

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

# 浙江浙能电力股份有限公司 2019 年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人孙玮恒、主管会计工作负责人曹路及会计机构负责人(会计主管人员)方建立声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司2019年度实现净利润3,899,647,450.78元(母公司口径,下同),按10%的比例提取法定盈余公积金389,964,745.08元。2019年度拟向全体股东每10股派发现金股利2.00元(含税)。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述,不构成公司对投资者的实质承诺,投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识,并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

### 七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

### 八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况?

否

### 九、重大风险提示

无

### 十、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	7
第四节	经营情况讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	18
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	37
第七节	优先股相关情况.....	41
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	42
第九节	公司治理.....	46
第十节	公司债券相关情况.....	48
第十一节	财务报告.....	49
第十二节	备查文件目录.....	158

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
公司、本公司、浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	浙江浙能电力股份有限公司
公司的中文简称	浙能电力
公司的外文名称	Zhejiang Zheneng Electric Power CO.,LTD
公司的外文名称缩写	ZZEPC
公司的法定代表人	孙玮恒

### 二、 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	曹路
联系地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
电话	0571-87210223
传真	0571-89938659
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	杭州市天目山路152号浙能大厦2楼
公司注册地址的邮政编码	310007
公司办公地址	杭州市天目山路152号浙能大厦
公司办公地址的邮政编码	310007
公司网址	<a href="http://www.zzepc.com.cn/">http://www.zzepc.com.cn/</a>
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

### 四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	<a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a>
公司年度报告备置地点	公司办公场所

### 五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	浙能电力	600023	-

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	中国上海市黄浦区湖滨路202号企业天地2号楼普华永道中心11楼
	签字会计师姓名	邵云飞、马燕

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
营业收入	54,370,549,106.11	56,633,636,514.17	-4.00	51,190,754,896.92
归属于上市公司股东的净利润	4,293,272,328.81	4,035,710,030.53	6.38	4,334,460,539.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,228,906,711.63	3,712,943,492.28	13.90	4,261,827,547.64
经营活动产生的现金流量净额	9,027,910,953.58	6,774,212,687.19	33.27	10,033,062,905.50
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减(%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	64,167,055,611.95	61,195,455,409.35	4.86	60,778,143,031.59
总资产	110,969,781,894.46	109,696,343,858.16	1.16	112,883,378,083.96

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	0.32	0.30	6.67	0.32
稀释每股收益(元/股)	0.32	0.30	6.67	0.32
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.31	0.27	14.81	0.31
加权平均净资产收益率(%)	6.87	6.64	增加0.23个百分点	7.24
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.77	6.11	增加0.66个百分点	7.12

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

## (一) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

## (二) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

## (三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、2019年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3 月份)	(4-6 月份)	(7-9 月份)	(10-12 月份)
营业收入	13,191,336,178.34	12,705,019,553.63	13,759,199,490.67	14,714,993,883.47
归属于上市公司股东的净利润	1,066,644,482.07	1,440,197,485.50	1,120,025,693.13	666,404,668.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	974,412,576.23	1,532,901,393.83	1,083,864,863.16	637,727,878.41
经营活动产生的现金流量净额	1,510,294,753.95	3,310,111,282.28	3,295,575,102.30	911,929,815.05

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	27,107,264.23	6,643,020.24	-207,235,804.91
计入当期损益的政府补助，但与公司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的政府补助除外	220,745,963.75	422,619,200.93	287,675,054.66
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			-17,861,266.11
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	/	157,898,729.82	72,439,354.27
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	77,881,690.43		/
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-28,283,188.26	-171,426,403.05	-30,445,121.78
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
股权处置相关收益	-182,539,777.26		
少数股东权益影响额	-9,128,746.45	29,680,138.48	148,383.53
所得税影响额	-41,417,589.26	-122,648,148.17	-32,087,607.69
合计	64,365,617.18	322,766,538.25	72,632,991.97

## 十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产/以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	23,420.70	20,358,480.00	20,335,059.30	77,881,690.43
其他权益工具投资/可供出售金融资产	7,426,908,721.98	6,733,071,629.66	-693,837,092.32	291,004,407.86
合计	7,426,932,142.68	6,753,430,109.66	-673,502,033.02	368,886,098.29

## 十二、其他

适用 不适用

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

#### （一）经营范围

电力开发，经营管理，电力及节能技术的开发、技术咨询、节能产品销售，电力工程、电力环保工程的建设与监理，电力设备检修，售电服务（凭许可证经营），冷、热、热水、蒸汽的销售，电力及节能技术的研发、技术咨询，合同能源管理。

#### （二）经营模式

公司主要从事火力发电业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。国网浙江省电力公司为浙江省电网的唯一运营商，公司向国网浙江省电力公司销售电力。公司与国网浙江省电力公司定期进行电费结算。其中市场交易电量采用交易平台集中制竞价、双边协商方式，按照边际出清价格、双边协商价格进行结算，市场交易电量以外的上网电量执行国家及省发改委制定的上网电价。

公司电力生产的原材料主要为燃煤和天然气。燃煤以市场化方式向国内外煤炭供应商采购，天然气向浙江能源天然气集团有限公司采购，价格按照省发改委制定的天然气价格执行。

#### （三）报告期内具有重大影响的行业政策情况

1、2019年5月30日，浙江电力现货市场启动模拟试运行，初期主要面向浙江省统调电厂、110千伏及以上大用户、售电公司。浙江电力现货市场包括日前市场和实时市场，分时段报价，以半小时为结算周期，发电测采用节点电价，用户侧采用统一加权平均电价，电能量市场与备用联合出清，保障市场购电成本最优化。同时还设计了不同时间序列的合约市场品种，与现货市场互为补充，有效降低现货市场价格波动带来的市场风险，确保市场稳定高效运行。电力现货市场的搭建，有利于发掘市场价格信号，形成市场化定价机制，真实反映电力供需情况，科学引导投资和消费，促进竞争、降低成本，优化资源配置。

2、为落实党中央、国务院深化电力体制改革部署，加快以改革的办法推进建立市场化电价形成机制，2019年9月26日国务院常务会议决定，抓住当前燃煤发电市场化交易电量已占约50%、电价明显低于标杆上网电价的时机，对尚未实现市场化交易的燃煤发电电量，从2020年1月1日起，取消煤电价格联动机制，将现行标杆上网电价机制，改为“基准价+上下浮动”的市场化机制。基准价按各地现行燃煤发电标杆上网电价确定，浮动范围为上浮不超过10%、下浮原则上不超过15%，具体电价由发电企业、售电公司、电力用户等通过协商或竞价确定，但2020年暂不上浮。

#### （四）行业供需情况

根据中国电力企业联合会《2019-2020年度全国电力供需形势分析预测报告》，2019年全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全年全社会用电量7.23万亿千瓦时，比上年增长4.5%。2019年底全国全口径发电装机容量20.1亿千瓦，电力延续绿色低碳发展态势，非化石能源发电装机容量占比继续提高；非化石能源发电量保持快速增长。预计2020年电力消费将延续平稳增长态势，全社会用电量增长4%-5%。预计年底发电装机容量21.3亿千瓦，其中非化石能源发电装机比重继续上升。预计全国电力供需总体平衡，局部地区高峰时段电力供应偏紧。

### 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

### 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

公司管理及控股装机容量约占省统调火电装机容量的一半左右，在浙江电力市场中占有较大份额。公司除火电行业外，深度布局核电领域。公司为中国核电第三大股东，并参股秦山核电、核电秦山联营、秦山第三核电、三门核电、中核辽宁核电、中核海洋核动力、国核浙能、中广核苍南三澳核电等核电企业。公司具有丰富的电力行业管理经验，管理机组在全国各项评比中屡获殊荣。公司控股股东浙能集团为全国装机容量最大、资产规模最大、能源产业门类最全、盈利能力最强的省属地方能源企业之一，为公司发展提供坚强后盾。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2019 年，公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，认真落实省委省政府“推进八八战略再深化、改革开放再出发”的战略部署，多措并举保安全、提效益、防风险、强党建，各项工作取得新成绩，转型发展迈上新台阶。

#### （一）安全生产工作扎实开展

1、安全生产平稳有序。全年未发生年度安全生产目标中杜绝发生的各类事故（事件）。凤台发电 1 号机、兰溪发电 2 号机荣获“发电可靠性金牌机组”称号；凤台发电 1 号机连续安全运行 864 天，刷新了国内火电 60 万千瓦级机组连续运行最长纪录。管理机组平均供电煤耗 297.18 克/千瓦时，同比下降 0.15 克/千瓦时。

2、安全生产管理持续强化。严格贯彻各项安全生产制度要求，健全风险防控体系。开展安全性评价、季节性安全大检查、“四不两直”检查、机组检修及重大技改现场督查，整改落实“回头看”等 470 余次，修编专项应急预案 200 余个，开展应急演练 300 余次。全年完成 42 台机组检修，实施技改项目 295 项。完成舟山煤电脱硝液氨改尿素项目和台二发电、长兴电厂废水零排放改造等项目，全面开始实施封闭煤场改造。管理燃煤机组二氧化硫、氮氧化物、烟尘全年排放达标率均超过 99.9%，圆满完成省级环保督察“回头看”迎检工作。

3、保供能力稳步增强。扎实开展降非停、反违章行动，强化技术监督、检修安全质量监督与标准化等工作。管理机组平均等效强迫停运率 0.16%，同比下降 0.17 个百分点。编写《电力安全教育培训可视化手册》，组织开展安全教育培训 430 余场。扎实推进 7S 管理，深化班组建设，筑牢安全根基。圆满完成“平安护航新中国成立 70 周年大会战”任务，取得抗击台风“利奇马”等防台抗台工作的胜利。

4、科技创新互促共进。台二发电智能电厂示范项目高效实施并入围浙江省智能工厂。全年在研科技项目 122 项，投入经费约 2 亿元。获得实用新型专利 28 项、发明专利 5 项、软件著作权 11 项，实施信息化项目 252 项。

#### （二）经营管理工作务实有效

1、增收节支卓有成效。深化提质增效，推动成本领先，度电综合成本有效下降。积极争取发电量，参与省内“以大代小”有序替代交易，增加利润约 0.4 亿元。大力拓展供热市场，控股电厂完成用户侧供热量 2345.67 万吨。争取税收减免，统筹资金管理，降低财务费用。加强煤炭采购、库存和热值管理，开展经济适烧煤掺烧。降低物资库存成本，深化发电设备优化替代与物资联储工作。

2、减亏扭亏明显见效。全面摸排亏损企业经营状况，一企一策制定年度扭亏减亏工作方案。通过加强煤炭采购管理、争取电价补贴、提升供热价格、争取援疆电量、铁路运费优惠等措施，全年减少亏损企业 5 家，同比减亏 3.17 亿元。

#### （三）项目开发工作加快推进

滨海热电三期项目开工建设，镇海电厂迁建工作有序推进，萧山电厂储能电站项目纳入省级储能实施方案。长三角（平湖—金山区）供热一体化项目合作协议签订，滨海四期、嘉兴石化、镇海炼化等热电联产项目积极推进，嘉兴电厂、长兴电厂燃煤耦合污泥发电项目投产，滨海热电、乐清电厂集中供应压缩空气项目，温州电厂数据中心项目开工建设。嘉兴港区—独山港区综合能源示范项目申报省级示范项目，台州头门港区等园区综合能源项目有序推进。

#### （四）体制机制改革稳妥推进

1、电力体制改革有效应对。认真参与电力现货市场模拟试运行和结算试运行，参与直接交易和售电市场，中标 2019 年直接交易电量 378.53 亿千瓦时，竞得“四大行业”售电市场交易电量 103.8 亿千瓦时，通过双边协商签约用户 145 家。能服公司获得全省首张售电牌照，长广配售电公司揭牌运营，小洋山项目获得电力业务许可证。

2、人力资源改革全面深化。全面实施竞争上岗，完成本部及所属企业的竞争上岗工作，初步形成人岗相适、人事相宜、人员能进能出、岗位能升能降的人力资源管理机制。有序推动人员交流，全年向非电板块输送 300 余人次。

3、企业管理效能稳步提高。推进“最多跑一次”改革，坚持服务下沉、管理下放，梳理并发布“最多跑一次改革”办事流程图。内控管理不断加强，开展本部和所属企业的内控审计、内控体系梳理、“两册一库”修订等工作，获评“浙江上市公司内部控制 10 强”。

#### （五）党建工作质量全面提供



深入开展“不忘初心、牢记使命”主题教育，实现主题教育与中心工作有效结合。扎实开展“基层党支部建设年”活动，提升党支部建设规范化、科学化水平。推进党支部建设与班组建设“双融入”，“班组政治宣传员建设”获评2019年度浙江省宣传思想文化工作创新项目。推进清廉国企建设，严格落实“一岗双责”，加强廉政风险防控。注重民主管理，做好厂（企）务公开，坚持重大决策充分征求职工意见建议，企业保持和谐稳定发展。

## 二、报告期内主要经营情况

详见本节之一、经营情况讨论与分析

### （一）主营业务分析

#### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	54,370,549,106.11	56,633,636,514.17	-4.00
营业成本	47,571,044,321.70	51,260,970,757.84	-7.20
管理费用	1,475,926,751.09	1,409,837,265.33	4.69
研发费用	183,157,619.08	124,413,440.01	47.21
财务费用	1,155,131,000.85	1,262,256,135.20	-8.49
经营活动产生的现金流量净额	9,027,910,953.58	6,774,212,687.19	33.27
投资活动产生的现金流量净额	933,627,250.69	-1,893,029,972.62	149.32
筹资活动产生的现金流量净额	-5,305,541,420.87	-5,901,384,786.63	-10.10

#### 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

	营业收入			营业成本		
	本期数	上年同期数	增减（%）	本期数	上年同期数	增减（%）
发电	41,573,437,691.46	43,325,816,326.46	-4.04	35,780,689,662.09	38,968,207,064.69	-8.18
供热	3,671,780,534.41	3,319,736,217.86	10.60	2,814,272,389.58	2,522,919,095.99	11.55
煤炭销售	8,464,493,412.32	9,395,239,953.32	-9.91	8,382,703,321.31	9,254,114,404.73	-9.42
其他	660,837,467.92	592,844,016.53	11.47	593,378,948.72	515,730,192.43	15.06
合计	54,370,549,106.11	56,633,636,514.17	-4.00	47,571,044,321.70	51,260,970,757.84	-7.20

#### （1）主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力、热力生产及供应	45,245,218,225.87	38,594,962,051.67	14.70	-3.00	-6.98	增加 3.65 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力	41,573,437,691.46	35,780,689,662.09	13.93	-4.04	-8.18	增加 3.88 个百分点
热力	3,671,780,534.41	2,814,272,389.58	23.35	10.60	11.55	减少 0.65 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）

浙江	43,179,364,883.44	36,702,962,639.19	15.00	-3.45	-8.05	增加 4.25 个百分点
新疆	551,432,913.25	619,979,050.84	-12.43	22.43	10.49	增加 12.14 个百分点
宁夏	1,511,588,820.09	1,266,643,884.79	16.20	2.55	-5.89	增加 7.51 个百分点
安徽	2,831,609.09	5,376,476.85	-89.87	456.87	199.24	增加 163.48 个百分点

## (2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
电力	万千瓦时	11,749,271.47	11,075,197.57	0	-5.35	-5.42	0
热力	万吨	2,345.67	2,345.67	0	13.25	13.25	0

## (3). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
电力、热力生产及供应	燃料及修理成本	29,022,841,711.35	75.66	32,062,012,371.91	77.27	-8.92
电力、热力生产及供应	折旧	5,650,660,474.86	14.63	5,670,159,107.91	13.67	-0.44
电力、热力生产及供应	人工工资	1,949,160,549.94	5.05	1,868,389,115.33	4.50	4.32
电力、热力生产及供应	其他	1,798,327,060.87	4.66	1,890,565,565.54	4.56	-4.88
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
电力、热力	燃料及修理成本	29,022,841,711.35	75.66	32,062,012,371.91	77.27	-8.92
电力、热力	折旧	5,650,660,474.86	14.63	5,670,159,107.91	13.67	-0.44
电力、热力	人工工资	1,949,160,549.94	5.05	1,868,389,115.33	4.50	4.32
电力、热力	其他	1,798,327,060.87	4.66	1,890,565,565.54	4.56	-4.88

## (4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 4,391,215.03 万元，占年度销售总额 80.76%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 61,629.33 万元，占年度销售总额 1.13 %。

前五名供应商采购额 1,725,374.22 万元，占年度采购总额 41.71%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 249,580.57 万元，占年度采购总额 6.03%。

## 3. 费用

√适用 □不适用

本期管理费用、财务费用与上年未发生重大变化。

#### 4. 研发投入

##### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	183,157,619.08
本期资本化研发投入	15,655,954.90
研发投入合计	198,813,573.98
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.37
研发投入资本化的比重（%）	7.87

##### (2). 情况说明

□适用 √不适用

#### 5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

	本期金额	上年同期金额	增减比例（%）	说明
销售商品、提供劳务收到的现金	64,488,648,079.97	69,412,208,718.46	-7.09	
购买商品、接受劳务支付的现金	49,129,556,778.26	56,202,400,991.42	-12.59	
收回投资收到的现金	1,901,945,652.05	560,835,591.47	239.13	注
取得投资收益所收到的现金	2,334,968,847.90	2,646,560,376.68	-11.77	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,752,576,338.88	2,091,207,205.08	-16.19	
投资支付的现金	1,637,588,472.24	2,493,617,234.44	-34.33	
取得借款收到的现金	9,499,000,000.00	7,141,000,000.00	33.02	
偿还债务支付的现金	10,341,756,667.00	8,412,790,000.00	22.93	

[注]：主要系出售浙江能源国际有限公司 40%股权所致，详见本节二之（六）重大资产和股权出售。

##### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

##### (三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

##### 1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	16,452,638,978.06	14.83	11,788,054,853.32	10.75	39.57	
应收票据			693,291,211.71	0.63	-100.00	注 1
应收账款	5,893,842,608.45	5.31	5,828,080,326.57	5.31	1.13	
应收款项融资	597,032,646.16	0.54				注 1
预付款项	352,716,704.73	0.32	592,939,842.88	0.54	-40.51	
其他应收款	247,520,714.75	0.22	236,955,432.27	0.22	4.46	
存货	2,270,312,417.56	2.05	3,278,625,480.35	2.99	-30.75	
可供出售金融资产			7,426,908,721.98	6.77	-100.00	注 1
长期股权投资	23,380,807,144.88	21.07	21,413,359,072.43	19.52	9.19	
其他权益工具投资	6,733,071,629.66	6.07				注 1

投资性房地产	101,727,337.33	0.09	107,983,531.82	0.10	-5.79	
固定资产	47,998,984,407.72	43.25	52,904,142,010.01	48.23	-9.27	
在建工程	3,465,780,503.67	3.12	1,676,247,724.14	1.53	106.76	注 2
无形资产	2,028,267,401.13	1.83	2,104,254,521.36	1.92	-3.61	
短期借款	5,721,701,378.75	5.16	6,447,489,394.91	5.88	-11.26	
应付账款	4,362,633,346.40	3.93	5,765,483,182.56	5.26	-24.33	
一年内到期的非流动负债	1,618,771,644.57	1.46	1,772,439,833.12	1.62	-8.67	
长期借款	21,351,689,933.00	19.24	22,127,999,522.31	20.17	-3.51	

其他说明

[注 1]: 系 2019 年起执行新金融工具准则所致。

[注 2]: 主要系浙能镇海电厂迁建项目在建工程投入增加所致。

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：万元

所有权或使用权受到限制的资产	本期期末	受限原因
货币资金	300.00	保函保证金
固定资产	442,432.98	抵押、抵押及质押
无形资产	7,975.12	抵押及质押
合计	450,708.10	

## 3. 其他说明

适用 不适用

## (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

## 电力行业经营性信息分析

### 1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价 (元/兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
浙江														
火电	10,828,145.33	11,533,143.64	-704,998.31	10,204,186.79	10,877,646.09	-673,459.30	10,204,186.79	10,877,646.09	-673,459.30				372.81	372.81
光伏发电	17,043.28	15,056.54	1,986.74	16,581.98	14,568.60	2,013.38	16,581.98	14,568.60	2,013.38				880.21	880.21
新疆														
火电	238,995.60	185,941.20	53,054.40	223,957.80	172,910.10	51,047.70	223,957.80	172,910.10	51,047.70				182.84	182.84
宁夏														
火电	665,087.26	679,269.13	-14,181.87	630,471.00	644,656.03	-14,185.03	630,471.00	644,656.03	-14,185.03				231.06	231.06
合计	11,749,271.47	12,413,410.51	-664,139.04	11,075,197.57	11,709,780.82	-634,583.25	11,075,197.57	11,709,780.82	-634,583.25				361.41	361.41

### 2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	11,732,228.19	-5.37%	11,058,615.59	-5.44%	414.27	431.95	-4.09	燃料修理折旧	346.74	90.29	377.32	90.94	-8.10
光伏发电	17,043.28	13.20%	16,581.98	13.82%	1.46	1.31	11.45						
合计	11,749,271.47	-5.35%	11,075,197.57	-5.42%	415.73	433.26	-4.04	-	346.74	90.29	377.32	90.94	-8.10

### 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2019 年底，公司管理总装机容量 3,209 万千瓦，其中省内统调装机容量 2,733 万千瓦，约占全省统调装机容量的 44%。公司发电机组主要为燃煤机组和燃气联合循环机组，其中燃煤机组装机容量 2,790 万千瓦，占总容量的 87%；燃气联合循环机组装机容量 403 万千瓦，占总容量的 13%。燃煤机组中 100 万千瓦及以上机组占比 22%；60 万千瓦级机组占比 55%；30 万千瓦级机组占比 21%；30 万千瓦以下机组占比 2%，大容量机组构成百分比高于全国平均水平。

### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2019 年公司机组运行可靠性整体水平较好，煤机和燃机等效可用系数均在 93%以上，创历史新高。2019 年公司持续开展并深化降非停专项行动，取得阶段性成果，公司机组可靠性水平稳步提升，其中机组非计划停运事件 0.59 次/台年，领先于全国平均水平。2019 年公司煤机平均等效强迫停运率为 0.11%，较上年下降 0.23 个百分点。机组强迫停运次数也保持较低水平。

### 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要资本性支出项目	期初数	本年增加	期末数	资金来源
浙能镇海电厂迁建项目	975,313,830.72	1,788,925,476.99	2,764,239,307.71	自筹资金及外部借款

### 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	482.34	302.25	59.58%
总上网电量	1,107.52	1,170.98	-5.42%
占比	43.55%	25.81%	-

### 7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2019 年公司完成售电量 1107.52 亿千瓦时，同比减少 5.42%。2019 年浙江省电力体制改革进一步深化，电力市场交易规模逐步扩大，交易品种也更加多样。公司积极参与浙江省电力交易中心组织的电力市场化交易，合计中标电量 482.34 亿千瓦时，市场化电量同比增加 59.58%。其中，电力普通直接交易竞得电量 378.52 亿千瓦时，售电市场交易 103.82 亿千瓦时。

### 8. 其他说明

□适用 √不适用

## (五) 投资状况分析

### 1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至本报告期末，公司长期股权投资余额 233.81 亿元，较期初增加 19.67 亿元。本期长期股权投资的主要变化是：（1）公司于 2019 年 6 月 12 日起将对中国核电的股权投资由以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具改为以权益法核算的长期股权投资进行后续计量，增加长期股权投资 23.97 亿元；

（2）全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司出售浙江能源国际有限公司 40%的股权，减少长期股权投资 10.52 亿元；（3）增加浙江富浙投资有限公司、国电浙能宁东发电有限责任公司等被投资公司资本金。

本报告期，公司收购力勤投资有限公司所持有的浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司 7%的股权，公司持有舟山煤电的股权比例由 56%增加至 63%。根据大华会计师事务所出具的专项审计报告（大华核字[2019]005394 号），舟山煤电于 2019 年 6 月 30 日的净资产额为 267,969.89 万元。根据万邦资产评估有限公司出具的资产评估报告（万邦评报[2019]234 号），舟山煤电于 2019 年 6 月 30 日的净资产评估值为 275,506.52 万元。双方以资产评估值为基础作价，舟山煤电 7%股权的转让价格为 19,280.00 万元。

### (1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	持股比例 (%)	业务性质	追加/新增投资	说明
国核浙能核能有限公司	50.00	核电	22,500,000.00	
三门核电有限公司	20.00	核电	48,400,000.00	
杭州华电半山发电有限公司	36.00	火电	71,015,162.80	
中核辽宁核电有限公司	10.00	核电	30,826,000.00	
宁夏银星发电有限责任公司	49.00	火电	51,687,602.54	
国电浙能宁东发电有限公司	49.00	火电	182,280,000.00	
华能宁夏大坝电厂四期发电有限公司	49.00	火电	42,140,000.00	
浙江富浙投资有限公司	10.00	股权投资	466,610,000.00	
湖州长广配售电有限公司	49.00	配售电	24,500,000.00	
中国核能电力股份有限公司	2.86	核电	2,397,204,927.12	注 1
浙江浙能普华股权投资管理有限公司	45.00	股权投资	4,500,000.00	注 2
舟山浙源新能源有限公司	舟山煤电持股 49.00%	新能源发电	9,702,000.00	
合计	-	-	3,351,365,692.46	

[注 1]：从中国第一座核电站秦山核电站开始，本公司即与中国核电保持战略合作关系。至今，本公司已投资参股中国核电多个核电项目。为进一步深化核能领域的合作和布局，本公司自 2017 年以来通过二级市场入股中国核电并成为其第三大股东。2019 年 6 月，经中国核电 2018 年年度股东大会决议通过，本公司向中国核电派驻董事一名，并担任中国核电战略与投资委员会委员，参与中国核电的财务和经营决策。鉴于本公司以战略性投资中国核电为目的，并对中国核电具有重大影响，本公司于 2019 年 6 月 12 日起将对中国核电的股权投资由以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具改为以权益法核算的长期股权投资进行后续计量。本公司按转换日所持投资的公允价值 2,397,204,927.12 元结转为长期股权投资成本。按新金融工具准则的规定，之前计入其他综合收益的累计亏损金额 843,279,009.13 元从其他综合收益中转出，减少盈余公积 84,327,900.91 元，减少未分配利润 758,951,108.22 元。

[注 2]：为促进公司转型升级，优化公司产业结构，进一步挖掘产业及资本的深度融合，经公司第三届董事会第十三次会议审议通过，公司与浙江普华天勤股权投资管理有限公司（以下简称“普华天勤”）、金华兴艾信息科技合伙企业（有限合伙）（以下简称“金华兴艾”）共同签署《关于合作设立浙江浙能普华股权投资有限公司并发起设立基金的合作框架协议》（以下简称“框架协议”），有关具体情况详见 2019 年 9 月 21 日披露的《关于合作设立基金管理公司并发起设立并购基金的公告》。

根据《框架协议》，浙江浙能普华股权投资有限公司（以下简称“浙能普华”）注册资本 1000 万元，由公司、普华天勤和金华兴艾按照 45%（即出资 450 万元）、35%（即出资 350 万元）和 20%（即出资 200 万元）的持股比例，以现金方式出资设立。截至本报告期末，浙能普华实缴出资到位 800 万元，金华兴艾

作为浙能普华管理团队的持股平台，因管理团队尚未组建完成暂缓出资。浙能普华设立后，公司与兰溪普华盛旺股权投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“兰溪普华”）、浙能普华共同注册设立绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“堃泰投资”）。截至本报告期末，公司、兰溪普华和浙能普华尚未向堃泰投资实缴出资。

根据中国证券投资基金业协会及相关法律法规的规定，目前浙能普华、堃泰投资正在进行申请私募基金管理人登记及私募基金备案的有关工作。

## (2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

2019年3月，经中国证监会核准，中国核电向社会公开发行面值总额78亿元可转换公司债券。公司作为中国核电原A股股东，根据发行方案获配核能转债2.01亿元。截至本报告期末，公司所持有的核能转债全部出售，获得投资收益674万元。

## (3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券代码及简称	投资成本	持有数量	期初值	期末值	累计公允价值变动	资金来源
600036/招商银行	207,269,389.93	61,478,642	1,549,261,778.40	2,310,367,366.36	2,103,097,976.43	自有资金
601166/兴业银行	206,590,000.00	118,260,000	1,766,804,400.00	2,341,548,000.00	2,134,958,000.00	自有资金
601328/交通银行	444,008,930.50	234,671,123	1,358,745,802.17	1,321,198,422.49	877,189,491.99	自有资金
601818/光大银行	305,497,092.57	172,326,041	637,606,351.70	759,957,840.81	454,460,748.24	自有资金
	1,163,365,413.00	-	5,312,418,332.27	6,733,071,629.66	5,569,706,216.66	

## (六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

1、经公司第三届董事会第十一次会议审议通过，公司全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司（简称“浙能富兴”）将所持有的浙江能源国际有限公司（简称“浙能国际”）40%的股权转让给浙能资本控股有限公司。详见公司于2019年4月27日披露的《关联交易公告》。根据《股权转让协议》，此次股权转让价格为1,064,738,900.45元，系根据浙能国际评估值人民币1,226,397,391.26元，扣除浙能国际向浙能富兴派发的2019年分红金额24,004,884.00美元确定。分红金额按分红决议当日外汇交易中心公布的美元兑人民币中间价6.7344折算为人民币161,658,490.81元。该股权转让款已收妥。

本次交易后，浙能富兴不再持有浙能国际股权。浙能富兴于2019年6月对浙能国际的长期股权投资进行了终止确认，其长期股权投资账面价值与实际取得价款之间的差额12,683,937.20元计入当期收益，同时将原计入其他综合收益的亏损223,802,389.21元结转至当期损益。该结转的其他综合收益系浙能国际投资的股票产生的公允价值损失以及其进行境外投资因汇率波动产生的损失。

2、为解决同业竞争，公司全资子公司浙江浙能能源服务有限公司将其持有的山西华电阳高风力发电有限公司35%的股权、山西华电广灵风力发电有限公司35%的股权和宁夏浙能新能源有限公司100%的股权转让给浙江省新能源投资集团股份有限公司。详见第五节“十四、重大关联交易”之“（二）资产或股权收购、出售发生的关联交易”。

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	业务性质	持股比例	总资产	净资产	营业收入	净利润
浙江浙能北仑发电	火力发电	51.00%	446,005.87	379,238.99	301,810.03	44,944.19



有限公司						
浙江浙能嘉华发电有限公司	火力发电	77.00%	934,487.41	507,172.67	760,365.14	42,857.65
浙江浙能温州发电有限公司	火力发电	66.98%	471,098.63	149,796.44	307,420.06	610.98
浙江浙能乐清发电有限责任公司	火力发电	51.00%	561,055.83	233,307.46	427,665.46	6,204.51
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	港口经营、煤炭批发经营及火力发电	63.00%	856,512.75	286,445.07	354,509.92	24,585.21
淮浙煤电有限责任公司	火力发电及煤炭生产销售	50.00%	821,361.13	364,596.37	520,879.58	21,215.54
浙江国华浙能发电有限公司	火力发电	40.00%	919,333.00	564,078.03	741,590.45	87,631.34
核电秦山联营有限公司	核电	20.00%	1,818,955.74	916,100.89	703,570.87	193,073.64
三门核电有限公司	核电	20.00%	6,293,557.58	1,113,440.36	364,399.60	-87,401.42
国电浙江北仑第三发电有限公司	火力发电	40.00%	277,076.17	248,359.00	358,041.03	43,135.18
秦山核电有限公司	核电	28.00%	2,737,924.54	791,870.61	659,107.11	187,352.21

## (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2020年1月，浙江省发展和改革委员会、浙江省能源局印发《2020年浙江省能源领域体制改革工作要点的通知》（浙发改能源[2020]12号），提出坚持以市场化改革为方向，以惠民利民为中心，围绕能源安全保供和营商环境优化，加强顶层设计和统筹谋划，加快推动电力、煤炭、石油、天然气、可再生能源、节能等领域改革，充分发挥市场在资源配置上起决定性作用，更好地发挥政府作用，加快构建有效竞争、充满活力的市场体系。

电力体制改革综合试点年度目标为：加快电力现货市场改革，完善电价形成机制，构建主体多元、竞争有效的电力市场体系，力争我省在全国电力市场化改革中走在前列。主要任务包括：不断加快电力现货市场建设；有序放开经营性行业用户发用电计划；持续推进增量配电网改革试点工作；深入开展输配电价改革试点；继续加快电能替代体制机制创新；进一步完善电力需求侧响应机制；统筹优化电力规划建设运行管理。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

#### 1、发展目标

公司发展的基调和主题就是提质增效和转型升级。坚持转型升级的主攻方向，以聚焦“高质量、竞争力、现代化”发展为核心，以技术驱动、创新驱动和生产服务融合带动企业发展质量变革、生产效率变革和动力转换，降本减亏、提质增效、改革创新。着力在安全生产、成本领先、结构调整、资本运作、市场竞争、依法治企、人资改革、企业党建等方面取得实质性突破，走出一条质量更高、效益更好、结构更优的发展新路，努力打造国内最具竞争力的综合能源服务商。

#### 2、发展方向与重点

(1) 做深做优传统电力产业，积极推进产业结构调整，优化发展清洁煤电。

(2) 大力发展核电产业，加大核电投资力度。

(3) 积极拓展电力上下游相关产业链的延伸。积极推进省外煤电基地的建设。深度挖掘电厂发电以外价值，寻求与周边融合发展的契机，实现“电厂+”，创新电厂价值。

(4) 着力推进热网建设, 做好供热规划, 发挥现有电厂(或新建背压式热电) 供热能力, 实现管理的所有煤电机组都对外供热。

(5) 加大对城市新区、新工业园区和循环经济产业园基础设施一体化和综合能源服务领域的投资, 打造新型能源业态。

(6) 适应电力体制改革、售电市场和增量配电市场开放的需要, 加快公司系统电力营销体系建设, 加快组建区域电力营销和能源服务公司, 加强对增量配电网投资和建设。

(7) 挖掘上市公司的平台价值, 加大资本运作力度。

(8) 稳步推进检修体制改革, 整合既有检修资源, 发挥集约化优势, 增强业务承接能力和市场开拓能力, 加快向着具备检修运维、应急抢修、技术保障等能力的综合生产服务商转变。

(9) 积极开发储能电站项目, 探索储能电站的多种应用场景和各种辅助服务。积极开拓与电相关的环保产业。

### (三) 经营计划

适用  不适用

详见公司 2020 年度财务预算报告。

### (四) 可能面对的风险

适用  不适用

#### 1、宏观经济下行压力和用电需求下降的风险

发电企业经营状况与国民经济发展的相关性较高。2020 年受新冠肺炎疫情的影响, 电力需求大幅下降, 对发电企业的盈利产生不利影响。

#### 2、电力市场竞争及电价市场化形成机制的风险

随着电力体制改革的深入, 电价市场化形成机制逐步建立, 电力直接交易扩大, 电力现货市场建设不断加快, 电力市场竞争加剧, 发电企业的经营压力加大。

#### 3、环境资源约束的风险

我国面临的资源和环境约束日益加剧, 大力推进节能减排, 促进绿色低碳发展, 对发电企业清洁生产的要求不断提高。

#### 4、原材料价格波动的风险

煤炭成本在燃煤发电企业的发电成本中占有较大比重, 煤炭价格的波动将对燃煤发电企业的盈利能力产生直接影响。

### (五) 其他

适用  不适用

## 四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因, 未按准则披露的情况和原因说明

适用  不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用  不适用

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》(证监发[2012]37 号)、《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》(证监会公告[2013]43 号)以及《上海证券交易所上市公司现金分红指引》的相关规定, 公司 2013 年度股东大会审议通过公司的现金分红政策, 并在《公司章程》中予以明确。公司严格执行股东大会决议, 按期发放股票红利。

公司 2019 年度利润分配预案符合《公司章程》有关现金分红的规定，分红标准和比例明确清晰，分红金额占当年合并报表中归属于上市公司普通股股东净利润的比率超过 30%，中小投资者的合法权益得到充分保护。利润分配的相关决策程序和机制完备，在利润分配方案制订过程中独立董事履职尽责并发挥了应有的作用，公司利润分配方案经公司董事会审议通过后，提交股东大会最终决策确定，符合《公司法》和《公司章程》的规定，股东大会充分保障中小股东表达意见和述求的机会。

## (二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（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	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2019 年	0	2.00	0	2,720,137,997.60	4,293,272,328.81	63.36
2018 年	0	1.80	0	2,448,124,197.84	4,035,710,030.53	60.66
2017 年	0	1.70	0	2,312,117,297.96	4,334,460,539.61	53.34

## (三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

## (四) 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利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

## 二、承诺事项履行情况

## (一) 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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团确定浙能电力作为浙能集团控制的火力发电业务的唯一整合平台；（2）浙能集团及浙能集团控制的其他企业（不包含浙能电力及其控制的企业）现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。浙能集团及浙能集团控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他上市公司不超过 5% 的权益，或因其他公司债权债务重组原因使浙能集团及浙能集团控制的其他企业持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他公司不超过 5% 的权益的情形，不适用于浙能集团的上述承诺。（3）如果浙能集团及浙能集团控制的其他企业发现任何与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知浙能电力及其控制的企业，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给浙能电力及其控制的企业；（4）如浙能电力及其控制的企业放弃前述竞争性新业务机会且浙能集团及浙能集团控制的其他企业从事该等与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争的新业务时，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关规则允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时一次性或多次向浙能集团及浙能集团控制的其他企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由浙能电力及其控制的企业根据国家法律许可的方式选择采取委托经营、租赁或承包经营等方式拥有或控制浙能集团及浙能集团控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或业务；（5）对浙能集团目前控制的与浙能电力及其控制的企业从事类似业务但不构成实质性同业竞争的其他企业的经营活动进行协调，以避免可能出现的同业竞争；（6）不利用控股股东的地位和对浙能电力的实际控制能力，损害浙能电力以及浙能电力其他股东的权益；（7）自本承诺函出具日起，承诺赔偿浙能电力因浙能集团违反本承诺函作任何承诺而遭受的一切实际损失、损害和开支。	长期有效	是	是		
	解决关联交易	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团及关联方将尽量避免和减少与浙能电力之间的关联交易；（2）浙能电力有权独立、自主地选择交易对方，对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及关联方将与浙能电力依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、其他规范性文件 and 公司章程的规定履行批准程序；关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相	长期有效	是	是		

2019 年年度报告

		同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；（3）对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及其他关联方将遵循市场公开、公平、公正的原则与浙能电力进行交易；（4）浙能集团保证不要求或接受浙能电力在任何一项市场公平交易中给予浙能集团的条件优于第三者给予的条件；（5）浙能集团保证将依照浙能电力的公司章程参加股东大会，平等地行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移浙能电力的资金、利润，保证不损害浙能电力其他股东（特别是中小股东）的合法权益。浙能集团承诺在浙能电力股东大会对涉及浙能集团及浙能集团控制的其他企业的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务；（6）若违反上述声明和保证，浙能集团将对相关行为给浙能电力造成的损失向浙能电力进行赔偿。					
解决关联交易	浙能集团	浙能集团就浙能电力与浙能集团控制的浙江省能源集团财务有限责任公司（以下简称“浙能财务”）之间的存贷款等金融业务相关事宜，承诺如下：（1）浙能财务是依据《企业集团财务公司管理办法》等相关法律法规依法设立的企业集团财务公司，具有独立企业法人地位，以加强企业集团资金集中管理和提高企业集团资金使用效率为目的，为企业集团成员单位提供财务管理服务的非银行金融机构。（2）浙能财务成立至今，其所有业务活动均符合相关法律法规的规定，接受中国银行业监督管理委员会和中国人民银行的监管和指导，已建立健全内部控制、财务会计等相关制度，其依法开展业务活动，独立运作且运作情况良好，符合相关法律、法规和规范性文件的规定和要求。浙能电力在浙能财务的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中，浙能财务将继续按照相关法律法规的规定进行规范运作，确保浙能电力在浙能财务的存贷款等金融业务的安全性。（3）根据相关监管规定和业务开展的实际需要，浙能电力自主决策与浙能财务之间的存贷款等金融业务，并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序，浙能集团承诺不对浙能电力的相关决策进行干预。（4）鉴于浙能电力在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于浙能集团，浙能集团将继续充分尊重浙能电力的经营自主权，不干预浙能电力的日常经营运作。（5）如浙能电力在浙能财务的存款资金出现兑付风险时，浙能集团将促使浙能财务采取积极措施进行风险自救以确保浙能电力存款的安全性。	长期有效	是	是		
解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺，如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给与全额补偿。对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团同时承诺，如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转让手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	浙能集团承诺将保证浙能电力人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立以及业务独立。	长期有效	是	是		
其他	浙能集团	在浙能集团作为浙能电力控股股东期间，浙能集团及其下属企业取得的与浙能电力主营业务相关的注册商标（如有），均应参照《商标使用许可合同》，在双方约定的商标使用许可范围内，无偿许可浙能电力使用。同时，在浙能集团合法拥有许可商标的注册商标权期限内，浙能集团如欲转让许可商标或拥有的与浙能电力生产经营有关的其他注册商标，将征得浙能电力的同意，并且保证浙能电力有同等条件下的优先受让权。	长期有效	是	是		
资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与中国核能电力股份有限公司按照分别持股 50%的股权比例，共同投资设立中核浙能能源有限公司（以下简称“中核浙能”）。中核浙能主要从事象山金山七门、龙游核电项目及其	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙	是	是		

2019 年年度报告

			他能源相关项目开发等工作。目前，前述核电项目尚在前期筹备中，相关项目是否能最终实施尚存在不确定性。浙能集团为支持浙能电力的业务发展，就中核浙能相关事宜作出承诺：1、一旦中核浙能下属任一核电项目获得国家相关有权部门的最终批准，浙能集团将给予浙能电力及其控制的企业选择权，即在适用法律、法规、规范性文件及证券交易所相关规定允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时要求一次性或多次向浙能集团收购所持有的中核浙能股权。2、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的一切实际损失、损害和开支。	能集团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。				
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	鉴于浙能电力发行可转换公司债券并上市，浙能集团承诺：1、如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。2、对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团承诺：如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地转出手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	长期有效	是	是		
其他承诺	资产注入	浙能集团	鉴于浙能集团与浙能电力签署了《关于电厂前期项目之代为培育协议》（以下简称“《代培协议》”），约定由浙能集团代为浙能电力进行相关火力发电厂前期的项目报批或培育工作。浙能集团就《代培协议》有关事项作出承诺：1、对于《代培协议》项下已有项目和未来项目，项目培育成熟系指项目获得国家有关部门的最终核准。2、一旦任一项目获得国家有关部门的最终核准，浙能集团将立即启动该项目公司股权转让程序并将该等股权转让事项书面通知浙能电力，浙能电力享有同等条件下的优先购买权。3、如果项目的其他股东在同等条件下根据有关法律及项目公司章程具有并且将要行使法定的优先购买权，则在这种情况下，浙能集团及浙能集团控制的其他企业将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。4、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的损失。	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是	是		
其他承诺	其他	浙能集团	浙能集团于2019年7月19日换购中证长三角一体化发展主题交易型开放式指数证券投资基金份额，浙能集团承诺：（1）本次股票认购与竞价交易减持额度合并计算，任意90天竞价减持与股票认购合并计算不超过1%；上述竞价额度合并计算超过1%的股票认购，超过部分与大宗减持额度合并计算，任意90天不超过2%（注：大股东及其一致行动人合并计算）。（2）承诺六个月内未通过大宗受让方式获得本次参与认购的本公司股份；六个月内未通过协议转让方式出让/受让本次参与认购的本公司股份。（3）承诺自认购终止日起90日内，不再以竞价及大宗方式减持本公司股份；承诺在基金成立后180天内不减持使用股票认购获得的ETF份额。	承诺有效期内有效	是	是		

(二) 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，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用  不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 其他说明

适用  不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	350.00
境内会计师事务所审计年限	3 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	90.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

经公司 2018 年年度股东大会审议通过，公司聘请普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度财务审计机构，聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用  不适用

## 七、面临暂停上市风险的情况

### (一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

## 八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 九、破产重整相关事项

适用 不适用

## 十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

## 十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

## 十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

### (一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

### (二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## 十四、重大关联交易

### (一) 与日常经营相关的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用



## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

## (1) 与浙江能源天然气集团有限公司管控企业的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司	购买商品	天然气采购	246,761.69	88.94
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司	采购商品	燃油及材料采购	21,094.95	7.60
浙江浙能天然气管网有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	天然气采购	9,502.84	3.43
浙江省能源集团城市燃气有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	设备维修及提供劳务	51.36	0.02
浙江浙能天然气运行有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	提供劳务	33.16	0.01
合计				277,444.00	100.00
关联交易定价原则	按顺序选择政府定价、政府指导价、市场价、成本价确定关联交易价格。对于双方间的服务和交易，如果有政府定价的，适用政府定价；无政府定价但有政府指导价的，适用政府指导价；没有政府定价也无政府指导价的，适用市场价；无政府定价和政府指导价，且也无可以参考的市场价的，适用成本价。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之油气板块服务合作框架协议》。				
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2019 年预计上限为 75 亿元，实际履行未超出预计范围。				

## (2) 与浙能集团科技工程与服务产业分公司管控企业的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及监理	129,765.83	41.05
		提供劳务	设备维修及提供劳务	103.39	
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	设备及材料采购	86,493.01	27.34
浙江天地环保科技有限公司	母公司的控股子公司	销售商品、提供劳务	原材料销售及提供提供劳务	28,535.50	24.55
		接受劳务	工程施工及委托运营	49,131.67	
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术监督服务	18,070.12	5.77
		提供劳务	提供劳务	173.38	
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	企业管理服务	166.05	0.05
		提供劳务	提供劳务	49.40	0.02
浙江梅苑酒店管理有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	物业服务	3,851.31	1.22
		提供劳务	提供劳务	13.98	
合计				316,353.64	100.00
关联交易定价原则	服务报酬或者价款按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况，遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格，且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2018 年度股东大会审议通过，签署 2019-2021 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司科技工程与服务产业分公司之能源服务合作框架协议》。				
交易金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2019 年预计上限为 80 亿元，实际履行未超出预计范围。				

## (3) 与浙能集团煤炭及运输分公司管控企业的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
-------	------	--------	--------	--------	-----------

宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	运输服务	132,519.01	81.76
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	港口管理服务	20,311.08	12.54
		提供劳务	设备维修	13.97	
浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	燃煤检测服务	4,312.73	2.66
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	母公司的控股子公司	采购商品	燃煤采购	3,146.89	1.94
		提供劳务	劳务	471.70	0.29
舟山煤炭交易市场有限公司	母公司的控股子公司	接受服务	交易服务	1,303.59	0.81
合计				162,078.97	100.00
关联交易定价原则	服务报酬或者价款按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况,遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格,且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2018年度股东大会审议通过,签署2019-2021年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》。				
交易金额预计与实际履行情况	根据该协议,该项关联交易2019年预计上限为55亿元,实际履行未超出预计范围。				

## (4) 与浙江浙能技术研究院有限公司的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术监督服务	16,715.00	100.00
		提供劳务	设备维修及提供劳务	285.86	
关联交易定价原则	参照同行业收费标准进行收费。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2017年度股东大会审议通过,签署2018-2020年度《关于委托浙江浙能技术研究院有限公司开展技术监督和技术服务框架协议》				

## (5) 与浙江省能源集团财务有限责任公司的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司	金融服务	存贷款、资金结算等	存款余额153.34亿元,贷款余额95.37亿元	100.00
			财务咨询、委托贷款服务	570.73万元	
关联交易定价原则	存款利率参照四大国有银行公布的同品种最高挂牌利率执行;固定贷款利率由双方参照中国人民银行颁布的同期基准贷款利率及现行市况厘定,不高于同期基准贷款利率,不高于其他金融机构发放贷款的同期、同档贷款利率;贴现利率不高于同期同档银行贴现基准利率,且不高于其他金融机构同期同档给予的贴现利率,同时也不高于同期同档银行贴现基准利率,且不高于其他金融机构同期给予的贴现利率;除存款、贷款及贴现外的其他各项金融服务,服务费用按双方约定的标准执行,收取的费用应不高于同期国内其他金融机构提供的同类服务费标准,同时也不高于同期向其他公司开展同类业务的收费水平。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2017年度股东大会审议通过,签署2018-2020年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团财务有限责任公司之金融服务协议》。				
交易金额预计与实际履行情况	根据上述协议,该项关联交易2019年日存款余额最高不超过350亿元、提供贷款不超过400亿元授信总额度,实际履行未超出预计范围。				

## (6) 与浙江能源国际有限公司的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江能源国际有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	燃煤采购	159,376.53	100.00
关联交易定价原则	服务报酬或者价款按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况,遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格,且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2016年度股东大会审议通过,签署2017-2019年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙能集团(香港)有限公司之关联交易框架协议》。				

金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2019年预计上限为50亿元，实际履行未超出预计范围。
说明	浙能集团（香港）有限公司现已更名为浙江能源国际有限公司。

## (7) 与浙江长广（集团）有限责任公司的关联交易

单位:万元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额	交易金额占比(%)
浙江浙能消防服务有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	消防服务	3,631.41	40.64
浙江浙能保安服务有限公司		接受劳务	保安服务	3,277.79	36.69
浙江长广（集团）有限责任公司		购买商品	设备及材料采购	2,025.85	22.67
合计				8,935.05	100.00
关联交易定价原则	服务报酬或者价款按照市场价定价。双方根据交易当时的市场价格情况，遵循公平交易原则进行磋商确定交易价格，且交易条件不逊于独立第三方提供的条件。				
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2018年度股东大会审议通过，签署2019-2021年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广（集团）有限责任公司之服务合作框架协议》。				
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2019年预计上限为2亿元，实际履行为超出预计范围。				

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司将所持有的浙江能源国际有限公司40%的股权转让给浙能资本控股有限公司	详见2019年4月27日披露的关联交易公告

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
浙江省新能源投资集团股份有限公司	母公司的控股子公司	股权转让	宁夏浙能新能源有限公司100%股权	按资产评估价值	800.00	800.00	800.00	现金方式	0	无重大影响	-
浙江省新能源投资集	母公司的控股	股转	山西华电广灵风力发	按资评	11,404.73	14,350.00	14,350.00	现金方式	2,571.90	无重大影响	-

团股份有限公	子公	让	电有	作价							
限公	司		限公								
司			司 35%								
			股								
			权								
浙	母	股	山	按	3,031.32	4,956.00	4,956.00	现金	1,187.80	无重大	-
江	公	权	西	资						影响	
新	司	转	华	产							
能	的	让	电	评							
源	控		阳	估							
投	股		高	值							
资	子		风	作							
集	公		力	价							
团	司		发								
股			电								
份			有								
有			限								
限			公								
公			司								
司			35%								
			股								
			权								

#### 资产收购、出售发生的关联交易说明

(1) 为解决同业竞争，公司全资子公司浙江浙能能源服务有限公司将其持有的宁夏浙能新能源有限公司 100% 的股权转让给浙江省新能源投资集团股份有限公司。根据浙江天平会计师事务所（特殊普通合伙）出具的专项审计报告（天平专审[2019]1089 号），宁夏浙能新能源有限公司于 2019 年 9 月 30 日经审计净资产值为 800.00 万元；根据银信资产评估有限公司出具的资产评估报告（银信评报字（2019）沪第 1561 号），宁夏浙能新能源有限公司于 2019 年 9 月 30 日经评估净资产值为 800.00 万元。宁夏浙能新能源有限公司转让价格以评估值作价为 800.00 万元。

(2) 为解决同业竞争，公司全资子公司浙江浙能能源服务有限公司将所持有的山西华电广灵风力发电有限公司 35% 的股权和山西华电阳高风力发电有限公司 35% 的股权转让给浙江省新能源投资集团股份有限公司。

根据致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具的专项审计报告（致同专字（2019）第 332ZC7401 号），山西华电广灵风力发电有限公司于 2019 年 9 月 30 日经审计净资产值为 32,584.94 万元；根据坤元资产评估有限公司出具的资产评估报告（坤元评报（2019）619 号），山西华电广灵风力发电有限公司于 2019 年 9 月 30 日经评估净资产值为 41,000.00 万元。山西华电广灵风力发电有限公司 35% 股权转让价格以评估值作价为 14,350.00 万元。

根据致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具的专项审计报告（致同专字（2019）第 332ZC7400 号），山西华电阳高风力发电有限公司于 2019 年 9 月 30 日经审计净资产值为 9,432.33 万元；根据坤元资产评估有限公司出具的资产评估报告（坤元评报（2019）620 号），山西华电阳高风力发电有限公司于 2019 年 9 月 30 日经评估净资产值为 14,160.00 万元。山西华电阳高风力发电有限公司 35% 股权转让价格以评估值作价为 4,956.00 万元。

#### 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用  不适用

#### (三) 共同对外投资的重大关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用  不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司与浙江能源国际有限公司共同出资设立浙能国际能源贸易（香港）有限公司。	详见 2019 年 4 月 27 日披露的关联交易公告

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用  不适用

公司第二届董事会第三十一次会议审议通过拟与浙江能源国际有限公司、格洛斯能源装备（香港）有限公司按照 20%：60%：20% 的股权比例在孟家拉国吉大港投资建设 2 台 66 万千瓦燃煤电厂项目，有关具体情况详见 2017 年 7 月 21 日披露的《关于参与孟加拉吉大港 2×660MW 燃煤电厂项目投资的关联交易公告》。由于格洛斯公司的控股股东和经营管理发生重大变化，为规避风险，该项目合作终止，公司未进行任何出资。

## 3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

## (四) 关联债权债务往来

## 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

## 3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
国电浙能宁东发电有限公司	联营公司	80,705,900.00	-80,705,900.00	0			
合计		80,705,900.00	-80,705,900.00	0			
关联债权债务形成原因		<p>国电浙能宁东发电有限公司（简称“国电宁东”）是投资、建设并运营宁夏方家庄 2×1000MW 燃煤发电机组（简称“方家庄项目”）的项目公司，由国电电力发展股份有限公司（简称“国电电力”）和公司分别持有 51%和 49%的股权。</p> <p>根据中国电建集团和神华集团实施联合重组组建国家能源投资集团有限责任公司需要，国电电力将持有的相关火电公司股权及资产与中国神华持有的相关火电公司股权及资产共同组建合资公司。为确保过渡期内国电宁东的股东权益不发生变化，国电电力无法按照方家庄项目投资进度向国电宁东注入资本金。</p> <p>截至 2018 年 1 月末，国电宁东资本金缺口 1.71 亿元。同时受银团贷款条件的限制（资本金与贷款须严格按照 1:4 的比例投放），国电宁东的贷款规模也受到相应影响，造成资金非常紧张。</p> <p>为确保方家庄项目按时投产，同时做好春节期间的各项安全维稳工作，国电电力按照资本金注资计划和 51%的持股比例，以借款形式于 2018 年 2 月向国电宁东提供 8400 万元资金。借款期限一年，利息按照短期借款利率 4.35%。国电电力承诺，待合资公司组建完成后，再按照国电电力下达的投资计划、资本金计划和持股比例转为对国电宁东的资本金注入。</p> <p>鉴于上述情况，公司同步按照投资计划、资本金计划和持股比例，以借款方式向国电宁东提供资金 8070.59 万元，借款条件同国电电力：期限一年，贷款利率 4.35%。</p> <p>经国电宁东与银行协商，银行将本次借款视为对股东资本金注入匹配项目贷款 6.6 亿元。国电宁东承诺，合资公司组建完成后，上述股东方借款转入国电宁东实收资本，视同合资公司及浙能电力对国电宁东的资本金注入。</p>					
关联债权债务对公司的影响		<p>本次借款实质为对国电宁东的出资，且转换后的出资额在公司的资本金出资额度范围内，是公司履行股东出资义务、促进方家庄项目按期投产的需要。双方股东同条件按照投资计划、资本金计划和持股比例出资，不存在损害公司利益的情形。</p>					

## (五) 其他

√适用 □不适用

1、公司第三届董事会第十五次会议于 2019 年 11 月 25 日审议通过《关于继续投资中国核电构成关联交易的议案》，同意（1）在公司董事、监事、高级管理人员担任中国核电董事、高级管理人员期间，授权公司经营层在 30 亿元额度内，通过证券市场协议转让、大宗交易、非公开发行、二级市场投资等方式，择机投资中国核电股票；（2）该 30 亿元投资中国核电股票的额度包含在第二届董事会第三十二次会议决策的 100 亿元投资额度内。有关情况详见 2019 年 11 月 26 日披露的《关于继续投资中国核电构成关联交易的公告》。从 2019 年 11 月 25 日至本报告期末，公司未增持中国核电股票。

2、为解决同业竞争，2019年12月嘉兴发电、乐清发电、台二发电、舟山煤电、温州发电与浙江省新能源投资集团股份有限公司签订《光伏资产长期运行管理服务协议》。根据协议，嘉兴发电、乐清发电、台二发电、舟山煤电、温州发电将其拥有的合计129.26MW装机容量的光伏资产（简称“标的资产”）整体运行管理委托给浙江省新能源投资集团股份有限公司。运行管理包括但不限于标的资产的生产管理权、物资管理权、人事管理权等。浙江省新能源投资集团股份有限公司负责标的资产的运行管理各项活动，嘉兴发电、乐清发电、台二发电、舟山煤电、温州发电将其拥有的光伏项目运行管理权委托给浙江省新能源投资集团股份有限公司实施。双方按年度结算运行管理服务费用（运行管理服务费用=标的资产年度实际收益-标的资产年度基准收益），经营期限自2020年1月1日至2039年12月31日，双方可协商是否延长。

## 十五、重大合同及其履行情况

### （一） 托管、承包、租赁事项

#### 1、 托管情况

适用 不适用

#### 2、 承包情况

适用 不适用

#### 3、 租赁情况

适用 不适用

### （二） 担保情况

适用 不适用

### （三） 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### （1）委托理财总体情况

适用 不适用

##### 其他情况

适用 不适用

##### （2）单项委托理财情况

适用 不适用

##### 其他情况

适用 不适用

##### （3）委托理财减值准备

适用 不适用

#### 2. 委托贷款情况

##### （1）委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
控股子公司项目建设委托贷款	可转债募集资金	-439,500.00	284,100.00	0.00

控股子公司委托贷款	自有资金	355,000.00	355,000.00	0.00
-----------	------	------------	------------	------

**其他情况**

适用 不适用

## (2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	23,000.00	2015-3-17	2020-3-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		923.12	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	21,000.00	2015-4-21	2020-4-20	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		842.85	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	26,000.00	2015-5-15	2020-5-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		1,043.53	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	15,000.00	2015-7-15	2020-7-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		602.03	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	8,000.00	2015-8-26	2020-8-25	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		321.08	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	7,000.00	2015-9-17	2020-9-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		280.95	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	8,000.00	2015-10-19	2020-10-16	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		321.08	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	5,000.00	2015-11-20	2020-11-19	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		200.68	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-12-15	2020-12-14	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	6,000.00	2016-1-14	2021-1-13	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		240.81	未逾期	是	否	0.00



2019 年年度报告

浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-2-3	2021-2-2	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	5,000.00	2016-3-24	2021-3-23	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		200.68	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-12-16	2021-12-15	可转债募集资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司委托贷款	115,000.00	2019-11-18	2024-11-15	自有资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		545.17	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	控股子公司委托贷款	105,000.00	2019-12-12	2024-12-11	自有资金	浙能台州第二电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		215.45	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	控股子公司委托贷款	75,000.00	2019-11-21	2024-11-20	自有资金	浙能六横电厂建设	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		344.49	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-4-24	2020-4-23	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-6-16	2020-6-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-7-15	2020-7-14	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-9-21	2020-9-18	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	20,000.00	2015-10-19	2020-10-16	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		802.71	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2015-12-4	2020-12-3	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	10,000.00	2016-1-14	2021-1-13	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		401.36	未逾期	是	否	0.00

## 2019 年年度报告

浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	7,000.00	2016-2-17	2021-2-16	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		280.95	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	3,000.00	2016-8-16	2021-8-13	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		120.41	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	4,000.00	2016-11-16	2021-11-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		160.54	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司项目建设委托贷款	16,100.00	2016-12-16	2021-12-15	可转债募集资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		646.18	未逾期	是	否	0.00
浙江浙能温州发电有限公司	控股子公司委托贷款	60,000.00	2019-10-15	2024-10-14	自有资金	浙能温州电厂扩建	当期五年期贷款基准利率下浮 10%	4.275%		512.97	未逾期	是	否	0.00

## 其他情况

适用 不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

□适用 √不适用

**3. 其他情况**

□适用 √不适用

**(四) 其他重大合同**

□适用 √不适用

**十六、其他重大事项的说明**

□适用 √不适用

**十七、积极履行社会责任的工作情况****(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

**1. 精准扶贫规划**

□适用 √不适用

**2. 年度精准扶贫概要**

√适用 □不适用

浙能电力2019年度扶贫资金总计512.683万元,其中产业发展扶贫中,扶贫项目5个,投入金额272.373万元,扶贫项目类型为农林产业、资产收益扶贫、科技扶贫;转移就业脱贫中,职业技能培训投入金额0.8万元;教育脱贫中,资助贫困学生投入金额7.51万元;生态保护扶贫中,开展生态保护与建设投入金额15万元;兜底保障中,帮助“三留守”人员投入金额1万元,帮助贫困残疾人投入金额0.45万元;社会扶贫中,东西部扶贫协作投入金额180万元,定点扶贫工作投入金额5万元,扶贫公益基金10万元。其他项目2个,投入金额20万元,慰问困难群众0.55万元。

**3. 精准扶贫成效**

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中:1.资金	512.683
二、分项投入	
1.产业发展脱贫	
其中:1.1产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2产业扶贫项目个数(个)	5
1.3产业扶贫项目投入金额	272.373
2.转移就业脱贫	
其中:2.1职业技能培训投入金额	0.80
3.易地搬迁脱贫	

4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	7.51
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	15.00
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	1.00
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.45
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	180.00
8.2 定点扶贫工作投入金额	5.00
8.3 扶贫公益基金	10.00
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	2
9.2 投入金额	20.55

#### 4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

#### (二) 社会责任工作情况

适用 不适用

新冠肺炎疫情发生以来，公司深入贯彻习近平总书记关于坚决打赢新冠肺炎疫情防控阻击战的系列重要指示精神，全面落实省委省政府决策部署，一手抓疫情防控，一手抓能源保供，公司系统实现“员工疫病零感染、安全生产零事故、环保事件零发生”，稳定可靠地保障了全省用电需求，兑现了“不断供、不短供”的承诺，“两手抓”取得阶段性成效。这次疫情阻击战和经济工作总体战，充分彰显了公司各级党组织的领导力、组织力、凝聚力，彰显了广大职工的执行力、创造力和纪律性。

#### (三) 环境信息情况

##### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

##### (1) 排污信息

适用 不适用

大气污染：各企业大气污染物主要有烟尘、二氧化硫、氮氧化物，均已实现超低排放（镇海发电除外），大气污染物排放执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB332147-2018），镇海发电大气污染物排放执行《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）。

水污染物：嘉华发电、嘉兴发电、长兴发电、滨海热电、兰溪发电、温州发电、镇海发电、北仑发电、台州电厂、常山天然气、金华燃机、镇海联合、温州燃机水污染物通过排污口排环境或纳管排放，均达标排放。水污染因子主要包括化学需氧量、氨氮，排放浓度按照《污水综合排放标准》（GB8978）执行，纳管排放标准按照当地规定执行。

噪声：各企业厂界噪声均达标，执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）。

##### (2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

各燃煤发电企业建设有除尘装置、石灰石-石膏湿法脱硫装置、低氮燃烧器+SCR脱硝装置、废水处理装置等，各装置均正常运行。燃机发电企业建设有低氮燃烧器、废水处理装置等，各装置均正常运行。

**(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况**

√适用 □不适用

各企业建设项目主要有机组建设工程、脱硫工程、脱硝工程，均已取得环评批复文号和竣工验收文号。

**(4) 突发环境事件应急预案**

√适用 □不适用

各企业均已编制突发环境事件应急预案，并在当地环保局备案。预案主要规定了本公司突发环境污染事件的应急指挥机构及职责、预防与预警、信息报告、应急响应、后期处置等工作要求，并对应急保障、培训与演练等。

**(5) 环境自行监测方案**

√适用 □不适用

各企业均已制定环境自行监测方案，自行监测方案已在省或市环保部门网站公开。环境自行监测方案根据相关法律法规，公开我厂排污设施运行情况。企业按照环境保护法律法规要求，为掌握本单位的污染物排放状况及其对周边环境质量的影响等情况，组织开展的环境监测。

**(6) 其他应当公开的环境信息**

√适用 □不适用

公司所属发电企业均已取得排污许可证，并在国家排污许可信息公开系统进行环境信息公开。  
(<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>)

**2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明**

□适用 √不适用

**3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明**

□适用 √不适用

**4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明**

□适用 √不适用

**(四) 其他说明**

□适用 √不适用

**十八、可转换公司债券情况**

□适用 √不适用

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

**一、普通股股本变动情况****(一) 普通股股份变动情况表****1、普通股股份变动情况表**

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

## 2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

## 3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

## 4、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

## (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

## 二、证券发行与上市情况

## (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

## (二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

## (三) 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

## (一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	179,909
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	175,737

## (二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份数 量	质押或冻结情况		股 东 性 质
					股 份 状 态	数 量	
浙江省能源集团有限公司	-200,000,000	9,312,667,001	68.47	0	质押	2,340,000,000	国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.21	0	未知		国有法人
浙江浙能兴源节能科技有限公司	0	500,500,000	3.68	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	406,901,339	2.99	0	未知		国有法人
河北港口集团有限公司	0	211,809,000	1.56	0	未知		国有法人

中央汇金资产管理有限责任公司	0	111,340,300	0.82	0	未知		国家
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.56	0	未知		其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.56	0	未知		其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.56	0	未知		其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	75,726,687	0.56	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
浙江省能源集团有限公司	9,312,667,001	人民币普通股	9,312,667,001				
中国华能集团有限公司	573,115,691	人民币普通股	573,115,691				
浙江浙能兴源节能科技有限公司	500,500,000	人民币普通股	500,500,000				
中国证券金融股份有限公司	406,901,339	人民币普通股	406,901,339				
河北港口集团有限公司	211,809,000	人民币普通股	211,809,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	111,340,300	人民币普通股	111,340,300				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	75,726,687	人民币普通股	75,726,687				
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江浙能兴源节能科技有限公司是浙江省能源集团有限公司的全资子公司，由原浙江兴源投资有限公司和浙江浙能节能科技有限公司经重组整合而成。公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

###### 1 法人

适用 不适用

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	童亚辉
成立日期	2001年3月21日
主要经营业务	经营国家授权的集团公司及其所属企业的国有资产和国有产权
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	宁波海运（600798.SH），浙商银行（601916.SH, 02016.HK）、钱江水利（600283.SH）

###### 2 自然人

适用 不适用

## 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

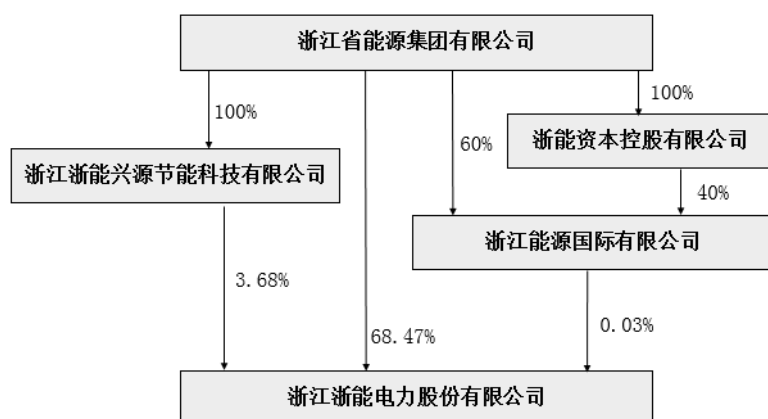
适用 不适用

## 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

## 1 法人

适用 不适用

名称	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

## 2 自然人

适用 不适用

## 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

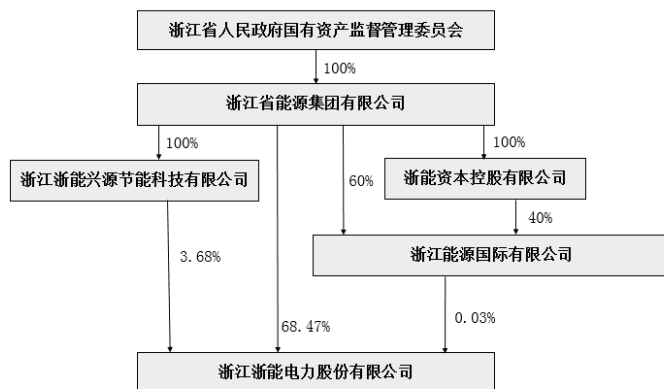
## 4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用





## 6 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

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

## 五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

## 六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

浙能集团于 2018 年 1 月非公开发行 79 亿元可交换公司债券。根据浙能集团与本次可交换债券受托管理人中国国际金融股份有限公司签署的《股票质押担保合同》及其补充协议，浙能集团将其持有的部分公司无限售条件的流通股出质给债券受托管理人，并将该部分股份划转至质押专户“浙江省能源集团有限公司—浙江省能源集团有限公司非公开发行 2018 年可交换公司债券质押专户”，用于为本次可交换债券交换标的股票或本次可交换债券本息偿付提供质押担保。

截至 2019 年末，浙能集团累计质押公司股份 2,340,000,000 股，占其持股总数的 25.13%，占公司总股本的 17.21%。

## 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
孙玮恒	董事长	男	57	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	135.77	否
王建堂	董事	男	56	2018-01-11	2020-04-08	0	0	0	-	0.00	是
虞国平	董事	男	54	2018-11-13	2021-01-10	0	0	0	-	63.63	是
	总经理			2018-08-22	2021-01-10						
戴新民	董事	男	58	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0.00	否
应苗富	董事	男	61	2018-01-11	2020-04-08	0	0	0	-	0.00	是
章良利	董事	男	53	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	85.48	否
韩灵丽	独立董事	女	56	2018-01-11	2020-04-08	0	0	0	-	10.7	否
何大安	独立董事	男	62	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	10.7	否
韩洪灵	独立董事	男	43	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	10.7	否
孙朝阳	监事会主席	男	54	2018-11-13	2021-01-10	0	0	0	-	0.00	是
王惠挺	监事	男	57	2018-01-11	2020-04-01	0	0	0	-	92.32	否
陈立新	监事	男	46	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	0.00	否
曹路	副总经理、财务负责人、董事会秘书	男	54	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	87.24	否
程光坤	副总经理	男	57	2018-01-11	2019-11-19	0	0	0	-	58.25	否
陈统钱	副总经理	男	52	2018-11-09	2021-01-10	0	0	0	-	74.31	否
安骏	副总经理	男	56	2019-11-25	2021-01-10	0	0	0	-	70.57	否
谢尉扬	总工程师	男	53	2018-01-11	2021-01-10	0	0	0	-	68.37	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	768.04	/

姓名	主要工作经历
孙玮恒	现任浙能集团董事、公司董事长，曾任浙能集团副总经理，公司总经理。
王建堂	现任浙能集团副总经理，曾任浙能集团煤炭及运输分公司总经理。
虞国平	现任公司总经理，曾任浙江能源天然气集团有限公司总经理、浙江省天然气开发有限公司总经理，浙能集团新疆分公司总经理。
戴新民	现任中国华能集团有限公司资本运营与股权管理部主任，曾任华能国际电力股份有限公司监察审计部经理。
应苗富	现退休，曾任浙能集团科技工程与服务产业分公司总经理。
章良利	现任浙江浙能嘉华发电有限公司、浙江浙能嘉兴发电有限公司董事长，曾任浙江浙能兰溪发电有限责任公司总经理。
韩灵丽	现任浙江财经大学教授。
何大安	现任浙江工商大学人文社会科学资深教授（享受院士待遇）、博士生导师。
韩洪灵	现任浙江大学管理学院会计系教授、博士生导师。
孙朝阳	现任浙能集团副总经济师、审计部（监事会工作部）主任，曾任浙能集团煤炭及运输分公司副总经理。
王惠挺	现任浙能集团氢能技术引进和应用办公室主任，曾任萧山发电厂厂长。
陈立新	现任秦皇岛港股份有限公司副总裁、安全总监、生产业务部部长、生产调度指挥中心主任，曾任秦皇岛港股份有限公司生产业务部部长、生产调度指挥中心主任。
曹路	现任公司副总经理、财务负责人、董事会秘书，曾任浙能集团资产经营部主任。
程光坤	现任浙能集团副总师，曾任公司副总经理。
陈统钱	现任公司副总经理，曾任浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司总经理、董事长。
安骏	现任公司副总经理，曾任浙江浙能镇海发电有限责任公司董事长、浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司董事长、浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司董事长。
谢尉扬	现任公司总工程师，曾任浙江浙能技术研究院有限公司常务副院长。

其它情况说明

适用  不适用

总经理虞国平、总工程师谢尉扬在公司任职期间在公司领薪。在关联方获取的报酬为在公司任职前，于关联方任职期间的考核清算及奖励兑现。

## (二) 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

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

### (一) 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
孙玮恒	浙能集团	董事		
王建堂	浙能集团	副总经理		
戴新民	中国华能集团有限公司	资本运营与股权管理部主任		
孙朝阳	浙能集团	副总经济师、审计部（监事会工作部）主任		
王惠挺	浙能集团	氢能技术引进和应用办公室主任		
陈立新	秦皇岛港股份有限公司	秦皇岛港股份有限公司副总裁、安全总监、生产业务部部长、生产调度指挥中心主任		
在股东单位任职情况的说明	秦皇岛港股份有限公司为河北港口集团有限公司的控股子公司。			

### (二) 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
韩灵丽	浙江财经大学	教授		
何大安	浙江工商大学	教授		
韩洪灵	浙江大学	教授		
在其他单位任职情况的说明	韩灵丽、何大安、韩洪灵均为独立董事			

## 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬经公司股东大会审议通过；高级管理人员的报酬由董事会及其薪酬考核委员会按照《公司薪酬考核办法》予以考核确认；职工董事、职工监事按其作为公司职工身份确定其报酬；公司不额外为董事、监事提供工资及福利。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬经公司 2014 年第二次临时股东大会审议通过；《公司薪酬考核办法》经公司第一届董事会第二十一次会议审议通过。

董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节之“一（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节之“一（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。

#### 四、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	变动情形	变动原因
程光坤	副总经理	解聘	职务变动
安骏	副总经理	聘任	董事会聘任

#### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,526
主要子公司在职员工的数量	8,939
在职员工的数量合计	10,465
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	7,024
技术人员	2,626
财务人员	153
行政人员	662
合计	10,465
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	253
本科	5,031
大专	3,113
中专或高中	1,539
初中及以下	529
合计	10,465

### (二) 薪酬政策

适用 不适用

开展三项责任制（经营责任制、安全生产责任制、党建党风廉政建设责任制）考核，实施以企业经营业绩为导向，以科学评价指标体系为标尺的组织绩效考核体系。

### (三) 培训计划

适用 不适用

2019年，公司根据企业发展需要、员工队伍状况和年度重点工作任务，从推进培训体系建设、夯实培训管理基础、抓好重点培训项目、加强合规运作管理四个方面开展培训工作，持续提升培训工作效率和人力资源队伍价值，更好服务于公司转型升级和中心工作。

### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 七、其他

适用 不适用

## 第九节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司深入学习贯彻易会满主席到浙江调研提高上市公司质量工作的讲话精神，坚持敬畏市场、敬畏法治、敬畏专业、敬畏投资者，切实肩负起规范发展、提高质量的主体责任。一是以法律法规为准绳，坚持

守法合规，规范运作；二是充分认识市场、敬畏市场，坚持稳健经营；三是扎根实体，突出主业，做精专业，坚持正确的发展理念。

2019年11月，在由浙江大学管理学院、浙江大学全球浙商研究院、浙江上市公司协会、浙江省注册会计师协会联合主办的“上市公司内部控制论坛暨浙江上市公司内部控制指数（2018）发布会”上，公司入选2018浙江上市公司内部控制10强榜单。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2018 年年度股东大会	2019-05-29	<a href="http://www.sse.com.cn/">http://www.sse.com.cn/</a>	2019-05-30

股东大会情况说明

适用 不适用

## 三、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
孙玮恒	否	6	6	5	0	0	否	1
王建堂	否	6	5	5	1	0	否	0
虞国平	否	6	6	5	0	0	否	1
戴新民	否	6	5	5	1	0	否	0
应苗富	否	6	5	5	1	0	否	0
章良利	否	6	6	5	0	0	否	1
韩灵丽	是	6	6	5	0	0	否	1
何大安	是	6	6	5	0	0	否	1
韩洪灵	是	6	6	5	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	6
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	0

### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

### (三) 其他

适用 不适用

**四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况**

适用 不适用

**五、监事会发现公司存在风险的说明**

适用 不适用

**六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明**

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

**七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况**

适用 不适用

公司经营班子实施年薪制，并与经营责任制考核、安全生产责任制考核和党建党风廉政建设责任制考核相结合。公司经营班子年薪基数及其考核结果由董事会及其薪酬与考核委员会审核通过。

**八、是否披露内部控制自我评价报告**

适用 不适用

详见本年度公司内部控制评价报告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

**九、内部控制审计报告的相关情况说明**

适用 不适用

天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具标准无保留意见的内部控制审计报告，认为公司于 2019 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

是否披露内部控制审计报告：是

**十、其他**

适用 不适用

## **第十节 公司债券相关情况**

适用 不适用



## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

普华永道中天审字(2020)第 10018 号

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

##### (一) 我们审计的内容

我们审计了浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“浙能电力”）的财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2019 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

##### (二) 我们的意见

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了浙能电力 2019 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2019 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。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。

按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙能电力，并履行了职业道德方面的其他责任。

#### 三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
<p>与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值。</p> <p>于 2019 年 12 月 31 日，浙能电力固定资产的账面价值为人民币 479.99 亿元、无形资产的账面价值为人民币 20.28 亿元、在建工程的账面价值为人民币 34.66 亿元，其中主要为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程。</p> <p>管理层将能独立产生现金流入的最小资产组合认定为资产组。管理层评估认为个别发电资产组存在减值迹象，并通过计算各相关资产组的预计未来现金流量的现值评估其可变现净值。</p> <p>预计未来现金流量现值的计算需要管理层作出重大判断，包括设定未来售电量、上网电价、发电燃料价格、资本支出以及计算所使用折现率等关键假设和参数。</p> <p>由于与发电相关的固定资产、无</p>	<p>根据对浙能电力业务及所在行业的了解，我们评价了管理层对资产组的划分是否适当，并评估了管理层对资产组减值迹象的识别。</p> <p>评估管理层计算预计未来现金流量现值所采用的模型，并对模型中采用的关键假设和参数是否合理提出质疑，包括：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 针对未来售电量，我们检查了相关电厂所在地发展改革委员会分配的发电配额以及已经签订的长期售电协议；</li> <li>• 针对上网电价，我们检查了相关电厂所在地发展改革委员会制定的上网电价；</li> <li>• 针对发电燃料价格，我们参考了过往实际价格及价格变动趋势，并比较了行业预测值；</li> <li>• 针对资本支出，我们检查了相关在建工程的预算；</li> <li>• 针对处置资产净现金流量，我们与管理层讨论并检查了相关资产组在使用寿命结束时处置预计收到净现金流量的参考基础，评价管理层就处置资产组净现金流量的预计是否合理；</li> <li>• 针对折现率，我们在内部估值专家的协助下评价了折现率是否合理，包括将其与同行业其他公司所采用的折现率进行比较；</li> <li>• 针对资产组的剩余可使用年限，我们评价了管理层计算五年预测期后至资产使用寿命结束期间预计未来现金流量所采用的长期增长率是否合理。</li> </ul>

形资产及在建工程的减值评估涉及管理层重大判断，我们将其作为关键审计事项。	<p>我们检查了预计未来现金流量现值计算的准确性。</p> <p>对管理层采用关键假设进行敏感性分析，评价关键假设如何变动会导致不同的结论，进而评价管理层对关键假设指标的选择是否存在偏向。</p> <p>基于执行的审计工作，我们发现管理层就与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值评估作出的重大判断可以被我们获取的证据所支持。</p>
--------------------------------------	--

#### 四、其他信息

浙能电力管理层对其他信息负责。其他信息包括浙能电力 2019 年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。基于我们已经执行的工作，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

浙能电力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，管理层负责评估浙能电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算浙能电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙能电力的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对浙能电力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浙能电力不能持续经营。

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

（六）就浙能电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合

理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）  
中国·上海市  
2020年4月24日

注册会计师 邵云飞  
注册会计师 马燕

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2019年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	16,452,638,978.06	11,788,054,853.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	20,358,480.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			23,420.70
衍生金融资产			
应收票据			693,291,211.71
应收账款	5	5,893,842,608.45	5,828,080,326.57
应收款项融资	6	597,032,646.16	
预付款项	7	352,716,704.73	592,939,842.88
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	247,520,714.75	236,955,432.27
其中：应收利息		2,100,000.00	2,207,271.59
应收股利		80,776,501.27	9,485,533.55
买入返售金融资产			
存货	9	2,270,312,417.56	3,278,625,480.35
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	11	928,700.00	928,700.00
其他流动资产	12	860,430,863.28	1,051,308,540.21
流动资产合计		26,695,782,112.99	23,470,207,808.01
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			7,426,908,721.98
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	16	23,380,807,144.88	21,413,359,072.43
其他权益工具投资	17	6,733,071,629.66	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	19	101,727,337.33	107,983,531.82
固定资产	20	47,998,984,407.72	52,904,142,010.01
在建工程	21	3,465,780,503.67	1,676,247,724.14
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	25	2,028,267,401.13	2,104,254,521.36
开发支出			

商誉			
长期待摊费用	28	255,861,149.65	325,267,025.69
递延所得税资产	29	151,429,313.59	124,965,030.15
其他非流动资产	30	158,070,893.84	143,008,412.57
非流动资产合计		84,273,999,781.47	86,226,136,050.15
资产总计		110,969,781,894.46	109,696,343,858.16
<b>流动负债：</b>			
短期借款	31	5,721,701,378.75	6,447,489,394.91
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			1,939,360.00
衍生金融负债			
应付票据	34	416,804,960.69	226,051,321.74
应付账款	35	4,362,633,346.40	5,765,483,182.56
预收款项	36	125,254,333.44	292,882,354.23
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	37	269,887,145.88	205,545,711.32
应交税费	38	788,666,964.29	742,167,347.33
其他应付款	39	926,646,122.33	908,323,194.43
其中：应付利息			103,096,731.98
应付股利		7,408,123.77	7,408,123.77
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	41	1,618,771,644.57	1,772,439,833.12
其他流动负债	42	48,757,382.93	54,881,905.28
流动负债合计		14,279,123,279.28	16,417,203,604.92
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	43	21,351,689,933.00	22,127,999,522.31
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	46	1,110,826,314.33	675,747,229.46
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	49	257,516,437.65	310,053,315.41
递延所得税负债	29	1,364,582,560.47	785,038,966.81
其他非流动负债	50	109,346,637.62	227,735,148.39
非流动负债合计		24,193,961,883.07	24,126,574,182.38
负债合计		38,473,085,162.35	40,543,777,787.30
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	51	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	53	24,116,299,106.66	24,102,769,931.11
减：库存股			
其他综合收益	55	3,234,768,979.50	1,272,945,692.03
专项储备			
盈余公积	57	3,916,448,003.49	3,610,811,159.32

一般风险准备			
未分配利润	58	19,298,849,534.30	18,608,238,638.89
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		64,167,055,611.95	61,195,455,409.35
少数股东权益		8,329,641,120.16	7,957,110,661.51
所有者权益（或股东权益）合计		72,496,696,732.11	69,152,566,070.86
负债和所有者权益（或股东权益）总计		110,969,781,894.46	109,696,343,858.16

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

### 母公司资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		3,785,572,995.22	2,131,619,716.39
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			23,420.70
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	327,676,248.85	394,513,020.58
应收款项融资			
预付款项		19,565,227.11	9,625,300.12
其他应收款	2	74,782,151.08	767,452,826.38
其中：应收利息		8,348,243.75	9,559,296.59
应收股利		66,151,858.84	676,670,000.00
存货		62,294,841.26	56,743,563.11
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,130,000,000.00	3,745,000,000.00
其他流动资产		5,870,876.42	5,165,260.35
流动资产合计		6,405,762,339.94	7,110,143,107.63
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
可供出售金融资产			7,426,908,721.98
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	45,026,906,579.95	41,091,646,927.49
其他权益工具投资		6,733,071,629.66	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		72,979,230.89	77,864,704.79
固定资产		2,821,386,452.31	3,274,865,761.67
在建工程		7,469,137.96	6,207,128.49
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		227,755,342.68	235,141,477.80
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		33,653,155.60	37,868,636.27
递延所得税资产			
其他非流动资产		4,261,196,981.13	3,494,528,336.36
非流动资产合计		59,184,418,510.18	55,645,031,694.85
资产总计		65,590,180,850.12	62,755,174,802.48
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
交易性金融负债			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		287,782,977.14	330,205,385.19
预收款项		358,011.70	675,675.67
应付职工薪酬		28,072,585.09	26,407,474.63
应交税费		26,720,558.68	56,423,470.07
其他应付款		167,113,964.49	80,227,666.73
其中：应付利息			640,056.56
应付股利		370,386.27	370,386.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		105,505,312.50	95,630,815.59
其他流动负债		2,222,029.25	2,430,784.45
流动负债合计		617,775,438.85	592,001,272.33
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		276,870,000.00	381,870,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		12,352,430.32	17,971,179.52
递延所得税负债		1,360,069,099.23	785,038,966.81
其他非流动负债		234,308.65	6,011,932.39
非流动负债合计		1,649,525,838.20	1,190,892,078.72
负债合计		2,267,301,277.05	1,782,893,351.05
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		13,600,689,988.00	13,600,689,988.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		29,096,043,302.04	29,090,225,672.37
减：库存股			
其他综合收益		2,731,715,600.06	995,179,351.90
专项储备			
盈余公积		3,916,448,003.49	3,610,811,159.32
未分配利润		13,977,982,679.48	13,675,375,279.84
所有者权益（或股东权益）合计		63,322,879,573.07	60,972,281,451.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计		65,590,180,850.12	62,755,174,802.48

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

## 合并利润表

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、营业总收入	59	54,370,549,106.11	56,633,636,514.17
其中：营业收入	59	54,370,549,106.11	56,633,636,514.17
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		50,850,244,354.44	54,511,643,227.11
其中：营业成本	59	47,571,044,321.70	51,260,970,757.84
利息支出			

手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	60	464,984,661.72	454,165,628.73
销售费用			
管理费用	62	1,475,926,751.09	1,409,837,265.33
研发费用	63	183,157,619.08	124,413,440.01
财务费用	64	1,155,131,000.85	1,262,256,135.20
其中：利息费用		1,314,488,271.53	1,400,049,430.21
利息收入		-160,802,529.76	-144,806,652.45
加：其他收益	65	220,745,963.75	422,619,200.93
投资收益（损失以“-”号填列）	66	2,207,026,192.58	2,774,430,463.58
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,041,031,196.55	2,340,184,925.39
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	68	20,351,325.00	3,223,637.80
信用减值损失（损失以“-”号填列）	69	-16,772,627.67	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	70	-173,014,525.44	-145,126,031.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	71	27,107,264.23	6,643,020.24
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,805,748,344.12	5,183,783,577.68
加：营业外收入	72	45,097,535.41	19,356,270.98
减：营业外支出	73	73,380,723.67	190,782,674.03
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,777,465,155.86	5,012,357,174.63
减：所得税费用	74	870,289,234.68	684,180,874.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,907,175,921.18	4,328,176,300.41
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,907,175,921.18	4,328,176,300.41
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		4,293,272,328.81	4,035,710,030.53
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		613,903,592.37	292,466,269.88
六、其他综合收益的税后净额		1,330,477,574.61	-1,278,842,077.86
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		1,329,364,030.62	-1,278,809,305.45
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		1,092,012,137.07	-49,420,397.27
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,388,112.24	-49,420,397.27
（3）其他权益工具投资公允价值变动		1,093,400,249.31	
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		237,351,893.55	-1,229,388,908.18
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		237,351,893.55	-130,147,914.54
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			-1,099,240,993.64
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额			
（9）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,113,543.99	-32,772.41
七、综合收益总额		6,237,653,495.79	3,049,334,222.55
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		5,622,636,359.43	2,756,900,725.08
（二）归属于少数股东的综合收益总额		615,017,136.36	292,433,497.47
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		0.32	0.30
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.32	0.30

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

### 母公司利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	4	3,096,735,594.80	3,637,406,314.24
减：营业成本	4	2,910,030,746.19	3,236,611,052.49
税金及附加		39,318,514.85	44,379,332.48
销售费用			
管理费用		221,924,620.92	219,155,907.83
研发费用		7,433,652.91	
财务费用		262,133.60	3,146,192.63
其中：利息费用		19,952,821.30	23,832,402.16
利息收入		-26,122,232.68	-27,158,523.37
加：其他收益		6,119,121.21	5,680,416.84
投资收益（损失以“-”号填列）	5	4,036,926,631.83	4,589,829,608.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,993,776,928.09	2,156,604,295.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-7,155.00	-5,882.20
信用减值损失（损失以“-”号填列）		338,792.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-5,067,988.91	-81,125,506.51
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,792,269.35	300,768.60
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,959,867,596.89	4,648,793,234.38
加：营业外收入		14,172,241.32	922,105.19
减：营业外支出		11,622,253.27	62,285,085.70
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,962,417,584.94	4,587,430,253.87
减：所得税费用		62,770,134.16	80,226,221.53
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,899,647,450.78	4,507,204,032.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,899,647,450.78	4,507,204,032.34
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		1,104,076,991.31	-1,106,015,453.39
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		1,092,012,137.07	-3,448,718.68
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,388,112.24	-3,448,718.68
3. 其他权益工具投资公允价值变动		1,093,400,249.31	
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		12,064,854.24	-1,102,566,734.71
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		12,064,854.24	-3,325,741.07
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-1,099,240,993.64
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		5,003,724,442.09	3,401,188,578.95
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立



### 合并现金流量表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		64,488,648,079.97	69,412,208,718.46
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		38,242,439.86	18,705,778.04
收到其他与经营活动有关的现金	76	458,350,708.50	658,400,007.87
经营活动现金流入小计		64,985,241,228.33	70,089,314,504.37
购买商品、接受劳务支付的现金		49,129,556,778.26	56,202,400,991.42
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,151,906,835.96	3,017,057,879.03
支付的各项税费		2,958,090,681.98	3,088,473,642.08
支付其他与经营活动有关的现金	76	717,775,978.55	1,007,169,304.65
经营活动现金流出小计		55,957,330,274.75	63,315,101,817.18
经营活动产生的现金流量净额		9,027,910,953.58	6,774,212,687.19
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		1,901,945,652.05	560,835,591.47
取得投资收益收到的现金		2,334,968,847.90	2,646,560,376.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		86,879,561.86	14,915,256.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-2,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		4,323,792,061.81	3,222,311,224.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,752,576,338.88	2,091,207,205.08
投资支付的现金		1,637,588,472.24	2,493,617,234.44
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			530,516,757.43
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,390,164,811.12	5,115,341,196.95
投资活动产生的现金流量净额		933,627,250.69	-1,893,029,972.62
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		308,692,159.80	114,477,700.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		308,692,159.80	114,477,700.00
取得借款收到的现金		9,499,000,000.00	7,141,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	76	456,633,972.63	162,489,394.91
筹资活动现金流入小计		10,264,326,132.43	7,417,967,094.91
偿还债务支付的现金		10,341,756,667.00	8,412,790,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,232,027,679.44	4,189,101,211.33
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		348,258,127.83	454,171,022.89
支付其他与筹资活动有关的现金	76	996,083,206.86	717,460,670.21
筹资活动现金流出小计		15,569,867,553.30	13,319,351,881.54
筹资活动产生的现金流量净额		-5,305,541,420.87	-5,901,384,786.63

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,787,341.34	241,088.63
五、现金及现金等价物净增加额		4,661,784,124.74	-1,019,960,983.43
加：期初现金及现金等价物余额		11,787,854,853.32	12,807,815,836.75
六、期末现金及现金等价物余额		16,449,638,978.06	11,787,854,853.32

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

## 母公司现金流量表

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,646,430,058.19	4,191,127,704.88
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		18,786,020.10	60,776,315.90
经营活动现金流入小计		3,665,216,078.29	4,251,904,020.78
购买商品、接受劳务支付的现金		2,497,544,627.85	2,850,636,822.58
支付给职工及为职工支付的现金		455,667,730.21	431,718,826.18
支付的各项税费		328,197,483.59	343,729,967.38
支付其他与经营活动有关的现金		82,825,333.54	111,721,220.36
经营活动现金流出小计		3,364,235,175.19	3,737,806,836.50
经营活动产生的现金流量净额		300,980,903.10	514,097,184.28
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		4,676,897,655.02	365,819.07
取得投资收益收到的现金		4,518,620,988.40	3,942,216,676.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,601,546.04	300,768.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		9,198,120,189.46	3,942,883,263.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		40,263,243.16	58,586,587.67
投资支付的现金		5,241,052,325.04	2,275,476,970.08
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			641,767,511.71
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,281,315,568.20	2,975,831,069.46
投资活动产生的现金流量净额		3,916,804,621.26	967,052,194.42
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金		95,630,815.59	85,600,205.14
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,468,211,763.20	2,336,070,642.52
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		2,563,842,578.79	2,421,670,847.66
筹资活动产生的现金流量净额		-2,563,842,578.79	-2,421,670,847.66
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		10,333.26	30,975.72
五、现金及现金等价物净增加额		1,653,953,278.83	-940,490,493.24
加：期初现金及现金等价物余额		2,131,619,716.39	3,072,110,209.63
六、期末现金及现金等价物余额		3,785,572,995.22	2,131,619,716.39

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

### 合并所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 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											小计			
	实收资本(或股本)	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				24,102,769,931.11		1,272,945,692.03		3,610,811,159.32		18,608,238,638.89		61,195,455,409.35	7,957,110,661.51	69,152,566,070.86
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				24,102,769,931.11		1,272,945,692.03		3,610,811,159.32		18,608,238,638.89		61,195,455,409.35	7,957,110,661.51	69,152,566,070.86
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					13,529,175.55		1,961,823,287.47		305,636,844.17		690,610,895.41		2,971,600,202.60	372,530,458.65	3,344,130,661.25
(一)综合收益总额							1,329,364,030.62				4,293,272,328.81		5,622,636,359.43	615,017,136.36	6,237,653,495.79
(二)所有者投入和减少资本					7,711,545.88								7,711,545.88	108,180,613.92	115,892,159.80
1.所有者投入的普通股														308,692,159.80	308,692,159.80
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					7,711,545.88								7,711,545.88	-200,511,545.88	-192,800,000.00
(三)利润分配									389,964,745.08		-2,838,088,942.92		-2,448,124,197.84	-348,258,127.83	-2,796,382,325.67
1.提取盈余公积									389,964,745.08		-389,964,745.08				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-2,448,124,197.84		-2,448,124,197.84	-348,258,127.83	-2,796,382,325.67
4.其他															
(四)所有者权益内部结转							843,279,009.13		-84,327,900.91		-758,951,108.22				
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益							843,279,009.13		-84,327,900.91		-758,951,108.22				
6.其他															
(五)专项储备															

2019 年年度报告

1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				5,817,629.67	-210,819,752.28				-5,621,382.26	-210,623,504.87	-2,409,163.80	-213,032,668.67	
四、本期期末余额	13,600,689,988.00			24,116,299,106.66	3,234,768,979.50		3,916,448,003.49		19,298,849,534.30	64,167,055,611.95	8,329,641,120.16	72,496,696,732.11	

项目	2018 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														
	实收资本 (或股本)	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	13,600,689,988.00				24,092,307,117.00		2,551,754,997.48		3,160,090,756.09		17,373,300,173.02		60,778,143,031.59	8,020,069,681.24	68,798,212,712.83
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并其他															
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				24,092,307,117.00		2,551,754,997.48		3,160,090,756.09		17,373,300,173.02		60,778,143,031.59	8,020,069,681.24	68,798,212,712.83
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					10,462,814.11		-1,278,809,305.45		450,720,403.23		1,234,938,465.87		417,312,377.76	-62,959,019.73	354,353,358.03
(一) 综合收益总额							-1,278,809,305.45				4,035,710,030.53		2,756,900,725.08	292,433,497.47	3,049,334,222.55
(二) 所有者投入和减少资本														114,477,700.00	114,477,700.00
1. 所有者投入的普通股														114,477,700.00	114,477,700.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配									450,720,403.23		-2,762,837,701.19		-2,312,117,297.96	-454,171,022.89	-2,766,288,320.85
1. 提取盈余公积									450,720,403.23		-450,720,403.23				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者 (或股东) 的分配											-2,312,117,297.96		-2,312,117,297.96	-454,171,022.89	-2,766,288,320.85
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															

2019 年年度报告

1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他				10,462,814.11					-37,933,863.47	-27,471,049.36	-15,699,194.31	-43,170,243.67
四、本期期末余额	13,600,689,988.00			24,102,769,931.11		1,272,945,692.03		3,610,811,159.32	18,608,238,638.89	61,195,455,409.35	7,957,110,661.51	69,152,566,070.86

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本（或股本）	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				29,090,225,672.37		995,179,351.90		3,610,811,159.32	13,675,375,279.84	60,972,281,451.43
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,090,225,672.37		995,179,351.90		3,610,811,159.32	13,675,375,279.84	60,972,281,451.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					5,817,629.67		1,736,536,248.16		305,636,844.17	302,607,399.64	2,350,598,121.64
（一）综合收益总额							1,104,076,991.31			3,899,647,450.78	5,003,724,442.09
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									389,964,745.08	-2,838,088,942.92	-2,448,124,197.84
1. 提取盈余公积									389,964,745.08	-389,964,745.08	
2. 对所有者（或股东）的分配										-2,448,124,197.84	-2,448,124,197.84
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							843,279,009.13		-84,327,900.91	-758,951,108.22	
1. 资本公积转增资本（或											

2019 年年度报告

股本)											
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益						843,279,009.13		-84,327,900.91	-758,951,108.22		
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他						5,817,629.67		-210,819,752.28		-205,002,122.61	
四、本期期末余额	13,600,689,988.00					29,096,043,302.04		2,731,715,600.06	3,916,448,003.49	13,977,982,679.48	63,322,879,573.07

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	13,600,689,988.00				29,079,762,858.26		2,101,194,805.29		3,160,090,756.09	11,939,252,060.47	59,880,990,468.11
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,600,689,988.00				29,079,762,858.26		2,101,194,805.29		3,160,090,756.09	11,939,252,060.47	59,880,990,468.11
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					10,462,814.11		-1,106,015,453.39		450,720,403.23	1,736,123,219.37	1,091,290,983.32
(一) 综合收益总额							-1,106,015,453.39			4,507,204,032.34	3,401,188,578.95
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

2019 年年度报告

(三) 利润分配								450,720,403.23	-2,762,837,701.19	-2,312,117,297.96
1. 提取盈余公积								450,720,403.23	-450,720,403.23	
2. 对所有者(或股东)的分配									-2,312,117,297.96	-2,312,117,297.96
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他					10,462,814.11				-8,243,111.78	2,219,702.33
四、本期期末余额	13,600,689,988.00				29,090,225,672.37		995,179,351.90	3,610,811,159.32	13,675,375,279.84	60,972,281,451.43

法定代表人：孙玮恒

主管会计工作负责人：曹路

会计机构负责人：方建立

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

适用 不适用

浙江浙能电力股份有限公司(以下简称“本公司”)前身为浙江省电力开发公司(以下简称“电开公司”),系经浙江省人民政府同意,由浙江省计划经济委员会批准设立,于1985年6月23日在杭州市工商行政管理局登记注册,取得注册号为杭工商工字011434的营业执照,总部位于浙江省杭州市,注册资本7,780.90万元。经浙江省人民政府《关于组建浙江省能源集团有限公司的通知》(浙政发〔2001〕6号)批复同意,以电开公司和浙江省煤炭集团公司截至2000年12月31日经审计的净资产作为出资设立浙江省能源集团有限公司(以下简称“浙能集团”),电开公司成为浙能集团的全资子公司。

经历次改制增资,本公司现有注册资本13,600,689,988.00元,持有统一社会信用代码为913300001429120051的营业执照,股份总数13,600,689,988.00股(每股面值1元),均为无限售条件的A股流通股。本公司股票已于2013年12月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)属于电力、热力生产业。主要经营范围:电力开发,经营管理,电力及节能技术的研发、技术咨询、节能产品销售,电力工程、电力环保工程的建设与监理,电力设备检修,售电服务(凭许可证经营),冷、热、热水、蒸汽的销售,电力及节能技术的研发、技术咨询,合同能源管理。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

#### 2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司将浙江浙能嘉华发电有限公司、浙江浙能北仑发电有限公司和浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司等39家子公司纳入本期合并财务报表范围,详见本财务报表附注合并范围的变更和在其他主体中的权益之说明。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

#### 2. 持续经营

适用 不适用

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项的预期信用损失的计量、存货的计价方法、其他权益工具发生减值的判断标准、固定资产折旧和无形资产摊销、投资性房地产的计量模式、收入的确认时点等。

#### 1. 遵循企业会计准则的声明

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

#### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

#### 3. 营业周期

适用 不适用



#### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

#### 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

##### (1) 同一控制下的企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

##### (2) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

#### 6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

#### 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

□适用 √不适用

#### 8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

#### 9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### (1) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响金额，在现金流量表中单独列示。

### (2) 外币财务报表的折算

境外经营的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，股东权益中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。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

### (1) 金融资产

#### (a) 分类与计量

本集团根据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，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融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；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

#### 债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

##### 以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、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(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

##### 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

##### 以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分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。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

### 权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，本集团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，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

#### (b) 减值

本集团对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债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

银行承兑汇票组合	银行承兑汇票组合
组合 1	低风险应收账款及其他应收款组合
组合 2	较低风险应收账款及其他应收款组合
组合 3	中等风险应收账款及其他应收款组合
组合 4	高风险应收账款及其他应收款组合
组合 5	合并内关联方应收账款及其他应收款组合

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

#### (C) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团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；(3) 该金融资产已转移，虽然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，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

## (2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

## (3) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

## 11. 应收票据

### 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

具体参见附注五之 10 金融工具

## 12. 应收账款

### 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

具体参见附注五之 10 金融工具

## 13. 应收款项融资

√适用 □不适用

具体参见附注五之 10 金融工具

## 14. 其他应收款

### 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

具体参见附注五之 10 金融工具

## 15. 存货

√适用 □不适用

### (1) 分类

存货包括燃料、原材料、备品备件和周转材料等，按成本与可变现净值孰低计量。

### (2) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按移动加权平均法核算。

### (3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，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定。

(4) 本公司的存货盘存制度采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

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转销法进行摊销。

## 16. 持有待售资产

适用 不适用

## 17. 债权投资

### (1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 18. 其他债权投资

### (1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 19. 长期应收款

### (1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 20. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

### (1) 投资成本确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

### (2) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。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，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长

期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

### (3) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

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本集团及分享控制权的其他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。

### (4) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

## 21. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

#### 折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧(摊销)率
房屋及建筑物	20-35 年	0%至 3%	2.77%至 5%

于每年年终，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法进行复核并作适当调整。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

## 22. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15-50 年	0%至 3%	1.94%至 6.67%

机器设备	年限平均法	4-18 年	0%至 3%	5.39%至 25%
运输工具	年限平均法	6 年	0%	16.67%
其他设备	年限平均法	4-9 年	0%	11.11%至 25%

### (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

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。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

### 23. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

### 24. 借款费用

√适用 □不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

### 25. 生物资产

□适用 √不适用

### 26. 油气资产

□适用 √不适用

### 27. 使用权资产

□适用 √不适用

### 28. 无形资产

#### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

无形资产包括土地使用权、围堤使用权、进场道路使用权、铁路专线使用权、车库使用权、光纤使用权、特许使用权、软件等，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权

土地使用权按土地使用权证规定年限平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

(b) 围堤使用权

围堤使用权按使用权规定年限 22 年平均摊销。

(c) 进场道路使用权

进场道路使用权按使用权规定年限 10-20 年平均摊销。

(d) 铁路专用线使用权

铁路专用线使用权按使用权规定年限 10 年平均摊销。

(e) 车库使用权

车库使用权按使用权规定年限 10-22 年平均摊销。

(f) 光纤使用权

光纤使用权按使用权规定年限 5 年平均摊销。

(g) 特许使用权

特许使用权按使用权规定年限 25 年平均摊销。

(h) 软件

软件按预计使用年限 5 年平均摊销。

(i) 定期复核使用寿命和摊销方法

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(j) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

适用  不适用

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 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，无形资产在内部使用的，能证明其有用性；
- 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；
- 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；
- 以及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阶段支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途日起转为无形资产。

## 29. 长期资产减值

适用  不适用

固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

### 30. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

### 31. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团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。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

##### 基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

##### 内退福利

本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利，是指向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

**(4). 其他长期职工福利的会计处理方法**

适用 不适用

**32. 租赁负债**

适用 不适用

**33. 预计负债**

适用 不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列示为流动负债。

**34. 股份支付**

适用 不适用

**35. 优先股、永续债等其他金融工具**

适用 不适用

**36. 收入**

适用 不适用

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益很可能流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入。

(1) 电力销售收入于本集团供电当月按经客户确认的电量电费结算信息时确认。

(2) 蒸汽销售收入于本集团供热当月按经客户确认的蒸汽销售结算信息时确认。

(3) 销售商品

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

(4) 提供劳务

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

(5) 让渡资产使用权

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

### 37. 政府补助

√适用 □不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团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。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

与收益相关的政府补助，若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；若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。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

本集团收到的政策性优惠利率贷款，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。本集团直接收取的财政贴息，冲减相关借款费用。

### 38. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认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应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

(2) 本集团内该纳税主体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。

### 39. 租赁

#### (1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

#### (2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

**(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

**40. 其他重要的会计政策和会计估计**

√适用 □不适用

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

**(1) 采用会计政策的关键判断**

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

**(a) 金融资产的分类**

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括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。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

**(b) 信用风险显著增加的判断**

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

本集团判断已发生信用减值的主要标准为已发生违约，或者符合以下一个或多个条件：债务人发生重大财务困难，进行其他债务重组或很可能破产等。

**(2) 重要会计估计及其关键假设****(a) 预期信用损失的计量**

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、预期失业率的增加、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。上述估计技术和关键假设于 2019 年度未发生重大变化。

**(b) 所得税**

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

**(c) 长期资产减值准备**

本集团管理层在资产负债表日对某些事件或情况变化显示账面金额可能无法收回的长期资产进行减值测试，如果减值测试的结果显示长期资产的账面价值无法全部收回，则会就相关资产账面价值高于可回收金额的部分计提减值损失并计入当期损益。

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间较高。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

**(d) 固定资产预计使用寿命和预计净残值**

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。如果对于预计使用寿命和预计净残值的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

于每年度终结，本集团对固定资产的预计使用寿命和预计净残值进行复核并作适当调整。

#### 41. 重要会计政策和会计估计的变更

##### (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(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2017 年颁布了修订后的《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》及《企业会计准则第 37 号--金融工具列报》等(以下合称“新金融工具准则”)，并于 2019 年颁布了《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)及修订后的《企业会计准则第 7 号--非货币性资产交换》(以下简称“非货币性资产交换准则”)和《企业会计准则第 12 号--债务重组》(以下简称“债务重组准则”)，本集团已采用上述准则和通知编制 2019 年度财务报表。	执行财政部规定	

##### (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

##### (3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

#### 合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	11,788,054,853.32	11,788,054,853.32	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		23,420.70	23,420.70
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	23,420.70		-23,420.70
衍生金融资产			
应收票据	693,291,211.71		-693,291,211.71
应收账款	5,828,080,326.57	5,828,080,326.57	
应收款项融资		693,291,211.71	693,291,211.71
预付款项	592,939,842.88	592,939,842.88	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	236,955,432.27	236,955,432.27	
其中:应收利息	2,207,271.59	2,207,271.59	
应收股利	9,485,533.55	9,485,533.55	
买入返售金融资产			
存货	3,278,625,480.35	3,278,625,480.35	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	928,700.00	928,700.00	
其他流动资产	1,051,308,540.21	1,051,308,540.21	
流动资产合计	23,470,207,808.01	23,470,207,808.01	
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			

可供出售金融资产	7,426,908,721.98		-7,426,908,721.98
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	21,413,359,072.43	21,413,359,072.43	
其他权益工具投资		7,426,908,721.98	7,426,908,721.98
其他非流动金融资产			
投资性房地产	107,983,531.82	107,983,531.82	
固定资产	52,904,142,010.01	52,904,142,010.01	
在建工程	1,676,247,724.14	1,676,247,724.14	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	2,104,254,521.36	2,104,254,521.36	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	325,267,025.69	325,267,025.69	
递延所得税资产	124,965,030.15	124,965,030.15	
其他非流动资产	143,008,412.57	143,008,412.57	
非流动资产合计	86,226,136,050.15	86,226,136,050.15	
资产总计	109,696,343,858.16	109,696,343,858.16	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	6,447,489,394.91	6,447,489,394.91	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债		1,939,360.00	1,939,360.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	1,939,360.00		-1,939,360.00
衍生金融负债			
应付票据	226,051,321.74	226,051,321.74	
应付账款	5,765,483,182.56	5,765,483,182.56	
预收款项	292,882,354.23	292,882,354.23	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	205,545,711.32	205,545,711.32	
应交税费	742,167,347.33	742,167,347.33	
其他应付款	908,323,194.43	908,323,194.43	
其中：应付利息	103,096,731.98	103,096,731.98	
应付股利	7,408,123.77	7,408,123.77	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,772,439,833.12	1,772,439,833.12	
其他流动负债	54,881,905.28	54,881,905.28	
流动负债合计	16,417,203,604.92	16,417,203,604.92	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	22,127,999,522.31	22,127,999,522.31	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	675,747,229.46	675,747,229.46	
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益	310,053,315.41	310,053,315.41	
递延所得税负债	785,038,966.81	785,038,966.81	
其他非流动负债	227,735,148.39	227,735,148.39	
非流动负债合计	24,126,574,182.38	24,126,574,182.38	
负债合计	40,543,777,787.30	40,543,777,787.30	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	24,102,769,931.11	24,102,769,931.11	
减：库存股			
其他综合收益	1,272,945,692.03	1,272,945,692.03	
专项储备			
盈余公积	3,610,811,159.32	3,610,811,159.32	
一般风险准备			
未分配利润	18,608,238,638.89	18,608,238,638.89	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	61,195,455,409.35	61,195,455,409.35	
少数股东权益	7,957,110,661.51	7,957,110,661.51	
所有者权益（或股东权益）合计	69,152,566,070.86	69,152,566,070.86	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	109,696,343,858.16	109,696,343,858.16	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

#### 母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	2,131,619,716.39	2,131,619,716.39	
交易性金融资产		23,420.70	23,420.70
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	23,420.70		-23,420.70
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	394,513,020.58	394,513,020.58	
应收款项融资			
预付款项	9,625,300.12	9,625,300.12	
其他应收款	767,452,826.38	767,452,826.38	
其中：应收利息	9,559,296.59	9,559,296.59	
应收股利	676,670,000.00	676,670,000.00	
存货	56,743,563.11	56,743,563.11	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	3,745,000,000.00	3,745,000,000.00	
其他流动资产	5,165,260.35	5,165,260.35	
流动资产合计	7,110,143,107.63	7,110,143,107.63	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
可供出售金融资产	7,426,908,721.98		-7,426,908,721.98
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	41,091,646,927.49	41,091,646,927.49	
其他权益工具投资		7,426,908,721.98	7,426,908,721.98
其他非流动金融资产			
投资性房地产	77,864,704.79	77,864,704.79	
固定资产	3,274,865,761.67	3,274,865,761.67	

在建工程	6,207,128.49	6,207,128.49	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	235,141,477.80	235,141,477.80	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	37,868,636.27	37,868,636.27	
递延所得税资产			
其他非流动资产	3,494,528,336.36	3,494,528,336.36	
非流动资产合计	55,645,031,694.85	55,645,031,694.85	
资产总计	62,755,174,802.48	62,755,174,802.48	
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	330,205,385.19	330,205,385.19	
预收款项	675,675.67	675,675.67	
应付职工薪酬	26,407,474.63	26,407,474.63	
应交税费	56,423,470.07	56,423,470.07	
其他应付款	80,227,666.73	80,227,666.73	
其中：应付利息	640,056.56	640,056.56	
应付股利	370,386.27	370,386.27	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	95,630,815.59	95,630,815.59	
其他流动负债	2,430,784.45	2,430,784.45	
流动负债合计	592,001,272.33	592,001,272.33	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	381,870,000.00	381,870,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	17,971,179.52	17,971,179.52	
递延所得税负债	785,038,966.81	785,038,966.81	
其他非流动负债	6,011,932.39	6,011,932.39	
非流动负债合计	1,190,892,078.72	1,190,892,078.72	
负债合计	1,782,893,351.05	1,782,893,351.05	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	13,600,689,988.00	13,600,689,988.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	29,090,225,672.37	29,090,225,672.37	
减：库存股			
其他综合收益	995,179,351.90	995,179,351.90	
专项储备			
盈余公积	3,610,811,159.32	3,610,811,159.32	
未分配利润	13,675,375,279.84	13,675,375,279.84	
所有者权益（或股东权益）合计	60,972,281,451.43	60,972,281,451.43	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	62,755,174,802.48	62,755,174,802.48	

各项目调整情况的说明：



适用 不适用

#### (4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

(a) 本公司下属浙江浙能绍兴滨海热力有限公司、浙江浙能富兴燃料有限公司、浙能阿克苏热电有限公司、宁夏枣泉发电有限责任公司子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，该子公司管理银行承兑汇票的业务模式既包括以收取合同现金流量为目标又包括以出售为目标，故于 2019 年 1 月 1 日，本集团将该子公司的银行承兑汇票 693,291,211.71 元，重分类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，列示为应收款项融资。

(b) 于 2018 年 12 月 31 日，本集团及本公司持有的以公允价值计量的上市股权投资，账面金额合计为 7,426,908,721.98 元。于 2019 年 1 月 1 日，出于战略投资的考虑，本集团及本公司选择将该等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，列示为其他权益工具投资。

#### 42. 其他

适用 不适用

### 六、税项

#### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	16%、13%、10%、9%或 6%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%或 5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%或 12%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
乐清市嘉隆供热有限公司、浙江嘉源电力工程有限公司、浙江慧泽能源科技有限公司	根据财政部、税务总局颁布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税[2019] 13 号)的相关规定，本集团之孙公司乐清市嘉隆供热有限公司、浙江嘉源电力工程有限公司和浙江慧泽能源科技有限公司符合小微企业的认定标准，自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

#### 2. 税收优惠

适用 不适用

#### 3. 其他

适用 不适用

## 七、合并财务报表项目注释

## 1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	13,204.39	29,108.66
银行存款	16,276,554,565.57	11,578,960,303.85
其他货币资金	176,071,208.10	209,065,440.81
合计	16,452,638,978.06	11,788,054,853.32
其中：存放在境外的款项总额	0.00	0.00

## 2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	20,358,480.00	23,420.70
其中：		
商品期货合约	20,358,480.00	23,420.70
合计	20,358,480.00	23,420.70

其他说明：

√适用 □不适用

商品期货合约的公允价值根据郑州商品交易所年度最后一个交易日动力煤期货各品种收盘价确定。

## 3、衍生金融资产

□适用 √不适用

## 4、应收票据

## (1). 应收票据分类列示

□适用 √不适用

## (2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

## (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

## (4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

## (5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内小计	5,766,408,629.33
1 至 2 年	98,808,261.11
2 至 3 年	27,807,079.97
3 年以上	818,638.04
合计	5,893,842,608.45

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	5,831,982.49	0.10	5,831,982.49	100.00	0.00	9,986,386.02	0.17	9,097,138.16	91.10	889,247.86
其中：										
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	0.09	5,527,330.41	100.00	0.00					
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	0.01	304,652.08	100.00	0.00					
按组合计提坏账准备	5,952,003,920.78	99.90	58,161,312.33	0.98	5,893,842,608.45	5,863,657,648.30	99.83	36,466,569.59	0.62	5,827,191,078.71
其中：										
组合 1	236,700,309.94	3.97	37,819.83	0.02	236,662,490.11					
组合 2	5,603,572,911.11	94.05	36,032,276.12	0.64	5,567,540,634.99					
组合 3	107,646,906.02	1.81	18,826,060.71	17.49	88,820,845.31					
组合 4	4,083,793.71	0.07	3,265,155.67	79.95	818,638.04					
合计	5,957,835,903.27	/	63,993,294.82	/	5,893,842,608.45	5,873,644,034.32	/	45,563,707.75	/	5,828,080,326.57

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	100.00	因该公司资不抵债、停止运营,该应收供热款项难以收回,因此全额计提坏账准备。
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	304,652.08	100.00	因该公司资已经破产,该应收供热款项难以收回,因此全额计提坏账准备。
合计	5,831,982.49	5,831,982.49	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 1

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内	236,700,309.94	37,819.83	0.02
合计	236,700,309.94	37,819.83	0.02

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见本附注五重要会计政策及会计估计之 10 金融工具

组合计提项目: 组合 2

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内	5,565,413,169.06	35,667,029.84	0.64
一到二年	38,159,742.05	365,246.28	0.96
合计	5,603,572,911.11	36,032,276.12	0.64

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见本附注五重要会计政策及会计估计之 10 金融工具

组合计提项目: 组合 3

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一到二年	71,770,233.44	10,756,468.10	14.99
二到三年	35,876,672.58	8,069,592.61	22.49
合计	107,646,906.02	18,826,060.71	17.49

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

详见本附注五重要会计政策及会计估计之 10 金融工具

组合计提项目：组合 4

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
三年以上	4,083,793.71	3,265,155.67	79.95
合计	4,083,793.71	3,265,155.67	79.95

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

详见本附注五重要会计政策及会计估计之 10 金融工具

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项	9,097,138.16				-3,265,155.67	5,831,982.49
组合	36,466,569.59	47,965,011.77	26,270,269.03			58,161,312.33
合计	45,563,707.75	47,965,011.77	26,270,269.03		-3,265,155.67	63,993,294.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例 (%)
国网浙江省电力有限公司	4,821,198,063.85	47,604,649.78	80.92
国网宁夏电力有限公司	250,105,645.49	1,492,670.37	4.20
浙江省工艺品进出口有限公司	147,185,042.33	73,592.52	2.47
浙江天地环保科技有限公司	137,410,798.19	160,068.20	2.31
中国石油化工股份有限公司物资装备部	91,516,148.78	6,062.89	1.54
小计	5,447,415,698.64	49,337,043.76	91.44

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收款项融资	597,032,646.16	693,291,211.71
合计	597,032,646.16	693,291,211.71

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

本集团下属浙江浙能绍兴滨海热力有限公司、浙江浙能富兴燃料有限公司、浙能阿克苏热电有限公司、宁夏枣泉发电有限责任公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，且符合终止确认的条件，故将该子公司的银行承兑汇票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。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 7、 预付款项

## (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	347,766,491.73	98.60	552,869,464.16	93.24
1至2年	4,542,599.45	1.29	23,547,088.18	3.97
2至3年	296,672.05	0.08	470,739.22	0.08
3年以上	110,941.50	0.03	16,052,551.32	2.71
合计	352,716,704.73	100.00	592,939,842.88	100.00

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2019年12月31日，账龄超过一年的预付款项为4,950,213.00元，主要为预付油款、运杂费、保险费等。

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	金额	占预付款项余额的比例(%)
秦皇岛港股份有限公司	121,137,290.70	34.34
大同煤矿集团有限责任公司	77,927,868.48	22.09

中信期货有限公司	33,336,000.00	9.45
秦皇岛市冀禹商贸有限公司	24,024,920.00	6.81
国投曹妃甸港口有限公司	22,752,254.89	6.45
小计	279,178,334.07	79.14

其他说明

适用 不适用

## 8、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,100,000.00	2,207,271.59
应收股利	80,776,501.27	9,485,533.55
其他应收款	164,644,213.48	225,262,627.13
合计	247,520,714.75	236,955,432.27

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	2,100,000.00	2,207,271.59
委托贷款		
债券投资		
合计	2,100,000.00	2,207,271.59

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 应收股利

#### (1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江长兴捷通物流有限公司	14,624,642.43	9,485,533.55
宁夏银星发电有限责任公司	66,151,858.84	



合计	80,776,501.27	9,485,533.55
----	---------------	--------------

## (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

## (3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 其他应收款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	153,289,912.13
1 至 2 年	5,618,398.15
2 至 3 年	4,557,409.91
3 年以上	1,178,493.29
合计	164,644,213.48

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收第三方款项	153,868,683.69	130,982,601.96
应收关联方款项	10,775,529.79	94,280,025.17
合计	164,644,213.48	225,262,627.13

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	2,925,257.29			2,925,257.29
2019年1月1日余额在本期	2,925,257.29			2,925,257.29
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	930,963.84			930,963.84
本期转回	1,734,984.77			1,734,984.77

本期转销				
本期核销				
其他变动	-852,938.47			-852,938.47
2019年12月31日余额	1,268,297.89			1,268,297.89

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

#### (4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项	909,101.17		909,101.17			
组合	2,016,156.12	930,963.84	825,883.60		-852,938.47	1,268,297.89
合计	2,925,257.29	930,963.84	1,734,984.77		-852,938.47	1,268,297.89

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

#### (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
国投安信期货有限公司	期货保证金	38,142,000.00	一年以内	20.88%	228,852.00
中信期货有限公司	期货保证金	37,435,680.00	一年以内	20.50%	224,614.08
光大期货有限公司	期货保证金	24,803,520.00	一年以内	13.58%	148,821.12
中辉期货有限公司	期货保证金	17,999,556.00	一年以内	9.86%	107,997.34
国泰君安期货有限公司	期货保证金	8,714,160.00	一年以内	4.77%	52,284.96
合计	/	127,094,916.00	/	69.59%	762,569.50

#### (7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

#### (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

#### (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用**9、 存货****(1). 存货分类**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	603,496,278.29	47,022,322.28	556,473,956.01	628,249,573.30	40,568,418.23	587,681,155.07
燃料	1,710,245,754.88		1,710,245,754.88	2,715,828,476.27	27,100,751.13	2,688,727,725.14
其他	3,629,035.82	36,329.15	3,592,706.67	2,252,929.29	36,329.15	2,216,600.14
合计	2,317,371,068.99	47,058,651.43	2,270,312,417.56	3,346,330,978.86	67,705,498.51	3,278,625,480.35

**(2). 存货跌价准备**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	40,568,418.23	7,741,108.97		1,287,204.92		47,022,322.28
燃料	27,100,751.13			27,100,751.13		
其他	36,329.15					36,329.15
合计	67,705,498.51	7,741,108.97		28,387,956.05		47,058,651.43

**(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**适用 不适用**(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**10、 持有待售资产**适用 不适用**11、 一年内到期的非流动资产**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁的保证金	928,700.00	928,700.00
合计	928,700.00	928,700.00

期末重要的债权投资和其他债权投资:

适用 不适用**12、 其他流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	832,869,440.82	1,018,763,016.07
预缴企业所得税	18,935,844.91	17,569,731.79
待摊费用	5,345,884.12	11,303,717.09
其他	3,279,693.43	3,672,075.26
合计	860,430,863.28	1,051,308,540.21

**13、 债权投资****(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**14、 其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**15、 长期应收款****(1). 长期应收款情况**

□适用 √不适用

**(2). 坏账准备计提情况**

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**

适用 不适用

**(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 16、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	宣告发放现金股利或 利润	计提减 值准备		
一、合营企业										
淮浙煤电有限责任公司	1,880,196,752.54			106,077,685.95		-242,500.85	138,671,057.63			1,847,360,880.01
国核浙能核能有限公司	86,663,302.32	22,500,000.00								109,163,302.32
小计	1,966,860,054.86	22,500,000.00		106,077,685.95		-242,500.85	138,671,057.63			1,956,524,182.33
二、联营企业										
秦山核电有限公司	2,395,640,717.41			524,586,177.13	8,926,967.38	7,223,862.80	535,920,000.00			2,400,457,724.72
三门核电有限公司	2,362,015,588.87	48,400,000.00		-174,802,847.33	613,833.68	2,715,549.87				2,238,942,125.09
核电秦山联营有限公司	1,761,500,022.82			386,147,275.09	1,991,516.99	-7,837,013.57	309,600,000.00			1,832,201,801.33
秦山第三核电有限责任公 司	601,351,025.27			131,080,692.25	1,177,482.73	-1,291,771.15	100,700,000.00			631,617,429.10
中核辽宁核电有限公司	231,106,911.72	30,826,000.00		659,103.77		105,350.88				262,697,366.37
中核海洋核动力发展有限 公司	90,000,000.00					27,409.81				90,027,409.81
中核河北核电有限公司	24,500,000.00									24,500,000.00
浙江三门高温堆电站有限 公司	14,700,000.00									14,700,000.00
中核行波堆科技投资（天 津）有限公司	4,785,140.62			-195,257.37						4,589,883.25
中国核能电力股份有限公 司		2,397,204,927.12		37,341,542.04	-516,010.88	-5,328,695.70				2,428,701,762.58
浙江国华浙能发电有限公 司	2,233,204,797.30			350,525,429.89			327,418,118.68			2,256,312,108.51
国电浙江北仑第三发电有 限公司	968,912,583.85			172,540,734.68			148,017,300.14			993,436,018.39
浙江大唐乌沙山发电有限 责任公司	835,703,994.28			137,946,968.86			83,952,629.82			889,698,333.32
杭州华电半山发电有限公 司	736,307,175.80	71,015,162.80		97,393,438.49			78,418,684.00			826,297,093.09
国电浙江北仑第一发电有 限公司	583,414,364.08			67,902,609.04		10,856.41	55,725,664.77			595,602,164.76
浙江浙能北海水力发电有 限公司	470,912,947.70			81,110,466.61		-108,534.34	11,250,000.00			540,664,879.97
神华国华（舟山）发电有限 公司	361,796,599.33			-54,374,841.12			726,453.40			306,695,304.81
浙江温州特鲁莱发电有限 责任公司	316,622,265.89			25,410,659.69		-569,310.63	24,898,781.43			316,564,833.52
浙江浙能长兴天然气热电	234,686,731.51			11,547,532.09			8,742,837.74			237,491,425.86

2019 年年度报告

有限公司									
华润电力(温州)有限公司	220,717,670.00			42,153,473.44			37,194,731.82		225,676,411.62
温州燃机发电有限公司	192,537,053.90			4,892,044.12			5,680,188.08		191,748,909.94
宁夏银星发电有限责任公司	424,071,570.40	51,687,602.54		75,507,176.66			117,839,461.33		433,426,888.27
国电浙能宁东发电有限责任公司	417,615,351.53	182,280,000.00		-97,614,371.25					502,280,980.28
神国华宁东发电有限责任公司	340,790,962.23			34,650,453.31					375,441,415.54
华能宁夏大坝电厂四期发电有限公司	360,930,706.17	42,140,000.00		-9,234,821.62					393,835,884.55
神华国能宁夏鸳鸯湖发电有限公司	61,906,031.50			-7,900,066.39					54,005,965.11
山西华电广灵风力发电有限公司	145,182,656.20		113,143,378.06	6,667,822.57			38,707,100.71		
山西华电高阳风力发电有限公司	44,080,451.57		38,184,867.96	2,350,513.76			8,246,097.37		
浙能能源国际有限公司	1,213,713,454.06		1,052,054,963.25				161,658,490.81		
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	671,862,158.08			37,814,968.72	-745,258.40	8,412,426.14			717,344,294.54
浙江富浙投资有限公司	535,701,835.20	466,610,000.00		8,045,805.79			1,800,000.00		1,008,557,640.99
浙江省能源集团财务有限责任公司	199,830,993.14			31,315,345.01	2,939,467.83		29,085,254.94		205,000,551.04
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	165,124,034.91								165,124,034.91
浙江长兴捷通物流有限公司	71,901,507.82			3,791,351.89			5,139,108.88		70,553,750.83
大同市南郊城区煤站有限责任公司	69,759,017.89			5,686,608.36			7,065,711.50		68,379,914.75
浙江省创业投资有限公司	32,108,390.95			4,564,895.58	-771,789.51		1,100,000.00		34,801,497.02
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	29,861,925.43			1,090,148.44					30,952,073.87
浙江八达股份有限公司	19,466,852.67			382,580.91	-341,273.73		400,500.00		19,107,659.85
长兴远大能源服务有限公司	2,175,527.47			223,345.70					2,398,873.17
湖州长广配售电有限公司		24,500,000.00		-4,253,448.21					20,246,551.79
浙江浙能普华股权投资有限公司		4,500,000.00							4,500,000.00
舟山浙源新能源有限公司		9,702,000.00							9,702,000.00
小计	19,446,499,017.57	3,328,865,692.46	1,203,383,209.27	1,934,953,510.60	13,274,936.09	3,360,130.52	2,099,287,115.42		21,424,282,962.55
合计	21,413,359,072.43	3,351,365,692.46	1,203,383,209.27	2,041,031,196.55	13,274,936.09	3,117,629.67	2,237,958,173.05		23,380,807,144.88

## 其他说明

(1) 从中国第一座核电站秦山核电站开始, 本集团即与中国核电保持战略合作关系。至今, 本集团已投资参股中国核电多个核电项目。为进一步深化核能领域的合作和布局, 本集团自 2017 年以来通过二级市场入股中国核电并成为其第三大股东。2019 年 6 月, 经中国核电 2018 年年度股东大会决议通过, 本集团向中国核电派驻董事一名, 并担任中国核电战略与投资委员会委员, 参与中国核电的财务和经营决策。鉴于本集团以战略性投资中国核电为目的, 并对中国核电具有重大影响, 本集团于 2019 年 6 月 12 日起将对中国核电的股权投资由以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具改为以权益法核算的长期股权投资进行后续计量。本集团按转换日所持投资的公允价值 2,397,204,927.12 元结转为长期股权投资成本。按新金融工具准则的规定, 之前计入其他综合收益的含税累计亏损金额 843,279,009.13 元(不含税: 632,459,256.85 元)从其他综合收益中转出, 减少盈余公积 84,327,900.91 元, 减少未分配利润 758,951,108.22 元。

(2) 为聚焦主业发展, 减少关联交易, 统一电煤采购, 经过本集团第三届董事会第十一次会议审议通过, 本集团之全资子公司浙江浙能富兴燃料有限公司(以下简称“浙能富兴”)将所持有的浙江能源国际有限公司(以下简称“浙能国际”)40%股权转让给浙能资本控股有限公司(以下简称“浙能资本”)。根据浙能富兴与浙能资本于 2019 年 5 月签订的《浙江浙能富兴燃料有限公司与浙能资本控股有限公司之股权转让协议》, 此次股权转让价格为 1,064,738,900.45 元, 系根据评估基准日(2018 年 12 月 31 日)浙能国际评估值人民币 1,226,397,391.26 元, 扣除浙能国际向浙能富兴的 2019 年分红金额 24,004,884.00 美元确定, 分红金额按分红决议当日(2019 年 5 月 6 日)外汇交易中心公布的美元兑人民币中间价 6.7344 折算为人民币 161,658,490.81 元。本次交易后, 浙能富兴不再持有浙能国际股权。浙能富兴于 2019 年 6 月对浙能国际的长期股权投资进行了终止确认, 其长期股权投资账面价值与实际取得价款之间的差额 12,683,937.20 元计入当期收益, 同时将原计入其他综合收益的亏损 223,802,389.21 元结转至当期损益。该结转的其他综合收益系浙能国际投资的股票产生的公允价值损失以及其进行境外投资因汇率波动产生的损失。浙能资本已于 2019 年付讫股权转让款 1,064,738,900.45 元。

## 17、其他权益工具投资

## (1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
兴业银行股权	2,341,548,000.00	1,766,804,400.00
招商银行股权	2,310,367,366.36	1,549,261,778.40
交通银行股权	1,321,198,422.49	1,358,745,802.17
光大银行股权	759,957,840.81	637,606,351.70
中国核电股权		2,114,490,389.71
合计	6,733,071,629.66	7,426,908,721.98

## (2). 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 18、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用



**19、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	188,601,960.30	188,601,960.30
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	188,601,960.30	188,601,960.30
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	80,618,428.48	80,618,428.48
2. 本期增加金额	6,256,194.49	6,256,194.49
(1) 计提或摊销	6,256,194.49	6,256,194.49
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	86,874,622.97	86,874,622.97
三、减值准备		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	101,727,337.33	101,727,337.33
2. 期初账面价值	107,983,531.82	107,983,531.82

**(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	2,432,281.17	正在办理

其他说明

□适用 √不适用

**20、固定资产**

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	47,892,356,744.77	52,796,941,610.05
固定资产清理	106,627,662.95	107,200,399.96
合计	47,998,984,407.72	52,904,142,010.01

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					

1. 期初余额	28,595,181,772.73	85,015,420,175.34	430,343,252.43	459,634,921.44	114,500,580,121.94
2. 本期增加金额	101,363,079.31	764,599,800.02	11,682,323.29	104,134,067.40	981,779,270.02
(1) 购置	11,215,909.57	42,330,052.31	8,667,340.78	12,180,436.34	74,393,739.00
(2) 在建工程转入	73,909,544.16	737,078,530.97	492,046.33	45,124,156.36	856,604,277.82
(3) 暂估原值调整		48,299,473.92	2,481,779.28		50,781,253.20
(4) 重分类	16,237,625.58	-63,108,257.18	41,156.90	46,829,474.70	
3. 本期减少金额	97,289,180.97	220,672,939.40	45,060,178.93	22,370,899.46	385,393,198.76
(1) 处置或报废	30,229,471.06	152,878,091.94	44,812,519.68	22,834,409.55	250,754,492.23
(1) 重分类至无形资产	47,169.81				47,169.81
(2) 竣工决算调整	4,417,247.65	67,794,847.46	247,659.25	-463,510.09	71,996,244.27
( ) 暂估原值调整	46,395,095.34				46,395,095.34
(4) 三供一业移交	16,200,197.11				16,200,197.11
4. 期末余额	28,599,255,671.07	85,559,347,035.96	396,965,396.79	541,398,089.38	115,096,966,193.20
二、累计折旧					
1. 期初余额	12,060,243,660.91	48,835,272,896.37	347,533,529.37	357,724,153.91	61,600,774,240.56
2. 本期增加金额	1,177,376,108.58	4,273,585,819.71	27,310,366.57	121,235,790.94	5,599,508,085.80
(1) 计提	1,177,376,108.58	4,273,585,819.71	27,310,366.57	121,235,790.94	5,599,508,085.80
3. 本期减少金额	24,405,382.35	126,616,937.96	44,639,436.19	22,843,646.53	218,505,403.03
(1) 处置或报废	26,810,954.16	118,000,692.53	44,639,436.19	22,566,139.02	212,017,221.90
(2) 重分类	-8,893,752.94	8,616,245.43		277,507.51	
(3) 重分类至无形资产	3,360.85				3,360.85
(4) 三供一业移交	6,484,820.28				6,484,820.28
4. 期末余额	13,213,214,387.14	52,982,241,778.12	330,204,459.75	456,116,298.32	66,981,776,923.33
三、减值准备					
1. 期初余额	71,368,965.09	28,430,754.53	2,262,656.98	801,894.73	102,864,271.33
2. 本期增加金额	102,251,381.21	18,233,593.92			120,484,975.13
(1) 计提	102,251,381.21	18,233,593.92			120,484,975.13
3. 本期减少金额	74,879.22	148,893.62	81,378.77	211,569.75	516,721.36
(1) 处置或报废	74,879.22	148,893.62	81,378.77	211,569.75	516,721.36
4. 期末余额	173,545,467.08	46,515,454.83	2,181,278.21	590,324.98	222,832,525.10
四、账面价值					
1. 期末账面价值	15,212,495,816.85	32,530,589,803.01	64,579,658.83	84,691,466.08	47,892,356,744.77
2. 期初账面价值	16,463,569,146.73	36,151,716,524.44	80,547,066.08	101,108,872.80	52,796,941,610.05

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	570,509,064.31	91,132,581.49		479,376,482.82
运输工具	8,091,000.00	8,091,000.00		

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,376,233,022.45
机器设备	459,707,917.17
运输工具	215,593.31

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋、建筑物	1,781,578,750.72	审批手续尚未办理完毕

其他说明：

适用 不适用**固定资产清理**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关停机组待处理资产	103,955,599.42	103,955,599.42
其他	2,672,063.53	3,244,800.54
合计	106,627,662.95	107,200,399.96

其他说明：

根据国家发展改革委、国家能源局《关于加快做好淘汰关停不达标的30万千瓦以下煤电机组工作暨下达2018年煤电行业淘汰落后产能目标任务（第一批）的通知》（发改能源[2018]1228号）确定的标准，本集团下属子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司的3号、4号、5号和6号机组属于国家明令淘汰关停的不达标机组。于2018年12月，浙江省发展和改革委员会下发《省发展改革委关于做好镇海电厂3#、4#机组关停后续工作的通知》（浙发改能源[2018]611号）并经本公司第三届董事会九次会议决议，该机组已于2018年12月31日前关停，并将相关固定资产转入固定资产清理。5号和6号机组预计于2020年底前关停。由于机组关停后保留三年发电计划并获得资产处置的补偿收入，本集团估计其可收回金额大于账面价值，未对该部分资产计提减值准备。

**21、在建工程****项目列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,465,780,218.71	1,675,579,400.25
工程物资	284.96	668,323.89
合计	3,465,780,503.67	1,676,247,724.14

其他说明：

适用 不适用**在建工程****(1). 在建工程情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙能镇海电厂新建燃煤机组	2,764,239,307.71		2,764,239,307.71	975,313,830.72		975,313,830.72
阿克苏热电厂工程	231,594,636.97		231,594,636.97	213,141,488.48		213,141,488.48
平湖独山港环保能源项目配套管网工程	64,180,552.37		64,180,552.37	1,126,059.34		1,126,059.34
乐能热力供热管线工程	49,237,027.08		49,237,027.08	46,676,828.98		46,676,828.98
滨海热电厂三期扩建项目	39,336,925.69		39,336,925.69			
长兴燃煤耦合污泥发电项目	29,160,703.47		29,160,703.47			
联源热力供热管线工程				47,509,127.14		47,509,127.14
其他工程	332,819,506.76	44,788,441.34	288,031,065.42	391,812,065.59		391,812,065.59
合计	3,510,568,660.05	44,788,441.34	3,465,780,218.71	1,675,579,400.25		1,675,579,400.25

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
浙能镇海电厂迁建燃煤机组	5,400,050,000.00	975,313,830.72	1,788,925,476.99			2,764,239,307.71	51.19	51.19%	107,217,966.88	65,648,014.58	4.57	自筹资金及外部借款
阿克苏热电厂工程	3,202,356,800.00	213,141,488.48	44,490,800.44	18,056,942.82	7,980,709.13	231,594,636.97	94.05	94.05%	129,201,336.89	8,550,890.23	4.22	自筹资金及外部借款
乐能热力供热管线工程	129,230,000.00	46,676,828.98	2,560,198.10			49,237,027.08	38.10	38.10%	884,816.53	470,633.46	4.41	自筹资金及外部借款
平湖独山港环保能源项目配套管网工程	168,460,000.00	1,126,059.34	63,054,493.03			64,180,552.37	38.10	38.10%				自筹资金
滨海热电厂三期扩建项目	669,860,000.00		38,018,747.49			38,018,747.49	5.68	5.68%				自筹资金
长兴燃煤耦合污泥污泥发电项目	54,960,000.00	433,962.25	28,726,741.22			29,160,703.47	53.06	53.06%				自筹资金
合计	9,624,916,800.00	1,236,692,169.77	1,965,776,457.27	18,056,942.82	7,980,709.13	3,176,430,975.09	/	/	237,304,120.30	74,669,538.27	/	/

**(3). 本期计提在建工程减值准备情况**

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

根据 2016 年 2 月宁波市镇海区人民政府(以下简称镇海区政府)和浙江浙能镇海发电有限责任公司(以下简称“镇海发电”)签署的《关于镇海电厂(本公司的子公司)区域整体迁建的框架性协议》，2016 年 4 月浙江省发改委印发的《关于浙能镇海电厂燃煤机组搬迁改造项目核准的通知》(浙发改能源(2016)179 号)，核准镇海发电在宁波市镇海区泥螺山围垦区北侧区域建设用海范围内，建设两台 66 万千瓦超超临界燃煤发电机组。

**工程物资**

**(1). 工程物资情况**

适用 不适用

**22、 生产性生物资产**

**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

适用 不适用

**(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**23、 油气资产**

适用 不适用

**24、 使用权资产**

适用 不适用

## 25、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	围提使用权	进场道路使用权	铁路专用线使用权	车库使用权	光纤使用权	特许使用权	软件	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,212,440,628.70	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	71,994,000.00	321,865,099.06	2,920,639,450.74
2. 本期增加金额	23,517,452.70							18,684,462.49	42,201,915.19
(1) 购置	23,517,452.70							3,725,686.30	27,243,139.00
(2) 内部研发								10,247,438.00	10,247,438.00
(3) 在建工程转入								4,664,168.38	4,664,168.38
(4) 重分类								47,169.81	47,169.81
3. 本期减少金额	28,097,716.17								28,097,716.17
(1) 处置	28,097,716.17								28,097,716.17
4. 期末余额	2,207,860,365.23	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	71,994,000.00	340,549,561.55	2,934,743,649.76
二、累计摊销									
1. 期初余额	377,340,246.38	113,653,677.81	61,228,673.98	38,926,068.50	5,223,431.18	3,072,570.17	3,119,740.00	213,820,521.36	816,384,929.38
2. 本期增加金额	45,926,436.95	7,623,882.17	4,326,083.70		188,754.84	42,452.83	2,879,760.00	32,544,901.82	93,532,272.31
(1) 计提	45,926,436.95	7,623,882.17	4,326,083.70		188,754.84	42,452.83	2,879,760.00	32,541,540.97	93,528,911.46
(2) 重分类								3,360.85	3,360.85
3. 本期减少金额	3,440,953.06								3,440,953.06
(1) 处置	3,440,953.06								3,440,953.06
4. 期末余额	419,825,730.27	121,277,559.98	65,554,757.68	38,926,068.50	5,412,186.02	3,115,023.00	5,999,500.00	246,365,423.18	906,476,248.63
三、减值准备									
四、账面价值									
1. 期末账面价值	1,788,034,634.96	48,541,596.33	30,086,007.02		1,310,488.42	116,036.03	65,994,500.00	94,184,138.37	2,028,267,401.13
2. 期初账面价值	1,835,100,382.32	56,165,478.50	34,412,090.72		1,499,243.26	158,488.86	68,874,260.00	108,044,577.70	2,104,254,521.36

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 0.5%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

26、开发支出

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例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，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
道路使用费	208,167,158.48		27,224,787.21		180,942,371.27
排污权使用费	90,254,449.32	155,200.00	34,311,424.22		56,098,225.10
天然气机组长期维护费用	13,765,076.28		1,099,708.17		12,665,368.11
土地租赁费	2,348,990.67		1,308,294.77		1,040,695.90
装修费	2,839,099.14		1,977,291.35		861,807.79
售后租回手续费	7,851,851.88		3,623,931.64		4,227,920.24
软件运维服务费	40,399.92		15,638.68		24,761.24
合计	325,267,025.69	155,200.00	69,561,076.04		255,861,149.65

## 29、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	297,788,561.86	74,447,140.46	205,245,071.93	51,311,267.98
内部交易未实现利润	256,223,108.01	64,055,777.00	241,916,950.65	60,479,237.66
信用减值准备	62,506,344.98	15,625,235.26		
应付职工薪酬	25,643,176.63	6,410,794.16	20,517,913.32	5,129,478.33
固定资产折旧	38,503,689.66	9,625,922.42	40,868,177.74	10,217,044.43
预提费用	33,882,138.47	8,470,534.62	26,990,362.63	6,747,590.66
递延收益	62,773,417.20	15,693,354.78	84,906,078.89	21,226,519.55
其他	35,342,545.58	8,835,636.41	45,290,801.09	11,322,700.28
合计	812,662,982.39	203,164,395.11	665,735,356.25	166,433,838.89

## (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
其他权益工具投资公允价值变动	5,569,706,216.66	1,392,426,554.17	3,268,560,208.45	817,140,052.11
固定资产税前抵扣差异	75,205,871.26	18,801,467.80	37,463,738.76	9,365,934.69
其他	20,358,480.10	5,089,620.02	7,155.00	1,788.75
合计	5,665,270,568.02	1,416,317,641.99	3,306,031,102.21	826,507,775.55

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资 产或负债期初余额
递延所得税资产	51,735,081.52	151,429,313.59	41,468,808.74	124,965,030.15
递延所得税负债	51,735,081.52	1,364,582,560.47	41,468,808.74	785,038,966.81

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	1,490,864,168.19	1,440,619,441.15
资产减值准备	92,619,001.01	89,541,607.96
信用减值准备	2,755,247.73	
递延收益	37,129,621.89	11,871,483.32
应付职工薪酬	954,680.22	
其他	14,243,600.84	7,101,571.88
合计	1,638,566,319.88	1,549,134,104.31



## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020	173,045,204.53	185,354,548.50	
2021	184,093,197.68	210,710,530.81	
2022	259,846,040.95	404,816,798.90	
2023	498,385,354.64	561,418,675.45	
2024	375,494,370.39		
合计	1,490,864,168.19	1,362,300,553.66	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
杭州望江门热电项目	75,727,945.00	75,727,945.00
预付工程设备款	125,987,492.32	99,099,702.50
其他	32,083,401.52	39,458,710.07
融资租赁保证金		4,450,000.00
减值准备	-75,727,945.00	-75,727,945.00
合计	158,070,893.84	143,008,412.57

其他说明：

本公司从1992年至2000年12月31日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金11,420.48万元，其中：4,000万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余7,420.48万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，本公司将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。本公司于2001年9月获得第一笔赔付金38,476,855.00元，冲减了其他非流动资产，账余75,727,945.00元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》（浙万评报（2009）87号），并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》（浙国资企改（2009）20号）确认，该余款预计无法收回，故公司对其全额计提减值准备。

## 31、短期借款

## (1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	5,685,000,000.00	6,285,000,000.00
商业承兑汇票贴现	29,691,895.41	162,489,394.91
应付利息	7,009,483.34	
合计	5,721,701,378.75	6,447,489,394.91

## (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 32、交易性金融负债

适用 不适用

### 33、衍生金融负债

适用 不适用

### 34、应付票据

#### (1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	416,804,960.69	226,051,321.74
合计	416,804,960.69	226,051,321.74

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

### 35、应付账款

#### (1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃料款	1,443,219,091.52	2,705,542,854.29
应付工程及设备款	2,449,186,228.95	2,225,748,435.96
材料款	134,692,160.76	300,015,762.08
运费	121,625,326.48	275,022,322.58
其他	213,910,538.69	259,153,807.65
合计	4,362,633,346.40	5,765,483,182.56

#### (2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付工程款	554,245,096.46	由于工程尚未结束或未结算，该款项尚未进行结清。
合计	554,245,096.46	/

其他说明

适用 不适用

### 36、预收款项

#### (1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃料款	52,147,235.90	274,618,597.26
供热款	22,267,476.41	16,452,017.60
其他	50,839,621.13	1,811,739.37
合计	125,254,333.44	292,882,354.23

## (2). 账龄超过1年的重要预收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
预收供热款	150,178.80	预收供热款
合计	150,178.80	/

## (3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 37、应付职工薪酬

## (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	156,701,702.87	2,827,133,764.30	2,775,475,751.20	208,359,715.97
二、离职后福利-设定提存计划	48,844,008.45	405,921,995.83	393,238,574.37	61,527,429.91
合计	205,545,711.32	3,233,055,760.13	3,168,714,325.57	269,887,145.88

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	61,594,940.65	2,025,166,454.86	2,031,148,677.35	55,612,718.16
二、职工福利费	6,731,030.90	235,168,274.49	234,611,885.18	7,287,420.21
三、社会保险费	53,059,548.63	205,735,166.56	180,839,288.24	77,955,426.95
其中：医疗保险费	6,066,468.94	103,968,400.04	103,925,202.72	6,109,666.26
工伤保险费	1,633,692.46	9,030,255.67	8,719,833.23	1,944,114.90
生育保险费	910,178.34	6,437,851.04	6,073,717.13	1,274,312.25
补充医疗保险	44,449,208.89	86,298,659.81	62,120,535.16	68,627,333.54
四、住房公积金	4,970,420.41	232,491,917.53	231,643,986.03	5,818,351.91
五、工会经费和职工教育经费	30,345,762.28	128,571,950.86	97,231,914.40	61,685,798.74
合计	156,701,702.87	2,827,133,764.30	2,775,475,751.20	208,359,715.97

## (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	48,088,876.17	274,535,813.40	262,049,687.33	60,575,002.24
2、失业保险费	439,878.14	6,085,344.18	6,117,743.72	407,478.60
3、企业年金缴费	315,254.14	125,300,838.25	125,071,143.32	544,949.07
合计	48,844,008.45	405,921,995.83	393,238,574.37	61,527,429.91

其他说明：

适用 不适用

### 38、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	279,795,188.80	329,429,594.26
企业所得税	329,036,393.86	302,082,999.71
个人所得税	15,748,910.02	17,974,924.77
城市维护建设税	22,567,679.06	15,195,727.24
应交房产税	61,355,787.27	24,677,771.16
应交土地使用税	36,597,665.94	19,875,701.31
教育费附加	18,485,088.10	12,344,426.45
应交环境保护税	7,196,428.79	4,887,353.62
其他	17,883,822.45	15,698,848.81
合计	788,666,964.29	742,167,347.33

### 39、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		103,096,731.98
应付股利	7,408,123.77	7,408,123.77
其他应付款	919,237,998.56	797,818,338.68
合计	926,646,122.33	908,323,194.43

其他说明：

适用 不适用

### 应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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		94,825,966.72
短期借款应付利息		8,270,765.26
合计		103,096,731.98

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应付股利****(1). 分类列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	7,408,123.77	7,408,123.77
合计	7,408,123.77	7,408,123.77

**其他应付款****(1). 按款项性质列示其他应付款**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保押金	450,531,848.35	541,745,446.98
股权收购款	96,400,000.00	
其他	372,306,150.21	256,072,891.70
合计	919,237,998.56	797,818,338.68

**(2). 账龄超过1年的重要其他应付款**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江省电力建设有限公司	135,509,095.28	未到期的保证金
浙江天地环保科技有限公司	43,675,216.36	未到期的保证金
上海电气集团股份有限公司	13,780,000.00	未到期的保证金
哈尔滨空调股份有限公司	13,546,420.00	未到期的质保金
上海克莱德贝尔格曼机械有限公司	7,629,500.00	未到期的质保金
合计	214,140,231.64	/

其他说明：

适用 不适用**40、持有待售负债**适用 不适用**41、1年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	1,559,249,313.27	1,690,916,181.05
1年内到期的长期应付款	59,522,331.30	81,523,652.07
合计	1,618,771,644.57	1,772,439,833.12

**42、其他流动负债**

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	48,757,382.93	54,881,905.28
合计	48,757,382.93	54,881,905.28

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**43、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	15,070,419,933.00	16,444,960,000.00
抵押借款	2,305,000,000.00	2,642,769,522.31
信用借款	1,764,370,000.00	1,782,370,000.00
抵押及质押借款	2,211,900,000.00	1,257,900,000.00
合计	21,351,689,933.00	22,127,999,522.31

长期借款分类的说明：

## (a) 质押借款

单位：万元 币种：人民币

	2019年12月31日	2018年12月31日	抵押物
质押借款	1,593,029.33	1,715,480.00	售电、售热、售汽收益权

于2019年12月31日，人民币1,593,029.33万元的借款以本公司及其子公司的售电、售热、售汽收益权作为抵押物。

于2019年12月31日，上述借款中人民币85,987.34万元将于年末后一年内到期，列示于一年内到期的非流动负债。

于2019年12月31日，本集团质押借款的详细情况列示如下：

单位：万元 币种：人民币

被担保单位	质押权人	质押物	担保借款余额	借款到期日
本公司	中国建设银行股份有限公司浙江省分行	萧电热电联产售电收益权	33,000.00	2020.6.29-2022.12.2
浙江浙能温州发电有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电收益权	24,700.00	2033.6.17-2034.12.18
	中国邮政储蓄银行浙江省分行		27,280.00	2031.9.7
	中国工商银行乐清支行		21,950.00	2033.12.15
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电、售汽收益权	68,500.00	2024.8.20-2030.6.18
	中国农业银行绍兴县支行		91,100.00	2023.9.20-2031.10.20
	国家开发银行浙江省分行		42,900.00	2032.7.30
	中国工商银行股份有限公司绍兴城东支行		10,000.00	2031.7.20
	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行		13,160.00	2031.08.28
浙江浙能乐清发电有限责任公司	中国工商银行乐清支行	售电收益权	20,000.00	2027.2.15-2028.1.2
	中国工商银行保俶支行		65,600.00	2024.5.16-2027.6.20
	国家开发银行		20,000.00	2027.3.12
	浙江省能源集团财务有限责任公司		75,000.00	2032.6.18-2032.12.17

浙江乐能热力有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售热收益权	4,500.00	2032.6.18-2032.12.17
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	国家开发银行浙江省分行	售电收益权	210,000.00	2032.8.30
	中国农业银行舟山分行	售电收益权	105,500.00	2030.6.20-2031.10.27
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	中国工商银行兰溪市支行	售电收益权	26,400.00	2021.12.15-2023.12.25
	浙江省能源集团财务有限责任公司		50,000.00	2023.2.13
浙江兰能热力有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售热收益权	5,000.00	2020.6.22-2028.6.21
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	交通银行杭州东新支行	售电收益权	28,242.00	2033.5.27-2033.6.24
	浙江省能源集团财务有限责任公司		45,320.00	2031.3.10-2031.4.18
	国家开发银行浙江省分行		33,000.00	2020.12.20-2028.12.20
浙江浙能嘉华发电有限公司	中国建设银行杭州之江支行	售电收益权	53,000.00	2027.6.27-2029.6.27
	中国工商银行浙江省分行		80,000.00	2019.6.27-2026.11.27
	浙江省能源集团财务有限责任公司		60,000.00	2024.6.27-2025.11.10
浙江浙能常山天然气发电有限公司	中国建设银行常山支行	售电收益权	33,000.00	2028.2.26-2028.2.27
	中国进出口银行		12,500.00	2023.2.15
浙能阿克苏热电有限公司	中国邮政储蓄银行新疆维吾尔自治区分行	售电收益权	46,883.33	2031.3.29-2031.3.30
	中国农业银行阿克苏分行		28,000.00	2032.3-2032.6
	中国建设银行之江支行		118,250.00	2031.10.9
浙江浙能宁夏枣泉发电有限公司	浙江省能源集团财务有限责任公司	售电收益权	46,220.00	2031.5.30-2031.6.1
	中国邮政储蓄银行股份有限公司宁夏分行	售电收益权	94,024.00	2031.9.19-2031.9.20
合计			1,593,029.33	

## (b) 抵押借款

单位：万元 币种：人民币

	2019年12月31日	2018年12月31日	抵押物
抵押借款	264,182.98	339,655.21	机器设备
	65.66	504.36	运输工具
合计	264,248.64	340,159.57	

于2019年12月31日，抵押借款及抵押物详细信息，具体列示如下(单位：万元)：

	抵押借款	一年内到期抵押借款	原价	账面价值
机器设备	230,500.00	33,682.98	520,433.14	224,719.93
运输工具		65.66	374.36	114.39
合计	230,500.00	33,748.64	520,807.50	224,834.32

## (c) 抵押及质押借款

于2019年12月31日，抵押及质押借款及抵押物，具体列示如下(单位：万元)：

浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司：

	抵押及质押借款	一年内到期抵押及质押借款		原价	账面价值
中国进出口银行浙江省分行	52,895.00	10,000.00	房屋建筑物	28,463.73	23,274.57
			机器设备	185,426.70	116,145.09
中国进出口银行宁波市分行	52,895.00	10,000.00	运输工具	288.92	20.25
			土地使用权	8,961.55	7,975.12
合计	105,790.00	20,000.00		223,140.90	147,415.03

宁夏枣泉发电有限责任公司：

	抵押及质押借款	一年内到期抵押及质押借款		原价	账面价值
国家开发银行宁夏回族自治区分行	115,400.00	4,000.00	机器设备	80,950.00	78,158.75
合计	115,400.00	4,000.00		80,950.00	78,158.75

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

于 2019 年 12 月 31 日，长期借款的利率区间为 3.18%至 5.15%

#### 44、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

##### (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）

适用 不适用

##### (3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

##### (4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 45、租赁负债

适用 不适用

#### 46、长期应付款

##### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,110,826,314.33	675,747,229.46
专项应付款		
合计	1,110,826,314.33	675,747,229.46

其他说明：

适用 不适用

##### 长期应付款

##### (1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用



单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	727,270,881.53	1,140,348,645.63
运行维护储备资金	30,000,000.00	30,000,000.00
一年内到期的长期应付款	81,523,652.07	59,522,331.30

**专项应付款****(1). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

**47、长期应付职工薪酬**

□适用 √不适用

**48、预计负债**

□适用 √不适用

**49、递延收益**

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	303,531,000.24	7,327,074.92	58,518,506.74	252,339,568.42	政府补助在以后年度摊销
其他	6,522,315.17		1,345,445.94	5,176,869.23	供热初装费在以后年度摊销
合计	310,053,315.41	7,327,074.92	59,863,952.68	257,516,437.65	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硝工程环境保护专项资金	70,642,182.25			11,896,008.96	58,746,173.29	与资产相关
脱硫工程环境保护专项资金	47,349,120.11	599,814.37		22,361,190.75	25,587,743.73	与资产相关
污染减排专项资金	35,999,340.90			4,012,902.96	31,986,437.94	与资产相关
超低排放补助	25,525,221.87			2,779,333.33	22,745,888.54	与资产相关
循环经济发展专项资金	23,381,249.86			2,809,899.97	20,571,349.89	与资产相关
供热管线建设补偿款	19,782,069.77			2,270,548.98	17,511,520.79	与资产相关
3#库灰管延伸项目政策处理补助	18,250,000.33			6,083,333.33	12,166,667.00	与资产相关
泥螺山灰库冲灰管线外移改造工程补助	17,799,900.66				17,799,900.66	与资产相关
其他工程环境保护专项	17,785,817.18			3,125,860.18	14,659,957.00	与资产相

资金						关
工业有效投入财政专项奖励资金	13,589,764.15			1,569,787.44	12,019,976.71	与资产相关
节能财政专项资金	5,788,024.15			816,659.16	4,971,364.99	与资产相关
镇海电厂 214 省道改建淡水管迁移补偿款	3,545,268.00				3,545,268.00	与资产相关
基础设施建设补助资金	2,385,000.00			530,000.00	1,855,000.00	与资产相关
镇海财政局公共租赁住房建设补助款	1,708,041.01			54,286.00	1,653,755.01	与资产相关
海洋经济发展补助金		6,000,000.00		208,695.68	5,791,304.32	与资产相关
宁镇路改造拆迁补偿款		727,260.55			727,260.55	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

## 50、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以上到期的工程保证金	109,346,637.62	227,735,148.39
合计	109,346,637.62	227,735,148.39

## 51、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	13,600,689,988.00						13,600,689,988.00

## 52、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

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

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：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 53、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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）	23,233,031,671.38			23,233,031,671.38
其他资本公积	869,738,259.73	13,529,175.55		883,267,435.28
合计	24,102,769,931.11	13,529,175.55		24,116,299,106.66

## 54、库存股

□适用 √不适用

## 55、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	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	1,471,063,603.24	1,456,478,886.84		632,459,256.85	364,466,749.77	1,724,471,393.92		3,195,534,997.16
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-31,692,661.61	-1,388,112.24				-1,388,112.24		-33,080,773.85
其他权益工具投资公允价值变动	1,502,756,264.85	1,457,866,999.08		632,459,256.85	364,466,749.77	1,725,859,506.16		3,228,615,771.01
二、将重分类进损益的其他综合收益	-198,117,911.21	238,465,437.54				237,351,893.55	1,113,543.99	39,233,982.34
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-198,117,911.21	238,465,437.54				237,351,893.55	1,113,543.99	39,233,982.34
其他综合收益合计	1,272,945,692.03	1,694,944,324.38		632,459,256.85	364,466,749.77	1,961,823,287.47	1,113,543.99	3,234,768,979.50

**56、专项储备**

□适用 √不适用

**57、盈余公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,610,811,159.32	389,964,745.08	84,327,900.91	3,916,448,003.49
合计	3,610,811,159.32	389,964,745.08	84,327,900.91	3,916,448,003.49

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损或者增加股本。根据公司章程，本公司2019年度按净利润的10%提取法定盈余公积金389,964,745.08元。

**58、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	18,608,238,638.89	17,373,300,173.02
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	18,608,238,638.89	17,373,300,173.02
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,293,272,328.81	4,035,710,030.53
减：提取法定盈余公积	389,964,745.08	450,720,403.23
应付普通股股利	2,448,124,197.84	2,312,117,297.96
三供一业资产剥离	5,621,382.26	37,933,863.47
其他	758,951,108.22	
期末未分配利润	19,298,849,534.30	18,608,238,638.89

**59、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	45,245,218,225.87	38,594,962,051.67	46,645,552,544.32	41,491,126,160.68
其他业务	9,125,330,880.24	8,976,082,270.03	9,988,083,969.85	9,769,844,597.16
合计	54,370,549,106.11	47,571,044,321.70	56,633,636,514.17	51,260,970,757.84

**60、税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	110,818,241.09	123,975,349.02
教育费附加	59,808,399.18	68,062,570.84
房产税	110,222,858.17	90,939,265.95
土地使用税	74,576,664.81	69,062,945.38

印花税	49,695,592.75	52,663,228.50
地方教育费附加	30,847,362.67	28,914,985.43
环境保护税	25,749,529.42	19,190,059.10
其他	3,266,013.63	1,357,224.51
合计	464,984,661.72	454,165,628.73

**61、销售费用**

□适用 √不适用

**62、管理费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及社会保险费	1,030,202,747.14	960,191,849.77
汽车费	52,382,678.69	57,075,851.34
咨询服务费	36,199,841.13	44,358,861.29
劳动保护费	40,277,737.54	39,291,155.06
差旅费	19,250,742.57	23,289,807.85
租赁费	19,449,189.02	22,620,756.69
办公费	19,613,568.32	19,146,708.95
长期资产折旧及摊销	17,313,159.43	19,122,927.54
业务招待费	12,939,877.93	12,648,947.95
会议费	6,811,757.74	5,633,185.44
外部劳务费	18,077,685.12	5,444,657.54
其他	203,407,766.46	201,012,555.91
合计	1,475,926,751.09	1,409,837,265.33

**63、研发费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	115,780,892.99	67,373,387.51
职工薪酬	64,205,206.00	23,129,788.25
材料费	1,838,039.39	31,279,250.24
其他	1,333,480.70	2,631,014.01
合计	183,157,619.08	124,413,440.01

**64、财务费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,314,488,271.53	1,400,049,430.21
利息收入	-160,802,529.76	-144,806,652.45
汇兑损益	-5,787,341.34	-241,088.63
手续费	7,232,600.42	7,254,446.07
合计	1,155,131,000.85	1,262,256,135.20

**65、其他收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
商贸流通业发展专项资金	147,886,000.00	344,484,719.60
递延收益摊销转入	58,518,506.74	65,007,562.25
代扣代缴个人所得税手续费返还	1,242,499.85	1,051,892.19
其他	13,098,957.16	12,075,026.89
合计	220,745,963.75	422,619,200.93

**66、投资收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,041,031,196.55	2,340,184,925.39
处置长期股权投资产生的投资收益	-182,539,777.26	7,908,364.56
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		154,675,092.02
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		271,662,081.61
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	291,004,407.86	
处置交易性金融资产取得的投资收益	57,530,365.43	
合计	2,207,026,192.58	2,774,430,463.58

其他说明：

于2019年底，其他权益工具投资等在持有期间取得的投资收益系本集团收到的现金股利。于2019年底，处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的投资收益系本集团投资商品期货合约工具和权益性工具获得的投资收益。本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

**67、净敞口套期收益**

□适用 √不适用

**68、公允价值变动收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	20,351,325.00	3,223,637.80
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	20,358,480.00	3,229,520.00
合计	20,351,325.00	3,223,637.80

**69、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-1,656,959.40	
应收账款坏账损失	18,429,587.07	
合计	16,772,627.67	

**70、资产减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		6,616,226.26
二、存货跌价损失	7,741,108.97	67,705,498.51
七、固定资产减值损失	120,484,975.13	70,804,307.16
九、在建工程减值损失	44,788,441.34	
合计	173,014,525.44	145,126,031.93

**71、资产处置收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
无形资产处置收益	20,694,282.03	
固定资产处置收益	6,412,982.20	6,643,020.24
合计	27,107,264.23	6,643,020.24

**72、营业外收入**

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
保险赔款收入	17,448,024.10	6,026,482.59	17,448,024.10
违约金	3,810,643.63	3,021,042.27	3,810,643.63
工程补偿款	58,900.00	2,216,734.63	58,900.00
其他	23,779,967.68	8,092,011.49	23,779,967.68
合计	45,097,535.41	19,356,270.98	45,097,535.41

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**73、营业外支出**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	17,320,586.86	25,181,869.71	17,320,586.86
对外捐赠	8,680,170.73	16,619,317.51	8,680,170.73
离退休费用	37,571,383.95	36,962,586.48	37,571,383.95
罚款支出	6,672,364.83	732,031.85	6,672,364.83
其他	3,136,217.30		3,136,217.30



三供一业改造支出		111,286,868.48	
合计	73,380,723.67	190,782,674.03	73,380,723.67

#### 74、所得税费用

##### (1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	892,496,426.53	708,223,413.64
递延所得税费用	-22,207,191.85	-24,042,539.42
合计	870,289,234.68	684,180,874.22

##### (2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	5,777,465,155.86
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,444,366,288.96
非应税收入的影响	-594,388,926.97
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	118,000,108.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-31,176,400.45
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	46,846,177.15
以前年度所得税汇算清缴差异	-3,232,010.66
环保设备税收减免	-102,452,556.52
其他	-6,664,705.36
所得税费用	870,289,234.68

其他说明：

√适用 □不适用

根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委《关于公布节能节水专用设备企业所得税优惠目录（2008年版）和环境保护专用设备企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]115号）的规定，公司自2008年1月1日起购置并实际使用列入《目录》范围内的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的10%抵免当年企业所得税应纳税额。于2019年度，本集团享受该政策下税收优惠102,452,556.52元。

#### 75、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

#### 76、现金流量表项目

##### (1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	168,209,085.99	377,679,390.53
利息收入	160,909,801.35	144,699,380.86
租赁收入	74,860,620.87	71,092,898.89

往来款和代垫款项	27,751,938.62	46,917,512.61
其他	26,619,261.67	18,010,824.98
合计	458,350,708.50	658,400,007.87

## (2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	554,507,216.99	691,434,758.32
往来和代垫款项	104,208,624.75	270,630,023.21
捐赠支出	8,680,170.73	16,619,317.51
其他	50,379,966.08	28,485,205.61
合计	717,775,978.55	1,007,169,304.65

## (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

## (5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
附追索权的票据贴现	456,633,972.63	162,489,394.91
合计	456,633,972.63	162,489,394.91

## (6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还融资租赁款及支付保证金	899,683,206.86	606,209,915.93
支付购买少数股权款项	96,400,000.00	
同一控制下企业合并支付的现金		111,250,754.28
合计	996,083,206.86	717,460,670.21

## 77. 现金流量表补充资料

## (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	4,907,175,921.18	4,328,176,300.41
加：资产减值准备	173,014,525.44	145,126,031.93
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,605,764,280.29	5,822,325,299.17
无形资产摊销	93,528,911.46	97,296,272.77
长期待摊费用摊销	69,561,076.04	77,804,478.28

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）	-27,107,264.23	16,303,506.93
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	13,368,770.35	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-20,351,325.00	-3,223,637.80
财务费用（收益以“－”号填列）	1,305,076,998.55	1,399,808,341.58
投资损失（收益以“－”号填列）	-2,207,026,192.58	-2,774,430,463.58
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-26,464,283.44	-4,441,539.94
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	4,257,091.61	-19,380,098.23
存货的减少（增加以“－”号填列）	1,000,571,953.82	-615,493,991.98
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-139,147,717.78	-899,503,723.89
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,730,151,451.43	-796,154,088.46
其他	5,839,659.30	
经营活动产生的现金流量净额	9,027,910,953.58	6,774,212,687.19
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
融资租入固定资产	530,116,959.44	279,486,000.00
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	16,449,638,978.06	11,787,854,853.32
减：现金的期初余额	11,787,854,853.32	12,807,815,836.75
现金及现金等价物净增加额	4,661,784,124.74	-1,019,960,983.43

## (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	8,000,000.00
其中：宁夏浙能新能源有限公司	8,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	8,002,000.00
其中：宁夏浙能新能源有限公司	8,002,000.00
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-2,000.00

## (4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	16,449,638,978.06	11,787,854,853.32
其中：库存现金	13,204.39	29,108.66
可随时用于支付的银行存款	16,276,554,565.57	11,578,960,303.85
可随时用于支付的其他货币资金	173,071,208.10	208,865,440.81
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	16,449,638,978.06	11,787,854,853.32

其他说明：

□适用 √不适用

**78、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

**79、所有权或使用权受到限制的资产**

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	300.00	保函保证金
固定资产	442,432.98	抵押、抵押及质押
无形资产	7,975.12	抵押及质押
合计	450,708.10	/

**80、外币货币性项目****(1). 外币货币性项目**

适用 不适用

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	-	-	333,518,241.19
其中：美元	47,800,639.58	6.9762	333,466,821.84
欧元	6,579.15	7.8155	51,419.35

(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

**81、套期**

适用 不适用

**82、政府补助****(1). 政府补助基本情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
脱硝工程环境保护专项资金	58,746,173.29	递延收益	11,896,008.96
脱硫工程环境保护专项资金	25,587,743.73	递延收益	22,361,190.75
污染减排专项资金	31,986,437.94	递延收益	4,012,902.96
超低排放补助	22,745,888.54	递延收益	2,779,333.33
循环经济发展专项资金	20,571,349.89	递延收益	2,809,899.97
供热管线建设补偿款	17,511,520.79	递延收益	2,270,548.98
3#库灰管延伸项目政策处理补助	12,166,667.00	递延收益	6,083,333.33
泥螺山灰库冲灰管线外移改造工程补助	17,799,900.66	递延收益	
其他工程环境保护专项资金	14,659,957.00	递延收益	3,125,860.18
工业有效投入财政专项奖励资金	12,019,976.71	递延收益	1,569,787.44

节能财政专项资金	4,971,364.99	递延收益	816,659.16
镇海电厂 214 省道改建淡水管迁移补偿款	3,545,268.00	递延收益	
基础设施建设补助资金	1,855,000.00	递延收益	530,000.00
镇海财政局公共租赁房建设补助款	1,653,755.01	递延收益	54,286.00
海洋经济发展补助金	5,791,304.32	递延收益	208,695.68
宁镇路改造拆迁补偿款	727,260.55	递延收益	
商贸流通业发展专项资金	147,886,000.00	其他收益	147,886,000.00

**(2). 政府补助退回情况**

适用 不适用

**83、其他**

适用 不适用

**八、合并范围的变更****1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

**2、同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、反向购买**

适用 不适用

#### 4、 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

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

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
宁夏浙能新能源有限公司	8,000,000.00	100.00	股权转让	2019-12-16	1、收到股权转让款；2、股权转让协议签订；3、工商变更登记完成	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

其他说明:

适用 不适用

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

适用 不适用

#### 5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况:

适用 不适用

#### 6、 其他

适用 不适用

## 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

√适用 □不适用

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	
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能长兴发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	火力发电	95.00		设立
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	77.00		设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	火力发电	70.00		设立
浙江浙能温州发电有限公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	66.98		设立
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	51.00		设立
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	51.00		设立
浙能阿克苏热电有限公司	新疆阿克苏	新疆阿克苏	电力投资生产	100.00		设立
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	60.00		设立
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江常山	浙江常山	天然气发电	100.00		设立
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江台州	浙江台州	火力发电	94.00		设立
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江温州	浙江温州	火力发电	51.00		同一控制下企业合并
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	浙江兰溪	浙江兰溪	火力发电	97.00		同一控制下企业合并
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		同一控制下企业合并
浙江浙能富兴燃料有限公司	浙江宁波	浙江宁波	贸易行业	100.00		同一控制下企业合并
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江舟山	浙江舟山	港口经营、煤炭批发经营及火力发电	63.00		同一控制下企业合并
浙江镇海联合发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	天然气发电	45.00		设立
浙江浙能电力工程技术有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力设备及工程	100.00		设立
台州市联源热力有限公司	浙江台州	浙江台州	热力供应销售	95.00		设立
浙江华隆电力工程有限公司	浙江杭州	浙江杭州	工程维护	100.00		设立
浙江浙能钱清发电有限责任公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	66.00		设立
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	浙江金华	浙江金华	天然气发电	76.00		设立
浙江浙能能源服务有限公司	浙江杭州	浙江杭州	能源服务	100.00		设立
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	火力发电	88.00		设立
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉	宁夏枣泉	火力发电	51.00		同一控制下企业合并
台州市台电能源工程技术有限公司	浙江台州	浙江台州	电力设备及工程	100.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45.00%的股权，拥有表决权比例为 70%，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。

其他说明：

2019年3月16日，本集团之子公司浙江浙能能源服务有限公司(以下简称“浙能能服”)出资在宁夏中卫市注册成立宁夏新能源有限公司(以下简称“宁夏新能源”)，项目前期注册资本800万元。为了解决与浙江省新能源投资集团股份有限公司(以下简称“浙江新能源”)的同业竞争，浙能能服以宁夏新能源于2019年9月30日为基准日的经评估净资产800万元为基础，按照转让价格800万元向浙江新能源转让宁夏新能源。2019年12月16日，宁夏新能源完成了股权转让的工商登记手续。

## (2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
浙江浙能北仑发电有限公司	49.00	220,226,528.00	133,132,001.54	1,828,645,636.30
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00	98,572,592.83	80,099,291.51	1,138,322,163.40
浙江浙能温州发电有限公司	33.02	2,056,254.27	2,345,272.66	494,612,417.37
浙江浙能乐清发电有限责任公司	49.00	30,630,598.42	15,478,135.24	1,135,846,700.70
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	37.00	97,431,574.92	47,862,752.80	1,049,103,409.19

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

于 2019 年度, 本公司购买非全资子公司浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司(以下简称“舟山煤电”)的少数股东力勤投资有限公司持有其 7%的股权, 股权转让价款为 192,800,000.00 元, 其中 50%价款已于 2019 年 12 月支付。购买完成后, 本公司对舟山煤电的持股比例为 63%。



## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
浙江浙能北仑发电有限公司	3,372,200,938.15	1,087,857,758.59	4,460,058,696.74	607,545,277.96	60,123,548.82	667,668,826.78	2,698,074,761.08	1,213,105,221.71	3,911,179,982.79	229,398,253.45	67,135,790.93	296,534,044.38
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,648,184,883.82	5,696,689,244.89	9,344,874,128.71	1,254,157,246.93	3,018,990,132.18	4,273,147,379.11	3,721,349,798.71	6,531,729,438.55	10,253,079,237.26	1,633,180,221.13	3,628,490,967.93	5,261,671,189.06
浙江浙能温州发电有限公司	939,734,691.91	3,771,251,657.75	4,710,986,349.66	1,476,118,002.28	1,736,903,910.73	3,213,021,913.01	812,022,206.54	4,126,898,076.58	4,938,920,283.12	1,139,852,521.42	2,300,110,577.37	3,439,963,098.79
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,277,858,340.75	4,332,699,977.01	5,610,558,317.76	1,024,823,635.04	2,252,660,105.53	3,277,483,740.57	977,879,180.57	4,937,420,609.51	5,915,299,790.08	1,167,259,317.10	2,445,422,975.39	3,612,682,292.49
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,144,142,074.20	7,420,985,401.38	8,565,127,475.58	1,282,606,497.00	4,418,070,323.21	5,700,676,820.21	782,074,582.20	7,966,546,991.47	8,748,621,573.67	1,716,810,454.67	4,304,433,544.14	6,021,243,998.81

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
浙江浙能北仑发电有限公司	3,018,100,297.35	449,441,893.88	449,441,893.88	900,666,111.46	3,116,073,307.33	301,886,624.81	301,886,624.81	275,338,080.82
浙江浙能嘉华发电有限公司	7,603,651,367.82	428,576,490.58	428,576,490.58	1,513,046,023.08	7,947,235,986.21	386,953,099.09	386,953,099.09	1,321,933,106.78
浙江浙能温州发电有限公司	3,074,200,571.24	6,109,834.58	6,109,834.58	530,267,327.04	3,299,395,876.68	7,275,114.89	7,275,114.89	347,493,231.33
浙江浙能乐清发电有限责任公司	4,276,654,583.31	62,045,110.71	62,045,110.71	834,823,773.57	4,398,972,411.58	34,990,088.56	34,990,088.56	578,059,269.21
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	3,545,099,228.12	245,852,064.15	245,852,064.15	1,139,537,712.38	3,594,470,236.95	120,865,537.37	120,865,537.37	824,900,929.31

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 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

适用 不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

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	
淮浙煤电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电及煤炭生产销售	50.00		权益法
浙江国华浙能发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	火力发电	40.00		权益法
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法
国电浙江北仑第三发电有限公司	浙江宁波	浙江宁波	火力发电	40.00		权益法
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法
三门核电有限公司	浙江三门	浙江三门	核电	20.00		权益法
中国核能电力股份有限公司	北京市	北京市	核电	2.86		权益法

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

从中国第一座核电站秦山核电站开始,本集团即与中国核电保持战略合作关系。至今,本集团已投资参股中国核电多个核电项目。为进一步深化核能领域的合作和布局,本集团自 2017 年以来通过二级市场入股中国核电并成为其第三大股东。2019 年 6 月,经中国核电 2018 年年度股东大会决议通过,本集团向中国核电派驻董事一名,并担任中国核电战略与投资委员会委员,参与中国核电的财务和经营决策。鉴于本集团以战略性投资中国核电为目的,并对中国核电具有重大影响,本集团于 2019 年 6 月 12 日起将对中国核电的股权投资由以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具改为以权益法核算的长期股权投资进行后续计量。

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	淮浙煤电有限责任公司	淮浙煤电有限责任公司
流动资产	73,534.89	112,996.44
其中: 现金和现金等价物	16,620.75	55,563.47
非流动资产	747,826.24	800,193.25
资产合计	821,361.13	913,189.69
流动负债	139,639.06	193,667.72

非流动负债	317,125.70	348,358.42
负债合计	456,764.76	542,026.14
归属于母公司股东权益	364,596.37	371,163.55
按持股比例计算的净资产份额	182,298.19	185,581.78
调整事项	2,437.90	2,437.90
—商誉	2,437.90	2,437.90
对合营企业权益投资的账面价值	184,736.09	188,019.68
营业收入	520,879.58	522,933.34
财务费用	17,260.15	20,417.03
所得税费用	7,866.69	9,770.09
净利润	21,215.54	30,815.79
其他综合收益		
综合收益总额	21,215.54	30,815.79
本年度收到的来自合营企业的股利	13,867.11	9,995.52

## 其他说明

本集团以合营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。合营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时合营企业可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	浙江国华浙能 有限公司	核电秦山联营 有限公司	浙江国华浙能 有限公司	核电秦山联营 有限公司
流动资产	106,188.32	528,642.77	131,647.01	495,390.3
非流动资产	813,144.68	1,290,312.97	893,238.59	1,370,758.87
资产合计	919,333	1,818,955.74	1,024,885.6	1,866,149.17
流动负债	202,417.81	498,904.12	216,384.71	474,531.3
非流动负债	152,837.16	403,950.73	250,199.67	510,867.86
负债合计	355,254.97	902,854.85	466,584.38	985,399.16
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	564,078.03	916,100.89	558,301.22	880,750.01
按持股比例计算的净资产份额	225,631.21	183,220.18	223,320.49	176,150
调整事项				
—其他				
对联营企业权益投资的账面价值	225,631.21	183,220.18	223,320.49	176,150
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	741,590.45	703,570.87	760,413.29	695,399.34
净利润	87,631.34	193,073.64	90,949.48	172,070.48
其他综合收益		995.76		-258.01

综合收益总额	87,631.34	194,069.40	90,949.48	171,812.47
本年度收到的来自联营企业的股利	32,741.81	30,960.00	64,053.05	31,800.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中国核能电力股份有限公司	秦山核电有限公司	中国核能电力股份有限公司	秦山核电有限公司
流动资产	4,224,137.84	510,646.51	3,411,437.03	467,168.88
非流动资产	30,539,755.42	2,227,278.03	28,936,667.12	2,413,854.22
资产合计	34,763,893.26	2,737,924.54	32,348,104.15	2,881,023.1
流动负债	4,889,164.22	1,029,229.18	3,927,599.71	592,845.35
非流动负债	20,846,445.2	916,824.75	20,063,444.64	1,498,027.5
负债合计	25,735,609.42	1,946,053.93	23,991,044.35	2,090,872.85
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	5,005,373.19	791,870.61	4,642,966.58	790,150.25
按持股比例计算的净资产份额	143,284.17	221,723.77		221,242.07
调整事项	99,586.01	18,322.00		18,322.00
—其他	99,586.01	18,322.00		18,322.00
对联营企业权益投资的账面价值	242,870.18	240,045.77		239,564.07
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	4,606,715.51	659,107.11	3,930,540.23	673,252.93
净利润	840,737.65	187,352.21	853,641.02	212,669.75
其他综合收益	5,731.44	3,188.20	162.61	-398.08
综合收益总额	846,469.09	190,540.41	853,478.41	212,271.67
本年度收到的来自联营企业的股利		53,592.00		51,744.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	三门核电有限公司	国电浙江北仑第三发电有限公司	三门核电有限公司	国电浙江北仑第三发电有限公司
流动资产	351,893.91	65,133.32	308,523.05	26,731.76
非流动资产	5,941,663.67	211,942.85	5,989,124.9	259,992.93
资产合计	6,293,557.58	277,076.17	6,297,647.95	286,724.69
流动负债	641,765.11	27,414.86	545,970.85	42,949.31
非流动负债	4,538,352.11	1,302.31	4,574,476.92	1,547.23
负债合计	5,180,117.22	28,717.17	5,120,447.77	44,496.54
少数股东权益				

归属于母公司股东权益	1,113,440.36	248,359.00	1,177,200.18	242,228.15
按持股比例计算的净资产份额	222,688.07	99,343.60	235,440.04	96,891.26
调整事项	1,206.14		761.52	
—其他	1,206.14		761.52	
对联营企业权益投资的账面价值	223,894.21	99,343.60	236,201.56	96,891.26
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	364,399.60	358,041.03	145,460.84	376,128.82
净利润	-87,401.42	43,135.18	19,909.49	41,115.92
其他综合收益	306.92		404.30	
综合收益总额	-87,094.50	43,135.18	20,313.79	41,115.92
本年度收到的来自联营企业的股利		14,801.73		14,679.22

**(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	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	10,916.33	8,666.33
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	927,423.15	1,087,352.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	63,861.52	60,015.98
—其他综合收益	225.86	-518.28
—综合收益总额	64,087.38	59,497.70

其他说明

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的调整影响。

**(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**

□适用 √不适用

**(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

□适用 √不适用

**(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺**

□适用 √不适用

**(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**

□适用 √不适用

**4、重要的共同经营**

□适用 √不适用

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

**6、其他**

□适用 √不适用

**十、与金融工具相关的风险**

√适用 □不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险，主要包括市场风险（主要为外汇风险、利率风险和其他价格风险）、信用风险和流动性风险。上述金融风险以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

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。

**（一）市场风险****1、外汇风险**

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

于2019年12月31日及2018年12月31日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

	2019年12月31日		
	美元项目	欧元项目	合计
外币金融资产—货币资金	333,466,821.84	51,419.35	333,518,241.19

	2018年12月31日		
	美元项目	欧元项目	合计
外币金融资产—货币资金	5,023,495.84	51,628.56	5,075,124.40

于2019年12月31日，对于记账本位币为人民币的公司各类外币金融资产和金融负债，如果人民币对外币升值或贬值10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约25,013,868.09元。

**2、利率风险**

本集团的利率风险主要产生于银行借款及长期应付款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。于2019年12月31日，本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为23,927,876,000.56元。

金融负债	2019年12月31日	2018年12月31日

浮动利率		
— 质押借款	15,930,293,333.00	17,154,800,000.00
— 信用借款	1,792,370,000.00	1,804,620,000.00
— 质押及抵押借款	2,451,900,000.00	1,457,900,000.00
— 抵押借款	2,642,486,353.23	3,401,595,703.36
— 长期应付款	1,110,826,314.33	727,270,881.53
固定利率		
— 信用借款	5,685,000,000.00	6,285,000,000.00
— 商业承兑汇票贴现	29,691,895.41	162,489,394.91
合计	29,642,567,895.97	30,993,675,979.80

本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2019 年度及 2018 年度本公司并无利率互换安排。

于 2019 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 89,729,535.00 元。

### 3、其他价格风险

本集团其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2019 年 12 月 31 日，如果本集团持有上述各类投资的预期价格上涨或下跌 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少其他综合收益约 673,307,162.97 元。

#### （二）信用风险

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团银行存款主要存放于财务公司、国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于 2019 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

#### （三）流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

	2019 年 12 月 31 日				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	5,721,701,378.75	5,855,309,782.92	5,855,309,782.92		
一年内到期的非流动负债	1,618,771,644.57	1,672,313,325.18	1,672,313,325.18		
长期借款	21,351,689,933.00	28,000,385,231.92	949,963,058.77	6,093,119,703.70	20,957,302,469.45
应付票据	416,804,960.69	416,804,960.69	416,804,960.69		
应付账款	4,362,633,346.40	4,362,633,346.40	4,362,633,346.40		
其他应付款	926,646,122.33	926,646,122.33	926,646,122.33		

长期应付款	1,110,826,314.33	1,467,086,174.44	53,706,583.64	421,344,592.64	992,034,998.16
	35,509,073,700.07	42,701,178,943.88	14,237,377,179.93	6,514,464,296.34	21,949,337,467.61

	2018年12月31日				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	6,447,489,394.91	6,606,178,526.85	6,606,178,526.85		
一年内到期的非流动负债	1,772,439,833.12	1,806,885,534.71	1,806,885,534.71		
长期借款	22,127,999,522.31	30,204,644,319.65	2,186,136,556.39	7,098,549,549.18	20,919,958,214.08
应付票据	226,051,321.74	226,051,321.74	226,051,321.74		
应付账款	5,765,483,182.56	5,765,483,182.56	5,765,483,182.56		
其他应付款	908,323,194.43	908,323,194.43	908,323,194.43		
长期应付款	675,747,229.46	875,558,304.91	31,780,856.23	207,442,708.78	636,334,739.90
	37,923,533,678.53	46,393,124,384.85	17,530,839,172.91	7,305,992,257.96	21,556,292,953.98

## 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

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产	20,358,480.00			20,358,480.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	20,358,480.00			20,358,480.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产	20,358,480.00			20,358,480.00
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	6,733,071,629.66			6,733,071,629.66
(四) 投资性房地产				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		597,032,646.16		597,032,646.16
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	<b>6,753,430,109.66</b>	<b>597,032,646.16</b>		<b>7,350,462,755.82</b>

### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

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

√适用 □不适用

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。



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

√适用 □不适用

相关资产或负债的不可观察输入值

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无第一层次与第二层次间的转换。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。

**7、本期内发生的估值技术变更及变更原因**

□适用 √不适用

**8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**

√适用 □不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、短期借款、其他流动负债、应付款项、一年内到期的非流动负债、长期借款和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

长期借款和长期应付款等，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值属于第三层次。

**9、其他**

□适用 √不适用

**十二、关联方及关联交易****1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
浙江省能源集团有限公司	杭州市天目山路 152 号	实业投资	100.00	72.18	72.18

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会

其他说明：

于 2019 年 12 月 31 日，浙能集团及其子公司浙江浙能兴源节能科技有限公司和浙江能源国际有限公司分别持有本公司 931,266.70 万股、50,050.00 万股和 411.19 万股，合计持有 981,727.89 万股，占公司股本的 72.18%。

于 2018 年 12 月 31 日，浙能集团及其子公司浙江兴源投资有限公司和浙江能源国际有限公司分别持有本公司 951,266.70 万股、50,050.00 万股和 411.19 万股，合计持有 1,001,727.89 万股，占公司股本的 73.65%。

2019 年 7 月 19 日，浙能集团将持有的 200,000,000 股本公司股份（占本公司总股本的 1.47%）换购市值对应的中证长三角一体化发展主题交易型开放式指数证券投资基金（以下简称“长三角 ETF”）份额。

浙江浙能兴源节能科技有限公司（以下简称“兴源节能科技公司”）系由浙江兴源投资有限公司（以下简称“兴源投资公司”）投资设立的有限责任公司。2017 年兴源投资公司将持有的兴源节能科技公司 100% 股权无偿划转至浙江省能源集团有限公司。2018 年根据浙江省能源集团有限公司浙能资[2016]383 号文件及浙江省能源有限公司科技工程与服务产业分公司浙能科服财[2018]264 号文件要求，由兴源节能科技公司吸收合并兴源投资公司，兴源投资公司而后完成工商注销。至此，由兴源节能科技公司持有本公司股权 50,050.00 万股。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

详见本附注九之 3、在合营企业或联营企业中的权益。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
浙江省能源集团财务有限责任公司	联营企业
华润电力（温州）有限公司	联营企业
国电浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
国电浙江北仑第三发电有限公司	联营企业
杭州华电半山发电有限公司	联营企业
浙江国华浙能发电有限公司	联营企业
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	联营企业
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	联营企业
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	联营企业
温州燃机发电有限公司	联营企业
神华国华宁东发电有限责任公司	联营企业
长兴远大能源服务有限公司	联营企业
国电浙能宁东发电有限责任公司	联营企业
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	联营企业
淮浙煤电有限责任公司	合营企业

其他说明

适用 不适用

## 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	母公司的控股子公司
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江天地环保科技有限公司	母公司的控股子公司

浙江浙石油综合能源销售有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能保安服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能天然气管网有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能天然气运行有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能消防服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能石油新能源有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能碳资产管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
浙江省天然气开发有限公司	母公司的控股子公司
浙江省煤炭开发有限公司	母公司的全资子公司
浙江省能源集团城市燃气有限公司	母公司的全资子公司
浙江越华能源检测有限公司	母公司的控股子公司
浙江黄岩热电有限公司	母公司的控股子公司
舟山煤炭交易市场有限公司	母公司的控股子公司
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
浙江梅苑酒店管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司
浙江省新能源投资集团股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的控股子公司
浙江能源国际有限公司	母公司的全资子公司
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司
浙江长广（集团）有限责任公司	母公司的全资子公司
浙江鸿程计算机系统有限公司	其他

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江省天然气开发有限公司	天然气采购	24,467,616,937.16	2,355,689,895.26
浙江能源国际有限公司	燃煤采购	1,593,765,282.60	3,454,115,966.38
宁波海运股份有限公司	运输服务	1,325,190,076.47	1,275,468,251.12
浙江省电力建设有限公司	工程施工及监理	1,297,658,272.25	715,512,293.65
浙江天虹物资贸易有限公司	设备及材料采购	864,930,052.26	849,389,846.96
浙江天地环保科技有限公司	工程施工及委托运营	491,316,710.82	582,182,741.31
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤采购	303,500,924.20	187,598,600.94
浙江浙能石油新能源有限公司	燃油及材料采购	210,949,545.99	208,022,823.48
浙江浙能港口运营管理有限公司	港口管理服务	203,110,837.10	103,856,302.10
浙江浙能兴源节能科技有限公司	技术监督服务	180,701,225.41	298,340,835.08
浙江浙能技术研究院有限公司	技术监督服务	167,149,963.87	125,647,989.28
国电浙江北仑第一发电有限公司	委托运行维护服务	107,915,621.45	130,132,277.29
浙江浙能天然气管网有限公司	天然气采购	95,028,392.11	
浙江越华能源检测有限公司	燃煤检测服务	43,127,313.64	44,940,476.20
浙江梅苑酒店管理有限公司	物业服务	38,513,067.95	45,179,775.62
浙江浙能消防服务有限公司	消防服务	36,314,110.63	36,819,040.00
浙江浙能保安服务有限公司	保安服务	32,777,911.50	32,807,325.95

宁波大榭开发区富源燃料有限公司	燃煤采购	31,468,878.77	
浙江长广(集团)有限责任公司	设备及材料采购	20,258,535.87	
舟山煤炭交易市场有限公司	交易服务	13,035,912.80	
其他	材料采购及技术服务	26,868,928.92	7,500,187.55

## 出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	616,293,314.68	736,290,884.89
浙江天地环保科技有限公司	原材料销售及提供劳务	285,355,023.56	206,232,650.54
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	电量指标转让	57,957,734.72	10,786,480.82
浙江国华浙能发电有限公司	电量指标转让	43,746,637.18	24,639,507.30
淮浙煤电有限责任公司	受托运行维护及提供劳务	39,445,110.49	70,639,446.26
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	热蒸汽销售及提供劳务	30,880,702.25	45,770,590.72
温州燃机发电有限公司	受托运行维护及设备检修	24,989,513.95	26,592,336.27
国电浙江北仑第三发电有限公司	电量指标转让	20,853,610.62	70,817,515.72
华润电力(温州)有限公司	电量指标转让	16,848,672.58	
宁波大榭开发区富源燃料有限公司	提供劳务	4,716,981.13	218,952,545.26
其他	电力燃煤销售及检修劳务	27,593,381.59	76,331,721.01

## 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

## (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物	50,124,094.11	33,376,317.24
浙江省能源集团财务有限责任公司	房屋及建筑物	2,266,055.05	2,245,454.55
浙江天地环保科技有限公司	房屋及建筑物	107,142.86	107,142.86
其他	房屋及设备	1,900,427.78	1,699,507.86

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

浙江浙能兴源节能科技有限公司	生产设施及信息设备	28,811,383.63	
浙江浙能融资租赁有限公司	车辆	6,161,659.24	
浙江天地环保科技有限公司	房屋及建筑物	5,595,512.50	6,451,455.36
其他	房屋及建筑物	5,555,977.20	562,841.63

关联租赁情况说明

适用 不适用

#### (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

#### (5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
国电浙能宁东发电有限公司	80,705,900.00	2018年4月4日	2019年4月3日	国电浙能宁东发电有限公司(以下简称“国电宁东”)是投资、建设并运营宁夏方家庄2×1000MW燃煤发电机组(简称“方家庄项目”)的项目公司,由国电电力发展股份有限公司(以下简称“国电电力”)和本公司分别持有51%和49%的股权。根据中国国电集团和神华集团实施联合重组组建国家能源投资集团有限责任公司(以下简称“国电集团”)的需要,国电电力将持有的相关火电公司股权及资产与中国神华持有的相关火电公司股权及资产共同组建合资公司。为确保过渡期内国电宁东的股东权益不发生变化,国电电力无法按照方家庄项目投资进度向国电宁东注入资本金。截至2018年1月末,国电宁东资本金缺口1.71亿元。同时受银团贷款条件的限制(资本金与贷款须严格按照1:4的比例投放),国电宁东的贷款规模也受到相应影响。为确保方家庄项目按时投产,国电电力按照资本金注入计划和51%的持股比例,以借款形式于2018年2月向国电宁东提供8,400万元资金,借款期限一年,利息按照短期借款利率4.35%。国电电力承诺,待合资公司组建完成后,再按照国电电力下达的投资计划、资本金计划和持股比例转为对国电宁东的资本金注入。鉴于上述情况,本公司同步按照投资计划、资本金计划和持股比例,以借款方式向国电宁东提供资金8,070.59万元,借款条件同国电电力,借款期限一年,贷款利率4.35%。

#### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江省新能源投资集团股份有限公司	股权处置	201,060,000.00	

## (7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	768.04	498.55

## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

## (a) 融资租赁

## 1) 售后回租

根据本公司及子公司与上海璞能融资租赁有限公司(以下简称“上海璞能”)签订的《融资租赁合同》及与浙江浙能融资租赁有限公司(以下简称“浙能租赁”)签订的《融资租赁合同》，本公司及子公司将其机器设备和运输工具出售给上海璞能和浙能租赁，再由上海璞能和浙能租赁出租给本公司及子公司。由于固定资产的风险报酬并未发生实质性转移，合同规定结清合同价款后，本集团有权以名义货价一元留购取得所有权，故本集团按照实质重于形式的原则对该交易视同抵押借款进行了会计处理。2019年本集团无新增融资租赁款。于2019年12月31日，借款余额为716,829,737.67元，其中列示于一年内到期的非流动负债316,829,738.00元和长期借款400,000,000.00元。于2019年度，公司分别确认对浙能租赁和上海璞能的利息支出165,566.63.00元和51,954,279.32元。

## 2) 融资租入

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费用	本期资本化的租赁费用	上年同期确认的租赁费	2019年长期应付融资租赁款
浙能融资租赁有限公司	浙江浙能中煤舟山有限责任公司	机器设备	7,729,492.30		8,042,118.11	155,735,720.35
	浙江浙能温州发电有限公司	运输车辆	65,070.21		138,828.82	
	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	机器设备	15,814,185.96		18,048,290.53	246,981,075.48
	浙江浙能镇海发电有限责任公司	机器设备		17,278,258.16	9,918,809.50	533,524,081.80
上海璞能融资租赁有限公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	机器设备		2,550,807.27		204,107,768.00
小计			23,608,748.47	19,829,065.43	36,148,046.96	1,140,348,645.63

## (b) 资金管理及借贷

根据本公司及下属子公司与财务公司签订的《金融服务合作协议》，由财务公司为本公司及下属子公司提供金融服务，具体包括存款、贷款、资金结算等。

本公司及子公司存放于财务公司款项余额：

项目	2019年12月31日	2018年12月31日
存放于财务公司款项余额	15,333,587,640.88	10,994,147,027.85

本公司及子公司从浙江省能源集团财务有限责任公司取得的存款利息收入：

项目	2019年12月31日	2018年12月31日
从财务公司取得的存款利息收入	148,743,714.92	130,397,046.36

于2019年度，财务公司向本公司及下属子公司发放贷款及委托贷款情况：

	借款本金	利息费用
年初余额	11,089,200,000.00	14,258,424.77
本年增加	6,824,923,083.33	401,874,090.32

本年还款	8,376,800,000.00	401,779,438.81
年末余额	9,537,323,083.33	14,353,076.28

## 6、关联方应收应付款项

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	浙江天地环保科技有限公司	137,410,798.19	160,068.20	15,117,207.60	75,586.04
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	18,473,561.78	91,300.35	9,790,388.10	48,951.94
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	12,583,408.09	121,745.87	46,720,286.51	385,911.82
应收账款	温州燃机发电有限公司	12,109,110.00	60,545.55	6,550,000.00	32,750.00
应收账款	浙江国华浙能发电有限公司	4,307,598.00	25,639.39	252,635.40	1,263.18
应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	4,083,793.71	3,265,155.67	130,000.00	650.00
应收账款	其他	6,434,035.62	34,489.85	17,491,008.71	87,455.05
预付款项	浙江省天然气开发有限公司	26,018,368.57		20,401,974.72	
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	5,778,729.02		1,777,033.61	
预付款项	浙江浙能融资租赁有限公司	2,131,228.32		135,448.24	
预付款项	浙江浙能兴源节能科技有限公司	80,500.00		19,000.00	
预付款项	浙江天地环保科技有限公司			2,875,000.00	
其他应收款	浙江省新能源投资集团股份有限公司	6,080,120.82	16,453.25	13,321.20	66.61
其他应收款	浙江天虹物资贸易有限公司	2,053,545.76		1,734,846.70	8,674.23
其他应收款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	1,599,243.00	7,743.96	9,879,738.89	1,918.60
其他应收款	淮浙煤电有限责任公司	780,261.40	21,542.45	1,079,633.50	90,449.46
其他应收款	浙江天地环保科技有限公司	55,900.00	279.50	7,491.18	37.46
其他应收款	国电浙能宁东发电有限责任公司			80,705,900.00	
其他应收款	其他	271,801.68	19,338.40	1,948,662.87	988,422.81
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	111,432,038.00		75,767,771.00	
其他非流动资产	浙江天虹物资贸易有限公司	1,810,617.78		9,593,436.74	
其他非流动资产	浙江浙能融资租赁有限公司			5,378,700.00	

### (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	浙江天虹物资贸易有限公司	15,000,000.00	
应付账款	浙江天地环保科技有限公司	524,892,848.87	492,485,747.64
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	384,134,239.29	347,986,875.30
应付账款	宁波海运股份有限公司	285,951,788.02	164,138,593.81
应付账款	浙江省电力建设有限公司	128,127,194.07	118,725,810.67
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	95,495,361.88	52,069,208.47
应付账款	浙江省天然气开发有限公司	78,142,189.74	85,694,017.88
应付账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	72,471,902.53	22,373,817.68
应付账款	浙江浙能石油新能源有限公司	68,038,675.47	61,351,846.40
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	61,607,250.72	40,784,773.00
应付账款	国电浙江北仑第一发电有限公司	54,221,773.65	51,147,911.70
应付账款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	49,149,179.56	
应付账款	浙江能源国际有限公司	9,864,223.69	163,636,161.01
应付账款	其他	73,182,803.95	27,225,988.33
预收款项	浙江浙能港口运营管理有限公司	50,040,000.00	

预收款项	浙江天地环保科技有限公司	682,352.44	423,916.36
预收款项	其他		76,120.58
其他应付款	浙江省电力建设有限公司	280,748,688.34	182,490,241.60
其他应付款	浙江天地环保科技有限公司	71,615,369.68	83,421,353.73
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	18,341,963.39	6,353,253.94
其他应付款	其他	6,729,148.07	3,803,634.65
其他非流动负债	浙江浙能兴源节能科技有限公司	756,400.00	
其他非流动负债	浙江天虹物资贸易有限公司	741,741.35	11,302,831.35
其他非流动负债	浙江省电力建设有限公司	449,000.00	
其他非流动负债	浙江鸿程计算机系统有限公司	7,860.00	
其他非流动负债	其他		487,158.04

## 7、关联方承诺

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用 不适用

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

### 4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

### 5、其他

适用 不适用

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

#### (1) 资本支出承诺事项

已签约而尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺

	2019年12月31日	2018年12月31日
房屋、建筑物及机器设备	3,238,506,145.89	4,185,287,661.74

#### (2) 经营租赁承诺事项

根据已签订的不可撤销的经营性租赁合同，本集团未来最低应支付租金汇总如下：

	2019年12月31日	2018年12月31日



一年以内	25,687,758.58	48,869,374.83
一年至二年以内	9,932,968.01	24,336,367.86
二年至三年以内	430,459.00	4,584,368.29
三年以上	417,843.17	667,056.58
合计	36,469,028.76	78,457,167.56

## 2、或有事项

### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

## 3、其他

适用 不适用

## 十五、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2,720,137,997.60
-----------	------------------

### 3、销售退回

适用 不适用

### 4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

## 十六、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、债务重组

适用 不适用

### 3、 资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

### 4、 年金计划

适用 不适用

### 5、 终止经营

适用 不适用

### 6、 分部信息

#### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(a)、该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(b)、本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(c)、本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

#### (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

2019 年度及 2018 年度，本集团仅有一个经营分部，本集团的营业收入主要来自于中国境内。于 2019 年度，本集团的电力销售收入占本集团营业收入的 76.46%，其中销售给国网浙江省电力公司的销售金额为 3,960,009.31 万元，占年度销售总额 72.83%。

#### (4). 其他说明

适用 不适用

### 7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

### 8、 其他

适用 不适用

## 十七、 母公司财务报表主要项目注释

## 1、 应收账款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	327,676,248.85
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
合计	327,676,248.85

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	5,831,982.49	1.74	5,831,982.49	100.00	0.00	51,148,032.71	12.72	5,831,982.49	11.40	45,316,050.22
其中：										
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	1.65	5,527,330.41	100.00	0.00					
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	0.09	304,652.08	100.00	0.00					
按组合计提坏账准备	329,355,311.76	98.26	1,679,062.91	0.51	327,676,248.85	350,951,729.01	87.28	1,754,758.65	0.50	349,196,970.36
其中：										
组合2	282,026,345.56	84.14	1,679,062.91	0.60	280,347,282.65					
组合5	47,328,966.20	14.12			47,328,966.20					
合计	335,187,294.25	/	7,511,045.40	/	327,676,248.85	402,099,761.72	/	7,586,741.14	/	394,513,020.58

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	100.00	因该公司资不抵债、停止运营,该应收供热款项难以收回,因此全额计提坏账准备。
浙江最红控股集团有限公司	304,652.08	304,652.08	100.00	因该公司资已经破产,该应收供热款项难以收回,因此全额计提坏账准备。
合计	5,831,982.49	5,831,982.49	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 2

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内	282,026,345.56	1,679,062.91	0.60
合计	282,026,345.56	1,679,062.91	0.60

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 组合 5

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内	47,328,966.20	0.00	0.00
合计	47,328,966.20	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项	5,831,982.49					5,831,982.49
组合	1,754,758.65	1,679,062.91	1,754,758.65			1,679,062.91
合计	7,586,741.14	1,679,062.91	1,754,758.65			7,511,045.40

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

适用 不适用

	账面余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例
国网浙江省电力有限公司	272,649,964.32	1,622,848.19	81.34%
台州市联源热力有限公司	42,164,516.20		12.58%
国网浙江省电力有限公司杭州供电公司	6,867,672.42	40,877.28	2.05%
杭州联发电化有限公司	5,527,330.41	5,527,330.41	1.65%
浙江华隆电力工程有限公司	3,710,000.00		1.11%
小计	330,919,483.35	7,191,055.88	98.73%

**(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款**

适用 不适用

**(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**2、其他应收款**

**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	8,348,243.75	9,559,296.59
应收股利	66,151,858.84	676,670,000.00
其他应收款	282,048.49	81,223,529.79
合计	74,782,151.08	767,452,826.38

其他说明：

适用 不适用

**应收利息**

**(1). 应收利息分类**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	8,348,243.75	9,559,296.59
债券投资		
合计	8,348,243.75	9,559,296.59

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江浙能富兴燃料有限公司		676,670,000.00
宁夏银星发电有限责任公司	66,151,858.84	
合计	66,151,858.84	676,670,000.00

**(2). 重要的账龄超过1年的应收股利**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	49,538.49
1至2年	146,193.50
2至3年	49,735.54
3年以上	36,580.96
合计	282,048.49

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
组合	282,048.49	496,108.55
单项		80,727,421.24
合计	282,048.49	81,223,529.79

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	264,785.12			264,785.12
2019年1月1日余额在本期	264,785.12			264,785.12
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	296.63			296.63
本期转回	230,603.10			230,603.10
本期转销				
本期核销				
其他变动	-32,789.87			-32,789.87
2019年12月31日余额	1,688.78			1,688.78

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项	80,000.00		80,000.00			
组合	184,785.12	296.63	150,603.10		-32,789.87	1,688.78
合计	264,785.12	296.63	230,603.10		-32,789.87	1,688.78

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用



## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

## (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
宁夏银星发电有限责任公司	应收股利	66,151,858.84	一年以内	88.46	
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	应收利息	4,885,374.99	一年以内	6.53	
浙江浙能温州发电有限公司	应收利息	2,483,181.26	一年以内	3.32	
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	应收利息	979,687.50	一年以内	1.31	
李国民	备用金	150,033.34	1-3年	0.20	893.02
合计	/	74,650,135.93	/	99.82	893.02

## (7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	21,379,573,755.46		21,379,573,755.46	20,781,393,186.41		20,781,393,186.41
对联营、合营企业投资	23,647,332,824.49		23,647,332,824.49	20,310,253,741.08		20,310,253,741.08
合计	45,026,906,579.95		45,026,906,579.95	41,091,646,927.49		41,091,646,927.49

## (1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

浙江浙能镇海发电有限责任公司	553,016,859.70	97,240,000.00		650,256,859.70		
浙江浙能温州发电有限公司	1,177,374,800.20			1,177,374,800.20		
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69			1,282,988,884.69		
浙江镇海联合发电有限公司	144,632,597.80			144,632,597.80		
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92			1,535,603,499.92		
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19			176,896,061.19		
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,098,758,999.24			1,098,758,999.24		
浙江浙能嘉华发电有限公司	3,812,111,852.57			3,812,111,852.57		
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90			1,100,952,872.90		
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	75,428,592.95			75,428,592.95		
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	94,072,930.80			94,072,930.80		
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,819,947,634.67			1,819,947,634.67		
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	913,333,882.89	15,840,000.00		929,173,882.89		
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,771,633,052.74			1,771,633,052.74		
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,364,736,747.55	192,800,000.00		1,557,536,747.55		
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	60,192,000.00	2,640,000.00		62,832,000.00		
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	336,000,000.00			336,000,000.00		
浙江浙能常山天然气发电有限公司	261,000,000.00			261,000,000.00		
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	1,624,080,838.89			1,624,080,838.89		
浙江浙能电力工程技术有限公司	114,088,414.80	1,585,390.00		115,673,804.80		
台州市联源热力有限公司	68,662,377.81			68,662,377.81		
浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22			6,566,515.22		
浙能阿克苏热电有限公司	700,000,000.00	200,000,000.00		900,000,000.00		
浙江浙能能源服务有限公司	300,000,000.00	88,075,179.05		388,075,179.05		
台州市台电能源工程技术有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
宁夏枣泉发电有限责任公司	379,313,769.88			379,313,769.88		
合计	20,781,393,186.41	598,180,569.05		21,379,573,755.46		

## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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											
淮浙煤电有限责任公司	1,880,196,752.54			106,077,685.95		-242,500.85	138,671,057.63			1,847,360,880.01	
国核浙能核能有限公司	86,663,302.32	22,500,000.00								109,163,302.32	
小计	1,966,860,054.86	22,500,000.00		106,077,685.95		-242,500.85	138,671,057.63			1,956,524,182.33	
二、联营企业											
秦山核电有限公司	2,395,640,717.41			524,586,177.13	8,926,967.38	7,223,862.80	535,920,000.00			2,400,457,724.72	
三门核电有限公司	2,362,015,588.87	48,400,000.00		-174,802,847.33	613,833.68	2,715,549.87				2,238,942,125.09	
核电秦山联营有限公司	1,761,500,022.82			386,147,275.09	1,991,516.99	-7,837,013.57	309,600,000.00			1,832,201,801.33	
秦山第三核电有限责任公司	601,351,025.27			131,080,692.25	1,177,482.73	-1,291,771.15	100,700,000.00			631,617,429.10	
中核辽宁核电有限公司	231,106,911.72	30,826,000.00		659,103.77		105,350.88				262,697,366.37	
中核海洋核动力发展有限公司	90,000,000.00					27,409.81				90,027,409.81	
中核河北核电有限公司	24,500,000.00									24,500,000.00	
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00	
中核行波堆科技投资(天津)有限公司	4,785,140.62			-195,257.37						4,589,883.25	
中国核能电力股份有限公司		2,397,204,927.12		37,341,542.04	-516,010.88	-5,328,695.70				2,428,701,762.58	
浙江国华浙能发电有限公司	2,367,756,643.31			350,525,429.89			327,418,118.68			2,390,863,954.52	
国电浙江北仑第三发电有限公司	968,912,583.85			172,540,734.68			148,017,300.14			993,436,018.39	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	835,703,994.28			137,946,968.86			83,952,629.82			889,698,333.32	
杭州华电半山发电有限公司	631,725,294.58	71,015,162.80		97,393,438.49			78,418,684.00			721,715,211.87	
国电浙江北仑第一发电有限公司	982,155,451.43			67,902,609.04		10,856.41	55,725,664.77			994,343,252.11	
浙江浙能北海水力发电有限公司	470,912,947.70			81,110,466.61		-108,534.34	11,250,000.00			540,664,879.97	

2019 年年度报告

神华国华(舟山)发电有限公司	478,917,135.98			-54,374,841.12			726,453.40			423,815,841.46
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	467,655,069.35			25,410,659.69		-569,310.63	24,898,781.43			467,597,636.98
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	234,686,731.51			11,547,532.09			8,742,837.74			237,491,425.86
华润电力(温州)有限公司	220,717,670.00			42,153,473.44			37,194,731.82			225,676,411.62
温州燃机发电有限公司	188,539,716.55			4,892,044.12			5,680,188.08			187,751,572.59
宁夏银星发电有限责任公司	424,071,570.44	51,687,602.54		75,507,176.63			117,839,461.34			433,426,888.27
国电浙能宁东发电有限责任公司	417,615,351.53	182,280,000.00		-97,614,371.25						502,280,980.28
神华国华宁东发电有限责任公司	340,790,962.23			34,650,453.31						375,441,415.54
神华国能宁夏鸳鸯湖发电有限公司	61,906,031.50			-7,900,066.39						54,005,965.11
华能宁夏大坝电厂四期发电有限公司	360,930,706.17	42,140,000.00		-9,234,821.62						393,835,884.55
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	671,862,158.08			37,814,968.72	-745,258.39	8,412,426.14				717,344,294.55
浙江富浙投资有限公司	535,701,835.20	466,610,000.00		8,045,805.79			1,800,000.00			1,008,557,640.99
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	165,124,034.91									165,124,034.91
浙江省创业投资有限公司	32,108,390.95			4,564,895.58	-771,789.51		1,100,000.00			34,801,497.02
浙江浙能普华股权投资有限公司		4,500,000.00								4,500,000.00
小计	18,343,393,686.26	3,294,663,692.46		1,887,699,242.14	10,676,742.00	3,360,130.52	1,848,984,851.22			21,690,808,642.16
合计	20,310,253,741.12	3,317,163,692.46		1,993,776,928.09	10,676,742.00	3,117,629.67	1,987,655,908.85			23,647,332,824.49

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,016,718,524.52	2,884,734,634.11	3,575,132,778.79	3,216,923,957.00
其他业务	80,017,070.28	25,296,112.08	62,273,535.45	19,687,095.49
合计	3,096,735,594.80	2,910,030,746.19	3,637,406,314.24	3,236,611,052.49

#### 5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,457,636,975.48	1,865,489,173.14
权益法核算的长期股权投资收益	1,993,776,928.09	2,156,604,295.20
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		191,629.64
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		271,662,081.61
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	291,004,407.86	
处置交易性金融资产取得的投资收益	6,968,638.72	
委托贷款投资收益	287,539,681.68	295,882,429.25
合计	4,036,926,631.83	4,589,829,608.84

#### 6、其他

□适用 √不适用

### 十八、 补充资料

#### 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	27,107,264.23
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）	220,745,963.75
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	77,881,690.43
对外委托贷款取得的损益	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-28,283,188.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
股权处置相关收益	-182,539,777.26
所得税影响额	-41,417,589.26
少数股东权益影响额	-9,128,746.45
合计	64,365,617.18

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

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.87	0.32	0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.77	0.31	0.31

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 4、其他

适用 不适用

## 第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（主管会计人员）签名并盖章的财务报表
备查文件目录	载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
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：孙玮恒

董事会批准报送日期：2020年4月24日

## 修订信息

适用 不适用