

证券代码: 300772

证券简称: 运达股份

公告编号: 2020-015

## 浙江运达风电股份有限公司 2019 年年度报告摘要

### 一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明  
无

声明

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  
公司董事均亲自出席。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。  
本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所未发生变更，仍为天健会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

适用  不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用  不适用

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

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用  不适用

### 二、公司基本情况

#### 1、公司简介

股票简称	运达股份	股票代码	300772
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	王青	杨帆	
办公地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F	
传真	0571-87397667	0571-87397667	
电话	0571-87392388	0571-87392388	

电子信箱	info@chinawindey.com	info@chinawindey.com
------	----------------------	----------------------

## 2、报告期主要业务或产品简介

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

公司产品主要为1.5MW、2.XMW系列、3.XMW和4.XMW系列风电机组。公司产品除了不断提升单体容量外，还根据不同的地理和气候条件，进行差异化设计，同一型号的产品，形成了分别适用于高温、低温、高海拔、低风速、沿海台风等不同自然环境的风电机组系列。

## 3、主要会计数据和财务指标

### (1) 近三年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

单位：元

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

### (2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	678,857,187.49	800,535,367.08	1,228,597,434.63	2,302,270,797.85
归属于上市公司股东的净利润	9,116,266.81	2,916,483.59	18,786,136.75	75,756,737.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,191,165.53	-14,031,748.81	15,532,174.05	71,236,149.42
经营活动产生的现金流量净额	-113,021,025.64	-532,330,791.50	1,111,687,565.64	969,549,716.80

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

是  否

## 4、股本及股东情况

## (1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

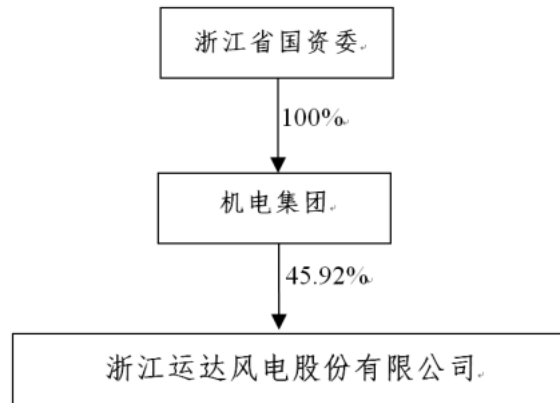
报告期末普通股股东总数	19,510	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	17,921	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
浙江省机电集团有限公司	国有法人	45.92%	135,000,000	135,000,000			
中节能科技投资有限公司	国有法人	10.21%	30,000,000	30,000,000			
浙江华睿如山装备投资有限公司	境内非国有法人	4.08%	12,000,000	12,000,000			
北京红马环保投资中心(有限合伙)	其他	4.08%	12,000,000	12,000,000			
中节能实业发展有限公司	国有法人	2.55%	7,500,000	7,500,000			
#杭州斌诺资产管理有限公司—斌诺启航 1 号私募证券投资基金	境内非国有法人	2.47%	7,250,000	0			
浙江和盟投资集团有限公司	其他	1.58%	4,632,000	4,632,000			
广发证券股份有限公司	国有法人	1.26%	3,718,195	0			
马希骅	境内自然人	0.92%	2,700,000	2,700,000			
中国建设银行股份有限公司—华宝绿色领先股票型证券投资基金	其他	0.65%	1,917,347	0			
上述股东关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业，上述两家公司为一致行动人。除此以外上述股东之间不存在关联关系，不属于一致行动人。						

## (2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

### (3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



## 5、公司债券情况

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

## 三、经营情况讨论与分析

### 1、报告期经营情况简介

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

报告期内，公司各项业务平稳发展、经营业绩稳步提升、在手订单快速增长。公司本年度新增订单5,870.2MW，同比增长192.74%，累计在手订单7,315.9MW，包括已签合同尚未执行的项目和中标尚未签订合同的项目，其中2MW风电机组（含2.2MW、2.3MW）1205.6MW、2.5MW风电机组4,007.5MW、3MW风电机组1,302MW、3MW以上风电机组800.8MW。

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

#### （一）风电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币485,643.31万元，同比上升50.01%；2019年实现对外销售容量1,529.30MW，同比上升52.06%。下表为公司2019年度及2018年度销售明细。

## 2019年度及2018年度销售明细

机型	2019年		2018年		销售容量变动 (%)
	销售台数(台)	销售容量(MW)	销售台数(台)	销售容量(MW)	
1.5MW	-	-	5	7.5	-
2MW(含2.2MW)	415	869.8	465	943.2	-7.78%
2.5MW	235	587.5	22	55.0	968.18%
3MW	24	72	-	-	-
合计	674	1,529.3	492	1,005.7	52.06%

注：本报告期后市场业务销售1台1.5MW，计入到其他业务收入中。

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

### (二) 风电场投资及后市场业务

公司两翼工作稳步推进。扎实推进“一主两翼”，拓宽盈利空间。

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

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

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

### (三) 技术创新

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

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

智能风机和智慧风场2.0分别涵盖了智能风机和智慧风场两方面。智能风机能够实现全量数据监测与融合，通过机器学习和深度算法，实现主要控制参数的自优化与整定，使得机组在复杂环境条件下的控制更精准、更有效。智慧风场实现对在役风电机组产品的实时监测，通过数据分析、预测等技术手段，实现了

运行数据的采集分析、智能监控与管理、预测性的维护与检修、健康分析与故障智能诊断、大数据性能评估与优化、能量智能调度等功能。

基于跨平台技术的风电场场级系统是集SCADA系统、能量管理系统、信息管理系统、操作系统软件、数据库、运行监测及故障诊断系统等于一体的软件系统，有效解决了风电场场级运行管理系统的跨平台应用问题，使其可适用于国产Linux操作系统，摆脱了对国外操作系统的依赖，满足电网对计算机操作系统的安全要求。该系统有效提升了风电场级的数据采集和存储能力、加强了数据应用服务、丰富了能量控制管理功能、优化了监控系统的人机交互界面。该系统已批量使用并稳定运行，将对风电机组销售业务和售后服务等多业务板块起到积极的支撑作用。

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

#### （四）产品研发

##### 1、三北大基地风电市场产品开发

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

##### 2、平原低风速、高切变风电市场产品开发

随着华中、华东、东北等低风速、高切变风电市场的大规模开发，客户对高塔架风电机组产品的需求日趋强烈。公司在发电性能优异的2.XMW系列、3.XMW系列产品基础之上，开发完成了多款120~140米高度的钢制柔性塔架风电机组产品，截至2019年年底，柔性高塔架产品已取得大量市场订单。为了更进一步提高中低风速平价风电项目投资收益，公司已在着手开发140米以上的钢制柔性塔架产品，将进一步助推我国低风速风能资源开发利用的范围和进程。

##### 3、复杂电网、复杂环境风电市场产品开发

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

##### 4、分散式风电市场产品开发

公司凭借在可靠性、环境友好性、复杂电网适应性方面的领先水平、依托故障预警及寿命预测等先进

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

## 2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是  否

## 3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用  不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
2.2MW 以下	2,786,688,395.74	494,345,474.82	17.74%	-9.02%	-15.33%	-1.32%
2.5MW	1,820,837,683.22	263,762,189.82	14.49%	944.60%	626.78%	-6.33%
3MW	248,907,015.40	50,100,879.65	20.13%	100.00%	100.00%	0.00%

## 4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是  否

按业务年度口径汇总的主营业务数据

适用  不适用

## 5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用  不适用

2019年，因抢装潮及公司市场份额快速提升的影响，公司营业收入较上年有大幅增长，实现营业收入501,026.08万元，较上年同期增长51.29%。

## 6、面临暂停上市和终止上市情况

适用  不适用

## 7、涉及财务报告的相关事项

### （1）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

#### 1. 重要会计政策变更

##### （1）企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 本公司根据财政部《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会〔2019〕16号)和企业会计准则的要求编制2019年度财务报表,此项会计政策变更采用追溯调整法。2018年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下:

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

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

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

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

① 执行新金融工具准则对公司2019年1月1日财务报表的主要影响如下:

项 目	合并资产负债表		
	2018年12月31日	新金融工具准则 调整影响	2019年1月1日
应收票据	200,765,940.26	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,451,737.86	8,450,088.34	1,940,901,826.20
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26
其他应收款	31,105,018.30	1,079,686.78	32,184,705.08
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,282,221.60	-1,600,025.11	94,682,196.49
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	28,201,504.68	-586,888.20	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27
长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	370,661,771.33	8,161,017.39	378,822,788.72
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29
项 目	母公司资产负债表		
	2018年12月31日	新金融工具准则 调整影响	2019年1月1日
应收票据	200,765,940.26	-182,564,340.26	18,201,600.00
应收账款	1,932,117,770.21	8,450,088.34	1,940,567,858.55
应收款项融资		183,701,940.26	183,701,940.26



其他应收款	83,800,237.51	1,075,048.37	84,875,285.88
可供出售金融资产	500,000.00	-500,000.00	
其他权益工具投资		500,000.00	500,000.00
递延所得税资产	96,179,428.28	-1,599,410.51	94,580,017.77
短期借款	175,000,000.00	225,465.99	175,225,465.99
其他应付款	428,622,210.43	-586,888.20	428,035,322.23
一年内到期的非流动负债	60,000,000.00	79,140.27	60,079,140.27
长期借款	225,200,000.00	282,281.94	225,482,281.94
未分配利润	383,613,023.59	8,156,993.58	391,770,017.17
盈余公积	52,961,507.67	906,332.62	53,867,840.29

② 2019年1月1日，公司金融资产和金融负债按照新金融工具准则和按原金融工具准则的规定进行分类和计量结果对比如下表：

项 目	原金融工具准则		新金融工具准则	
	计量类别	账面价值	计量类别	账面价值
货币资金	贷款和应收款项	1,340,348,598.36	以摊余成本计量的金融资产	1,340,348,598.36
应收票据	贷款和应收款项	200,765,940.26	以摊余成本计量的金融资产	18,201,600.00
			以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	183,701,940.26
应收账款	贷款和应收款项	1,932,451,737.86	以摊余成本计量的金融资产	1,940,901,826.20
其他应收款	贷款和应收款项	31,105,018.30	以摊余成本计量的金融资产	32,184,705.08
可供出售金融资产	可供出售金融资产	500,000.00	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	
应付票据	其他金融负债	1,894,057,104.76	以摊余成本计量的金融负债	1,894,057,104.76
应付账款	其他金融负债	2,094,881,352.23	以摊余成本计量的金融负债	2,094,881,352.23
短期借款	其他金融负债	175,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	175,225,465.99
其他应付款	其他金融负债	28,201,504.68	以摊余成本计量的金融负债	27,614,616.48
一年内到期的非流动负债	其他金融负债	60,000,000.00	以摊余成本计量的金融负债	60,079,140.27
其他流动负债	其他金融负债	87,287,922.68	以摊余成本计量的金融负债	87,287,922.68
长期借款	其他金融负债	225,200,000.00	以摊余成本计量的金融负债	225,482,281.94

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

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

应收账款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	1,932,451,737.86			
重新计量：预期信用损失			8,450,088.34	
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				1,940,901,826.20
其他应收款				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	31,105,018.30			
重新计量：预期信用损失			1,079,686.78	
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				32,184,705.08
以摊余成本计量的总金融资产	3,504,671,294.78	-183,701,940.26	10,667,375.12	3,331,636,729.64
<b>b. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益</b>				
应收款项融资				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）				
加：自贷款和应收款项转入		183,701,940.26		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				183,701,940.26
可供出售金融资产				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）	500,000.00			
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益		-500,000.00		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				
其他权益工具投资				
按原金融工具准则列示的账面价值（2018年12月31日）				
加：自可供出售金融资产转入		500,000.00		
按新金融工具准则列示的账面价值（2019年1月1日）				500,000.00
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的总金融资产	500,000.00	183,701,940.26		184,201,940.26
<b>B. 金融负债</b>				

摊余成本				
应付票据	1,894,057,104.76			1,894,057,104.76
应付账款	2,094,881,352.23			2,094,881,352.23
短期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	175,000,000.00			
加: 自其他金融负债转入		225,465.99		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				175,225,465.99
其他应付款				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	28,201,504.68			
减: 转出至摊余成本计量的金融负债		-586,888.20		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				27,614,616.48
一年内到期的非流动负债				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	60,000,000.00			
加: 自其他金融负债转入		79,140.27		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				60,079,140.27
其他流动负债				
长期借款	87,287,922.68			87,287,922.68
长期借款				
按原金融工具准则列示的账面价值(2018年12月31日)	225,200,000.00			
加: 自其他金融负债转入		282,281.94		
按新金融工具准则列示的账面价值(2019年1月1日)				225,482,281.94
以摊余成本计量的总金融负债				
	4,564,627,884.35			4,564,627,884.35

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

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

其他应收款	3,763,100.00		-1,079,686.78	2,683,413.22
-------	--------------	--	---------------	--------------

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

### (2) 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。

### (3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用  不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。