升；提升信息化管理覆盖率，推行项目化管理，提升一站式综合能源解决方案及资产管理服务水平；持续深入开展精益管理活动，提升组织效率，实现公司高质量、可持续发展。

5、资金需求

根据公司2019年度经营目标及计划，2019年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

6、可能面临的风险

（1）政策性风险

风电产业的发展受国家政策、行业发展政策的影响，相关政策的调整变动将会对公司主要生产产品的生产和销售产生影响。

（2）客户需求下降的风险

2018年,公司前五大客户销售额占年度销售总额的比例近40%,受行业发展及政策等因素影响,若主要客户需求有所下降,或将对公司生产经营产生一定影响。

（3）市场竞争风险

根据彭博新能源财经公布的数据，2018年前五大整机制造商总吊装容量达15GW，囊括73%的新增市场份额，相较于2017年上升9个百分点。随着行业集中度的提升；产品的提质增效、抢占优势资源及扩大市场份额的诉求也将进一步加剧制造企业之间的竞争，进而可能产生的对于机组价格的波动或将对公司收入产生一定影响。

（4）弃风限电

报告期内，我国弃风限电情况较虽有明显改善，但仍有部分地区处于限电区域，弃风限电在一定时期内仍将是制约风电发展的重要因素。

（5）经济环境及汇率波动

世界主要经济体增长格局出现分化，全球一体化及地缘政治等问题对世界经济的发展产生不确定性，在此背景下，可能出现的国际贸易保护主义及人民币汇率波动，或将影响公司国际化战略及国际业务的拓展。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2018年01月02日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2018年01月03日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2018年01月05日	电话沟通	机构	行业发展动态、国际业务
2018年01月08日	实地调研	机构	风电市场情况、公司经营和财务状况
2018年01月08日	电话沟通	机构	风电行业情况、国际业务、公司经营和财务状况
2018年01月09日	实地调研	机构	公司近况、国际业务
2018年01月10日	实地调研	机构	行业发展历史、公司业务
2018年01月10日	实地调研	机构	公司近期业务概况、风电市场
2018年01月11日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术
2018年01月11日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、公司产品及技术
2018年01月12日	实地调研	机构	行业展望、公司业务概况
2018年01月16日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术
2018年01月16日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年01月17日	实地调研	机构	行业整体情况、公司经营和财务状况
2018年01月19日	实地调研	机构	行业整体情况、公司经营和财务状况
2018年01月22日	电话沟通	机构	行业发展历史、公司业务、行业整体情况
2018年01月23日	实地调研	机构	公司产品及技术、行业政策
2018年01月23日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年01月24日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年04月04日	实地调研	机构	行业展望、风电市场、国际业务
2018年04月09日	电话沟通	机构	行业概况、公司产品及技术
2018年04月09日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2018年04月27日	实地调研	机构	风电市场情况、行业发展动态
2018年04月27日	实地调研	机构	行业概况、国际业务、公司产品
2018年05月02日	实地调研	机构	行业概况、公司产品及技术
2018年05月09日	实地调研	机构	公司技术、风电市场
2018年05月10日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态
2018年05月14日	实地调研	机构	行业展望、风电市场
2018年05月14日	实地调研	机构	风电市场情况、公司业务

2018年05月18日	实地调研	机构	风电技术、风电市场
2018年05月18日	实地调研	机构	行业概况、公司经营和财务状况、公司近况
2018年05月29日	实地调研	机构	风电市场情况、国际业务
2018年05月31日	实地调研	机构	公司近况、国际业务
2018年06月01日	实地调研	机构	行业发展历史、公司业务
2018年06月05日	实地调研	机构	风电行业概况、行业发展动态
2018年06月13日	电话沟通	机构	公司经营和财务状况、公司近况
2018年06月26日	实地调研	机构	行业展望、公司业务概况
2018年06月29日	电话沟通	机构	公司业绩展望、风电市场情况、公司产品及技术
2018年07月02日	实地调研	机构	公司近期业务概况
2018年07月03日	电话沟通	机构	行业发展动态、国际业务
2018年07月04日	实地调研	机构	风电市场情况、公司经营和财务状况
2018年07月06日	电话沟通	机构	风电行业情况、国际业务、公司经营和财务状况
2018年07月10日	实地调研	机构	公司近况、国际业务
2018年07月11日	实地调研	机构	行业发展历史、公司业务
2018年07月13日	电话沟通	机构	公司近期业务概况、风电市场
2018年07月17日	电话沟通	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术
2018年07月17日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、公司产品及技术
2018年07月17日	实地调研	机构	行业展望、公司业务概况
2018年07月23日	电话沟通	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术
2018年07月24日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年07月24日	实地调研	机构	行业整体情况、公司经营和财务状况
2018年07月24日	实地调研	机构	行业整体情况、公司经营和财务状况
2018年09月04日	电话沟通	机构	行业发展历史、公司业务、行业整体情况
2018年09月04日	实地调研	机构	公司产品及技术、行业政策
2018年09月05日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年09月05日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年09月10日	实地调研	机构	公司产品及技术、行业政策
2018年09月10日	电话沟通	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年09月10日	电话沟通	机构	公司、行业整体情况
2018年09月12日	电话沟通	机构	行业发展情况、公司经营和财务状况
2018年09月26日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年10月30日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年10月31日	实地调研	机构	行业发展情况、公司经营和财务状况

2018年11月01日	实地调研	机构	公司、行业整体情况、公司产品及技术、行业政策
2018年11月02日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年11月02日	实地调研	机构	公司、行业整体情况、公司产品及技术、行业政策
2018年11月05日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年11月07日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年11月08日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年11月20日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年11月21日	实地调研	机构	行业发展情况、公司经营和财务状况
2018年11月22日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年11月26日	电话沟通	机构	公司、行业整体情况
2018年11月28日	实地调研	机构	公司近况、行业整体情况、公司产品及技术
2018年12月04日	电话沟通	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年12月06日	实地调研	机构	公司近况、国际业务、风电行业展望
2018年12月07日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术
2018年12月10日	电话沟通	机构	公司、行业整体情况
2018年12月10日	实地调研	机构	公司近况、公司经营和财务状况
2018年12月19日	实地调研	机构	公司近况、经营和财务状况、风电行业展望
2018年12月25日	实地调研	机构	公司近况、经营和风电行业情况
2018年12月26日	实地调研	机构	公司、行业整体情况
2018年12月28日	实地调研	机构	公司经营和财务状况、行业发展动态、产品技术

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

公司2017年年度权益分派方案于2018年6月12日获得2017年度股东大会审议通过，以公司总股本3,556,203,300股为基数（其中A股2,906,142,460股，H股650,060,840股），向全体股东每10股派人民币2元，共派发股利人民币711,240,660元，已于2018年8月完成。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

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

（1）2016年度利润分配方案

公司以2016年末总股本2,735,541,000股为基数，按每10股送3股（含税），派2元（含税）分配，共派发股利人民币1,367,770,500元。

（2）2017年度利润分配方案

公司以2017年末总股本3,556,203,300股为基数，按每10股派2元（含税）分配，共派发股利人民币711,240,660元。

（3）2018年度利润分配预案

公司拟以实施配股发行后的总股本4,225,067,647为基数，向全体股东每10股派发2.5元（含税），共派发股利人民币1,056,266,911.75元。目前公司H股配股尚未完成发行，2018年度派发股利金额以H股配股实际发行完成后的公司总股本为基数计算。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并 报表中归属于 上市公司普通 股股东的净利 润	现金分红金额 占合并报表中 归属于上市公司 普通股股东的 净利润的比 率	以其他方式 (如回购股 份) 现金分红 的金额	以其他方式现 金分红金额占 合并报表中归 属于上市公司 普通股股东的 净利润的比例	现金分红总额 (含其他方 式)	现金分红总额 (含其他方 式) 占合并报 表中归属于上 市公司普通股 股东的净利润 的比率

2018 年	1,056,266,912.00	3,216,603,854.66	32.84%			1,056,266,912.00	32.84%
2017 年	711,240,660.00	3,054,656,932.23	23.28%			711,240,660.00	23.28%
2016 年	547,108,200.00	3,002,981,950.53	18.22%			547,108,200.00	18.22%

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

适用 不适用

二、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

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	2.50
每 10 股转增数 (股)	0
分配预案的股本基数 (股)	4,225,067,647
现金分红金额 (元) (含税)	1,056,266,911.75
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	0.00
现金分红总额 (含其他方式) (元)	1,056,266,911.75
可分配利润 (元)	2,318,625,913.98
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经安永华明会计事务所 (特殊普通合伙) 审计: 2018 年度金风科技母公司实现净利润人民币 1,015,518,277.55 元; 提取法定盈余公积金人民币 101,551,827.76 元, 扣除已分配普通股股利人民币 711,240,660.00 元, 对其他权益工具持有人的分派人民币 71,410,958.90 元, 及会计政策变更调整 131,909,040.06 元, 加上年结转未分配利润 2,319,220,123.16 元, 公司实际可供股东分配的利润为人民币 2,318,625,913.98 元。</p> <p>公司拟以实施配股发行后的总股本 4,225,067,647 为基数, 向全体股东每 10 股派发 2.5 元 (含税), 共派发股利人民币 1,056,266,911.75 元。目前公司 H 股配股尚未完成发行, 2018 年度派发股利金额以 H 股配股实际发行完成后的公司总股本为基数计算。</p>	

三、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	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	新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源有限公司	关于避免同业竞争的承诺	关于避免同业竞争的承诺	2007年05月09日		履行
	王海波、曹志刚、吴凯、霍常宝、马金儒、刘玮、周云志、杨华、海通金风1号集合资产管理计划及海通金风2号集合资产管理计划	限售承诺	承诺认购股份自发行人非公开发行新增股份上市首日暨2015年8月18日起36个月内不进行转让	2015年08月14日	36个月	已履行完成
承诺是否按时履行	是					

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

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

详见本报告第十一节财务报告中“重要会计政策和会计估计变更”一节。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2018年度，本公司新设成立及收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。（具

体参见报表附注八-合并范围的变更)

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	904.25
境内会计师事务所审计服务的连续年限	9
境内会计师事务所注册会计师姓名	王宁、邬玉红
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	王宁第 4 年，邬玉红第 2 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请了安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）作为内部控制审计会计师事务所共支付了50.94万元（不含税）审计费用。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末发生破产重整相关事项。

十二、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
UEPII 向金风科技提出仲裁申请	48,943.54	否	已结案	金风需向 UEP II 赔偿因叶片质量问题带来的损失约 6661.2 万美元，以及 UEP II 为此发生的律师费用和专家费用约 470.1 万美元，合计支付金额约 7131.3 万美元。针对仲裁裁决，公司与中材科技风电叶片股份有限公司商议并一致同意将共同承担前述赔偿金额：公司承担 40%，即	执行完毕	2018 年 12 月 04 日	2018-069

				28,525,340 美元,中材叶片承担60%,即 42,788,010 美元;分别为 184,233,760.92 元,276,350,641.39 元,并于 2018 年 12 月 31 日前完成上述金额的分担。			
金风科技向 UEP II 提出仲裁申请	17,069.46	否	已结案	UEP II 需要向金风科技支付合同违约赔款约 2487.1 万美元、从基础竣工完成之日开始起算的延迟付款利息,以及金风为此发生的律师费用和专家费用。	执行完毕	2018 年 03 月 10 日	2018-006
其他金风科技被诉/被申请仲裁 (12 起)	2,623.11	否	待判决 (裁决)	-	-	-	-
其他金风科技诉其他公司 (5 起)	45,851.92	否	待判决 (裁决)	-	-	-	-

十三、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。

十四、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,公司及主要股东诚信情况良好,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。

十五、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。

十六、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

新疆风能 有限责任 公司	公司股 东	日常经 营	销售商 品	公允	市场价 格	221.74	0.01%	31,132	否	电汇	是		
中国三峡 新能源有 限公司及 其子公司	公司股 东及其 子公司	日常经 营	销售商 品	公允	市场价 格	204,769 .1	9.06%	295,662	否	电汇	是		
中国三峡 新能源有 限公司及 其子公司	公司股 东及其 子公司	日常经 营	提供服 务	公允	市场价 格	764.84	0.46%	34,000	否	电汇	是		
合计				--	--	205,755 .68	--	360,794	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				新疆风能有限责任公司 2018 年销售产品预计金额为 311.32 百万元，在报告期内的履行金额为 2.22 百万元；中国三峡新能源有限公司及其子公司 2018 年销售产品和提供服务预计金额分别为 2,956.62 百万元、340.00 百万元，在报告期内的履行金额分别为 2,047.69 百万元、7.65 百万元。									
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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十七、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

请参见合并财务报表附注十五“其他重要事项”1“租赁”的内容。

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
Mireasa Energies S.R.L	2013 年 06 月 27 日	48,221.66	2015 年 11 月 23 日	27,465.55	连带责任保 证	15 年	否	否
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2018 年 04 月 26 日	33,775	2018 年 05 月 28 日	32,496.38	连带责任保 证	不超过 64 个 月	否	否
报告期内审批的对外担保额度合 计（A1）			49,591.35	报告期内对外担保实际发 生额合计（A2）				32,496.38
报告期末已审批的对外担保额度 合计（A3）			97,813.01	报告期末实际对外担保余 额合计（A4）				59,961.93

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
北京金风科创风电设备有限公司	2016年06月29日	5,400	2016年07月04日	5,100	连带责任保证	10年	否	否
新疆金风科技股份有限公司	2016年06月29日	2,000	2016年07月18日	1,700	连带责任保证	10年	否	否
金风环保（沭阳）有限公司	2015年06月10日	6,000	2016年06月23日	4,200	连带责任保证	9年	否	否
White Rock Solar Farm Pty Ltd	2016年06月29日	14,475	2017年04月10日	10,740.38	连带责任保证	25个月	否	否
新疆金风科技股份有限公司和金风国际控股（香港）有限公司	2017年06月29日	205,896	2017年12月22日	205,896	连带责任保证	36个月	否	否
江苏金风科技有限公司	2018年06月13日	728	2018年06月27日	728	连带责任保证	至2021年6月26日止	否	否
滑县润金新能源有限公司、兰考天润新能源有限公司	2018年06月13日	46,899.23	2018年12月24日	46,899.23	一般保证	不超过120个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			1,464,280.64	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				47,627.23
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			1,698,051.64	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				275,263.61
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			1,513,871.99	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				80,123.61
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			1,795,864.65	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）				335,225.54
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				13.43%				

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	闲置自有资金	115,000	590	0
合计		115,000	590	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

请参阅公司披露于巨潮资讯网上的《金风科技2018年度可持续发展报告》。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

公司将新疆作为对口支援单位扶持新疆贫困地区发展，通过打造旗舰项目，并筹备建立金风公益基金会，辅以志愿者团队，进一步精益帮扶项目，帮助南疆贫困地区居民脱贫致富。

(2) 年度精准扶贫概要

2018年，公司以“风润中华”公益项目为依托，社会公益活动足迹遍及全国16个省市自治区。公司将新疆作为精准扶贫重点区域，按照精准扶贫计划，完成各项扶贫工作。全年精准扶贫投入530余万元，开展了产业帮扶、基础设施建设、教育帮扶和关爱工程10余个项目，改善了当地村容村貌和基础设施，并通过带动和改变当地村民思想和劳作方式，引导村民走上产业工人的道路，形成造血机制，取得了良好效果。

2018年，公司通过“访民情、惠民生、聚民心”驻村工作，与驻村干部调研南疆帮扶现状，深度挖掘南疆地区的优势产品和产业，制定相应方案，具体规划和指导扶贫工作。以“建立养鸡合作社”为例，公司为新疆喀什地区莎车县达吾力克乡英艾日克村捐建养鸡合作社，支持当地村民散养三黄鸡和土鸡等，并注册“红枣鸡”商标，农户利用半年时间，出栏成鸡4批次3.8万羽，纯收入约35万元。公司将该模式推广至麦盖提县吐曼塔勒乡温乌塔克村，为当地投资建设养鸡场，以及为其他村庄建设卫星工厂、养殖合作社等。

(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	530.96
2.物资折款	万元	43.25
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	310
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	——	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	4
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	80
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	300
2.转移就业脱贫	——	——
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	3.71
2.2 职业技能培训人数	人次	10
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	10
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	12

4.2 资助贫困学生人数	人	22
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	151.89
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
其中：6.1 项目类型	——	开展生态保护与建设
6.2 投入金额	万元	235.36
7.兜底保障	——	——
其中：7.1“三留守”人员投入金额	万元	10
8.社会扶贫	——	——
8.3 扶贫公益基金投入金额	万元	38
9.其他项目	——	——
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

（4）后续精准扶贫计划

2019年，金风科技将进一步加大精准帮扶力度，利用南疆地区的优质农牧副产品开展产业帮扶，将当地的特色产品和现代化互联网平台结合，形成长效、稳定的帮扶机制。公司将通过多方联动，协助建立农村电商互联平台、产业合作社等，串联南疆多地的产业链，形成优势产业，带动农牧民发展致富的积极性；协助新疆贫困地区改善公共基础实施，包括路灯、饮水设施、公共厕所、学校操场等基础项目建设，提升贫困地区人民的生活质量；进一步深化教育帮扶，努力改善新疆贫困地区学生的受教育环境，加大对贫困地区学生的教育资助力度；以“风润中华”系列项目为依托，开展新疆贫困地区教师的公益培训活动，通过提高教师素质、开拓眼界、提升能力，从而提升教学质量。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
北京金风科创风电设备有限公司	废水：办公区产生的生活污水；噪声：生产厂房工具设备运转噪声	废水执行北京市《水污染物排放标准》达标后排入市政污水管网，进	污水总排口1个	污水总排口位于厂区南侧出口处	2018年12月28日年度检测报告 ----污水：悬浮物： 5mg/L；动	污水排放执行北京市《水污染物排放标准》（DB11/307—2013）	15369吨	-	未超标

		入开发区金源经开污水处理站			植物油：0.04 mg/L；石油类：0.21 mg/L；氨氮：0.379 mg/L；化学需氧量：19mg/L；ph:7.3；总氮 29.7 mg/L；总磷：1.74 mg/L；噪声：北侧 1# 47.2dB；2#45.6 dB；3#48.9 dB；4#49.1 dB	；噪声排放《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 III 类区标准			
--	--	---------------	--	--	---	--	--	--	--

防治污染设施的建设和运行情况

我公司生产工序不用水，因此无生产废水产生。我公司废水主要是来自办公室、车间、食堂等的生活污水。经过隔油池、化粪池等污水处理设施，能够达到北京市《水污染物排放标准》（DB11/307-2005）的要求，不会对环境产生不良影响。我公司的噪声源主要是生产过程中各种设备的运转噪声，一般在70-90dB(A左右。我公司对设备进行了减振和隔声处理，车间和房顶加装了隔声材料，车间门窗均采用了隔声型，生产时关闭门窗，通风口安装消声百叶等，对周围环境产生影响较小。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司全资子公司北京金风科创风电设备有限公司，于二零零五年十二月三十日，获得《关于兆瓦级风电机组高技术产业化项目环境影响报告表的批复》年京技环字[2005]254号；二零零七年十一月五日获得《关于北京金风科创风电设备有限公司项目竣工环境保护验收申请表的批复》京技环字[2007]187号。

突发环境事件应急预案

公司制定了《突发环境事件应急预案》，并在环保局备案。突发环境事件应急预案分为企业概况及厂区周围的自然环境和社会、事件风险描述、应急组织机构与职责、预防和预警、应急响应、后期处置、保障措施、附则等部分，全面调查了解公司突发环境事件类型、危险源以及所造成的环境危害，评估确定公司的突发环境事件应急能力；加强公司对突发环境事件的管理能力，全面预防突发环境事件；提高公司对突发环境事件的应急能力，确保事故发生时能够及时、有效处理事故源，控制事故扩大，减小事故损失；降低突发环境事件所造成的环境危害，通过突发环境事件的应急处理、环境应急监测、事故信息的及时发布、受影响的人员迅速转移等措施，将事故所造成的危害降至最低。

环境自行监测方案

公司制定了《自行监测方案》，污水、噪声采用手工监测的方式，委托第三方公司定期检测，该受委托单位具有北京市环境保护局认定的环境监测能力，具备固定的实验室和监测工作条件，采用经依法检定合格的监测仪器设备，具有多名经过环境监测专业技术培训的工作人员和健全的自行监测质量管理体系，能够真实反映公司污染物排放状况。各类污染物采用国家和北京市相关污染物排放标准、现行的环境保护部发布的国家或行业环境监测方法标准和技术规范规定的监测方法开展监测。废水执行北京市地方标准《水污染物排放标准》（DB11/307—2013）、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声标准》

(GB12348-2008)。污水COD、氨氮每日监测1次，其他污染物每月监测1次，并根据环保信息披露要求及时披露监测信息。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

二十、公司子公司重大事项

适用 不适用

- 1、关于筹建集团财务有限公司获得批复的公告，披露日期为2018年4月17日，查询索引：2018-023。
- 2、关于仲裁事项的公告，披露日期为2018年3月10日，查询索引：2018-006。
- 3、关于仲裁事项赔偿追索的进展公告，披露日期为2018年12月4日，查询索引：2018-069。

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	101,371,162	2.85%				-49,856,975	-49,856,975	51,514,187	1.45%
3、其他内资持股	101,371,162	2.85%				-49,856,975	-49,856,975	51,514,187	1.45%
其中：境内法人持股	47,713,900	1.34%				-47,713,900	-47,713,900	0	0.00%
境内自然人持股	53,657,262	1.51%				-2,143,075	-2,143,075	51,514,187	1.45%
二、无限售条件股份	3,454,832,138	97.15%				49,856,975	49,856,975	3,504,689,113	98.55%
1、人民币普通股	2,804,771,298	78.87%				49,856,975	49,856,975	2,854,628,273	80.27%
3、境外上市的外资股	650,060,840	18.28%				0	0	650,060,840	18.28%
三、股份总数	3,556,203,300	100.00%				0	0	3,556,203,300	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

高管人员持股变动及公司2015年非公开发行股票解禁引起限售股份变动。

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

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	解除限售日期
海通证券资管-招商证券-海通金风2号集合资产管理计划	25,431,900	25,431,900		0	非公开发行A股机构限售	2018年8月20日
海通证券资管-招商证券-海通金风1号集合资产管理计划	22,282,000	22,282,000		0	非公开发行A股机构限售	2018年8月20日
王海波	715,000	178,750		536,250	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
曹志刚	9,670,073	0		9,670,073	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
吴凯	715,000	178,750		536,250	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
马金儒	715,000	178,750		536,250	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
周云志	715,000	178,750		536,250	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定
霍常宝	715,000	178,750		536,250	高管锁定股	非公开发行A股机构限售部分已于2018年8月20日解除，高管锁定股依照《公司法》等法律法规规定进行锁定

						定进行锁定
杨华	520,000	520,000			0	非公开发行 A 股机构限售 部分已于 2018 年 8 月 20 日解除
刘玮	715,000	715,000			0	非公开发行 A 股机构限售 部分已于 2018 年 8 月 20 日解除
武钢	39,162,864	0	0	39,162,864		高管锁定股 依照《公司法》等法律法规规定进行锁定及解除限售
于生军	14,325	14,325			0	高管锁定股 依照《公司法》等法律法规规定进行锁定及解除限售
合计	101,371,162	49,856,975	0	51,514,187	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	118,760	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	109,154	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持	报告期内增	持有有限	持有无限售	质押或冻结情况

			股数量	减变动情况	售条件的 股份数量	条件的股份 数量	股份状态	数量
香港中央结算（代 理人）有限公司	境外法人	18.24%	648,610,455	109,930		648,610,455		
新疆风能有限责 任公司	国有法人	13.74%	488,696,502	0		488,696,502	质押	63,960,000
和谐健康保险股 份有限公司一万 能产品	其他	13.48%	479,483,649	332,261,105		479,483,649		
中国三峡新能源 有限公司	国有法人	10.52%	373,957,073	0		373,957,073		
全国社保基金一 一三组合	其他	1.91%	67,934,067	-2,908,482		67,934,067		
中央汇金资产管 理有限责任公司	国有法人	1.68%	59,877,610	0		59,877,610		
武钢	境内自然 人	1.47%	52,217,152	0	39,162,86 4	13,054,288		
全国社保基金一 一五组合	其他	1.21%	42,860,587	29,899,341		42,860,587		
交通银行股份有 限公司—华安策 略优选混合型证 券投资基金	其他	0.89%	31,598,641	31,598,641		31,598,641		
中国证券金融股 份有限公司	境内非国 有法人	0.71%	25,094,709	7,193,658		25,094,709		
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。							
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				
香港中央结算（代理人）有限公司			648,610,455	境外上市外资股	648,610,455			
新疆风能有限责任公司			488,696,502	人民币普通股	488,696,502			
和谐健康保险股份有限公司—万能产品			479,483,649	人民币普通股	479,483,649			
中国三峡新能源有限公司			373,957,073	人民币普通股	373,957,073			
全国社保基金一一三组合			67,934,067	人民币普通股	67,934,067			
中央汇金资产管理有限责任公			59,877,610	人民币普通股	59,877,610			

司			
全国社保基金一一五组合	42,860,587	人民币普通股	42,860,587
交通银行股份有限公司—华安策略优选混合型证券投资基金	31,598,641	人民币普通股	31,598,641
中国证券金融股份有限公司	25,094,709	人民币普通股	25,094,709
全国社保基金四零三组合	24,531,357	人民币普通股	24,531,357
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	新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源有限公司存在如下关联关系:中国三峡新能源有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33% 的股权。		

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质: 无控股主体

控股股东类型: 不存在

公司不存在控股股东情况的说明

根据中国证监会及深圳证券交易所相关法律法规, 公司不存在控股股东。

控股股东报告期内变更

适用 不适用

根据中国证监会及深圳证券交易所相关法律法规, 公司不存在控股股东。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质: 无实际控制人

实际控制人类型: 不存在

公司不存在实际控制人情况的说明

根据中国证监会、深圳证券交易所相关法律法规, 公司不存在实际控制人。

公司最终控制层面是否存在持股比例在 10% 以上的股东情况

是 否

法人

最终控制层面持股情况

最终控制层面股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
新疆风能有限责任公司	高建军	2005 年 10 月 13 日	22860107-2	风力风电; 太阳能发电; 货物及技术的进出口经营; 计算机软件的开发和销售; 发电成套设备、矿产品、化工产品的销售; 新能源技术的开发、研究、推

				广服务。
中国三峡新能源有限公司	李斌	1985 年 09 月 05 日	10000376X	风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。
安邦保险集团股份有限公司	何肖锋	2004 年 10 月 15 日	76454055-X	投资设立保险业务；监督管理控股投资企业的各种国内国际业务；国家法律法规允许的投资业务；国家法律法规允许的保险业务；经中国保监会批准的其他业务。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

根据中国证监会、深圳证券交易所相关法律法规，公司不存在实际控制人。

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
武钢	董事长	现任	男	61	2002年05月23日	2019年06月28日	52,217,152	0			52,217,152
王海波	董事兼总裁	现任	男	45	2012年06月20日	2019年06月28日	715,000	0			715,000
曹志刚	董事兼执行副总裁	现任	男	44	2013年06月26日	2019年06月28日	12,893,431	0			12,893,431
赵国庆	董事	现任	男	50	2016年01月13日	2019年06月28日	0	0			0
古红梅	董事	现任	女	51	2018年10月27日	2019年06月28日	0	0			0
高建军	董事	现任	男	50	2017年03月01日	2019年06月28日	0	0			0
黄天祐	独立董事	现任	男	58	2016年10月22日	2019年06月28日	0	0			0
杨校生	独立董事	现任	男	67	2013年06月26日	2019年06月28日	0	0			0
罗振邦	独立董事	现任	男	53	2013年06月26日	2019年06月28日	0	0			0
王孟秋	监事会主席	现任	男	55	2008年08月14日	2019年06月28日	0	0			0
洛军	监事	现任	男	52	2004年	2019年	0	0			0

					05月18日	06月28日					
肖红	监事	现任	女	52	2017年06月29日	2019年06月28日	0	0			0
鲁敏	职工监事	现任	男	44	2015年04月22日	2019年06月28日	0	0			0
冀田	职工监事	现任	女	48	2016年06月29日	2019年06月28日	0	0			0
吴凯	执行副总裁	现任	男	50	2011年01月24日	2019年06月28日	715,000	0			715,000
刘春志	首席财务官	现任	男	51	2018年08月24日	2019年06月28日	0	0			0
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	女	53	2010年03月25日	2019年06月28日	715,000	0			715,000
周云志	副总裁	现任	男	59	2014年03月21日	2019年06月28日	715,000	0			715,000
刘河	总工程师	现任	男	54	2014年03月21日	2019年06月28日	650,000	0	650,000		0
刘日新	副总裁	现任	男	46	2017年02月28日	2019年06月28日	79,300	0			79,300
翟恩地	总工程师	现任	男	56	2017年07月07日	2019年06月28日	0	0			0
霍常宝	首席财务官	离任	男	44	2012年01月01日	2018年02月07日	715,000	0			715,000
冯伟	董事	离任	男	49	2016年06月29日	2018年08月10日	0	0			0
合计	--	--	--	--	--	--	69,414,883	0	650,000	0	68,764,883

注：刘河先生通过海通证券资管—招商证券—海通金风 1 号集合资产管理计划持有的公司 A 股股票已处置。

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
霍常宝	首席财务官	离任	2018 年 02 月 07 日	个人职业发展原因辞职
冯伟	董事	离任	2018 年 08 月 10 日	个人原因辞职

三、任职情况

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

武钢先生，61岁，现任董事长，毕业于大连理工大学，硕士学位，教授级高级工程师，享受国务院特殊津贴专家，于2002年5月起担任本公司董事长并于2002年至2006年兼任本公司总经理、2006年至2013年兼任首席执行官、2012年3月至2013年1月兼任总裁。

王海波先生，45岁，现任本公司董事兼总裁，毕业于新疆财经大学，学士学位。2000年加入本公司，先后担任公司营销中心主任，投资发展部主任，北京天润新能投资有限公司常务副总经理、总经理及董事长，金风国际控股（香港）有限公司总经理及董事。2010年3月至2013年1月担任本公司副总裁，2012年6月起担任本公司董事，2013年1月起担任本公司总裁。

曹志刚先生，44岁，现任本公司董事兼执行副总裁，毕业于中欧国际工商学院，工商管理硕士学位，高级工程师。2001年加入本公司，历任本公司电控事业部主任、副总工程师及风机业务单元总经理。2007年3月至2010年3月担任本公司副总裁。2010年3月起担任本公司执行副总裁，2013年6月起担任本公司董事。

古红梅女士，51岁，现任本公司董事，博士研究生学历，副研究员。1991年7月至1994年2月，担任假日饭店中国区高级公关员、公关部经理。1994年4月至1995年2月，担任香港怡时出版社高级出版人、北京办事处总经理。1995年2月至1995年11月，担任北京市海淀区外事办主任科员、副科长。1995年11月至2006年12月，担任北京市海淀区旅游局副局长、局长。2006年12月至2010年7月，担任北京市海淀区人民政府任区长助理、兼任北部开发建设委员会副主任、开发办办公室主任。2010年7月至2010年11月，担任北京市海淀区人民政府商务委员会主任。2010年11月至2016年3月，担任北京联合大学副校长。2016年3月至2016年12月，担任安邦保险集团股份有限公司全球保险事业部养老险总监。2016年12月至今，担任和谐健康保险股份有限公司董事长。2018年8月起，古女士担任金融街控股股份有限公司董事，2018年10月起担任本公司董事。

赵国庆先生，50岁，现任本公司董事，学士学位。1995年11月至2010年2月，任职于中国水利部，历任财务司科员、服务中心财务处副处长、服务局财务处处长兼审计室主任。2010年2月至2010年6月，担任中国水利投资集团公司副总会计师。2010年6月至2011年10月，任职于中国三峡新能源有限公司，担任副总会计师。2011年10月至2017年4月，担任中国三峡新能源有限公司总会计师。2017年4月至2019年1月，任中国三峡新能源有限公司副总经理（其间：2015年12月至2018年7月兼任中国三峡新能源有限公司总法律顾问）。2019年1月至今，任中国长江三峡集团有限公司广东分公司总经理兼中国三峡新能源有限公司副总经理。2016年1月起担任本公司董事。

高建军先生，50岁，现任本公司董事，毕业于新疆煤炭专科学校采矿工程系采矿工程专业大专学历，中国社科院研究生院经济管理专业研究生学历。2001年4月至2008年8月，历任新疆维吾尔自治区经济贸易委员会投资与规划处处长，工业园区管理处处长及经贸委副秘书长；2008年8月至2012年8月，担任自治区机械电子工业行业管理办公室党委书记及主任。2012年8月至2018年11月，担任新疆新能源（集团）有限责任公司党委副书记、总经理及董事；2018年11月至今，担任新疆新能源（集团）有限责任公司党委书记、董事长；2016年12月至今，担任新疆风能有限责任公司党委书记及董事长。2017年3月起担任本公司董事。

黄天祐先生，58岁，现任本公司独立董事，美国密执安州安德鲁大学工商管理硕士学位及香港理工大学工商管理博士学位。现任中远海运港口有限公司执行董事兼董事副总经理。2011年6月至2016年6月担任本公司独立董事，并于2016年10月起再次担任本公司独立董事。

杨校生先生，67岁，现任本公司独立董事，毕业于北京农业工程大学，农业电气化硕士，高级工程师。2000年至2009年历任中国龙源电力集团公司副总工程师及总工程师，2009年至2012年担任中国龙源电力集团股份有限公司总工程师。2013年6月起担任本公司独立董事。

罗振邦先生，53岁，现任本公司独立董事，毕业于清华大学，企业管理与创新硕士，中国注册会计师、注册税务师以及注册资产评估师。2002年至2008年担任天华会计师事务所副主任会计师。现担任立信会计师事务所董事及高级合伙人。2013年6月起担任本公司独立董事。

王孟秋先生，55岁，现任本公司监事会主席，学士学位。1998年至2006年历任中国水利投资集团公司财务中心副主任及主任。现担任中国三峡新能源有限公司总经理助理兼审计部主任。2008年8月起担任本公司监事，并于2010年3月起担任监事会主席。

洛军先生，52岁，现任本公司监事，学士学位，会计师。2002年至2013年就职于新疆风能有限责任公司财务部、改制办，之后担任股管办主任、资产管理部部长。现任新疆风能有限责任公司董事、董事会秘书。2004年5月起担任本公司监事。

肖红女士，52岁，现任本公司监事，毕业于中南财经政法大学，本科学历。1999年9月至2001年12月，担任新疆风能研究所主管会计；2002年1月至2005年2月，担任新疆风能公司主管会计。2005年3月至2013年4月，担任新疆风能有限责任公司财务部经理。2013年5月至今，担任新疆风能有限责任公司财务总监。2017年6月起担任本公司监事。

鲁敏先生，44岁，现任本公司监事，毕业于辽宁石油化工大学，学士学位。2002年至2011年曾任信永中和会计师事务所项目经理，2011年2月至2014年10月担任公司内审主管。2014年10月至今任公司审计法务部部长。2015年4月起担任本公司监事。

冀田女士，48岁，现任本公司监事，硕士学位。2004年7月加入公司，曾就职于投资发展部。2008年3月至今，担任公司证券事务代表。2012年至今，先后任公司董事会秘书办公室副主任、主任。2016年6月起担任本公司监事。

吴凯先生，50岁，现任本公司执行副总裁，毕业于中欧国际工商学院，工商管理硕士学位。1993年至1998年担任中国运载火箭技术研究院工程师，1998年至2008年历任SKF（中国）公司销售经理、部件及产品经理以及高级区域经理等。2008年加入本公司，历任供应链管理中心的副总经理、总经理及研发中心总经理。2011年1月起担任本公司副总裁，2013年6月起担任本公司执行副总裁。

刘春志先生，51岁，现任本公司首席财务官，毕业于爱荷华大学Tippie商学院，工商管理硕士学位。1990年至1992年担任武汉塑料一厂工艺工程师/研发工程师。1995年至1998年担任中国技术进出口总公司战略研究室科长。1998年至2001年担任中国通用技术（集团）控股有限责任公司资本运营部部门经理。2003年至2007年任职于美国通用电气，历任该公司GE能源集团总部商务财务主管，GE黎明燃气轮机零部件有限责任公司财务经理，GE基础设施集团（沈阳）财务总监，GE优化和控制业务集团财务总监（中国区）。2007年至2009年任职于海尔集团，担任该公司客户解决方案集团财务总监，2009年兼任海尔集团内控中心总经理。2009年至2012年，担任亚萨合莱大中华区财务总监，2010年至2012年兼任亚萨合莱保德安保安制品有限公司总经理。2012年至2016年，担任宇通客车股份有限公司财务总监。2016年至2017年，担任凌致时装有限公司首席财务官。2018年8月起担任本公司首席财务官。

马金儒女士，53岁，现任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书，毕业于吉林大学工学硕士、法学硕士，中欧国际工商学院EMBA，高级经济师，香港特许秘书公会资深会士。1990年8月至2005年11月，历任大连港设计院经济师、大连港外经处合资合作科科长、大连港集装箱综合发展公司财务管理部经理及大连港集装箱股份有限公司董事会秘书。2005年11月至2010年3月，担任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书。2010年3月加入本公司并担任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书。2011年4月至今，任深交所第二、三、四届上诉复核委员会委员。

周云志先生，59岁，现任本公司副总裁，毕业于华东工程学院（现更名为南京理工大学）计算机系系统工程专业，学士学位，研究员级高级工程师，享受国务院政府特殊津贴。2005年至2007年，历任浙江宝石缝纫机股份有限公司常务副总经理及总经理，2008年至2010年任江苏环球造船（扬州）有限公司总经理，2011年至2012年任浙江宝石机电股份有限公司常务副总经理。2012年加入本公司，历任总工办主任、北京天诚同创电气有限公司总经理、北京天源科创风电技术有限责任公司总经理及风机业务单元常务副总经理。2014年3月起担任本公司副总裁。

刘河先生，54岁，现任本公司总工程师，毕业于西北农林科技大学，学士学位，高级工程师。2001年加入本公司，历任技术科科长、质量技术保证部部长、副总工程师、质量管理部部长及研发系统产品开发中心主任及风机业务单元工程技术中心总经理。2012年3月起担任本公司总工程师。

刘日新先生，46岁，现任本公司副总裁，学士学位。2006年11月至2010年7月，担任华润电力（风能）开发有限公司副总经理兼华润电力控股有限公司风电事业部副总经理。2010年7月至2012年5月，担任华润新能源控股有限公司副总经理。2012年5月至2016年4月，担任华润电力控股有限公司新能源事业部第一副总。2016年4月至2017年2月，担任华润电力控股有限公司副总裁。2017年2月起担任本公司副总裁。

翟恩地先生，56岁，现任本公司总工程师，博士学位。1999年12月至2001年2月，担任加拿大不列颠哥伦比亚省水电局电力技术实验室高级研究工程师。2001年2月至2002年5月，担任美国AECOM公司高级工程师。2002年5月至2005年4月，担任美国Group Delta Consultants, Inc.高级工程师。2005年4月至2008年11月，担任美国Kleinfelder集团公司高级工程师、首席工程师。2008年11月至2009年11月，担任美国HDR集团公司南加利福利亚区域经理。2009年11月至2014年6月，担任美国Kleinfelder集团公司副总裁。2014年6月至2017年6月，担任中国长江三峡集团公司专业总工程师兼总师办主任。2017年7月起担任本公司总工程师。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
武钢	新疆新能源（集团）有限责任公司	董事长兼党委书记	2012年06月27日	2018年11月23日	否
王孟秋	中国三峡新能源有限公司	总经理助理	2016年04月22日		是
王孟秋	中国三峡新能源有限公司	审计部主任	2006年04月16日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事会秘书	2013年04月26日	2019年04月26日	是
肖红	新疆风能有限责任公司	财务总监	2013年04月15日	2020年04月28日	是
高建军	新疆风能有限责任公司	党委书记、董事长	2016年12月13日		否
高建军	新疆新能源（集团）有限责任公司	党委书记、董事长	2018年11月23日		是
古红梅	和谐健康保险股份有限公司	董事长	2016年12月21日		否
赵国庆	中国三峡新能源有限公司	副总经理	2017年04月13日		是
赵国庆	中国三峡新能源有限公司	总法律顾问	2015年12月09日	2018年07月06日	是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
曹志刚	上纬新材料科技股份有限公司	董事	2017年07月04日	2020年07月03日	是
曹志刚	江西金力永磁科技股份有限公司	副董事长	2018年07月27日	2021年07月27日	是
刘春志	华泰保险集团股份有限公司	独立董事、兼任审计委员会及风险管理委员会主任委员	2014年04月23日	2020年04月22日	是
古红梅	金融街控股股份有限公司	董事	2018年08月23日	2020年08月08日	否
黄天祐	中远海运港口有限公司	执行董事、董事副总经理	1996年07月01日		是

黄天祐	中国正通汽车服务控股有限公司	独立董事	2010年11月17日	2019年11月16日	是
黄天祐	I.T Limited	独立董事	2007年08月01日	2019年07月31日	是
黄天祐	上海复星医药（集团）股份有限公司	独立董事	2015年06月29日	2019年06月06日	是
黄天祐	华融国际金融控股有限公司	独立董事	2015年10月23日		是
黄天祐	青岛银行股份有限公司	独立董事	2015年04月10日	2021年05月14日	是
黄天祐	明发集团（国际）有限公司	独立董事	2018年09月01日	2019年03月06日	是
黄天祐	亚投金融集团有限公司	独立董事	2016年10月19日	2018年02月14日	是
杨校生	中国广核新能源控股有限公司	独立董事	2018年06月27日	2021年06月26日	是
杨校生	中国农业机械协会风电设备分会	理事长	2012年01月01日		是
罗振邦	立信会计师事务所	董事、高级合伙人	2008年05月01日		是
罗振邦	中国航天国际控股有限公司	独立董事	2004年12月01日	2019年05月30日	是
罗振邦	京投轨道交通科技控股有限公司	独立董事	2012年11月13日	2021年11月12日	是
罗振邦	神州数码信息服务股份有限公司	独立董事	2001年09月01日		是
罗振邦	东北证券股份有限公司	内核专家	2002年10月23日	2018年05月30日	是
罗振邦	国瑞置业有限公司	独立董事	2014年07月07日	2020年07月06日	是
王孟秋	内蒙古金海新能源科技股份有限公司	监事会主席	2010年03月10日	2018年09月12日	否
王孟秋	商都县天润有限公司	监事	2012年05月01日		否
洛军	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	董事	2012年12月20日	2019年08月31日	否
洛军	西安国水风电设备股份有限公司	董事	2013年04月09日	2019年12月31日	否

洛军	新疆新能源研究院有限公司	董事	2013年04月27日	2019年05月31日	否
洛军	新疆于田新风发电有限公司	执行董事	2013年05月30日	2019年12月31日	否
洛军	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	执行董事	2013年09月05日	2019年12月31日	否
洛军	新疆天翔风力发电有限公司	执行董事	2013年11月14日	2019年12月31日	否
洛军	布尔津县天鹏新能源有限公司	执行董事	2015年05月21日	2019年12月31日	否
洛军	乌鲁木齐市新风天翔新能源有限公司	执行董事	2015年05月13日	2019年12月31日	否
洛军	富蕴天翔新能源有限公司	执行董事	2015年01月06日	2019年12月31日	否
肖红	新疆鑫风麒能源服务股份有限公司	监事	2006年02月06日	2019年08月31日	否
肖红	西安国水风电设备股份有限公司	监事	2013年04月09日	2019年12月31日	否
肖红	新疆新能源研究院有限责任公司	监事	2013年04月27日	2019年05月31日	否
肖红	新疆于田新风发电有限公司	监事	2013年05月30日	2019年12月31日	否
肖红	乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司	监事	2013年09月05日	2019年12月31日	否
肖红	新疆天翔风力发电有限公司	监事	2013年11月14日	2019年12月31日	否
肖红	布尔津县天鹏新能源有限公司	监事	2015年05月21日	2019年12月31日	否
肖红	乌鲁木齐市新风天翔新能源有限公司	监事	2015年05月13日	2019年12月31日	否
肖红	富蕴天翔新能源有限公司	监事	2015年01月06日	2019年12月31日	否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1、公司董事报酬、独立董事津贴由股东大会决定。

2、不在公司任职的监事未在公司领取报酬；在公司任职的职工监事根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。

3、公司高级管理人员根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
武钢	董事长	男	61	现任	446.33	否
王海波	董事兼总裁	男	45	现任	460.42	否
曹志刚	董事兼执行副总裁	男	44	现任	438.15	是
赵国庆	董事	男	50	现任		是
古红梅	董事	女	51	现任		是
高建军	董事	男	50	现任		是
黄天祐	独立董事	男	58	现任	20	否
杨校生	独立董事	男	67	现任	20	否
罗振邦	独立董事	男	53	现任	20	否
王孟秋	监事会主席	男	55	现任		是
洛军	监事	男	52	现任		是
肖红	监事	女	52	现任		是
鲁敏	职工监事	男	44	现任	104.41	否
冀田	职工监事	女	48	现任	106.02	否
吴凯	执行副总裁	男	50	现任	376.48	否
刘春志	首席财务官	男	51	现任	217.13	否
马金儒	副总裁兼董事会秘书	女	53	现任	362.08	否
周云志	副总裁	男	59	现任	357.81	否
刘河	总工程师	男	54	现任	271.93	否
刘日新	副总裁	男	46	现任	363.02	否
翟恩地	总工程师	男	56	现任	437.1	否
冯伟	董事	男	49	离任		否
霍常宝	首席财务官	男	44	离任	110.71	否
合计	--	--	--	--	4,111.59	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,965
主要子公司在职员工的数量（人）	6,788
在职员工的数量合计（人）	8,753
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,753
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	632
销售人员	860
技术人员	3,132
行政人员	1,988
服务人员	2,141
合计	8,753
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生以上	1,797
本科	4,450
大专及以下	2,506
合计	8,753

2、薪酬政策

薪酬作为员工承担工作责任和创造价值的回报，是员工价值的体现，我们将责任、能力和业绩作为评价员工价值的最主要标准，并结合行业特点，搭建了富有竞争力的薪酬管理体系，以价值创造为激励导向，对公司及下属业务单元整体薪酬激励体系进行了全面梳理，并基于梳理结果对公司激励体系进行整体设计、分步优化和建设。同时，金风为员工提供多元化的福利体系、合理的休假制度及良好的工作环境，激发员工工作潜能。

3、培训计划

为规范公司培训管理活动，完善培训管理体系，提升培训作品质，提高员工素质能力，公司制订了

《新疆金风科技股份有限公司培训管理制度》。根据培训实施主体各自优势与资源的不同，将培训分为集团级培训、业务单元级培训、部门培训三个层级，内容涵盖推动公司战略落地的学习项目、公司人才发展战略培养项目（如领导力培训、高潜人才培养、安全认证培训、新员工入职培训等）、关键岗位人才培养、通用能力培养四方面。切实结合了公司战略需求、组织发展需求、员工岗位需求，实现了公司培训的无缝对接，关注员工价值创造。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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

（一）股东与股东大会

公司严格按照《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及公司《股东大会议事规则》的规定和要求，召集、召开股东大会，积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了一次年度股东大会，一次临时股东大会以及两次类别股东会议，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，股东大会表决事项均按照规定履行了程序。

（二）董事与董事会

董事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有9名成员，其中独立董事3名。报告期内，公司共召开8次董事会，董事能够严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律、法规开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案，对公司重大事项作出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会专业委员会各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。

（三）监事与监事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》的规定选举产生监事五名，其中通过职工代表大会选举的职工代表监事两名，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事能够依据相关制度要求认真履行自己的职责，对公司财务状况、重大事项及公司董事和高级管理人员的聘任程序、履职情况等事项进行有效监督，维护了公司及股东的合法权益。

（四）相关利益者

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

（五）信息披露与透明度

公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作，制定了《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》，公司指定董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，并指定《证券时报》、巨潮资讯网和香港联交所披露易网站为公司信息披露的报纸和网站，公平对待所有投资者，真实、准确、及时、公平、完整地进行信息披露，提高公司透明度，保障全体股东的合法权益。2018年全年共披露公告77个。

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

是 否

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

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司无控股股东和实际控制人，公司与10%以上的股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均保持独立。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2017 年度股东大会	年度股东大会	31.65%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032
2018 年第一次 A 股类别股东会议	临时股东大会	33.11%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032
2018 年第一次 H 股类别股东会议	临时股东大会	25.10%	2018 年 06 月 12 日	2018 年 06 月 13 日	2018-032
2018 年第一次临时股东大会	临时股东大会	44.41%	2018 年 10 月 26 日	2018 年 10 月 27 日	2018-067

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
杨校生	8	6	0	1	1	否	4
罗振邦	8	7	0	1	0	否	0
黄天祐	8	7	0	1	0	否	4

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事严格按照有关法律、法规的规定履行诚信和勤勉的职责，维护公司和全体股东的利益，尤其是中小股东的合法利益。积极并按时参加历次董事会并出席股东大会，认真审议各项议案，并作出独立、客观、公正的判断。同时通过深入了解公司生产经营情况、内部控制建设及董事会各项议案执行情况，运用专业优势为公司管理、规范化运作等提出合理化的意见和建议，对2017年度利润分配、日常关联交易、对外担保、聘请会计师事务所及公司高管等有关事项发表了独立、客观、公正的意见。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会

报告期内，公司审计委员会共计召开了5次会议，分别对公司年度、半年度及季度财务报告及信息披露情况进行了审阅、对公司重要内部控制及风险管理措施的设计和执行情况进行了监督和评价、对公司重大决策事项进行了监督和检查，有效履行了审计委员会的审计评价和监督职能，确保了董事会对公司的有效监督。此外，审计委员会通过定期听取公司主要职能部门的经营情况汇报，在重大投资、重大业务风险

防范等方面提供了专业意见，在促进内部审计与外部审计之间的交流与沟通方面发挥了重要作用。

2、薪酬与考核委员会

报告期内，公司薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》、《董事会专门委员会工作细则》有关规定积极开展各项工作，召开一次会议。通过研究和审查公司薪酬分配体系，对董事及高级管理人员的绩效考核机制、薪酬分配方案进行审查，从不同角度对公司薪酬管理执行过程中的相关情况和问题提出建议，为公司薪酬体系的完善和相关制度的落实发挥了推动及监督作用。

3、提名委员会

提名委员会在报告期内召开一次会议，对公司董事、高级管理人员候选人的资格进行了严格审查，促使董事会提名、选举董事和聘任高级管理人员的程序更加科学民主。提名委员会以完善公司法人治理结构为目的，为公司治理结构多样化及专业性方面提供了人才支持，使公司董事会成员、高级管理人员的知识结构、人员结构、年龄结构更符合公司发展需求。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

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

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2019年03月30日
----------------	-------------

内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致企业严重偏离控制目标。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重大缺陷：①公司高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司对内部控制的监督无效。(2) 重要缺陷：缺陷将导致企业偏离控制目标，但其严重程度和经济后果低于重大缺陷。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重要缺陷：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策、未建立反舞弊程序和控制措施；②对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；③对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。(3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>	<p>(1) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重大缺陷；② 该缺陷发生的可能性较高，且将严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或严重偏离控制目标；③ 该缺陷发生频率较高属于当年监管重点，或相关问题被检查出来以后长期得不到整改，或屡查屡犯；④ 该缺陷可能导致或已经导致其他重大控制缺陷。(2) 重要缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重要缺陷；② 该缺陷其可能产生的影响低于重大缺陷，但仍有可能导致偏离控制目标；(3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 5%或利润总额 5%；(2) 重要缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 2%或利润总额 2%；(3) 一般缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，但错报金额将不会超过资产总额 2%或利润总额 2%。</p>	<p>(1) 重大缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额超过 1000 万元；(2) 重要缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额为 100 万元（含 100 万元）~1000 万元；(3) 一般缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额不超过 100 万元。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制审计报告

内部控制审计报告中的审议意见段	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2019 年 03 月 30 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2019 年 03 月 29 日
审计机构名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	安永华明（2019）审字第 60794011_A01 号
注册会计师姓名	王宁、鄂玉红

审计报告正文

审计报告

安永华明（2019）审字第60794011_A01号
新疆金风科技股份有限公司

新疆金风科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新疆金风科技股份有限公司的财务报表，包括2018年12月31日的合并及公司资产负债表，2018年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的新疆金风科技股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新疆金风科技股份有限公司2018年12月31日的合并及公司财务状况以及2018年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审

计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<i>产品质量保证金的预提准备</i>	
<p>截至2018年12月31日，产品质量保证金余额约人民币3,442,096千元。新疆金风科技股份有限公司就其所交付的风力发电机组产品的性能在2年至5年的质量保证期内向客户提供各种质量保证服务。在质量保证期内，新疆金风科技股份有限公司须提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量。该保证服务相关的成本由新疆金风科技股份有限公司管理层（“管理层”）根据风力发电机组产品的销售数量和历史维修经验估计。该项估计的变更会对财务报表中的产品质量保证金余额以及质保费用产生重大影响。</p> <p>具体披露信息请参见财务报表附注五、27和36及附注七、43。</p>	<p>我们了解了新疆金风科技股份有限公司产品质量保证金预提流程。我们的审计程序包括：评估新疆金风科技股份有限公司产品质量保证金计提方法的合理性，通过对比历史数据以及期后实际发生的质量保证费用来评估新疆金风科技股份有限公司用于确定产品质量保证金所使用的假设的合理性；通过检查相关销售合同中的质量保证条款来验证管理层在计算中使用的数据的适当性；检查产品质量保证金计提的算术正确性；复核由于质量保证期到期后未消耗而被冲回的产品质量保证金金额；以及根据期末市场中尚处于质量保证期产品的数量和状态复核产品质量保证金余额的合理性。</p>
<i>应收账款坏账准备的计提</i>	
<p>截至2018年12月31日，新疆金风科技股份有限公司的应收账款账面价值约人民币14,823,005千元，占资产总额的18.22%。新疆金风科技股份有限公司按照新CAS22金融工具准则的减值方法，基于历史信用损失，应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整，建立信用损失矩阵，考虑不同客户的信用风险特征，以单项和账龄组合为基础评估应收账款的预期信用损失，基于整个存续期的预期信用损失对应收账款计提减值准备。确定应收账款坏账准备的金额涉及管理层重大判断及估计。</p> <p>具体披露信息请参见财务报表附注五、9、10和36、附注七、5及附注十、3。</p>	<p>我们通过如下审计程序来评估应收账款坏账准备的充足性和准确性，包括：复核应收款项减值计提的会计政策，评估政策的恰当性和预期信用损失率的合理性，评估管理层假设的合理性，同时考虑前瞻性因素的影响；考虑长账龄、逾期未回款的应收款项是否出现特殊风险导致减值迹象；对于单项计提的减值准备，我们通过复核资产负债表日后收款，评估有关债务人是否面临重大财务困难、拖欠利息或本金付款以评估管理层计提减值准备是否充足；对于按组合计提的减值准备，通过检查应收账款明细账及交付证据测试应收账款账龄的准确性；以及核查无法收回而需要核销的应收账款金额准确性。</p>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<i>企业合并的会计处理</i>	
<p>2018年，新疆金风科技股份有限公司存在多个构成非同一控制下企业合并的收购事项。企业合并的会计处理涉及重大管理层判断和估计，包括认定企业合并、判断购买日、识别无形资产以及确认可辨认资产和负债的公允价值等。</p> <p>具体披露信息请参见财务报表附注五、4和5和36以及附注八、1。</p>	<p>对于企业合并，我们检查了收购协议、被收购公司修改后的公司章程、资产交接及董事变更和控制权变更情况的支持性文件，评估管理层对企业合并和购买日及合并对价的判断，并对收购日财务报表进行复核。我们检查了合并成本在取得各项可辨认资产和负债之间的分配的合理性，复核了收购日的企业合并会计处理。我们评估了资产评估师的资格、专业胜任能力、独立性以及复核评估所采用的盈利预测和现金流量预测以及评估中使用的关键假设，并引入安永内部评估专家检查评估方法、管理层使用的折现率假设的合理性。我们也评估了财务报表中相关披露的充分性。</p>
<i>丧失对子公司控制权的会计处理</i>	
<p>2018年，新疆金风科技股份有限公司因股权转让和变更控制权等原因，丧失对部分子公司的控制权。丧失对子公司控制权会计处理涉及重大管理层判断和估计，包括丧失控制权的判断依据、丧失控制权日的判断、处置对价和剩余股权的公允价值的确定等。</p> <p>具体披露信息请参见财务报表附注五、5和36以及附注八、2。</p>	<p>对于丧失对子公司控制权的情形，我们检查了股权转让协议和被投资公司修改后的公司章程等支持性文件，并评估了管理层关于丧失控制权的判断、丧失控制权日以及处置对价金额的确定。我们复核了丧失控制权日的会计处理，我们评估了资产评估师的资格、专业胜任能力、独立性，检查了评估所采用的盈利预测和现金流量预测以及评估中使用的关键假设，并引入安永内部评估专家检查评估方法、管理层使用的折现率假设的合理性。我们也评估了财务报表中相关披露的充分性。</p>

四、其他信息

新疆金风科技股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督新疆金风科技股份有限公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新疆金风科技股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新疆金风科技股份有限公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容(包括披露)，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就新疆金风科技股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：王 宁 (项目合伙人)

中国注册会计师：邬玉红

中国 北京

2019年3月29日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆金风科技股份有限公司

2018年12月31日

单位：元

项目	2018年12月31日	2017年12月31日
流动资产：		
现金及存放中央银行款项	0.00	0.00
货币资金	5,065,938,592.95	7,739,533,306.12
结算备付金	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
贵金属	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00

交易性金融资产	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	12,640,000.00
衍生金融资产	25,331,481.65	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,050,000,000.00
应收票据及应收账款	16,895,231,070.09	17,048,219,859.81
其中：应收票据	2,072,226,178.89	2,046,937,949.34
应收账款	14,823,004,891.20	15,001,281,910.47
预付款项	1,736,812,703.67	701,101,348.50
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	1,282,846,310.63	986,823,472.81
其中：应收利息	7,812,181.26	8,574,960.31
应收股利	43,445,764.25	11,616,980.75
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	4,996,681,570.15	4,083,011,646.34
合同资产	269,784,291.75	0.00
持有待售资产	114,290,000.00	0.00
一年内到期的非流动资产	1,024,410,626.60	497,480,629.61
其他流动资产	1,506,172,985.89	962,516,705.55
流动资产合计	32,917,499,633.38	33,081,326,968.74
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	309,717,266.79	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,168,210,045.07
其他债权投资	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	17,936.38
衍生金融资产	52,929,396.47	16,052,497.26
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56
长期应收款	8,066,143,905.44	7,116,003,647.00
长期股权投资	3,660,392,013.53	2,390,744,909.69
其他权益工具投资	408,717,014.25	0.00
其他非流动金融资产	679,953,346.86	0.00

投资性房地产	119,988,375.17	67,904,173.46
固定资产	19,792,035,882.19	18,079,675,175.19
在建工程	5,716,694,030.09	4,758,803,462.68
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	3,306,872,465.96	2,469,287,907.71
开发支出	462,695,261.57	87,362,556.19
商誉	487,748,869.24	497,600,557.91
长期待摊费用	78,774,588.46	58,839,791.78
递延所得税资产	1,634,991,462.74	1,601,385,015.97
其他非流动资产	3,668,899,369.78	1,344,628,687.71
非流动资产合计	48,446,553,248.54	39,706,512,415.56
资产总计	81,364,052,881.92	72,787,839,384.30
流动负债：		
短期借款	2,037,501,382.50	2,054,925,591.15
向中央银行借款	0.00	0.00
同业及其他金融机构存放款项	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款	0.00	0.00
应付票据及应付账款	19,999,759,290.47	15,256,882,184.71
预收款项	8,962,581.94	4,658,157,361.45
合同负债	4,062,463,262.56	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付职工薪酬	702,702,859.15	628,999,849.83
应交税费	462,912,411.53	335,407,541.41
其他应付款	1,307,172,191.30	900,469,543.95
其中：应付利息	74,676,138.82	95,577,012.12
应付股利	76,798,178.88	76,388,058.07
应付分保账款	0.00	0.00

代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,569,546,026.05	1,773,288,499.52
一年内到期的非流动负债	1,432,613,031.09	3,992,186,586.39
其他流动负债	16,952,722.28	0.00
流动负债合计	31,600,585,758.87	29,600,317,158.41
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
衍生金融负债	126,417,157.39	0.00
长期借款	18,000,535,667.33	15,076,041,072.80
应付债券	559,824,803.65	809,768,907.08
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	1,488,322,105.74	923,133,945.95
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,982,891,845.24	2,096,890,732.26
递延收益	323,508,329.88	354,266,059.84
递延所得税负债	806,843,384.24	452,420,434.22
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	23,288,343,293.47	19,712,521,152.15
负债合计	54,888,929,052.34	49,312,838,310.56
所有者权益：		
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,495,118,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,495,118,490.57
资本公积	8,167,715,116.65	8,175,182,436.65
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-542,769,850.51	170,873,601.53
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,298,871,101.61	1,197,319,273.85
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	10,487,579,463.21	8,091,996,391.46

归属于母公司所有者权益合计	24,961,217,621.53	22,686,693,494.06
少数股东权益	1,513,906,208.05	788,307,579.68
所有者权益合计	26,475,123,829.58	23,475,001,073.74
负债和所有者权益总计	81,364,052,881.92	72,787,839,384.30

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：刘春志

会计机构负责人：吕鹏

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
流动资产：		
现金及存放中央银行款项	0.00	0.00
货币资金	2,207,957,813.27	3,181,767,925.35
存放同业款项	0.00	0.00
贵金属	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
可供出售金融资产	0.00	1,050,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据及应收账款	10,572,982,575.88	11,157,045,981.94
其中：应收票据	1,783,422,087.37	1,510,573,364.84
应收账款	8,789,560,488.51	9,646,472,617.10
预付款项	942,213,698.90	288,022,816.35
其他应收款	6,108,502,423.42	6,671,029,611.53
其中：应收利息	209,183,105.16	153,160,305.01
应收股利	1,119,245,787.38	619,245,787.38
存货	2,282,354,292.29	1,800,841,546.10
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	2,673,352,498.14	0.00
其他流动资产	358,034,637.56	166,171,950.41
流动资产合计	25,145,397,939.46	24,314,879,831.68
非流动资产：		
债权投资	99,896,155.48	0.00

可供出售金融资产	0.00	2,400,000.00
其他债权投资	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56
长期应收款	7,064,259,538.81	4,536,211,794.43
长期股权投资	14,955,407,514.91	12,174,640,687.83
其他权益工具投资	2,400,000.00	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	58,527,329.80	60,665,216.02
固定资产	209,435,472.28	207,541,812.98
在建工程	24,422,363.16	9,895,600.55
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	185,154,305.56	149,323,813.63
开发支出	419,761,377.10	156,792,129.64
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	8,775,861.00	0.00
递延所得税资产	591,844,940.62	641,873,968.65
其他非流动资产	1,825,995,624.39	0.00
非流动资产合计	25,445,880,483.11	17,989,341,075.29
资产总计	50,591,278,422.57	42,304,220,906.97
流动负债：		
短期借款	3,527,500,000.00	1,336,158,323.21
同业及其他金融机构存放款项	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
吸收存款	0.00	0.00
应付票据及应付账款	17,074,816,140.90	10,389,962,099.47
预收款项	0.00	3,301,986,163.08
合同负债	3,363,465,701.43	0.00
应付职工薪酬	311,861,409.83	212,870,034.48
应交税费	9,458,515.71	10,099,064.92
其他应付款	4,873,986,942.99	4,649,476,527.68

其中：应付利息	124,799,822.22	129,031,541.37
应付股利	50,410,958.90	50,000,000.00
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,179,951,492.74	1,367,929,278.43
一年内到期的非流动负债	251,828,361.19	1,039,709,830.53
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	30,592,868,564.79	22,308,191,321.80
非流动负债：		
长期借款	15,000,000.00	17,000,000.00
应付债券	559,824,803.65	809,768,907.08
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
长期应付款	642,152,172.22	603,060,065.61
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,262,704,489.66	1,648,373,639.03
递延收益	87,017,204.68	84,834,299.09
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	2,566,698,670.21	3,163,036,910.81
负债合计	33,159,567,235.00	25,471,228,232.61
所有者权益：		
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00
其他权益工具	1,993,618,490.57	1,495,118,490.57
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	1,993,618,490.57	1,495,118,490.57
资本公积	8,264,710,486.29	8,264,710,486.29
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-1,374,707.29	-635,601.91
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,299,927,704.01	1,198,375,876.25
未分配利润	2,318,625,913.99	2,319,220,123.16
所有者权益合计	17,431,711,187.57	16,832,992,674.36
负债和所有者权益总计	50,591,278,422.57	42,304,220,906.97

3、合并利润表

单位：元

项目	2018 年度	2017 年度
一、营业总收入	28,730,607,320.49	25,129,456,007.18
其中：营业收入	28,730,607,320.49	25,129,456,007.18
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	26,838,250,918.74	23,115,264,236.25
其中：营业成本	21,271,229,406.02	17,530,457,754.93
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	159,667,388.87	160,928,919.15
销售费用	1,665,725,046.60	1,905,784,502.82
管理费用	1,611,973,857.81	1,471,840,820.81
研发费用	1,062,025,445.35	1,001,257,496.55
财务费用	956,845,414.11	785,830,610.51
其中：利息费用	1,071,300,490.66	817,782,013.00
利息收入	222,409,182.80	75,042,047.58
资产减值损失	11,438,086.57	259,164,131.48
信用减值损失	99,346,273.41	0.00
加：其他收益	278,014,283.58	300,190,649.97
投资收益（损失以“-”号填列）	1,346,441,773.62	1,212,909,358.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	266,457,067.09	210,310,421.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认产生的收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00

公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	204,067,427.52	-15,668,861.73
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,456,234.82	-2,942,022.34
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,718,423,651.65	3,508,680,894.94
加：营业外收入	5,430,772.61	8,228,589.21
减：营业外支出	41,423,326.65	26,353,527.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,682,431,097.61	3,490,555,956.79
减：所得税费用	399,833,154.05	341,749,343.34
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,282,597,943.56	3,148,806,613.45
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,282,597,943.56	3,148,806,613.45
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	3,216,603,854.66	3,054,656,932.23
少数股东损益	65,994,088.90	94,149,681.22
六、其他综合收益的税后净额	-455,575,789.55	284,105,387.36
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-455,575,789.55	284,105,387.36
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-252,151,379.56	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-252,151,379.56	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-203,424,409.99	284,105,387.36
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-4,590,830.95	167,926,053.57
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	51,012,101.27
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	0.00	0.00

6.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
7.现金流量套期储备	-31,555,622.08	16,052,497.26
8.外币财务报表折算差额	-167,277,956.96	23,110,885.94
9.其他	0.00	0.00
10.处置被投资单位其他综合收益转出的份额	0.00	48,952,947.44
11.处置可供出售金融资产其他综合收益转出的份额	0.00	-22,949,098.12
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	2,827,022,154.01	3,432,912,000.81
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,761,028,065.11	3,338,762,319.59
归属于少数股东的综合收益总额	65,994,088.90	94,149,681.22
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.8844	0.8390
（二）稀释每股收益	0.8844	0.8390

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：刘春志

会计机构负责人：吕鹏

4、母公司利润表

单位：元

项目	2018 年度	2017 年度
一、营业收入	17,928,655,541.20	15,955,625,683.31
减：营业成本	15,745,295,685.92	13,346,761,313.55
税金及附加	59,424,592.35	62,704,577.40
销售费用	863,587,938.55	1,394,131,110.18
管理费用	573,987,446.59	181,049,741.43
研发费用	402,339,994.39	660,051,969.18
财务费用	-48,108,150.06	-14,041,215.74
其中：利息费用	168,781,350.41	90,530,916.46
利息收入	278,165,379.39	220,162,878.26
资产减值损失	-21,916,462.06	-5,804,900.91
信用减值损失	-95,148,871.12	0.00
加：其他收益	81,801,828.09	126,647,321.27

投资收益（损失以“-”号填列）	555,796,136.01	654,784,481.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,724,385.64	1,784,583.27
以摊余成本计量的金融资产终止确认产生的收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-1,174,928.33	37,702.90
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,085,616,402.41	1,112,242,593.49
加：营业外收入	494,230.05	2,124,840.83
减：营业外支出	4,897,117.81	4,196,322.19
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,081,213,514.65	1,110,171,112.13
减：所得税费用	65,695,237.10	81,237,067.86
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,015,518,277.55	1,028,934,044.27
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,015,518,277.55	1,028,934,044.27
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	-739,105.38	933,542.32
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-739,105.38	933,542.32
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	0.00	0.00
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
5.持有至到期投资重分类为可供出	0.00	0.00

售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
7.现金流量套期储备	0.00	0.00
8.外币财务报表折算差额	-739,105.38	933,542.32
9.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	1,014,779,172.17	1,029,867,586.59
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2655	0.2694
（二）稀释每股收益	0.2655	0.2694

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2018 年度	2017 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	26,530,351,461.89	23,041,839,397.88
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保险业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	250,206,061.06	308,144,140.02
收到其他与经营活动有关的现金	980,085,673.92	1,078,365,371.41
经营活动现金流入小计	27,760,643,196.87	24,428,348,909.31
购买商品、接受劳务支付的现金	17,619,226,278.32	15,098,291,633.90
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
为交易目的而持有的金融资产净增加额	0.00	0.00

拆出资金净增加额	0.00	0.00
返售业务资金净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	2,548,480,589.08	2,110,132,735.95
支付的各项税费	1,565,561,111.73	1,888,874,947.37
支付其他与经营活动有关的现金	2,902,020,705.35	2,250,015,457.00
经营活动现金流出小计	24,635,288,684.48	21,347,314,774.22
经营活动产生的现金流量净额	3,125,354,512.39	3,081,034,135.09
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,093,887,203.26	237,359,642.24
取得投资收益收到的现金	206,857,202.54	312,725,982.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,344,540.57	4,548,134.33
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	18,044,599.15	297,107,262.36
收到其他与投资活动有关的现金	99,415,041.53	249,554,376.54
投资活动现金流入小计	2,422,548,587.05	1,101,295,397.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,025,882,137.42	4,905,364,601.86
投资支付的现金	522,761,275.34	1,176,556,243.56
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	995,570,322.01	1,804,016,844.72
支付其他与投资活动有关的现金	992,246,779.27	370,890,296.48
投资活动现金流出小计	8,536,460,514.04	8,256,827,986.62
投资活动产生的现金流量净额	- 6,113,911,926.99	-7,155,532,588.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,008,892,400.00	64,895,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,008,892,400.00	64,895,000.00
取得借款收到的现金	12,527,203,027.55	8,139,078,359.45
发行债券收到的现金	498,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	58,424,935.82	2,216,221.63

筹资活动现金流入小计	14,093,020,363.37	8,206,189,581.08
偿还债务支付的现金	10,870,498,855.19	3,327,343,247.47
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,920,259,466.28	1,457,160,215.23
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	35,011,162.00	36,537,666.64
支付其他与筹资活动有关的现金	100,842,672.69	39,795,809.50
筹资活动现金流出小计	12,891,600,994.16	4,824,299,272.20
筹资活动产生的现金流量净额	1,201,419,369.21	3,381,890,308.88
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	52,971,272.33	-87,671,135.16
五、现金及现金等价物净增加额	-1,734,166,773.06	-780,279,279.97
加：期初现金及现金等价物余额	6,746,183,497.10	7,526,462,777.07
六、期末现金及现金等价物余额	5,012,016,724.04	6,746,183,497.10

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2018 年度	2017 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	15,843,068,283.67	14,148,118,768.01
收到的税费返还	21,878,132.08	80,932,440.54
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	8,067,020,255.27	1,017,962,482.50
经营活动现金流入小计	23,931,966,671.02	15,247,013,691.05
购买商品、接受劳务支付的现金	13,654,226,864.39	10,596,838,870.15
为交易目的而持有的金融资产净增加额	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
返售业务资金净增加额	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	266,039,084.63	277,597,020.24
支付的各项税费	406,506,376.35	688,618,708.22
支付其他与经营活动有关的现金	5,445,518,696.23	3,554,019,280.19
经营活动现金流出小计	19,772,291,021.60	15,117,073,878.80
经营活动产生的现金流量净额	4,159,675,649.42	129,939,812.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,550,000,000.00	0.00

取得投资收益收到的现金	52,426,204.52	1,429,631,015.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	758,450.17	335,914.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	2,268,606,387.01	2,183,784,766.69
投资活动现金流入小计	3,871,791,041.70	3,613,751,696.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	65,294,411.17	69,923,527.40
投资支付的现金	2,678,265,620.00	877,405,497.24
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	6,408,261,030.44	3,185,371,753.04
投资活动现金流出小计	9,151,821,061.61	4,132,700,777.68
投资活动产生的现金流量净额	-5,280,030,019.91	-518,949,080.95
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	6,567,338,408.00	1,476,158,223.21
发行债券收到的现金	498,500,000.00	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	7,065,838,408.00	1,476,158,223.21
偿还债务支付的现金	5,471,259,272.21	1,988,177,277.60
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	963,872,860.17	730,897,993.22
支付其他与筹资活动有关的现金	5,883,870.12	12,115,758.72
筹资活动现金流出小计	6,441,016,002.50	2,731,191,029.54
筹资活动产生的现金流量净额	624,822,405.50	-1,255,032,806.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	21,721,852.91	-337,656.63
五、现金及现金等价物净增加额	-473,810,112.08	-1,644,379,731.66
加：期初现金及现金等价物余额	2,681,767,925.35	4,326,147,657.01
六、期末现金及现金等价物余额	2,207,957,813.27	2,681,767,925.35

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2018 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	减：库	其他综合	专项	盈余公积	一般风	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他	积	存股	收益	储备		险准备						
一、上年期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57		8,175,182,436.65	0.00	170,873,601.53	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,091,996,391.46	0.00	22,686,693,494.06	788,307,579.68	23,475,001,073.74
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-258,067,662.49	0.00	0.00	0.00	63,182,663.75	0.00	-194,884,998.74	0.00	-194,884,998.74
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,175,182,436.65	0.00	-87,194,060.96	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,155,179,055.21	0.00	22,491,808,495.32	788,307,579.68	23,280,116,075.00
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	-7,467,320.00	0.00	-455,575,789.55	0.00	101,551,827.76	0.00	2,332,400,408.00	0.00	2,469,409,126.21	725,598,628.37	3,195,007,754.58
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-455,575,789.55	0.00	0.00	0.00	3,216,603,854.66	0.00	2,761,028,065.11	65,994,088.90	2,827,022,154.01

(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	-7,467,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	491,032,680.00	695,436,667.20	1,186,469,347.20
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,008,892,400.00	1,008,892,400.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	498,500,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,467,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,467,320.00	-313,455,732.80	-320,923,052.80
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	0.00	-884,203,446.66	0.00	-782,651,618.90	-35,832,127.73	-818,483,746.63
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	0.00	-101,551,827.76	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-711,240,660.00	0.00	-711,240,660.00	-35,832,127.73	-747,072,787.73
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90
(四)所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59,156,099.95	0.00	0.00	0.00	0.00	59,156,099.95	0.00	59,156,099.95
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-59,156,099.95	0.00	0.00	0.00	0.00	-59,156,099.95	0.00	-59,156,099.95
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	1,993,618,490.57	0.00	8,167,715,116.65	0.00	-542,769,850.51	0.00	1,298,871,101.61	0.00	10,487,579,463.21	0.00	24,961,217,621.53	1,513,906,208.05	26,475,123,829.58	

上期金额

单位：元

项目	2017 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库 存股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
	优先 股	永续债	其他												
一、上年期末 余额	2,735,541.0 00.00	0.00	1,495,118, 490.57	0.00	8,185,29 5,097.28	0.00	-113,231,7 85.83	0.00	1,094,425,8 69.42	0.00	6,579,003,363.6 6	0.00	19,976,152,035. 10	722,642,306.9 1	20,698,794,342.01
加：会计 政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期 差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一 控制下企业合 并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初 余额	2,735,541.0 00.00	0.00	1,495,118, 490.57	0.00	8,185,29 5,097.28	0.00	-113,231,7 85.83	0.00	1,094,425,8 69.42	0.00	6,579,003,363.6 6	0.00	19,976,152,035. 10	722,642,306.9 1	20,698,794,342.01
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号填 列）	820,662,30 0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112, 660.63	0.00	284,105,3 87.36	0.00	102,893,404 .43	0.00	1,512,993,027.8 0	0.00	2,710,541,458.9 6	65,665,272.77	2,776,206,731.73
（一）综合收 益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	284,105,3 87.36	0.00	0.00	0.00	3,054,656,932.2 3	0.00	3,338,762,319.5 9	94,149,681.22	3,432,912,000.81
（二）所有者	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112, 660.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112,660.63	8,053,258.19	-2,059,402.44

投入和减少资本					660.63											
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	64,895,000.00	64,895,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112,660.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,112,660.63	-56,841,741.81	-66,954,402.44	
(三) 利润分配	820,662,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102,893,404.43	0.00	-1,541,663,904.43	0.00	-618,108,200.00	-36,537,666.64	-654,645,866.64		
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102,893,404.43	0.00	-102,893,404.43	0.00	0.00	0.00	0.00		
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
3. 对所有者(或股东)的分配	820,662,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,367,770,500.00	0.00	-547,108,200.00	-36,537,666.64	-583,645,866.64		
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	0.00	-71,000,000.00	0.00	-71,000,000.00		
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33,797,376.19	0.00	0.00	0.00	0.00	33,797,376.19	0.00	33,797,376.19	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-33,797,376.19	0.00	0.00	0.00	0.00	-33,797,376.19	0.00	-33,797,376.19	0.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,175,182,436.65	0.00	170,873,601.53	0.00	1,197,319,273.85	0.00	8,091,996,391.46	0.00	22,686,693,494.06	788,307,579.68	23,475,001,073.74

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2018 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,319,220,123.16	0.00	16,832,992,674.36
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-131,909,040.06	0.00	-131,909,040.06
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,187,311,083.10	0.00	16,701,083,634.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	-739,105.38	0.00	101,551,827.76	131,314,830.89	0.00	730,627,553.27
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-739,105.38	0.00	0.00	1,015,518,277.55	0.00	1,014,779,172.17
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,500,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	-884,203,446.66	0.00	-782,651,618.90
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101,551,827.76	-101,551,827.76	0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-711,240,660.00	0.00	-711,240,660.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,410,958.90	0.00	-71,410,958.90
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,041,632.81	0.00	0.00	0.00	15,041,632.81
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,041,632.81	0.00	0.00	0.00	-15,041,632.81
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,993,618,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,374,707.29	0.00	1,299,927,704.01	2,318,625,913.99	0.00	17,431,711,187.57

上期金额

单位：元

项目	2017 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,735,541,000.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,569,144.23	0.00	1,095,482,471.82	2,831,949,983.32	0.00	16,421,233,287.77
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	2,735,541,000.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-1,569,144.23	0.00	1,095,482,471.82	2,831,949,983.32	0.00	16,421,233,287.77

额	0.00		90.57		.29				2	2		
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	820,662,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	933,542.32	0.00	102,893,404.43	-512,729,860.16	0.00	411,759,386.59
(一)综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	933,542.32	0.00	0.00	1,028,934,044.27	0.00	1,029,867,586.59
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(三)利润分配	820,662,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102,893,404.43	-1,541,663,904.43	0.00	-618,108,200.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	102,893,404.43	-102,893,404.43	0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	820,662,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,367,770,500.00	0.00	-547,108,200.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-71,000,000.00	0.00	-71,000,000.00
(四)所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,047,012.30	0.00	0.00	0.00	13,047,012.30
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-13,047,012.30	0.00	0.00	0.00	-13,047,012.30
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	3,556,203,300.00	0.00	1,495,118,490.57	0.00	8,264,710,486.29	0.00	-635,601.91	0.00	1,198,375,876.25	2,319,220,123.16	0.00	16,832,992,674.36

三、公司基本情况

新疆金风科技股份有限公司(“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司，于2001年3月26日成立。本公司所发行的人民币普通股A股和H股股票，已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号。

本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售，风电服务及风电场投资、开发及销售业务等。

本集团无最终母公司。

本财务报表业经本公司董事会于2019年3月29日决议批准。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本年度变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。持有待售的处置组按照账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低列报。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提、存货的计价方法、固定资产折旧、无形资产摊销、商誉减值、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

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2018年12月31日的财务状况以及2018年度的经营成果和现金流量。

2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属境外经营的分公司、子公司、合营企业和联营企业，根据其经营所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，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支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的长期股权投资，按照该长期股权投资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损益；购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

5、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等)。

编制合并财务报表时，本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、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

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。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，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外分公司和子公司的现金流量，采用现金流发生当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

9、金融工具

金融工具(自2018年1月1日起适用)

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (1)收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2)转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入

或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团企业管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。此类金融资产主要包含货币资金、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内到期的债权投资和长期应收款列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的债权投资列报为其他流动资产。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，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转出，计入当期损益。此类金融资产列报为其他债权投资，自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

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

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入(明确作为投资成本部分收回的股利收入除外)计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，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转出，计入留存收益。此类金融资产列报为其他权益投资。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产：取得相关金融资产的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。此类金融资产列报为交易性金融资产，自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的列报为其他非流动金融资产。

只有能够消除或显著减少会计错配时，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产。

企业在初始确认时将某金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能在初始确认后重新指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括理财产品、交易性权益工具投资和无公开报价的权益工具投资。

当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)，按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债：

- (1)能够消除或显著减少会计错配。
- (2)风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3)包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4)包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工

具。

对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动(包括自身信用风险变动的影响金额)计入当期损益。

企业在初始确认时将某金融负债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后，不能重分类为其他金融负债；其他金融负债也不能在初始确认后重新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。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

信用损失，是指本集团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，对于本集团购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，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。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以账龄组合为基础评估应收账款、长期应收款及其他应收款的预期信用损失。

本集团在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义、预期信用损失计量的假设等披露参见附注十、3。

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；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。

财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除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财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合约、电价掉期合约和利率互换合约，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

金融资产修改

本集团与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率(或经信用调整的实际利率)折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团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：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

金融工具(适用于2017年度)

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (1)收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2)转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产、被指定为有效套期工具的衍生工具。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。交易性金融资产，是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：

- (1)该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2)风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3)包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4)包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具投资，不得指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

企业在初始确认时将某金融资产划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

按照上述条件，本集团指定的这类金融资产主要包括交易性权益工具投资及衍生金融资产。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，其累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时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。

交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担金融负债的目的是为了在近期内回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益除外。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融资产减值

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。金融资产发生减值的客观证据，包括发行人或债务人发生严重财务困难、债务人违反合同条款(如偿付利息或本金发生违约或逾期等)、债务人很可能倒闭或进行其他财务重组，以及公开的数据显示预计未来现金流量确已减少且可计量。

以摊余成本计量的金融资产

发生减值时，将该金融资产的账面通过备抵项目价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定，并考虑相关担保物的价值。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。对于贷款和应收款项，如果没有未来收回的现实预期且所有抵押品均已变现或已转入本集团，则转销贷款和应收款项以及与之相关的减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试或单独进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，

予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。“严重”根据公允价值低于成本的程度进行判断，“非暂时性”根据公允价值低于成本的期间长短进行判断。存在发生减值的客观证据的，转出的累计损失，为取得成本扣除当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

在确定何谓“严重”或“非暂时性”时，需要进行判断。本集团根据公允价值低于成本的程度或期间长短，结合其他因素进行判断。

对于可供出售债务工具投资，其减值按照与以摊余成本计量的金融资产相同的方法评估。不过，转出的累计损失，为摊余成本扣除当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。减值后利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

以成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不再转回。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；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。

财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付时，要求签发人向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，不属于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财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日履行相关现时义务所需支出的当前最佳估计数确定的金额，和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以远期外汇合同、远期商品合约和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过

交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团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：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

10、 应收票据及应收账款

本集团 2017 年度应收款项坏账准备的确认标准和计提方法如下：

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	对单项金额重大(人民币1,000万元及人民币1,000万元以上)的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据，表明其已发生减值，确认减值损失。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	其他方法

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
逾期应收款项	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
未逾期	0.00%	0.00%

逾期6个月以内	0.00%	0.00%
逾期6个月至1年	3.00%	3.00%
逾期1至2年	10.00%	10.00%
逾期2至3年	30.00%	30.00%
逾期3年以上	80.00%	80.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	对其他单项金额不重大且无法按照风险特征的相似性和相关性进行组合的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，结合以前年度应收款项损失率确认减值损失。
-------------	--

本集团2018年1月1日起应收票据及应收账款坏账准备的确认标准和计提方法详见附注五、9。

11、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料、委托加工物资、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原材料和库存商品均按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

12、合同资产

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本集团将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品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作为合同资产列示。

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详见附注五、9。

13、与合同成本有关的资产（自 2018 年 1 月 1 日起适用）

本集团与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。根据其流动性，分别列报在存货、其他流动资产和其他非流动资产中。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产，除非该资产摊销期限不超过一年。

本集团为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，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)该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- (3)该成本预期能够收回。

本集团对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1)企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
- (2)为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得(1)减(2)的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

14、持有待售的非流动资产或处置组

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成(有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准)。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，满足持有待售划分条件的，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组(除金融资产和递延所得税资产外)时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产和处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销。

15、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日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初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积(不足冲减的，冲减留存收益)；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本)，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转；购买日之前持有的股权投资作为其他权益工具投资计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入留存收益。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，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。重大影响，是指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。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计

政策及会计期间,并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的,应全额确认),对被投资单位的净利润进行调整后确认,但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分,相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损,以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限,本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动,调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资,因处置终止采用权益法的,原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,全部转入当期损益;仍采用权益法的,原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益,因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,按相应的比例转入当期损益。

16、投资性房地产

投资性房地产,是指为赚取租金或资本增值,或两者兼有而持有的房地产,包括已出租的土地使用权和已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出,如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量,则计入投资性房地产成本。否则,于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物,其折旧采用年限平均法计算,使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下:

	使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20

作为投资性房地产核算的土地使用权,自取得当月起在使用期限内分期平均摊销,计入损益。

17、固定资产

(1) 确认条件

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团,且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出,符合该确认条件的,计入固定资产成本,并终止确认被替换部分的账面价值;否则,在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量,并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30-40	4.00%	2.40%-3.20%
机器设备	年限平均法	5-20	4.00%	4.80%-19.20%
运输设备	年限平均法	5-10	4.00%	9.60%-19.20%
电子设备及其他	年限平均法	5-10	4.00%	9.60%-19.20%

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

18、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产或无形资产。

19、借款费用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (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者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1)专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定。
- (2)占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

20、服务特许经营安排

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程。服务特许经营安排项下的资产可列作为无形资产或者金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的金额确认为金融资产，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合约权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融资产。在初始确认后，金融资产采用实际利率法按摊余成本计量。

本集团于特许经营期内收到款项时，会将有关款项分配至(i) 偿还金融应收款项(如有)，用以减少财务状况表金融应收款项的账面值，(ii) 利息收入(于损益确认)及(iii)运营及维护收益(于损益确认)。

有关经营服务的收入根据下文收入的会计政策入账。

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	40-50年
软件	3-10年
专有技术及技术许可	7-10年
特许经营权	25-30年
风电项目许可	20-30年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

服务特许经营安排下的无形资产确认见附注五、20。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

（2）划分研究阶段和开发阶段的标准

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

22、资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、持有待售资产外的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。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，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回

金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

23、长期待摊费用

长期待摊费用是指本集团已经支出、摊销期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

24、合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示，如企业在转让承诺的商品之前已收取的款项。

本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵消后以净额列示。

25、职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

短期薪酬

在职工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。

离职后福利(设定提存计划)

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

26、其他权益工具

本集团所发行的金融工具，在同时满足下列条件的情况下分类为权益工具：

- (1)该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- (2)该金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，若为非衍生工具，该金融工具应当不包括交

付非固定数量的本集团自身权益工具进行结算的合同义务；若为衍生工具，该金融工具只能通过以固定数量的本集团自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算。

权益工具以公允价值扣除相关交易费用进行初始确认。在后续期间分配股利的，作为利润分配处理。

本集团发行的永续债没有到期日，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

27、预计负债

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1)该义务是本集团承担的现时义务；
- (2)该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- (3)该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

28、公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量衍生金融工具和上市的权益工具投资。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，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；第二层次输入值，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；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

29、收入

收入(2018年1月1日起适用)

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

销售商品合同

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让风机整机、子件及配件的履约义务。本集团通常在综合考虑下列因素的基础上，以商品控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

提供服务合同

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含风电场运行维护的履约义务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益、本集团履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收入款项，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，在服务提供期间平均分摊确认。

建造合同

本集团与客户之间的建造合同通常包含风电场建设和污水处理厂建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团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。

可变对价

本集团部分与客户之间的合同存在未达标赔偿、合同折扣、违约金、考核罚款和奖励金等安排，形成可变对价。集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

销售退回条款

对于附有销售退回条款的销售，集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本(包括退回商品的价值减损)后的余额，确认为一项资产，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

重大融资成分

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

对于预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注三、24进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本集团将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本集团考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及集团承诺履行任务的性质等因素。

合同变更

本集团与客户之间的建造合同发生合同变更时：

- (1) 如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本集团将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；
- (2) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本集团将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
- (3) 如果合同变更不属于上述第(1)种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本集团将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

收入(适用于2017年度)

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。

销售商品收入

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。

销售商品收入金额，按照从购货方已收或应收的合同或协议价款确定，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外；合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定。

提供劳务收入

本集团提供风电服务所获得的收入在服务提供期间平均分摊确认。

建造合同

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认合同收入和合同费用；否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计，是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团，实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；就固定造价合同而言，还需满足下列条件：合同总收入能够可靠地计量，且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。本集团以已经发生的成本占估计总成本的比例确定合同完工进度。合同总收入金额，包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

30、 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

31、 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作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，除此之外的作为与收益相关的政府补助。政府补助适用总额法。

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，并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。

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，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(但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，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

32、 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1)应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

(2)对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1)可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

(2)对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团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，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

33、套期会计

套期会计(自2018年1月1日起适用)

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

(1)公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除汇率风险外)的公允价值变动风险进行的套期。

(2)现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的汇率风险。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理)，或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡。

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，如果被套期项目是指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，同时调整未以公允价值计量的被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的债务工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。被套期项目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，按照同样的方式对累积已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产账面价值。如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

套期成本

本集团将期权的内在价值和时间价值分开，只将期权的内在价值变动指定为套期工具；或本集团将远期合同的远期要素和即期要素分开，只将即期要素的价值变动指定为套期工具；或将金融工具的外汇基差单独分拆、只将排除外汇基差后的金融工具指定为套期工具的，本集团将期权的时间价值、远期合同的远期要素以及金融工具的外汇基差的公允价值变动中与被套期项目相关的部分计入其他综合收益，如果被套期项目的性质与交易相关，则按照与现金流量套期储备的金额相同的会计方法进行处理，如果被套期项目的性质与时间段相关，则将上述公允价值变动按照系统、合理的方法在被套期项目影响损益或其他综合收益的期间内摊销，从其他综合收益转出，计入当期损益。

套期会计(适用于2017年度)

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

- (1)公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除汇率风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
- (2)现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的汇率风险。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目或交易，被套期风险的性质，以及本集团对套期工具有效性评价方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期预期高度有效，并被持续评价以确保此类套期在套期关系被指定的会计期间内高度有效。

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则在其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理)，或者撤销了对套期关系的指定，或者该套期不再满足套期会计方法的条件，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行。

34、租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为融资租赁承租人

融资租入的资产，于租赁期开始日将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中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，其差额作为未确认融资费用，在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为融资租赁出租人

融资租出的资产，于租赁期开始日将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作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法进行确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

35、 利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

36、重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

建造合同履行进度的确定方法

本集团按照投入法确定提供建造合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的建造合同价款以建造成本为基础确定，实际发生的建造成本占预计总成本的比例能够如实反映建造服务的履约进度。本集团按照累计实际发生的建造成本占预计总成本的比例确定履约进度，并据此确认收入。鉴于建造合同存续期间较长，可能跨越几个会计期间，本集团会随着建造合同的推进复核并修订预算，相应调整收入确认金额。

业务模式

金融资产于初始确认时的分类取决于本集团管理金融资产的业务模式，在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的

风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

合同现金流量特征

金融资产于初始确认时的分类取决于金融资产的合同现金流量特征，需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时，需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异、对包含提前还款特征的金融资产，需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

经营租赁——作为出租人

本集团就投资性房地产签订了租赁合同。本集团认为，根据租赁合同的条款，本集团保留了有关建筑物所有权和土地使用权上的所有重大风险和报酬，因此作为经营租赁处理。

服务特许经营安排分类

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程。服务特许经营安排项下的资产可列作无形资产或金融资产。于本集团获得权利向公用服务使用者收取费用或授予人按照使用者使用污水处理厂和自来水厂的情况对本集团作出补偿(但不保证将支付予本集团的金额)时分类为无形资产。倘本集团于这些服务特许经营安排下的投资只有部分可由授予人的付款承诺弥补，则按授予人保证的金额确认为金融资产，而余额则确认为无形资产。如本集团根据服务特许权安排获得无条件合约权利于特许经营期间收取可确定数额的款项，将确认金融资产。在初始确认后，金融资产采用实际利率法按摊余成本计量。

在确定金融资产的公允价值时也会作出判断。折现率、估计未来现金流量及其他因素会于估值过程中使用。

企业合并

本集团存在企业合并的收购事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。认定企业合并、判断购买日、识别无形资产以及确认可辨认资产和负债的公允价值等需要本集团进行判断。

丧失对子公司控制权

本集团存在因股权转让或非控股股东增资等原因使得部分子公司股权变更的事项。不丧失控制权的，少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的，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。丧失控制权的判断依据、丧失控制权日的判断、处置对价和剩余股权的公允价值的确定等需要本集团进行判断。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

金融工具减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史还款数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。

为确定固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期复核市场情况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。如果固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出复核。

无形资产的可使用年限

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。本集团将会于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注七、24。

非上市股权投资的公允价值

非上市的股权投资的估值，是根据具有类似合同条款和风险特征的其他金融工具的当前折现率折现的预计未来现金流量。这要求本集团估计预计未来现金流量、信用风险、波动和折现率，因此具有不确定性。

开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，该些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可动用税项亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可动用税项亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来

是否有足够的应纳税所得额或应税暂时性差异。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间的损益中确认。

销售退回条款

本集团对具有类似特征合同组合，根据销售退回历史数据、当前销售退回情况，考虑客户变动、市场变化等全部相关信息后，对退货率予以合理估计。本集团至少于每一资产负债表日对退货率进行重新评估，并根据重新评估后的退货率确定应付退货款和应收退货成本。

质量保证

本集团对具有类似特征合同组合，根据历史保修数据、当前保修情况，考虑产品改进、市场变化等全部相关信息后，对保修费率予以合理估计。本集团至少于每一资产负债表日对保修费率进行重新评估，并根据重新评估后的保修费率确定预计负债。

评估可变对价的限制

本集团对可变对价进行估计时，考虑能够合理获得的所有信息，包括历史信息、当前信息以及预测信息，在合理的数量范围内估计各种可能发生的对价金额以及概率。估计合同可能产生多个结果时，本集团按照期望值法估计可变对价金额，当合同仅由两个可能结果时，本集团按照最可能发生金额估计可变对价金额。包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。本集团在评估与可变对价相关的不确定性消除时，累计已确认的收入金额是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及转回金额的比重。本集团认为“极可能”发生的概率高于90%。本集团在每一资产负债表日，重新评估可变对价金额，包括重新评估对可变对价的估计是否受到限制，以反映报告期末存在的情况以及报告期内发生的情况变化。

除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

37、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则第 14 号——收入》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 24 号——套期保值》	董事会审批通过	无
《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》	董事会审批通过	无

2017年，财政部颁布了修订的《企业会计准则第14号——收入》(简称“新收入准则”)、《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第23号——金融资产转移》、《企业会计准则第24号——套期保值》以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》(简称“新金融工具准则”)。本集团自2018年1月1日开始按照新修订的上述准则进行会计处理，根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首日执行新准则与现行准则的差异追溯调整本报告期期初未分配利润或其他综合收益。

新收入准则

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。根据新收入准则，确认收入的方式应当反映主体向客户转让商品或提供服务的模式，收入的金额应当反映主体因向客户转让该等商品和服务而预计有权获得的对价金额。同时，新收入准则对于收入确认的每一个环节所需要进行的判断和估计也做出了规范。本集团仅对在2018年1月1日尚未完成的合同的累积影响数进行调整，对2018年1月1日之前或发生的合同变更，本集团采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。

执行新收入准则对2018年1月1日资产负债表项目的影晌如下：

合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影晌
<u>流动资产</u>			
存货	4,026,318,710.49	4,083,011,646.34	-56,692,935.85
合同资产	<u>56,692,935.85</u>	<u>0.00</u>	<u>56,692,935.85</u>
<u>非流动资产</u>			
长期应收款	4,791,861,095.94	7,116,003,647.00	-2,324,142,551.06
其他非流动资产	<u>2,324,142,551.06</u>	<u>0.00</u>	<u>2,324,142,551.06</u>
<u>流动负债</u>			
预收款项	17,240,045.35	4,658,157,361.45	-4,640,917,316.10
合同负债	<u>4,640,917,316.10</u>	<u>0.00</u>	<u>4,640,917,316.10</u>

执行新收入准则对2018年度财务报表的影响如下：

合并资产负债表

	报表数	假设按原准则	影响
<u>流动资产</u>			
存货	4,996,681,570.15	5,266,465,861.90	-269,784,291.75
合同资产	<u>269,784,291.75</u>	<u>0.00</u>	<u>269,784,291.75</u>
<u>非流动资产</u>			
长期应收款	8,066,143,905.44	10,389,782,327.60	-2,323,638,422.16
其他非流动资产	<u>3,668,899,369.78</u>	<u>1,345,260,947.62</u>	<u>2,323,638,422.16</u>
<u>流动负债</u>			
预收款项	8,962,581.94	4,071,425,844.50	-4,062,463,262.56
合同负债	<u>4,062,463,262.56</u>	<u>0.00</u>	<u>4,062,463,262.56</u>

新金融工具准则

新金融工具准则改变了金融资产的分类和计量方式，确定了三个主要的计量类别：摊余成本；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益；以公允价值计量且其变动计入当期损益。企业需考虑自身业务模式，以及金融资产的合同现金流特征进行上述分类。权益工具投资需按公允价值计量且其变动计入当期损益，但在初始确认时可选择将非交易性权益工具投资不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

新金融工具准则要求金融资产减值计量由“已发生损失模型”改为“预期信用损失模型”，适用于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以及贷款承诺和财务担保合同。

新套期会计模型加强了企业风险管理与财务报表之间的联系，扩大了套期工具及被套期项目的范围，取消了回顾有效性测试，引入了再平衡机制及套期成本的概念。

本集团持有的某些理财产品，其收益取决于标的资产的收益率。本集团于2018年1月1日之前将其分类为可供出售金融资产。2018年1月1日之后，本集团分析其合同现金流量代表的不仅仅为对本金和以未偿本金为基础的利息的支付，因此将该等理财产品重分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列报为交易性金融资产/其他非流动金融资产。

本集团在日常资金管理中将部分银行承兑汇票背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此本集团2018年1月1日之后将该等应收票据重分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，但仍将其列报为应收票据。

本集团于2018年1月1日之后将部分持有的股权投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列报为其他权益投资。

在首次执行日，金融资产按照修订前后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量结果对比如下：
本集团

	修订前的金融工具确认计量准则		修订后的金融工具确认计量准则	
	计量类别	账面价值	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本(贷款及应收款)	7,842,669,530.18	摊余成本	7,842,669,530.18
应收票据及应收账款	摊余成本(贷款及应收款)	17,048,219,859.81	摊余成本	15,001,281,910.47
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(准则要求)	2,046,937,949.34
其他应收款	摊余成本(贷款及应收款)	986,823,472.81	摊余成本	986,823,472.81
长期应收款及一年内到期的非流动资产	摊余成本(贷款及应收款)	7,613,484,276.61	摊余成本	7,613,484,276.61
可供出售金融资产-股权投资-非上市公司	以成本计量(可供出售类资产)	729,092,344.03	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	320,200,205.96
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(指定)	354,530,962.14
可供出售金融资产-股权投资-上市公司	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益 (可供出售类资产)	439,117,701.04	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	154,765,714.74
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(指定)	284,351,986.30
可供出售金融资产-理财产品	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益 (可供出售类资产)	1,050,000,000.00	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	1,050,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-利率掉期	以公允价值计量且其变动计入当期损益	17,936.38	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	17,936.38
持有至到期投资-新疆新能源债券	摊余成本(持有至到期类资产)	49,996,051.56	摊余成本	49,996,051.56
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-绩效服务费	以公允价值计量且其变动计入当期损益	12,640,000.00	以公允价值计量且其变动计入当期损益	12,640,000.00

在首次执行日，原金融资产账面价值调整为按照修订后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节表：

	按原金融工具准则列示的账面价值	重分类	重新计量	按新金融工具准则列示的账面价值
	2017年12月31日			2018年1月1日
1.以摊余成本计量的金融资产				
(1)应收票据及应收账款				
按原金融工具准则列示的余额	18,106,432,769.91	0.00	0.00	18,106,432,769.91
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	0.00	-2,046,937,949.34	0.00	-2,046,937,949.34
重新计量：预期信用损失准备	<u>-1,058,212,910.10</u>	<u>0.00</u>	<u>-130,061,699.05</u>	<u>-1,188,274,609.15</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>17,048,219,859.81</u>	<u>-2,046,937,949.34</u>	<u>-130,061,699.05</u>	<u>14,871,220,211.42</u>
(2)其他应收款				
按原金融工具准则列示的余额	997,015,440.00	0.00	0.00	997,015,440.00
重新计量：预期信用损失准备	<u>-10,191,967.19</u>	<u>0.00</u>	<u>-31,161,429.16</u>	<u>-41,353,396.35</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>986,823,472.81</u>	<u>0.00</u>	<u>-31,161,429.16</u>	<u>955,662,043.65</u>
(3)长期应收款及一年内到期的非流动资产				
按原金融工具准则列示的余额	7,613,484,276.61	-2,579,257,835.62	0.00	5,034,226,440.99
重新计量：预期信用损失准备	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-4,975,475.01</u>	<u>-4,975,475.01</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>7,613,484,276.61</u>	<u>-2,579,257,835.62</u>	<u>-4,975,475.01</u>	<u>5,029,250,965.98</u>
(4)债权投资				
按原金融工具准则列示的余额	49,996,051.56	255,115,284.56	0.00	305,111,336.12
重新计量：预期信用损失准备	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-305,111.34</u>	<u>-305,111.34</u>
按新金融工具准则列示的余额	<u>49,996,051.56</u>	<u>255,115,284.56</u>	<u>-305,111.34</u>	<u>304,806,224.78</u>
以摊余成本计量的总金融资产	<u>25,698,523,660.79</u>	<u>-4,371,080,500.40</u>	<u>-166,503,714.56</u>	<u>21,160,939,445.83</u>

在首次执行日，原金融资产账面价值调整为按照修订后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节表(续)：

	按原金融工具准则 列示的账面价值 2017年12月31日	重分类	重新计量	按新金融工具准则 列示的账面价值 2018年1月1日
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				
(1)股权投资-可供出售金融资产-以成本计量				
按原金融工具准则列示的余额	729,092,344.03	0.00	0.00	729,092,344.03
减：1.转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	0.00	318,175,881.89	2,024,324.07	320,200,205.96
2.公允价值变动(新金融工具准则)	0.00	0.00	54,361,175.93	54,361,175.93
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>729,092,344.03</u>	<u>-318,175,881.89</u>	<u>-56,385,500.00</u>	<u>354,530,962.14</u>
(2)股权投资-可供出售金融资产-以公允价值计量且其变动计入其他综合收益				
按原金融工具准则列示的余额	439,117,701.04	0.00	0.00	439,117,701.04
减：转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	-	154,765,714.74	0.00	154,765,714.74
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>439,117,701.04</u>	<u>-154,765,714.74</u>	<u>0.00</u>	<u>284,351,986.30</u>
(3)理财产品-可供出售金融资产				
按原金融工具准则列示的余额	1,050,000,000.00	0.00	0.00	1,050,000,000.00
减：转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益(新金融工具准则)	0.00	1,050,000,000.00	0.00	1,050,000,000.00
按新金融工具准则列示的余额-其他权益工具投资	<u>1,050,000,000.00</u>	<u>-1,050,000,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>
(4)应收票据-应收票据及应收账款				
按新金融工具准则列示的余额-应收票据	0.00	2,046,937,949.34	0.00	2,046,937,949.34
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	<u>2,218,210,045.07</u>	<u>523,996,352.71</u>	<u>-56,385,500.00</u>	<u>2,685,820,897.78</u>

在首次执行日，原金融资产账面价值调整为按照修订后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节表(续)：

	按原金融工具准则 列示的账面价值 2017年12月31日	重分类	重新计量	按新金融工具准则 列示的账面价值 2018年1月1日
3.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
理财产品及股权投资-可供出售金融资产				
按原金融工具准则列示的余额	0.00	0.00	0.00	0.00
加：以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产转入	<u>0.00</u>	<u>1,522,941,596.63</u>	<u>2,024,324.07</u>	<u>1,524,965,920.70</u>
按新金融工具准则列示的余额-交易性金融资产及其他非流动金融资产	<u>0.00</u>	<u>1,522,941,596.63</u>	<u>2,024,324.07</u>	<u>1,524,965,920.70</u>
4.合同资产	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-596,412.03</u>	<u>-596,412.03</u>
5.其他非流动资产	<u>0.00</u>	<u>2,324,142,551.06</u>	<u>- 2,324,142.56</u>	<u>2,321,818,408.50</u>
6.递延所得税资产	<u>1,601,385,015.97</u>	<u>0.00</u>	<u>28,900,446.34</u>	<u>1,630,285,462.31</u>
合计	<u>29,518,118,721.83</u>	<u>0.00</u>	<u>-194,884,998.74</u>	<u>29,323,233,723.09</u>

在首次执行日，原金融资产减值准备2017年12月31日金额调整为按照修订后金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备调节表：

计量类别	按原金融工具准则 计提损失准备	重新计量	按新金融工具准则计提损 失准备
贷款和应收款(原金融工具准则)/以摊余 成本计量的金融资产(新金融工具准则)			
应收票据及应收账款	1,058,212,910.10	130,061,699.05	1,188,274,609.15
其他应收款	10,191,967.19	31,161,429.16	41,353,396.35
长期应收款及一年内到期的部分	0.00	4,975,475.01	4,975,475.01
其他非流动资产	0.00	2,324,142.56	2,324,142.56
债权投资	0.00	305,111.34	305,111.34
合计	1,068,404,877.29	168,827,857.12	1,237,232,734.41

财务报表列报方式变更

根据《关于修订印发截至2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)要求，资产负债表中，将“应收票据”和“应收账款”归并至新增的“应收票据和应收账款”项目，将“应收股利”及“应收利息”归并至“其他应收款”项目，将“固定资产清理”归并至“固定资产”项目，将“工程物资”归并至“在建工程”项目，将“应付票据”和“应付账款”归并至新增的“应付票据和应付账款”项目，将“专项应付款”归并至“长期应付款”项目；在利润表中，增设“研发费用”项目列报研究与开发过程中发生的费用化支出，财务费用项目下分拆“利息费用”和“利息收入”明细项目；本集团相应追溯调整了比较数据。该会计政策变更对合并及公司净利润和股东权益无影响。

与资产相关的政府补助的现金流量列报项目变更

根据财政部《关于2018年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》，编制现金流量表时，将原作为投资活动的现金流量，变更作为经营活动的现金流量。本集团相应追溯调整了比较数据。该会计政策变更减少了合并及公司现金流量表中投资活动产生的现金流量净额并以相同金额增加了经营活动现金产生的现金流量净额，但对现金和现金等价物净增加额无影响。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

本集团

2018年

	按原准则列示的		新收入准则影响		新金融工具准则影响		其他财务报表列报方式变更影响	按新准则列示的	
	账面价值	重分类	重分类	重新计量	账面价值	重分类		账面价值	重分类
	2017年12月31日						2018年1月1日		
交易性金融资产及其他非流动金融资产	0.00	0.00	1,535,599,533.01	2,024,324.07	0.00		1,537,623,857.08		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	12,657,936.38	0.00	-12,657,936.38	0.00	0.00		0.00		
可供出售金融资产	2,218,210,045.07	0.00	-2,218,210,045.07	0.00	0.00		0.00		
应收票据(以摊余成本计量)	2,046,937,949.34	0.00	-2,046,937,949.34	0.00	0.00		0.00		
应收票据(以公允价值计量且其变动计入其他综合收益)	0.00	0.00	2,046,937,949.34	0.00	-2,046,937,949.34		0.00		
应收账款	15,001,281,910.47	0.00	0.00	0.00	-15,001,281,910.47		0.00		
应收票据及应收账款	0.00	0.00	0.00	-130,061,699.05	17,048,219,859.81		16,918,158,160.76		
应收利息	8,574,960.31	0.00	0.00	0.00	-8,574,960.31		0.00		
应收股利	11,616,980.75	0.00	0.00	0.00	-11,616,980.75		0.00		
其他应收款	966,631,531.75	0.00	0.00	-31,161,429.16	20,191,941.06		955,662,043.65		
存货	4,083,011,646.34	-56,692,935.85	0.00	0.00	0.00		4,026,318,710.49		
合同资产	0.00	56,692,935.85	0.00	-596,412.03	0.00		56,096,523.82		
其他权益工具投资	0.00	0.00	695,268,448.44	-56,385,500.00	0.00		638,882,948.44		
债权投资	0.00	0.00	305,111,336.12	-305,111.34	0.00		304,806,224.78		
持有至到期投资	49,996,051.56	0.00	-49,996,051.56	0.00	0.00		0.00		

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下(续):

本集团(续)

2018年(续)

	按原准则列示的	新收入准则影响	新金融工具准则影响		其他财务报表列报方	按新准则列示的
	账面价值 2017年12月31日	重分类	重分类	重新计量	式变更影响	账面价值 2018年1月1日
长期应收款及一年内到期的部分	7,613,484,276.61	-2,324,142,551.06	-255,115,284.56	-4,975,475.01	0.00	5,029,250,965.98
其他非流动资产	1,344,628,687.71	2,324,142,551.06	0.00	-2,324,142.56	0.00	3,666,447,096.21
递延所得税资产	<u>1,601,385,015.97</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>28,900,446.34</u>	<u>0.00</u>	<u>1,630,285,462.31</u>
合计	<u>34,958,416,992.26</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-194,884,998.74</u>	<u>0.00</u>	<u>34,763,531,993.52</u>
应付票据	4,665,721,538.54	0.00	0.00	0.00	-4,665,721,538.54	0.00
应付账款	10,591,160,646.17	0.00	0.00	0.00	-10,591,160,646.17	0.00
应付票据及应付账款	0.00	0.00	0.00	0.00	15,256,882,184.71	15,256,882,184.71
预收款项	4,658,157,361.45	-4,640,917,316.10	0.00	0.00	0.00	17,240,045.35
合同负债	0.00	4,640,917,316.10	0.00	0.00	0.00	4,640,917,316.10
应付利息	95,577,012.12	0.00	0.00	0.00	-95,577,012.12	0.00
应付股利	76,388,058.07	0.00	0.00	0.00	-76,388,058.07	0.00
其他应付款	<u>728,504,473.76</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>171,965,070.19</u>	<u>900,469,543.95</u>
合计	<u>20,815,509,090.11</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>20,815,509,090.11</u>

本公司

2018年

	按原准则列示的	新收入准则影响	新金融工具准则影响		其他财务报表列报方式变更	按新准则列示的
	账面价值 2017年12月31日	重分类	重分类	重新计量	影响	账面价值 2018年1月1日
交易性金融资产	0.00	0.00	1,050,000,000.00	0.00	0.00	1,050,000,000.00
可供出售金融资产	1,052,400,000.00	0.00	-1,052,400,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据(以摊余成本计量)	1,510,573,364.84	0.00	-1,510,573,364.84	0.00	0.00	0.00
应收票据(以公允价值计量且其变动计入其他综合收益)	0.00	0.00	1,510,573,364.84	0.00	-1,510,573,364.84	0.00
应收账款	9,646,472,617.10	0.00	0.00	0.00	-9,646,472,617.10	0.00
应收票据及应收账款	0.00	0.00	0.00	-144,308,133.38	11,157,045,981.94	11,012,737,848.56
应收利息	153,160,305.01	0.00	0.00	0.00	-153,160,305.01	0.00
应收股利	619,245,787.38	0.00	0.00	0.00	-619,245,787.38	0.00
其他应收款	5,898,623,519.14	0.00	0.00	-9,413,070.30	772,406,092.39	6,661,616,541.23
其他权益工具投资	0.00	0.00	2,400,000.00	0.00	0.00	2,400,000.00
债权投资	0.00	0.00	74,996,051.56	-99,996.05	0.00	74,896,055.51
持有至到期投资	49,996,051.56	0.00	-49,996,051.56	0.00	0.00	0.00
长期应收款	4,536,211,794.43	-1,365,906,217.14	-25,000,000.00	0.00	0.00	3,145,305,577.29
其他非流动资产	0.00	1,365,906,217.14	0.00	-1,365,906.22	0.00	1,364,540,310.92
递延所得税资产	<u>641,873,968.65</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>23,278,065.89</u>	<u>0.00</u>	<u>665,152,034.54</u>
合计	<u>24,108,557,408.11</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>-131,909,040.06</u>	<u>0.00</u>	<u>23,976,648,368.05</u>

本公司（续）
2018年(续)

	按原准则列示的	新收入准则影响	新金融工具准则影响		其他财务报表列报方	按新准则列示的
	账面价值 2017年12月31日	重分类	重分类	重新计量	式变更影响	账面价值 2018年1月1日
应付票据	3,919,726,104.59	0.00	0.00	0.00	-3,919,726,104.59	0.00
应付账款	6,470,235,994.88	0.00	0.00	0.00	-6,470,235,994.88	0.00
应付票据及应付账款	0.00	0.00	0.00	0.00	10,389,962,099.47	10,389,962,099.47
预收款项	3,301,986,163.08	-3,301,986,163.08	0.00	0.00	0.00	0.00
合同负债	0.00	3,301,986,163.08	0.00	0.00	0.00	3,301,986,163.08
应付利息	129,031,541.37	0.00	0.00	0.00	-129,031,541.37	0.00
应付股利	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	-50,000,000.00	0.00
其他应付款	<u>4,470,444,986.31</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>179,031,541.37</u>	<u>4,649,476,527.68</u>
合计	<u>18,341,424,790.23</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>18,341,424,790.23</u>

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

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

√ 适用 □ 不适用

合并资产负债表

单位：元

项目	2017年12月31日	2018年1月1日	调整数
流动资产：			
现金及存放中央银行款项	0.00	0.00	0.00
货币资金	7,739,533,306.12	7,739,533,306.12	0.00
结算备付金	0.00	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00	0.00
贵金属	0.00	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产	不适用	1,062,640,000.00	1,062,640,000.00
可供出售金融资产	1,050,000,000.00	不适用	-1,050,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	12,640,000.00	不适用	-12,640,000.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款	17,048,219,859.81	16,918,158,160.76	-130,061,699.05
其中：应收票据	2,046,937,949.34	2,046,937,949.34	0.00
应收账款	15,001,281,910.47	14,871,220,211.42	-130,061,699.05
预付款项	701,101,348.50	701,101,348.50	0.00
应收保费	0.00	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00	0.00
其他应收款	986,823,472.81	955,662,043.65	-31,161,429.16
其中：应收利息	8,574,960.31	8,574,960.31	0.00
应收股利	11,616,980.75	11,616,980.75	0.00
买入返售金融资产	0.00	0.00	0.00
存货	4,083,011,646.34	4,026,318,710.49	-56,692,935.85
合同资产	不适用	56,096,523.82	56,096,523.82
持有待售资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	497,480,629.61	496,991,299.80	-489,329.81
其他流动资产	962,516,705.55	962,516,705.55	0.00
流动资产合计	33,081,326,968.74	32,919,018,098.69	-162,308,870.05

非流动资产：			
发放贷款和垫款	0.00	0.00	0.00
债权投资	不适用	304,806,224.78	304,806,224.78
可供出售金融资产	1,168,210,045.07	不适用	-1,168,210,045.07
其他债权投资	不适用	0.00	0.00
持有至到期投资	49,996,051.56	不适用	-49,996,051.56
长期应收款	7,116,003,647.00	4,532,259,666.18	-2,583,743,980.82
长期股权投资	2,390,744,909.69	2,390,744,909.69	0.00
其他权益工具投资	不适用	638,882,948.44	638,882,948.44
其他非流动金融资产	不适用	474,983,857.08	474,983,857.08
投资性房地产	67,904,173.46	67,904,173.46	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	17,936.38	不适用	-17,936.38
衍生金融资产	16,052,497.26	16,052,497.26	0.00
固定资产	18,079,675,175.19	18,079,675,175.19	0.00
在建工程	4,758,803,462.68	4,758,803,462.68	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	2,469,287,907.71	2,469,287,907.71	0.00
开发支出	87,362,556.19	87,362,556.19	0.00
商誉	497,600,557.91	497,600,557.91	0.00
长期待摊费用	58,839,791.78	58,839,791.78	0.00
递延所得税资产	1,601,385,015.97	1,630,285,462.31	28,900,446.34
其他非流动资产	1,344,628,687.71	3,666,447,096.21	2,321,818,408.50
非流动资产合计	39,706,512,415.56	39,673,936,286.87	-32,576,128.69
资产总计	72,787,839,384.30	72,592,954,385.56	-194,884,998.74
流动负债：			
短期借款	2,054,925,591.15	2,054,925,591.15	0.00
向中央银行借款	0.00	0.00	0.00
同业及其他金融机构存放款项	0.00	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	不适用	0.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	不适用	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00

卖出回购金融资产款	0.00	0.00	0.00
吸收存款	0.00	0.00	0.00
应付票据及应付账款	15,256,882,184.71	15,256,882,184.71	0.00
预收款项	4,658,157,361.45	17,240,045.35	-4,640,917,316.10
合同负债	不适用	4,640,917,316.10	4,640,917,316.10
应付手续费及佣金	0.00	0.00	0.00
应付职工薪酬	628,999,849.83	628,999,849.83	0.00
应交税费	335,407,541.41	335,407,541.41	0.00
其他应付款	900,469,543.95	900,469,543.95	0.00
其中：应付利息	95,577,012.12	95,577,012.12	0.00
应付股利	76,388,058.07	76,388,058.07	0.00
应付分保账款	0.00	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	3,992,186,586.39	3,992,186,586.39	0.00
其他流动负债	0.00	0.00	0.00
预计负债	1,773,288,499.52	1,773,288,499.52	0.00
流动负债合计	29,600,317,158.41	29,600,317,158.41	0.00
非流动负债：			
保险合同准备金	0.00	0.00	0.00
长期借款	15,076,041,072.80	15,076,041,072.80	0.00
应付债券	809,768,907.08	809,768,907.08	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
长期应付款	923,133,945.95	923,133,945.95	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	2,096,890,732.26	2,096,890,732.26	0.00
递延收益	354,266,059.84	354,266,059.84	0.00
递延所得税负债	452,420,434.22	452,420,434.22	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	19,712,521,152.15	19,712,521,152.15	0.00
负债合计	49,312,838,310.56	49,312,838,310.56	0.00
所有者权益：			

股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00	0.00
其他权益工具	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57	0.00
资本公积	8,175,182,436.65	8,175,182,436.65	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	170,873,601.53	-87,194,060.96	-258,067,662.49
专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	1,197,319,273.85	1,197,319,273.85	0.00
一般风险准备	0.00	0.00	0.00
未分配利润	8,091,996,391.46	8,155,179,055.21	63,182,663.75
归属于母公司所有者权益合计	22,686,693,494.06	22,491,808,495.32	-194,884,998.74
少数股东权益	788,307,579.68	788,307,579.68	0.00
所有者权益合计	23,475,001,073.74	23,280,116,075.00	-194,884,998.74
负债和所有者权益总计	72,787,839,384.30	72,592,954,385.56	-194,884,998.74

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2017年12月31日	2018年1月1日	调整数
流动资产：			
现金及存放中央银行款项	0.00	0.00	0.00
货币资金	3,181,767,925.35	3,181,767,925.35	0.00
存放同业款项	0.00	0.00	0.00
贵金属	0.00	0.00	0.00
交易性金融资产	不适用	1,050,000,000.00	1,050,000,000.00
可供出售金融资产	1,050,000,000.00	不适用	-1,050,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	不适用	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款	11,157,045,981.94	11,012,737,848.56	-144,308,133.38
其中：应收票据	1,510,573,364.84	1,510,573,364.84	0.00
应收账款	9,646,472,617.10	9,502,164,483.72	-144,308,133.38
预付款项	288,022,816.35	288,022,816.35	0.00
其他应收款	6,671,029,611.53	6,661,616,541.23	-9,413,070.30
其中：应收利息	153,160,305.01	153,160,305.01	0.00

应收股利	619,245,787.38	619,245,787.38	0.00
存货	1,800,841,546.10	1,800,841,546.10	0.00
合同资产	不适用	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00	0.00
其他流动资产	166,171,950.41	166,171,950.41	0.00
流动资产合计	24,314,879,831.68	24,161,158,628.00	-153,721,203.68
非流动资产：			
债权投资	不适用	74,896,055.51	74,896,055.51
可供出售金融资产	2,400,000.00	不适用	-2,400,000.00
其他债权投资	不适用	0.00	0.00
持有至到期投资	49,996,051.56	不适用	-49,996,051.56
长期应收款	4,536,211,794.43	3,145,305,577.29	-1,390,906,217.14
长期股权投资	12,174,640,687.83	12,174,640,687.83	0.00
其他权益工具投资	不适用	2,400,000.00	2,400,000.00
其他非流动金融资产	不适用	0.00	0.00
投资性房地产	60,665,216.02	60,665,216.02	0.00
固定资产	207,541,812.98	207,541,812.98	0.00
在建工程	9,895,600.55	9,895,600.55	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00	0.00
无形资产	149,323,813.63	149,323,813.63	0.00
开发支出	156,792,129.64	156,792,129.64	0.00
商誉	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	0.00
递延所得税资产	641,873,968.65	665,152,034.54	23,278,065.89
其他非流动资产	0.00	1,364,540,310.92	1,364,540,310.92
非流动资产合计	17,989,341,075.29	18,011,153,238.91	21,812,163.62
资产总计	42,304,220,906.97	42,172,311,866.91	-131,909,040.06
流动负债：			
短期借款	1,336,158,323.21	1,336,158,323.21	0.00
同业及其他金融机构存放款项	0.00	0.00	0.00
交易性金融负债	不适用	0.00	0.00

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	0.00	不适用	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	0.00
吸收存款	0.00	0.00	0.00
应付票据及应付账款	10,389,962,099.47	10,389,962,099.47	0.00
预收款项	3,301,986,163.08	0.00	-3,301,986,163.08
合同负债	不适用	3,301,986,163.08	3,301,986,163.08
预计负债	1,367,929,278.43	1,367,929,278.43	0.00
应付职工薪酬	212,870,034.48	212,870,034.48	0.00
应交税费	10,099,064.92	10,099,064.92	0.00
其他应付款	4,649,476,527.68	4,649,476,527.68	0.00
其中：应付利息	129,031,541.37	129,031,541.37	0.00
应付股利	50,000,000.00	50,000,000.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,039,709,830.53	1,039,709,830.53	0.00
其他流动负债	0.00	0.00	0.00
流动负债合计	22,308,191,321.80	22,308,191,321.80	0.00
非流动负债：			
长期借款	17,000,000.00	17,000,000.00	0.00
应付债券	809,768,907.08	809,768,907.08	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00	0.00
长期应付款	603,060,065.61	603,060,065.61	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00	0.00
预计负债	1,648,373,639.03	1,648,373,639.03	0.00
递延收益	84,834,299.09	84,834,299.09	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00	0.00
非流动负债合计	3,163,036,910.81	3,163,036,910.81	0.00
负债合计	25,471,228,232.61	25,471,228,232.61	0.00
所有者权益：			
股本	3,556,203,300.00	3,556,203,300.00	0.00
其他权益工具	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57	0.00
其中：优先股	0.00	0.00	0.00

永续债	1,495,118,490.57	1,495,118,490.57	0.00
资本公积	8,264,710,486.29	8,264,710,486.29	0.00
减：库存股	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	-635,601.91	-635,601.91	0.00
专项储备	0.00	0.00	0.00
盈余公积	1,198,375,876.25	1,198,375,876.25	0.00
未分配利润	2,319,220,123.16	2,187,311,083.10	-131,909,040.06
所有者权益合计	16,832,992,674.36	16,701,083,634.30	-131,909,040.06
负债和所有者权益总计	42,304,220,906.97	42,172,311,866.91	-131,909,040.06

(4) 首次执行新金融工具准则追溯调整前期比较数据的说明

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	2018年5月1日之前，除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，2018年5月1日之前应税收入按17%的税率计算销项税。2018年5月1日之后，除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外，本公司及境内子公司凡被认定为增值税一般纳税人，应税收入按16%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。	17%、16%
消费税	不适用	不适用
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的5%或7%计缴。	5%或7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业所得税按应纳税所得额的25%计缴。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
印花税	本公司及境内子公司按照应税凭证上所记载的计税金额及适用税率计缴。	比例税率或定额税率
土地使用税	本公司及境内子公司按照实际占用的土地面积及该土地所在地段的适用税额计缴。	定额税率
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税的5%计缴。	5%
个人所得税	根据国家有关税务法规，本集团支付予职工的所得额，由本集团代为扣缴个人所得税。	超额累进税率

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
无	

2、税收优惠

(1) 资源综合利用企业增值税即征即退的税收优惠政策

根据财政部、国家税务总局《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)规定，本公司部分下属子公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退50%的税收优惠政策：

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010年12月8日
哈密天润新能源有限公司	2011年4月1日
哈密烟墩天润风电有限公司	2012年11月1日
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年12月13日
中宁天润风电有限公司	2014年1月1日
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2014年1月1日
固原风润风电有限公司	2014年1月8日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年1月10日
哈密天润太阳能有限公司	2014年1月13日
富蕴天润风电有限公司	2014年2月1日
布尔津天润新能源有限公司	2014年2月18日
义县天润风电有限公司	2014年4月10日
伊吾天润风电有限公司	2015年1月1日
哈密鑫天能源有限公司	2015年1月13日
江苏金风天泽风电有限公司	2015年7月1日
托克逊县风城新能源有限公司	2015年8月1日
额敏天润风电有限公司	2015年11月1日
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	2016年1月1日
乌鲁木齐天润风电有限公司	2016年2月1日
固原清风风电有限公司	2016年2月1日
朔州市平鲁区天石风电有限公司	2016年3月1日
朔州市平鲁区天润风电有限公司	2016年3月1日
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	2016年4月1日
平陆天润风电有限公司	2016年6月1日
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016年7月1日
荆州天楚风电有限公司	2016年8月5日
濮阳润丰新能源有限公司	2017年4月24日
德州润津新能源有限公司	2017年5月11日

攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018年3月1日
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年12月13日

根据财政部及国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知(财税[2016] 78号)规定：纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本公司下属子公司符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》中第5.2项污水处理劳务的相关规定，公司已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行即征即退70%的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
武汉景川天源污水处理有限公司	2015年7月1日
沭阳凌志水务有限公司	2015年7月1日
曹县晓清水处理有限公司	2015年7月1日
抚州市绿色环保有限责任公司	2015年7月1日
咸阳金芙蓉水务有限公司	2015年7月1日
咸阳蓝清水务有限公司	2015年7月1日
安陆市涇泉环保科技有限公司	2015年7月1日
宿松县泓源污水处理有限公司	2015年7月1日
西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司	2015年7月1日
云南西部水务有限公司	2015年7月1日
龙游城北污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨枫桥污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨山下湖污水处理有限公司	2015年7月1日
临朐荣怀污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨次坞污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨璜山污水处理有限公司	2015年7月1日
定远县龙扬污水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨市海东水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	2015年7月1日
金华金西海元水处理有限公司	2015年7月1日
诸暨海元水处理有限公司	2015年7月1日
龙泉海元水处理有限公司	2015年7月1日
曲靖市西部水务有限公司	2015年7月1日
云南西部水务有限公司师宗分公司	2015年7月1日
西部水务(嘉兴)有限公司	2015年7月1日
聊城市国环污水有限公司	2015年7月1日
阳谷县国环污水有限公司	2015年7月1日
聊城市城南污水处理有限公司	2015年7月1日
安徽省城建花山污水处理有限公司	2015年7月1日
宁国市城建污水处理有限公司	2015年7月1日
广水正源环保工程有限公司	2015年7月1日

荆州市丰禾源生物科技有限公司	2015年7月1日
常德集水水务有限责任公司	2015年7月1日
桂林碧源环保有限公司	2016年3月1日

(2) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令[2007]第512号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第46号)的规定, 2008年1月1日以后经批准的公共基础设施项目, 其投资经营的所得, 自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 第一年至第三年免征企业所得税, 第四年至第六年减半征收企业所得税。《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]第116号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目, 其中包括本集团从事的风力发电项目。本集团取得上述优惠备案的子公司及对应所得税减免期间列示如下:

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
哈密天润新能源有限公司(一期、二期)	2013年至2015年	2016年至2018年
平陆天润风电有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013年至2015年	2016年至2018年
哈密天润新能源有限公司(三期)	2014年至2016年	2017年至2019年
夏县天润风电有限公司(一期)	2014年至2016年	2017年至2019年
义县天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
科右中旗天佑新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密烟墩天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
固原风润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
哈密天润太阳能有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
布尔津天润新能源有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
富蕴天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
绛县天润风电有限公司(一期)	2014年至2016年	2017年至2019年
中宁天润风电有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
夏县天润风电有限公司(二期)	2015年至2017年	2018年至2020年
绛县天润风电有限公司(二期)	2015年至2017年	2018年至2020年
乌鲁木齐天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
额敏天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
荆州天楚风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
固原清风风电有限公司	2015年至2017年	2018年至2020年
朔州市平鲁区天石风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
达茂旗天润太阳能有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
朔州市平鲁区天润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
瓜州县风润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年

哈密鑫天能源有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
伊吾天润风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
阿勒泰利源天业风力发电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016年至2018年	2019年至2021年
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司(一期二期)	2016年至2018年	2019年至2021年
哈密天润新能源有限公司(四期)	2016年至2018年	2019年至2021年
崇义天润龙归风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
固阳县天汇风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
江苏金风天泽风电有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
托克逊县风城新能源有限公司	2016年至2018年	2019年至2021年
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司(三期)	2017年至2019年	2020年至2022年
全南天润天排山新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
濮阳润丰新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
德州润津新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
湖州润兴新能源有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
朔州市平鲁区天石风电有限公司(三期)	2017年至2019年	2020年至2022年
六安金润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
大丰润龙风电有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
滑县润金新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
夏县天润风电有限公司(三期)	2018年至2020年	2021年至2023年
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
济南瑞风新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
兰考天润新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
上海拓书光伏电力有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
泰州润成新能源有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年
苏州春信耀佳光伏科技有限公司	2018年至2020年	2021年至2023年

(3) 软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

依据《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)相关规定，经北京市海淀区国家税务局批准，本公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策；经北京经济开发区国家税务局批准，本公司子公司北京金风慧能技术有限公司和北京天诚同创电气有限公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。本公司子公司江苏金风软件技术有限公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。根据上述即征即退优惠政策，以上子公司销售其自行开发生生产的软件产品，按17%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。

(4) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)，西部大开发税收优惠政策可继续沿用至2020年。该文件第二条规定：

“自2011年1月1日至2020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。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。”《西部地区鼓励类产业目录》于2014年10月1日开始执行。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称

科右中旗天佑新能源有限公司
塔城天润新能源有限公司
哈密天润太阳能有限公司
哈密金风风电设备有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司
哈密天润新能源有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司
固原清风风电有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司
吐鲁番金风科技有限公司
阿勒泰金风科技有限公司
伊吾天润风电有限公司
瓜州县风润风电有限公司
固原风润风电有限公司
中宁天润风电有限公司
哈密鑫天能源有限公司
托克逊县风城新能源有限公司
阿勒泰利源天业风力发电有限公司
额敏天润风电有限公司
布尔津天润新能源有限公司
富蕴天润风电有限公司
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
翁牛特旗天汇风电有限公司
固阳县天汇风电有限公司
咸阳金芙蓉水务有限公司
咸阳蓝清水务有限公司
西部水务集团(贵州)有限公司
西部水务集团(贵州)有限公司黔西分公司
西部水务集团(贵州)有限公司赫章分公司
西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司
曲靖市西部水务有限公司
西藏泓清环保科技有限公司
云南西部水务有限公司师宗分公司
桂林碧源环保有限公司

其中本集团取得上述优惠备案的子公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策的列示如下：

科右中旗天佑新能源有限公司
哈密天润太阳能有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司
哈密天润新能源有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司
固原清风风电有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司
伊吾天润风电有限公司
瓜州县风润风电有限公司
固原风润风电有限公司
中宁天润风电有限公司
哈密鑫天能源有限公司
托克逊县风城新能源有限公司
阿勒泰利源天业风力发电有限公司
额敏天润风电有限公司
布尔津天润新能源有限公司
富蕴天润风电有限公司
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
翁牛特旗天汇风电有限公司
固阳县天汇风电有限公司

(5) 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按15%的税率计缴企业所得税。本期间，本集团适用高新技术企业所得税优惠政策情况如下：

本公司

本公司于2015年7月1日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

该公司于2018年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2018年11月12日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京天诚同创电气有限公司

北京天诚同创电气有限公司于2016年12月22日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风科创风电设备有限责任公司

北京金风科创风电设备有限责任公司于2014年10月30日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

该公司于2017年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2017年10

月25日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风慧能技术有限公司

北京金风慧能技术有限公司于2014年10月30日取得高新技术企业资格证书，有效期三年，但由于处于软件企业所得税减半优惠期，适用12.5%的企业所得税率。

该公司于2017年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2017年10月25日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，但由于处于软件企业所得税减半优惠期，适用12.5%的企业所得税率。

江苏金风科技有限公司

江苏金风科技有限公司于2015年8月24日取得高新技术企业资格证书，有效期三年按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

该公司于2018年有效期到期日前向主管部门提交了高新技术企业资格复审材料，于2018年10月24日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，按15%的优惠税率缴纳企业所得税。

(6) 符合条件的软件企业所得税减免

根据《财政部，国家税务总局关于进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展企业所得税政策的通知》(财税[2012]27号)第三条规定，我国境内新办的集成电路设计企业和符合条件的软件企业，经认定后，在2017年12月31日前自获利年度起计算优惠期，第一年至第二年免征企业所得税，第三年至第五年按照25%的法定税率减半征收企业所得税，并享受至期满为止。

本公司子公司北京金风慧能技术有限公司取得经北京经济技术开发区国家税务局批复的所得税税收优惠备案回执。优惠期为2014年1月1日至2018年12月31日，其中自2014年至2015年免征企业所得税，自2016年至2018年减半征收企业所得税。

(7) 符合条件的城镇污水处理企业所得税减免

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(国务院令[2007]第512号)和《财政部 国家税务总局 国家发展改革委关于环境保护节能节水项目企业所得税优惠目录(试行)的通知》(财税[2009]166号)的规定，自2008年1月1日起，城镇污水处理项目在取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
诸暨市海东水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
龙泉海元水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
诸暨山下湖污水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
武汉正源污水处理有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年

聊城市国环污水有限公司	2013年至2015年	2016年至2018年
临朐荣怀污水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
曹县晓清水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
诸暨璜山污水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
诸暨次坞污水处理有限公司	2014年至2016年	2017年至2019年
沭阳凌志水务有限公司二期	2016年至2018年	2019年至2021年
阳谷县国环污水有限公司二期	2016年至2018年	2019年至2021年
武汉景川污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
定远县龙扬污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年
聊城市城南污水处理有限公司	2017年至2019年	2020年至2022年

(8) 符合条件的新疆喀什、霍尔果斯特殊经济开发区新办企业所得税减免

根据《财政部、国家税务总局关于新疆喀什霍尔果斯两个特殊经济开发区企业所得税优惠政策的通知》(财税[2011]第112号)的规定, 2010年1月1日至2020年12月31日, 对在新疆喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区内新办的属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》(以下简称《目录》)范围内的企业, 自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 五年内免征企业所得税。

本公司子公司霍尔果斯净源环保科技有限公司和霍尔果斯清川技术服务有限公司均于2017年成立, 两家子公司自2017年至2020年免征企业所得税。

(9) 符合条件的深圳前海深港现代服务业合作区企业所得税减免

根据深圳前海深港现代服务业合作区企业所得税优惠政策及优惠目录的通知(财税[2014]第26号)的规定, 2014年1月1日至2020年12月31日, 对设在横琴新区、平潭综合实验区和前海深港现代服务业合作区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本公司子公司天工开物网络技术服务(深圳)有限公司符合设在前海深港现代服务业合作区的鼓励类产业企业的条件, 适用15%的企业所得税率, 优惠期为2018年至2020年。

(10) 符合条件的西藏自治区企业所得税减免

根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法》(藏政发[2018]第25号)的规定, 西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税15%的税率。自2018年1月1日起至2020年12月31日止, 暂免征收西藏自治区企业应缴纳的企业所得税中属于地方分享的部分。

本公司子公司西藏泓清环保科技有限责任公司自2018年至2020年免征企业所得税中属于地方分享的部分。

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2018 年 1 月 1 日，“期末”系指 2018 年 12 月 31 日。

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	67,399.74	650,502.27
银行存款	5,027,571,180.18	6,755,464,230.22
其他货币资金	38,300,013.03	983,418,573.63
合计	5,065,938,592.95	7,739,533,306.12
其中：存放在境外的款项总额	1,450,509,622.13	2,831,435,469.75

其他说明

于2018年12月31日，本集团以人民币38,300,013.03元(2017年12月31日：人民币483,418,573.63元)的银行存款质押以取得银行借款、保函、银行承兑汇票及开立信用证。于2017年12月31日，本集团人民币500,000,000.00元为不能提前支取的银行存款。于2018年12月31日，本集团人民币104,741,030.16元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金。于2018年12月31日，本集团人民币9,254,287.83元为本公司的子公司新疆金风科技集团财务有限公司为开展金融服务存放于中国人民银行的法定存款准备金。

于2018年12月31日，本集团存放于香港及国外的货币资金折合人民币1,450,509,622.13元(2017年12月31日：折合人民币2,831,435,469.75元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至90天不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	1,062,640,000.00
其中：		
银行理财产品	0.00	1,050,000,000.00
衍生金融工具-绩效服务费	0.00	12,640,000.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00

其中：		
合计	0.00	1,062,640,000.00

其他说明：

3、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(仅适用 2017 年)

2017年12月31日

分类为流动资产：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

衍生金融工具—绩效服务费(注)

12,640,000.00

分类为非流动资产：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

衍生金融工具—利率互换合约

17,936.38

注：于2017年9月30日，本集团分别处置淄博润川新能源有限公司(“淄博润川”)及南阳润唐新能源有限公司(“南阳润唐”)30%股权。根据股权转让协议，集团向苹果运营公司转让本集团所持有之淄博润川及南阳润唐30%股权，本次交易苹果运营公司支付的对价额包括本次交易于交割时的购买价款及基于投产后1年内风能项目实际运营绩效表现的潜在绩效费确定的或有对价，该或有对价与非金融变量相关，且与合同的任一方不存在特定关系，没有初始净投资且在未来某一日期后结算，满足衍生金融工具的定义，确认为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。于2018年12月，苹果运营公司根据风电场实际运营绩效表现支付了上述或有对价，故于2018年12月31日本集团无衍生金融工具-绩效服务费(2017年12月31日人民币：12,640,000.00元)。

4、应收票据及应收账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	2,072,226,178.89	2,046,937,949.34
应收账款	14,823,004,891.20	14,871,220,211.42
合计	16,895,231,070.09	16,918,158,160.76

(1) 应收票据

	2018年12月31日	2018年1月1日
银行承兑汇票	1,891,126,178.89	850,585,590.02
商业承兑汇票	<u>181,100,000.00</u>	<u>1,196,352,359.32</u>

2,072,226,178.89 2,046,937,949.34

其中，已质押的应收票据如下：

	2018年12月31日	2018年1月1日
银行承兑汇票	<u>63,953,752.72</u>	<u>364,300,000.00</u>

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

本集团在日常资金管理中将部分银行承兑汇票背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此本集团2018年1月1日之后将该等应收票据截至2018年12月31日的余额人民币2,072,226,178.89元重分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，但仍将其列报为应收票据及应收账款。

	2018年12月31日		2018年1月1日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	9,773,991,234.83	1,548,870,187.11	5,846,892,252.58	281,138,093.79
商业承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>701,263,769.32</u>
	<u>9,773,991,234.83</u>	<u>1,548,870,187.11</u>	<u>5,846,892,252.58</u>	<u>982,401,863.11</u>

(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	
按单项计提坏账准备的应收账款	217,567,921.56	1.36%	187,804,937.25	86.32%	29,762,984.31	278,079,767.69	1.73%	222,912,089.53	80.16%	55,167,678.16
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	15,830,670,794.48	98.64%	1,037,428,887.59	6.55%	14,793,241,906.89	15,781,415,052.88	98.27%	965,362,519.62	6.12%	14,816,052,533.26
其中：										
合计	16,048,2	100.00%	1,225,23		14,823,00	16,059,49	100.00%	1,188,274		14,871,220,

	38,716.04		3,824.84		4,891.20	4,820.57		,609.15		211.42
--	-----------	--	----------	--	----------	----------	--	---------	--	--------

按单项计提坏账准备:

单位:

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	83,204,124.76	53,630,618.90	64.46%	本集团向以上客户供应风力发电设备, 这些客户由于资金紧张或运营困难, 或以前年度有违约纪录, 本集团预计应收账款仅能部分收回, 因而计提坏账准备。
单位二	51,170,614.58	51,170,614.58	100.00%	同上
单位三	37,315,100.00	37,315,100.00	100.00%	同上
单位四	24,721,722.52	24,721,722.52	100.00%	同上
单位五	13,082,500.00	13,082,500.00	100.00%	同上
单位六	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	同上
单位七	791,514.21	791,514.21	100.00%	同上
单位八	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位九	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位十	541,367.00	351,888.55	65.00%	同上
合计	217,567,921.56	187,804,937.25	--	--

按组合计提坏账准备:

单位:

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	15,830,670,794.48	1,037,428,887.59	6.55%
合计	15,830,670,794.48	1,037,428,887.59	--

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

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)	
2018年1月1日余额	0.00	1,188,274,609.15	0.00	1,188,274,609.15
2018年1月1日余额在本期	—	—	—	—

--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	534,600,697.51	0.00	534,600,697.51
本期转回	0.00	485,319,583.07	0.00	485,319,583.07
本期转销	0.00	0	0.00	0.00
本期核销	0.00	25,263,438.31	0.00	25,263,438.31
其他变动	0.00	12,941,539.56	0.00	12,941,539.56
2018年12月31日余额	0.00	1,225,233,824.84	0.00	1,225,233,824.84

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	9,811,456,703.74
1至2年	3,203,206,977.73
2至3年	1,068,695,797.99
3至4年	901,268,507.62
4至5年	264,739,497.24
5年以上	798,871,231.72
合计	16,048,238,716.04

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			其他变动	期末余额
		计提	收回或转回	核销		
单项坏账准备计提	222,912,089.53	11,144,697.52	19,848,111.45	25,263,438.31	-1,140,300.04	187,804,937.25
组合坏账准备计提	965,362,519.62	523,455,999.99	465,471,471.62	0	14,081,839.60	1,037,428,887.59
合计	1,188,274,609.15	534,600,697.51	485,319,583.07	25,263,438.31	12,941,539.56	1,225,233,824.84

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
第三方	37,209,500.00	对方还款
合计	37,209,500.00	--

3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
销售商品	25,263,438.31

应收账款核销说明:

无

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2018年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

	与本集团关系	年末余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	743,282,098.33	0.00	5.01
单位二	第三方	653,635,566.83	0.00	4.41
单位三	第三方	485,412,475.59	6,266,007.34	3.23
单位四	第三方	474,884,520.36	474,884.52	3.20
三峡新能源盐城大丰有限公司 ("三峡盐城")	持有本公司5%以上 股份的股东控制的企业	<u>438,829,743.56</u>	<u>438,829.74</u>	<u>2.96</u>
		<u>2,796,044,404.67</u>	<u>7,179,721.60</u>	<u>18.81</u>

于2018年1月1日, 应收账款金额前五名如下:

	与本集团关系	年初余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	717,533,075.21	0.00	4.82
单位二	第三方	644,427,608.56	12,311,390.69	4.25
单位三	第三方	492,154,625.94	5,233,436.71	3.27
单位四	第三方	416,062,102.26	0.00	2.80
单位五	第三方	389,769,670.80	4,207,301.57	2.59
		2,659,947,082.77	21,752,128.97	17.74

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位: 元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,436,144,656.13	82.69%	593,088,721.07	84.59%
1 至 2 年	253,820,022.70	14.61%	80,805,953.73	11.53%
2 至 3 年	21,823,137.47	1.26%	15,933,691.39	2.27%
3 年以上	25,024,887.37	1.44%	11,272,982.31	1.61%
合计	1,736,812,703.67	--	701,101,348.50	--

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：

于 2018 年 12 月 31 日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2018年12月31日	业务性质	未结算原因
单位一	146,110,003.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位二	24,917,039.95	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位三	20,500,000.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位四	16,964,420.00	预付工程款	工程尚未完工
单位五	<u>7,717,982.80</u>	预付工程款	工程尚未完工
	<u>216,209,445.75</u>		

于 2018 年 1 月 1 日，账龄超过一年的大额预付款项列示如下：

	2018年1月1日	业务性质	未结算原因
单位一	59,500,000.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位二	8,831,589.13	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位三	5,694,833.00	预付材料款	未到合同约定结算时间
单位四	3,613,935.68	预付工程款	工程尚未完工
单位五	<u>2,790,581.36</u>	预付工程款	工程尚未完工
	<u>80,430,939.17</u>		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

于 2018 年 12 月 31 日，预付款项金额前五名如下：

与本集团关系	年末余额	占预付款项 余额的比例 (%)
--------	------	-----------------------

单位一	第三方	321,584,317.48	18.52
单位二	第三方	201,518,854.84	11.60
单位三	第三方	84,594,289.97	4.87
单位四	第三方	63,907,700.00	3.68
单位五	第三方	<u>63,721,008.35</u>	<u>3.67</u>
		<u>735,326,170.64</u>	<u>42.34</u>

于2018年1月1日，预付款项金额前五名如下：

	与本集团关系	年初余额	占预付款项 余额的比例 (%)
单位一	第三方	163,310,502.47	23.29
单位二	第三方	39,063,447.10	5.57
单位三	第三方	33,084,000.00	4.72
单位四	第三方	32,500,000.00	4.64
单位五	第三方	<u>20,719,360.20</u>	<u>2.96</u>
		<u>288,677,309.77</u>	<u>41.17</u>

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	7,812,181.26	8,574,960.31
应收股利	43,445,764.25	11,616,980.75
其他应收款	1,231,588,365.12	935,470,102.59
合计	1,282,846,310.63	955,662,043.65

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00

债权投资	7,812,181.26	8,574,960.31
合计	7,812,181.26	8,574,960.31

2) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
南阳润唐	7,508,771.74	11,263,156.74
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	353,824.01	353,824.01
朔州市平鲁区天瑞风电有限公司(“平鲁天瑞”)	35,583,168.50	0.00
合计	43,445,764.25	11,616,980.75

2) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

本公司管理层认为，于资产负债表日应收股利无减值迹象，无需计提资产减值准备。

(3) 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
应收股权及业务转让款	253,184,205.76	308,495,419.88
保证金及押金	339,343,020.55	338,360,356.68
与第三方往来款	637,965,775.27	270,888,404.97
备用金及其他	94,694,173.09	59,079,317.41
减：其他应收款坏账准备	93,598,809.55	41,353,396.35
合计	1,231,588,365.12	935,470,102.59

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)	
2018 年 1 月 1 日余额	0.00	41,353,396.35	0.00	41,353,396.35

2018年1月1日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	36,402,633.02	0.00	36,402,633.02
本期转回	0.00	10,129,942.43	0.00	10,129,942.43
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	420,905.46	0.00	420,905.46
其他变动	0.00	26,393,628.07	0.00	26,393,628.07
2018年12月31日余额	0.00	93,598,809.55	0.00	93,598,809.55

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）	1,040,881,061.12
1至2年	174,945,870.89
2至3年	53,100,184.38
3至4年	18,173,969.48
4至5年	24,795,992.00
5年以上	13,290,096.80
合计	1,325,187,174.67

3) 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
Wild Cattle Hill Pty Ltd	往来款	94,755,402.25	1年以内	7.39%	0.00
单位二	往来款	76,905,749.93	1年以内	5.99%	0.00
单位三	应收股权款	69,840,000.00	1年以内	5.44%	0.00
单位四	往来款	49,001,353.47	1年以内	3.82%	0.00
单位五	应收股权款	33,885,579.00	1年以内	2.64%	0.00
合计	--	324,388,084.65	--	25.28%	0.00

7、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	账面价值
原材料	1,972,707,626.59	40,507,508.14	1,932,200,118.45	1,237,502,359.63	71,141,836.72	1,166,360,522.91
在产品	1,642,973,397.05	8,752,615.20	1,634,220,781.85	1,225,334,302.70	8,752,615.20	1,216,581,687.50
库存商品	1,430,965,695.57	6,708,267.70	1,424,257,427.87	1,662,118,580.86	20,735,697.21	1,641,382,883.65
周转材料	6,003,241.98	0.00	6,003,241.98	1,993,616.43	0.00	1,993,616.43
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	5,052,649,961.19	55,968,391.04	4,996,681,570.15	4,126,948,859.62	100,630,149.13	4,026,318,710.49

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

否

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 11 号——上市公司从事珠宝相关业务》的披露要求

否

(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	71,141,836.72	18,091,508.20	0.00	47,492,825.08	1,233,011.70	40,507,508.14
在产品	8,752,615.20	0.00	0.00	0.00	0.00	8,752,615.20
库存商品	20,735,697.21	0.00	0.00	14,027,429.51	0.00	6,708,267.70
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	100,630,149.13	18,091,508.20	0.00	61,520,254.59	1,233,011.70	55,968,391.04

可变现净值以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确认，存货跌价准备实现销售或报废而转销。本年部分存货技术改造后可变现净值增加，导致存

货跌价准备转回。

8、合同资产

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
已完工未结算资产	271,236,443.09	1,452,151.34	269,784,291.75	56,692,935.85	596,412.03	56,096,523.82
合计	271,236,443.09	1,452,151.34	269,784,291.75	56,692,935.85	596,412.03	56,096,523.82

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

无

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，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

采用预期信用损失法计提减值损失的合同资产情况如下：

2018年

估计发生违约的账面余额 预期信用损失率(%) 整个存续期信用损失

已完工未结算资产

271,236,443.09

0.54

1,452,151.34

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
已完工未结算资产	855,739.31	0.00	0.00	
合计	855,739.31	0.00	0.00	--

其他说明：

合同资产减值准备的变动如下：

	会计政策变调整前年初余额	会计政策变更调整	会计政策变更调整后年初余额	本年计提	年末余额
2018年	<u>0.00</u>	<u>596,412.03</u>	<u>596,412.03</u>	<u>855,739.31</u>	<u>1,452,151.34</u>

9、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	--------

长期股权投资	114,290,000.00	114,290,000.00	0.00	2019年12月31日
合计	114,290,000.00	114,290,000.00	0.00	--

其他说明:

于2018年4月7日,本集团与独立第三方吉林通榆鲁能新能源有限公司(“通榆鲁能”)签订具有法律约束力的合作协议。合作协议约定本集团将其持有的吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“瞻榆风电”)17.15%股权转让给通榆鲁能,通榆鲁能按照协议约定将于2019年12月底前完成收购。于2018年12月31日,上述股权转让尚未完成,但已经签署了具有法律约束力的合作协议,上述股权预计在一年内完成,故本集团将其对瞻榆风电的长期股权投资(对联营企业投资)划分为持有待售类别。

10、一年内到期的非流动资产

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	0.00	0.00
一年内到期的其他债权投资	0.00	0.00
应收融资租赁款与特许使用	386,761,662.13	496,991,299.80
一年内到期的应收质量保证金	637,648,964.47	0.00
合计	1,024,410,626.60	496,991,299.80

重要的债权投资/其他债权投资

单位: 元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
无								

其他说明:

无

11、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	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00
待摊费用	134,208,827.34	74,907,968.37
待抵扣进项税额	1,180,620,552.11	794,921,382.28
待认证进项税额	39,830,524.67	15,520,910.42
预缴企业所得税及其他	151,513,081.77	77,166,444.48
合计	1,506,172,985.89	962,516,705.55

其他说明:

无

12、 衍生金融资产/衍生金融负债

		2018年12月31日	2018年1月1日
衍生金融资产			
电价掉期合约——非流动资产	注1	52,929,396.47	16,052,497.26
远期外汇合约——流动资产	注2	<u>25,331,481.65</u>	<u>0.00</u>
		<u>78,260,878.12</u>	<u>16,052,497.26</u>
衍生金融负债			
利率互换合约——非流动负债	注3	<u>126,417,157.39</u>	<u>0.00</u>

注1：于2017年4月，本公司的子公司Rattlesnake Power LLC与Citigroup Energy INC签订电价掉期合约，以换取未来固定的电价回报。该合约为现金流量有效套期，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年10月1日至2031年10月1日。于2018年12月31日，上述电价掉期合约的公允价值为人民币52,929,396.47元。

注2：于2018年7月，本公司的子公司Goldwind International Holdings (HK) Limited与National Australia Bank Limited签订套期合约，以规避预期交易的外汇风险。该合约为现金流量套期，其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年7月3日至2020年2月28日。于2018年12月31日，上述套期工具的公允价值为人民币12,285,195.48元。

于2018年8月，本公司的子公司Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd与National Australia Bank Limited签订套期合约，以规避预期交易的外汇风险。该合约为有效现金流量套期合约，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年8月28日至2019年9月26日。于2018年12月31日，上述套期工具的公允价值为人民币13,046,286.17元。

注3：于2018年6月，本公司的子公司Goldwind International Holdings (HK) Limited与Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited及BNP Paribas签订利率互换合约，该合约为现金流量有效套期，其公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年6月21日至2021年6月7日。于2018年12月31日，上述利率互换合约的公允价值为人民币-12,463,516.50元，确认为衍生金融负债。

于2018年7月，本公司的子公司Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd与ABN AMRO N.V., Singapore Branch、The Bank of Tokyo-Mitsubishi UJF,Ltd、Commonwealth Bank of Australia、Industrial and Commercial Bank of China Limited、Mizuho Bank, Ltd、National Australia Bank Limited、Societe Generale, Hong Kong Branch、Sumitomo Mitsui Banking of Corporation及Westpac Banking Corporation签订利率互换合约，该合约为现金流量套期，其有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，期限为2018年7月24日至2028年3月24日。于2018年12月31日，上述利率互换合约的公允价值为人民币-113,953,640.89

元，确认为衍生金融负债。

13、债权投资

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
新疆新能源债券 (注 1)	49,996,051.55	49,950.01	49,946,101.54	49,996,051.56	49,996.05	49,946,055.51
对独立第三方的 债权投资(注 2)	260,037,048.36	265,883.11	259,771,165.25	255,115,284.56	255,115.29	254,860,169.27
合计	310,033,099.91	315,833.12	309,717,266.79	305,111,336.12	305,111.34	304,806,224.78

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
新疆新能源债券	50,000,000.00	5.00%	5.10%	2021 年 12 月 06 日	50,000,000.00	5.00%	5.10%	2021 年 12 月 06 日
合计	50,000,000.00	—	—	—	50,000,000.00	—	—	—

减值准备计提情况

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)	
2018 年 1 月 1 日余额	0.00	305,111.34	0.00	305,111.34
2018 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	113,482.81	0.00	113,482.81
本期转回	0.00	102,761.03	0.00	102,761.03
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00

2018年12月31日余额	0.00	315,833.12	0.00	315,833.12
---------------	------	------------	------	------------

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

其他说明：

无

14、持有至到期投资(仅适用 2017 年)

2017年12月31日
账面余额及账面价值

新疆新能源债券 49,996,051.56

于2016年12月6日，本公司认购新疆新能源(集团)有限责任公司非公开发行的2016年公司债券，金额为人民币50,000,000.00元。该债券为5年期债券，最终发行利率为5.1%，每年付息一次，起息日为2016年12月6日，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。

15、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	4,816,576,350.77	24,883,756.17	4,791,692,594.60	3,422,259,802.17	3,363,508.38	3,418,896,293.79	
其中：未实现融资收益	966,976,567.90	0.00	966,976,567.90	360,182,827.08	0.00	360,182,827.08	
分期收款销售商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
分期收款提供劳务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
服务特许权安排下的应收款	3,566,352,127.82	2,399,280.96	3,563,952,846.86	1,611,966,638.82	1,611,966.63	1,610,354,672.19	
应收质量保证金	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其他	97,260,126.11	0.00	97,260,126.11	0.00	0.00	0.00	
减：一年内到期的应收融资租赁款	333,100,772.38	1,694,094.32	331,406,678.06	474,783,438.20	466,632.62	474,316,805.58	
服务特许权安排	55,389,256.55	34,272.48	55,354,984.07	22,697,191.41	22,697.19	22,674,494.22	

下的应收款							
合计	8,091,698,575.77	25,554,670.33	8,066,143,905.44	4,536,745,811.38	4,486,145.20	4,532,259,666.18	--

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2018 年 1 月 1 日余额	0.00	4,975,475.01	0.00	4,975,475.01
2018 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	22,249,972.78	0.00	22,249,972.78
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	57,589.34	0.00	57,589.34
2018 年 12 月 31 日余额	0.00	27,283,037.13	0.00	27,283,037.13

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

16、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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(注 4)	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他(注 2)		
一、合营企业											
达茂旗天 润风电有 限公司 (“达茂旗 天润”)	197,881,2 63.36	0.00	0.00	25,217,34 6.32	0.00	0.00	3,587,994 .91	0.00	0.00	219,510,6 14.77	0.00
山西右玉	66,047,27	187,761,0	0.00	56,365,69	0.00	0.00	36,314,94	0.00	-810,502.	273,048,6	0.00

	7.47	80.22		3.56			2.22		70	06.33	
朔州市平鲁区天汇风电有限公司(“平鲁天汇”)	178,472,772.24	0.00	0.00	30,088,440.29	0.00	0.00	0.00	0.00	-376,445.91	208,184,766.62	0.00
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	36,783,261.34	0.00	0.00	-24.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,783,236.87	0.00
宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)(注 3)	483,984,099.94	0.00	43,560,000.00	-50,795,112.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	389,628,987.04	0.00
澜溪(宁波)资产管理有限公司	4,739,265.80	0.00	0.00	18,768,176.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,507,442.43	0.00
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司(“福爱帆布”)	2,179,657.50	0.00	0.00	130,229.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,309,886.62	0.00
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	195,057.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,125.00	196,182.27	0.00
H ä b Vindkraft 9 AB(注 1)	7,710,697.64	11,897,273.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40,350.79	277,360.89	19,925,683.04	7,036,549.22
上海懿晟新能源有限公司(“上海懿晟”)	24,613,625.89	0.00	0.00	4,712,295.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,325,921.34	0.00
内蒙古洁源风能发	131,136,6	0.00	0.00	17,000,00	0.00	0.00	14,386,32	0.00	0.00	133,750,2	0.00

电有限责 任公司 ("内蒙古 洁源")	03.48			4.91			7.34			81.05	
巧家天巧 风电有限 公司("巧 家天巧")	116,661,6 31.04	0.00	0.00	8,287,204 .20	0.00	0.00	0.00	0.00	-64,933.5 6	124,883,9 01.68	0.00
朔州市平 鲁区斯能 风电有限 公司("平 鲁斯能")	244,504,7 45.24	0.00	0.00	33,349,14 8.23	0.00	0.00	0.00	0.00	-878,656. 44	276,975,2 37.03	0.00
南阳润唐	186,173,0 68.88	0.00	0.00	37,506,47 5.67	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,118,70 3.46	215,560,8 41.09	0.00
淄博润川	98,006,70 1.10	0.00	0.00	12,961,03 0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	-6,771,71 8.87	104,196,0 13.03	0.00
信业金风 (嘉兴)投 资管理有 限公司 ("信业金 风")	500,000.0 0	0.00	0.00	-4,686.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	495,313.1 1	0.00
柳城县广 汇供水有 限公司 ("广汇供 水")	30,000,00 0.00	720,000.0 0	29,654,72 1.22	-1,065,27 8.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
朔州市平 鲁区卧龙 风电有限 公司("平 鲁卧龙")	0.00	4,590,000 .00	0.00	10,557,11 7.54	0.00	0.00	30,600,00 0.00	0.00	554,870,3 53.56	539,417,4 71.10	0.00
朔州市平 鲁区天瑞 风电有限 公司("平 鲁天瑞")	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	477,674,1 60.00	477,674,1 60.00	0.00
小计	1,809,589 ,728.19	204,968,3 53.94	73,214,72 1.22	203,078,0 59.68	0.00	0.00	84,889,26 4.47	40,350.79	1,015,802 ,038.51	3,075,374 ,545.42	7,036,549 .22
二、联营企业											

布尔津县天润风电有限公司	26,381,350.16	0.00	0.00	14,995,024.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,376,374.68	0.00
瓜州天润风电有限公司 (“瓜州天润”)	63,394,812.37	0.00	0.00	-3,371,606.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,023,205.42	0.00
欧伏电气股份有限公司 (“欧伏电气”)	50,590,178.63	0.00	0.00	9,138,900.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59,729,079.17	0.00
河北金风电控设备有限责任公司 (“河北金风”)	22,903,026.97	0.00	0.00	1,550,340.65	0.00	0.00	679,367.63	0.00	0.00	23,773,999.99	0.00
宁夏金泽农业产业惠农基金	2,245,519.56	0.00	0.00	-274.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,245,245.42	0.00
新疆哈密广恒新能源有限公司 (“哈密广恒”)	24,280,771.29	0.00	0.00	2,520,703.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,801,474.62	0.00
包头中车电机有限公司 (“包头中车”, 原名内蒙古南车电机有限公司)	39,095,443.89	0.00	39,095,443.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
江西金力永磁科技股份有限公司 (“江西金力”)	104,835,897.18	0.00	0.00	21,260,648.63	0.00	0.00	6,600,000.00	0.00	0.00	119,496,545.81	0.00
新疆新能源研究院有限责任	8,566,856.93	0.00	0.00	-183,409.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,383,447.55	0.00

公司(“新能源研究院”)												
纳阳科技私人有限公司(“纳阳科技”)	24,173,793.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,165,455.04	25,339,248.26	0.00	
新疆清燃环保投资有限公司(“清燃环保”)	11,955,902.07	0.00	0.00	10,787.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,966,689.70	0.00	
北京蓝箭	50,000.00	100,000.00	0.00	-3,481,933.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,518.066.32	0.00	
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司(“瞻榆风电”)	114,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-114,290,000.00	0.00	0.00	
Windnovation Engineering Solutions GmbH	13,258,462.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	278,188.46	13,536,651.18	0.00	
桐梓天桐风电有限公司(“桐梓天桐”)	3,487,712.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,487,712.00	0.00	
阜新金风聚能新能源有限公司	0.00	600,000.00	0.00	-69,097.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	530,902.87	0.00	
White Rock Wind Farm Pty Ltd.(“White Rock”)	8,809,458.22	0.00	0.00	19,642,896.60	0.00	-4,590,830.95	0.00	0.00	-7,707,487.40	16,154,036.47	0.00	

Wild Cattle Hill Pty Ltd	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,443,109.64	11,443,109.64	0.00
Three Springs Renewable Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Oranage Creek Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Kondinin Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Clarke Creek Energy Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Lacour Energy Project Pty Ltd	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
Mt Fox Renewable Energy Pty	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.96	0.00
南京牧镭激光科技有限公司 (“南京牧镭”)	19,882,194.72	0.00	0.00	1,366,026.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,248,221.51	0.00
小计	588,151,379.93	100,600,006.30	39,095,443.89	63,379,007.41	0.00	-4,590,830.95	7,279,367.63	0.00	-109,110,733.84	592,054,017.33	0.00
合计	2,397,741,108.12	305,568,360.24	112,310,165.11	266,457,067.09	0.00	-4,590,830.95	92,168,632.10	40,350.79	906,691,304.67	3,667,428,562.75	7,036,549.22

其他说明

注1：于2018年12月31日Höb Vindkraft 9 AB的外币报表折算差额中包含长期股权投资原值的外币报表折算差额人民币428,780.18元(2017年12月31日：人民币489,682.41元)和长期股权投资减值准备的外币报表折算差额人民币-151,419.29元(2017年12月31日：人民币-444,306.98元)。

注2：本集团内公司向本集团的合营及联营企业销售风机设备、材料、备件及提供风电服务等形成的未实现损益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分于合并层面调整本集团对该合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值。

注3：根据《宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)之合伙协议》，因该合伙企业累计收回的资金小于合伙人对该项目的实际投资金额，合伙人会议决定分别于2018年5月9日和2018年5月24日提取人民币81,000,000.00元和人民币7,000,000.00元用于偿还各合伙人投资本金，按照份额确认的归属于本集团的金额为人民币43,560,000.00元，相应冲减投资成本。

注4：其他权益变动为权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额。

注5：于2017年12月，本集团以人民币30,000千元的对价收购取得广汇供水49%的股权，并将其作为合营公司核算。于2018年7月1日，本集团以人民币720千元的对价收购取得广汇供水另外2%的股权。本次收购完成后，本集团持有广汇供水51%的股权，并依照章程约定享有控制权，且于收购日起，本集团取得广汇供水生产运营的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

17、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
北京玖气象科技有限公司	2,400,000.00	2,400,000.00
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	21,450,000.00	5,900,000.00
西安国水	10,619,100.00	34,304,500.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	6,658,800.00	4,726,072.73
中材科技(注 1)	171,623,163.58	284,351,986.30
国家电投集团响水新能源有限公司(注 2)	12,000,000.00	0.00
铜陵皖江农村商业银行(注 3)	5,816,995.00	0.00
上纬新材料科技股份有限公司	75,600,000.00	220,700,000.00
北京工业大数据创新中心有限公司	1,450,000.00	1,450,000.00
ZPARK CAPITAL II, L.P.	46,196,115.90	32,671,000.00
SKYCATCH INC	52,390,839.77	49,879,389.41
宁波优朔新能源有限公司(注 4)	4,000.00	0.00
宁波智朔新能源有限公司(注 4)	4,000.00	0.00

宁波科朔新能源有限公司(注 4)	4,000.00	0.00
南京信大气象科技有限公司	1,500,000.00	1,500,000.00
合计	408,717,014.25	638,882,948.44

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
无						

其他说明：

注1：于2016年5月，中材科技非公开发行股份，本集团以人民币199,999,998.22元购买其非公开发行的股份，持有中材科技1.73%的股权，限售期为3年。本集团基于2018年12月31日所持股份的市值，并结合流动性考虑，确认了累计公允价值变动损失人民币28,376,834.64元，计入其他综合收益。

注2：于2018年6月及7月，本集团共出资人民币12,000,000.00元认购国家电投集团响水新能源有限公司10%的股权。

注3：于2018年4月，本集团收购浙江荣怀环境工程有限公司100%股权，该被收购公司持有铜陵皖江农村商业银行1%的股权。因此，于2018年度，本集团持有铜陵皖江农村商业银行1%的股权作为本集团的其他权益投资。

注4：于2018年9月，本集团对宁波优朔新能源有限公司、宁波智朔新能源有限公司和宁波科朔新能源有限公司各出资人民币4,000.00元，分别取得10%股权。

18、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
衍生金融工具—利率互换合约	102,201.35	17,936.38
银行理财产品	5,900,000.00	0.00
权益工具投资（注）	673,951,145.51	474,965,920.70
合计	679,953,346.86	474,983,857.08

其他说明：

注：于2018年12月31日，本集团将其持有的权益工具投资按照新金融工具准则确认为其他非流动金融资产，明细项目如下：

2018年12月31日 本年确认的利得或损失

上市公司股权		
北京京能清洁能源电力股份有限公司 (“京能”)(注1)	<u>132,620,545.51</u>	<u>-14,210,905.80</u>
非上市公司权益		
悦康药业集团有限公司	150,049,500.00	33,734,000.00
苏州裕太车通电子科技有限公司(注2)	50,000,000.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	168,140,000.00	117,882,400.00
山东朗进科技股份有限公司	62,500,000.00	12,489,786.04
九圣禾种业股份有限公司	110,641,100.00	75,354,200.00
前郭富汇风能有限公司	0.00	-2,850,000.00
伊春天润风电有限公司	<u>0.00</u>	<u>-400,000.00</u>
	<u>673,951,145.51</u>	<u>221,999,480.24</u>

注1：于2011年12月，本集团认购京能H股股份作为长期持有的投资，初始投资成本为人民币192,204,496.19元，初始投资140,118,000.00股，于2017年10月至12月分批卖出51,952,000.00股；于2018年6月，分批卖出8,082,000.00股。截至2018年12月31日，本集团持有京能H股股份80,084,000.00股，其公允价值为人民币132,620,545.51元。

注2：于2018年5月，本集团出资人民币50,000,000.00元取得苏州裕太车通电子科技有限公司12.50%股权

19、可供出售金融资产(仅适用 2017 年)

		2017年12月31日
流动资产		
可供出售银行理财产品	(1)	<u>1,050,000,000.00</u>
非流动资产		
可供出售权益工具：		
上市公司股权—以公允价值计量	(2)	439,117,701.04
非上市公司权益—以成本计量	(3)	<u>729,092,344.03</u>
		<u>1,168,210,045.07</u>
		<u>2,218,210,045.07</u>

1. 可供出售银行理财产品

于2017年12月31日，本集团持有多项理财投资产品，分别从国家开发银行、邮政储蓄银行、中国银行、东亚银行购买，金额为人民币1,050,000,000.00元。上述理财产品均为保本浮动收益型理财产品，只能在到期日赎回，到期日在一年以内。

(2) 上市公司股权

于2011年12月，本集团认购京能H股股份作为长期持有的投资，初始投资成本为人民币192,204,496.19元，初始投资140,118,000.00股，于2017年10月至12月分批卖出51,952,000.00股。截至2017年12月31日，本集团持有京能H股股份88,166,000.00股，其公允价值为人民币154,765,714.74元。

于2016年5月，中材科技股份有限公司(“中材科技”)非公开发行股份，本集团以人民币199,999,998.22元购买其非公开发行的股份，持有中材科技1.73%的股权，限售期为3年。截至2017年12月31日，本集团持有中材科技股票13,956,734.00股，其公允价值为人民币284,351,986.30元。

(3) 非上市公司权益

2017年

	年初余额	本年增加 (减少)	年末余额	持股 比例 (%)	本年现金红利
伊春天润风电有限公司	400,000.00	0.00	400,000.00	10.00	0.00
前郭富汇风能有限公司	3,185,675.93	0.00	3,185,675.93	3.00	0.00
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	114,290,000.00	-114,290,000.00	0.00	0.00	0.00
北京玖天气象科技有限公司	2,400,000.00	0.00	2,400,000.00	8.00	0.00
南京汽轮机长风电新能源股份有限公司	10,290,000.00	0.00	10,290,000.00	5.00	0.00
西安国水风电设备股份有限公司 (“西安国水”,原名国水投资集团西安风电设备股份有限公司)	7,000,000.00	0.00	7,000,000.00	4.37	2,800,000.00
酒泉鑫茂科技风电设备制造有限公司	1,000,000.00	0.00	1,000,000.00	5.00	0.00
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	4,726,072.73	0.00	4,726,072.73	3.38	716,000.00
悦康药业集团有限公司(注1)	0.00	100,000,000.00	100,000,000.00	1.67	0.00
上海贺鸿电子科技股份有限公司(注2)	0.00	49,999,992.00	49,999,992.00	15.27	0.00
北京高威科电气技术股份有限公司	15,080,000.00	0.00	15,080,000.00	2.89	325,000.00
上纬新材料科技股份有限公司 (原: 上纬(上海)精细化工有限公司)	300,000,000.00	0.00	300,000,000.00	10.00	7,000,000.00
湖南金旺铋业股份有限公司(注3)	79,894,200.00	-79,894,200.00	0.00	0.00	0.00
苏州爱康能源工程技术股份有限公司(注4)	50,000,000.00	-50,000,000.00	0.00	0.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	12.44	0.00
山东朗进科技股份有限公司(注5)	0.00	50,010,213.96	50,010,213.96	5.00	0.00
北京工业大数据创新中心有限公司	0.00	1,450,000.00	1,450,000.00	5.00	0.00
ZPARK CAPITAL II, L.P. (注6)	0.00	32,671,000.00	32,671,000.00	8.88	0.00

SKYCATCH INC (注7)	0.00	49,879,389.41	49,879,389.41	6.57	0.00
南京信大气象科技有限公司	1,500,000.00	0.00	1,500,000.00	15.00	0.00
九圣禾种业股份有限公司	<u>49,500,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>49,500,000.00</u>	6.29	<u>0.00</u>
	<u>689,265,948.66</u>	<u>39,826,395.37</u>	<u>729,092,344.03</u>		<u>10,841,000.00</u>

注1：于2017年12月，本集团出资人民币100,000,000.00元认购悦康药业集团有限公司2,363,491.00股的普通股。认购完成后，本集团持有悦康药业集团有限公司1.67%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币100,000,000.00元。

注2：于2017年6月，本集团出资人民币49,999,992.00元认购上海贺鸿电子科技股份有限公司的5,882,352.00股普通股。认购完成后，本集团持有上海贺鸿电子科技股份有限公司15.27%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币49,999,992.00元。

注3：于2017年12月，本集团向独立第三方转让持有的湖南金旺铋业股份有限公司2.50%的股权，相应终止确认非上市可供出售权益工具人民币79,894,200.00元，并确认人民币26,105,800.00元的投资收益。

注4：于2017年1月，本集团向独立第三方转让持有的苏州爱康能源工程技术股份有限公司2.50%的股权，相应终止确认非上市可供出售权益工具人民币50,000,000.00元，并确认人民币6,432,510.76元的投资收益。

注5：于2017年8月，本集团出资人民币50,010,213.96元受让独立第三方转让的山东朗进科技股份有限公司的3,330,000.00股普通股。认购完成后，本集团持有山东朗进科技股份有限公司5.00%的股权，相应确认非上市可供出售权益工具人民币50,010,213.96元。

注6：于2017年1月，本集团向ZPARK CAPITAL II, L.P.投资美元5,000,000.00元取得其8.88%的股权，并相应确认非上市可供出售权益工具人民币32,671,000.00元。

注7：于2017年9月，本集团向SKYCATCH.INC投资美元7,633,587.00元取得其6.57%的股权，并相应确认非上市可供出售权益工具人民币49,879,389.41元。

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	82,530,071.47	15,466,389.16	0.00	97,996,460.63
2.本期增加金额	63,666,183.87	0.00	0.00	63,666,183.87

(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产 \在建工程转入	63,666,183.87	0.00	0.00	63,666,183.87
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	146,196,255.34	15,466,389.16	0.00	161,662,644.50
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	26,715,271.10	3,377,016.07	0.00	30,092,287.17
2.本期增加金额	11,270,667.83	311,314.33	0.00	11,581,982.16
(1) 计提或摊销	4,020,905.88	311,314.33	0.00	4,332,220.21
(2) 从固定资产转入	7,249,761.95	0.00	0.00	7,249,761.95
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	37,985,938.93	3,688,330.40	0.00	41,674,269.33
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3、本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1.期末账面价值	108,210,316.41	11,778,058.76	0.00	119,988,375.17
2.期初账面价值	55,814,800.37	12,089,373.09	0.00	67,904,173.46

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

于2018年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产(2017年12月31日：无)

其他说明

于2018年12月31日，本集团的投资性房地产的公允价值经亚太评估咨询有限公司评估为人民币255,699,293.60元(2017年12月31日：人民币188,500,000.00元)，公允价值为第三层级。基于以上评估结果，本公司管理层认为，无需对投资性房地产计提减值准备。

于2018年12月31日及2017年12月31日，本集团投资性房地产均为经营性租出房屋建筑物及土地使用权。

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	19,792,035,882.19	18,079,675,175.19
固定资产清理	0.00	0.00
合计	19,792,035,882.19	18,079,675,175.19

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	1,229,288,663.76	19,060,545,224.35	122,675,562.01	662,202,431.59	21,074,711,881.71
2.本期增加金额	112,840,560.40	4,763,923,291.83	14,992,183.65	52,160,913.46	4,943,916,949.34
(1) 购置	30,024,402.17	352,160,936.74	13,267,136.58	43,731,424.69	439,183,900.18
(2) 在建工程转入	79,199,433.40	4,245,397,347.07	0.00	8,429,488.77	4,333,026,269.24
(3) 企业合并增加	3,616,724.83	102,581,727.42	1,725,047.07	0.00	107,923,499.32
(4) 外币报表折算差额	0.00	63,783,280.60	0.00	0.00	63,783,280.60
3.本期减少金额	69,023,558.98	2,279,973,407.92	21,461,541.56	67,002,539.57	2,437,461,048.03
(1) 处置或报废	0.00	20,526,761.18	19,161,207.79	54,989,971.24	94,677,940.21
(2) 转出到投资性房地产	63,666,183.87	0.00	0.00	0.00	63,666,183.87
(3) 处置子公司减少	0.00	2,259,446,646.74	1,968,068.73	665,146.46	2,262,079,861.93
(4) 外币报表折算差额	5,357,375.11	0.00	332,265.04	11,347,421.87	17,037,062.02
4.期末余额	1,273,105,665.18	21,544,495,108.26	116,206,204.10	647,360,805.48	23,581,167,783.02

二、累计折旧					
1.期初余额	175,894,394.76	2,487,251,903.01	46,723,331.34	285,167,077.41	2,995,036,706.52
2.本期增加金额	41,476,264.46	1,116,153,382.72	14,121,396.56	60,595,831.83	1,232,346,875.57
(1) 计提	41,196,825.82	1,098,946,138.70	12,949,021.01	60,595,831.83	1,213,687,817.36
(2) 企业合并增加	3,203.87	4,943,662.80	954,033.57	0.00	5,900,900.24
(3) 外币报表折算差额	276,234.77	12,263,581.22	218,341.98	0.00	12,758,157.97
3.本期减少金额	7,249,761.95	378,360,497.37	7,820,660.71	54,843,025.27	448,273,945.30
(1) 处置或报废	0.00	5,584,418.15	7,121,950.56	48,387,997.09	61,094,365.80
(2) 处置子公司减少	0.00	372,776,079.22	698,710.15	350,139.60	373,824,928.97
(3) 转出到投资性房地产	7,249,761.95	0.00	0.00	0.00	7,249,761.95
4) 外币报表折算差额	0.00	0.00	0.00	6,104,888.58	6,104,888.58
4.期末余额	210,120,897.27	3,225,044,788.36	53,024,067.19	290,919,883.97	3,779,109,636.79
三、减值准备					
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
(1) 计提	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	10,022,264.04
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,062,984,767.91	18,309,428,055.86	63,182,136.91	356,440,921.51	19,792,035,882.19
2.期初账面价值	1,053,394,269.00	16,573,293,321.34	75,952,230.67	377,035,354.18	18,079,675,175.19

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	160,135,514.80	640,542.05	0.00	159,494,972.75

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

于2018年12月31日及2017年12月31日，本集团无未办妥产权证书的房屋建筑物。

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,716,694,030.09	4,758,803,462.68
合计	5,716,694,030.09	4,758,803,462.68

(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
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	1,026,778,466.84	0.00	1,026,778,466.84	308,413,978.30	0.00	308,413,978.30
德州润津夏津 100MW 风电场项目二期	535,013,102.30	0.00	535,013,102.30	202,881,668.49	0.00	202,881,668.49
阿根廷 PELB II 风电场项目	300,662,449.47	0.00	300,662,449.47	2,087,352.08	0.00	2,087,352.08
澳洲 Moorabool North 风电场项目	233,301,598.27	0.00	233,301,598.27	13,257,690.02	0.00	13,257,690.02
天润安阳滑县金堤风电场项目二期	262,084,406.54	0.00	262,084,406.54	48,507,637.35	0.00	48,507,637.35
翁牛特旗和平营子风电项目	272,653,780.63	0.00	272,653,780.63	47,820,780.40	0.00	47,820,780.40
湖州狮子山风电场项目	210,185,700.19	0.00	210,185,700.19	177,881,731.19	0.00	177,881,731.19
澳洲白石太阳能项目	191,578,647.87	0.00	191,578,647.87	124,757,395.71	0.00	124,757,395.71
朝阳杨村湾风电场项目	141,085,694.12	0.00	141,085,694.12	13,530,060.19	0.00	13,530,060.19
阿根廷 PEMSA 风电场项目	139,412,640.68	0.00	139,412,640.68	282,528.26	0.00	282,528.26

天等牛头岭风电场项目	115,962,580.65	0.00	115,962,580.65	13,662,728.28	0.00	13,662,728.28
天润崇义龙归风电场项目	115,939,340.87	0.00	115,939,340.87	10,051,561.56	0.00	10,051,561.56
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	96,678,220.18	0.00	96,678,220.18	6,106,065.22	0.00	6,106,065.22
阿根廷 PELB VI 风电场项目	85,876,167.17	0.00	85,876,167.17	233,109.54	0.00	233,109.54
义县风电场项目	83,887,987.30	0.00	83,887,987.30	15,298,686.67	0.00	15,298,686.67
固原三期风电场项目	83,746,497.42	0.00	83,746,497.42	6,804,670.77	0.00	6,804,670.77
苏尼特右旗风电场项目	79,552,253.93	0.00	79,552,253.93	18,914,149.21	0.00	18,914,149.21
托普威沂源铜陵关风电场项目	74,167,961.25	0.00	74,167,961.25	42,392,221.04	0.00	42,392,221.04
攀枝花五期风电场项目	75,262,968.19	0.00	75,262,968.19	9,146,490.86	0.00	9,146,490.86
天润抚州东乡小璜风电场项目	71,692,610.03	0.00	71,692,610.03	6,495,389.40	0.00	6,495,389.40
濮阳南乐仓颉 100MW 风电场项目	71,675,757.22	0.00	71,675,757.22	8,788,231.60	0.00	8,788,231.60
澳洲 Moorabool South 风电场项目	176,171,018.03	0.00	176,171,018.03	13,751,771.73	0.00	13,751,771.73
GW Technology 3S-P 样机项目	68,098,440.76	0.00	68,098,440.76	27,026,699.29	0.00	27,026,699.29
阿根廷 PELB I 风电场项目	67,767,500.21	0.00	67,767,500.21	4,292,056.96	0.00	4,292,056.96
通榆县瞻榆 ABC 风电场项目	59,870,743.54	0.00	59,870,743.54	51,925,851.93	0.00	51,925,851.93
澳洲 Yass Valley 风电场项目	35,981,162.16	0.00	35,981,162.16	23,156,454.74	0.00	23,156,454.74
天润崇义天星风电场项目	47,611,705.06	0.00	47,611,705.06	15,075,573.90	0.00	15,075,573.90
阿根廷 PELB III 风电场项目	46,448,492.70	0.00	46,448,492.70	1,902,547.72	0.00	1,902,547.72
北京金风实验检测楼项目	42,049,862.98	0.00	42,049,862.98	24,167,545.04	0.00	24,167,545.04

天润赣州全南天排山风电场项目	35,349,122.74	0.00	35,349,122.74	139,795,941.21	0.00	139,795,941.21
吉林省长岭县龙凤湖风电项目	35,302,952.20	0.00	35,302,952.20	34,774,747.61	0.00	34,774,747.61
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	31,377,239.22	0.00	31,377,239.22	23,710,856.91	0.00	23,710,856.91
其他	841,878,200.71	38,411,241.34	803,466,959.37	3,359,680,495.52	37,771,206.02	3,321,909,289.50
合计	5,755,105,271.43	38,411,241.34	5,716,694,030.09	4,796,574,668.70	37,771,206.02	4,758,803,462.68

(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
澳洲 Stockyard Hill 风电项目	5,108,420,000.00	308,413,978.30	734,582,141.58	0.00	16,217,653.04	1,026,778,466.84	20.00%	20.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
德州润津夏津 100MW 风电场项目二期	736,480,000.00	202,881,668.49	332,131,433.81	0.00	0.00	535,013,102.30	73.00%	73.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
阿根廷 PELB II 风电场项目	854,550,000.00	2,087,352.08	298,575,097.39	0.00	0.00	300,662,449.47	35.00%	35.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
澳洲 Moorabool North 风电场项目	4,800,880,000.00	13,257,690.02	220,741,051.16	0.00	697,142.91	233,301,598.27	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他
天润安阳滑县金堤风	617,860,000.00	48,507,637.35	260,773,435.97	47,196,666.78	0.00	262,084,406.54	50.00%	50.00%	4,696,772.24	4,692,370.04	4.90%	其他

电风项目二期													
翁牛特旗和平营子风电项目	378,790,000.00	47,820,780.40	224,833,000.23	0.00	0.00	272,653,780.63	72.00%	72.00%	5,122,705.01	5,122,705.01	5.05%	其他	
湖州狮子山风电场项目	358,900,000.00	177,881,731.19	32,303,969.00	0.00	0.00	210,185,700.19	59.00%	59.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
澳洲白石太阳能项目	3,956,500,000.00	124,757,395.71	73,381,500.07	0.00	6,560,247.91	191,578,647.87	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
朝阳杨村湾风电场项目	376,940,000.00	13,530,060.19	127,555,633.93	0.00	0.00	141,085,694.12	37.00%	37.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
阿根廷PEMSA风电场项目	1,571,540,000.00	282,528.26	139,130,112.42	0.00	0.00	139,412,640.68	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天等牛头岭风电场项目	423,580,000.00	13,662,728.28	102,299,852.37	0.00	0.00	115,962,580.65	27.00%	27.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润崇义龙归风电场项目	322,480,000.00	10,051,561.56	105,887,779.31	0.00	0.00	115,939,340.87	36.00%	36.00%	5,014,185.80	5,014,185.80	4.90%	其他	
锡盟阿巴嘎旗别力古台项目	1,311,770,000.00	6,106,065.22	90,572,154.96	0.00	0.00	96,678,220.18	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
阿根廷PELB VI风电场项目	1,323,490,000.00	233,109.54	85,643,057.63	0.00	0.00	85,876,167.17	6.00%	6.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
义县风电场项目	316,880,000.00	15,298,686.67	68,589,300.63	0.00	0.00	83,887,987.30	26.00%	26.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
固原三	373,200,000.00	6,804,670.00	76,941,800.00	0.00	0.00	83,746,400.00	22.00%	22.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	

期风电 场项目	000.00	0.77	26.65			97.42							
苏尼特 右旗风 电场项 目	2,625,73 0,000.00	18,914,1 49.21	60,638,1 04.72	0.00	0.00	79,552,2 53.93	3.00%	3.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
托普威 沂源铜 陵关风 电场项 目	410,690, 000.00	42,392,2 21.04	31,775,7 40.21	0.00	0.00	74,167,9 61.25	18.00%	18.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
攀枝花 五期风 电场项 目	775,120, 000.00	9,146,49 0.86	66,116,4 77.33	0.00	0.00	75,262,9 68.19	10.00%	10.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润抚 州东乡 小璜风 风电场 项目	437,360, 000.00	6,495,38 9.40	65,197.2 20.63	0.00	0.00	71,692,6 10.03	16.00%	16.00%	1,220,77 6.35	1,220,77 6.35	4.90%	其他	
濮阳南 乐仓颉 100MW 风电场 项目	758,090, 000.00	8,788,23 1.60	62,887,5 25.62	0.00	0.00	71,675,7 57.22	9.00%	9.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
澳洲 Moorabo ol South 风电场 项目	1,616,23 0,000.00	13,751,7 71.73	163,142, 370.02	0.00	723,123. 72	176,171, 018.03	11.00%	11.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
GW Technolo gy 3S-P 样机项 目	81,250,0 00.00	27,026,6 99.29	41,071,7 41.47	0.00	0.00	68,098,4 40.76	84.00%	84.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
阿根廷 PELB I 风电场 项目	809,200, 000.00	4,292,05 6.96	63,475,4 43.25	0.00	0.00	67,767,5 00.21	8.00%	8.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
通榆县 瞻榆 ABC 风	1,223,95 0,000.00	51,925,8 51.93	7,944,89 1.61	0.00	0.00	59,870,7 43.54	5.00%	5.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	

电风项目													
澳洲 Yass Valley 风电场项目	377,030,000.00	23,156,454.74	14,042,367.37	0.00	1,217,659.95	35,981,162.16	10.00%	10.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润崇义天星风电场项目	182,510,000.00	15,075,573.90	32,536,131.16	0.00	0.00	47,611,705.06	26.00%	26.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
阿根廷 PELB III 风电场项目	641,490,000.00	1,902,547.72	44,545,944.98	0.00	0.00	46,448,492.70	7.00%	7.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
北京金风实验检测楼项目	362,730,000.00	24,167,545.04	17,882,317.94	0.00	0.00	42,049,862.98	92.00%	92.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
天润赣州全南天排山风电场项目	803,080,000.00	139,795,941.21	51,552,102.21	155,998,920.68	0.00	35,349,122.74	84.00%	84.00%	5,333,461.74	2,387,476.92	4.90%	其他	
吉林省长岭县龙风湖风电项目	297,530,000.00	34,774,747.61	528,204.59	0.00	0.00	35,302,952.20	12.00%	12.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
锡盟金风风力发电机组及相关配套设备制造一体化项目	48,000,000.00	23,710,856.91	7,666,382.31	0.00	0.00	31,377,239.22	65.00%	65.00%	0.00	0.00	0.00%	其他	
其他		3,359,680,495.52	1,655,405,182.12	4,139,903,117.18	33,304,359.75	841,878,200.71			26,753,439.19	17,174,835.39	4.92%	其他	
合计	34,282,250,000.00	4,796,574,668.70	5,360,349,494.65	4,343,098,704.64	58,720,187.28	5,755,105,271.43	--	--	48,141,340.33	35,612,349.51	--	--	

	0									
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
项目一	7,356,134.97	预计未来现金流量现值小于账面价值。
项目一	44,153.52	预计未来现金流量现值小于账面价值。
合计	7,400,288.49	--

其他说明

无

23、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	技术许可	特许经营权	风电项目 许可	合计
一、账面原值								
1.期初 余额	333,694,218.90	599,768,600.22	0.00	179,958,371.00	19,023,088.11	894,272,012.06	933,571,207.31	2,960,287,497.60
2.本期 增加金额	26,077,540.02	17,274,772.08	0.00	90,644,222.49	0.00	974,608,598.85	12,234,081.30	1,120,839,214.74
(1) 购置	16,005,104.62	15,651,915.25	0.00	29,716,239.74	0.00	9,237,624.16	12,234,081.30	82,844,965.07
(2) 内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	965,370,974.69	0.00	965,370,974.69
(4) 开发支 出转入	0.00	0.00	0.00	60,805,292.15	0.00	0.00	0.00	60,805,292.15
(5) 在建工 程转入	10,072,435.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,072,435.40
(6) 外币报 表折算差	0.00	1,622,856.83	0.00	122,690.60	0.00	0.00	0.00	1,745,547.43
3.本期减 少金额	28,782,186.42	0.00	0.00	256,089.29	0.00	0.00	65,717,754.67	94,756,030.38

(1) 处置	0.00	0.00	0.00	231,369.95	0.00	0.00	0.00	231,369.95
(2) 处置子公司减少	28,782,186.42	0.00	0.00	24,719.34	0.00	0.00	58,139,608.62	86,946,514.38
(3) 外币报表折算差	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,578,146.05	7,578,146.05
4.期末余额	330,989,572.50	617,043,372.30	0.00	270,346,504.20	19,023,088.11	1,868,880,610.91	880,087,533.94	3,986,370,681.96
二、累计摊销								
1.期初余额	31,602,048.49	356,844,394.20	0.00	66,382,034.77	17,104,849.84	19,066,262.59	0.00	490,999,589.89
2.本期增加金额	8,245,886.80	30,441,847.79	0.00	23,805,597.03	1,050,199.82	126,491,426.37	0.00	190,034,957.81
(1) 计提	8,245,886.80	29,822,295.03	0.00	23,753,670.37	1,050,199.82	71,900,825.10	0.00	134,772,877.12
(2) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54,590,601.27	0.00	54,590,601.27
(3) 外币报表折算差	0.00	619,552.76	0.00	51,926.66	0.00	0.00	0.00	671,479.42
3.本期减少金额	1,311,255.79	0.00	0.00	225,075.91	0.00	0.00	0.00	1,536,331.70
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	224,158.00	0.00	0.00	0.00	224,158.00
(2) 处置子公司减少	1,311,255.79	0.00	0.00	917.91	0.00	0.00	0.00	1,312,173.70
4.期末余额	38,536,679.50	387,286,241.99	0.00	89,962,555.89	18,155,049.66	145,557,688.96	0.00	679,498,216.00
三、减值准备								
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

置								
4.期末 余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值								
1.期末 账面价值	292,452,893.00	229,757,130.31	0.00	180,383,948.31	868,038.45	1,723,322,921.95	880,087,533.94	3,306,872,465.96
2.期初 账面价值	302,092,170.41	242,924,206.02	0.00	113,576,336.23	1,918,238.27	875,205,749.47	933,571,207.31	2,469,287,907.71

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 7.01%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

截至2018年12月31日，本集团无尚未办妥产权证书的土地使用权(2017年12月31日：无)

24、开发支出

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
整机机组项目开发支出	87,362,556.19	311,467,656.27	0.00	0.00	0.00	398,830,212.46
数字化平台	0.00	124,670,341.26	0.00		60,805,292.15	63,865,049.11
1.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	123,815,930.07	0.00	0.00	123,815,930.07	0.00
2.5MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	177,083,972.39	0.00	0.00	177,083,972.39	0.00
6.0MW 风力发电机组技术改造项目	0.00	225,907,031.23	0.00	0.00	225,907,031.23	0.00
其他项目研究支出	0.00	535,218,511.66	0.00	0.00	535,218,511.66	0.00
合计	87,362,556.19	1,498,163,442.88	0.00	0.00	60,805,292.15	1,062,025,445.35

其他说明

2018年12月31日开发支出占研究开发项目支出总额的比例为29.11%(2017年：5.14%)。

于2018年12月31日，通过本集团内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为

7.01%(2017年12月31日：7.46%)。

25、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		企业合并形成的	外币报表折算差	处置	外币报表折算差	减值准备	
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,294.07
Vensys Energy AG	196,260,452.40	0.00	1,130,007.05	0.00	0.00	0.00	197,390,459.45
TianRun Uilk, LLC	825,219.60	0.00	11,732.64	0.00	0.00	0.00	836,952.24
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,005,689.50
锦州市全一新能源风电有限公司	18,056.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,056.04
平鲁天瑞	14,003,750.00	0.00	0.00	14,003,750.00	0.00	0.00	0.00
济南瑞风新能源有限公司	14,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,250,000.00
Rattlesnake Power, LLC	97,914,987.00	0.00	4,930,065.00	0.00	0.00	0.00	102,845,052.00
Moorabool South Wind Farm Pty Ltd	52,765,001.57	0.00	0.00	0.00	2,775,925.43	0.00	49,989,076.14
Moorabool Wind Farm Pty Ltd	51,235,382.86	0.00	0.00	0.00	2,695,453.41	0.00	48,539,929.45
科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,200,000.00
Musselshell Wind Project, LLC	3,645,446.80	0.00	193,489.12	0.00	0.00	0.00	3,838,935.92

Musselshell Wind Project Two, LLC	3,645,446.80	0.00	193,489.12	0.00	0.00	0.00	3,838,935.92
Volkswind Montana Land Holdings, LLC	3,645,446.80	0.00	193,489.12	0.00	0.00	0.00	3,838,935.92
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	7,039,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,039,000.00
武汉景川天源污水处理有限公司	6,862,979.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,862,979.14
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00	0.00
四川海鑫能电力设计有限公司	4,096,382.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,096,382.12
Best Blade GmbH	5,576,702.31	0.00	280,789.55	0.00	0.00	0.00	5,857,491.86
PARQUE EOLICO LOMA BLANCA S.A	4,058,591.66	0.00	204,351.97	0.00	0.00	0.00	4,262,943.63
Janshan Green Energy Co., Ltd	1,537,729.24	0.00	79,345.32	0.00	0.00	0.00	1,617,074.56
天润启航投资管理有限公司	0.00	14,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,400,000.00
天津天诚智慧能源科技有限公司(“天津天诚”)	0.00	4,681.28	0.00	0.00	0.00	0.00	4,681.28
合计	497,600,557.91	14,404,681.28	7,216,758.89	14,003,750.00	5,471,378.84	11,998,000.00	487,748,869.24

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置	减值准备	

安华吉林能源有限公司	0.00	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
合计	0.00	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

Vensys Energy AG的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的三年期的财务预算及永续增长率2%(2017年12月31日：2%)为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是12.75%(2017年12月31日：12.12%)。

风电场开发类子公司的可收回金额按预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的风电场装机容量及风力发电上网电价为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是7.67%至12.84%(2017年12月31日：9.95%至12.45%)。

其他子公司的可收回金额按照公允价值减去处置费用后的净额确定。

以下说明了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

预算毛利率 — 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计市场开发情况适当降低该平均毛利率。

折现率 — 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的市場开发、折现率等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

26、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
厂房更新改造支出	12,855,223.80	12,183,998.61	4,114,021.16	0.00	20,925,201.25
房屋租赁及装修费	19,926,413.23	18,649,907.89	8,371,304.19	0.00	30,205,016.93
送出线路接入费用	9,519,536.38	0.00	594,768.79	0.00	8,924,767.59
其他	16,538,618.37	17,035,221.78	14,854,237.46	0.00	18,719,602.69
合计	58,839,791.78	47,869,128.28	27,934,331.60	0.00	78,774,588.46

其他说明

无

27、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	1,320,414,394.03	253,371,287.65	1,304,706,143.64	231,130,153.16
内部交易未实现利润	2,921,607,184.86	524,301,294.47	3,174,755,618.52	599,295,949.80
可抵扣亏损	312,714,920.20	50,143,358.76	278,719,297.25	43,424,381.64
预提费用和预计负债	4,303,041,036.79	647,620,728.63	4,511,061,116.35	682,305,991.41
应付职工薪酬—计提未付部分	275,507,496.60	41,354,693.33	155,156,695.68	23,736,799.97
递延收益	178,944,608.91	27,401,705.25	122,360,240.92	18,523,636.14
金融资产公允价值变动	114,121,622.00	34,236,486.60	0.00	0.00
其他	319,689,176.31	56,561,908.05	194,557,695.46	31,868,550.19
合计	9,746,040,439.70	1,634,991,462.74	9,741,316,807.82	1,630,285,462.31

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	2,033,625,410.54	533,719,000.55	1,306,947,699.23	352,185,164.18
可供出售金融资产公允价值变动	255,034,677.60	64,419,383.98	0.00	0.00
特许经营权会计和税法差异	599,400,023.86	130,599,370.39	275,909,715.51	53,701,695.69
固定资产折旧会计和税法差异	123,262,097.12	22,911,162.40	88,300,842.33	14,569,638.98
其他	212,584,080.96	55,194,466.92	296,066,793.94	31,963,935.37
合计	3,223,906,290.08	806,843,384.24	1,967,225,051.01	452,420,434.22

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额

可抵扣暂时性差异	40,988,798.62	31,452,768.99
可抵扣亏损	383,200,640.95	282,821,749.61
合计	424,189,439.57	314,274,518.60

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2018 年	0.00	76,562,652.30	
2019 年	9,151,157.54	35,004,222.72	
2020 年	31,292,301.48	80,593,522.54	
2021 年	9,900,368.94	17,340,417.41	
2022 年	3,327,104.27	73,320,934.64	
2023 年及以后	329,529,708.72	0.00	
合计	383,200,640.95	282,821,749.61	--

其他说明：

无

28、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
合同取得成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
长期预付款	246,155,925.29	0.00	246,155,925.29	33,411,972.33	0.00	33,411,972.33
划分为非流动资产的货币资金	113,995,317.99	0.00	113,995,317.99	103,136,224.06	0.00	103,136,224.06
待抵扣及待认证进项税额及其他	985,109,704.34	0.00	985,109,704.34	1,208,080,491.32	0.00	1,208,080,491.32
长期应收质量保证金	2,326,638,599.23	3,000,177.07	2,323,638,422.16	2,324,142,551.06	2,324,142.56	2,321,818,408.50
合计	3,671,899,546.85	3,000,177.07	3,668,899,369.78	3,668,771,238.77	2,324,142.56	3,666,447,096.21

其他说明：

长期应收质量保证金明细如下：

	2018年12月31日		账面价值
	账面余额	跌价准备	
应收质量保证金	2,964,287,563.70	3,000,177.07	2,961,287,386.63
减：一年内到期的部分	<u>638,296,891.00</u>	<u>647,926.53</u>	<u>637,648,964.47</u>
长期部分	<u>2,325,990,672.70</u>	<u>2,352,250.54</u>	<u>2,323,638,422.16</u>

长期应收质量保证金减值准备的变动如下：

	2018年
会计政策变更前年初余额	0.00
会计政策变更	2,324,142.56
会计政策变更后年初余额	2,324,142.56
本年计提	1,312,462.78
本年转回	636,428.27
年末余额	<u>3,000,177.07</u>

29、资产减值准备

2018年

	会计政策变更前年初余额	会计政策变更	会计政策变更后年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	收购子公司增加	外币报表折算差额	年末余额
坏账准备	1,068,404,877.29	169,424,269.15	1,237,829,146.44	595,534,988.21	496,188,714.80	25,684,343.77	38,716,629.92	676,127.05	1,350,883,833.05
应收账款坏账准备	1,058,212,910.10	130,061,699.05	1,188,274,609.15	534,600,697.51	485,319,583.07	25,263,438.31	12,387,413.19	554,126.37	1,225,233,824.84
其他应收款坏账准备	10,191,967.19	31,161,429.16	41,353,396.35	36,402,633.02	10,129,942.43	420,905.46	26,329,216.73	64,411.34	93,598,809.55
长期应收款坏账准备	0.00	4,975,475.01	4,975,475.01	22,249,972.78	0.00	0.00	0.00	57,589.34	27,283,037.13
合同资产坏账准备	0.00	596,412.03	596,412.03	855,739.31	0.00	0.00	0.00	0.00	1,452,151.34
其他非流动资产									
坏账准备	0.00	2,324,142.56	2,324,142.56	1,312,462.78	636,428.27	0.00	0.00	0.00	3,000,177.07
债权投资坏账准备	0.00	305,111.34	305,111.34	113,482.81	102,761.03	0.00	0.00	0.00	315,833.12
存货跌价准备	100,630,149.13	0.00	100,630,149.13	18,091,508.20	36,073,974.16	25,446,280.43	0.00	-1,233,011.70	55,968,391.04
长期股权投资减值准备	6,996,198.43	0.00	6,996,198.43	0.00	0.00	0.00	0.00	40,350.79	7,036,549.22
固定资产减值准备	0.00	0.00	0.00	10,022,264.04	0.00	0.00	0.00	0.00	10,022,264.04
在建工程减值准备	37,771,206.02	0.00	37,771,206.02	7,400,288.49	0.00	6,760,253.17	0.00	0.00	38,411,241.34
商誉减值准备	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>11,998,000.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>11,998,000.00</u>
	<u>1,213,802,430.87</u>	<u>169,424,269.15</u>	<u>1,383,226,700.02</u>	<u>643,047,048.94</u>	<u>532,262,688.96</u>	<u>57,890,877.37</u>	<u>38,716,629.92</u>	<u>-516,533.86</u>	<u>1,474,320,278.69</u>

2017年

	年初余额	本年计提	本年转回	本年转销/核销	收购子公司 增加	处置子公司 减少	外币报表 折算差额	年末余额
坏账准备	814,709,299.23	453,084,831.56	195,151,317.79	6,576,154.00	4,339,496.54	692,965.89	-1,308,312.36	1,068,404,877.29
存货跌价准备	143,451,284.51	16,029,835.84	25,985,524.15	33,855,439.70	0.00	0.00	989,992.63	100,630,149.13
在建工程减值准备	26,584,900.00	11,186,306.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,771,206.02
长期股权投资减值准备	22,601,627.66	0.00	0.00	16,049,736.21	0.00	0.00	444,306.98	6,996,198.43
	<u>1,007,347,111.40</u>	<u>480,300,973.42</u>	<u>221,136,841.94</u>	<u>56,481,329.91</u>	<u>4,339,496.54</u>	<u>692,965.89</u>	<u>-125,987.25</u>	<u>1,213,802,430.87</u>

30、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	330,000,000.00	530,158,323.21
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	1,707,501,382.50	1,524,767,267.94
合计	2,037,501,382.50	2,054,925,591.15

短期借款分类的说明：

于2018年12月31日，上述借款的年利率为2.65%至5.22% (2017年12月31日：2.65%至5.22%)。

注：于2018年12月31日，本集团短期借款人民币330,000,000.00元(2017年12月31日：人民币530,158,323.21元)以本集团应收账款人民币363,431,646.37元(2017年12月31日：人民币651,550,602.04元)作质押。

于2018年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款(2017年12月31日：无)

31、应付票据及应付账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付票据	6,221,491,303.49	4,665,721,538.54
应付账款	13,778,267,986.98	10,591,160,646.17
合计	19,999,759,290.47	15,256,882,184.71

(1) 应付票据分类列示

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	6,221,491,303.49	4,665,721,538.54
合计	6,221,491,303.49	4,665,721,538.54

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

(2) 应付账款列示

应付账款不计息，并通常在 6 个月内清偿。

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	12,902,698,213.81	9,744,202,989.71
1 年至 2 年	845,240,600.69	807,451,062.32
2 年至 3 年	541,662,087.73	489,492,852.65
3 年至 4 年	263,110,596.09	191,799,000.68
4 年至 5 年	120,773,284.58	101,471,531.08
5 年以上	195,395,429.49	141,336,317.72
减：分类为非流动负债的部分	-1,090,612,225.41	-884,593,107.99
合计	13,778,267,986.98	10,591,160,646.17

(3) 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
单位一	203,852,506.79	未到期的质保金

单位二	106,997,554.74	未到期的质保金
单位三	88,172,087.15	未到期的质保金
单位四	85,527,039.89	未到期的质保金
单位五	72,473,574.48	未到期的质保金
合计	557,022,763.05	--

其他说明：

无

32、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	8,962,581.94	17,240,045.35
1 年至 2 年	0.00	0.00
2 年至 3 年	0.00	0.00
3 年至 4 年	0.00	0.00
4 年至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	0.00	0.00
合计	8,962,581.94	17,240,045.35

33、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
风机预收款	3,458,496,706.18	3,617,056,341.84
设备预收款	141,175,078.29	678,067,176.70
材料备件销售预收款	24,282,720.35	32,687,828.63
工程款	431,944,057.34	294,972,117.82
其他	6,564,700.40	18,133,851.11
合计	4,062,463,262.56	4,640,917,316.10

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
无		

34、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	624,951,039.85	2,317,734,931.72	2,244,606,523.02	698,079,448.55
二、离职后福利-设定提存计划	4,048,809.98	252,123,455.83	251,548,855.21	4,623,410.60
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	628,999,849.83	2,569,858,387.55	2,496,155,378.23	702,702,859.15

(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	572,333,723.74	1,893,343,290.38	1,855,768,341.36	609,908,672.76
2、职工福利费	423,155.71	68,370,569.64	68,148,333.71	645,391.64
3、社会保险费	331,623.70	136,971,970.78	137,021,189.97	282,404.51
其中：医疗保险费	235,852.48	121,413,874.85	121,410,233.38	239,493.95
工伤保险费	67,621.06	6,788,017.36	6,844,517.69	11,120.73
生育保险费	28,150.16	8,770,078.57	8,766,438.90	31,789.83
4、住房公积金	758,858.97	139,538,649.73	139,660,960.19	636,548.51
5、工会经费和职工教育经费	46,698,639.96	68,721,295.26	33,491,564.66	81,928,370.56
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他短期薪酬	4,405,037.77	10,789,155.93	10,516,133.13	4,678,060.57
合计	624,951,039.85	2,317,734,931.72	2,244,606,523.02	698,079,448.55

(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	3,924,324.04	241,236,359.99	240,595,910.00	4,564,774.03

2、失业保险费	124,485.94	10,887,095.84	10,952,945.21	58,636.57
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	4,048,809.98	252,123,455.83	251,548,855.21	4,623,410.60

其他说明：

无

35、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	255,806,689.72	78,533,004.87
消费税	0.00	0.00
企业所得税	189,398,593.44	211,244,114.71
个人所得税	0.00	0.00
城市维护建设税	8,349,917.34	9,049,352.03
教育税附加	5,793,747.47	6,200,698.50
印花税	2,827,856.26	3,644,156.38
其他	735,607.30	26,736,214.92
合计	462,912,411.53	335,407,541.41

其他说明：

无

36、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	74,676,138.82	95,577,012.12
应付股利	76,798,178.88	76,388,058.07
其他应付款	1,155,697,873.60	728,504,473.76
合计	1,307,172,191.30	900,469,543.95

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	38,954,952.10	40,229,678.59
企业债券利息	15,778,552.43	33,661,490.58

短期借款应付利息	19,942,634.29	21,685,842.95
划分为金融负债的优先股\永续债利息	0.00	0.00
合计	74,676,138.82	95,577,012.12

重要的已逾期未支付的利息情况：

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	0.00	0.00
划分为权益工具的优先股\永续债股利	50,410,958.90	50,000,000.00
其他	26,387,219.98	26,388,058.07
合计	76,798,178.88	76,388,058.07

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(3) 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
应付保证金、押金	3,612,861.38	5,548,095.05
预收及应付股权转让款	316,191,723.23	315,918,361.37
应付往来款	676,556,886.15	290,893,949.01
其他	159,336,402.84	116,144,068.33
合计	1,155,697,873.60	728,504,473.76

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	25,100,000.00	尚未结算
单位二	17,904,352.00	尚未结算
合计	43,004,352.00	--

其他说明

无

37、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,182,784,669.90	1,291,182,002.47
一年内到期的应付债券	249,828,361.19	2,652,914,964.72
一年内到期的长期应付款	0.00	48,089,619.20
合计	1,432,613,031.09	3,992,186,586.39

其他说明：

无

38、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	0.00	0.00
应付退货款	0.00	0.00
待转销项税	16,952,722.28	0.00
合计	16,952,722.28	0.00

其他说明：

无

39、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款（注 4）	3,682,213,474.15	3,144,908,406.94
抵押借款（注 3）	1,436,912.64	2,800,229.47
保证借款（注 6）	68,000,000.00	281,747,820.00
信用借款	4,436,478,846.42	1,867,763,799.29
质押并且抵押借款（注 1，注 2）	10,303,791,198.72	10,872,932,819.57
质押抵押并且保证借款（注 5）	691,399,905.30	197,070,000.00
减：一年内到期的长期借款	1,182,784,669.90	1,291,182,002.47
合计	18,000,535,667.33	15,076,041,072.80

长期借款分类的说明：

注1：本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、其风电场建成后的电费收费权、其项下全

部收益形成的应收账款、应收票据为质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权)为抵押。于资产负债表日，用于质押或抵押的资产账面价值如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
固定资产	10,318,543,882.09	11,272,702,471.48
在建工程	320,879,801.55	361,958,029.37
无形资产(土地 使用权)	136,128,783.79	154,109,136.39
货币资金	290,227.73	235,332.28
应收账款	2,256,495,342.05	2,058,098,631.89
应收票据	<u>23,953,752.72</u>	<u>24,300,000.00</u>
	<u>13,056,291,789.93</u>	<u>13,871,403,601.41</u>

于2017年12月31日，本公司的子公司计人民币100,000,000.00元的借款以其污水处理相关的应收账款人民币3,140,209.88元作质押，以无形资产人民币11,493,300.00元作抵押。截至2018年12月31日，该笔借款已经还清。

注2：本公司一家子公司按其下属风电场公司在一家银行借款余额的一定比例在该银行存入准备金作为借款的增信。于2018年12月31日准备金余额为人民币104,741,030.16元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)。

注3：于2018年12月31日，本公司的子公司以固定资产及货币资金做抵押取得银行借款计人民币1,436,912.65元(2017年12月31日：人民币2,800,229.47元)。于资产负债表日，用于抵押的资产账面价值如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
固定资产	4,028,888.33	4,166,246.94
货币资金	<u>3,212,757.99</u>	<u>3,151,734.01</u>
	<u>7,241,646.32</u>	<u>7,317,980.95</u>

注4：本公司若干下属境内风电子公司的银行借款以风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益作质押。本公司若干下属污水处理子公司的银行借款，以污水处理相关的应收账款、应收票据和长期应收款作质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
应收账款	496,071,471.34	318,740,765.81
长期应收款	355,328,918.88	267,019,456.82

应收票据	<u>0.00</u>	<u>340,000,000.00</u>
	<u>851,400,390.22</u>	<u>925,760,222.63</u>

本公司于2017年12月31日以应收票据人民币323,000,000.00元作质押取得借款人民币326,710,000.00元，截至2018年12月31日该笔借款已经偿还。

注 5：本公司若干下属子公司的银行借款以本公司或该些子公司的前股东提供担保，同时以其货币资金、预付款项、应收账款、固定资产、在建工程、无形资产、衍生金融资产作质押或质押。于资产负债表日，用于抵押/质押的资产账面价值如下：

	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
货币资金	23,660,639.60	0.00
应收账款	38,977,093.85	7,637,971.45
长期应收款	311,932,958.93	113,699,668.66
预付款项	384,783,711.43	0.00
固定资产	19,793,921.43	0.00
在建工程	954,006,019.61	0.00
无形资产	296,011,496.77	11,493,300
衍生金融资产	<u>13,046,286.17</u>	<u>0.00</u>
	<u>2,042,212,127.79</u>	<u>132,830,940.11</u>

注6：于2018年12月31日，本公司为本公司的子公司借款计人民币51,000,000.00元(2017年12月31日：人民币53,000,000.00元)提供担保。本公司的子公司为本公司借款计人民币17,000,000.00元(2017年12月31日：人民币19,000,000.00元)提供担保。

于2017年12月31日，本公司为其子公司计人民币209,747,820.00元的借款提供担保，截至2018年12月31日该笔借款已经偿还。

其他说明，包括利率区间：

于2018年12月31日，上述借款的年利率为1.20%至9.28%(2017年12月31日：1.20%至6.00%)。

于2018年12月31日，本集团无已到期但未偿还的长期借款(2017年12月31日：无)。

40、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	年末余额	年初余额
新疆金风科技股份有限公司 2015 年度第一期中期票据（注 1）	0.00	0.00
金风科技境外美元债（注 2）	0.00	0.00
新疆金风科技股份有限公司 农银穗盈金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划（注 3）	559,824,803.65	809,768,907.08
合计	559,824,803.65	809,768,907.08

注 1：于 2015 年 5 月 14 日，本公司收到中国银行间市场交易商协会《接受注册通知书》，同意接受本公司中期票据注册，注册金额为人民币 23 亿元。本公司于 2015 年 6 月 17 日发行了 2015 年度第一期中期票据。发行金额人民币 5 亿元，票面利率为 4.98%，债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。起息日为 2015 年 6 月 18 日，到期日为 2018 年 6 月 18 日。截至 2018 年 12 月 31 日止，该笔中期票据已到期偿还。

注 2：于 2015 年 7 月，本公司子公司发行三年期境外美元债券，并在香港联交所挂牌交易。债券发行金额为美元 3 亿元，票面利率为 2.50%，采用单利按年计息，不计复利。每半年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。起息日为 2015 年 7 月 20 日，到期日为 2018 年 7 月 20 日。截至 2018 年 12 月 31 日止，该债券已全部到期偿还。

注 3：农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划(简称“专项计划”)于 2016 年 8 月 3 日成立，农银汇理(上海)资产管理有限公司为专项计划管理人，本公司为该专项计划的原始权益人及差额支付承诺人。该专项计划发行了资产支持证券，于 2016 年 8 月 26 日在上海证券交易所正式挂牌交易。资产支持证券包含优先级资产支持证券 A、B、C、D 和 E，发行价格为每张人民币 100 元，发行金额分别为人民币 190,000,000.00 元、人民币 215,000,000.00 元、人民币 250,000,000.00 元、人民币 270,000,000.00 元和人民币 285,000,000.00 元，预期年化收益率分别为 3.4%、3.6%、3.9%、4.2% 和 4.5%，设立日为 2016 年 8 月 3 日，到期兑付日分别为 2017 年 2 月 3 日和 8 月 3 日、2018 年 2 月 3 日和 8 月 3 日、2019 年 2 月 3 日和 8 月 3 日、2020 年 2 月 3 日和 8 月 3 日和 2021 年 2 月 3 日和 8 月 3 日。专项计划每半年兑付一次，于每个到期日预计收益随本金一起支付。其中一年内到期的部分即金额为人民币 249,828,361.19 元的资产支持证券已重分类至一年内到期的非流动负债。该资产支持证券以本集团的若干下属风电场的特定期限的上网电费的收益权为质押。

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

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	减：划分为流动负债的部分	期末余额
新疆金风科技股份有限公司 2015 年度第一期	500,000,000.00	2015 年 6 月 18 日	3 年	500,000,000.00	499,041,449.58	0.00	13,408,550.42	958,550.42	500,000,000.00	0.00	0.00

中期票据											
金风科技境外美元债	1,835,910,000.00	2015年7月20日	3年	1,835,910,000.00	1,941,915,134.19	0.00	40,826,030.50	15,996,530.50	1,957,911,664.69	0.00	0.00
新疆金风科技股份有限公司农银穗盈·金风科技风电收费收益权绿色资产支持专项计划	1,210,000,000.00	2016年8月3日	1-5年	1,210,000,000.00	1,021,727,288.03	0.00	41,355,876.81	2,925,876.81	215,000,000.00	249,828,361.19	559,824,803.65
合计	--	--	--	3,545,910,000.00	3,462,683,871.80	0.00	95,590,457.73	19,880,957.73	2,672,911,664.69	249,828,361.19	559,824,803.65

41、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,488,322,105.74	923,133,945.95
专项应付款	0.00	0.00
合计	1,488,322,105.74	923,133,945.95

(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
应付质量保证金	1,090,612,225.41	884,593,107.99
应付融资租赁保证金	93,551,375.58	38,540,837.96
应付融资租赁款	304,158,504.75	0.00
合计	1,488,322,105.74	923,133,945.95

其他说明：

本集团的应付融资租赁款以账面净值人民币159,494,972.75元的固定资产和人民币148,479,590.82元的在建工程为抵押。

应付融资租赁保证金及应付融资租赁款一年内到期款项已重分类到一年内到期的非流动负债。

42、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保	0.00	0.00	
未决诉讼	0.00	0.00	
产品质量保证	1,872,549,594.71	2,096,890,732.26	销售产品质量保证准备金
重组义务	0.00	0.00	
待执行的亏损合同	0.00	0.00	
应付退货款	0.00	0.00	
其他	0.00	0.00	
固定资产弃置费用	110,342,250.53	0.00	
合计	1,982,891,845.24	2,096,890,732.26	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本集团预计负债为产品质量保证准备金和固定资产弃置费用。

	2018年			2017年
	产品质量保证金	固定资产弃置费用	合计	产品质量保证金
年初余额	3,870,179,231.78	0.00	3,870,179,231.78	3,965,879,885.74
本年增加	1,459,497,359.66	106,451,525.41	1,565,948,885.07	1,584,517,695.74
本年转回	793,064,953.50	0.00	793,064,953.50	625,134,158.78
本年消耗	1,097,325,189.74	0.00	1,097,325,189.74	1,055,507,529.36
外币报表折算差额	<u>2,809,172.56</u>	<u>3,890,725.12</u>	<u>6,699,897.68</u>	<u>423,338.44</u>
	3,442,095,620.76	110,342,250.53	3,552,437,871.29	3,870,179,231.78
减：划分为流动负债的部分	<u>1,569,546,026.05</u>	<u>0.00</u>	<u>1,569,546,026.05</u>	<u>1,773,288,499.52</u>
	<u>1,872,549,594.71</u>	<u>110,342,250.53</u>	<u>1,982,891,845.24</u>	<u>2,096,890,732.26</u>

43、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	339,108,854.87	76,735,044.14	117,788,041.69	298,055,857.32	今年及以前年度收到的政府补助
其他	15,157,204.97	12,893,158.87	2,597,891.28	25,452,472.56	收到款项尚未提供的服务

合计	354,266,059.84	89,628,203.01	120,385,932.97	323,508,329.88	--
----	----------------	---------------	----------------	----------------	----

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
金风达坂城试验风电场项目	38,380,333.41	0.00	0.00	5,439,983.25	0.00	0.00	32,940,350.16	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	12,138,567.82	0.00	0.00	515,169.06	0.00	0.00	11,623,398.76	与资产相关
750KW 高技术产业化示范项目	7,023,809.68	0.00	0.00	32,381.12	0.00	0.00	6,991,428.56	与资产相关
基础设施补助款(江苏)	6,973,917.05	0.00	0.00	233,114.40	0.00	0.00	6,740,802.65	与资产相关
直驱永磁 1.2MW 风电机组高技术产业化	5,771,428.50	0.00	0.00	178,285.65	0.00	0.00	5,593,142.85	与资产相关
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂二期	4,526,661.12	0.00	0.00	161,666.40	0.00	0.00	4,364,994.72	与资产相关
阜宁污水处理项目	29,376,694.16	0.00	0.00	675,326.32	0.00	-28,701,367.84	0.00	与资产相关
汉南污水处理项目	5,000,000.00	0.00	0.00	133,333.32	0.00	0.00	4,866,666.68	与资产相关
国家风力发电工程技术研究中心组建项目	3,450,355.85	0.00	0.00	3,450,355.85	0.00	0.00	0.00	与资产相关
研发检测中心基础设施拨款	2,867,333.38	0.00	0.00	237,579.10	0.00	0.00	2,629,754.28	与资产相关
企业技术创新引导工程	2,876,470.57	0.00	0.00	2,364,970.57	0.00	0.00	511,500.00	与资产相关
863 引导项	1,956,000.00	0.00	0.00	1,956,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关

目								
应用国产 IGBT 模块的 MW 级风力发电变频器示范应用	900,000.00	0.00	0.00	900,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
大型风电机组仿真及试验系统开发与研制	600,000.00	0.00	0.00	600,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
大型风电机组仿真及测试平台项目	6,000,000.00	0.00	0.00	3,050,000.00	0.00	0.00	2,950,000.00	与资产相关
海上风电场海洋气象预报系统技术开发项目	1,200,000.00	0.00	0.00	380,000.00	0.00	0.00	820,000.00	与资产相关
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	18,000,000.00	0.00	0.00	2,400,000.00	0.00	0.00	15,600,000.00	与资产相关
江苏省 6 兆瓦级及以上直驱永磁风电机组工程中心项目	4,980,000.00	0.00	0.00	664,000.00	0.00	0.00	4,316,000.00	与资产相关
分布式智能微电网示范项目	1,980,000.00	0.00	0.00	371,250.00	0.00	0.00	1,608,750.00	与资产相关
金风科技风电实验中心项目	10,380,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,380,000.00	与资产相关
GJXM0024 新能源并网关键技术北京市工程实验室创新能力建设项目	11,970,000.00	0.00	0.00	8,379,000.00	0.00	0.00	3,591,000.00	与资产相关
风电电控设备研发及制造智能化工	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关

厂建设									
全 SiC 模块 风力变桨充 电机开发及 装机验证	2,800,000.00	0.00	0.00	2,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
全 SiC 模块 光伏汇流箱 和组串式逆 变频器装置开 发及示范应 用	3,500,000.00	0.00	0.00	3,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与资产相关
临胸石方平 整	0.00	1,229,500.00	0.00	51,587.42	0.00	0.00	1,177,912.58	与资产相关	
临胸石方破 碎工程	0.00	1,997,946.37	0.00	83,829.94	0.00	0.00	1,914,116.43	与资产相关	
诸暨市第二 污水厂二期 污水处理工 程	0.00	8,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,000,000.00	与资产相关	
吉林省战略 性新兴产业 (能源)第一 批中央预算 内投资计划	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	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 研究与应用	0.00	419,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	419,600.00	与资产相关	
双馈和直驱 风电机组宽 频动态特性 及量化分析 方法研究	0.00	177,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177,000.00	与资产相关	
河北邢台南 宫北控风电 场	0.00	2,830,188.68	0.00	424,528.30	0.00	0.00	2,405,660.38	与资产相关	
iGO 金风海 上智能管理 系统项目	0.00	960,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	960,000.00	与资产相关	

新疆工业互联网平台	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	与资产相关
武汉正源项目	0.00	14,609,130.22	0.00	134,646.38	0.00	0.00	14,474,483.84	与资产相关
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	71,887,474.67	0.00	0.00	3,992,508.91	0.00	3,473,643.68	71,368,609.44	与收益相关
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic(PV) technology project	27,755,630.87	0.00	0.00	2,756,945.08	0.00	1,296,743.03	26,295,428.82	与收益相关
海上风电机组浮动式关键技术研究及应用	3,610,000.00	0.00	0.00	3,610,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
大型风力发电机液压式龙门吊装研究与应用项目	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
2.0 和 3.0 变流器开发及变流产品平台项目	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
5MW 机组系列叶片研发与中试	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
直驱电力磁风力发电机组开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于低风速风区的风电机组关键技术研究示范	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
金风科技风	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关

力发电机组 抗冰冻技术 开发									
5MW 大型风 力发电机组 铸件研究与 中试	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
5MW 级风力 发电机组混 合式塔架研 究与中试	800,000.00	0.00	0.00	800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于低温 区风电机组 关键技术研究	1,630,000.00	0.00	0.00	1,630,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
750KW 机组 发电机更换 自吊工装设 备	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于低风 速机组关键 技术研究	1,180,000.00	0.00	0.00	1,180,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
适用于高原 风区风电机 组关键技术 研究	1,090,000.00	0.00	0.00	1,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组电 网适应性测 试关键技术 研究	400,000.00	0.00	0.00	400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
支持装备产 业项目补助 资金	329,777.79	0.00	0.00	329,777.79	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
国家科技支 撑计划课题 项目研究经 费	226,000.00	0.00	0.00	226,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组载 荷测试关键 技术研究	250,000.00	0.00	0.00	250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
大型风电机	120,000.00	0.00	0.00	120,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关

组状态监测和故障诊断系统								
风能太阳能开发利用的高影响气象参数	160,000.00	0.00	0.00	160,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
金风科技集团业务经营管理平台	350,000.00	0.00	0.00	350,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
水冷系统设计开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风力发电机组功率模块开发	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
风电机组智能控制技术研究与应用	600,000.00	300,000.00	0.00	900,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
智慧风电设计运营互联网服务技术北京市工程	7,460,000.00	0.00	0.00	213,142.80	0.00	0.00	7,246,857.20	与收益相关
全 SiC 模块风力变桨充电机开发及装机验证	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
基于大数据”互联网+制造”应用示范项目	2,278,400.00	0.00	0.00	1,898,666.70	0.00	0.00	379,733.30	与收益相关
混合云架构的工业大数据平台研发及风电运维服务示范应用	1,350,000.00	0.00	0.00	366,703.18	0.00	0.00	983,296.82	与收益相关
吴兴区财政局可再生资源补贴	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	与收益相关
大功率风电机组变桨系	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关

统研发及产业化								
电力装备领域机械产品设计工艺仿真及信息集成标准企业应用示范项目	180,000.00	0.00	0.00	180,000.00	0.00	0.00	0.00	与收益相关
新疆哈密三塘湖三 B 龙源风电场	0.00	24,602,660.00	0.00	14,224,249.05	0.00	0.00	10,378,410.95	与收益相关
新疆哈密三塘湖第一 D 区国华风电场	0.00	20,350,000.00	0.00	11,094,931.50	0.00	0.00	9,255,068.50	与收益相关
新疆达坂城整装天润风电场	0.00	22,190,000.00	0.00	12,098,109.60	0.00	0.00	10,091,890.40	与收益相关
合计	339,108,854.87	100,666,025.27	0.00	117,788,041.69	0.00	-23,930,981.13	298,055,857.32	

其他说明：

无

44、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	3,556,203,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,556,203,300.00

其他说明：

2018年

	年初余额	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份			
—境内自然人持股	53,657,262.00	2,143,075.00	51,514,187.00
—境内法人持股	<u>47,713,900.00</u>	<u>47,713,900.00</u>	<u>0.00</u>

无限售条件股份

—人民币普通股	2,804,771,298.00	49,856,975.00	2,854,628,273.00
—境外上市外资股	<u>650,060,840.00</u>	<u>0.00</u>	<u>650,060,840.00</u>
	<u>3,556,203,300.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>

2017年

	年初余额	股票股利 (注)	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份					
—境内自然人持股	41,272,561.00	12,381,768.00	8,446.00	5,513.00	53,657,262.00
—境内法人持股	<u>36,703,000.00</u>	<u>11,010,900.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>47,713,900.00</u>
无限售条件股份					
—人民币普通股	2,157,518,639.00	647,255,592.00	8,446.00	5,513.00	2,804,771,298.00
—境外上市外资股	<u>500,046,800.00</u>	<u>150,014,040.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>650,060,840.00</u>
	<u>2,735,541,000.00</u>	<u>820,662,300.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>

注：本集团2017年6月28日召开的2016年度股东大会审议通过了集团2016年年度权益分派方案，分派方案为：以2016年现有总股本2,735,541,000.00股为基数(其中A股为2,235,494,200.00股，H股为500,046,800.00股)，向全体股东每10股派送3股(含税)，共计派送820,662,300.00股。

45、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

于2018年12月31日，本集团发行在外的永续债具体情况如下：

	发行时间	会计分类	利息率	发行价格	发行数量	金额
2016年第一期 永续债	注1 2016年5月25日	其他权益工具	5.0%	100.00	10,000,000.00	996,547,169.82
2016年第二期 永续债	注2 2016年9月2日	其他权益工具	4.2%	100.00	5,000,000.00	498,571,320.75
2018年第一期 永续债	注3 2018年12月26日	其他权益工具	6.0%	100.00	5,000,000.00	<u>498,500,000.00</u>
						<u>1,993,618,490.57</u>

于2017年12月31日，本集团发行在外的永续债具体情况如下：

发行时间	会计分类	利息率	发行价格	发行数量	金额
------	------	-----	------	------	----

2016年第一期

永续债 注1 2016年5月25日 其他权益工具 5.0% 100.00 10,000,000.00 996,547,169.82

2016年第二期

永续债 注2 2016年9月2日 其他权益工具 4.2% 100.00 5,000,000.00 498,571,320.75

1,495,118,490.57

本公司于2016年5月25日发行新疆金风科技股份有限公司2016年度第一期中期票据(“2016年第一期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票据初始票面利率为5%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

本公司于2016年9月2日发行新疆金风科技股份有限公司2016年度第二期中期票据(“2016年第二期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率为4.2%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

本公司于2018年12月26日发行新疆金风科技股份有限公司2018年度第一期中期票据(“2018年第一期永续债”), 票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续, 并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率6%, 本集团有权选择递延支付利息, 到期后本集团有权选择续展, 且不受续展次数限制, 续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP确定。本集团将其分类为其他权益工具。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位: 元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2016年第一期永续债	10,000,000.00	996,547,169.82	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	996,547,169.82
2016年第二期永续债	5,000,000.00	498,571,320.75	0.00	0.00	0.00	0.00	5,000,000.00	498,571,320.75
2018年第一期永续债	0	0.00	5,000,000.00	498,500,000.00	0.00	0.00	5,000,000.00	498,500,000.00
合计	15,000,000.00	1,495,118,490.57	5,000,000.00	498,500,000.00	0.00	0.00	20,000,000.00	1,993,618,490.57

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明, 以及相关会计处理的依据:

其他说明:

归属于权益工具持有者的相关信息

	2018年	2017年
归属于母公司股东的权益		
归属于母公司普通股股东的权益	22,967,188,172.06	21,191,575,003.49
归属于母公司其他权益持有者的权益	1,994,029,449.47	1,495,118,490.57
其中：净利润	71,410,958.90	71,000,000.00
综合收益总额	71,410,958.90	71,000,000.00
当期已分配股利	71,000,000.00	71,000,000.00
累积未分配股利	410,958.90	0.00
归属于少数股东的权益		
归属于普通股少数股东的权益	1,513,906,208.05	788,307,579.68

46、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）	8,240,050,160.05	0.00	0.00	8,240,050,160.05
其他资本公积	-64,867,723.40	0.00	7,467,320.00	-72,335,043.40
合计	8,175,182,436.65	0.00	7,467,320.00	8,167,715,116.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

47、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	27,966,488.08	-252,151,379.56	0.00	0.00	-252,151,379.56	0.00	-224,184,891.48
其中：重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	27,966,488.08	-252,151,379.56	0.00	0.00	-252,151,379.56	0.00	-224,184,891.48
企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

二、将重分类进损益的其他综合收益	-115,160,549.04	-239,582,360.18	0.00	36,157,950.19	-203,424,409.99	0.00	-318,584,959.03
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	20,152,000.37		0.00		-4,590,830.95	0.00	15,561,169.42
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期储备	16,052,497.26	-67,713,572.27	0.00	36,157,950.19	-31,555,622.08	0.00	-15,503,124.82
外币财务报表折算差额	-151,365,046.67	-167,277,956.96	0.00	0.00	-167,277,956.96	0.00	-318,643,003.63
其他综合收益合计	-87,194,060.96	-491,733,739.74	0.00	36,157,950.19	-455,575,789.55	0.00	-542,769,850.51

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

48、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	0.00	59,156,099.95	59,156,099.95	0.00
合计	0.00	59,156,099.95	59,156,099.95	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

49、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	1,197,319,273.85	101,551,827.76	0.00	1,298,871,101.61
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,197,319,273.85	101,551,827.76	0.00	1,298,871,101.61

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的10%提取法定盈余公积。法定盈余

公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

50、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	8,091,996,391.46	6,579,003,363.66
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	63,182,663.75	0.00
调整后期初未分配利润	8,155,179,055.21	6,579,003,363.66
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,216,603,854.66	3,054,656,932.23
减：提取法定盈余公积	101,551,827.76	102,893,404.43
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	711,240,660.00	1,367,770,500.00
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
应付其他权益持有者的股利	71,410,958.90	71,000,000.00
期末未分配利润	10,487,579,463.21	8,091,996,391.46

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 63,182,663.75 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

51、营业收入和营业成本

	2018年		2017年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	28,686,189,727.82	21,264,492,155.29	25,084,398,269.88	17,515,073,172.73
其他业务	<u>44,417,592.67</u>	<u>6,737,250.73</u>	<u>45,057,737.30</u>	<u>15,384,582.20</u>
	<u>28,730,607,320.49</u>	<u>21,271,229,406.02</u>	<u>25,129,456,007.18</u>	<u>17,530,457,754.93</u>

营业收入列示如下：

2018年

2017年

销售商品	22,592,222,647.89	19,767,063,669.95
发电收入	3,752,813,328.85	3,244,585,398.76
技术服务收入	551,015,194.69	370,031,155.25
融资租赁收入	258,551,809.51	154,033,098.90
风电场建造收入	824,125,862.15	1,368,722,743.05
其他	<u>751,878,477.40</u>	<u>225,019,941.27</u>
	<u>28,730,607,320.49</u>	<u>25,129,456,007.18</u>

营业收入分解情况:

报告分部	风机制造	风电场开发	风电服务	其他	合计
主要经营地区					
中国	20,865,925,012.60	3,649,715,350.40	1,287,340,618.17	879,293,687.01	26,682,274,668.18
境外	<u>1,388,233,846.77</u>	<u>283,359,071.68</u>	<u>376,739,733.86</u>	<u>0.00</u>	<u>2,048,332,652.31</u>
	<u>22,254,158,859.37</u>	<u>3,933,074,422.08</u>	<u>1,664,080,352.03</u>	<u>879,293,687.01</u>	<u>28,730,607,320.49</u>
收入确认时间					
在某一时点确认收入	22,252,991,295.68	3,924,763,841.90	10,552,323.15	30,750,475.01	26,219,057,935.74
在某一时间段内确认收入	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>1,652,464,020.65</u>	<u>589,991,402.49</u>	<u>2,242,455,423.14</u>
	<u>22,252,991,295.68</u>	<u>3,924,763,841.90</u>	<u>1,663,016,343.80</u>	<u>620,741,877.50</u>	<u>28,461,513,358.88</u>
租赁收入	<u>1,167,563.69</u>	<u>8,310,580.18</u>	<u>1,064,008.23</u>	<u>258,551,809.51</u>	<u>269,093,961.61</u>
	<u>22,254,158,859.37</u>	<u>3,933,074,422.08</u>	<u>1,664,080,352.03</u>	<u>879,293,687.01</u>	<u>28,730,607,320.49</u>

有关集团的履约义务总结如下:

销售商品

本集团与客户之间销售商品的合同包含一项履约义务，该项履约义务在控制权发生转移时完成。

风力发电

该履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的风电量和适用的固定资费率进行衡量。

风电服务

风电服务包括服务型质保和建造服务。服务型质保的收入是在一段时间内在服务提供时确认。本集团与客户之间的建造合同通常包含风电场建设的履约义务，该履约义务是在一段时间内根据完工进

度确认。

其他

其他业务收入为特许经营权下运行水处理厂取得的收入，该履约义务是在一段时间内根据服务提供的进度确认。

剩余的超过一年确认的履约义务是与服务型质保相关的，会在未来五年内确认，剩余其他的履约义务是在未来一年内确认。

52、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	51,711,667.84	65,513,404.21
教育费附加	25,446,821.33	28,732,437.89
资源税	0.00	0.00
房产税	14,896,590.16	11,555,701.83
土地使用税	19,769,892.21	10,716,701.37
车船使用税	98,900.51	66,518.84
印花税	29,018,898.98	25,026,268.15
其他	18,724,617.84	19,317,886.86
合计	159,667,388.87	160,928,919.15

其他说明：

无

53、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	666,432,406.16	959,383,536.96
其他技术服务费	24,770,334.84	35,308,796.05
运输费	137,052,773.14	115,730,655.57
职工薪酬	582,757,227.21	397,412,368.86
装卸费	74,291,819.60	70,798,462.85
差旅费	86,408,005.46	74,333,486.78
投标服务费及其他	94,012,480.19	252,817,195.75
合计	1,665,725,046.60	1,905,784,502.82

其他说明：

无

54、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	908,522,876.82	775,601,614.40
固定资产折旧费	57,110,144.31	56,316,907.06
中介服务费	28,670,794.04	90,528,445.18
差旅费	71,609,644.61	75,731,801.41
咨询费	119,929,832.65	183,798,088.96
业务招待费	27,537,692.23	16,997,703.94
无形资产摊销	50,423,973.58	18,244,955.94
办公费和会议费	30,465,570.85	29,455,990.43
租赁费	67,867,074.94	51,907,005.81
劳务费	48,210,809.82	25,538,897.71
维修费	10,484,560.54	15,093,410.50
邮电费	8,286,095.55	5,766,363.37
保洁费及保安服务费	10,901,889.99	10,531,664.20
宣传费	30,106,065.71	19,171,628.22
其他	141,846,832.17	97,156,343.68
合计	1,611,973,857.81	1,471,840,820.81

其他说明：

无

55、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	596,623,122.64	494,826,088.88
固定资产折旧费	54,002,386.83	47,845,458.63
无形资产摊销	13,213,733.78	13,078,292.32
物料消耗	126,403,538.10	115,053,587.71
咨询费	79,189,649.20	76,882,144.07
差旅费	40,940,273.01	49,299,410.70
劳务费	51,249,171.50	35,663,431.75
技术服务费	18,850,988.34	10,988,934.86
租赁费	14,844,073.01	20,140,468.88

检测费	11,319,043.71	10,683,708.31
业务招待费	1,389,294.96	2,820,749.58
其他	54,000,170.27	123,975,220.86
合计	1,062,025,445.35	1,001,257,496.55

其他说明：

无

56、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,106,912,840.21	865,363,000.25
减：利息收入	222,409,182.80	75,042,047.58
减：利息资本化金额	35,612,349.55	47,580,987.25
汇兑损失/(收益)	18,166,698.10	-16,614,146.13
银行手续费	117,180,238.72	51,203,232.65
现金折扣及其他	-27,392,830.57	8,501,558.57
合计	956,845,414.11	785,830,610.51

其他说明：

无

57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	0.00	257,933,513.77
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-17,982,465.96	-9,955,688.31
三、可供出售金融资产减值损失	0.00	0.00
四、持有至到期投资减值损失	0.00	0.00
五、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
六、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
七、固定资产减值损失	10,022,264.04	0.00
八、工程物资减值损失	0.00	0.00
九、在建工程减值损失	7,400,288.49	11,186,306.02
十、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00

十一、油气资产减值损失	0.00	0.00
十二、无形资产减值损失	0.00	0.00
十三、商誉减值损失	11,998,000.00	0.00
十四、其他	0.00	0.00
合计	11,438,086.57	259,164,131.48

其他说明：

无

58、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据及应收账款坏账损失	49,281,114.44	0.00
其他应收款坏账损失	26,272,690.59	0.00
债权投资减值损失	10,721.78	0.00
其他债权投资减值损失	0.00	0.00
长期应收款坏账损失	22,249,972.78	0.00
合同资产减值损失	855,739.31	0.00
其他非流动资产减值损失	676,034.51	0.00
合计	99,346,273.41	0.00

其他说明：

无

59、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
政府补助	278,014,283.58	300,190,649.97

与日常活动相关的政府补助如下：

	2018 年	2017 年
直接计入损益的政府补助		
企业发展扶持基金及奖励金	52,362,466.00	102,521,508.57
研发项目补助	3,099,000.00	4,832,991.00
增值税减免收入	100,295,216.50	132,215,936.63
其他	<u>4,469,559.39</u>	<u>15,648,239.80</u>

	160,226,241.89	255,218,676.00
由递延收益摊销结转至损益的其他收益	<u>117,788,041.69</u>	<u>44,971,973.97</u>
	<u>278,014,283.58</u>	<u>300,190,649.97</u>

60、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	266,457,067.09	210,310,421.93
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	42,715,501.15	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,915,700.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	10,841,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
处置持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	627,626,691.73	309,415,271.68
债权投资在持有期间取得的利息收入	19,381,647.20	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
处置子公司产生的投资收益	313,889,761.51	387,778,397.23
处置非上市可供出售权益工具产生的投资收益	0.00	55,487,408.87
银行理财收益	0.00	28,548,777.16
处置合营公司和联营公司产生的投资收益	5,212,416.10	136,651,520.61
收购日原持有股权公允价值评估增值收益	0.00	4,296,924.50
本年终止确认的其他权益工具投资的股利收入	416,000.00	0.00
其他	61,826,988.84	69,579,636.13
合计	1,346,441,773.62	1,212,909,358.11

其他说明：

无重大限制

61、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	204,067,427.52	-15,668,861.73
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	0.00	-15,668,861.73
交易性金融负债	0.00	0.00
按公允价值计量的投资性房地产	0.00	0.00
合计	204,067,427.52	-15,668,861.73

其他说明：

无

62、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损失	-2,456,234.82	-2,942,022.34

63、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
债务重组利得	0.00	0.00	0.00
非货币性资产交换利得	0.00	0.00	0.00
接受捐赠	0.00	0.00	0.00
政府补助	0.00	0.00	0.00
其他	5,430,772.61	8,228,589.21	5,430,772.61
合计	5,430,772.61	8,228,589.21	5,430,772.61

计入当期损益的政府补助：

无

64、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
----	-------	-------	---------------

债务重组损失	0.00	0.00	0.00
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	0.00
对外捐赠	7,054,473.02	8,297,759.50	7,054,473.02
罚款支出	27,978,559.06	13,493,460.56	27,978,559.06
物料报废及其他	6,390,294.57	4,562,307.30	6,390,294.57
合计	41,423,326.65	26,353,527.36	41,423,326.65

其他说明：

无

65、费用按性质分类

本集团营业成本、销售费用、管理费用、研发费用按照性质分类的补充资料如下：

	2018年	2017年
耗用的原材料	18,501,695,136.85	15,571,949,153.54
产成品及在产品存货变动	-186,486,209.06	-803,971,378.61
职工薪酬	2,305,070,373.65	1,846,183,524.27
固定资产、投资性房地产折旧和 无形资产、长期待摊费用摊销	1,380,727,246.29	1,124,137,686.60
产品质量保证准备	666,432,406.16	959,383,536.96
劳务成本	166,762,466.89	59,476,182.15
分包成本	1,112,832,770.06	1,358,538,758.76
其他	<u>1,663,919,564.94</u>	<u>1,793,643,111.44</u>
	<u>25,610,953,755.78</u>	<u>21,909,340,575.11</u>

66、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	284,703,237.01	421,283,523.26
递延所得税费用	115,129,917.04	-79,534,179.92
合计	399,833,154.05	341,749,343.34

(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	3,682,431,097.61
按法定/适用税率计算的所得税费用	920,607,774.40
子公司适用不同税率的影响	-356,282,027.58
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-160,750,183.38
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	34,739,476.20
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,169,439.66
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	107,236,720.73
可加计扣除的研发支出	-80,717,472.22
归属于合营企业和联营企业的损益	-66,614,266.77
剩余股权于丧失控制权日按照公允价值重新计量的利得	-156,906,672.93
其他	2,782,572.33
所得税费用	399,833,154.05

其他说明

本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

67、 每股收益

	2018年 元/股	2017年 元/股
基本每股收益		
持续经营	<u>0.8844</u>	<u>0.8390</u>

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日(一般为股票发行日)起计算确定。

	2018年	2017年
收益		
归属于本公司普通股股东的当年净利润	3,216,603,854.66	3,054,656,932.23
减：其他权益工具本年的股利	<u>71,410,958.90</u>	<u>71,000,000.00</u>
调整后归属于本公司普通股股东的当年净利润	<u>3,145,192,895.76</u>	<u>2,983,656,932.23</u>

股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数(注)	<u>3,556,203,300.00</u>	<u>3,556,203,300.00</u>
基本每股收益(人民币元/股)	<u>0.8844</u>	<u>0.8390</u>

注：本集团无稀释性潜在普通股。

68、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
保险赔款	237,314,182.82	204,330,573.31
利息收入	51,951,899.23	66,632,631.73
政府补助	145,021,795.07	225,119,963.51
保证金押金	362,049,026.92	209,256,541.60
其他	183,748,769.88	373,025,661.26
合计	980,085,673.92	1,078,365,371.41

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(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
往来款	579,555,797.25	231,472,366.42
质保技术服务费	274,868,577.93	326,288,330.17
手续费	120,057,831.26	53,576,562.57
投标保证金及中标服务费	225,591,668.02	256,018,689.23
中介机构服务费及咨询费	292,612,822.71	305,083,229.58
差旅费	220,819,708.94	199,393,012.03
业务招待费	40,071,768.24	31,277,852.84
保险费	330,203,848.98	284,724,406.58
租赁费	115,941,841.86	85,959,680.19
办公费	55,131,199.69	32,700,870.90
水电物业费	30,301,441.74	24,253,107.65
运输费	110,246,841.32	85,513,763.63

其他	506,617,357.41	333,753,585.21
合计	2,902,020,705.35	2,250,015,457.00

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(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
往来款	16,563,849.77	0.00
收回三个月以上定期存款及抵押存款	0.00	0.00
收回受限保证金及受限存款	0.00	175,061,604.46
风电场试运行发电收入回款	26,337,307.76	4,167,664.44
其他	56,513,884.00	70,325,107.64
合计	99,415,041.53	249,554,376.54

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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
三个月以上定期存款及抵押存款	5,690,523.44	2,223,022.29
处置子公司现金净额重分类	101,849,784.26	51,737,789.55
重分类至持有待售资产的货币资金	0.00	20,814,487.40
往来款及其他	884,706,471.57	296,114,997.24
合计	992,246,779.27	370,890,296.48

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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
子公司与少数股东往来款	0.00	2,216,221.63
退回的融资租赁保证金	12,520,483.01	0.00
往来款及其他	45,904,452.81	0.00

合计	58,424,935.82	2,216,221.63
----	---------------	--------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(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
子公司收购少数股东股权	0.00	4,544,444.86
支付融资租赁款项	60,476,011.86	0.00
往来款及其他	40,366,660.83	35,251,364.64
合计	100,842,672.69	39,795,809.50

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

69、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	3,282,597,943.56	3,148,806,613.45
加：资产减值准备	11,438,086.57	259,164,131.48
信用减值损失	99,346,273.41	0.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,213,687,817.36	1,063,803,668.53
无形资产摊销	134,772,877.12	57,437,887.72
长期待摊费用摊销	27,934,331.60	15,368,684.52
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	2,456,234.82	2,942,022.34
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-204,067,427.52	15,668,861.73
财务费用（收益以“-”号填列）	1,071,300,490.66	817,782,012.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,346,441,773.62	-1,212,909,358.11
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-33,606,446.77	-83,994,472.28
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	354,422,950.02	351,554,322.24

存货的减少（增加以“-”号填列）	-869,008,165.72	-847,910,619.68
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,357,324,504.76	-2,933,860,080.91
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	3,003,297,897.20	2,424,284,331.71
合同资产的增加	-269,784,291.75	0.00
其他	4,332,220.21	2,896,130.35
经营活动产生的现金流量净额	3,125,354,512.39	3,081,034,135.09
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	159,494,972.75	0.00
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	4,864,796,604.05	4,448,575,750.76
减：现金的期初余额	4,448,575,750.76	5,108,364,510.11
加：现金等价物的期末余额	147,220,119.99	2,297,607,746.34
减：现金等价物的期初余额	2,297,607,746.34	2,418,098,266.96
现金及现金等价物净增加额	1,734,166,773.06	-780,279,279.97

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,027,251,302.28
其中：	--
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	31,680,980.27
其中：	--
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	0.00
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	995,570,322.01

其他说明：

无

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	69,840,000.00
其中:	--
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	153,645,185.11
其中:	--
加: 重分类至支付其他与投资活动有关的现金	101,849,784.26
其中:	
处置子公司收到的现金净额	18,044,599.15

其他说明:

本年处置Wild Cattle Hill Pty Ltd、阜宁县工业污水处理有限公司及朔州市平鲁区卧龙凤电有限公司导致的现金及现金等价物减少分别为人民币48,999.98元, 人民币1,075,987.35元及人民币100,724,796.93元, 合计约人民币101,849,784.26元, 均已重分类至支付其他与投资活动有关的现金。

(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	4,864,796,604.05	4,448,575,750.76
其中: 库存现金	67,399.79	650,502.27
可随时用于支付的银行存款	4,864,729,204.26	4,447,925,248.49
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	147,220,119.99	2,297,607,746.34
其中: 三个月内到期的债券投资	147,220,119.99	2,297,607,746.34
三、期末现金及现金等价物余额	5,012,016,724.04	6,746,183,497.10
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

其他说明:

不涉及现金的重大投资和筹资活动:	2018年	2017年
融资租入固定资产	<u>159,494,972.75</u>	<u>0.00</u>
票据背书转让:	2018年	2017年

销售商品、提供劳务收到的银行承兑 汇票背书转让	10,183,408,619.79	6,989,344,834.57
----------------------------	-------------------	------------------

70、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	152,295,331.02	注 1 及注 10
应收票据	63,953,752.72	注 3
存货	0.00	
固定资产	10,501,861,664.60	注 4
无形资产	432,140,280.56	注 6
在建工程	1,423,365,411.98	注 5
长期应收款	667,261,877.81	注 7
应收账款	3,429,622,808.77	注 2
预付账款	384,783,711.43	注 8
衍生金融资产	13,046,286.17	注 9
合计	17,068,331,125.06	--

其他说明：

注1：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币38,300,013.03元的货币资金为质押取得银行借款、保函及银行承兑汇票，以及开立信用证(2017年12月31日：人民币483,418,573.63元)。

注2：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币3,429,622,808.77元的应收账款为质押取得银行借款及发行资产支持证券(2017年12月31日：人民币3,036,027,971.19元)。

注3：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币23,953,752.72元的应收票据为本集团的银行借款进行质押(2017年12月31日：人民币364,300,000.00元)。于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币40,000,000.00元的应收票据为本集团在当地总装厂建设进行质押(2017年12月31日：无)。

注4：于2018年12月31日，本集团为取得银行借款和融资租赁，以账面价值为人民币10,501,861,664.60元的固定资产为抵押(2017年12月31日：人民币11,276,868,718.42元)。

注5：于2018年12月31日，本集团为取得银行借款和融资租赁以账面价值为人民币1,423,365,411.98元的在建工程为抵押(2017年12月31日：人民币361,958,029.37元)。

注6：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币432,140,280.56元的土地使用权为抵押取得银行借款(2017年12月31日：人民币165,602,436.39元)。

注7：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币667,261,877.81元的长期应收款为质押取得银行借款(2017年12月31日：人民币380,719,125.48元)。

注8：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币384,783,711.43元的预付账款为质押取得银行借款(2017年12月31日：无)。

注9：于2018年12月31日，本集团以账面价值为人民币13,046,286.17元的衍生金融资产为质押取得银行借款(2017年12月31日：无)。

注10：于2018年12月31日，本集团人民币104,741,030.16元(2017年12月31日：人民币103,136,224.06元)的货币资金为根据与一家银行的约定为本集团的子公司在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金；于2018年12月31日，本集团存放在银行的不能提前支取的存款为人民币9,254,287.83元(2017年12月31日：人民币500,000,000.00元)。

71、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	76,101,489.11	6.8632	522,299,740.06
欧元	31,827,296.06	7.8473	249,758,340.37
港币	17,854,707.56	0.8762	15,644,294.76
澳大利亚元	112,287,993.07	4.825	541,789,566.56
泰铢	108,428,836.11	0.211	22,878,484.42
加拿大元	66,750.30	5.0381	336,294.69
其他		不适用	157,704,204.04
应收账款	--	--	
其中：美元	64,701,386.30	6.8632	444,058,554.45
欧元	20,348,004.75	7.8473	159,676,897.67
港币	0.00	0.8762	0.00
澳大利亚元	13,644,185.95	4.825	65,833,197.21
长期借款	--	--	
其中：美元	596,600,000.00	6.8632	4,094,585,120.00
欧元	8,726,699.11	7.8473	68,481,025.93
港币	0.00	0.8762	0.00

澳币	112,265,026.02	4.8250	541,678,750.55
一年内到期的非流动负债			0.00
其中：美元	0.00	6.8632	0.00
欧元	485,520.36	7.8473	3,810,023.92
澳元	22,258,982.22	4.8250	107,399,589.21
应付账款			
其中：美元	65,028,233.39	6.8632	446,301,771.40
欧元	9,145,263.79	7.8473	71,765,628.54
澳大利亚元	17,715,723.65	4.825	85,478,366.61
其他		不适用	356,858,181.67
其他应收款			
其中：美元	21,380,893.12	6.8632	146,741,345.66
欧元	5,061,012.84	7.8473	39,715,286.06
港币	729,168.00	0.8762	638,897.00
澳大利亚元	23,086,707.75	4.825	111,393,364.89
其他		不适用	0.00
其他应付款			0.00
其中：美元	5,699,839.69	6.8632	39,119,139.76
欧元	4,548,748.43	7.8473	35,695,393.55
澳大利亚元	17,021,413.97	4.825	82,128,322.41
其他		不适用	391,023.75
其他非流动金融资产			
其中：美元	14,891.21	6.8632	102,201.35

其他说明：

无

(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

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
浙江荣怀环境工程有限公司	2018年04月30日	222,800,000.00	100.00%	现金购买	2018年04月30日	企业会计准则第20号-企业合并	61,128,966.16	14,839,460.58
荆州市丰禾源生物科技有限公司	2018年02月09日	6,409,000.00	85.00%	现金购买	2018年02月09日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	0.00
金华金西海水处理有限公司	2018年05月31日	119,684,962.00	100.00%	现金购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	5,518,575.32	1,136,284.42
诸暨市海东水处理有限公司	2018年05月31日	154,028,295.00	100.00%	现金购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	14,964,449.12	8,090,531.02
诸暨市乐家坦污水处理有限公司	2018年05月31日	128,051,914.00	100.00%	现金购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	-1,021,712.39
诸暨海元水处理有限公司	2018年05月31日	74,246,384.00	100.00%	现金购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	5,344,170.39	1,326,551.75
龙泉海元水处理有限公司	2018年05月31日	47,699,461.00	100.00%	现金购买	2018年05月31日	企业会计准则第20号-企业合并	2,714,265.52	670,394.99
常德集水环境治理有限责任公司	2018年07月31日	43,821,250.65	100.00%	现金购买	2018年07月31日	企业会计准则第20号-企业合并	2,162,832.22	354,358.01
安徽省城建花山污水处理有限公司	2018年08月18日	1.00	100.00%	现金购买	2018年08月18日	企业会计准则第20号-企业合并	937,791.98	314,612.66
宁国市城建污水处理有限公司	2018年08月18日	55,053,800.00	100.00%	现金购买	2018年08月18日	企业会计准则第20号-企业合并	2,880,158.33	455,047.85
聊城市国环污水处理有限公司	2018年08月18日	75,540,600.00	99.00%	现金购买	2018年08月18日	企业会计准则第20号-企业合并	1,330,186.52	529,521.10
阳谷县国环污水处理有限公司	2018年08月18日	95,312,100.00	99.00%	现金购买	2018年08月18日	企业会计准则第20号-企业合并	10,362,276.87	5,073,063.03
武汉正源水	2018年10月	84,647,179.4	100.00%	现金购买	2018年10月	企业会计准	864,604.80	-139,829.87

务工程有限 公司	31 日	8			31 日	则第 20 号- 企业合并		
柳城县广汇 供水有限公 司（注）	2018 年 07 月 01 日	720,000.00	2.00%	现金购买	2018 年 07 月 01 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	12,700,400.1 2	-231,335.23
天津天诚智 慧能源科技 有限公司	2018 年 11 月 28 日	30,000.00	100.00%	现金购买	2018 年 11 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	-225,234.17
齐河县楚家 庄新能源开 发有限公司	2018 年 10 月 30 日	200,000.00	100.00%	现金购买	2018 年 10 月 30 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	-465.00
宁波德齐摩 腾能源科技 有限公司	2018 年 10 月 30 日	400,000.00	100.00%	现金购买	2018 年 10 月 30 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	-4,938.73
运城市中天 昊瑞风力发 电有限公司	2018 年 12 月 28 日	14,400,000.0 0	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	-11,407.33
上海拓书光 伏电力有限 公司	2018 年 12 月 28 日	1.00	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	111,126.58	1,433,847.60
广州信合光 伏电力有限 公司	2018 年 12 月 28 日	1.00	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	336,616.01	51,142.78
天津盛通光 伏发电有限 公司	2018 年 12 月 28 日	1.00	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	0.00
苏州春信耀 佳光伏科技 有限公司	2018 年 12 月 28 日	1.00	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	-50.00
郑州市耀盛 光伏电力有 限公司	2018 年 12 月 28 日	1.00	100.00%	现金购买	2018 年 12 月 28 日	企业会计准 则第 20 号- 企业合并	0.00	0.00

其他说明：

注：于2017年12月，本集团以人民币30,000,000.00元的对价收购取得柳城县广汇供水有限公司49%的股权，并将其作为合营公司核算。于2018年7月1日，本集团以人民币720,000.00元的对价收购取得柳城县广汇供水有限公司另外2%的股权。本次收购完成后，本集团持有柳城县广汇供水有限公司51%的股权，并重新修订了章程有关议事规则、投票权等相关规定。于收购完成之日起，本集团取得柳城广汇的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

(2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	31,680,980.27	31,680,980.27
应收款项	90,183,172.31	90,183,172.31
存货	1,490,586.46	1,490,586.46
固定资产	102,022,599.08	102,022,599.08
无形资产	910,780,373.42	118,583,135.21
预付账款	3,328,758.50	3,328,758.50
其他应收款	179,149,145.37	179,149,145.37
一年内到期的非流动资产	26,448,044.43	26,448,044.43
其他流动资产	14,797,790.12	14,797,790.12
其他权益工具投资	5,816,995.00	5,816,995.00
长期应收款	1,635,801,724.38	1,635,801,724.38
在建工程	768,657.81	768,657.81
长期待摊费用	3,339,325.51	3,339,325.51
递延所得税资产	184,114.05	184,114.05
借款	104,980,000.00	104,980,000.00
应付票据及应付款项	392,405,097.27	392,405,097.27
递延所得税负债	243,722,422.37	16,859,477.84
合同负债	1,654,055.28	1,654,055.28
应付职工薪酬	1,882,907.72	1,882,907.72
应交税费	8,456,903.15	8,456,903.15
其他应付款	749,255,157.68	749,255,157.68
其他流动负债	2,360,000.00	2,360,000.00
一年内到期的非流动负债	11,700,000.00	11,700,000.00
长期借款	152,163,677.63	152,163,677.63
长期应付款	132,741,363.34	132,741,363.34
其他非流动负债	25,836,576.59	25,836,576.59
净资产	1,178,634,105.68	613,299,812.00
减：少数股东权益	39,630,088.39	1,534,695.21
取得的净资产	1,139,004,017.29	611,765,116.79

(3) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

无

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
Wild Cattle Hill Pty Ltd (注1)	46,687,680.00	80.00%	股权转让	2018年06月29日	企业会计准则第20号-企业合并	0.00	20.00%	11,671,920.00	11,671,920.00	0.00	依据评估报告评估结果	0.00
阜宁县工业污水处理有限公司(注2)	33,885,579.00	90.00%	股权转让	2018年08月31日	企业会计准则第20号-企业合并	4,218,527.87	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
朔州市平鲁区卧龙风电有限公司(注3)	0.00	0.00%	不适用	2018年09月30日	企业会计准则第20号-企业合并	129,560,013.73	51.00%	246,829,968.27	555,902,500.00	309,072,531.73	依据评估报告评估结果	0.00
朔州市平鲁区天瑞风电有限	193,557,422.74	24.00%	股权转让	2018年12月31日	企业会计准则第20号-企业合	180,111,219.91	51.00%	159,120,000.00	477,674,160.00	318,554,160.00	依据评估报告评估结果	0.00

公司(注3)					并							
--------	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--

其他说明:

注1: 于2018年6月, 本集团以澳币9,600,000.00元(约折合人民币46,687,680.00元)向独立第三方出售其所持有的Wild Cattle Hill Pty Ltd 80%股权。故自2018年6月29日起, 本集团不再将Wild Cattle Hill Pty Ltd纳入合并范围。

注2: 于2018年8月, 本集团以人民币33,885,579.00元向独立第三方出售其所持有的阜宁县工业污水处理有限公司90%股权。故自2018年8月31日起, 本集团不再将阜宁县工业污水处理有限公司纳入合并范围。

注3: 于2018年9月, 由于双方业务合作和扩展需要, 本集团与独立第三方协商变更了平鲁卧龙公司章程, 包括议事规则、投票权的约定、双方的权利义务等, 同时也变更了双方董事及高管的任命。经以上一系列的变更, 股东双方共同控制平鲁卧龙。故自2018年9月30日起, 本集团不再将平鲁卧龙纳入合并范围。

于2018年12月, 本集团以人民币193,557,422.74元向独立第三方出售其所持有的平鲁天瑞24%股权。本次处置完成后, 本集团剩余持股比例变为51%, 同时重新修订了章程有关议事规则、投票权等相关约定。至此, 股东双方共同控制平鲁天瑞, 故自2018年12月31日起, 本集团不再将平鲁天瑞纳入合并范围。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
无

九、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	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天润	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得

甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密金风风电设备有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风天泽风电有限公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风环保有限公司	北京市	北京市	水务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
锡林郭勒盟金风科技有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
天信国际租赁有限公司	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
夏县天润风电有	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资

限公司						等方式取得
中宁天润风电有限公司	宁夏中宁县	宁夏中宁县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
义县天润风电有限公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
绛县天润风电有限公司	山西运城市	山西运城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
布尔津天润新能源有限公司	新疆布尔津县	新疆布尔津县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
富蕴天润风电有限公司	新疆富蕴县	新疆富蕴县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
荆州天楚风电有限公司	湖北省石首市	湖北省石首市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
伊吾天润风电有限公司	新疆伊吾县	新疆伊吾县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
UEP Penonome I, S.A.	巴拿马	巴拿马	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚维多利亚州	澳大利亚维多利亚州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
Vensys Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造	0.00%	63.00%	非同一控制下企业合并取得
锦州市全一新能源风能电有限责任公司	辽宁锦州市	辽宁锦州市	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下企业合并取得
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
Stockyard Hill Wind Farm Pty Ltd	澳大利亚巴拉腊特	澳大利亚巴拉腊特	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
PARQUE	阿根廷布宜诺斯	阿根廷布宜诺斯	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企

EOLICO LOMA BLANCA S.A	艾利斯	艾利斯				业合并取得
Western Water Corporation	萨摩亚阿皮亚	萨摩亚阿皮亚	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
浙江荣怀环境工程有限公司	浙江省诸暨市	浙江省诸暨市	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得

其他说明：

无

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

于本年，本集团少数股东购买本公司子公司的部分股权，但未影响本公司对相关子公司控制权。相关在子公司的股东权益份额发生变化且未影响控制权的交易导致少数股东权益增加人民币7,647,320.00元，资本公积减少人民币7,647,320.00元。

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
达茂旗天润	内蒙古包头市	内蒙古包头市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
山西右玉	山西省右玉县	山西省右玉县	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天汇	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
嘉兴圣鑫投资管理合伙企业(有限合伙)	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资	0.00%	75.00%	权益法
Volker Leonhard Notar ReNeCt GmbH	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
Håb Vindkraft 9 AB	瑞典	瑞典	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
宁波澜溪成长壹号股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江省宁波市	浙江省宁波市	投资	0.00%	49.50%	权益法
澜溪(宁波)资产管理有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	投资	0.00%	45.00%	权益法

内蒙古洁源	内蒙古阿拉善右旗地区	内蒙古阿拉善右旗地区	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
信业金风	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资	50.00%	0.00%	权益法
上海懿晟	上海市	上海市	供电服务	0.00%	45.38%	权益法
巧家天巧	云南省昭通市	云南省昭通市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
平鲁斯能	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
南阳润唐	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
淄博润川	山东省淄博市	山东省淄博市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
福爱帆布	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	帆布制品	30.00%	0.00%	权益法
平鲁卧龙	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天瑞	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
布尔津天润	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
瓜州天润	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造	0.00%	24.24%	权益法
河北金风	河北省隆化县	河北省隆化县	制造	0.00%	27.22%	权益法
江西金力	江西省赣州市	江西省赣州市	制造	0.00%	14.51%	权益法
宁夏金泽农业产业惠农基金	宁夏银川市	宁夏银川市	投资融资服务	0.00%	45.00%	权益法
哈密广恒	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	22.00%	权益法
新能源研究院	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源开发	0.00%	24.00%	权益法
清燃环保	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	清洁能源投资	40.00%	0.00%	权益法
桐梓天桐	贵州省遵义市	贵州省遵义市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
南京牧镭	江苏省南京市	江苏省南京市	制造	0.00%	20.83%	权益法
White Rock	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电	0.00%	25.00%	权益法
北京蓝箭(注 1)	北京市	北京市	航天技术研发	8.30%	1.79%	权益法
阜新金风聚能(注 2)	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	风力发电	0.00%	30.00%	权益法
纳阳科技	新加坡	新加坡	环保技术	0.00%	14.68%	权益法
Windnovation Engineering Solutions	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
Wild Cattle Hill Pty Ltd(注 3)	澳大利亚塔斯马尼亚岛	澳大利亚塔斯马尼亚岛	风力发电	0.00%	20.00%	权益法
Three Springs Renewable Energy Pty	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法

Ltd(注 4)						
Oranage Creek Energy Pty Ltd (注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Lacour Energy Moranbah Pty Ltd(注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Kondinin Energy Pty Ltd(注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Clarke Creek Energy Pty Ltd (注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Lacour Energy Project Pty Ltd (注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法
Mt Fox Renewable Energy Pty (注 4)	澳大利亚珀斯市	澳大利亚珀斯市	风力发电	0.00%	19.00%	权益法

注1：于2017年12月14日本集团与北京蓝箭空间科技有限公司(“北京蓝箭”)股东张昌武、王卉、童苗签订了增资扩股协议，本集团向北京蓝箭增资人民币50,000千元，持股比例为9.26%。于2018年4月和7月，本集团向北京蓝箭增资合计人民币100,000千元。截至2018年12月31日，本集团通过直接或间接持股累计享有北京蓝箭股权比例增加至10.09%。根据公司章程规定，管理层认定对北京蓝箭具有重大影响，将其股权投资作为对联营企业投资核算。

注2：于2018年8月，本集团与独立第三方签订股权转让协议，以人民币600,000千元对价取得阜新金风聚能新能源有限公司30%股权。

注3：于2018年6月29日，本集团处置其所持的子公司Wild Cattle Hill Pty Ltd 80%股权，处置完成后持股比例降低为20%。

注4：于2018年6月，本集团分别以澳币0.19元的对价收购澳大利亚Three Springs Renewable Energy Pty Ltd、Oranage Creek Energy Pty Ltd、Lacour Energy Moranbah Pty Ltd、Kondinin Energy Pty Ltd、Clarke Creek Energy Pty Ltd、Lacour Energy Project Pty Ltd、Mt Fox Renewable Energy Pty的7家公司的股权，持股比例均为19%。

(2) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
投资账面价值合计	3,068,337,996.20	1,802,593,529.76

下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	203,078,059.68	144,910,524.87
--其他综合收益	0.00	179,421,721.75
--综合收益总额	203,078,059.68	324,332,246.62
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	592,054,017.33	588,151,379.93
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	63,379,007.41	65,399,897.06
--其他综合收益	-4,590,830.95	-11,495,668.18
--综合收益总额	58,788,176.46	53,904,228.88

其他说明

无

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具分类

2018年12月31日

金融资产

	以公允价值计量且变动 计入当期损益的金融资产		以摊余成本计量的 金融资产	以公允价值计量且变动 计入其他综合收益的金融资产		合计
	准则要求	指定		准则要求	指定	
货币资金	0.00	0.00	5,179,933,910.94	0.00	0.00	5,179,933,910.94
其他非流动金融资 产	138,622,746. 86	541,330,600.0 0	0.00	0.00	0.00	679,953,346.86
应收票据及应收 账款	0.00	0.00	14,823,004,891.2 0	2,072,226,178. 89	0.00	16,895,231,070.0 9
其他应收款	0.00	0.00	1,282,846,310.63	0.00	0.00	1,282,846,310.63
一年内到期的非流动 资产	0.00	0.00	386,761,662.13	0.00	0.00	386,761,662.13
长期应收款	0.00	0.00	8,066,143,905.44	0.00	0.00	8,066,143,905.44
其他权益工具投 资	0.00	0.00	0.00	0.00	408,717,014. 25	408,717,014.25
衍生金融资产 债权投资	1,424,745.73 <u>0.00</u>	0.00 <u>0.00</u>	0.00 <u>309,717,266.79</u>	76,836,132.39 <u>0.00</u>	0.00 <u>0.00</u>	78,260,878.12 <u>309,717,266.79</u>
	<u>140,047,492.5</u>	<u>541,330,600.</u>	<u>30,048,407,947.1</u>	<u>2,149,062,311.2</u>	<u>408,717,014.</u>	<u>33,287,565,365.2</u>
	<u>9</u>	<u>00</u>	<u>3</u>	<u>8</u>	<u>25</u>	<u>5</u>

金融负债

	以公允价值计量 且变动计入当期损益的 金融负债(准则要求)	以公允价值计量且变动 计入其他综合收益的 金融负债(准则要求)	以摊余成本计量的 金融负债	合计
短期借款	0.00	0.00	2,037,501,382.50	2,037,501,382.50
衍生金融负债	6,815,323.20	119,601,834.19	0.00	126,417,157.39
应付票据及应付账款	0.00	0.00	19,999,759,290.47	19,999,759,290.47
其他应付款	0.00	0.00	1,307,172,191.30	1,307,172,191.30
应付债券	0.00	0.00	559,824,803.65	559,824,803.65
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	1,432,613,031.09	1,432,613,031.09
长期借款	0.00	0.00	18,000,535,667.33	18,000,535,667.33
长期应付款	0.00	0.00	1,488,322,105.74	1,488,322,105.74
	<u>6,815,323.20</u>	<u>119,601,834.19</u>	<u>44,825,728,472.08</u>	<u>44,952,145,629.47</u>

2017年12月31日

金融资产

	持有至到期 投资	以公允价值计量且 变动计入当期损益 的金融资产 交易性	衍生金融资产	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
货币资金	0.00	0.00	0.00	7,842,669,530.18	0.00	7,842,669,530.18
交易性金融 资产	0.00	12,657,936.38	0.00	0.00	0.00	12,657,936.38
可供出售银 行理财产品	0.00	0.00	0.00	0.00	1,050,000,000.00	1,050,000,000.00
应收票据及 应收账款	0.00	0.00	0.00	17,048,219,859.81	0.00	17,048,219,859.81
其他应收款	0.00	0.00	0.00	986,823,472.81	0.00	986,823,472.81
一年内到期 的非流动资 产	0.00	0.00	0.00	497,480,629.61	0.00	497,480,629.61
长期应收款	0.00	0.00	0.00	7,116,003,647.00	0.00	7,116,003,647.00
被指定为有 效套期的衍	0.00	0.00	16,052,497.26	0.00	0.00	16,052,497.26

生金融资产						
上市可供出售	0.00	0.00	0.00	0.00	439,117,701.04	439,117,701.04
权益工具						
非上市可供出售权益工具	0.00	0.00	0.00		729,092,344.03	729,092,344.03
持有至到期投资	49,996,051.56	0.00	0.00	0.00	0.00	49,996,051.56
	<u>49,996,051.56</u>	<u>12,657,936.38</u>	<u>16,052,497.26</u>	<u>33,491,197,139.41</u>	<u>2,218,210,045.07</u>	<u>35,788,113,669.6</u>

8

金融负债

	其他金融负债
短期借款	2,054,925,591.15
应付票据及应付账款	15,256,882,184.71
其他应付款	900,469,543.95
应付债券	809,768,907.08
一年内到期的非流动负债	3,992,186,586.39
长期借款	15,076,041,072.80
长期应付款	<u>923,133,945.95</u>
	<u>39,013,407,832.03</u>

2. 金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

于2018年12月31日，本集团部分已背书给供应商用于结算应付账款或已向银行贴现的尚未到期的银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值为人民币1,548,870,187.11元(2017年12月31日银行承兑汇票及商业承兑汇票的账面价值：人民币982,401,863.11元)。本集团认为，本集团保留了上述银行承兑汇票和商业承兑汇票几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款或借款。背书或贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方银行的权利。于2018年12月31日，本集团以其结算的应付账款或以其取得的借款账面价值总计为人民币1,548,870,187.11元(2017年12月31日：人民币982,401,863.11元)。

作为日常业务的一部分，本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求偿还款项。本集团未暴露于转移后应收账款债务人违约风险。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。于2018年12月31日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币

363,431,646.37元(2017年12月31日：人民币651,550,602.04元)。于2018年12月31日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币363,431,646.37元(2017年12月31日：651,550,602.04元)，与之相关的负债为人民币273,000,000.00元(2017年12月31日：530,158,323.21元)，分别计入应收账款及短期借款。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2018年12月31日，本集团部分已背书或贴现给供应商或银行用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币9,773,991,234.83元(2017年12月31日：人民币5,846,892,252.58元)。于2018年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款或已取得借款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

截至2018年12月31日止12个月期间，本集团于其转移日未确认利得或损失。本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用。背书或贴现在本年度大致均衡发生。

3.金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险(包括汇率风险、利率风险和商品价格风险)。本集团的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收票据及应收账款、应付票据及应付账款、应付债券和衍生金融工具等。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票和衍生金融工具的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的

银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括货币资金、交易性金融资产、其他权益工具投资、债权投资、长期应收款、其他应收款和衍生金融工具等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本集团按照标准信用条款向客户销售商品，同时向某些主要客户购买其他商品。有关其应收款项最大信用风险敞口的披露如下表所示：

	2018年12月31日	2017年12月31日
应收款项账面余额	26,600,653,499.63	25,719,917,046.52
减：坏账准备	<u>1,252,516,861.97</u>	1,058,212,910.10
账面价值	<u>25,348,136,637.66</u>	24,661,704,136.42
应付客户的金额	<u>396,427,195.97</u>	<u>266,821,959.00</u>

本集团与客户订立协议，只有在客户发生拖欠的情况下，应付客户的金额才可以与应收客户的金额进行抵销。因此，本集团在每一资产负债表日面临的信用风险敞口为应向客户收取的总金额减去坏账准备后的金额。由于应付款项在资产负债表内不可抵销，因此该最大信用风险敞口未扣减应付客户的金额。

本集团还因提供财务担保而面临信用风险。

由于本集团仅与经认可的且信誉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/交易对手、地理区域和行业进行管理。由于本集团的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本集团内不存在重大信用风险集中。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准或上限指标时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例
- 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等
- 上限标准为债务人合同付款(包括本金和利息)逾期超过180天

已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实；

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本集团对不同的资产以整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

相关定义如下：

- 违约概率是指债务人在未来12个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。本集团的违约概率以预期信用损失模型结果为基础进行调整，加入前瞻性信息，以反映当前宏观经济环境下债务人违约概率；
- 违约损失率是指本集团对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来12个月内或整个存续期为基准进行计算；
- 违约风险敞口是指，在未来12个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本集团应被偿付的金额。

前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响，对不同的业务类型有所不同。本集团在此过程中应用了专家判断，根据专家判断的结果，每季度对这些经济指标进行预测，并通过进行回归分析确定这些经济指标对违约概率和违约损失率的影响。

2018年按照内部评级进行信用风险分级的金融资产风险敞口：

估计发生违约的	
<u>账面余额(无担保)</u>	<u>整个存续期预期信用损失</u>

应收票据及应收账款	18,120,464,894.93	1,225,233,824.84
其他应收款	1,376,445,120.18	93,598,809.55
一年内到期的长期应收款	388,490,028.93	1,728,366.80
债权投资	310,033,099.91	315,833.12
长期应收款	<u>8,091,698,575.77</u>	<u>25,554,670.33</u>
	<u>28,287,131,719.72</u>	<u>1,346,431,504.64</u>

于2017年12月31日，认为单独或组合均未发生减值的金融资产的期限分析如下：

	合计	未逾期未减值	<u>逾期未减值</u> 6个月以内
货币资金	7,842,669,530.18	7,842,669,530.18	0.00
应收票据及应收账款	14,070,881,359.07	10,081,907,334.95	3,988,974,024.12
其他应收款	965,651,211.48	965,651,211.48	0.00
一年内到期的非流动资产	497,480,629.61	497,480,629.61	0.00
可供出售银行理财产品	1,050,000,000.00	1,050,000,000.00	0.00
长期应收款	7,116,003,647.00	7,116,003,647.00	0.00

于2017年12月31日，尚未逾期和发生减值的应收账款与大量的近期无违约记录的分散化的客户有关。于2017年12月31日，已逾期但未减值的应收账款与大量的和本集团有良好交易记录的独立客户有关。根据以往经验，由于信用质量未发生重大变化且仍被认为可全额收回，本集团认为无需对其计提减值准备。

流动性风险

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。

本集团的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过30%的借款应于12个月内到期。

于2018年12月31日，本集团54.99% (2017年12月31日：56.82%)的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

2018年12月31日				
1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计

短期借款	2,037,501,382.50	0.00	0.00	0.00	2,037,501,382.50
应付票据及应付账款	19,999,759,290.47	0.00	0.00	0.00	19,999,759,290.47
衍生金融负债	0.00	0.00	126,417,157.39	0.00	126,417,157.39
其他应付款	1,307,172,191.30	0.00	0.00	0.00	1,307,172,191.30
一年内到期的非流动负债	1,432,613,031.09	0.00	0.00	0.00	1,432,613,031.09
应付债券	0.00	270,000,000.00	285,000,000.00	0.00	555,000,000.00
长期借款	0.00	5,434,876,875.33	4,677,334,950.43	7,888,323,841.57	18,000,535,667.33
长期应付款	0.00	323,899,065.76	599,741,297.79	595,337,567.38	1,518,977,930.93
长、短期借款所产生的应付利息	<u>1,415,556,725.80</u>	<u>1,226,127,033.49</u>	<u>2,474,193,506.76</u>	<u>997,566,937.07</u>	<u>6,113,444,203.12</u>
	<u>26,192,602,621.16</u>	<u>7,254,902,974.58</u>	<u>8,162,686,912.37</u>	<u>9,481,228,346.02</u>	<u>51,091,420,854.13</u>

2017年12月31日

	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款	2,054,925,591.15	0.00	0.00	0.00	2,054,925,591.15
应付票据及应付账款	15,256,882,184.71	0.00	0.00	0.00	15,256,882,184.71
其他应付款	900,469,543.95	0.00	0.00	0.00	900,469,543.95
一年内到期的非流动负债	3,995,228,205.44	0.00	0.00	0.00	3,995,228,205.44
应付债券	0.00	250,000,000.00	555,000,000.00	0.00	805,000,000.00
长期借款	0.00	1,364,408,513.11	5,537,493,202.16	8,174,139,357.53	15,076,041,072.80
长期应付款	0.00	192,667,384.31	503,993,061.49	296,929,126.18	993,589,571.98
长、短期借款所产生的应付利息	<u>945,219,110.84</u>	<u>783,490,017.13</u>	<u>1,629,431,500.99</u>	<u>1,272,616,259.49</u>	<u>4,630,756,888.45</u>
	<u>23,152,724,636.09</u>	<u>2,590,565,914.55</u>	<u>8,225,917,764.64</u>	<u>9,743,684,743.20</u>	<u>43,712,893,058.48</u>

市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。为了以成本—效益方式管理债务组合，本集团采用利率互换，即本集团同意于特定的时间间隔交换根据商定的名义本金金额计算出来的固定利息金额与可变利息金额之间的差额。于2018年12月31日，在考虑利率互换的影响后，本集团约14% (2017年12月31日：23%)的计息借款按固定利率计息。

按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至到2018年12月31日的合并利润留存收益将减少/增加约人民币188,650,685.43元(2017年度：人民币168,752,169.75元)。除留存收益外，对本集团合并股东权益的其他组成部分并无影响。上述敏感

分析是假设利率变动已于2018年12月31日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

汇率风险

汇率风险，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。本集团面临的外汇变动风险主要与本集团的经营(当收支以不同于本集团记账本位币的外币结算时)及其于境外子公司的净投资有关。产生此风险的货币主要是欧元、美元、港币和澳币。

由于本集团的业务主要在中国大陆进行，本集团超过85%的收入、支出及金融资产和金融负债以人民币计价，故人民币对外币汇率的变动对本集团经营业绩的影响并不重大。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、欧元、澳币及港币汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

2018年

	汇率增加 /(减少)	净损益增加 /(减少)	其他综合收益税 后净额增加/(减少)	股东权益合计增 加 /(减少)
人民币对美元贬值	5%	2,163,000.37	50,855,709.79	53,018,710.16
人民币对美元升值	(5%)	(2,163,000.37)	(50,855,709.79)	(53,018,710.16)
人民币对欧元贬值	5%	(12,675,706.90)	50,227,091.03	37,551,384.13
人民币对欧元升值	(5%)	12,675,706.90	(50,227,091.03)	(37,551,384.13)
人民币对澳币贬值	5%	5,754,720.34	37,367,872.56	43,122,592.90
人民币对澳币升值	(5%)	(5,754,720.34)	(37,367,872.56)	(43,122,592.90)
人民币对港币贬值	5%	33,415.98	13,061,337.78	13,094,753.76
人民币对港币升值	(5%)	(33,415.98)	(13,061,337.78)	(13,094,753.76)

2017年

	汇率增加 /(减少)	净损益增加 /(减少)	其他综合收益税后净 额增加 /(减少)	股东权益合计增加 /(减少)
人民币对美元贬值	5%	(80,439,531.69)	72,394,839.63	(8,044,692.06)
人民币对美元升值	(5%)	80,439,531.69	(72,394,839.63)	8,044,692.06

人民币对欧元贬值	5%	931,982.33	49,091,410.21	50,023,392.54
人民币对欧元升值	(5%)	(931,982.33)	(49,091,410.21)	(50,023,392.54)
人民币对港币贬值	5%	161,987.30	6,403,561.08	6,565,548.38
人民币对港币升值	(5%)	(161,987.30)	(6,403,561.08)	(6,565,548.38)
人民币对澳元贬值	5%	2,534,593.16	16,923,039.20	19,457,632.36
人民币对澳元增值	(5%)	(2,534,593.16)	(16,923,039.20)	(19,457,632.36)

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于2018年12月31日及2017年12月31日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

4. 资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。于2018年度和2017年度，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。本集团的政策将使该杠杆比率保持在40%与65%之间。净负债包括所有借款、应付票据及应付账款、其他应付款、应付债券等抵减货币资金后的净额。资本为归属于母公司的权益总额，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
短期借款	2,037,501,382.50	2,054,925,591.15
衍生金融负债	126,417,157.39	0.00
长期借款	18,000,535,667.33	15,076,041,072.80
应付票据及应付账款	19,999,759,290.47	15,256,882,184.71
其他应付款	1,307,172,191.30	900,469,543.95
一年内到期的非流动负债	1,432,613,031.09	3,992,186,586.39
长期应付款	1,488,322,105.74	923,133,945.95
应付债券	559,824,803.65	809,768,907.08
减：货币资金(注)	<u>5,065,938,592.95</u>	<u>7,739,533,306.12</u>
债务净额	39,886,207,036.52	31,273,874,525.91
归属于母公司的权益总额	<u>24,961,217,621.53</u>	<u>22,686,693,494.06</u>

债务股权总额	64,847,424,658.05	53,960,568,019.97
债务股权比例	61.51%	57.96%

注：该货币资金不包括长期受限的货币资金。

十一、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	--	--	--	--
（一）交易性金融资产	132,620,545.51	625,593,679.47	0.00	758,214,224.98
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	132,620,545.51	78,260,878.12	0.00	210,881,423.63
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	132,620,545.51	0.00	0.00	132,620,545.51
（3）衍生金融资产	0.00	78,260,878.12	0.00	78,260,878.12
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	547,332,801.35	0.00	547,332,801.35
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	0.00	547,332,801.35	0.00	547,332,801.35
（二）其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）其他权益工具投资	171,623,163.58	237,093,850.67	0.00	408,717,014.25
（四）投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00
1.出租用的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
2.出租的建筑物	0.00	0.00	0.00	0.00
3.持有并准备增值后转让的土地使用权	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
1.消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
2.生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的	0.00	0.00	0.00	0.00

资产总额				
(六) 交易性金融负债	0.00	126,417,157.39	0.00	126,417,157.39
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	126,417,157.39	0.00	126,417,157.39
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
(七) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 持有待售资产	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

2、以公允价值披露的资产和负债

2018年12月31日

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价 (第一层次)	重要可观察 输入值 (第二层次)	重要不可观察 输入值 (第三层次)	
划分为非流动资产的 质押货币资金	0.00	113,995,317.99	0.00	113,995,317.99
长期应收款	0.00	8,066,143,905.44	0.00	8,066,143,905.44
债权投资	0.00	389,700,726.70	0.00	389,700,726.70
长期借款	0.00	17,985,014,242.48	0.00	17,985,014,242.48
长期应付款	0.00	1,466,305,932.92	0.00	1,466,305,932.92
应付债券	0.00	482,468,274.51	0.00	482,468,274.51
	0.00	28,503,628,400.04	0.00	28,503,628,400.04

2017年12月31日

	公允价值计量使用的输入值			合计
	活跃市场报价	重要可观察	重要不可观察	

		输入值	输入值	
	(第一层次)	(第二层次)	(第三层次)	
划分为非流动资产的质押货币资金	0.00	103,136,224.06	0.00	103,136,224.06
长期应收款	0.00	7,903,158,870.50	0.00	7,903,158,870.50
长期借款	0.00	15,059,306,459.77	0.00	15,059,306,459.77
长期应付款	0.00	929,338,204.28	0.00	929,338,204.28
持有至到期投资	0.00	49,996,051.56	0.00	49,996,051.56
长期应付债券	0.00	811,717,498.42	0.00	811,717,498.42
	<u>0.00</u>	<u>24,856,653,308.59</u>	<u>0.00</u>	<u>24,856,653,308.59</u>

3、公允价值的估值

以下是本集团除账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

	2018年12月31日		2018年1月1日		2017年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融资产						
其他非流动金融资产	679,953,346.86	679,953,346.86	474,983,857.08	474,983,857.08	0.00	0.00
债权投资	309,717,266.79	389,700,726.70	304,806,224.78	334,839,256.65	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00	0.00	0.00	49,996,051.56	49,996,051.56
上市可供出售权益工具	0.00	0.00	0.00	0.00	439,117,701.04	439,117,701.04
其他权益工具	408,717,014.25	408,717,014.25	638,882,948.44	638,882,948.44	0.00	0.00
长期应收款	<u>8,066,143,905.44</u>	<u>8,066,143,905.44</u>	<u>4,532,259,666.18</u>	<u>4,532,259,666.18</u>	<u>7,116,003,647.00</u>	<u>7,903,158,870.50</u>
	<u>9,464,531,533.34</u>	<u>9,544,514,993.25</u>	<u>5,950,932,696.48</u>	<u>5,980,965,728.35</u>	<u>7,605,117,399.60</u>	<u>8,392,272,623.10</u>
金融负债						
长期借款	18,000,535,667.33	17,985,014,242.48	15,076,041,072.80	15,059,306,459.77	15,076,041,072.80	15,059,306,459.77
应付债券	559,824,803.65	482,468,274.51	809,768,907.08	811,717,498.42	809,768,907.08	811,717,498.42
长期应付款	<u>1,488,322,105.74</u>	<u>1,466,305,932.92</u>	<u>923,133,945.95</u>	<u>929,338,204.28</u>	<u>923,133,945.95</u>	<u>929,338,204.28</u>
	<u>20,048,682,576.72</u>	<u>19,933,788,449.91</u>	<u>16,808,943,925.83</u>	<u>16,800,362,162.47</u>	<u>16,808,943,925.83</u>	<u>16,800,362,162.47</u>

管理层已经评估了货币资金、应收票据及应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、短期借款、应付票据及应付账款、其他应付款及一年内到期的非流动负债等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

本集团的财务团队负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务团队向首席财务官和审计委员会报告。每个资产负债表日，财务团队分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经首席财务官审核批准。出于中期和年度财务报表目的，每年两次与审计委员会讨论估值流程和结果。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定。以下方法和假设用于估计公允价值。

长期应收款、长期应付款、应付债券、长短期借款及划分为非流动资产的质押货币资金，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。2018年12月31日，针对长短期借款等自身不履约风险评估为不重大。

上市的权益工具，以市场报价确定公允价值。非上市的权益工具投资，以近期交易法、可比公司乘法、投资成本法及资产基础法确定公允价值。

本集团与多个交易对手(主要是有着较高信用评级的金融机构)订立了衍生金融工具合约。衍生金融工具，包括利率互换合约、外汇远期合约以及电价掉期合约，采用类似于远期定价和互换模型以及现值方法的估值技术进行计量。模型涵盖了多个市场可观察到的输入值，包括交易对手的信用质量、即期和远期汇率和利率曲线。远期外汇合约和利率互换合约的账面价值，与公允价值相同。于2018年12月31日，衍生金融资产的盯市价值，是抵销了归属于衍生交易对手违约风险的信用估值调整之后的净值。交易对手信用风险的变化，对于套期关系中指定衍生工具的套期有效性的评价和其他以公允价值计量的金融工具，均无重大影响。

4、 公允价值计量的调节和层次转换

截至2018年12月31日，并无金融资产和金融负债公允价值计量在第一层次和第二层次之间的转移，亦无转入或转出第三层次的情况。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

2、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3。

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
无	

其他说明

无

3、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
三峡新能源	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东
新疆风能有限责任公司(“新疆风能”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东
安邦保险集团股份有限公司(“安邦保险”)(注 1)	持有本公司 5% 以上股份的股东
北京兴启源节能科技有限公司(“北京兴启源”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
大安润风能源开发有限公司(“大安润风”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
国宏新能源发电有限公司(“国宏新能源”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
国水集团化德风电有限公司(“国水化德”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
内蒙古京能巴音风力发电有限公司(“内蒙古京能”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
青岛润莱	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源白城风电发展有限公司(“三峡白城”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源博乐发电有限公司(“三峡博乐”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源大柴旦风电有限公司(“三峡大柴旦”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源大连发电有限公司(“三峡大连”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源富蕴发电有限公司(“三峡富蕴”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源格尔木发电有限公司(“三峡格尔木”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源哈密风电有限公司(“三峡哈密”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司(“三峡海上”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源金昌风电有限公司(“三峡金昌”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源乐业发电有限公司(“三峡乐业”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源米脂发电有限公司(“三峡米脂”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源冕宁发电有限公司(“三峡冕宁”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源山东昌邑发电有限公司(“三峡昌邑”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源汕头发电有限公司(“三峡汕头”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源尚义风电有限公司(“三峡尚义”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源四子王风电有限公司(“三峡四子王”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源绥德发电有限公司(“三峡绥德”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源太阳山发电有限公司(“三峡太阳山”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源调兵山风电有限公司(“三峡调兵山”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源桐城发电有限公司(“三峡桐城”)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业

三峡新能源微山发电有限公司("三峡微山")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源五家渠发电有限公司("三峡五家渠")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司("三峡达坂城")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源盐城大丰有限公司("三峡盐城")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源阳江发电有限公司("三峡阳江")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源伊吾发电有限公司("三峡伊吾")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源云南师宗发电有限公司("三峡师宗")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
三峡新能源云南姚安发电有限公司("三峡云南姚安")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
商都县天润风电有限公司("商都天润")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
社旗国合风力发电有限公司("社旗国合")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
昔阳县斯能新能源有限公司("昔阳斯能")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
响水长江风力发电有限公司("响水长江")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
伊春华宇电力新能源有限公司("伊春华宇")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
伊春太阳风新能源有限公司("伊春太阳风")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
云南弥勒石洞山发电有限公司("云南弥勒")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
张家川天源风电有限公司("张家川天源")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
乌鲁木齐天鹏风力发电有限公司("乌鲁木齐天鹏")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆天翔风力发电有限公司("新疆天翔")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆鑫风麒麟能源服务股份有限公司("新疆鑫风")	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
江苏金海新能源科技有限公司("江苏金海")(注 2)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
内蒙古金海新能源科技有限公司("内蒙古金海")(注 2)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
西安国水(注 2)	持有本公司 5% 以上股份有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源(集团)有限责任公司("新疆新能源")	关键管理人员的关联公司
哈密国投新风发电有限公司("哈密国投")	关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密新风能源发电有限公司("哈密新风")	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新风含鸿能源有限公司("新疆新风")	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源新风投资开发有限公司("新风投资")	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源(集团)环境发展有限公司("新能源环境发展")	关键管理人员的关联公司控制的企业
新能源研究院	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆羲之翔风能科技有限公司("羲之翔风能科技")	关键管理人员的关联公司控制的企业
乌鲁木齐托里新风发电有限公司("乌鲁木齐托里")	关键管理人员的关联公司控制的企业
新疆新能源集团节能科技有限责任公司("新能源节能科技")	关键管理人员的关联公司控制的企业

其他说明

注1：于2018年6月29日，安邦保险、安邦人寿保险股份有限公司及安邦养老保险股份有限公司

将其所持本公司A股普通股股份转让给和谐健康保险股份有限公司，转让后，和谐健康保险股份有限公司及其一致行动人安邦保险合计持有本公司14.99%的股份。

注2：自2017年下半年起，江苏金海、内蒙古金海以及西安国水不再是本集团其他关联方。

4、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
欧伏电气	采购材料	103,195,767.75		否	93,306,870.43
南京牧镭	采购材料	48,636,604.82		否	4,534,188.03
河北金风	采购材料	31,079,946.47		否	32,775,482.64
江西金力	采购材料	15,762,540.43		否	65,814,344.56
福爱帆布	采购材料	5,679,587.12		否	0.00
新能源研究院	采购材料	25,641.03		否	12,820.51
包头中车	采购材料	0.00		否	444,115.65
欧伏电气	接受劳务及其他	169,920,292.63		否	161,169,350.98
平鲁卧龙	接受劳务及其他	53,108,960.54		否	0.00
河北金风	接受劳务及其他	19,065,667.66		否	36,645,795.18
内蒙古洁源	接受劳务及其他	10,400,000.00		否	0.00
新能源研究院	接受劳务及其他	1,412,877.82		否	0.00
南京牧镭	接受劳务及其他	369,056.61		否	0.00
达茂旗天润	接受劳务及其他	0.00		否	1,717,952.24
平鲁天汇	接受劳务及其他	0.00		否	685,342.76
山西右玉	接受劳务及其他	0.00		否	493,657.28

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
三峡盐城	销售商品	1,034,066,645.46	0.00
三峡大连	销售商品	536,656,736.73	30,974,358.98
三峡大柴旦	销售商品	336,281,451.60	0.00
三峡绥德	销售商品	65,769,230.77	116,923,076.92
White Rock	销售商品	62,032,738.42	355,467,243.66
三峡四子王	销售商品	61,379,045.09	0.00

商都天润	销售商品	3,946,246.07	0.00
三峡调兵山	销售商品	3,728,861.99	2,839,198.62
达茂旗天润	销售商品	3,159,459.11	0.00
国水化德	销售商品	2,397,164.14	2,793,796.35
新疆风能	销售商品	2,217,381.44	676,046.29
三峡白城	销售商品	1,217,761.63	528,301.48
山西右玉	销售商品	1,092,692.99	304,358.82
伊春太阳风	销售商品	832,401.29	0.00
哈密广恒	销售商品	821,326.43	443,988.90
平鲁天汇	销售商品	796,690.45	321,832.88
大安润风	销售商品	592,851.98	0.00
包头中车	销售商品	0.00	478,837.00
瓜州天润	销售商品	468,046.63	322,916.50
青岛润莱	销售商品	435,235.04	1,504,034.13
布尔津天润	销售商品	423,383.22	51,585.14
内蒙古洁源	销售商品	417,969.95	0.00
北京兴启源	销售商品	387,353.70	0.00
欧伏电气	销售商品	204,763.48	221,120.04
哈密新风	销售商品	81,945.20	0.00
乌鲁木齐托里	销售商品	17,241.38	0.00
响水长江	销售商品	0.00	29,703,181.21
国宏新能源	销售商品	0.00	16,241,794.88
乌鲁木齐天鹏	销售商品	0.00	78,205.13
新疆天翔	销售商品	0.00	78,205.13
White Rock	提供劳务及其他	0.00	702,773,292.83
国宏新能源	提供劳务及其他	7,484,859.33	21,799,904.17
平鲁卧龙	运行维护及其他	6,915,094.25	0.00
平鲁天瑞	运行维护及其他	6,632,075.46	0.00
哈密国投	运行维护及其他	6,063,218.88	0.00
山西右玉	运行维护及其他	6,063,033.02	7,815,145.68
哈密新风	运行维护及其他	6,019,738.06	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd	运行维护及其他	4,890,796.74	0.00
江西金力	运行维护及其他	45,460.76	0.00
平鲁天汇	运行维护及其他	4,219,414.58	943,396.23

平鲁斯能	运行维护及其他	3,886,698.10	0.00
达茂旗天润	运行维护及其他	3,834,269.66	5,456,603.84
欧伏电气	运行维护及其他	692,284.25	0.00
哈密广恒	运行维护及其他	466,981.13	452,830.19
新疆风能	运行维护及其他	265,732.62	0.00
乌鲁木齐托里	运行维护及其他	150,943.40	0.00
瓜州天润	运行维护及其他	77,777.77	0.00
三峡四子王	运行维护及其他	47,169.81	0.00
布尔津天润	运行维护及其他	46,698.11	713,620.81
新疆天翔	运行维护及其他	0.00	75,471.70
乌鲁木齐天鹏	运行维护及其他	0.00	75,471.70

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 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
淄博润川	风机及风电设备	9,581,121.87	0.00
平鲁卧龙	风机及风电设备	7,206,963.92	0.00
南阳润唐	风机及风电设备	11,412,623.33	0.00
新疆新能源	办公楼层	1,380,395.28	1,200,457.15
新风投资	办公楼层	1,056,761.88	756,071.47
新能源环境发展	办公楼层	244,376.16	192,928.57

本公司作为承租方：

无

(3) 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
White Rock	324,963,750.00	2018年05月28日	2023年07月21日	否

本公司作为被担保方：

无

(4) 关键管理人员报酬(注 2)

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	41,115,917.65	48,143,889.93

注 2： 该些关键管理人员薪酬为其本期间在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

(5) 采购固定资产

河北金风	2,135,367.81	0.00
南京牧镭	6,837,606.84	0.00
欧伏电气	<u>0.00</u>	<u>1,967,490.50</u>
	<u>8,972,974.65</u>	<u>1,967,490.50</u>

(6) 其他关联交易

其他收入(注1)

三峡海上	11,264.16	0.00
三峡阳江	7,509.44	0.00
三峡金昌	7,509.44	0.00
云南弥勒	7,509.44	0.00
商都天润	7,509.44	0.00
三峡尚义	7,509.44	0.00
三峡桐城	7,509.44	0.00
三峡冕宁	3,754.72	0.00
三峡富蕴	3,754.72	0.00
昔阳斯能	3,754.72	0.00
三峡微山	3,754.72	0.00
诸城天融	3,754.72	0.00
三峡汕头	3,754.72	0.00
大安润风	3,754.72	0.00
青岛润莱	3,754.72	0.00
三峡大柴旦	3,754.72	0.00
三峡哈密	3,754.72	0.00
三峡云南姚安	3,754.72	0.00
伊春太阳风	3,754.72	0.00
三峡白城	3,754.72	0.00
国水化德	3,754.72	0.00
社旗国合	3,754.72	0.00
三峡太阳山	3,754.72	0.00
安邦保险	<u>0.00</u>	<u>3,396.23</u>

116,396.32

3,396.23

注1：本集团与关联方之间的交易乃由双方参照市场价后共同协商确定。

5、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
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡盐城	752,781,474.39	558,781.47	300,000,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁卧龙	291,856,608.43	299,321.60	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	南阳润唐	270,134,199.20	2,688,245.08	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大柴旦	194,871,212.89	220,427.09	20,016,365.04	8,528.10
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	淄博润川	117,676,474.66	116,616.47	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡五家渠	80,140,500.00	0.00	80,140,500.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡四子王	59,167,247.69	3,371,220.62	81,588,962.43	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大连	58,490,215.05	58,490.22	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡金昌	56,228,698.35	13,045,454.12	74,703,708.00	4,745,662.91
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡太阳山	44,788,326.85	159,979.67	54,647,124.49	252,800.00

应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国宏新能源	34,218,756.78	3,372,813.52	51,026,749.00	5,102,674.90
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	响水长江	33,457,012.41	6,336,928.67	100,237,102.00	335,242.36
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	张家川天源	31,779,000.00	2,542,320.00	52,387,351.23	2,012,670.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡哈密	25,230,284.24	279,695.40	23,703,393.71	313,670.40
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	达茂旗天润	24,931,944.75	664,411.56	22,873,244.89	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡桐城	21,087,000.00	2,268,450.00	21,087,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡博乐	20,790,000.00	0.00	37,965,547.34	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡伊吾	17,047,500.00	0.00	25,525,500.00	1,643,400.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密广恒	15,362,434.10	9,444,308.14	23,427,217.00	2,249,775.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	山西右玉	13,132,033.95	86,235.62	6,595,718.90	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天汇	9,588,787.32	191,461.43	7,197,041.40	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡达坂城	9,331,840.00	0.00	9,336,765.00	937,124.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	青岛润莱	8,507,187.20	2,678,801.76	8,837,969.94	114,000.00
应收票据及应收账款	平鲁天瑞	6,790,000.00	0.00	0.00	0.00

款(含应收质保金及长期应收款)					
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁斯能	3,999,899.99	0.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密新风	3,327,938.25	9,045.38	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	国水化德	3,140,847.79	392,056.43	4,716,723.64	1,001,548.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	大安润风	2,941,679.03	1,867,664.70	10,538,227.79	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新能源节能科技	2,540,110.00	642,897.10	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古洁源	2,208,530.80	104,069.40	1,723,685.66	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密国投	2,054,228.42	3,031.14	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡白城	1,869,350.15	366,033.27	81,960.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	商都天润	1,634,946.01	89,207.47	875,980.89	40,000.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆风能	1,142,632.42	501,162.06	589,890.12	149,295.20
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	包头中车	0.00	0.00	480,240.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	巧家天巧	1,060,000.00	0.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	瓜州天润	714,770.96	2,390.75	696,148.74	0.00

长期应收款)					
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡调兵山	582,717.27	40,495.17	124,636.35	44,000.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	布尔津天润	491,124.53	491.12	310,429.06	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	欧伏电气	387,577.67	6,235.65	375,949.26	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	伊春太阳风	276,858.30	75,560.20	4,231,241.20	66,992.96
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐托里	180,000.00	260.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	White Rock	177,646.27	0.00	103,772,892.55	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡尚义	132,594.90	111,638.41	11,438,500.60	356,577.12
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	北京兴启源	66,303.16	2,489.42	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆天翔	34,300.00	5,145.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐天鹏	34,300.00	5,145.00	0.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	内蒙古京能	0.00	0.00	52,730,000.00	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡绥德	0.00	0.00	109,482,717.33	0.00
应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	伊春华宇	0.00	0.00	7,920,000.00	0.00

应收票据及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡格尔木	0.00	0.00	3,300.00	330.00
预付账款	南京牧镛	38,404,000.00	0.00	33,084,000.00	0.00
预付账款	江西金力	900,419.76	0.00	0.00	0.00
预付账款	新能源研究院	0.00	0.00	99,000.00	0.00
预付账款	河北金风	0.00	0.00	194,139.81	0.00
其他应收款	平鲁天瑞	13,000,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	White Rock	18,635,107.90	0.00	0.00	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill Pty Ltd	94,755,402.25	0.00	0.00	0.00
其他应收款	平鲁卧龙	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	河北金风	9,512,110.05	47,560.55	79,907.75	0.00
其他应收款	山西右玉	5,662,430.98	5,662.43	6,130,998.82	0.00
其他应收款	欧伏电气	158,078.39	158.08	628,078.39	0.00
其他应收款	淄博润川	17,551.43	0.00	0.00	0.00
其他应收款	巧家天巧	13,973.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	安邦保险	3,600.00	324.00	3,600.00	0.00
其他应收款	Lacour Energy Moranbah Pty Ltd	28,492,274.09	0.00	0.00	0.00
其他应收款	Clarke Creek Energy Pty Ltd	3,652,065.12	0.00	0.00	0.00
其他应收款	新能源研究院	0.00	0.00	220,000.00	0.00
应收利息	巧家天巧	1,646,269.58	0.00	0.00	0.00
应收利息	新疆新能源	5,312,500.00	0.00	2,762,500.00	0.00
应收股利	平鲁天瑞	35,583,168.50	0.00	0.00	0.00
应收股利	南阳润唐	7,508,771.74	0.00	11,263,156.74	0.00
应收股利	布尔津天润	353,824.01	0.00	353,824.01	0.00
债权投资	新疆新能源	49,996,051.55	49,950.01	0.00	0.00
持有至到期投资	新疆新能源	0.00	0.00	49,996,051.56	0.00

(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
应付票据及应付账款(含长期)	欧伏电气	172,089,326.55	113,655,174.54

应付账款)			
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	南京牧镭	69,672,869.46	1,695,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	河北金风	50,784,620.97	69,593,877.79
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	江西金力	16,539,337.47	25,230,202.35
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	福爱帆布	4,441,711.82	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源研究院	783,433.96	3,115,000.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新疆鑫风	206,537.87	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新能源节能科技	150,000.00	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	羲之翔风能科技	30,236.00	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付账款)	新疆风能	30,000.00	0.00
预收账款	三峡盐城	0.00	367,362,300.80
预收账款	三峡大连	0.00	242,462,340.00
预收账款	三峡达坂城	0.00	29,685,150.00
预收账款	三峡四子王	0.00	9,390,060.00
预收账款	山西右玉	0.00	4,440,651.02
预收账款	达茂旗天润	0.00	852,186.00
预收账款	商都天润	0.00	171,870.93
合同负债	三峡达坂城	29,685,150.00	0.00
合同负债	三峡米脂	25,950,000.00	0.00
合同负债	达茂旗天润	852,186.00	0.00
合同负债	欧伏电气	683,918.05	0.00
合同负债	三峡桐城	15,900.00	0.00
合同负债	三峡大柴旦	0.10	0.00
其他应付款	平鲁卧龙	53,108,960.54	0.00
其他应付款	内蒙古洁源	10,400,000.00	0.00
其他应付款	新能源研究院	2,080,000.00	0.00
其他应付款	欧伏电气	639,608.95	641,299.63

其他应付款	河北金风	603,216.01	500.00
其他应付款	达茂旗天润	400,000.00	0.00
其他应付款	新能源节能科技	42,576.19	0.00
其他应付款	南京牧镭	31,582.50	0.00
其他应付款	羲之翔风能科技	13,000.00	0.00
其他应付款	山西右玉	0.00	5,000,000.00
其他应付款	平鲁天瑞	13,000,000.00	0.00
应付利息	平鲁天瑞	5,979,584.83	0.00
应付利息	平鲁卧龙	1,244,434.75	0.00

6、关联方承诺

(1) 向关联方销售商品

	2019年预计金额	2020年预计金额
三峡大连	1,204,701,981.22	0.00
三峡大丰	535,857,716.93	0.00
三峡昌邑	188,461,538.46	0.00
三峡米脂	147,863,248.00	0.00
重庆大梁子	124,603,449.00	0.00
新能源研究院	<u>660,647.36</u>	<u>0.00</u>
	<u>2,202,148,580.97</u>	<u>0.00</u>

(2) 向关联方采购商品

	2019年预计金额	2020年预计金额
南京牧镭	131,034,482.76	131,034,482.76
欧伏电气	70,000,000.00	70,000,000.00
江西金力	39,854,136.48	39,854,136.48
河北金风	30,864,395.20	29,482,395.20
福爱帆布	<u>1,300,000.00</u>	<u>2,000,000.00</u>
	<u>273,053,014.44</u>	<u>272,371,014.44</u>

(3) 向关联方提供技术服务

	2019年预计金额	2020年预计金额
--	-----------	-----------

White Rock	<u>30,952,060.00</u>	<u>34,792,339.32</u>
------------	----------------------	----------------------

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

	2018年12月31日	2017年12月31日
已签约但未拨备 资本承诺	<u>3,287,895,177.98</u>	<u>3,134,131,209.97</u>

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

	2018年12月31日	2017年12月31日
开出的信用证形成的或有负债	29,890,012.70	55,399,576.40
出具的银行保函或履约担保 而形成的或有负债	17,696,282,771.25	15,102,615,311.18
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为联营企业	324,963,750.00	315,753,600.00
—为独立第三方	<u>274,655,500.00</u>	<u>296,487,400.00</u>
	<u>18,325,792,033.95</u>	<u>15,770,255,887.58</u>

注：2015年，本公司子公司北京天润与赤峰市天润鑫能新能源有限公司、赤峰市金能新能源有限责任公司及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰市天润鑫能新能源有限公司后，若赤峰市天润鑫能新能源有限公司不能按期支付相关银行借款本金及利息，北京天润需按照违约时点赤峰市天润鑫能新能源有限公司净资产的一定比例回购全部赤峰市天润鑫能新能源有限公司股权。截至2018年12月31日，赤峰市天润鑫能新能源有限公司及子公司发电运营良好，本公司能按期支付相关借款本金及利息，故因上述回购条款面临的风险敞口不重大。

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结

果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

公司已向截至2019年3月20日（股权登记日）深圳证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的金风科技全体A股股东，按照每10股配售1.9股的比例配售人民币普通股（A股），共计可配售股份总数为552,167,067股，发行价格为7.02元/股。A股配股已经完成发行，公司A股股东有效认购数量为545,352,788股，A股募集资金3,828,376,571.76元。本集团计划将配股募集资金用于Stockyard Hill风电场和Moorabool North风电场建设、补充流动资金、偿还有息负债来支援未来业务发展，降低资产负债率，改善财务状况。目前H股配股尚未完成发行。

于2019年3月29日，公司拟以实施配股发行后的总股本4,225,067,647为基数，向全体股东每10股派发2.5元（含税），共派发股利人民币1,056,266,911.75元。目前公司H股配股尚未完成发行，2018年度派发股利金额以H股配股实际发行完成后的公司总股本为基数计算。该拟分派股利尚须经即将举办的年度股东大会批准。

截至本财务报表批准日，本集团无其他须作披露的资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

1、 租赁

作为经营租赁出租人

本集团作为出租人的租赁为经营性租出投资性房地产及机器设备，详见附注五、19和20。根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内(含1年)	6,586,703.60	3,842,411.00
1年至2年(含2年)	2,093,652.00	2,093,652.00
2年至3年(含3年)	2,093,652.00	2,093,652.00
3年以上	<u>2,093,652.00</u>	<u>4,187,304.00</u>
	<u>12,867,659.60</u>	<u>12,217,019.00</u>

作为融资租赁出租人

于2018年12月31日，未实现融资收益的余额为人民币966,976,567.90元(2017年12月31日：人民币360,182,827.08元)，采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊。根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内(含1年)	771,200,379.06	418,222,317.13
1年至2年(含2年)	720,196,423.92	294,682,882.34
2年至3年(含3年)	698,945,514.83	284,675,135.28
3年以上	<u>3,593,210,600.81</u>	<u>1,345,175,372.69</u>
	<u>5,783,552,918.62</u>	<u>2,342,755,707.44</u>

作为经营租赁承租人

根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内(含1年)	93,418,822.33	9,831,478.24
1年至2年(含2年)	80,700,737.98	7,128,073.94
2年至3年(含3年)	63,057,783.52	1,090,706.42
3年以上	<u>714,647,773.91</u>	<u>1,288,641.98</u>
	<u>951,825,117.74</u>	<u>19,338,900.58</u>

作为融资租赁承租人

于2018年12月31日，未确认融资费用的余额为人民币96,733,027.77元(2017年12月31日：无)，采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊。根据与出租人签订的租赁合同，不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2018年12月31日	2017年12月31日
1年以内(含1年)	19,211,172.46	0.00
1年至2年(含2年)	42,816,352.19	0.00
2年至3年(含3年)	42,535,310.22	0.00
3年以上	<u>296,328,697.66</u>	<u>0.00</u>
	<u>400,891,532.53</u>	<u>0.00</u>

2、比较数据

根据《关于修订印发截至2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15号)要求，除执行新金融工具准则以及新收入准则产生的列报变化外，财务报表中若干项目的列报以及财务报表中的金额已经过修改，以符合新的要求。相应地，若干以前年度数据已经调整，若干比较数据已经过重分类并重述，以符合本年度的列报和会计处理要求。

3、分部信息

(1) 其他说明

经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下4个报告分部：

- (1) 风机制造分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
- (2) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
- (3) 风电场开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供风力发电服务及销售风电场)；
- (4) 其他分部主要从事融资租赁及水处理开发和运营。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

2018年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
营业收入						
对外交易收入	22,254,158,859.37	1,664,080,352.03	3,933,074,422.08	879,293,687.01	0.00	28,730,607,320.49
分部间交易收入	<u>1,798,599,293.27</u>	<u>1,065,412,167.54</u>	<u>0.00</u>	<u>68,001,973.06</u>	<u>-2,932,013,433.87</u>	<u>0.00</u>
	<u>24,052,758,152.64</u>	<u>2,729,492,519.57</u>	<u>3,933,074,422.08</u>	<u>947,295,660.07</u>	<u>-2,932,013,433.87</u>	<u>28,730,607,320.49</u>
对合营和联营企业的投资收益	16,286,505.15	-183,409.38	250,119,780.74	234,190.58	0.00	266,457,067.09
资产减值损失/(转回)	-17,982,465.96	0.00	29,420,552.53	29,517,400.00	-29,517,400.00	11,438,086.57
信用减值损失/(转回)	-64,363,219.70	141,115,345.60	-2,604,853.77	25,199,001.28	0.00	99,346,273.41
固定资产、投资性房地产、长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	233,133,372.14	26,631,922.02	1,148,799,138.02	70,137,014.83	-97,974,200.72	1,380,727,246.29
利润总额	1,077,634,790.39	78,264,396.70	2,084,346,286.72	520,993,447.05	-78,807,823.25	3,682,431,097.61
所得税费用	206,191,570.14	4,371,462.89	86,181,659.61	94,326,253.92	8,762,207.49	399,833,154.05
资产总额	55,876,476,123.46	2,981,644,424.67	45,458,843,513.24	16,320,362,258.15	-39,273,273,437.60	81,364,052,881.92
负债总额	34,693,820,609.96	1,417,922,777.80	32,281,066,679.13	9,595,052,136.51	-23,098,933,151.06	54,888,929,052.34
其他披露						
质量保证准备金	688,207,408.28	0.00	0.00	0.00	-21,775,002.12	666,432,406.16
长期股权投资	187,911,923.02	8,383,447.55	2,857,749,049.73	676,943,661.11	-70,596,067.88	3,660,392,013.53
资本性支出(注)	356,159,078.29	7,514,968.43	5,960,844,654.73	951,322,543.87	-215,306,722.87	7,060,534,522.45

2017年

	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	调整和抵销	合并
--	---------	------	-------	----	-------	----

对外交易收入	19,445,388,204.77	2,060,890,752.12	3,254,773,086.00	323,346,226.99	0.00	25,084,398,269.88
分部间交易收入	<u>1,646,833,167.40</u>	<u>537,051,799.01</u>	<u>0.00</u>	<u>10,341,555.89</u>	<u>-2,194,226,522.30</u>	<u>0.00</u>
	21,092,221,372.17	2,597,942,551.13	3,254,773,086.00	333,687,782.88	-2,194,226,522.30	25,084,398,269.88
其他业务收入	<u>755,330,339.51</u>	<u>46,363,374.25</u>	<u>10,110,085.79</u>	<u>32,678,465.54</u>	<u>-799,424,527.79</u>	<u>45,057,737.30</u>
	<u>21,847,551,711.68</u>	<u>2,644,305,925.38</u>	<u>3,264,883,171.79</u>	<u>366,366,248.42</u>	<u>-2,993,651,050.09</u>	<u>25,129,456,007.18</u>
对合营和联营企业的 投资收益	1,784,583.26	339,329.87	174,508,412.34	33,678,096.46	0.00	210,310,421.93
资产减值损失	214,923,962.97	-3,804,326.43	48,044,494.94	0.00	0.00	259,164,131.48
固定资产、投资性房地产、长期待 摊费用及无形资产折旧与摊销	198,640,392.25	20,369,452.00	1,034,835,389.15	6,731,918.83	-121,070,781.11	1,139,506,371.12
利润总额	1,585,829,760.96	83,252,880.38	1,584,236,816.54	266,564,179.69	-29,327,680.78	3,490,555,956.79
所得税费用	240,204,598.89	-1,152,438.99	65,509,157.29	46,221,416.09	-9,033,389.94	341,749,343.34
资产总额	49,618,994,092.07	3,178,156,085.37	42,568,078,018.13	7,966,214,177.0 8	-30,543,602,988.35	72,787,839,384.30
负债总额	28,794,241,462.20	1,674,328,031.00	31,593,463,330.30	4,413,564,297.16	-17,162,758,810.10	49,312,838,310.56
其他披露						
质量保证金	932,870,054.23	0.00	0.00	0.00	26,513,482.73	959,383,536.96
长期股权投资	116,781,886.04	8,566,856.93	1,634,444,079.40	755,462,920.43	-124,510,833.11	2,390,744,909.69
资本性支出(注)	532,878,383.12	31,759,688.19	5,709,423,885.07	319,911,995.99	170,716,980.98	6,764,690,933.35

注：资本性支出主要包括购买固定资产、在建工程、无形资产款项，包括购买子公司取得的资产。

其他信息

产品与劳务信息

	2018年	2017年
销售商品	22,592,222,647.89	19,767,063,669.95
发电收入	3,752,813,328.85	3,244,585,398.76
技术服务收入	551,015,194.69	370,031,155.25
融资租赁收入	258,551,809.51	154,033,098.90
风电场建造收入	824,125,862.15	1,368,722,743.05
其他	<u>751,878,477.40</u>	<u>225,019,941.27</u>
	<u>28,730,607,320.49</u>	<u>25,129,456,007.18</u>

地理信息

对外交易收入

	2018年	2017年
主营业务收入		
中国大陆	26,637,857,075.51	22,996,655,415.43
境外	<u>2,048,332,652.31</u>	<u>2,087,742,854.45</u>
	<u>28,686,189,727.82</u>	<u>25,084,398,269.88</u>
其他业务收入-中国大陆	<u>44,417,592.67</u>	<u>45,057,737.30</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

非流动资产总额

	2018年12月31日	2017年12月31日
中国大陆	31,138,056,633.17	25,917,722,885.32
美国	1,871,818,977.22	1,398,614,442.12
澳大利亚	1,984,487,530.27	1,177,691,939.77
巴拿马	633,651,710.41	656,476,376.70
德国	515,010,860.83	478,807,899.28
其他国家或地区	<u>1,037,079,826.10</u>	<u>22,397,455.07</u>
	<u>37,180,105,538.00</u>	<u>29,651,710,998.26</u>

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

主要客户信息

2018年，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币3,597,330,489.54元。

2017年，本集团有一家单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币2,887,060,977.92元。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收票据及应收账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,783,422,087.37	1,510,573,364.84
应收账款	8,789,560,488.51	9,502,164,483.72
合计	10,572,982,575.88	11,012,737,848.56

(1) 应收票据

1) 应收票据情况

	2018年12月31日	2018年1月1日
银行承兑汇票	1,606,422,087.37	677,321,005.52
商业承兑汇票	<u>177,000,000.00</u>	<u>833,252,359.32</u>
	<u>1,783,422,087.37</u>	<u>1,510,573,364.84</u>

其中，已质押的应收票据如下：

	2018年12月31日	2018年1月1日
银行承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>323,000,000.00</u>

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据如下：

本公司在日常资金管理中将部分银行承兑汇票背书或贴现，管理上述应收票据的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此本公司2018年1月1日之后将人民币1,783,422,087.37元应收票据重分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，

但仍将其列报为应收票据及应收账款。

	2018年12月31日		2018年1月1日	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	5,015,890,301.42	1,130,734,642.81	1,994,626,565.18	205,341,289.79
商业承兑汇票	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>664,863,769.32</u>
	<u>5,015,890,301.42</u>	<u>1,130,734,642.81</u>	<u>1,994,626,565.18</u>	<u>870,205,059.11</u>

(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	
按单项计提坏账准备的应收账款	104,360,484.46	1.13%	74,597,500.15	71.48%	29,762,984.31	158,453,345.87	1.58%	113,537,437.52	71.65%	44,915,908.35
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	9,097,667,205.29	98.87%	337,869,701.09	3.71%	8,759,797,504.20	9,883,560,515.83	98.42%	426,311,940.46	4.31%	9,457,248,575.37
其中：										
合计	9,202,027,689.75	100.00%	412,467,201.24		8,789,560,488.51	10,042,013,861.70	1.00%	539,849,377.98		9,502,164,483.72

按单项计提坏账准备：

单位：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	83,204,124.76	53,630,618.90	64.00%	本公司向以上客户供应风力发电设备，这些客户由于资金紧张或运营困难，或以前年度有违约纪录，本公司预计应收账款仅能部分收回，因而计提坏账准备。
单位二	13,082,500.00	13,082,500.00	100.00%	同上

单位三	5,307,378.49	5,307,378.49	100.00%	同上
单位四	791,514.21	791,514.21	100.00%	同上
单位五	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位六	716,800.00	716,800.00	100.00%	同上
单位七	541,367.00	351,888.55	65.00%	同上
合计	104,360,484.46	74,597,500.15	--	--

按组合计提坏账准备:

单位:

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	9,097,667,205.29	337,869,701.09	3.71%
合计	9,097,667,205.29	337,869,701.09	--

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

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)	
2018年1月1日余额	0.00	539,849,377.99	0.00	539,849,377.99
2018年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	310,629,996.42	0.00	310,629,996.42
本期转回	0.00	418,849,547.24	0.00	418,849,547.24
本期转销	0.00	0	0.00	0.00
本期核销	0.00	19,162,625.93	0.00	19,162,625.93
其他变动	0.00	0	0.00	0.00
2018年12月31日余额	0.00	412,467,201.24	0.00	412,467,201.24

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	6,275,473,925.29
1至2年	1,419,407,047.70
2至3年	668,699,487.06

3至4年	419,842,715.72
4至5年	168,524,483.24
5年以上	250,080,030.74
合计	9,202,027,689.75

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	
单项坏账准备计提	113,537,437.52	70,800.00	19,848,111.45	19,162,625.92	74,597,500.15
组合坏账准备计提	426,311,940.47	310,559,196.42	399,001,435.79	0.01	337,869,701.09
合计	539,849,377.99	310,629,996.42	418,849,547.24	19,162,625.93	412,467,201.24

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
第三方	37,209,500.00	对方还款
合计	37,209,500.00	--

3) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额
销售商品	19,162,625.93

应收账款核销说明:

无

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

于2018年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

	与本公司关系	金额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	485,412,475.59	6,266,007.34	5.45
单位二	第三方	474,884,520.36	474,884.52	5.40
单位三	第三方	401,977,945.48	16,023,841.69	4.39
单位四	第三方	361,326,751.72	2,868,985.34	4.08
单位五	第三方	208,815,344.83	208,815.34	2.37
		<u>1,932,417,037.98</u>	<u>25,842,534.23</u>	<u>21.69</u>

于2018年1月1日, 应收账款金额前五名如下:

	与本公司关系	年初余额	坏账准备	占应收账款余额的比例(%)
单位一	第三方	644,427,608.56	12,311,390.69	6.65
单位二	第三方	492,154,625.94	5,233,436.71	5.12
单位三	第三方	389,769,670.80	4,207,301.57	4.06
单位四	第三方	389,600,498.85	1,309,793.06	4.09
单位五	第三方	343,714,138.66	343,714.14	3.61
		2,259,666,542.81	23,405,636.17	23.53

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	209,183,105.16	153,160,305.01
应收股利	1,119,245,787.38	619,245,787.38
其他应收款	4,780,073,530.88	5,889,210,448.84
合计	6,108,502,423.42	6,661,616,541.23

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00
内部借款利息	203,662,271.75	147,793,275.11
债权投资	5,520,833.41	5,367,029.90
合计	209,183,105.16	153,160,305.01

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京天诚	700,000,000.00	500,000,000.00

江苏金风	200,000,000.00	0.00
甘肃金风	119,245,787.38	119,245,787.38
哈密金风	100,000,000.00	0.00
合计	1,119,245,787.38	619,245,787.38

(3) 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
应收股权及业务转让款	11,169,300.00	0.00
保证金及押金	229,711,632.67	127,039,604.28
与第三方往来款	84,438,499.31	111,342,822.57
备用金及其他	19,801,822.58	15,100,191.95
集团内部往来款	4,457,013,300.32	5,645,497,900.34
减：其他应收款坏账准备	22,061,024.00	9,770,070.30
合计	4,780,073,530.88	5,889,210,448.84

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)	
2018 年 1 月 1 日余额	0.00	9,770,070.30	0.00	9,770,070.30
2018 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	12,290,953.70	0.00	12,290,953.70
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2018 年 12 月 31 日余额	0.00	22,061,024.00	0.00	22,061,024.00

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）	4,684,655,057.08
1 至 2 年	90,659,087.07
2 至 3 年	11,244,491.12
3 至 4 年	7,984,108.56
4 至 5 年	3,205,850.00
5 年以上	4,385,961.05
合计	4,802,134,554.88

3) 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
江苏金风科技有限公司	子公司	1,158,734,376.20	1 年以内	18.97%	0.00
金风国际控股(香港)有限公司	子公司	834,580,010.29	1 年以内	13.66%	0.00
安阳金风科技有限公司	子公司	466,083,653.79	1 年以内	7.63%	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	子公司	407,659,177.31	1 年以内	6.67%	0.00
陕西金风科技有限公司	子公司	367,339,260.91	1 年以内	6.01%	0.00
合计	--	3,234,396,478.50	--	52.94%	0.00

3、长期应收款

	2018年12月31日	2018年1月1日
	账面价值	账面价值
应收质量保证金	0.00	0.00
对子公司长期应收款	7,064,259,538.81	3,145,305,577.29
其他	<u>0.00</u>	0.00
	<u>7,064,259,538.81</u>	<u>3,145,305,577.29</u>

注：根据2018年1月1日起适用的新收入准则，应收质量保证金重分类至其他非流动资产。

4、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	14,843,496,340.98	0.00	14,843,496,340.98	12,072,026,820.98	0.00	12,072,026,820.98
对联营、合营企业投资	111,911,173.93	0.00	111,911,173.93	102,613,866.85	0.00	102,613,866.85
合计	14,955,407,514.91	0.00	14,955,407,514.91	12,174,640,687.83	0.00	12,174,640,687.83

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京金风科创风电设备有限公司	990,000,000.00	3,000,000.00	0.00	993,000,000.00	0.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	688,138,920.00	0.00	0.00
北京天润新能投资有限公司	5,288,920,000.00	0.00	0.00	5,288,920,000.00	0.00	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	110,347,500.00	0.00	0.00	110,347,500.00	0.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	88,600,000.00	0.00	0.00	88,600,000.00	0.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	99,109,379.96	0.00	0.00	99,109,379.96	0.00	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	426,060,126.00	0.00	0.00	426,060,126.00	0.00	0.00
北京金风天通科技发展有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00	0.00
江苏金风科技有限公司	759,610,000.00	0.00	0.00	759,610,000.00	0.00	0.00

金风投资控股有限公司	1,008,594,000.00	0.00	0.00	1,008,594,000.00	0.00	0.00
哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	1,047,372,841.11	0.00	0.00	1,047,372,841.11	0.00	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	417,508,556.67	178,443,200.00	0.00	595,951,756.67	0.00	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	52,000,000.00	0.00	0.00	52,000,000.00	0.00	0.00
金风环保有限公司	1,000,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00
北京天鑫汇信息服务有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00	0.00
金风科技河北有限公司	17,450,000.00	32,550,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	1,500,000.00	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00	0.00
昌吉金风科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
四川海鑫能电力设计有限公司	9,075,497.24	0.00	0.00	9,075,497.24	0.00	0.00
安阳金风科技有限公司	500,000.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00	0.00
江苏金风软件技术有限公司	6,000,000.00	0.00	0.00	6,000,000.00	0.00	0.00
青海金风风电设备制造有限公司	0.00	9,560,000.00	0.00	9,560,000.00	0.00	0.00
宁波天朔新能源投资有限公司	0.00	32,295,000.00	0.00	32,295,000.00	0.00	0.00
天沐万德(天津)商业保理有限公司	0.00	50,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
陕西金风科技有限公司	0.00	22,350,000.00	0.00	22,350,000.00	0.00	0.00

邢台金风科技有限公司	0.00	15,893,320.00	0.00	15,893,320.00	0.00	0.00
北京冀期创新之路科技有限公司	0.00	10,000,000.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
钦州市金风科技有限公司	0.00	1,250,000.00	0.00	1,250,000.00	0.00	0.00
天工开物网络技术服务(深圳)有限公司	0.00	1,595,000.00	0.00	1,595,000.00	0.00	0.00
东营金风科技有限公司	0.00	12,000.00	0.00	12,000.00	0.00	0.00
新疆工业云大数据创新中心有限公司	0.00	5,100,000.00	0.00	5,100,000.00	0.00	0.00
平顶山新时代能源有限公司	0.00	1,530,000.00	0.00	1,530,000.00	0.00	0.00
新疆金风科技集团财务有限公司	0.00	2,400,000,000.00	0.00	2,400,000,000.00	0.00	0.00
福建金风科技有限公司	0.00	7,891,000.00	0.00	7,891,000.00	0.00	0.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	8,240,000.00	0.00	0.00	8,240,000.00	0.00	0.00
合计	12,072,026,820.98	2,771,469,520.00	0.00	14,843,496,340.98	0.00	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
信业金风	500,000.00	0.00	0.00	-4,686.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	495,313.11	0.00
福爱帆布	2,179,657.50	0.00	0.00	130,229.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,309,886.62	0.00
小计	2,679,657.50	0.00	0.00	125,542.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,805,199.73	0.00

二、联营企业											
包头中车 (注 1)	37,978,30 7.28	0.00	37,978,30 7.28		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
北京蓝箭 (注 2)	50,000,00 0.00	50,000,00 0.00	0.00	-2,860,71 5.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,139,28 4.50	0.00
清燃环保	11,955,90 2.07	0.00	0.00	10,787.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,966,68 9.70	0.00
小计	99,934,20 9.35	0.00	37,978,30 7.28	-2,849,92 7.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109,105,9 74.20	0.00
合计	102,613,8 66.85	50,000,00 0.00	37,978,30 7.28	-2,724,38 5.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111,911,1 73.93	0.00

(3) 其他说明

注1：于2018年6月30日，本公司处置对包头中车的全部投资。

注2：于2018年4月，本公司对北京蓝箭增资人民币50,000,000.00元。

5、营业收入和营业成本

营业收入列示如下：

	2018年		2017年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	17,889,957,098.89	15,737,940,705.78	15,732,495,555.32	13,321,982,825.64
其他业务	<u>38,698,442.31</u>	<u>7,354,980.14</u>	<u>223,130,127.99</u>	<u>24,778,487.91</u>
	<u>17,928,655,541.20</u>	<u>15,745,295,685.92</u>	<u>15,955,625,683.31</u>	<u>13,346,761,313.55</u>

营业收入列示如下：

	2018年	2017年
销售商品	17,814,138,960.18	15,683,794,059.00
技术服务收入	98,642,176.93	241,533,227.11
其他	<u>15,874,404.09</u>	<u>30,298,397.20</u>
	<u>17,928,655,541.20</u>	<u>15,955,625,683.31</u>

营业收入分解情况

报告分部	2018年
主要经营地区	
中国大陆	16,722,268,437.69
境外	<u>1,206,387,103.51</u>
	<u>17,928,655,541.20</u>
收入确认时间	
在某一时点确认收入	<u>17,928,655,541.20</u>

6、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	-2,724,385.64	1,784,583.27
处置长期股权投资产生的投资收益	6,329,552.72	6,328,449.27
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	43,163,362.05	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
持有至到期投资在持有期间的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
处置持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	9,027,606.88	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
成本法核算的长期股权投资收益	500,000,000.00	619,245,787.38
注销子公司产生的投资损失	0.00	-3,178,845.85
银行理财收益	0.00	28,032,064.83
其他	0.00	2,572,442.20
合计	555,796,136.01	654,784,481.10

十七、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	-2,456,234.82	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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）	177,719,067.08	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	267,277,839.58	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产	19,848,111.45	

减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-35,992,554.04	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减：所得税影响额	85,586,261.06	
少数股东权益影响额	-4,441,765.71	
合计	345,251,733.90	--

计入当期损益的政府补助中，因与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受，从而未作为非经常性损益的项目如下：

2018 年 认定为经常性损益原因

增值税减免 100,295,216.50 补助相关业务稳定持续

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	14.03%	0.8844	0.8844
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.49%	0.7873	0.7873

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

无

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、有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、报告期内在中国证监会制定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 4、公司年度报告。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2019年03月29日