

公司代码：600021

公司简称：上海电力

# 上海电力股份有限公司 2022 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性、准确性、完整性，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、中汇会计师事务所（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、公司负责人林华、主管会计工作负责人陈文灏及会计机构负责人（会计主管人员）张惠峰声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司 2022 年度经审计的财务报告，母公司净利润-446,654,058.92 元，加上年初未分配利润 1,316,591,695.17 元，扣除永续债利息 130,240,000.00 元，2022 年末可供分配利润余额为 739,697,636.25 元。

根据现金分红要求，且从公司经营、发展的实际情况和切实维护股东权益的角度考虑，建议 2022 年度利润分配方案为：按 2022 年底总股本 2,816,743,645 股为基数，每股派发现金红利 0.035 元（含税），预计分配 98,586,027.58 元。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

### 七、是否存在被控股股东及其他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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

### 十、重大风险提示

报告期内，公司不存在对生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的风险及应对措施，包括安全、质量、环保风险，市场变化和市场竞争风险，国际化经营风险，煤炭市场风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中“可能面对的风险”部分。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理.....	41
第五节	环境与社会责任.....	62
第六节	重要事项.....	67
第七节	股份变动及股东情况.....	85
第八节	优先股相关情况.....	92
第九节	债券相关情况.....	93
第十节	财务报告.....	102

备查文件目录	载有法定代表人、会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表原件。
	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。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

## 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		
本公司/公司/上海电力	指	上海电力股份有限公司
国家电投集团/控股股东	指	国家电力投资集团有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展与改革委员会
上交所	指	上海证券交易所
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
控股装机容量	指	各全资和控股电厂装机容量总和
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
上网电价	指	发电厂销售给电网的单位电力价格
利用小时数	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应1千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海电力股份有限公司章程》

## 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	上海电力股份有限公司
公司的中文简称	上海电力
公司的外文名称	SHANGHAI ELECTRIC POWER CO., LTD
公司的外文名称缩写	SEP
公司的法定代表人	林华

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	陈文灏（代行董事会秘书职责）	邹忆
联系地址	上海市中山南路 268 号 36 层	上海市中山南路 268 号 36 层
电话	021-23108718 或 021-23108800 转	021-23108718 或 021-23108800 转
传真	021-23108717	021-23108717
电子信箱	shanghaipower@spic.com.cn	shanghaipower@spic.com.cn

注：公司原董事会秘书夏梅兴先生因适龄退休，不再担任公司董事会秘书职务。根据《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定和公司实际情况，为保证董事会日常运作及公司信息披露等工

作的有序开展，经公司第八届第七次董事会审议批准，指定公司副总经理、总会计师陈文灏先生代行董事会秘书职责，代行期限不超过 3 个月。公司将按照相关规定尽快完成董事会秘书的选聘工作。

### 三、基本情况简介

公司注册地址	上海市中山南路268号
公司注册地址的历史变更情况	1998年6月-2004年12月 公司注册地址为上海市浦东新区浦东南路1888号；2004年12月至今 公司注册地址为上海市黄浦区中山南路268号
公司办公地址	上海市中山南路268号
公司办公地址的邮政编码	200010
公司网址	www.shanghaipower.com
电子信箱	shanghaipower@spic.com.cn

### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海市中山南路268号

### 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	上海电力	600021	无

### 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	中汇会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座5-8层、12层、23层
	签字会计师姓名	胡锐、任朋飞
报告期内履行持续督导职责 的财务顾问	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的财务顾问 主办人姓名	刘永泽、刘纯钦
	持续督导的期间	2022年7月14日至2023年12月31日

### 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	2022年	2021年		本期比上年同期增减 (%)	2020年
		调整后	调整前		
营业收入	39,161,111,394.31	30,836,222,888.27	30,631,318,315.00	27.00	24,217,789,755.37

归属于上市公司股东的净利润	320,767,994.53	-1,835,802,816.51	-1,893,324,086.96	不适用	890,275,994.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	138,058,797.59	-1,810,020,012.52	-1,867,541,282.97	不适用	813,330,928.48
经营活动产生的现金流量净额	12,141,690,697.27	1,535,915,895.95	1,556,716,146.99	690.52	7,278,457,200.66
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	21,283,699,664.13	17,725,898,195.60	17,633,410,307.80	20.07	19,633,774,779.04
总资产	160,985,069,066.68	156,941,737,530.40	156,708,750,449.48	2.58	129,082,267,020.30

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.0683	-0.7014	-0.7732	不适用	0.2900
稀释每股收益(元/股)	0.0683	-0.7014	-0.7732	不适用	0.2900
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0006	-0.6916	-0.7633	不适用	0.2610
加权平均净资产收益率(%)	1.22	-12.74	-13.15	增加13.96个百分点	4.72
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.01	-12.58	-12.98	增加12.59个百分点	4.25

注1：在计算加权平均净资产收益率指标时，归属于公司普通股股东净利润扣减了本年永续债利息13,631.98万元，归属于普通股股东的净资产不包括永续债本金517,277.00万元以及永续债利息1,776.98万元。

注2：本期在计算每股收益指标时，归属于普通股股东的净利润扣减了本年永续债利息13,631.98万元。

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

财政部于2021年12月30日发布《企业会计准则解释第15号》(财会[2021]35号，以下简称“解释15号”)，关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售(以下统称试运行销售)的会计处理，解释15号规定应当按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第1号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。

经本公司董事会2022年第五次临时会议审议和监事会2022年第四次临时会议审议通过，本公司自2022年1月1日起执行解释15号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发

过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的规定，并对在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初至该解释施行日之间发生的试运行销售进行追溯调整。

## 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、2022 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	8,381,444,049.84	7,768,552,469.26	11,678,098,996.97	11,333,015,878.24
归属于上市公司股东的净利润	101,326,393.95	-148,702,929.17	268,599,608.88	99,544,920.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-8,182,829.40	-166,305,127.28	210,356,489.49	102,190,264.78
经营活动产生的现金流量净额	731,351,768.60	5,342,141,056.78	2,193,861,251.15	3,874,336,620.74

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	2022 年金额	附注 (如适用)	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	45,974,004.49		-18,384,509.46	206,779.28
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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	98,724,375.24		100,155,057.13	133,690,590.10



续享受的政府补助除外				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	11,395,546.91		23,908,388.78	5,449,027.70
非货币性资产交换损益	45,749,721.40			
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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			-819,011.83	1,210,205.86
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
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	-453,306.27			
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	10,000,000.00		604,015.49	4,502,385.92
对外委托贷款取得的损益	9,154,767.08		9,837,619.81	9,866,102.58
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,957,600.00		1,906,600.00	530,200.00
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	42,038,774.78		-122,546,264.35	-23,562,613.05
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	31,901,196.13		8,639,255.13	20,051,267.85

少数股东权益影响额 (税后)	49,931,090.56		11,805,444.43	34,896,344.44
合计	182,709,196.94		-25,782,803.99	76,945,066.10

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

#### 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
衍生金融资产				
其中：利率掉期		248,057,102.23	248,057,102.23	
应收款项融资				
其中：银行承兑汇票	43,374,759.79	32,642,273.40	-10,732,486.39	
其他权益工具投资				
其中：国家电投集团财务有限公司	791,553,648.44	791,551,221.98	-2,426.46	27,658,807.74
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87	200,283,018.87		
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00		
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00		
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00		21,953,889.73
海南国际能源交易中心	27,000,000.00	27,000,000.00		
上海电力交易中心有限公司	11,416,778.84	11,416,778.84		
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00		139,200.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00		5,200,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00		
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00		
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00		

江苏电力交易中心有限公司	7,382,794.12	7,382,794.12		
浙江电力交易中心有限公司	3,107,467.00	3,107,467.00		
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）		70,000,000.00	70,000,000.00	
其他非流动金融资产				
债务工具投资	47,500,000.00	47,500,000.00		
投资性房地产				
其中：房屋及建筑物	130,786,868.26	132,744,468.26	1,957,600.00	1,957,600.00
衍生金融负债				
其中：远期合约	155,477.44		-155,477.44	-1,298,977.56
合计	1,317,525,812.76	1,626,650,124.70	309,124,311.94	55,610,519.91

## 十二、 其他

适用 不适用

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2022 年，面对煤炭价格持续高位运行、绿色转型竞争激烈等严峻形势，公司坚持深耕上海、站稳周边、推进海外，打造西部规模化清洁能源大基地的发展思路，全面开启千万千瓦级新能源航母新征程。截至 2022 年底，公司控股装机容量 2091.53 万千瓦，清洁能源占装机规模的 52.91%，新能源控股装机容量 819.21 万千瓦。2022 年，公司全年实现营业收入 391.61 亿元，同比增长 27.00%；归属于母公司净利润 3.21 亿元；基本每股收益 0.0683 元，加权平均净资产收益率 1.22%。重点工作完成情况如下：

#### 1、创新发展取得新突破

一是新能源开发呈现良好势头。公司在新疆、甘肃、内蒙古等实现储备项目容量超过 1300 万千瓦，新疆哈密北光热+光伏一体化项目已获得核准指标，成功锁定甘肃宕昌 20 万千瓦风电项目开发权。

二是境外发展卓有成效。到 2022 年底，公司境外控股在运装机 168.48 万千瓦，境外资产总额约 227 亿元。土耳其胡努特鲁电厂两台机组高质量提前投产，日本福岛一期 7.65 万千瓦光伏项目提前实现全容量投产，青森东北町 10 兆瓦光伏项目完成股权交割。匈牙利 Tokaj 20 万千瓦光伏并购项目完成股权交割。

三是沪皖重大项目快速推进。闵行燃机 H 级机组完成高速盘车，为后续投产打下良好基础。中标洋山港水公铁集疏运系统合同能源管理项目。积极推进外高桥一厂扩容量替代项目等清洁高效煤电项目前期工作。

四是新兴业态加速发展。国内首套 10 万吨级燃煤燃机烟气碳捕集项目暨长兴岛 CCUS 项目一期工程实现投产试运行。“雪炭行动”成效显著，浙江湖州综合智慧零碳电厂一期工程、上海金山综合智慧零碳电厂试点项目以及江苏公司泗洪光储、大有风储项目等实现投运。上海嘉定国际汽车城加氢站项目实现开工，上港零碳无人驾驶换电重卡、水城南路家乐福停车场充电站等项目有序推进。

五是资本运作取得成效。公司非公开发行股票项目于 2022 年 5 月获得证监会发审会审核通过，于 7 月顺利完成发行，募集资金 12.31 亿元。江苏滨海海上风电公募 REITs 项目于 2023 年 3 月成功完成发行，成为全国首单央企新能源公募 REITs。

#### 2、经营业绩扭亏为盈

一是主要经营指标同比大幅增长。2022 年度，公司累计发电 637.28 亿千瓦时，同比增长 6.67%；营业收入 391.61 亿元，同比增长 27.00%。利润总额 25.46 亿元，同比增加 35.00 亿元；归母净利润 3.21 亿元，同比增加 21.57 亿元，实现大幅扭亏为盈。

二是成本压降有力支撑效益增长。着力抓好燃料保供控价，致力于提高燃煤长协履约率，在沪区域煤价对标差距大幅缩小，同时加强厂内管理，严控热值差和损耗，降控燃料成本。

三是降杠杆与政策争取成效显著。2022 年末资产负债率 72.63%，同比下降 3.13 个百分点。积极争取增值税抵扣退税、财税扶持款等优惠政策。

#### 3、公司治理持续深化

一是年内开展两次公司治理体系优化工作，修订董事会议事规则、董事会授权管理和董事会及授权决策事项清单，进一步厘清董事会和经理层权责界面。狠抓“双百行动”任务项落地，荣获国资委优秀“双百企业”称号。

二是建立法律、合规、风险、内控协同运作体系。进一步健全公司内部控制体系，修订公司

《风险管理及内部控制手册》《合规管理规定》，对所属重点单位开展专项评价和现场独立评价，督促整改落实。

#### 4、加强人才队伍建设

一是强化激励约束机制。2022 年公司进一步落实董事会职权，健全公司及所属单位经理层成员的业绩考核与薪酬激励机制和配套制度。

二是完成上市公司股权激励。公司股票期权激励方案于 2022 年 4 月获得国资委正式批复，6 月完成首期股票期权授予，对公司中高级管理人员、关键岗位技术人员、重点领域领军人才共计 152 名激励对象设定具有挑战性的业绩指标，按照考核结果确定解锁额度，对创造价值的核心员实施激励，共享企业改革发展成果。

三是深化人才培养措施。成功举办首届“春申杯”技能大赛，大力营造尊重劳动、崇尚技能、比学赶超的良好氛围。坚持重实干、重实绩、重基层、重技能的用人导向，通过组织开展“高手论坛”等系列活动，着力提升干部员工“七大能力”，进一步推动尊重人才、崇尚技能、公平竞争的人文环境，引领全体员工“人人成为解决问题的高手”。

#### 5、强化投资者关系管理

一是信息披露质量持续提升。2022 年公司共披露 142 项临时公告、4 项定期报告，积极客观地展现了上海电力在清洁发展和低碳转型方面取得的成效。公司还通过中英版可持续发展报告、可视化年报等，以更加生动、更加有效的方式多渠道展现公司的经营成果和投资价值。公司获得上海证券交易所 2021 至 2022 年度信息披露工作评价最高评级 A 级（优秀）。

二是投资者关系管理水平持续提高。高质量召开公司 2021 年度业绩说明会、2022 年半年度业绩说明会、2022 年第三季度业绩说明会、机构投资者交流会，公司管理层亲自参与，直接与投资者互动交流，取得了较好的沟通效果。积极通过投资者热线、“上证 E 互动平台”等多种形式和渠道，加强与投资者的沟通，突出公司投资亮点，进一步增进投资者对公司价值的认同。

## 二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2022 年全国电力供需情况如下：

### 1、电力消费需求情况

2022 年，全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0%和 2.5%，第二、四季度电力消费增速回落。第一产业用电量 1146 亿千瓦时，同比增长 10.4%。第二产业用电量 5.70 万亿千瓦时，同比增长 1.2%。第三产业用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 4.4%。城乡居民生活用电量 1.34 万亿千瓦时，同比增长 13.8%。全国共有 27 个省份用电量正增长，中部地区用电量增速领先。

### 2、电力生产供应情况

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。

一是非化石能源发电装机占总装机容量比重接近 50%。2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦，新投产的总发电装机规模以及非化石能源发电装机规模均创历史新高。截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，其中非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 13.8%，占总装机比重上升至 49.6%，同比提高 2.6 个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。分类型看，水电 4.1 亿千瓦，其中抽水蓄能 4579 万千瓦；核电 5553 万千瓦；并网风电 3.65 亿千瓦，其中，陆上风电 3.35 亿千瓦、海上风电 3046 万千瓦；并网太阳能发电 3.9 亿千瓦；火电 13.3 亿千瓦，其中，煤电占总发电装机容量的比重为 43.8%。

二是全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%，煤电发电量占全口径总发电量的比重接近六成。2022 年，全国规模以上工业企业发电量 8.39 万亿千瓦时、同比增长 2.2%，其中，规模以上

工业企业火电、水电、核电发电量同比分别增长 0.9%、1.0%和 2.5%。2022 年，全口径并网风电、太阳能发电量同比分别增长 16.3%和 30.8%。全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%，占总发电量比重为 36.2%，同比提高 1.7 个百分点。全口径煤电发电量同比增长 0.7%，占全口径总发电量的比重为 58.4%，同比降低 1.7 个百分点，煤电仍是当前我国电力供应的最主要电源。在来水明显偏枯的三季度，全口径煤电发电量同比增长 9.2%，较好地弥补了水电出力的下降，充分发挥了煤电兜底保供作用。

三是太阳能发电设备利用小时同比提高 56 小时，风电、火电、核电、水电同比分别降低 9、65、186、194 小时。2022 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3687 小时，同比降低 125 小时。分类型看，水电 3412 小时，为 2014 年以来年度最低，同比降低 194 小时。核电 7616 小时，同比降低 186 小时。并网风电 2221 小时，同比降低 9 小时。并网太阳能发电 1337 小时，同比提高 56 小时。火电 4379 小时，同比降低 65 小时；其中煤电 4594 小时，同比降低 8 小时；气电 2429 小时，同比降低 258 小时。

四是跨区输送电量同比增长 6.3%，跨省输送电量同比增长 4.3%。2022 年，全国新增 220 千伏及以上输电线路长度 38967 千米，同比增加 6814 千米；全国新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）25839 万千伏安，同比增加 1541 万千伏安。2022 年全国完成跨区输送电量 7654 亿千瓦时，同比增长 6.3%，其中 8 月高温天气导致华东、华中等地区电力供应紧张，电网加大了跨区电力支援力度，当月全国跨区输送电量同比增长 17.3%。2022 年全国完成跨省输送电量 1.77 万亿千瓦时，同比增长 4.3%；其中 12 月部分省份电力供应偏紧，当月全国跨省输送电量同比增长 19.6%。

五是电力投资同比增长 13.3%，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7%。2022 年，重点调查企业电力完成投资同比增长 13.3%。电源完成投资增长 22.8%，其中非化石能源发电投资占比为 87.7%；电网完成投资增长 2.0%。

六是市场交易电量同比增长 39.0%。2022 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 52543 亿千瓦时，同比增长 39.0%，占全社会用电量比重为 60.8%，同比提高 15.4 个百分点；全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 41407 亿千瓦时，同比增长 36.2%。

### 3、全国电力供需情况

2022 年，全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。2 月，全国多次出现大范围雨雪天气过程，少数省份在部分用电高峰时段电力供需平衡偏紧。7、8 月，我国出现了近几十年来持续时间最长、影响范围最广的极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，拉动用电负荷快速增长。全国有 21 个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。12 月，贵州、云南等少数省份受前期来水偏枯导致水电蓄能持续下滑等因素影响，叠加寒潮天气期间取暖负荷快速攀升，电力供需形势较为紧张，通过加强省间余缺互济、实施负荷侧管理等措施，有力保障电力供应平稳有序，守牢了民生用电安全底线。

## 三、报告期内公司从事的业务情况

本公司是一家集清洁能源、新能源、智慧能源科技研发与应用、现代能源供应和服务于一体的现代能源企业，是我国五大发电集团之一国家电力投资集团有限公司最主要的上市公司之一和重要的国际化发展平台，是上海市主要的综合能源供应商和服务商之一，是上海市最大的热能供应商。

公司主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等，2022 年全年主要业务情况如下：

### 1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。截至 2022 年底，公司控股装机容量为 2091.53 万千瓦，清洁能源占装机规模的 52.91%，其中：煤电 984.8 万千瓦、占比 47.08%；气电 287.52 万千瓦、占比

13.75%；风电 388.41 万千瓦、占比 18.57%；光伏发电 430.80 万千瓦、占比 20.60%。

2022 年 1-12 月，公司完成合并口径发电量 637.28 亿千瓦时，同比上升 6.67%，其中煤电完成 427.60 亿千瓦时，同比上升 3.4%，气电完成 69.05 亿千瓦时，同比上升 11.32%，风电完成 89.67 亿千瓦时，同比上升 9.66%，光伏发电完成 50.96 亿千瓦时，同比上升 27.19%；上网电量 609.16 千瓦时，同比上升 7.57%。

2022 年，市场电煤价格持续高位运行。2022 年 1-12 月，公司合并口径煤折标煤单价（含税）1461.32 元/吨，同比上升 17.86%。

## 2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、上电漕泾、吴泾热电、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。2022 年全年，公司供热量 1,927.88 万吉焦。

## 3、综合智慧能源等三新产业

公司加速新兴产业与传统产业融合发展，积极推广“雪炭行动”，推动新兴产业规模化高质量发展。上海西岸能源中心项目、世博能源中心项目建成投产。国内首套 10 万吨级燃煤燃机烟气碳捕集项目暨长兴岛 CCUS 项目一期工程实现投产试运行。浙江湖州综合智慧零碳电厂一期工程、上海金山综合智慧零碳电厂试点项目以及江苏公司泗洪光储、大有风储项目等实现投运。上海嘉定国际汽车城加氢站项目实现开工，上港零碳无人驾驶换电重卡、水城南路家乐福停车场充电站等项目工作有序推进中。积极推动消费侧清洁能源替代，加快氢能、储能、电氢替代等项目开发建设，推动智慧能源与建筑、交通、工业、美丽乡村等领域的融合发展。

## 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

### 1、电源结构优势

公司坚持绿色发展，统筹国内国外，大力推动能源结构优化转型。截至 2022 年底，公司控股装机容量为 2091.53 万千瓦，清洁能源占装机规模的 52.91%，新能源控股装机容量 819.21 万千瓦。

### 2、持续发展优势

公司确定了“深耕上海，站稳周边，推进海外，全力打造西部规模化清洁能源大基地，打造千万千瓦级新能源航母”的发展思路。大力发展西部基地级新能源项目，积极推进华东区域清洁能源项目落地，加快县域能源资源开发，努力开拓国际能源市场。2022 年全年，公司核准装机容量 300.11 万千瓦，开工 120.10 万千瓦，投产 186.22 万千瓦。

### 3、技术创新和管理创新优势

加强创新引领，打造技术研发创新策源地。聚焦火电、风光、新兴产业等三大板块，加强超前性、实用性、产业性技术研究布局，掌握前沿核心技术，开展关键技术研发和应用，在碳捕集利用（CCUS）、高效灵活煤电、零碳交通、储能等领域形成优势。

上市公司治理进一步优化。报告期内，公司修订了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《董事会授权管理规定》，构建了权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的治理机制，进一步提高了公司治理水平。通过改革管理提升和不断优化组织体系，不断适应清洁转型的新形势、新战略、新要求。坚持创新驱动，深入推进国资国企改革，推进稳健治理与合规经营并行，促进公司高质量、可持续发展。

### 4、融资能力优势

充分发挥上市公司平台优势和区域优势，强化金融和商业模式创新，通过灵活运用股权、债

权等直接融资工具，发挥较高信用评级优势，募集低成本资金。继续保持国内 AAA 最高等级信用评级，国际评级公司惠誉给予上海电力“A-”的主体信用评级，展望“稳定”。公司拥有良好信用记录和银企关系，具有较强的融资能力。

## 五、报告期内主要经营情况

2022 年，公司全年实现营业收入 391.61 亿元，同比增加 27.00%；归属于母公司净利润 3.21 亿元；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 1.38 亿元；基本每股收益 0.0683 元，加权平均净资产收益率 1.22%。

### （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	39,161,111,394.31	30,836,222,888.27	27.00
营业成本	31,646,072,300.59	26,082,379,138.13	21.33
销售费用	352,360.96	793,711.24	-55.61
管理费用	1,708,016,641.75	1,758,875,367.59	-2.89
财务费用	3,868,697,785.64	3,260,413,091.23	18.66
研发费用	197,291,487.84	186,362,701.82	5.86
经营活动产生的现金流量净额	12,141,690,697.27	1,535,915,895.95	690.52
投资活动产生的现金流量净额	-9,327,112,040.69	-14,766,314,514.88	-36.84
筹资活动产生的现金流量净额	-1,225,900,610.52	13,368,354,560.76	-109.17

营业收入变动原因说明：营业收入本期较上年同期增长 27.00%，主要为风电、太阳能发电、装机容量较上年同期增长，发电量较上年同期增长、土耳其 EMBA 公司负责建设的胡努特鲁燃煤电站项目本年投运。

营业成本变动原因说明：营业成本较上年同期增长 21.33%，主要为风电、太阳能发电、火电装机容量较上年同期增长，折旧、燃料等成本增加。

销售费用变动原因说明：本期销售费用较上年同期减少 55.61%，主要系本公司所属企业明华电力广告及代理费减少所致。

管理费用变动原因说明：本期管理费用较上年同期减少 2.89%，主要系本公司增加对管理费用管控所致。

财务费用变动原因说明：本期财务费用较上年同期增长 18.66%，主要系长期借款增加导致利息费用增加及汇率波动导致汇兑损益增加所致。

研发费用变动原因说明：本期研发费用较上年同期增长 5.86%，主要系本公司加大研发力度所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 690.52%，主要系土耳其 EMBA 公司负责建设的胡努特鲁燃煤电站项目、江苏公司新增风电项目本年投产运营，导致发电业务收入增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 36.84%，主要系土耳其 EMBA、江苏公司等单位购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金较上年同期减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 109.17%，主要系本公司本年度借款量减少，并提前偿还部分融资租赁款所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明



□适用 √不适用

## 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2022 年，本公司营业收入 391.61 亿元，同比增加 27.00%；营业成本 316.46 亿元，同比增加 21.33%，具体情况如下：

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

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 (%)
电力行业	37,197,038,579.75	29,896,286,819.70	19.63	29.55	22.97	增加 4.30 个百分点
贸易行业	1,132,916,798.89	1,238,840,817.43	-9.35	-18.59	-11.06	减少 9.26 个百分点
运输行业	65,596,795.28	38,224,833.92	41.73	-22.16	-32.72	增加 9.15 个百分点
技术服务	137,170,618.97	91,015,838.23	33.65	22.55	34.58	减少 5.93 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	34,500,657,280.42	27,586,129,272.07	20.04	30.28	22.84	增加 4.85 个百分点
热力	2,175,438,471.38	1,742,833,084.41	19.89	12.82	14.91	减少 1.46 个百分点
运维、检修	520,942,827.95	567,324,463.22	-8.90	35.97	33.02	增加 2.42 个百分点
技术服务	137,170,618.97	91,015,838.23	33.65	22.55	34.58	减少 5.93 个百分点
运输服务	65,596,795.28	38,224,833.92	41.73	-22.16	-32.72	增加 9.15 个百分点
销售燃料	1,132,916,798.89	1,238,840,817.43	-9.35	-13.64	-4.92	减少 10.02 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 (%)
上海地区	13,544,881,222.29	14,077,190,112.31	-3.93	9.90	6.92	增加 2.89 个百分点
江苏地区	11,872,416,218.75	8,808,188,315.88	25.81	13.08	14.41	减少 0.86 个百分点

安徽地区	3,537,075,079.33	2,589,404,572.31	26.79	22.59	13.13	增加 6.12 个百分点
浙江地区	2,325,884,546.54	1,764,898,180.86	24.12	54.40	79.34	减少 10.55 个百分点
土耳其	3,980,116,258.50	2,902,309,918.23	27.08	/	/	/
其他地区	3,272,349,467.48	1,122,377,209.69	65.70	6.05	-33.64	增加 20.51 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	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 (%)
直销	38,532,722,792.89	31,264,368,309.28	18.86	27.17	21.05	增加 4.10 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

注 1: 主营业务分行业中电力行业收入、成本较上年分别增长 29.55%、22.97%，主要系本年因装机容量增加，同时发电量较上年增长所致。

注 2: 主营业务分行业中贸易行业收入、成本较上年分别减少 18.59%、11.06%，主要系本年减少了对关联企业的燃料供应所致。

注 3: 主营业务分行业中运输行业及分产品中运输服务收入、成本均较上年分别减少 22.16%、32.72%，主要系本公司所属企业燃料公司运输行业收入、成本较上年减少所致。

注 4: 主营业务分产品中电力收入、成本均较上年分别增长 30.28%、22.84%，主要系本年因装机容量增加，同时发电量较上年增长所致。

注 5: 主营业务分产品中运维、检修收入、成本均较上年分别增长 35.97%、33.02%，主要系本公司所属企业上电能科运维、检修的收入、成本较上年增加所致。

注 6: 主营业务分地区、销售模式收入、成本均较上年增长 27.17%、21.05%，主要系本年因装机容量增加，同时发电量较上年增长所致。

## (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	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	637.28	609.16	6.67	7.57
热力	万吉焦	1,927.88	1,911.98	-3.21	-2.21

产销量情况说明

无

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

## (4). 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	上年同期金额	上年同期	本期金额较上年同	情况说明

			成本比例 (%)		占总成本比例 (%)	期变动比例 (%)	
电力行业	燃料	19,955,404,901.53	63.83	15,909,110,000.46	61.60	25.43	
电力行业	折旧	5,628,317,453.48	18.00	4,518,273,233.20	17.49	24.57	
贸易行业	/	1,238,840,817.43	3.96	1,392,906,410.17	5.39	-11.06	
技术服务	/	91,015,838.23	0.29	67,631,698.81	0.26	34.58	
运输行业	/	38,224,833.92	0.12	56,818,622.77	0.22	-32.72	
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 (%)	情况说明
电力	燃料	18,714,390,143.91	59.86	14,817,663,734.35	57.37	26.30	
电力	折旧	5,500,642,280.17	17.59	4,389,590,024.16	17.00	25.31	
热力	燃料	1,241,014,757.62	3.97	1,091,446,266.11	4.23	13.70	
热力	折旧	127,675,173.31	0.41	128,683,209.04	0.50	-0.78	
运维、检修	/	567,324,463.22	1.81	426,506,624.74	1.65	33.02	
技术服务	/	91,015,838.23	0.29	67,631,698.81	0.26	34.58	
运输服务	/	38,224,833.92	0.12	56,818,622.77	0.22	-32.72	
销售燃料	/	1,238,840,817.43	3.96	1,302,975,327.60	5.04	-4.92	
其他	/			89,931,082.57	0.35	-100.00	注 1

#### 成本分析其他情况说明

注 1：分行业中技术服务较上年增加 34.58%，主要系本公司所属上电投资、明华电力本期技术服务成本较上年增加所致。

注 2：分行业中运输行业较上年减少 32.72%，主要系本公司所属燃料公司本期运输成本较上年减少所致。

注 3：分产品中运维、检修较上年增加 33.02%，主要系本公司所属上电能科本期运维、检修业务成本较上年增加所致。

注 4：分产品中其他较上年减少 100.00%，主要系本公司所属企业上电投资本期不再开展设备采购销售业务所致。

#### (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

#### (6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

#### (7). 主要销售客户及主要供应商情况

##### A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 2,931,314.47 万元，占年度销售总额 74.86%；其中前五名客户销售额中

关联方销售额 0.00 万元，占年度销售总额 0.00%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	ENERJİPİYASALARI İŞLETME A.Ş.	222,340.43	5.68

注：新增客户为土耳其 EMBA 公司负责建设的胡努特鲁燃煤电站项目本年投运增加的相关客户。

## B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 1,014,695.37 万元，占年度采购总额 42.94%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 195,122.69 万元，占年度采购总额 8.26%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	上海绿地能源集团煤炭销售有限公司	157,470.44	6.66
2	BlackSandCommoditiesFZ-LLC	91,810.42	3.89

注：新增供应商分别为公司所属燃料公司的新增煤炭采购供应商及土耳其胡努特鲁燃煤电站项目的煤炭供应商。

其他说明

无。

## 3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期数	上期数	变动比例 (%)
销售费用	352,360.96	793,711.24	-55.61
管理费用	1,708,016,641.75	1,758,875,367.59	-2.89
研发费用	197,291,487.84	186,362,701.82	5.86
财务费用	3,868,697,785.64	3,260,413,091.23	18.66

## 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	197,291,487.84
-----------	----------------

本期资本化研发投入	1,275,128,112
研发投入合计	1,472,419,600
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.76
研发投入资本化的比重 (%)	86.60

**(2). 研发人员情况表**

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	111
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	2.1
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	4
硕士研究生	62
本科	45
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下 (不含30岁)	21
30-40岁 (含30岁, 不含40岁)	62
40-50岁 (含40岁, 不含50岁)	17
50-60岁 (含50岁, 不含60岁)	11

**(3). 情况说明**

□适用 √不适用

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

□适用 √不适用

**5. 现金流**

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上期数	变动比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	12,141,690,697.27	1,535,915,895.95	690.52
投资活动产生的现金流量净额	-9,327,112,040.69	-14,766,314,514.88	-36.84
筹资活动产生的现金流量净额	-1,225,900,610.52	13,368,354,560.76	-109.17

注 1：本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 690.52%，本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 690.52%，主要系土耳其 EMBA 公司负责建设的胡努特鲁燃煤电站项目及江苏公司新增风电项目本年投产运营，导致发电业务收入增加。

注 2：本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 109.17%，主要系本公司本年度借款量减少，并提前偿还部分融资租赁款所致。

**(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	7,468,136,118.45	4.64	5,888,568,602.80	3.75	26.82	注 1
应收账款	14,886,399,815.37	9.25	13,864,746,532.04	8.83	7.37	
存货	1,244,422,317.01	0.77	1,296,397,413.80	0.83	-4.01	
长期股权投资	15,943,176,999.48	9.90	15,129,712,023.91	9.64	5.38	
投资性房地产	132,744,468.26	0.08	130,786,868.26	0.08	1.50	
固定资产	93,987,797,119.64	58.38	82,153,675,346.74	52.35	14.40	
在建工程	8,701,459,999.96	5.41	19,399,336,286.76	12.36	-55.15	注 2
短期借款	15,570,743,635.69	9.67	17,237,013,969.70	10.98	-9.67	
应付账款	9,069,842,448.66	5.63	10,841,554,030.42	6.91	-16.34	
其他流动负债	6,231,983,150.44	3.87	14,801,189,393.81	9.43	-57.90	注 3
长期借款	51,280,729,232.16	31.85	47,949,664,777.83	30.55	6.95	
应付债券	7,000,000,000.00	4.35				
长期应付款	11,060,133,931.96	6.87	12,928,217,956.23	8.24	-14.45	

其他说明

注 1：货币资金本期末较上期末增加 26.82%，主要原因为土耳其公司投产运行现金积累增加。

注 2：在建工程本期末较上期末减少 55.15%，主要原因为本公司所属土耳其公司火电机组、海上风电项目及日本公司福岛西乡光伏项目投产运行导致。

注 3：其他流动负债本期末较上期末减少 57.90%，主要原因是公司本年度发行公司债及中期票据，置换了部分短期融资券所致。

**2. 境外资产情况**

√适用 □不适用

**(1) 资产规模**

其中：境外资产 22,699,869,274.77（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 14.10%。

**(2) 境外资产占比较高的相关说明**

□适用 √不适用

**3. 截至报告期末主要资产受限情况**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	152,982,184.76	保函押金、保证金等

项目	期末账面价值	受限原因
应收账款	6,004,286,721.98	借款质押、电费收费权质押
固定资产	23,963,018,562.04	借款抵押
无形资产	1,113,950,364.72	借款抵押
在建工程	650,345,903.81	借款抵押
合计	31,884,583,737.31	

#### 4. 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)			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	今年
上海市	2,083,386	2,188,383	-4.80%	1,970,927	2,050,085	-3.86%	1,970,927	2,050,085	-3.86%	471	471
火电	2,076,182	2,181,728	-4.84%	1,964,005	2,043,619	-3.90%	1,964,005	2,043,619	-3.90%	470	470
光伏发电	7,204	6,655	8.25%	6,922	6,466	7.05%	6,922	6,466	7.05%	987	987
安徽省	814,528	798,902	1.96%	785,773	770,584	1.97%	785,773	770,584	1.97%	444	444
火电	737,972	735,089	0.39%	710,113	707,919	0.31%	710,113	707,919	0.31%	425	425
风电	52,434	61,485	-14.72%	51,641	60,344	-14.42%	51,641	60,344	-14.42%	536	536
光伏发电	24,122	2,328	936.17%	24,019	2,322	934.41%	24,019	2,322	934.41%	789	789
江苏省	2,320,099	2,362,558	-1.80%	2,222,347	2,242,534	-0.90%	2,222,347	2,242,534	-0.90%	520	520
火电	1,432,838	1,610,527	-11.03%	1,355,689	1,528,134	-11.28%	1,355,689	1,528,134	-11.28%	420	420
风电	744,726	650,839	14.43%	724,341	615,587	17.67%	724,341	615,587	17.67%	659	659
光伏发电	142,535	101,192	40.86%	142,318	98,813	44.03%	142,318	98,813	44.03%	770	770
浙江省	292,374	195,215	49.77%	286,581	191,468	49.68%	286,581	191,468	49.68%	727	727
火电	197,205	107,941	82.70%	191,533	104,299	83.64%	191,533	104,299	83.64%	642	642
光伏发电	95,169	87,274	9.05%	95,048	87,169	9.04%	95,048	87,169	9.04%	898	898
山东省	43,250	42,170	2.56%	42,143	41,127	2.47%	42,143	41,127	2.47%	619	619
风电	27,361	29,853	-8.35%	26,606	29,079	-8.50%	26,606	29,079	-8.50%	502	502
光伏发电	15,889	12,317	29.00%	15,537	12,049	28.95%	15,537	12,049	28.95%	819	819
新疆	73,551	85,250	-13.72%	65,626	75,416	-12.98%	65,626	75,416	-12.98%	289	289
火电	66,185	77,094	-14.15%	58,413	67,484	-13.44%	58,413	67,484	-13.44%	227	227
光伏发电	7,366	8,156	-9.69%	7,213	7,932	-9.07%	7,213	7,932	-9.07%	791	791



内蒙	26,159	15,637	67.29%	24,377	14,213	71.51%	24,377	14,213	71.51%	582	582
风电	1,468	1,194	22.95%	-	-	-	-	-	-		
光伏发电	24,691	14,443	70.95%	24,377	14,213	71.51%	24,377	14,213	71.51%	582	582
河北省	18,726	17,079	9.64%	18,270	16,652	9.72%	18,270	16,652	9.72%	724	724
光伏发电	18,726	17,079	9.64%	18,270	16,652	9.72%	18,270	16,652	9.72%	724	724
湖北省	40,861	29,896	36.68%	40,185	29,432	36.54%	40,185	29,432	36.54%	840	840
光伏发电	40,861	29,896	36.68%	40,185	29,432	36.54%	40,185	29,432	36.54%	840	840
青海省	12,619	14,924	-15.44%	12,371	14,471	-14.51%	12,371	14,471	-14.51%	519	519
风电	12,619	14,924	-15.44%	12,371	14,471	-14.51%	12,371	14,471	-14.51%	519	519
宁夏	10,529	12,153	-13.36%	10,267	11,834	-13.24%	10,267	11,834	-13.24%	500	500
风电	10,529	12,153	-13.36%	10,267	11,834	-13.24%	10,267	11,834	-13.24%	500	500
山西省	19,192	21,260	-9.73%	18,721	20,834	-10.14%	18,721	20,834	-10.14%	442	442
风电	19,192	21,260	-9.73%	18,721	20,834	-10.14%	18,721	20,834	-10.14%	442	442
广西	37,755	37,166	1.58%	37,186	36,694	1.34%	37,186	36,694	1.34%	659	659
风电	14,849	12,877	15.31%	14,480	12,565	15.24%	14,480	12,565	15.24%	527	527
光伏发电	22,906	24,289	-5.69%	22,706	24,129	-5.90%	22,706	24,129	-5.90%	743	743
贵州	9,926	9,566	3.76%	9,719	9,422	3.15%	9,719	9,422	3.15%	816	816
光伏发电	9,926	9,566	3.76%	9,719	9,422	3.15%	9,719	9,422	3.15%	816	816
河南省	6,384	6,510	-1.94%	6,321	6,394	-1.14%	6,321	6,394	-1.14%	847	847
光伏发电	6,384	6,510	-1.94%	6,321	6,394	-1.14%	6,321	6,394	-1.14%	847	847
湖南省	34,420	31,773	8.33%	34,269	28,866	18.72%	34,269	28,866	18.72%	796	796
光伏发电	34,420	31,773	8.33%	34,269	28,866	18.72%	34,269	28,866	18.72%	796	796
辽宁省	13,584	10,539	28.89%	13,070	10,471	24.82%	13,070	10,471	24.82%	603	603
光伏发电	13,584	10,539	28.89%	13,070	10,471	24.82%	13,070	10,471	24.82%	603	603
广东省	3,543	4,969	-28.70%	3,531	4,690	-24.71%	3,531	4,690	-24.71%	766	766
光伏发电	3,543	4,969	-28.70%	3,531	4,690	-24.71%	3,531	4,690	-24.71%	766	766
海南省	6,800	7,401	-8.12%	6,703	7,301	-8.19%	6,703	7,301	-8.19%	746	746
光伏发电	6,800	7,401	-8.12%	6,703	7,301	-8.19%	6,703	7,301	-8.19%	746	746
云南省	14,588	14,738	-1.02%	14,453	14,411	0.29%	14,453	14,411	0.29%	663	663
光伏发电	14,588	14,738	-1.02%	14,453	14,411	0.29%	14,453	14,411	0.29%	663	663

江西省	5,579	383	1,356.66%	5,577	378	1,375.40%	5,577	378	1,375.40%	828	828
光伏发电	5,579	383	1,356.66%	5,577	378	1,375.40%	5,577	378	1,375.40%	828	828
日本	15,053	10,973	37.18%	14,931	10,859	37.50%	14,931	10,859	37.50%	1,960	1,960
光伏发电	15,053	10,973	37.18%	14,931	10,859	37.50%	14,931	10,859	37.50%	1,960	1,960
马耳他	53,053	56,759	-6.53%	51,529	55,029	-6.36%	51,529	55,029	-6.36%	1,440	1,440
火电	39,313	43,404	-9.43%	38,138	42,008	-9.21%	38,138	42,008	-9.21%	1,704	1,704
风电	13,533	13,156	2.87%	13,189	12,828	2.81%	13,189	12,828	2.81%	682	682
光伏发电	207	199	4.02%	202	194	4.38%	202	194	4.38%	1,042	1,042
土耳其	416,808	-	-	396,714	-	-	396,714	-	-	959	959
火电	416,746	-	-	396,714	-	-	396,714	-	-	959	959
光伏发电	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	6,372,767	5,974,204	6.67%	6,091,590	5,663,165	7.57%	6,091,590	5,663,165	7.57%	549	549

注：根据试运行政策变化，对2021年的上网电量进行了追溯调整。

## 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	4,966,441	4.43%	4,714,605	4.95%	237.56	170.59	39.25%	燃料、折旧、薪酬	215.69	93.01%	176.48	89.73%	22.22%
风电	896,711	9.66%	871,614	12.13%	55.47	53.39	3.88%	折旧、薪酬	21.15	82.14%	14.73	80.40%	43.58%
光伏发电	509,615	27.19%	505,371	28.36%	41.70	33.29	25.24%	折旧、薪酬	14.3	80.38%	11.6	75.42%	23.28%
合计	6,372,767	6.67%	6,091,590	7.57%	334.72	257.28	30.10%	-	251.14	91.18%	202.81	88.04%	23.83%

## 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2022 年度 指标名称	期末控股装机 (万千瓦)	投产项目 (万千瓦)	核准项目 (万千瓦)	开工项目 (万千瓦)
<b>合计</b>	<b>2091.53</b>	<b>186.22</b>	<b>300.11</b>	<b>120.10</b>
其中：1. 火电	1272.32	132.90		
煤电	984.80	132.00		
气电	287.52	0.90		
2. 新能源	819.21	53.32	300.11	120.10
风电	388.41	8.57	10.00	10.00
太阳能	430.80	44.75	290.11	110.10
<b>国内</b>	<b>1923.05</b>	<b>46.34</b>	<b>277.31</b>	<b>119.10</b>
上海市	550.04	2.30	2.46	1.13
安徽省	190.47		12.16	32.00
江苏省	739.86	18.82	110.76	13.18
浙江省	177.96	5.44	74.28	10.80
山东省	28.40		3.39	
新疆	37.00			

内蒙古	23.93	8.78		10.00
河北省	10.93		27.49	10.00
湖北省	33.45			
青海省	9.90			
宁夏	4.95			
山西	10.00		10.00	
广西	34.89	11.00	0.52	34.30
贵州	8.00		45.00	
河南	6.00			
湖南	24.30			
辽宁	8.70			
广东	3.90		0.02	2.10
海南	5.05			
云南	10.00			5.00
江西	5.31		26.23	2.69
甘肃			10.00	

国外	168.48	139.88	22.80	1.00
日本	16.24	7.65	1.00	1.00
马耳他	20.01			
土耳其	132.23	132.23	2.10	
匈牙利			19.70	

#### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年度 指标名称	利用小时（小时）			综合厂用电率		
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比
合计	3230	3475	-245	4.18%	4.19%	下降 0.01 个百分点
其中：1. 火电	4173	4342	-169	4.66%	4.71%	下降 0.05 个百分点
煤电	4732	4849	-117	5.67%	5.84%	下降 0.17 个百分点
气电	2409	2540	-131	4.25%	4.43%	下降 0.18 个百分点
2. 新能源	1796	1955	-159	2.48%	2.16%	上升 0.32 个百分点

风电	2335	2638	-303	3.06%	2.55%	上升 0.51 个百分点
太阳能	1278	1280	-2	1.45%	1.38%	上升 0.07 个百分点

## 5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2022 年，公司资本性支出为 923,024 万元，其中：基建工程、技改项目支出 729,517 万元、固定资产零购支出 16,482 万元、无形资产购置支出 42,652 万元、股权投资支出 134,373 万元。

## 6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	417.56	256.45	62.83%
总上网电量（亿千瓦时）	609.16	566.32	7.57%
占比	68.55%	45.28%	-

## 7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2015 年，中共中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9 号），电力体制改革稳步推进，售电侧市场逐步放开。2021 年 10 月，国家发改委印发《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号），燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，通过市场交易在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价，推动工商业用户全部进入电力市场，按照市场价格购电，取消工商业目录销售电价。同时，为积极稳妥推进售电侧改革，2021 年 11 月，国家发改委、能源局印发《售电公司管理办法》发改体改规〔2021〕1595 号，以建立健全有序竞争的市场秩序，保护各类市场主体的合法权益。公司主要业务所在地上海、江苏和浙江三省市和土耳其售电侧改革进程和售电业务经营情况具体如下。

（1）2020 年 10 月，上海市正式启动售电公司注册入市工作。公司全资成立上海上电售电有限公司，注册资本 2.2 亿元，于 2020 年 12 月完成上海电力交易中心注册公示，成为上海市首批具备入市交易资格的售电公司之一。2021 年 11 月，沪发改委发布《关于组织开展本市电网企业代理购电工作有关事项的通知》，10 千伏及以上工商业及其他用户原则上要直接参与市场交易，暂无法直接参与市场交易的由市电力公司代理购电。2022 年，上海上电售电有限公司全年签约用户电量 85.6 亿千瓦时。

(2) 江苏省自 2017 年开展售电侧改革以来，电力市场化交易规模逐年持续扩大，市场范围持续拓展。2022 年直接交易累计交易电量约 4200 亿千瓦时，约 12 万户用户、112 家售电公司入市交易。公司子公司江苏公司所属国家电投集团江苏综合能源供应有限公司 2022 年全年签约用户电量 113 亿千瓦时。

(3) 2020 年 11 月，浙江省放开钢铁、煤炭、建材、有色、交通运输、仓储和邮政、信息传输、软件和信息技术服务等六个行业 10 千伏及以上电压等级用户全电量参与售电市场交易。公司子公司浙江新能源有限公司参与浙江电力交易中心股份制改革，入股 1%。2022 年浙江省工商业电力用户全部参与电力市场化交易，未直接参与电力市场化交易的用户由兜底售电公司或电网公司代理，浙江分公司所属浙江中电电力销售有限公司 2022 年累计签约用户 583 个，结算电量 14.4 亿千瓦时。公司子公司参与浙江省绿电交易，2022 年绿电交易电量 2000 万千瓦时。

(4) 2022 年 3 月 17 日，土耳其能监会发布了《基于不同燃料发电厂的电价限制和补贴机制》，促使进口煤电厂、天然气电厂在国际燃料成本急剧上涨的情况下，仍然有发电意愿，避免土耳其出现“用电荒”，这种电价机制将持续 6 个月。2022 年 9 月 30 日，土耳其能监会发布新版《基于不同燃料发电厂的电价限制和补贴机制》采用新的基准值，为期 6 个月。公司子公司土耳其 EMBA 发电有限公司 2022 年全年累计交易售电量 39.67 亿千瓦时，成立以来累计开发各类客户 11 家。

## 8. 其他说明

适用 不适用

**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2022 年，公司对子公司的投资为 7.39 亿元，较上年减少 27.80 亿元，同比减少 79%。详见本年度报告“第十节财务报告 十七、母公司财务报表主要项目注释 3、长期股权投资”。

2022 年，公司及子公司对合营企业及联营企业的投资为 6.04 亿元，较上年增加 0.93 亿元，同比增长 17.51%。详见本年度报告“第十节财务报告七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。

**1. 重大的股权投资**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	截至资产负债表日的进展情况	本期损益影响	是否涉诉
上海长启源新能源有限公司	光伏、风力等新能源	是	新设	7,707.19	49%	否	长期股权投资	自有	已完成	0.90	否
上海长兴岛热电有限责任公司	火力发电、光伏等新能源	否	增资	1,991.20	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	-8,624.73	否
匈牙利 ASTROPOT Kft 公司	光伏、风力等新能源	否	收购	2,438.17	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
匈牙利 ASTROSER Kft 公司	光伏、风力等新能源	否	收购	3,265.42	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
匈牙利 Aatrokaz Kft 公司	光伏、风力等新能源	否	收购	4,703.12	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
匈牙利 Astrozu Kft	光伏、风力等新能源	否	收购	4,004.56	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否



公司											
匈牙利 Astroszeles Kft 公司	光伏、风力等 新能源	否	收购	5,773.18	100%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
哈密东豪新能 源开发有限公 司	光伏、风力等 新能源	否	收购	16,121.00	49%	否	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
新疆申元能源 有限责任公司	光伏、风力等 新能源	是	新设	500.00	50%	是	长期股权投资	自有	已完成	0.00	否
合计	/	/	/	46,503.84	/	/	/	/	/	-8,623.83	/

注：被投资公司为控股子公司的，本期损益影响为该公司的归母净利润；被投资公司为参股子公司的，本期损益影响为公司确认的投资收益。

## 2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

项目名称	项目总投资	项目进 度	本报告期 投入金额 (万元)	累计实际 投入金额 (万元)	项目收益情况
山口岩国 75MW 光伏 发电项目	238,535 万元	在建	67,380	158,094	尚未产生收益
闵行燃气蒸汽联合循 环机组项目	397,260 万元	在建	98,792	155,316	尚未产生收益
福岛西乡 80MW 光伏 发电项目（二期）	224,089 万元	在建	2,154	111,659	尚未产生收益
上海世博 A09A-01 地 块建设项目	208,500 万元	在建	15,842	50,150	尚未产生收益

## 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

资产类别	期初数	本期公允价值变	计入权益的累计	本期计提	本期购买金额	本期出售/赎回	其他	期末数
------	-----	---------	---------	------	--------	---------	----	-----

		动损益	公允价值变动	的减值		金额	变动	
衍生工具		248,057,102.23	194,005,459.65					248,057,102.23
应收款项融资	43,374,759.79					10,732,486.39		32,642,273.40
银行承兑汇票	43,374,759.79					10,732,486.39		32,642,273.40
其他权益工具投资	1,095,708,707.27	-2,426.46	121,368,755.37		70,000,000.00			1,165,706,280.81
国家电投集团财务有限公司	791,553,648.44	-2,426.46	121,368,755.37					791,551,221.98
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87							200,283,018.87
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00							28,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00							3,000,000.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00							1,000,000.00
海南国际能源交易中心	27,000,000.00							27,000,000.00
上海电力交易中心有限公司	11,416,778.84							11,416,778.84
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00							5,325,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00							8,240,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00							900,000.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00							4,000,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有	4,500,000.00							4,500,000.00

限公司								
江苏电力交易中心有限公司	7,382,794.12							7,382,794.12
浙江电力交易中心有限公司	3,107,467.00							3,107,467.00
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）					70,000,000.00			70,000,000.00
其他非流动金融资产	47,500,000.00							47,500,000.00
债务工具投资	47,500,000.00							47,500,000.00
投资性房地产	130,786,868.26	1,957,600.00						132,744,468.26
房屋及建筑物	130,786,868.26	1,957,600.00						132,744,468.26
合计	1,317,370,335.32	250,012,275.77	315,374,215.02		70,000,000.00	10,732,486.39		1,626,650,124.70

## 证券投资情况

适用 不适用

## 私募基金投资情况

适用 不适用

## 衍生品投资情况

适用 不适用

经公司第八届第二次董事会会议审议通过，为规避利率波动风险，根据土耳其商法典第 390/4 条，同意土耳其 EMBA 发电有限公司将 2019 年 3 月 26 日与国家开发银行上海市分行为牵头行银团签署的贷款期限为 15 年的 13.81 亿美元定期贷款合同中，贷款利率为 3M Libor+303BP 的浮动利率通过与银团成员之一中国工商银行上海市分行签订的《中国工商银行股份有限公司金融市场风险管理业务协议》（即利率掉期协议）进行利率锁定。利率掉期的贷款额度为截至 2021 年 3 月末的实际借款金额 7.02 亿美元，将其中的 50%即 3.51 亿美元的 3MLbor 利率以固定利率价格不超过 1.24%锁定 6 年；将另外 50%即 3.51 亿美元的 3MLbor 利率以固定利率价格不超过 1.65%锁定约 13 年。

## 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

## (六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

## (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

公司名称	权益比例 (%)	所处行业	主营业务	实收资本 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
上海外高桥发电有限责任公司	51.00	电力	电力生产、销售	180,384.00	186,986.75	165,736.78	-63,526.72
上海漕泾热电有限责任公司	36.00	电力	热电联供	79,900.00	219,145.31	167,306.56	38,981.83
上海上电漕泾发电有限公司	65.00	电力	电力生产、销售	144,000.00	453,752.67	73,970.72	-63,413.05
上海前滩新能源发展有限公司	70.00	电力	电力咨询及服务	14,000.00	56,967.97	17,611.48	1,231.23
上海明华电力科技有限公司	77.88	电力服务	电力技术开发	4,268.83	20,704.21	15,630.22	2,261.00
上海电力燃料有限公司	100.00	贸易	燃料贸易及运输服务	6,000.00	300,093.16	45,581.96	5,484.58
上海闵行燃气发电有限公司	65.00	电力	燃气发电	10,000.00	10,174.46	10,174.46	62.70
上海电力绿色能源有限公司	100.00	电力	电力咨询及服务	5,303.00	22,661.20	5,381.12	112.96
上海上电电力投资有限公司	100.00	电力	投资管理	30,000.00	491,757.41	489,341.94	22,950.87
上海世博绿色能源发展有限公司	70.00	电力	咨询及服务	10,000.00	49,710.55	10,073.27	66.68
上海电力新能源发展有限公司	79.32	电力	电力生产、销售	355,958.88	1,982,081.86	692,513.81	59,796.00
江苏闾山发电有限公司	55.00	电力	电力生产、销售	100,000.00	266,155.01	3,085.15	-51,727.88
江苏上电八菱集团有限公司	60.00	电力	电力生产、销售	40,000.00	58,799.80	53,444.21	-915.16
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	51.00	电力	电力生产、销售	40,000.00	128,249.76	71,422.63	2,664.39
淮沪电力有限公司	51.00	电力	煤电联营	90,000.00	272,185.21	165,156.65	48,221.61
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	60.00	电力	燃气发电	20,000.00	84,584.32	-111,197.64	-5,223.89
土耳其 EMBA 发电有限公司	78.21	电力	电力生产、销售	175,267.01	1,169,960.23	298,095.66	120,697.68
上海电力能源发展(香港)有限公司	100.00	电力	电力生产、销售	79,982.21	1,425,749.36	466,236.17	24,757.21

上海电力日本株式会社	100.00	电力	电力生产、销售	159,143.98	713,737.43	114,904.74	3,495.78
上海杨树浦发电厂有限公司	100.00	电力	咨询服务等	8,600.00	73,106.53	26,596.18	47.86
上海杨电能源环境技术服务有限公司	100.00	电力	咨询服务等	3,900.00	9,089.80	4,229.56	37.35
上海电力大丰海上风电有限公司	74.95	电力	电力生产、销售	120,083.23	468,422.91	170,986.20	17,883.15
上海上电新达新能源科技有限公司	72.79	电力	电力生产、销售	190,732.53	626,729.11	247,967.57	20,285.15
国家电投集团江苏电力有限公司	88.92	电力	电力生产、销售	665,604.31	5,010,193.16	1,666,192.12	108,793.60
上海上电馨源企业发展有限公司	100.00	电力	电力技术服务	62,500.00	201,851.49	65,861.47	1,461.33
国家电投集团浙江新能源有限公司	100.00	电力	电力生产、销售	112,804.93	882,102.40	261,633.46	23,015.32
上海长兴岛热电有限责任公司	100.00	电力	电力生产、销售	9,895.20	19,910.20	3,592.61	-8,624.73
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	55.00	电力	电力生产、销售	3,000.00	5,354.59	4,575.42	1,167.18
上海上电售电有限公司	100.00	电力	电力销售	22,000.00	22,225.47	22,107.93	4.30
上海绿源智汇能源科技有限公司	100.00	电力服务	电力服务	2,000.00	1,845.61	1,843.50	-156.50
国电投长江生态能源有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	41,156.10	197,971.29	57,038.28	6,128.98
上海电力能源科技有限公司	100.00	电力服务	电力服务	86,583.00	326,675.65	78,603.19	277.50
国电投安徽生态能源有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	5,180.64	5,210.85	5,193.80	11.47
国电投山东生态能源有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	800.00	631.02	626.63	-178.35
国电投长江氢能科技有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	400.00	415.89	357.84	-42.16
上海松江上电能源发展有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	638.77	1,528.33	650.47	11.50
上海上电绿山生态能源科技有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	3,501.80	14,528.36	4,242.55	682.44
上海上电绿港生态能源科技有限公司	100.00	电力服务	电力生产、销售	696.94	1,410.94	699.83	2.89
上海吴泾第二发电有限责任公司	49.00	电力	电力生产、销售	200,000.00	267,724.17	183,615.91	-36,039.51
上海外高桥第二发电有限责任公司	20.00	电力	电力生产、销售	322,000.00	393,855.54	369,081.11	-24,263.14
上海吴泾发电有限责任公司	50.00	电力	电力生产、销售	50,000.00	47,380.89	-157,440.18	-48,785.38
江苏华电望亭天然气发电有限公司	45.00	电力	电力生产、销售	43,886.80	73,583.13	39,072.80	-9,008.23

淮沪煤电有限公司	49.57	电力	煤电联营	232,000.00	751,366.78	308,793.74	35,874.98
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	37.50	电力	电力生产、销售	53,250.00	108,430.19	57,549.63	1,029.55
上海外高桥第三发电有限责任公司	30.00	电力	电力生产、销售	182,682.20	476,172.70	215,503.52	-17,183.71
上海申能临港燃机发电有限公司	35.00	电力	电力生产、销售	123,300.00	239,775.42	169,726.84	16,124.12
上海友好航运有限公司	50.00	运输	运输服务	30,000.00	42,855.52	34,845.41	-260.31
中电投融和融资租赁有限公司	35.00	租赁	融资租赁业务	1,003,622.07	8,316,884.02	1,314,640.10	139,342.30
新马耳他能源公司	33.30	电力	电力生产、销售	216,591.00	986,736.98	396,876.11	-
上海懿杉新能源科技有限公司	40.00	电力服务	新能源发电等	225,000.00	496,344.67	250,799.84	10,091.24
上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	49.00	技术服务	技术服务、技术开发、技术咨询等	439,079.60	515,810.78	458,187.40	5,032.35
上海海湾新能风力发电有限公司	50.00	电力	电力生产、销售	67,940.00	327,092.86	83,824.23	15,884.23
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	50.00	电力	电力生产、销售	132,000.00	671,457.35	150,858.99	18,029.48
新疆申元能源有限责任公司	50.00	电力服务	电力生产、销售	35,600.00	35,705.27	35,600.00	-

## (八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）（以下简称“上海懿泉”）是公司与其所属子公司、华电金泰（北京）投资基金管理有限公司（以下简称华电金泰）共同设立的合伙企业。根据上海懿泉合伙协议，投资决策委员会由3名委员组成，公司和所属子公司委派了其中两名，能够主导上海懿泉相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

上海懿泉是纳入公司合并范围的结构化主体，公司不存在向该结构化主体提供财务支持的义务和意图。

## 六、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

2023 年全国能源工作会议强调，2023 年是全面贯彻党的二十大精神开局之年，要积极谋划出台重大政策，统筹推进“十四五”规划实施；要全力提升能源生产供应保障能力，发挥煤炭兜底保障作用，夯实电力供应保障基础，推进跨省区输电通道规划建设，推动油气增产增供，加快油气管网和储备能力建设，加强能源关键信息基础设施安全保护和电网运行安全风险管控；要着力调整优化能源结构，加强风电太阳能发电建设，统筹水电开发和生态保护，积极安全有序发展核电，加强民生用能工程建设；要着力加快科技自立自强，加强补短板锻长板，加强试点示范应用，推进重大创新平台建设，加强标准体系建设；要着力深化重点领域改革，加快全国统一电力市场体系建设，加强能源法治建设；要着力加强能源监管，加强行政执法；要着力加强能源国际合作，构建更高质量的能源国际合作体系；要着力以高质量党建引领能源高质量发展。

电力供需方面。根据中国电力企业联合会预测，2023 年预计我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速比 2022 年有所提高。正常气候情况下，预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，比 2022 年增长 6% 左右。电力供应方面，在新能源发电快速发展带动下，预计 2023 年新投产的总发电装机以及非化石能源发电装机规模将再创新高。预计 2023 年全年全国新增发电装机规模有望达到 2.5 亿千瓦左右，其中新增非化石能源发电装机 1.8 亿千瓦。预计 2023 年底全国发电装机容量 28.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机合计 14.8 亿千瓦，占总装机比重上升至 52.5% 左右。水电 4.2 亿千瓦、并网风电 4.3 亿千瓦、并网太阳能发电 4.9 亿千瓦、核电 5846 万千瓦、生物质发电 4500 万千瓦左右，太阳能发电及风电装机规模均将在 2023 年首次超过水电装机规模。预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。迎峰度夏期间，华东、华中、南方区域电力供需形势偏紧；华北、东北、西北区域电力供需基本平衡。迎峰度冬期间，华东、华中、南方、西北区域电力供需偏紧；华北区域电力供需紧平衡；东北区域电力供需基本平衡。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

### 1、指导思想

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大会议精神，以总体国家安全观和能源安全新战略为指引，深刻把握高质量发展新要求和全球能源革命新趋势，贯彻落实新发展理念和国家“30·60”碳目标，主动适应“双循环”新发展格局，深度融入“加快规划建设新型能源体系”，坚定以国家电投“2035”一流战略目标为统领，坚持绿色发展、创新发展、融合发展，以深耕上海、站稳周边、推进海外，打造西部规模化清洁能源大基地为主线，全面开启千万千瓦级新能源航母新征程。

### 2、战略定位

进一步发挥绿色能源主力军作用，成为融合式大基地建设的“奋斗者；进一步发挥创新驱动作用，成为国家电投集团五大产业的“领跑者”；进一步发挥境外发展重要平台作用，成为国家电投集团国际化发展的“领军者”；进一步发挥上市公司作用，成为投资者青睐的价值“创造者”。

### 3、战略目标

到 2025 年，成为国内领先的、具有一定国际影响力的清洁能源企业。到 2030 年，初步建成具有全球竞争力的清洁能源企业。到 2035 年，基本建成具有全球竞争力的世界一流清洁能源企业。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 经营目标：2023 年实现净利润 27.7 亿元，归母净利润 5.68 亿元。

2. 发展目标：2023 年，在如期推动火电项目开发建设的同时，确保国内新能源实现核准 790 万千瓦、开工 460 万千瓦、投产 680 万千瓦（含并购项目 340 万千瓦），力争实现核准 1100 万千瓦、开工 600 万千瓦、投产 1000 万千瓦（含并购项目 540 万千瓦）；境外新增落地项目 100 万千瓦左右。

## (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

### 1、安全、质量、环保风险

公司作为电力能源生产企业，发电作业环境复杂，危险因素较多，在人身、设备安全事故（事件）等方面存在一定的安全生产风险。国家生态环保政策趋严，环保要求提高，对公司绿色发展、节能减排，提出更高要求。

公司始终将安全质量环保作为各项工作的重中之重。一是加强全员安健环教育培训工作，牢固树立全员安全环保意识；二是坚持“三铁”反“三违”，重塑安全生产三大体系，开展安全文明生产“上台阶、创标杆”和安全生产监督管理专项巡察工作，进一步牢固安全生产基础，提升安全管理水平；三是完善安全环保奖惩机制，着力抓好生态环保，严守环保和生态红线，切实加

强生态环保管理水平。

#### 2、市场变化和市场竞争风险

一是从外部看，电力市场交易模式变化引发竞争加剧。二是从内部看，电力营销策略和电力营销人才培养需不断完善和提升。

公司将积极参与上海市电力现货市场建设，完善公司现货交易管理流程，为现货市场正式运行做好准备；结合土耳其胡努特鲁电厂投产，探索土耳其电力市场售电新模式；加强电力营销策略研究和电力营销人员培养，以赛促训，提升电力营销从业人员技能水平。

#### 3、国际化经营风险

随着公司国际化发展的不断推进、新开发国别的增加，在境外项目的投资过程中，地缘政治影响将进一步将延伸至投资所在国政策、经济等，如境外项目投资风险、汇兑损益波动等。

公司将进一步加强境外投资和经营风险管控。一是对首次进入的国别开展国别发展环境研究和公共安全风险评估；二是公司制定境外新能源项目并购风险管理指引，明确境外新能源项目风险管控要求；三是制定汇率套期保值应对方案，提高汇兑风险防控水平。

#### 4、煤炭市场风险

公司所属燃煤发电厂的主要成本是煤炭，煤价出现持续大幅上升，将对煤电企业的盈利能力产生重大影响。

公司将进一步优化燃料采购策略与采购结构，平衡国内长协与进口煤长协比例；基于电量预测，优化燃料采购策略；加强与地方政府部门、路局、港航、重点煤企的沟通协调，增强保供、控价能力，努力降低燃料成本。

### (五)其他

适用 不适用

七、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



## 第四节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所发布的有关公司治理的文件要求，不断完善公司法人治理结构，强化企业独立法人地位，加强制度建设，规范公司运作，以《上海电力股份有限公司章程》为核心，持续加强公司法人治理体系建设，进一步稳固上市公司法人治理体系建设。

具体如下：

1、股东大会情况：报告期内，公司严格按照法律法规和《公司章程》的有关规定召集、召开股东大会。报告期内，公司共计召开了 1 次年度股东大会、4 次临时股东大会，会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《股东大会议事规则》等要求履行相应的召集、召开和表决程序，股东大会经律师现场见证并对其合法性出具法律意见书。

2、董事会和监事会情况：报告期内，公司共计召开了 18 次董事会、11 次监事会，以及相关董事会专业委员会。会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等要求履行了相应的召集、召开和表决程序。严格按照《公司章程》规定的程序选聘董事和监事，公司董事会和监事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定和要求。

3、信息披露情况：坚持“真实、准确、完整、及时”原则，认真做好信息披露工作，2022 年，除定期报告外，公司共披露了 142 项临时公告。一方面，严格把关信息披露的合规性，积极加强与监管部门的沟通，进一步提高信息披露质量；另一方面，以投资者需求为导向，进一步提高信息披露的有效性，更好地向投资者展现公司的投资价值。

4、投资者关系管理：加强对市场环境、行业动态和内部经营情况的跟踪和分析，利用各种渠道，通过走访、研讨等方式，了解市场关注点。通过投资者热线、机构研究人员访谈、座谈会等多种方式拉近同投资者的距离，深入做好投资者关系工作。公司在上海证券交易所 2021 至 2022 年度信息披露工作评价中获得最高评级 A 级（优秀）。

5、内部控制与风险管理：切实按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的要求，全面推进内控规范实施工作，完成并披露了《2022 年度内部控制评价报告》及中介机构审计报告。中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。报告期内，公司修订了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《董事会授权管理规定》的企业基本管理制度，构建了权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的治理机制，进一步提高了公司治理水平。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

### 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司在资产、业务、人员、机构和财务方面均独立于控股股东及其控制的其他企业，具有面向市场自主经营的能力。

公司控股股东国家电投集团承诺：

1、保证上海电力的人员独立

（1）保证上海电力的高级管理人员专职在上海电力工作、并在上海电力领取薪酬，不在承诺人及承诺人实际控制企业担任除董事、监事以外的职务及领取薪酬。

（2）保证上海电力的人事关系、劳动关系独立于承诺人。

（3）保证承诺人推荐出任上海电力董事、监事和高级管理人员的人选都通过合法的程序进行，承诺人不干预上海电力董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。

## 2、保证上海电力的财务独立

- (1) 保证上海电力独立在银行开户，不与承诺人及实际控制企业共用一个银行账户。
- (2) 保证上海电力的财务人员不在承诺人及实际控制企业兼职。
- (3) 保证上海电力能够独立做出财务决策，不干预上海电力的资金使用。
- (4) 保证上市公司及其控制的子公司建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。

## 3、保证上海电力的机构独立

- (1) 保证上海电力依法建立独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构分开，上海电力与承诺人及实际控制企业之间在办公机构和生产经营场所等方面分开。
- (2) 保证上海电力独立自主地运作，承诺人不会超越作为上海电力股东的权利直接或间接干预上市公司的决策和经营。

## 4、保证上海电力的资产独立、完整

- (1) 保证上海电力具有完整的经营性资产。
- (2) 保证不违规占用上海电力的资金、资产及其他资源。

## 5、保证上海电力的业务独立

- (1) 保证除通过对上海电力行使股东权利的合理方式外，不对上市公司的业务活动进行干预。
- (2) 关于避免同业竞争和规范关联交易，保证按照已公开作出的承诺执行。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划  
适用 不适用

公司控股股东为国家电投集团，国家电投集团及其下属公司从事火电、风电、光伏发电业务，与公司从事的火电、风电、光伏发电业务类似，但对公司的生产经营不构成重大影响，不存在实质性的竞争。

为避免国家电投集团与发行人的业务存在任何实际或潜在的同业竞争，国家电投集团出具《关于避免同业竞争和规范减少关联交易的承诺函》，详见本年度报告中“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”。截至本年度报告出具日，公司控股股东不存在违反作出的避免同业竞争承诺的情形。

## 三、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	会议决议
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 26 日	www.sse.com.cn	2022 年 5 月 27 日	公司审议通过了： <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 公司 2021 年年度董事会工作报告</li> <li>2. 公司 2021 年年度监事会工作报告的议案</li> <li>3. 公司 2021 年年度财务决算及 2022 年年度财务预算报告</li> <li>4. 公司 2021 年年度报告的议案</li> <li>5. 公司 2021 年年度利润分配方案的议案</li> <li>6. 公司 2022 年对外担保的议案</li> <li>7. 公司 2022 年日常关联交易的议案</li> <li>8. 公司与国家电投集团财务有限公司拟签订《金融服务协议》暨关联交易的议案</li> <li>9. 公司修订《公司章程》的议案</li> <li>10. 公司修订《股东大会议事规则》的议案</li> <li>11. 公司修订《董事会议事规则》的议案</li> <li>12. 公司修订《监事会议事规则》的议案</li> <li>13. 公司修订《关联交易制度》的议案</li> <li>14. 公司为董事、监事及高级管理人员投保责任</li> </ol>

				<p>保险的议案</p> <p>15. 公司以国家电投集团江苏电力有限公司滨海海上风电为目标资产开展基础设施公募 REITs 的议案</p> <p>16. 关于公司《首期股票期权激励计划（二稿）》及其摘要的议案</p> <p>17. 公司《首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案</p> <p>18. 关于提请股东大会授权董事会办理公司首期股票期权激励计划相关事项的议案</p> <p>19. 公司独立董事 2021 年年度述职报告</p>
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 6 月 16 日	www.sse.com.cn	2022 年 6 月 17 日	<p>公司审议通过了：</p> <p>1. 关于延长公司非公开发行股票股东大会决议有效期的议案</p> <p>2. 关于提请股东大会延长授权董事会及董事会授权人士全权办理公司非公开发行股票具体事宜有效期的议案</p>
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 8 月 8 日	www.sse.com.cn	2022 年 8 月 9 日	<p>公司审议通过了：</p> <p>1. 关于公司调整董事会成员的议案</p>
2022 年第三次临时股东大会	2022 年 10 月 18 日	www.sse.com.cn	2022 年 10 月 19 日	<p>公司审议通过了：</p> <p>1. 关于修订《上海电力股份有限公司章程》的议案</p> <p>2. 关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度审计机构的议案</p> <p>3. 关于公司开展不超过 49.5 亿元永续信托融资的议案</p>
2022 年第四次临时股东大会	2022 年 12 月 19 日	www.sse.com.cn	2022 年 12 月 20 日	<p>公司审议通过了：</p> <p>1. 关于修订《上海电力股份有限公司董事会议事规则》的议案</p> <p>2. 关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度内控审计机构的议案</p> <p>3. 关于公司为日本筑波项目融资提供担保的议案</p> <p>4. 关于马耳他公司为匈牙利 Tokaj 光伏项目股权转让事项提供履约保证担保的议案</p>

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (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
林华	董事长	男	52	2022-08-09						20.6	否
魏居亮	董事	男	58	2020-07-28						71.1	否
聂毅涛	董事	男	59	2017-05-08							是
刘洪亮	董事	男	58	2021-06-17							是
王浩	董事	男	53	2021-06-17							是
柳杨	董事	男	45	2022-08-08							是
徐骥	董事	男	44	2021-04-28							是
郭志刚	董事	男	48	2021-06-17							是
芮明杰	独立董事	男	68	2021-06-17						21.03	否
岳克胜	独立董事	男	61	2021-06-17						21.03	否
唐忆文	独立董事	女	54	2017-05-08						21.03	否
郭永清	独立董事	男	48	2021-06-17						21.03	否
潘斌	独立董事	男	50	2021-06-17						21.03	否
寿如锋	监事会主席	男	48	2021-11-15							是
邱林	监事	男	51	2017-05-08							是
张超	监事	男	39	2021-06-17							是
陈维敏	监事	女	54	2021-06-17						91.5	否
余海燕	监事	男	59	2021-06-17						85.3	否
唐兵	监事	男	51	2017-05-08						94.0	否
胡建东	董事长 (离任)	男	59	2020-10-27	2022-08-08					64.8	否
王海民	董事	男	58	2021-06-17	2022-08-08						是

	(离任)										
顾瑜芳	独立董事 (离任)	女	69	2021-06-17	2022-12-26						否
黄晨	副总经理	男	54	2017-05-08						230.6	否
陈文灏	副总经理、 总会计师、 代行董事会 秘书职责	男	52	2017-05-08						66.0	否
李峰	副总经理	男	50	2021-06-17						63.0	否
陈晓宇	副总经理	男	48	2022-05-05						24.8	否
田建东	副总经理	男	54	2022-12-28						6.0	否
潘龙兴	副总经理	男	50	2022-12-28						84.93	否
夏梅兴	副总经理， 董事会秘书 (离任)	男	60	2017-05-08	2022-12-28					62.4	否
翟德双	副 总 经 理 (离任)	男	55	2021-06-17	2022-8-26					70.0	否
合计	/	/	/	/	/				/	1,140.18	/

注：公司副总经理黄晨兼任公司控股子公司土耳其 EMBA 发电有限公司董事长，持有土耳其工作签证，其 2022 年税前报酬含境外薪酬部分，并在中国和土耳其分别缴纳个人所得税。

姓名	主要工作经历
林华	现任本公司董事长、党委书记。曾任中电投贵州金元集团股份有限公司副总工程师兼水电部主任，贵州中水能源股份有限公司董事长、总经理，中电投贵州金元集团股份有限公司副总经理、党委委员，国家电投集团新疆能源化工有限责任公司董事、总经理、法定代表人、党委副书记，国家电投集团新疆能源化工有限责任公司董事长、党委书记。
魏居亮	现任本公司董事、总经理。曾任江苏阚山发电有限公司总经理、党委书记兼江苏上电贾汪发电有限公司总经理、党委书记，中电投江苏电力有限公司党组成员、副总经理，国家电投集团江苏电力有限公司执行董事、党组书记，国家电投集团江苏电力有限公司董事长。
聂毅涛	现任国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事。曾任中电投西北分公司党组成员、副总经理，黄河公司党组成员、副总经理，国家电力投资集团高新产业部副主任、资本运营部（专职董监事办公室）副主任。

刘洪亮	现任国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事。曾任江西南昌发电厂副厂长兼总工程师，江西南昌发电有限公司筹备组副组长、南昌发电厂副厂长，江西景德镇发电有限责任公司总经理、党委副书记，景德镇发电厂厂长，江西景德镇发电有限责任公司总经理、党委书记，中电投江西分公司计划与发展部主任，中电投江西电力有限公司计划与发展部(综合产业部)主任，国家电投集团江西电力有限公司副总经理。
王浩	现任国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事。曾任中电投河北公司副总经济师、资本市场与股权部主任，石家庄东方能源股份有限公司董事会秘书、资本市场与股权部主任，石家庄市东方元顺房地产开发有限公司董事长、党总支书记，国家电投集团东方能源董事会秘书、资本部主任，国家电投集团河北公司副总经济师、资本部主任，国家电投集团东方能源董事会秘书，国家电投集团河北公司副总经济师，国家电投集团东方能源副总会计师、董事会秘书，国家电投集团河北公司副总会计师，代行国家电投集团东方能源（河北公司）资本部主任职责。
柳杨	现任国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事。曾任国家电力投资集团公司国际业务部市场开发处副处长、国际业务部经理、国际业务部高级经理、国际业务处处长。
徐骥	现任中国电力国际发展有限公司党委委员、总会计师，本公司董事。曾任中国路桥工程有限责任公司肯尼亚办事处财务经理、总部财会部处长、塞尔维亚办事处财务负责人，中国交通建设集团海外事业部财务部副经理（兼任中国交通建设（美国）公司财务总监），中交产业投资控股有限公司总经理助理、财务总监，北京碧水源科技股份有限公司副总经理、财务总监。
郭志刚	现任长江电力销售有限公司副总裁，本公司董事。曾任中国长江电力股份有限公司财务部资金管理主管、财务部财务管理主任、市场营销部副主任。
芮明杰	现任复旦大学管理学院教授，本公司独立董事。
岳克胜	现任本公司独立董事。曾任上海证券交易所交易部副经理，国信证券副总裁、总裁。
唐忆文	现任上海社会科学院经济研究所副所长，本公司独立董事。曾任上海市综合经济研究所研究室主任，上海市发展改革研究院总经济师。
郭永清	现任上海国家会计学院教授，本公司独立董事。
潘斌	现任上海虎博投资管理有限公司董事长，本公司独立董事。曾任南方证券有限公司投资银行部副总经理，上海东方华银律师事务所首席合伙人。
寿如锋	现任中国电力国际发展有限公司党委委员、副总裁，本公司监事会主席。曾任中电国际（中国电力）资本运营部高级经理、资本运营部总经理、资本运营总监兼资本运营部总经理，中国电力国际发展有限公司副总裁、党委委员、副总经理。
邱林	现任国家电力投资集团有限公司审计部副总监，本公司监事。曾任中国电力投资集团公司审计与内控部内部控制与风险管理处副处长、审计与内控部审计二处副处长、处长、审计与内控部审计一处处长、国家电力投资集团有限公司审计内控部审计处处长、高级经理。
张超	现任中国长江电力股份有限公司财务与资产管理部副主任，本公司监事。曾任中国长江电力股份有限公司财务部业务主管、资金管理主任，资产财务部主任助理。
陈维敏	现任上海电力股份有限公司四级咨询，本公司监事。曾任上海电力股份有限公司财务部经理助理兼资金高级主管，上海电力燃料有限

	公司总会计师，上海电力新能源发展有限公司财务总监，上海电力股份有限公司财务部副主任兼上海电力新能源发展有限公司财务总监，上海电力股份有限公司财务部副主任兼财务共享中心主任。
余海燕	现任上海电力股份有限公司专职董监事兼巡查专员，本公司职工监事。曾任徐州发电厂发电部副主任、主任，江苏阚山发电有限公司副总工程师兼安生部主任，江苏阚山发电有限公司发电部主任、运行副总工程师、总工程师，上海外高桥发电有限责任公司总工程师、纪委书记、工会主席，本公司安全督察专员。
唐兵	现任本公司文化总监兼党群工作部（工会办公室）主任，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司人力资源部副主任，上海电力股份有限公司技能培训中心副主任。
胡建东	现任国家电力投资集团有限公司长江流域氢能及清洁能源综合利用推进小组组长，曾任中国电力国际有限公司执行董事兼副总经理、中国电力国际发展有限公司执行董事兼执行副总裁，中电投华东分公司副总经理、党组副书记，上海电力股份有限公司董事、总经理，国家电力投资集团有限公司副总工程师兼水电与新能源部主任、副总工程师兼人力资源部主任、总经理助理兼人力资源部（党组组织部、离退休办公室）主任、核能技术创新与工程建设平台推进小组组长，本公司董事长、党委书记。
王海民	曾任国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事，国家电投集团华北分公司党组成员、副总经理，国家电投集团北京电力有限公司副总经理，国家电力投资集团水电与新能源部副总经理、副主任、光伏产业创新中心副总经理、产业协同中心副主任。
顾瑜芳	曾任本公司独立董事，江苏省委、经委、计经委处长、副主任，江苏电监办、能监办党组书记，江苏省政协人资环委副主任。
黄晨	现任本公司副总经理。曾任山西神头发电有限责任公司总经理，安徽淮南平圩发电有限责任公司、淮南平圩第二发电有限责任公司总经理，中国电力国际有限公司总工程师、党组成员、副总经理，中国电力国际发展有限公司总工程师、副总裁。
陈文灏	现任本公司副总经理、总会计师，代行董事会秘书职责。曾任上海电力燃料有限公司副总经理、总会计师，上海电力股份有限公司财务部主任，财务总监。
李峰	现任本公司副总经理。曾任上海上电漕泾发电有限公司副总经理，上海漕泾联合能源有限公司总经理、党总支书记，吴泾热电厂党委书记兼副厂长兼上海吴泾发电有限责任公司副总经理，淮沪煤电、淮沪电力有限公司副总经理兼田集发电厂厂长兼党委副书记，上海上电漕泾发电有限公司总经理、党委副书记兼漕泾联合能源有限公司党总支书记、总经理。
陈晓宇	现任本公司副总经理。曾任国家电投集团河南电力有限公司安全与环境保护监察部主任、国家电投集团湖北新能源有限公司总经理、党委副书记、国家电力投资集团公司安全质量与环保部高级经理、国家电力投资集团有限公司安全质量环保部处长、国家电力投资集团有限公司安全质量环保部副主任。
田建东	现任本公司副总经理。曾任中电国际（中国电力）生产运营部总经理，四川中电福溪电力开发有限公司党委书记、董事长，中国电力成都代表处首席代表，平顶山姚孟发电有限责任公司党委书记、总经理，平顶山姚孟电力工程有限责任公司总经理，平顶山姚孟电力实业有限责任公司总经理，中电国际新能源控股有限公司党委委员、副总经理，国家电投风电产业创新中心副主任。
潘龙兴	现任本公司副总经理。曾任淮沪煤电有限公司田集发电厂厂长兼党委副书记、二期筹建处主任，上海上电漕泾发电有限公司总经理兼党委副书记，上海电力股份有限公司战略与管理提升部（体制改革办公室）主任，上海电力可再生能源管理中心党委书记、主任，上海电力新能源发展有限公司、上海上电新达新能源科技有限公司董事长，上海电力股份有限公司总经理助理、火电部主任，上海电力巴基斯坦 KE 项目团队负责人。

夏梅兴	曾任上海市发展和改革委员会高技术产业发展处处长、能源发展处处长，本公司总经理助理、副总经理、董事会秘书。
翟德双	曾任淮沪煤电有限公司田集发电厂厂长，上海电力股份有限公司生产科技部主任、副总工程师兼生产科技部主任，上海电力股份有限公司、国家电力投资集团有限公司华东分公司总工程师，国家电投集团东北电力有限公司副总经理，本公司副总经理。

其它情况说明

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

## 1. 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
聂毅涛	国家电力投资集团有限公司	专职董事
刘洪亮	国家电力投资集团有限公司	专职董事
王浩	国家电力投资集团有限公司	专职董事
柳杨	国家电力投资集团有限公司	专职董事
徐骥	中国电力国际发展有限公司	党委委员、总会计师
寿如锋	中国电力国际发展有限公司	党委委员、副总裁
张超	中国长江电力股份有限公司	财务与资产管理部 副主任
邱林	国家电力投资集团有限公司	审计部副总监
胡建东	国家电力投资集团有限公司	长江流域氢能及清洁能源综合利用推进小组组长
王海民	国家电力投资集团有限公司	专职董事

## 2. 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
聂毅涛	国家电投集团江苏电力有限公司	董事
	国家电投集团福建电力有限公司	董事
	上海能源科技发展有限公司	董事
	青海省投资集团有限公司	董事
刘洪亮	国家电投集团河南电力有限公司	董事
	国家电投集团江苏电力有限公司	董事
	江西核电有限公司	董事
	西安热工研究院有限公司	董事
王浩	国家电投集团创新投资有限公司	董事
	雄安兴融核电创新中心有限公司	监事
	国家电投集团产融控股股份有限公司	董事
	国家电投香港财资管理有限公司	董事
	国家电投集团财务有限公司	董事
柳杨	国家电投集团云南国际电力投资有限公司	董事
	国家电投集团广西电力有限公司	董事
	国家电投集团创新投资有限公司	董事
	伊江上游水电有限公司	董事
徐骥	江苏常熟发电有限公司	董事长
	广州中电荔新热电有限公司	董事长
	中国电力新能源有限公司	执行董事
	中国电力清洁能源发展有限公司	执行董事
	中国电力新能源发展有限公司	执行董事
	中电国际新能源控股有限公司	董事
郭志刚	长江电力销售有限公司	副总裁
寿如锋	新源绿能电力（北京）有限公司	董事长
张超	三峡保险经纪有限责任公司	董事
	三峡高科信息技术有限责任公司	监事
	长电新能有限责任公司	监事
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	监事

	天津亚西塔信息技术有限公司	法定代表人, 经理, 执行董事
	安徽智联达企业管理有限公司	监事
	宝清县大亮粮食贸易有限公司	财务负责人
芮明杰	复旦大学	管理学院教授
	依米康科技集团股份有限公司	董事
	华域汽车系统股份有限公司	独立董事
	上海翌耀科技股份有限公司	独立董事
岳克胜	上海爱建集团股份有限公司	独立董事
	复旦大学	兼职教授
	东华大学	顾问教授
唐忆文	上海社会科学院经济研究所	副所长
	上海市宏观经济学会	副会长
郭永清	上海国家会计学院	教授
	上海昊海生物科技有限公司	独立董事
	上海三湘印象股份有限公司	董事
	安信信托股份有限公司	独立董事
	新华人寿保险股份有限公司	独立董事
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长
	创远信科(上海)技术股份有限公司	董事
	上海卓易科技股份有限公司	董事
	浙江佐力药业股份有限公司	董事
	重庆富民银行股份有限公司	董事
	万向钱潮股份有限公司	董事
	广西桂冠电力股份有限公司	董事
	浙江自立高温科技股份有限公司	独立董事
	浙江运达风电股份有限公司	独立董事
王海民	国家电投集团氢能科技发展有限公司	董事
	国家电投集团智慧能源投资有限公司	董事
	国核电力规划设计研究院有限公司	董事
	国家电投集团广东电力有限公司	董事
	国家电投集团碳资产管理有限公司	董事
	国家电投集团绿能科技发展有限公司	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	公司制定了薪酬管理制度，建立了科学有效的激励约束机制。公司独立董事根据股东大会决议，领取独立董事津贴。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司工资及薪酬制度。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见“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	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 1140.18 万元（税前）

**(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
胡建东	董事长	离任	工作调动
王海民	董事	离任	工作调动
顾瑜芳	独立董事	离任	辞职
夏梅兴	副总经理、董事会秘书	离任	退休
翟德双	副总经理	离任	工作调动
陈晓宇	副总经理	聘任	聘任
田建东	副总经理	聘任	聘任
潘龙兴	副总经理	聘任	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) 其他**

□适用 √不适用

**五、报告期内召开的董事会有关情况**

会议届次	召开日期	会议决议
董事会 2022 年第一次临时会议	2022 年 1 月 13 日	公司审议通过：关于公司《首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要的议案
董事会 2022 年第二次临时会议	2022 年 2 月 18 日	公司审议通过：关于公司经理层成员 2021 年度薪酬兑现方案的议案
董事会 2022 年第三次临时会议	2022 年 4 月 21 日	公司审议通过： 1. 公司为董事、监事及高级管理人员投保责任保险的议案 2. 公司《2022 年度审计工作要点》的议案 3. 公司修订《公司章程》的议案 4. 公司修订《股东大会议事规则》的议案 5. 公司修订《董事会议事规则》的议案 6. 公司修订《总经理工作细则》的议案 7. 公司制定《董事会授权管理规定》的议案 8. 公司制定《董事长专题会议事规则》的议案 9. 公司修订《总经理办公会议事规则》的议案 10. 公司修订《关联交易制度》的议案 11. 公司修订《上海电力股份有限公司内幕信息知情人登记管理办法》的议案 12. 公司修订《上海电力股份有限公司信息披露管理办法》的议案 13. 公司修订《战略规划管理规定》的议案 14. 公司制定《上海电力股份有限公司工资总额预算管理办法》的议案 15. 公司制定《上海电力股份有限公司经理层成员经营业绩考核办法》的议案 16. 公司制定《上海电力股份有限公司经理层成员薪酬管理办法》的议案 17. 公司修订《上海电力股份有限公司对外捐赠管理办法》的议案

		18. 公司修订《上海电力股份有限公司负债管理办法》的议案
第八届第四次董事会	2022 年 4 月 27 日	<p>公司审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 公司 2021 年年度总经理工作报告</li> <li>2. 公司 2021 年年度董事会工作报告</li> <li>3. 公司 2021 年年度财务决算及 2022 年年度财务预算报告</li> <li>4. 公司 2021 年年度报告的议案</li> <li>5. 公司 2022 年第一季度报告的议案</li> <li>6. 公司 2021 年年度利润分配方案的议案</li> <li>7. 公司 2021 年年度内部控制评价报告的议案</li> <li>8. 公司 2021 年可持续发展报告的议案</li> <li>9. 公司 2022 年日常关联交易的议案</li> <li>10. 公司与国家电投集团财务有限公司拟签订《金融服务协议》暨关联交易的议案</li> <li>11. 公司在国家电投集团财务有限公司存款的风险应急处置预案的议案</li> <li>12. 国家电投集团财务有限公司为公司提供金融服务的风险评估报告的议案</li> <li>13. 公司 2022 年对外担保的议案</li> <li>14. 公司独立董事 2021 年年度述职报告</li> <li>15. 公司董事会审计委员会 2021 年年度履职情况报告</li> <li>16. 公司以国家电投集团江苏电力有限公司滨海海上风电为目标资产开展基础设施公募 REITs 的议案</li> </ol>
董事会 2022 年第四次临时会议	2022 年 5 月 5 日	<p>公司审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 公司召开 2021 年年度股东大会的议案</li> <li>2. 关于以公司持有的淮南矿业（集团）有限责任公司全部股权换股为淮河能源（集团）股份有限公司股份的议案</li> <li>3. 公司首期股票期权激励计划（草案二次修订稿）及摘要的议案</li> <li>4. 公司聘任高级管理人员的议案</li> </ol>
董事会 2022 年第五次临时会议	2022 年 5 月 31 日	<p>公司审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 关于调整首期股票期权激励计划相关事项的议案</li> <li>2. 关于向公司首期股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案</li> <li>3. 关于延长公司非公开发行股票股东大会决议有效期的议案</li> <li>4. 关于提请股东大会延长授权董事会及董事会授权人士全权办理公司非公开发行股票具体事宜有效期的议案</li> <li>5. 公司修订《上海电力股份有限公司董事会秘书细则》的议案</li> <li>6. 公司修订《上海电力股份有限公司独立董事细则》的议案</li> <li>7. 公司变更试运行销售会计政策的议案</li> <li>8. 上海电力燃料公司开展远期结售汇业务的议案</li> <li>9. 公司召开 2022 年第一次临时股东大会的议案</li> </ol>
董事会 2022 年第六次临时会议	2022 年 7 月 12 日	<p>公司审议通过：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 关于公司本部组织机构优化调整及部分部门更名的议案</li> <li>2. 关于公司认缴国家电投集团公司科技创新股权投资基金的议案</li> <li>3. 关于公司募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金的议案</li> </ol>
董事会 2022 年第	2022 年 7 月	公司审议通过：

七次临时会议	20 日	1. 关于公司调整董事会成员的议案 2. 关于成立分公司的议案 3. 关于召开公司 2022 年第二次临时股东大会议案
第八届第五次董事会	2022 年 8 月 9 日	公司审议通过： 1. 关于选举公司第八届董事会董事长的议案 2. 关于公司董事会下设部分专业委员会成员调整的议案 3. 关于公司 2022 年上半年工作情况和 2022 年下半年工作安排的报告 4. 关于公司修订《总经理办公会议事规则》的议案 5. 关于公司修订《合规管理规定》的议案 6. 关于公司投资长兴岛电厂 10 万吨级燃煤燃机全周期二氧化碳捕集与利用创新示范项目的议案
董事会 2022 年第八次临时会议	2022 年 8 月 26 日	公司审议通过： 1. 关于公司解聘高级管理人员的议案 2. 关于《国家电投集团财务有限公司 2022 年上半年风险评估报告》的议案 3. 公司 2022 年半年度报告
董事会 2022 年第九次临时会议	2022 年 9 月 28 日	公司审议通过： 1. 关于修订《上海电力股份有限公司章程》的议案 2. 关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度审计机构的议案 3. 关于公司开展不超过 49.5 亿元永续信托融资的议案 4. 关于召开公司 2022 年第三次临时股东大会的议案
董事会 2022 年第十次临时会议	2022 年 10 月 27 日	公司审议通过：公司 2022 年第三季度报告
董事会 2022 年第十一次临时会议	2022 年 10 月 31 日	公司审议通过：关于公司并购匈牙利 Tokaj 197MW 光伏项目的议案
董事会 2022 年第十二次临时会议	2022 年 11 月 9 日	公司审议通过：关于公司投资河北省石家庄市赞皇蓝源 10 万千瓦风电项目的议案
第八届第六次董事会	2022 年 11 月 25 日	公司审议通过： 1. 关于修订《上海电力股份有限公司董事会议事规则》的议案 2. 关于修订《上海电力股份有限公司董事会授权管理规定》的议案 3. 关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度内控审计机构的议案 4. 关于公司为日本筑波项目融资提供担保的议案 5. 关于马耳他公司为匈牙利 Tokaj 光伏项目股权转让事项提供履约保证担保的议案 6. 关于开展上海电力香港公司 2.6 亿欧元贷款汇率套期保值业务的议案 7. 关于开展上海电力香港公司 170 亿日元贷款汇率套期保值业务的议案 8. 关于召开公司 2022 年第四次临时股东大会的议案
董事会 2022 年第十三次临时会议	2022 年 12 月 9 日	公司审议通过： 1. 关于公司增资新疆申元能源有限责任公司的议案 2. 关于公司收购哈密东豪新能源开发有限公司 49%股权、哈密弘毅新能源投资有限公司 25%股权项目的议案 3. 关于公司设立新能源投资平台的议案
董事会 2022 年第十	2022 年 12	公司审议通过：关于参与国家电投集团应收账款资产证券化

十四次临时会议	月 19 日	业务的议案
第八届第七次董事会	2022 年 12 月 28 日	公司审议通过： 1. 关于调整公司董事会秘书人选的议案 2. 关于公司聘请高级管理人员的议案 3. 关于投资上海国创燃机科技有限公司的议案 4. 关于修订公司《风险管理及内部控制管理手册》的议案 5. 关于修订公司《融资担保管理办法》的议案 6. 关于修订公司《组织机构管理规定》的议案

## 六、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
林华	否	10	10	7	0	0	否	2
魏居亮	否	18	16	16	2	0	否	1
聂毅涛	否	18	18	14	0	0	否	0
刘洪亮	否	18	18	14	0	0	否	0
王浩	否	18	18	14	0	0	否	0
柳杨	否	10	10	7	0	0	否	0
徐骥	否	18	18	14	0	0	否	0
郭志刚	否	18	18	14	0	0	否	0
芮明杰	是	18	18	14	0	0	否	0
岳克胜	是	18	18	14	0	0	否	4
唐忆文	是	18	18	14	0	0	否	1
郭永清	是	18	17	14	1	0	否	0
潘斌	是	18	18	14	0	0	否	0
胡建东	否	8	8	7	0	0	否	1
王海民	否	8	8	7	0	0	否	0
顾瑜芳	是	17	16	14	1	0	否	0

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	18
其中：现场会议次数	
通讯方式召开会议次数	14
现场结合通讯方式召开会议次数	4

### (二) 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

## 七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

## (1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	郭永清、芮明杰、岳克胜、唐忆文、潘斌
提名委员会	林华、聂毅涛、芮明杰、岳克胜
薪酬与考核委员会	岳克胜、芮明杰、唐忆文、郭永清、潘斌
战略委员会	林华、魏居亮、刘洪亮、柳杨、芮明杰、岳克胜、唐忆文、潘斌

## (2). 报告期内审计委员会召开 12 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 4 月 20 日	关于《2022 年度审计工作要点》的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 4 月 26 日	1. 公司 2021 年年度财务决算及 2022 年年度财务预算报告 2. 公司 2021 年年度报告 3. 公司关于 2022 年第一季度报告 4. 关于公司 2021 年年度内部控制评价报告 5. 公司关于 2022 年日常关联交易的议案 6. 公司与国家电投集团财务有限公司拟签订《金融服务协议》暨关联交易的议案 7. 公司在国家电投集团财务有限公司存款的风险应急处置预案的议案 8. 国家电投集团财务有限公司为公司提供金融服务的风险评估报告的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 5 月 4 日	关于以公司持有的淮南矿业（集团）有限责任公司全部股权换股为淮河能源（集团）股份有限公司股份的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 5 月 30 日	1. 关于公司变更试运行销售会计政策的议案 2. 关于上海电力燃料公司开展远期结售汇业务的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 7 月 11 日	关于公司与关联方共同投资集团科技创新股权投资基金的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 8 月 25 日	1. 关于《国家电投集团财务有限公司 2022 年上半年风险评估报告》的议案 2. 上海电力股份有限公司 2022 年半年度报告	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 9 月 28 日	1. 关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度审计机构的议案 2. 关于公司开展不超过 49.5 亿元永续信托融资的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 10 月 26 日	上海电力股份有限公司 2022 年第三季度报告	会议审议通过该项议案，并同意提交	

		董事会审议	
2022年11月24日	关于聘用中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为2022年度内控审计机构的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年12月8日	关于公司增资新疆申元能源有限责任公司的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年12月16日	关于参与国家电投集团应收账款资产证券化业务的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年12月27日	1. 关于修订公司《风险管理及内部控制管理手册》的议案 2. 关于投资上海国创燃机科技有限公司的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	

**(3). 报告期内提名委员会召开3次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022年5月4日	关于公司高级管理人员候选人的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年7月19日	关于公司调整董事会成员的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年12月27日	关于公司高级管理人员候选人的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	

**(4). 报告期内战略委员会召开5次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022年4月20日	关于公司修订《战略规划管理规定》的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年4月26日	关于以国家电投集团江苏电力有限公司滨海海上风电为试点开展基础设施公募REITs的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年10月28日	关于公司并购匈牙利 Tokaj 197MW 光伏项目的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年11月8日	关于公司投资河北省石家庄市赞皇蓝源10万千瓦风电项目的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022年12月8日	1. 关于公司增资新疆申元能源有限责任公司的议案 2. 关于公司收购哈密东豪新能源开发有限公司49%股权、哈密弘毅新能源投资有限公司25%股权项目的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	



	3. 关于公司设立新能源投资平台的议案		
--	---------------------	--	--

## (5). 报告期内薪酬和考核委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 13 日	关于首期股票期权激励计划的议案（草案修订稿）	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 2 月 18 日	关于公司经理层成员 2021 年度薪酬兑现方案的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 4 月 20 日	1. 关于公司制定《上海电力股份有限公司工资总额预算管理办法》的议案 2. 关于公司制定《上海电力股份有限公司经理层成员经营业绩考核办法》的议案 3. 关于公司制定《上海电力股份有限公司经理层成员薪酬管理办法》的议案	会议审议通过上述议案，并同意提交董事会审议	
2022 年 5 月 5 日	关于公司首期股票期权激励计划（草案二次修订稿）及摘要的议案	会议审议通过该项议案，并同意提交董事会审议	

## (6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

## 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 九、报告期末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	741
主要子公司在职员工的数量	6,013
在职员工的数量合计	6,754
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8,513
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3917
销售人员	47
技术人员	713
财务人员	255
行政人员	1822
合计	6754
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生及以上	554
大学本科	2,769

专科	1,655
中专及以下	1,776
合计	6,754

## (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

围绕国家电投“2035 一流战略”，公司薪酬政策以价值创造为导向，进一步优化薪酬分配结构和全员绩效考核激励，对价值创造者实施精准激励，向在境内外发展中及“六新”领域做出贡献的员工倾斜；向在企业提升经营业绩、治亏扭亏、解决历史遗留问题中做出贡献的员工倾斜；向在企业经营中避免重大经营、安全风险的员工倾斜，充分调动员工的工作积极性和创造性，充分激发员工活力，促进公司转型发展，为公司战略发展提供人才支撑。

## (三) 培训计划

√适用 □不适用

2022 年，公司培训工作以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的十九大、十九届历次全会精神 and 二十大精神，紧紧围绕中国“3060”目标、国家电投集团“2035 一流战略”和公司“十四五”战略规划，践行“绿色创新融合、真信真干真成”核心价值观，根据公司安全生产和绿色低碳转型发展要求，以创新思维不断优化人才培养机制，在安全生产、培育新业态和挖掘新价值上加大人才培养力度。把安全生产培训作为培训工作的重中之重，同时以“三新”产业、“减碳”专业、项目开发等新能源新产业人才培养为重点，培育创造性和核心竞争力，为公司安全生产、转型升级和高质量发展提供人才保障。一是不断加强干部培训，提升干部队伍的党性修养、政治素养和管理能力。二是全面落实安全文明生产“上台阶、创标杆”要求，按照“两年全覆盖”计划，分层分级开展全员安全培训。三是系统开展风险管控培训，防范化解新能源领域法律风险，进一步提升合规管理水平。四是举办首届“上电春申杯”技能大赛，以赛促训，选拔培养一批技术精湛的技术能手。

## (四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2680000 小时
劳务外包支付的报酬总额	2151 万元

## 十、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

根据证监会、上交所关于现金分红的最新要求，经公司股东大会审议通过，公司制定了现金分红政策，对现金分红的条件、比例、决策程序等方面作出了明确规定，保护了中小股东的合法权益。公司利润分配政策符合公司章程及相关法律法规等规定，有明确的分红标准和分红比例，能够做到充分保护中小投资者的合法权益；利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。

报告期内，公司严格执行现金分红政策，保护中小投资者的合法权益。

公司 2022 年年度利润分配预案为：按 2022 年底总股本 2,816,743,645 股为基数，每股派发现金红利 0.035 元（含税），预计分配 98,586,027.58 元。如在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额，并将另行公告具体调整情况。该利润分配预案尚需经公司股东大会批准后实施。

### (二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否

相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.35
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	98,586,027.58
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	320,767,994.53
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 (%)	30.73%

## 十一、 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

事项概述	查询索引
<p>2022 年 5 月 31 日，公司分别召开董事会 2022 年第五次临时会议和监事会 2022 年第四次临时会议，审议通过了《关于向公司首期股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》，同意公司以 2022 年 5 月 31 日为首次授予日，向符合条件的 154 名激励对象首次授予 2,112 万份股票期权，行权价格为 12.81 元/股。公司独立董事已就前述事项发表了同意的独立意见；公司监事会对激励对象的主体资格发表了核查意见。</p> <p>在确定授予日后的资金缴纳、权益登记过程中，有 2 名激励对象因个人原因自愿放弃获授的全部股票期权。因此，本次激励计划股票期权首次实际授予激励对象人数由 154 人变更为 152 人，股票期权首次授予数量由 2,112 万份变更为 2,072 万份。</p> <p>公司已于 2022 年 6 月 29 日完成公司首期股票期权激励计划股票期权首次授予登记。</p>	<p>详见公司于 2022 年 6 月 29 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于首期股票期权激励计划股票期权首次授予结果公告》。</p>

(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

### (三) 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

单位:股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
魏居亮	总经理	0	220,000	0	0	12.81	220,000	10.01
黄晨	副总经理	0	180,000	0	0	12.81	180,000	10.01
陈文灏	副总经理、 总会计师、 代行董事会 秘书职责	0	180,000	0	0	12.81	180,000	10.01
李峰	副总经理	0	180,000	0	0	12.81	180,000	10.01
潘龙兴	副总经理	0	150,000	0	0	12.81	150,000	10.01
夏梅兴	副总经理， 董事会秘书 (已离任)	0	180,000	0	0	12.81	180,000	10.01
翟德双	副总经理 (已离任)	0	180,000	0	0	12.81	180,000	10.01
合计	/	0	1,270,000	0	0	/	1,270,000	/

### (四) 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

根据公司薪酬管理、绩效管理等有关制度，遵循“业绩升、薪酬升，业绩降、薪酬降”和任期考核与年度考核相结合的原则，严格依据考核结果兑现绩效奖励。

## 十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司修编了《风险管理及内部控制手册》，确保风控手册与公司法人治理、机构改革、管理制度有效衔接，标准一致。此外，公司及所属单位均根据自身实际制定了《风险管理及内部控制标准》，对各业务流程的控制目标、主要风险、关键控制活动等进行了梳理识别与书面固化，并对内部控制缺陷的认定标准进行了明确。

公司制定了《风险管理规定》，对风险管理三道防线管理职责，管理工作及程序，投资项目专项风险评估，风险管理信息报送等要求进行明确。

根据公司《内部控制管理规定》，公司持续对纳入评价范围的单位和业务进行评价。评价过程中，对各单位内部控制的设计与运行有效性进行了监督检查，对发现的内控缺陷进行了调查与分析，将改进建议与相关部门和单位进行了沟通与明确，并根据评价开展情况与评价结果编制了2022年度内部控制评价报告提交公司董事会审议。

此外，2022年公司全面实施了法律风控优化调整方案，优化法律、风险、合规、内控四项职能工作机制，将四项职能整合到法律企管部，实现协同运作、信息共享。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

### 十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司上海证券交易所《股票上市公司规则》《上市公司自律监管指引》等有关文件要求，将子公司纳入上市公司管理和控制体系，从完善子公司法人治理机制、健全制度体系、强化流程控制、规范信息披露等方面，切实提高子公司依法合规经营能力。报告期内，公司运用计划-预算-考核-激励体系，使子公司业务发展、财务预算等满足公司战略发展和年度经营目标要求；明确子公司的经营业务范围，对子公司涉及投资管理、财务管理等重大经营管理事项实施有效的审核与监督，及时掌握子公司经营管理相关信息，有效保障股东利益；建立健全对子公司外派董事、监事、经营班子成员等人员的绩效考核与薪酬激励制度，充分发挥其积极性，切实维护公司整体利益；指导子公司建立健全制度体系，完善内部管控流程、开展内部控制评价，规范子公司日常管控流程，及时发现并整改控制缺陷。

### 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的中汇会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司 2022 年 12 月 31 日财务报告相关的内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

内部控制审计报告详见本公司于 2023 年 3 月 31 日在上海证券交易所网站发布的报告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

### 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据中国证监会关于开展上市公司治理专项行动的有关要求，公司认真对照法律法规，全面梳理公司治理相关制度和规则，对公司治理情况开展了全面自查工作。报告期内，公司积极推动问题整改，完成了《董事会秘书细则》、《独立董事细则》、《关联交易规定》、《内幕信息知情人登记管理制度》、《信息披露管理制度》的修订和发布工作。公司将按照法律法规的规定及监管部门的要求，进一步提升公司治理水平、完善公司治理架构，不断提高上市公司质量。

### 十六、 其他

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	5,531.42

#### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主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

公司秉承“奉献绿色能源，服务社会公众”的承诺，以节能减排、降碳为目标，打好污染防治攻坚战，积极践行“碳达峰”、“碳中和”要求，实现进一步向清洁、高效、多样的绿色低碳企业转变，推动公司高质量可持续发展。

公司下属重点排污单位为燃煤和燃气电厂，主要污染物类别为废气，主要污染物种类为烟尘、二氧化硫和氮氧化物。所属燃煤电厂排放浓度均达到超低排放的限值，燃气机组排放浓度达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃气排放限值，上海电力哈密宣力燃气发电有限公司执行其中的燃气锅炉排放标准；分布式能源项目排放浓度达到大气污染物综合排放标准（DB31/933-2015）。

2022 年，公司及所属单位未发生突发环境事件和重大环境问题，烟尘排放 247.38 吨、二氧化硫排放 2,410.24 吨、氮氧化物排放 4,849.31 吨。

公司所属重点排污企业排污信息如下：

单位名称	排放口数量	排放方式	污染因子	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	排放量 (吨)	超标排放情况	排放标准 (mg/m <sup>3</sup> )	许可排放量 (吨)	是否合规
上海上电漕泾发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.63	24.60	无处罚性超标	10.00	171.85	是
			二氧化硫	16.84	689.60	无处罚性超标	35.00	926.97	是
			氮氧化物	22.30	895.89	无处罚性超标	50.00	1013.27	是
上海外高桥发电有限责任公司	4	集束高烟囱排放	烟尘	1.45	17.44	无处罚性超标	10.00	96.40	是
			二氧化硫	12.91	163.89	无处罚性超标	35.00	538.48	是
			氮氧化物	21.17	253.89	无处罚性超标	50.00	709.10	是
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	2	集束高烟囱排放	烟尘	2.19	19.32	无处罚性超标	10.00	97.90	是
			二氧化硫	13.79	121.98	无处罚性超标	35.00	403.80	是
			氮氧化物	22.52	197.90	无处罚性超标	50.00	570.66	是
上海长兴岛热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	2.78	2.38	无处罚性超标	10.00	9.66	是
			二氧化硫	7.86	6.98	无处罚性超标	35.00	28.80	是
			氮氧化物	26.87	23.06	无处罚性超标	50.00	41.20	是
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	3.25	82.73	无处罚性超标	20.00	528.00	是
			二氧化硫	11.81	302.06	无处罚性超标	50.00	1320.00	是
			氮氧化物	31.60	825.99	无处罚性超标	100.00	1623.00	是
江苏阚山发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	1.63	31.14	无处罚性超标	20.00	350.00	是
			二氧化硫	18.08	346.50	无处罚性超标	50.00	1225.00	是
			氮氧化物	28.32	542.78	无处罚性超标	100.00	1750.00	是
中电投协鑫滨海发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	1.19	33.25	无处罚性超标	20.00	194.50	是
			二氧化硫	21.71	601.66	无处罚性超标	50.00	1750.00	是
			氮氧化物	34.04	942.33	无处罚性超标	100.00	3500.00	是
盐城热电有限责任公司	3	烟囱	烟尘	4.46	6.65	无处罚性超标	20.00	30.20	是
			二氧化硫	17.26	25.72	无处罚性超标	50.00	85.75	是
			氮氧化物	27.29	40.42	无处罚性超标	100.00	111.78	是
上海漕泾热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	1.32	21.87	无处罚性超标	5.00	34.67	是
			二氧化硫	0.35	5.28	无处罚性超标	35.00	45.21	是
			氮氧化物	23.11	398.75	无处罚性超标	50.00	544.98	是

上海电力股份有限公司罗泾 燃机发电厂	2	烟囱	烟尘	0.24	0.17	无处罚性超标	5.00	0.25	是
			二氧化硫	0.75	0.52	无处罚性超标	35.00	0.10	是
			氮氧化物	13.28	9.22	无处罚性超标	50.00	9.18	是
浙江浙能长兴 天然气热电有 限公司	2	烟囱	烟尘	0.21	1.73	无处罚性超标	5.00	76.13	是
			二氧化硫	0.20	2.01	无处罚性超标	35.00	22.96	是
			氮氧化物	21.92	196.50	无处罚性超标	50.00	874.93	是
上海电力哈密 宣力燃气发电 有限公司	2	烟囱	烟尘	1.93	6.10	无处罚性超标	10.00	110.77	是
			二氧化硫	40.12	144.04	无处罚性超标	100.00	631.56	是
			氮氧化物	158.93	522.59	无处罚性超标	200.00	2260.92	是

注：上海电力股份有限公司（闵行燃机项目）、上海前滩新能源发展有限公司（前滩能源项目）、上海世博绿色能源发展有限公司（世博绿色能源项目）已列入 2022 年度上海市重点排污单位（前滩能源项目和世博绿色能源项目均属于天然气分布式能源项目）。其中，闵行燃机项目、世博绿色能源项目尚在竣工验收过程中；前滩能源项目为天然气分布式能源项目，根据上海市相关规定，可免于安装烟气在线监测系统，定期开展自行监测。

## 2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司坚持创新驱动，在确保高效、清洁煤电的安全稳定运行的同时，持续推进在役机组节能环保改造和新能源技术应用。公司所属燃煤电厂均全部完成了烟气超低排放改造。

2022 年，公司各项环保设施运行稳定。除尘设施投运率 100%，除尘效率大于 99.90%；脱硝投运率 99.99%，脱硝效率 86.12%；脱硫投运率 100%，脱硫效率 98.90%。公司所属各火电企业烟气排放口均安装有连续在线监测系统，实时监测，数据直传至生态环保部和地方环保部门监控平台，严格按照超低排放限值要求，制定应急预案机制，规范运行管理。

公司所属重点排污企业环保设施建设和运行情况具体如下：

单位名称	脱硫装置 效率	脱硫装置 投运率	脱硝装置 效率	脱硝装置 投运率
	%	%	%	%
上海上电漕泾发电有限公司	98.80	100.00	88.09	99.99
上海外高桥发电有限责任公司	98.74	100.00	88.34	99.99
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	98.90	100.00	86.12	99.99
上海长兴岛热电有限责任公司	98.99	100.00	82.52	99.99
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	98.12	100.00	90.85	99.96
江苏阚山发电有限公司	98.83	100.00	86.52	100.00
中电投协鑫滨海发电有限公司	98.76	100.00	88.59	99.99
盐城热电有限责任公司	98.74	100.00	87.90	99.99
合计	<b>98.90</b>	<b>100.00</b>	<b>86.12</b>	<b>99.99</b>

## 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

公司下属火电企业在项目建设开工前，均按照国家《中华人民共和国环境保护评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，委托有资质的第三方编制环境保护评价报告书（表），上报所辖的环保部门审批，并获批复。项目竣工后，企业组织开展自主验收，委托有资质的单位开展环境保护竣工验收监测，编制竣工验收综合报告，并在“全国建设项目竣工环境影响评价管理信息平台”登记备案。纳入固定污染源排污许可分类管理名录的排污单位，在启动生产设施或者在实际排污之前依法申请并获得排污许可证，持证排污，按证排污。根据排污许可证管理办法，当环保设施及环保要求有变化时，及时申请排污许可证变更。2022 年，公司所属闵行燃机申领了排污许可证，漕泾发电、吴泾热电、外高桥电厂、长兴岛电厂、田集二厂、哈密燃机、世博绿色能源项目完成排污许可证的变更，完善了固废管理要求。

#### 4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司下属火电企业均按照环保部《企业突发环境事件风险评估指南（试行）》（环办〔2014〕34号）和《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发〔2015〕4号）的要求，委托有资质的第三方开展环境风险评估及突发环境事件应急预案编制工作，组织专家评审并上报所辖的环保部门备案。制定年度环境事件应急演练计划，各单位均按计划开展各专项应急演练，及时修订应急预案。2022年，所属长兴岛电厂有开展环境风险评估及应急预案重新备案工作；新建项目闵行燃机首次开展环境风险评估，目前已完成评估报告编制，后续将组织专家开展评审后报环保部门备案。

根据上海市人民政府空气污染应急预警要求，公司编制了2022年上海电力空气质量保障临时管控措施，并于12月开展了三次空气污染应急减排响应，助推上海市空气质量保障任务的圆满完成。

#### 5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属火电企业均按照《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）和《排污单位自行监测技术指南 火力发电及锅炉》（HJ820-2017）要求以及各单位排污许可证中载明的排放口的自行监测内容和频次，编制年度自行监测方案。对每台锅炉烟囱出口的烟尘、二氧化硫、氮氧化物浓度等环保指标进行自动监测，废水、噪声、无组织排放等监测项目委托有资质的单位进行手工监测。自行监测方案报环保部门备案并信息公开。各火电企业按照自行监测方案开展日常监测工作，监测报告上传环保部门信息公开平台，2022年公司持排污许可证单位均按时完成自行监测工作并信息公开。

#### 6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

#### 7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

根据《环境管理台账及排污许可证执行报告技术规范》，公司所属各火电企业建立了排污单位基本信息、生产设施运行管理信息、污染治理设施运行管理信息、监测记录信息及其他环境管理信息等内容台账，并结合工作实际情况记录更新，定期上传至排污许可管理信息平台。按照排污许可证规定的执行报告内容和频次的要求，2022年公司所属各火电单位完成了月度、季度、年度执行报告的填报和信息公开工作。公司各建设项目环评及竣工环保自主验收等信息均按要求在政府平台上公开。

根据2022年发布的《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》《一般工业固体废物管理台账制定指南（试行）》完善固体废物的产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的台账管理，并在全国固体废物管理信息系统登记备案，依法及时公开固体废物污染环境防治信息，主动接受社会监督。

#### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

##### 1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

##### 2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司非重点排污的建设项目环境影响评价和竣工环境保护三同时验收，均在“全国建设项目竣工环境影响评价管理信息平台”登记备案。



### 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

#### (三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司坚持把绿色发展理念融入自身生产经营活动中，严格落实生态环境保护主体责任，持续完善环保管理体系，努力推动环保技术创新，践行低碳运营理念，为生态环境的改善贡献力量。

2022 年，公司强化生态环保主体责任担当，建立健全“保证、监督、支持”体系责任，构建体系完备、分工明确、责任清晰的生态环保工作格局。加强环保管理制度建设，严格生态环保法律法规底线，加大环保违法违规考核力度，修订完善《生态环境保护管理工作规定》《岗位生态环保责任制》《生态环境保护异常事件管理办法》《生态环境保护奖惩实施办法》，新编《安全环保考核激励实施细则》；常态化开展环保管理和环保督察工作，推动节能环保技术研发和应用，提升传统能源的持续发展能力，努力降低资源消耗和污染物排放；坚持绿色低碳运营理念，组织开展 6.5 环境日宣教活动，策划实施生态环保知识竞答，进一步提升员工绿色高质量发展的意识。

#### (四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	11,813,155
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	发展清洁能源发电、研发碳捕集技术

具体说明

适用 不适用

公司认真贯彻落实国家碳达峰、碳中和决策部署，着力推进绿色发展、循环发展、低碳发展。加大新能源项目开发力度，加强环保技术研发应用，扎实做好火电转型和节能减排工作，努力构建绿色低碳的能源体系。

1. 公司大力推动可再生能源发展。至 2022 年 12 月底，可再生能源控股装机容量 819.21 万千瓦。公司可再生能源板块年度累计发电 140.63 亿千瓦时。

2. CCUS 创新示范应用。结合崇明岛世界级生态岛、长兴岛低碳岛建设要求和岛域海洋装备制造企业对二氧化碳和绿色低碳能源需求，开展长兴岛电厂 10 万吨级燃煤燃机全周期二氧化碳捕集与利用创新示范项目，目前该项目已完成试生产，建成后每年可减少总二氧化碳排放量达到 10 万吨。

公司将积极践行“生态优先、绿色发展”理念，充分发挥在可再生能源、智慧能源、绿电制氢等方面的优势，加快清洁低碳转型，加强新能源技术创新，为碳达峰、碳中和目标作出更大贡献。

## 二、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

公司编制并披露了《2022 年环境、社会及治理（ESG）报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)，敬请查阅。

### (二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
-----------	-------

总投入（万元）	42.34
其中：资金（万元）	42.34

具体说明

√适用 □不适用

2022 年 6 月，组织职工捐款 357,934.98 元，捐赠至上海市经济和信息化工作系统工会工作委员会，用于市经济信息化工作党委统筹支持抗疫；

2022 年 3 月，响应国家电投集团所属能源化学地质工会职工捐款号召，向中国职工发展基金会捐款 65,432.42 元，用于能源化学地质系统工会统筹开展企业文化、职工文化建设项目。

### 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容
总投入（万元）	1,360.20
其中：资金（万元）	1,360.20
惠及人数（户）	4,000
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	就业扶贫、教育扶贫

具体说明

√适用 □不适用

公司紧紧围绕清洁能源与环境和谐共处、企业与用户共享等原则，致力于分布式能源、可再生能源等领域的发展，努力发挥自身优势，助力国家“乡村振兴”战略的实施，在脱贫攻坚与乡村振兴的“接力赛”中发挥新作用、展现新担当。

在项目扶贫方面，公司在巧家县药山镇、菏泽市鄄城县等地区开展光伏发电扶贫项目，实现“太阳能发电，农业扶贫”的有机结合。2022 年以来，上海电力持续大力帮助当地拓展县域特色产业，助力建设零碳县域、美丽乡村，在脱贫攻坚与乡村振兴的“接力赛”中发挥新作用、展现新担当。

在县域开发方面，上海电力深入贯彻落实国家电投集团“构筑新跑道”全力推进县域开发的工作部署，积极融入地方经济社会发展，充分利用存量电站遍布国内 20 多个省、市、自治区的优势，深入开发县域市场，助力“乡村振兴”战略实施。目前，已与 100 多个县或镇开展了洽谈，签订了金山工业区、奉贤区庄行镇、吉林市龙潭区等 88 个开发协议。其中，金山工业区、松江区永丰街道、中山街道、泖港镇、郑州高新区、青田县、长兴县等已进入国家能源局公布的整县屋顶分布式光伏开发试点名单。上海电力与金山区政府正式签订战略合作协议，双方将在清洁能源利用、综合智慧能源服务、能源规划等领域开展广泛深入合作。正在积极开展安徽宿州砀山县、盐城经开区、苏州吴中区等 7 个县域的投资、开发工作。

在教育帮扶方面，公司积极开展“映山红”系列子品牌活动，通过慰问困难学生、科普电力进校园、爱心义卖捐赠等项目助力改善国内困难儿童的学习成长环境，随着“一带一路”步伐，“映山红”走向国际，在马耳他、黑山等地，为当地儿童带来爱心助学服务、传播中华文化和环保信念，获“奉献杯”全国赛金奖。马耳他公司“碧绿行动”志愿服务项目获评第六届中国青年志愿服务项目大赛金奖。

## 第六节 重要事项

### 一、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
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本次重组交易完成后，上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）将作为本集团在上海市、江苏省、浙江省等三个地区常规能源发电业务（即火电、水电等相关传统发电）的唯一境内上市平台。</p> <p>2、在本次交易完成后，对于本集团及实际控制的境内企业目前在上述三个地区仍保有及新增的常规能源发电业务，在具备条件（具体参见：“3、资产注入条件”）后的五年内，经履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过注入、整合、重组、出售、注销或停止经营等方式处置，以解决本集团与上海电力存在的同业竞争问题。其中，对本集团拥有的盐城热电有限责任公司（江苏省内）及华北分公司管理的电力业务资产（江苏省内），将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力；对本集团拥有的长兴岛第二发电厂（上海市内）将在本次交易完成后的一年之内注入上海电力或处置。上述承诺中华北分公司（现国家电投集团北京电力有限公司）管理的江苏省内电力业务资产为其间接控制的中电投青云光伏发电（连云港）有限公司（以下简称“青云光伏”）及其管理的相关业务资产，考虑到青云光伏目前尚不符合国家电投承诺的资产注入条件的实际情况，且青云光伏与上海电力的电力业务不存在实质性同业竞争，根据《上市公司监管指引第4号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定，国家电投集团延长了原承诺将青云光伏注入上海电力的期限：国家电投集团承诺在满足资产注入条件后的一年内完成将青云光伏注入上海电力。</p> <p>3、资产注入条件。本着维护上市公司的利益及对上市公司和中小股东负责的态度，作为上海电力的控股股东，本集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相</p>	长期	是	是

		<p>关资产注入上海电力时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：</p> <p>(1) 生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；</p> <p>(2) 所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍，且参股股东放弃优先受让权；</p> <p>(3) 有利于提高上海电力资产质量、改善上海电力财务状况和增强持续盈利能力，提升上海电力每股收益；</p> <p>(4) 有利于上海电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；</p> <p>(5) 不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；</p> <p>(6) 有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；</p> <p>(7) 证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。综上，国家电投将一如既往地全力支持上海电力的发展，切实履行对上海电力的各项承诺。如国家电投未能履行有关承诺，将承担有关监管机构处以的监管措施并承担相关责任。</p>			
解决关联交易	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本集团及实际控制企业不会在现有业务以外新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，包括不通过投资、收购、联营、兼并等方式从事与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务。如必须新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，本集团将就上述业务机会优先授予上海电力。</p> <p>2、本集团及实际控制企业未来在上海、江苏投资或发展电力业务，在不违反本集团在国内外证券市场已公开作出的承诺且上海电力具有相应业务资质的情况下，均由上海电力统一投资、开发与运作。</p> <p>3、对于本集团及实际控制企业目前在上海市、江苏省区域仍保有的电力业务及资产，本集团将把可能构成同业竞争的、具备条件的业务或资产委托给上海电力管理运营，并在该等资产符合相关上市条件时逐步注入上海电力。对本集团拥有的盐城热电有限责任公司及华北分公司管理的电力业务资产，将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力。上述承诺中华北分公司（现国家电投集团北京电力有</p>	长期	是	是

		<p>限公司)管理的江苏省内电力业务资产为其间接控制的中电投青云光伏发电(连云港)有限公司(以下简称“青云光伏”)及其管理的相关业务资产,考虑到青云光伏目前尚不符合国家电投承诺的资产注入条件的实际情况,且青云光伏与上海电力的电力业务不存在实质性同业竞争,根据《上市公司监管指引第4号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定,国家电投集团延长了原承诺将青云光伏注入上海电力的期限:国家电投集团承诺在满足资产注入条件后的一年内完成将青云光伏注入上海电力。</p> <p>4、本集团承诺通过推动上海电力资产结构和业务结构调整,尽量减少、避免与上海电力之间的关联交易。对于无法避免或确有必要存在的关联交易,将与上海电力依法签订关联交易协议,履行批准和决策程序,保证关联交易价格的公允性。保证按照法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务,保证不利用关联交易非法转移上海电力的资金、利润,不利用关联交易损害上海电力及中小股东利益。</p>			
其他	国家电力投资集团有限公司	<p>一、保证上海电力的人员独立</p> <p>1、保证上海电力的高级管理人员专职在上海电力工作、并在上海电力领取薪酬,不在承诺人及承诺人实际控制企业担任除董事、监事以外的职务及领取薪酬。</p> <p>2、保证上海电力的人事关系、劳动关系独立于承诺人。</p> <p>3、保证承诺人推荐出任上海电力董事、监事和高级管理人员的人选都通过合法的程序进行,承诺人不干预上海电力董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>二、保证上海电力的财务独立</p> <p>1、保证上海电力独立在银行开户,不与承诺人及实际控制企业共用一个银行账户。</p> <p>2、保证上海电力的财务人员不在承诺人及实际控制企业兼职。</p> <p>3、保证上海电力能够独立做出财务决策,不干预上海电力的资金使用。</p> <p>4、保证上市公司及其控制的子公司建立独立的财务会计部门,建立独立的财务核算体系和财务管理制度。</p> <p>三、保证上海电力的机构独立</p> <p>1、保证上海电力依法建立独立、完整的组织机构,并与承诺人的机构分开,上海电力与承诺人及实际控制企业之间在办公机构和生产经营场所等方面分开。</p> <p>2、保证上海电力独立自主地运作,承诺人不会超越作为上海电力股东的权利直接</p>	长期	否	是

		<p>或间接干预上市公司的决策和经营。</p> <p>四、保证上海电力的资产独立、完整</p> <p>1、保证上海电力具有完整的经营性资产。</p> <p>2、保证不违规占用上海电力的资金、资产及其他资源。</p> <p>五、保证上海电力的业务独立</p> <p>1、保证除通过对上海电力行使股东权利的合理方式外，不对上市公司的业务活动进行干预。</p> <p>2、关于避免同业竞争和规范关联交易，保证按照已公开作出的承诺执行。</p>			
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本公司已经合法拥有国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“标的公司”）100%股权的完整权利，对标的公司的出资已全部到位，不存在出资不实、抽逃出资等行为。江苏公司及其子公司的设立及历次股权变动均已履行必要的国资审批等程序，相关行为不存在纠纷和潜在纠纷，不存在国有资产流失的情形，结果合法有效。</p> <p>2、本公司所持标的公司 100%股权不存在限制或禁止转让的情形，包括但不限于司法冻结、股权质押等情况，也不存在任何协议、承诺或其他有法律约束力的文件限制或禁止转让的情形。</p> <p>3、就标的公司相关下属子公司存在使用国有划拨土地的情况，本次交易完成后，如因法律法规、国家政策要求等原因导致该等子公司无法正常使用，给上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）造成损失的（不含相关子公司依据法律法规规定需缴纳的土地出让金或租金、征地费、权属登记费用及其他相关税费），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p> <p>4、就标的公司相关下属子公司存在项目用地及房产未办理权属登记的情况，本公司确认该等资产正在办理登记手续，不存在争议或纠纷，相关子公司有权占有及使用该等资产。本公司承诺将积极督促标的公司如期办理上述资产权属证书（办理期限详见附件）。本次交易完成后，如存在无法办理或延期办理上述土地及房产权属证书的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方索赔等），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p> <p>5、就标的公司存在海域使用权证未办理权利人名称变更登记的情况，本公司确认</p>	长期	是	是

		<p>该等海域正在办理相关权属证书过户手续，不存在争议或纠纷，相关子公司有权使用该等海域。本公司承诺于 2019 年 6 月前完成相关权证的变更登记工作。本次交易完成后，如存在无法办理或延期办理上述海域变更登记的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方索赔等），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。为维护上市公司利益，结合当地政府政策，根据《上市公司监管指引第 4 号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定，国家电投集团出具了变更后的《关于资产完整性承诺的说明》，承诺如下：</p> <p>（1）国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇马陵山综合楼（424 m<sup>2</sup>）、35KV 配电楼（170 m<sup>2</sup>）、值班室（30 m<sup>2</sup>）、无功补偿装置室（73 m<sup>2</sup>）四套房产，本集团承诺在省政府批复建设用地后一年内完成权证办理。</p> <p>（2）国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇上河村境内及西山林场部分区域土地使用权（17,050 m<sup>2</sup>），本集团承诺在省政府批复建设用地后一年内完成权证办理。</p> <p>（3）国家电投集团江苏滨海港航有限公司名下滨海港 10 万吨级航道北防波拦沙堤工程（292,768 m<sup>2</sup>）、南防波拦沙堤工程（109,476 m<sup>2</sup>）海域使用权，本集团承诺在盐城市滨海港工业园区同意受理后六个月内完成海域使用权证书办理工作。</p> <p>（4）如存在无法办理或延期办理上述房产、土地、海域使用权证书的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制迁出所导致的相关支出、第三方索赔等），本集团将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的 3 个月内。</p>			
解决土地等产权瑕疵	国家电力投资集团有限公司	<p>就国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“标的公司”）下属子公司相关项目资质办理情况，本集团承诺如下：本集团将积极督促标的公司按照目前各生产项目进度如期办理经营所需的各项资质、证照。如因该等资质无法办理或延期办理，导致相关项目投产受到影响，给标的公司及其下属子公司造成损失的，本集团将在该等损失发生后的 3 个月内，足额向上海电力股份有限公司进行补偿。</p>	长期	是	是
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	<p>就国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“江苏公司”）及其下属子公司于 2016 年 8 月 31 日前因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款，本公司承诺如下：截至 2016 年 8 月 31 日，江苏公司及其下属公司因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款账面余额合计 51,688.31 万元。截至 2017 年 7 月</p>	长期	是	是

			31 日, 上述国家可再生能源补贴款的账面余额为 17,531.68 万元。针对上述尚未收回的可再生能源补贴款, 本次交易完成后, 如江苏公司及其子公司应收的可再生能源补贴款未能收回, 并根据企业会计准则及上海电力股份有限公司会计政策的要求予以核销且给上海电力股份有限公司造成损失的, 本公司承诺按照实际核销的应收账款金额向上海电力股份有限公司进行足额现金补偿。补偿时间为核销之日起 3 个月内。			
	其他	国家电力投资集团有限公司	本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动, 不侵占上市公司利益。	长期	否	是
	其他	上海电力全体董事及高级管理人员	1、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益, 也不会采用其他方式损害公司利益。 2、本人承诺不会动用公司资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动。 3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。 4、积极推动公司薪酬制度的完善, 使之更符合填补摊薄即期回报的要求, 支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 5、本人承诺如公司拟实施股权激励, 行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。	长期	否	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	1、对于今后国家电力投资集团公司在上海地区有权开发、投资、建设、经营管理的发电项目, 本公司拥有优先开发权。 2、在本公司存续期间, 若国家电力投资集团公司及其控制的法人或者其他经营实体从事了与本公司经营范围相同或相似的业务, 导致本公司的利益受损, 国家电力投资集团公司将承担相应的责任。	长期	否	是
与再融资相关的承诺	股份限售	国家电力投资集团有限公司	国家电投承诺: 自本次发行结束后 (截至 2022 年 7 月 27 日) 的三十六个月内, 本单位不会转让或以其他方式处置所持有的本次认购的 199,579,449 股公司股票, 并将严格按照《证券法》、《上市公司收购管理办法》等法律法规、证券交易所的相关规定进行减持并履行权益变动所涉及的信息披露义务。	长期	否	是
	其他	国家电力投资集团有限公司	国家电投承诺: 不越权干预公司经营管理活动, 不侵占公司利益	长期	否	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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

#### 四、公司董事会对会计师事务所“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

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布《企业会计准则解释第 15 号》(财会[2021]35 号, 以下简称“解释 15 号”), 关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售(以下统称试运行销售)的会计处理, 解释 15 号规定应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定, 对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理, 计入当期损益, 不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前, 符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货, 符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。

经本公司董事会 2022 年第五次临时会议审议和监事会 2022 年第四次临时会议审议通过, 本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行解释 15 号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的规定, 并对在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初至该解释施行日之间发生的试运行销售进行追溯调整, 可比期间财务报表已重新表述, 受重要影响的报表项目和金额如下:

单位: 元

受重要影响的报表项目	合并报表影响金额	母公司报表影响金额
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		
固定资产	231,347,479.50	-19,372,118.39
在建工程	1,639,601.42	
资本公积	1,530,910.65	
未分配利润	90,956,977.15	-19,372,118.39
少数股东权益	140,499,193.12	
2021 年度利润表项目		
营业收入	204,904,573.27	35,641,945.82
营业成本	60,770,670.79	55,014,064.21
少数股东损益	86,612,632.03	-

##### (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

公司已就变更年度审计机构事宜与前任会计师事务所进行了事先沟通，前任会计师事务所已知悉并无异议。公司已允许后任的会计师事务所与前任会计师事务所进行沟通，前后任会计师事务所已按照《中国注册会计师审计准则第 1153 号——前任会计师和后任会计师的沟通》和其他相关要求，做好相关衔接及配合工作。

#### (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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	649.96	649.96
境内会计师事务所审计年限	8 年	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	胡锐、任鹏飞
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	/	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	75.00

#### 聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

鉴于公司原聘请的年度审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年公司提供审计服务，为保持审计工作的独立性、客观性和公允性，经上海电力股份有限公司 2022 年第三次临时股东大会和 2022 年第四次临时股东大会审议通过，公司聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2022 年年度财务报告和内部控制审计机构。

#### 审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

#### 七、面临退市风险的情况

##### (一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

##### (二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

##### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

**八、破产重整相关事项**

□适用 √不适用

**九、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、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**

□适用 √不适用

**十一、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

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务未到期清偿等情况。

**十二、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

事项概述						查询索引
经公司第八届第四次董事会会议和 2021 年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司等关联方的日常关联交易，具体如下：						详见公司于 2022 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于 2022 年日常关联交易的公告》和《上海电力股份有限公司关于与国家电投集团财务有限公司拟签订〈金融服务协议〉暨关联交易的公告》。
关联方	关联关系	关联交易类别	关联交易内容	2022 年预计发生金额	2022 年度实际发生金额	
国家电投集团财务有限公司	控股股东及所属子公司	金融业务	日最高存款	不超过 80 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司在国家电投集团财务公司结算账户上的存款余额为 46.42 亿元人民币。	
			贷款额度	不超过 170 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司在国家电投集团财务公司贷款余额为 20.94 亿元	

					人民币。
			票据业务	不超过 32 亿元	0
国家电投香港财资管理有限公司	控股股东及所属子公司	金融业务	贷款额度	不超过 100 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司在国家电投香港财资管理有限公司贷款余额为 60.44 亿元人民币。
中电投融和融资租赁有限公司			融资租赁	不超过 205 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司在中电投融和融资租赁有限公司开展固定资产融资租赁等金融业务的融资余额为 66.69 亿元人民币。
国家电投集团保险经纪公司			保险业务	不超过 7 亿元	0.63 亿元
北京融合云链科技有限公司			供应链金融服务	不超过 80 亿元	38.76 亿元
国核商业保理股份有限公司			保理业务	不超过 10 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司在国核商业保理股份有限公司保理余额为 0.09 亿元人民币。
百瑞信托有限责任公司			资产证券化业务	不超过 80 亿元	14.51 亿元
国家电力投资集团有限公司			使用债务融资工具资金	不超过 233 亿元	截至 2022 年 12 月 31 日，公司使用国家电力投资

					集团有限公司债券融资工具资金余额为 102.46 亿元。
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	购买商品及服务	燃料采购	不超过 7 亿元	4.62 亿元
			购买设备、产品等及物资总包配送	不超过 31 亿元	2.39 亿元
			接受工程和技术等服务	不超过 6 亿元	2.47 亿元
上海友好航运有限公司	合营公司	购买商品及服务	购买商品及接受服务	不超过 6000 万元	0.18 亿元
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	销售商品及服务	燃料销售	不超过 8 亿元	4.39 亿元
			航运业务	不超过 0.8 亿元	0.39 亿元
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	电力交易	合同电量转让	不超过 5 亿元	0.21 亿元

**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

**(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

**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

**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
公司董事会 2022 年第六次临时会议批准，同意公司及子公司国家电投集团江苏电力有限公司和国家电投集团浙江新能源有限公司拟出资合计 1.4 亿元，以有限合伙人身份与关联方共同投资国家电力投资集团有限公司科技创新股权投资基金，并授权公司签署相关协议和办理相关手续。	详见公司于 2022 年 7 月 13 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于与关联方共同投资国家电投科创基金的关联交易公告》。
经公司董事会 2022 年第十三次临时会议批准，同意公司与关联方共同投资的新疆申元能源有限责任公司拟将注册资本金调整至 11.5 亿元，公司认缴 5.75 亿元。公司将在具体项目履行完公司相关项目的决策程序后，根据项目实际情况出资到位。	详见公司于 2022 年 12 月 10 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于与关联方共同投资新疆申元公司的关联交易公告》。
经公司第八届第七次董事会会议批准，同意公司出资金额 800 万元与关联方共同投资上海国创燃机科技有限公司 8% 股权（以工商注册为准）。	详见公司于 2022 年 12 月 29 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于与关联方共同投资上海国创燃机科技有限公司的关联交易公告》。

**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

经公司 2019 年第六次临时董事会批准，同意公司出资 2 亿元参与淮南矿业（集团）有限责任公司（以下简称“淮南矿业”）增资扩股。2019 年 7 月，公司完成对淮南矿业增资 2 亿元，持股比例为 0.57%。为实现淮南矿业煤炭及电力相关业务整体上市，淮南矿业拟通过其控股的上市公司淮河能源（集团）股份有限公司（以下简称“淮河能源”）进行重大资产重组。经公司董事会 2022 年第四次临时会议审议通过，同意以持有的淮南矿业 0.57% 股权换股为淮河能源 8,966.11 万股股份。

2022 年 8 月 22 日，淮河能源发布公告，因本次重大资产重组的重要标的资产发生重大不利变化，经审慎研究，淮河能源拟终止本次重大资产重组事项。

**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

## (五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

## 1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
国家电投集团财务有限公司	同受控股股东控制	7,000,000,000.00	0.35%-1.15%	4,163,708,343.15	191,375,135,229.77	190,897,188,774.43	4,641,654,798.49
合计	/	/	/	4,163,708,343.15	191,375,135,229.77	190,897,188,774.43	4,641,654,798.49

## 2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
国家电投香港财资管理有限公司	同受控股股东控制	7,650,840,000.00	1.10%-6.32%	3,456,227,750.00	2,368,578,970.00	5,572,200.00	5,819,234,520.00
国家电投集团财务有限公司	同受控股股东控制	15,800,000,000.00	1.5%-4.36%	2,327,111,565.28	7,232,080,000.00	7,465,121,565.28	2,094,070,000.00
国电投（海南）财资管理有限公司	同受控股股东控制	200,000,000.00	4.35%	200,000,000.00		10,000,000.00	190,000,000.00
合计	/	/	/	5,983,339,315.28	9,600,658,970.00	7,480,693,765.28	8,103,304,520.00

## 3. 授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

#### 4. 其他说明

适用 不适用

##### (六)其他

适用 不适用

1、2021年5月28日，公司董事会2021年第四次临时会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2021年7月19日，公司董事会2021年第六次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票预案的议案》；2021年12月27日，公司董事会2021年第十次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票方案的议案》等相关议案；2021年6月17日，公司2021年第一次临时股东大会会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2022年5月16日，中国证监会发行审核委员会审核通过本次非公开发行A股股票的申请；2022年5月30日，中国证券监督管理委员会下发《关于核准上海电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]1123号），国家电投集团认购199,579,449股。国家电投集团系公司的控股股东，本次发行构成关联交易。

2、经公司董事会2022年第九次临时会议和2022年第三次临时股东大会审议通过，公司拟与公司控股股东国家电投集团控股子公司百瑞信托开展不超过49.5亿元永续信托融资。公司控股股东国家电投集团控股子公司百瑞信托拟发行信托产品筹集资金。百瑞信托将发行信托产品筹集的资金通过永续信托方式向上海电力及所属子公司进行投资。

3、经公司董事会2022年第十四次临时会议审议通过，公司拟参与由公司控股股东国家电投集团发起设立的资产支持商业票据业务，转让公司及所属子公司标杆电费应收账款（不超过5.8919亿元）。同时国家电投集团与百瑞信托有限责任公司签订《信托合同》，国家电投集团以应收账款作为信托财产委托给百瑞信托，设立资产支持商业票据信托。

### 十三、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

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国家电投集团浙江新能源有限公司	控股子公司	国家电投集团舟山智慧海洋科技有限公司	79,447,979.50	2021/08/13	2021/08/13	2029/08/12	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										63,029,979.50			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										79,447,979.50			
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计										245,329,814.16			
报告期末对子公司担保余额合计（B）										969,648,214.16			
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）										1,049,096,193.66			
担保总额占公司净资产的比例（%）										4.93			
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										969,648,214.16			
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）										969,648,214.16			
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

**(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

**其他情况**

适用 不适用

**(2) 单项委托贷款情况**

适用 不适用

**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

**十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明**

适用 不适用

公司拟以现金方式收购巴基斯坦 KES 能源公司持有的 KE 公司 66.40%的股权，可支付对价为 17.70 亿美元，并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过 0.27 亿美元。详见公司于 2016 年 10 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、

《证券时报》上刊登的《重大资产购买报告书（草案）》。

公司将继续按照相关法律法规的规定及时披露进展情况。

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）				本次变动后		
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	0	0	199,579,448				199,579,448	199,579,448	7.09
1、国家持股									
2、国有法人持股	0	0	199,579,448				199,579,448	199,579,448	7.09
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	2,617,164,197	100						2,617,164,197	92.91
1、人民币普通股	2,617,164,197	100						2,617,164,197	92.91
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	2,617,164,197	100	199,579,448				199,579,448	2,816,743,645	100

## 2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司于 2022 年 7 月完成非公开发行 A 股股票。非公开发行股票的数量为 199,579,448 股，全部由公司控股股东国家电力投资集团有限公司认购。2022 年 7 月 27 日，公司非公开发行股票新增的 199,579,448 股股份在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次发行股份完成后，公司总股本由 2,617,164,197 股增加至 2,816,743,645 股。发行对象所认购股份限售期为自办理完毕股份登记手续之日起 36 个月。

## 3、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

报告期内，公司通过向公司控股股东国家电力投资集团有限公司非公开发行股票，总股本由 2,617,164,197 股增加至 2,816,743,645 股。由于非公开发行股票导致公司总股本增加，公司报告期内每股收益、每股净资产等财务指标将有所摊薄。

## 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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家电力投资集团有限公司	0	0	199,579,448	199,579,448	非公开发行股份	2025 年 7 月 27 日 (如遇非交易日顺延)
合计	0	0	199,579,448	199,579,448	/	/

## 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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
公司向特定对象非公开发行 A 股股份	2022/7/27	6.17 元/股	199,579,448	2025/7/27 (如遇非交易日顺延)		

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

经中国证监会核准，公司向公司控股股东国家电力投资集团有限公司发行 199,579,448 股股份。2022 年 7 月，公司非公开发行股票新增的 199,579,448 股股份已办理完毕股份登记手续。本次发行股份完成后，公司总股本由 2,617,164,197 股增加至 2,816,743,645 股。

## (二) 公司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

报告期内，上海电力的总股本增加至 2,816,743,645 股，公司控股股东国家电力投资集团有限公司直接和间接合计持有上海电力 57.46% 的股份，国务院国资委仍为上海电力实际控制人，上市公司的控制权未发生变化。

## (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

截至报告期末普通股股东总数(户)	131,416
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	128,033
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

## (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（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、标记 或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	199,579,448	1,251,588,074	44.43	199,579,448	无	-	国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	12.90	0	无	-	国有法人
中国长江三峡集团有限公司	-53,643,060	107,209,740	3.81	0	无	-	国有法人
中国长江电力股份有限公司	-156,809,794	41,041,656	1.46	0	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	33,874,600	1.20	0	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	11,127,511	29,703,740	1.05	0	无	-	其他
招商银行股份有限公司—华安产业精选混合型证券投资基金	14,275,960	16,548,960	0.59	0	无	-	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.50	0	无	-	其他

广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.50	0	无	-	其他
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.50	0	无	-	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				
国家电力投资集团有限公司	1,052,008,626	人民币普通股	1,052,008,626				
中国电力国际发展有限公司	363,292,165	人民币普通股	363,292,165				
中国长江三峡集团有限公司	107,209,740	人民币普通股	107,209,740				
中国长江电力股份有限公司	41,041,656	人民币普通股	41,041,656				
中央汇金资产管理有限责任公司	33,874,600	人民币普通股	33,874,600				
香港中央结算有限公司	29,703,740	人民币普通股	29,703,740				
招商银行股份有限公司－华安产业精选混合型证券投资基金	16,548,960	人民币普通股	16,548,960				
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
前十名股东中回购专户情况说明							
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明							

## 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	国家电力投资集团有限公司	199,579,448	2025年7月27日（如遇非交易日顺延）	0	非公开发行股份
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			



## (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	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003 年 3 月 31 日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，国家电投集团分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 61.01%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 34%，内蒙古电投能源股份有限公司 58.39%、国家电投集团产融控股股份有限公司 54.54%等境内外上市公司的股权。
其他情况说明	无

## 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

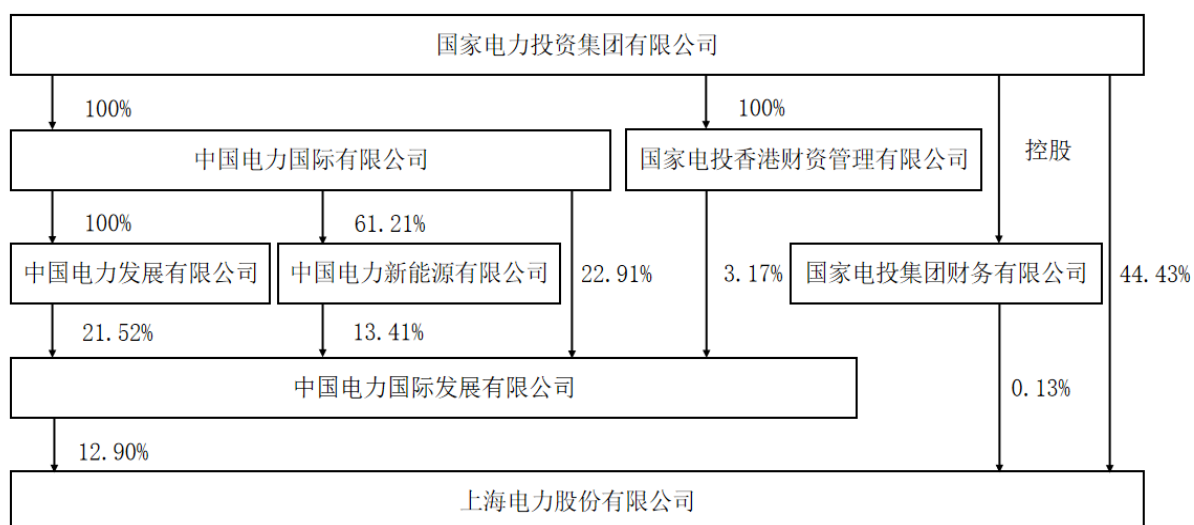
适用 不适用

## 4 报告期内控股股东变更情况的说明

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	国务院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

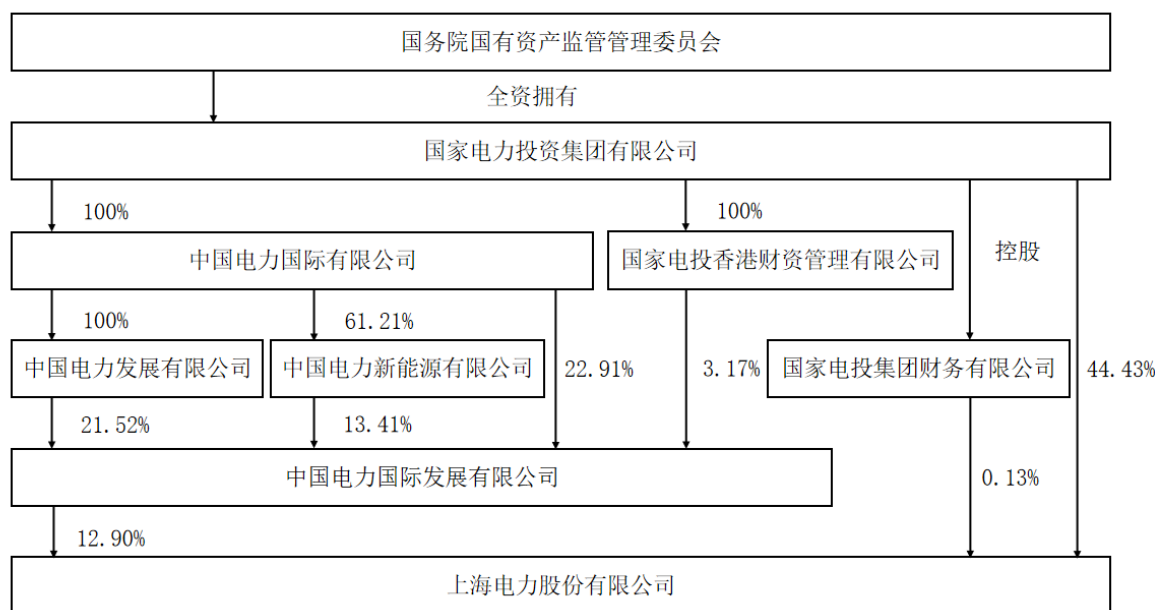
适用 不适用

### 4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

## 六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国电力国际发展有限公司	贺徙	2004年3月24日		123.70	中国境内开发、建设、拥有、经营及管理大型发电厂
情况说明	中国电力国际发展有限公司是一家股份在香港联交所上市交易的香港公司。国家电力投资集团公司是中国电力的实际控制人。因此，中国电力和本公司为同一实际控制人下的关联公司。				

## 七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

**第八节 优先股相关情况**

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### (一) 企业债券

□适用 √不适用

#### (二) 公司债券

√适用 □不适用

#### 1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
上海电力股份有限公司发行公司债券 (第一期)	22沪电01	185402.SH	2022-02-21	2022-02-23	2025-02-23	20	2.94	利随本支，一次最付	上海证券交易所	面向机构投资者	询价配售	否
上海电力股份有限公司发行公司债券 (第二期)	22沪电02	185469.SH	2022-03-14	2022-03-16	2025-03-16	14	3.08	利随本支，一次最付	上海证券交易所	面向机构投资者	询价配售	否

上海电力股份有限公司公开发行公司债券（第三期）	22 沪电 03	185651.SH	2022-4-18	2022-4-20	2025-4-20	17	3.05	起付利息年付，后期息本一支	上海证券交易所	面向机构投资者	询价配售	否
-------------------------	----------------	-----------	-----------	-----------	-----------	----	------	---------------	---------	---------	------	---

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座5-8层、12层、23层	胡锐、任朋飞	胡锐	010-57961198
中信证券股份有限公司	上海市浦东新区世纪大道1568号中建大厦22层	-	李中杰、黄晨源	010-60838282 021-20262310
国泰君安证券股份有限公司	上海市静安区新闻路669号博华广场33层	-	项俊夫、戴塘昱	021-38031791
海通证券股份有限公司	上海市广东路689号	-	李邹宙	021-23212034
东方证券承销保荐有限公司	上海市黄浦区中山南路318号24层	-	王怡斌、张智骁	021-63325888
北京市君合律师事务所	北京市东城区建国门北大街8号华润大厦20层	-	余永强、董士嘉	010-85191300

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	鉴于公司原会计师事务所信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年为公司提供审计服务，为保持审计工作的独立性、客观性和公允性，公司聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2022 年度财务报告审计机构、内控审计机构。	经上海电力股份有限公司 2022 年第三次和第四次临时股东大会批准，同意聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务报告审计机构、内控审计机构。	本次审计机构变更不会对公司治理、生产经营及偿债能力产生重大不利影响，目前公司生产经营一切正常。

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

适用  不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
上海电力股份有限公司公开发行公司债券（第一期）	20	20	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司公开发行公司债券（第二期）	14	14	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司公开发行公司债券（第三期）	17	17	0	正常运作	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用  不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

#### 5. 信用评级结果调整情况

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

#### 6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用  不适用

## 7. 公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

## (三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

## 1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
上海电力股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 沪电力 MTNO 01	1022 8075 5	2022-4-11	2022-4-13	2025-4-13	19	2.88	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	全国银行间债券市场	面向合格机构投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否
上海电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	22 沪电力 MTNO 02	1022 8244 6	2022-11-1	2022-11-3	可续期	16	2.75	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	全国银行间债券市场	面向合格机构投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否
上海电力股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	22 沪电力 MTNO 03	1022 8252 6	2022-11-14	2022-11-16	可续期	16	3.25	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	全国银行间债券市场	面向合格机构投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否
上海电力股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	23 沪电力 SCPO 02	0123 8039 8	2023/2/6	2023/2/8	2023/4/21	17	2.00	一次性还本付息	全国银行间债券市场	面向合格机构投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否



上海电力股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	23 沪电力 SCP003	012380511	2023/2/13	2023/2/15	2023/5/12	25	2.08	一次性还本付息	全国银行间债券市场	面向合格投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否
上海电力股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	23 沪电力 SCP004	012380842	2023/3/6	2023/3/8	2023/4/28	20	2.62	一次性还本付息	全国银行间债券市场	面向合格投资者	本期债务融资工具在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2021 年度第十三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 2 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十七期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十七期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 2 月 25 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第二十一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第二十一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 2 月 25 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十六期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 3 月 11 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 3 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十八期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十八期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 4 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十九期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十九期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 4 月 22 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第二十期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第二十期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 5 月 13 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 5 月 20 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 6 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 7 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 7 月 22 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 8 月 12 日，上述付息兑付工作已完成。

2022 年度第六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第六期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 8 月 26 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第八期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 10 月 21 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第七期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第七期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 11 月 11 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第一期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 11 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第二期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 11 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2022 年度第九期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2022 年 12 月 16 日，上述付息兑付工作已完成。

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
国浩律师（北京）事务所	北京市朝阳区东三环北路 38 号泰康金融大厦 9 层	-	王明曦	010-65890799
中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	中国杭州市钱江新城新业路 8 号 UDC 时代大厦 A 座 5-8 层、12 层、23 层	胡锐、任朋飞	胡锐	010-57961198
招商银行股份有限公司	上海市浦东新区陆家嘴环路 1088 号 10 楼	-	米岳	021-20772561
中国建设银行	上海市浦东新区陆家嘴环路 900 号 17 楼	-	季宇婷	021-20564410
中国工商银行股份有限公司	上海市浦东新区浦东大道 9 号 15 楼	-	王灵迪	021-58885888-1546
中国农业银行股份有限公司	上海市浦东新区银城路 9 号农银大厦 3508 室	-	刘超	021-20687976
中国银行股份有限公司	浦东新区银城中路 200 号中银大厦 801	-	洪诚吉	021-20531860
上海浦东发展银行	上海市浦东新区浦东南路 588 号 6 楼	-	张霄虹	021-68887672
上海农村商业银行	上海市中山东二路 70 号外滩 soho A 栋 8 楼	-	翁永盛	021-60116288
中国光大股份有限公司	上海市世纪大道 1118 号光大银行	-	施艳	021-23050526

	11 楼			
兴业银行股份有限公司	上海市静安区江宁路 168 号 11 层	-	程秋云	021-62677777
上海银行股份有限公司	上海市徐汇区漕溪北路 595 号 B 座 3 楼	-	雷桢添	021-34762373
宁波银行股份有限公司	上海市浦东新区银城中路 8 号 16 楼	-	陈龙	021-61797366
中信银行股份有限公司	上海市浦东新区世博馆路 138 号 12 楼	-	季怡	021-20268838
国家开发银行	上海市浦东新区浦明路 36 号 3 楼	-	王梦棠	021-20266579
东方证券股份有限公司	上海市黄浦区中山南路 318 号 2 号楼 25 楼	-	谢贇	021-63326935
中国国际金融股份有限公司	北京建国门外大街国贸写字楼 2 座 28 层	-	李晓晨	010-65051166

上述中介机构发生变更的情况

√适用 □不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	鉴于公司原会计师事务所信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年为公司提供审计服务，为保持审计工作的独立性、客观性和公允性，公司聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2022 年度财务报告审计机构、内控审计机构。	经上海电力股份有限公司 2022 年第三次和第四次临时股东大会批准，同意聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度财务报告审计机构、内控审计机构。	本次审计机构变更不会对公司治理、生产经营及偿债能力产生重大不利影响，目前公司生产经营一切正常。

#### 4. 报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
2019 年度第一期中期票据	16	16	0	正常运作	无	是
2019 年度第二期中期票据	16	16	0	正常运作	无	是
2022 年度第一期中期	19	19	0	正常运作	无	是

票据						
2022 年度第二期中期票据	16	16	0	正常运作	无	是
2022 年度第三期中期票据	16	16	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	8	8	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	27	27	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	25	25	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第四期超短期融资券	17	17	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第五期超短期融资券	27	27	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第六期超短期融资券	25	25	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第七期超短期融资券	27	27	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券	25	25	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券	25	25	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第十期超短期融资券	27	27	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第十一期超短期融资券	10	10	0	正常运作	无	是
上海电力股份有限公司 2022 年度第十二期超短期融资券	25	25	0	正常运作	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

#### 6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

#### 7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

#### (四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

#### (五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

#### (六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

#### (七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	138,058,797.59	-1,810,020,012.52	不适用	详见注释
流动比率	0.6556	0.4734	18.22	详见注释
速动比率	0.5754	0.4311	14.43	详见注释
资产负债率 (%)	72.63	75.76	-3.13	
EBITDA 全部债务比	0.1034	0.0580	4.54	详见注释
利息保障倍数	1.73	0.6823	194.03	详见注释
现金利息保障倍数	3.50	1.76	98.86	详见注释
EBITDA 利息保障倍数	3.49	2.30	60.87	详见注释
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0	

注:2022 年扣除非经常性损益后净利润、利息保障倍数、现金利息保障倍数、EBITDA 利息保障倍数较 2021 年增加均超过 30%,主要系 2022 年新投产机组、2021 年收购项目产能释放及本年发电量增加所致。

#### 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

中汇会审[2023]2101号

上海电力股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了上海电力股份有限公司(以下简称“上海电力”)财务报表,包括2022年12月31日的合并及母公司资产负债表,2022年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了上海电力2022年12月31日的合并及母公司财务状况以及2022年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

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

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	审计中的应对
与发电相关的固定资产减值 如财务报表附注三、(二十)、附注三、(二十四)及附注五、(十五)所示,截至2022年12月31日,上海电力固定资产账面原值1,357.95亿元,累计计提固	我们执行的主要审计程序如下: ①了解和评估管理层减值测试中关键控制设计的有效性,并测试关键控制执行的有效性。 ②实地查勘房屋建筑物、机器设备等并实施检查程序,以了解相关资产是否存在长期闲置、

<p>定资产减值准备 11.37 亿元，主要为与发电相关的固定资产。管理层在根据各资产或资产组的预计未来现金流量的现值确定固定资产的可收回金额时，需要综合考虑各种因素作出会计估计，涉及重大判断。鉴于固定资产的账面价值对上海电力财务报表的重要程度，同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>即将关停等状况；</p> <p>③评估管理层减值测试方法的适当性；</p> <p>④评价管理层减值测试所依据基础数据的完整性和准确性、所采用的关键假设及判断的合理性；</p> <p>⑤评估管理层所使用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率，验证固定资产减值测试计算的准确性；</p> <p>⑥评估管理层对固定资产减值于财务报表中披露的充分性。</p>
--	---

#### 四、其他信息

上海电力管理层(以下简称“管理层”)对其他信息负责。其他信息包括上海电力2022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。

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估上海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上海电力、终止运营或别无其他现实的选择。

上海电力治理层(以下简称“治理层”)负责监督上海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，就可能导致对上海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上海电力不能持续经营。

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

(六) 就上海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。

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：胡锐

(项目合伙人)

中国·杭州

中国注册会计师：任朋飞

报告日期：2023 年 3 月 29 日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	7,468,136,118.45	5,888,568,602.80
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产	七、3	248,057,102.23	
应收票据	七、4	664,506,239.82	559,955,428.67
应收账款	七、5	14,886,399,815.37	13,864,746,532.04
应收款项融资	七、6	32,642,273.40	43,374,759.79
预付款项	七、7	878,523,566.55	977,708,644.88
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	1,349,908,898.27	1,041,731,833.32
其中：应收利息	七、8		
应收股利	七、8	410,563,388.65	158,797,357.59
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,244,422,317.01	1,296,397,413.80
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		220,000,000.00
其他流动资产	七、13	1,310,322,548.78	1,547,717,634.23
流动资产合计		28,082,918,879.88	25,440,200,849.53

<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	15,943,176,999.48	15,129,712,023.91
其他权益工具投资	七、18	1,165,706,280.81	1,095,708,707.27
其他非流动金融资产	七、19	47,500,000.00	47,500,000.00
投资性房地产	七、20	132,744,468.26	130,786,868.26
固定资产	七、21	93,987,797,119.64	82,153,675,346.74
在建工程	七、22	8,701,459,999.96	19,399,336,286.76
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	2,667,829,189.68	2,401,639,206.79
无形资产	七、26	4,814,857,825.18	4,470,176,684.43
开发支出			
商誉	七、28	5,464,038.61	5,366,234.17
长期待摊费用	七、29	115,343,500.26	227,057,582.17
递延所得税资产	七、30	189,133,652.55	250,070,812.20
其他非流动资产	七、31	5,131,137,112.37	6,190,506,928.17
非流动资产合计		132,902,150,186.80	131,501,536,680.87
资产总计		160,985,069,066.68	156,941,737,530.40
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	15,570,743,635.69	17,237,013,969.70
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34		155,477.44
应付票据	七、35	24,669,222.50	998,721,423.92
应付账款	七、36	9,069,842,448.66	10,841,554,030.42
预收款项	七、37	2,465,875.81	5,944,979.02
合同负债	七、38	89,102,669.18	90,389,041.61
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	七、39	166,782,591.08	138,016,767.78
应交税费	七、40	526,970,105.71	580,766,323.98
其他应付款	七、41	3,384,053,243.47	2,562,903,378.41
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	364,098,044.34	239,702,240.21
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	七、43	7,771,647,828.42	6,480,781,298.74
其他流动负债	七、44	6,231,983,150.44	14,801,189,393.81
流动负债合计		42,838,260,770.96	53,737,436,084.83
<b>非流动负债：</b>			

保险合同准备金			
长期借款	七、45	51,280,729,232.16	47,949,664,777.83
应付债券	七、46	7,000,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,485,875,706.41	2,053,930,326.17
长期应付款	七、48	11,060,133,931.96	12,928,217,956.23
长期应付职工薪酬	七、49	2,350,098.00	
预计负债			
递延收益	七、51	1,072,612,299.80	1,124,469,362.91
递延所得税负债	七、30	382,659,717.48	333,424,652.95
其他非流动负债	七、52	803,045,680.40	774,193,853.35
非流动负债合计		74,087,406,666.21	65,163,900,929.44
负债合计		116,925,667,437.17	118,901,337,014.27
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	2,816,743,645.00	2,617,164,197.00
其他权益工具	七、54	5,172,770,000.00	3,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债	七、54	5,172,770,000.00	3,200,000,000.00
资本公积	七、55	7,673,978,355.62	6,628,621,716.55
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-169,574,583.81	-311,503,302.21
专项储备	七、58	7,676,301.65	37,633.12
盈余公积	七、59	1,079,123,159.15	1,079,123,159.15
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,702,982,786.52	4,512,454,791.99
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		21,283,699,664.13	17,725,898,195.60
少数股东权益		22,775,701,965.38	20,314,502,320.53
所有者权益（或股东权益）合计		44,059,401,629.51	38,040,400,516.13
负债和所有者权益（或股东权益）总计		160,985,069,066.68	156,941,737,530.40

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

### 母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		130,517,808.51	133,775,600.31
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		111,000,000.00	68,000,000.00
应收账款	十七、1	182,105,384.21	246,951,474.47

应收款项融资			
预付款项		2,127,890,884.33	2,586,268,769.50
其他应收款	十七、2	2,263,346,156.76	1,465,346,695.72
其中：应收利息	十七、2		
应收股利	十七、2	1,005,745,816.72	313,471,357.59
存货		61,070,433.93	51,324,916.32
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			1,458,490,000.00
其他流动资产		2,211,001,645.90	3,221,418,519.53
流动资产合计		7,086,932,313.64	9,231,575,975.85
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		680,820,000.00	2,561,017,400.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	35,241,791,486.63	34,601,878,943.72
其他权益工具投资		2,066,781,019.69	1,062,253,446.15
其他非流动金融资产		47,500,000.00	47,500,000.00
投资性房地产			
固定资产		3,613,829,606.69	2,916,892,677.49
在建工程		1,584,405,668.71	1,523,676,621.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		500,293,831.96	267,531,310.76
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		643,320,456.01	1,318,979,241.72
非流动资产合计		44,378,742,069.69	44,299,729,641.10
资产总计		51,465,674,383.33	53,531,305,616.95
<b>流动负债：</b>			
短期借款		6,234,387,724.90	6,661,250,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		336,542,700.23	60,384,286.40
预收款项			
合同负债		16,223,393.12	963,211,846.39
应付职工薪酬		46,499,310.62	39,184,625.63
应交税费		15,467,109.19	13,197,706.59
其他应付款		140,536,339.37	835,026,701.09
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		5,847,240,088.36	2,696,992,792.56
其他流动负债		6,966,638,141.10	14,875,147,440.00

流动负债合计		19,603,534,806.89	26,144,395,398.66
<b>非流动负债:</b>			
长期借款		6,599,000,000.00	11,610,000,000.00
应付债券		7,000,000,000.00	
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		25,814,783.11	176,749,373.80
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		7,731,452.19	9,859,818.31
递延所得税负债		42,085,701.25	42,086,307.87
其他非流动负债			
非流动负债合计		13,674,631,936.55	11,838,695,499.98
负债合计		33,278,166,743.44	37,983,090,898.64
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)		2,816,743,645.00	2,617,164,197.00
其他权益工具		5,172,770,000.00	3,200,000,000.00
其中: 优先股			
永续债		5,172,770,000.00	3,200,000,000.00
资本公积		8,264,511,357.49	7,220,672,005.15
减: 库存股			
其他综合收益		126,257,103.73	126,258,923.57
专项储备			
盈余公积		1,067,527,897.42	1,067,527,897.42
未分配利润		739,697,636.25	1,316,591,695.17
所有者权益(或股东权益)合计		18,187,507,639.89	15,548,214,718.31
负债和所有者权益(或股东权益)总计		51,465,674,383.33	53,531,305,616.95

公司负责人: 林华 主管会计工作负责人: 陈文灏 会计机构负责人: 张惠峰

### 合并利润表

2022 年 1—12 月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		39,161,111,394.31	30,836,222,888.27
其中: 营业收入	七、61	39,161,111,394.31	30,836,222,888.27
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		37,651,312,135.94	31,488,504,350.24
其中: 营业成本	七、61	31,646,072,300.59	26,082,379,138.13
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	七、62	230,881,559.16	199,680,340.23
销售费用	七、63	352,360.96	793,711.24
管理费用	七、64	1,708,016,641.75	1,758,875,367.59
研发费用	七、65	197,291,487.84	186,362,701.82
财务费用	七、66	3,868,697,785.64	3,260,413,091.23
其中：利息费用	七、66	3,468,509,187.85	3,000,651,511.28
利息收入	七、66	76,694,554.02	49,811,684.14
加：其他收益	七、67	184,909,243.66	162,538,435.37
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	686,997,242.62	374,478,478.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	650,524,044.17	470,003,107.27
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-27,530,643.12	-131,828,236.39
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）	七、70	1,504,293.73	1,174,298.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	6,977,849.75	-162,644,845.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72		-597,767,027.76
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	90,980,877.58	1,443,497.15
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,481,168,765.71	-873,058,625.79
加：营业外收入	七、74	108,531,231.14	66,273,193.74
减：营业外支出	七、75	43,287,924.32	146,661,961.13
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,546,412,072.53	-953,447,393.18
减：所得税费用	七、76	959,789,916.64	583,780,787.11
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,586,622,155.89	-1,537,228,180.29
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,586,622,155.89	-1,537,228,180.29
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）		320,767,994.53	-1,835,802,816.51
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,265,854,161.36	298,574,636.22
六、其他综合收益的税后净额		208,792,859.91	-40,262,717.33

(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、57	141,928,718.40	-22,382,865.69
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、57	-1,819.84	1,575,170.95
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动	七、57	-1,819.84	1,575,170.95
(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	七、57	141,930,538.24	-23,958,036.64
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、57	-403,173,263.04	120,250,240.54
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备	七、57	194,005,459.65	
(6) 外币财务报表折算差额	七、57	351,098,341.63	-144,208,277.18
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、57	66,864,141.51	-17,879,851.64
七、综合收益总额		1,795,415,015.80	-1,577,490,897.62
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		462,696,712.93	-1,858,185,682.20
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,332,718,302.87	280,694,784.58
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0683	-0.7014
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0683	-0.7014

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

### 母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	7,660,953,626.09	6,906,675,754.11
减：营业成本	十七、4	8,035,337,611.04	7,333,995,364.29
税金及附加		18,094,341.84	18,771,769.05
销售费用		-	-
管理费用		357,565,996.49	377,416,323.18
研发费用		-	300,000.00
财务费用		1,121,370,126.98	1,217,986,432.44
其中：利息费用		1,095,297,426.49	1,202,149,054.24

利息收入		8,673,646.11	9,030,317.68
加：其他收益		5,217,792.25	8,728,427.04
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	1,364,981,431.99	2,215,012,021.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十七、5	30,432,712.85	177,761,549.95
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	十七、5	-3,182,091.56	-3,196,381.09
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-9,850,000.00	
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-	-281,517,224.07
资产处置收益（损失以“－”号填列）		2,213,227.43	1,093,831.11
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-508,851,998.59	-98,477,079.66
加：营业外收入		63,019,070.80	299,403.17
减：营业外支出		821,131.13	37,206,804.42
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-446,654,058.92	-135,384,480.91
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-446,654,058.92	-135,384,480.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-446,654,058.92	-135,384,480.91
（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		-1,819.84	1,575,170.95
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-1,819.84	1,575,170.95
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-1,819.84	1,575,170.95
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			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			



4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-446,655,878.76	-133,809,309.96
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

### 合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		43,419,854,396.01	32,217,757,418.44
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		1,586,685,936.57	301,677,873.83
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,103,386,197.79	808,069,305.33
经营活动现金流入小计		47,109,926,530.37	33,327,504,597.60
购买商品、接受劳务支付的现金		27,103,576,635.49	25,953,816,614.34
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		2,973,701,076.48	2,718,166,802.02
支付的各项税费		2,742,323,927.05	1,566,748,221.64
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	2,148,634,194.08	1,552,857,063.65
经营活动现金流出小计		34,968,235,833.10	31,791,588,701.65
经营活动产生的现金流量净额	七、79	12,141,690,697.27	1,535,915,895.95
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		256,489,267.40	8,324,966.86
取得投资收益收到的现金		269,361,534.79	542,038,656.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		224,121,596.04	2,657,958.86
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	七、78	5,849,808.02	12,845,919.31
投资活动现金流入小计		755,822,206.25	565,867,501.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,632,507,771.68	11,512,355,759.09
投资支付的现金		972,461,134.68	1,564,121,575.74
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		270,995,143.83	1,420,544,352.07
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	206,970,196.75	835,160,329.76
投资活动现金流出小计		10,082,934,246.94	15,332,182,016.66
投资活动产生的现金流量净额		-9,327,112,040.69	-14,766,314,514.88
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		8,626,858,181.09	6,333,594,223.88
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,050,247,749.00	6,333,594,223.88
取得借款收到的现金		74,423,197,925.42	83,278,381,012.85
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,201,196,703.01	3,645,506,274.60
筹资活动现金流入小计		85,251,252,809.52	93,257,481,511.33
偿还债务支付的现金		74,093,351,806.18	70,151,018,804.52
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,273,752,131.74	4,379,463,697.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		907,127,339.80	1,037,989,298.72
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	8,110,049,482.12	5,358,644,449.05
筹资活动现金流出小计		86,477,153,420.04	79,889,126,950.57
筹资活动产生的现金流量净额		-1,225,900,610.52	13,368,354,560.76
<b>四、汇率变动对现金及现金等</b>		25,187,988.96	-118,483,631.35

价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,613,866,035.02	19,472,310.48
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	7,315,153,933.69	5,701,287,898.67

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

### 母公司现金流量表

2022年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		7,619,959,981.67	8,868,803,858.43
收到的税费返还		203,272,036.37	
收到其他与经营活动有关的现金		23,624,593.84	70,971,089.80
经营活动现金流入小计		7,846,856,611.88	8,939,774,948.23
购买商品、接受劳务支付的现金		7,854,010,030.48	9,706,633,932.20
支付给职工及为职工支付的现金		480,348,022.22	365,719,138.19
支付的各项税费		159,491,564.94	42,342,102.21
支付其他与经营活动有关的现金		134,376,843.75	198,393,794.66
经营活动现金流出小计		8,628,226,461.39	10,313,088,967.26
经营活动产生的现金流量净额		-781,369,849.51	-1,373,314,019.03
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		6,622,566,667.40	10,512,092,953.01
取得投资收益收到的现金		827,427,490.71	1,914,010,791.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		85,322,717.00	26,999.40
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		7,535,316,875.11	12,426,130,743.46
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		522,850,207.96	956,259,060.00
投资支付的现金		3,106,280,419.96	11,684,347,403.15
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		964,939,920.00	15,750,885.92

投资活动现金流出小计		4,594,070,547.92	12,656,357,349.07
投资活动产生的现金流量净额		2,941,246,327.19	-230,226,605.61
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		6,404,175,194.16	
取得借款收到的现金		44,277,764,915.52	49,839,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		550,000,000.00	730,000,000.00
筹资活动现金流入小计		51,231,940,109.68	50,569,250,000.00
偿还债务支付的现金		48,250,521,890.41	46,856,250,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,112,165,415.20	1,692,802,949.40
支付其他与筹资活动有关的现金		4,032,387,073.55	927,981,141.68
筹资活动现金流出小计		53,395,074,379.16	49,477,034,091.08
筹资活动产生的现金流量净额		-2,163,134,269.48	1,092,215,908.92
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
		-3,257,791.80	-511,324,715.72
加：期初现金及现金等价物余额		133,775,600.31	645,100,316.03
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		130,517,808.51	133,775,600.31

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

## 合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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、上年年末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,627,090,805.90		-311,503,302.21	37,633.12	1,079,123,159.15		4,421,497,814.84		17,633,410,307.80	20,174,003,127.41	37,807,413,435.21
加：会计政策变更					1,530,910.65						90,956,977.15		92,487,887.80	140,499,193.12	232,987,080.92
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,628,621,716.55		-311,503,302.21	37,633.12	1,079,123,159.15		4,512,454,791.99		17,725,898,195.60	20,314,502,320.53	38,040,400,516.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	199,579,448.00		1,972,770,000.00		1,045,356,639.07		141,928,718.40	7,638,668.53			190,527,994.53		3,557,801,468.53	2,461,199,644.85	6,019,001,113.38
（一）综合收益总额							141,928,718.40				320,767,994.53		462,696,712.93	1,332,718,302.87	1,795,415,015.80
（二）所有者投入和减少资本	199,579,448.00		1,972,770,000.00		1,045,356,639.07								3,217,706,087.07	2,226,500,367.84	5,444,206,454.91

2022 年年度报告

1. 所有者投入的普通股	199,579,448.00			1,031,825,746.16								1,231,405,194.16	1,050,247,749.00	2,281,652,943.16
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,972,770,000.00									1,972,770,000.00	1,176,370,000.00	3,149,140,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额				9,268,056.00								9,268,056.00		9,268,056.00
4. 其他				4,262,836.91								4,262,836.91	-117,381.16	4,145,455.75
(三) 利润分配										-130,240,000.00		-130,240,000.00	-1,103,554,706.50	-1,233,794,706.50
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-1,103,554,706.50	-1,103,554,706.50
4. 其他										-130,240,000.00		-130,240,000.00		-130,240,000.00
(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														

2022 年年度报告

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							7,638,668.53				7,638,668.53	5,535,680.64	13,174,349.17		
1. 本期提取							19,588,532.11				19,588,532.11	13,336,079.36	32,924,611.47		
2. 本期使用							11,949,863.58				11,949,863.58	7,800,398.72	19,750,262.30		
(六) 其他															
四、本期期 末余额	2,816,743,645.00		5,172,770,000.00		7,673,978,355.62		-169,574,583.81	7,676,301.65	1,079,123,159.15		4,702,982,786.52	21,283,699,664.13	22,775,701,965.38	44,059,401,629.51	

项目	2021 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 年末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,293,657,896.93		-296,840,436.52		1,079,123,159.15		6,740,669,962.48		19,633,774,779.04	15,069,435,031.05	34,703,209,810.09
加：会计 政策变更					1,530,910.65						33,435,706.70		34,966,617.35	53,886,561.09	88,853,178.44
前期 差错更正															
同一															

2022 年年度报告

控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	2,617,164,197.00	3,200,000,000.00	6,295,188,807.58		-296,840,436.52		1,079,123,159.15		6,774,105,669.18		19,668,741,396.39	15,123,321,592.14	34,792,062,988.53	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			333,432,908.97		-14,662,865.69	37,633.12			-2,261,650,877.19		-1,942,843,200.79	5,191,180,728.39	3,248,337,527.60	
（一）综合收益总额					-22,382,865.69				-1,835,802,816.51		-1,858,185,682.20	280,694,784.58	-1,577,490,897.62	
（二）所有者投入和减少资本			333,432,908.97								333,432,908.97	6,007,326,788.00	6,340,759,696.97	
1. 所有者投入的普通股												4,372,718,860.13	4,372,718,860.13	
2. 其他权益工具持有者投入资本												1,913,968,896.00	1,913,968,896.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他			333,432,908.97								333,432,908.97	-279,360,968.13	54,071,940.84	
（三）利									-418,128,061.67		-418,128,061.67	-1,096,840,844.20	-1,514,968,905.87	



润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配										-287,888,061.67		-287,888,061.67	-1,096,840,844.20	-1,384,728,905.87	
4. 其他										-130,240,000.00		-130,240,000.00		-130,240,000.00	
（四）所有者权益内部结转						7,720,000.00				-7,720,000.00					
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						7,720,000.00				-7,720,000.00					

2022 年年度报告

转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备						37,633.12				37,633.12			37,633.12		
1. 本期提取						1,527,986.51				1,527,986.51			1,527,986.51		
2. 本期使用						1,490,353.39				1,490,353.39			1,490,353.39		
(六) 其他									0.99	0.99	0.01		1.00		
四、本期末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,628,621,716.55		-311,503,302.21	37,633.12	1,079,123,159.15		4,512,454,791.99		17,725,898,195.60	20,314,502,320.53	38,040,400,516.13

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

母公司所有者权益变动表  
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 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、上年年末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		126,258,923.57		1,067,527,897.42	1,335,963,813.56	15,567,586,836.70
加：会计政策变更										-19,372,118.39	-19,372,118.39
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		126,258,923.57		1,067,527,897.42	1,316,591,695.17	15,548,214,718.31

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	199,579,448.00		1,972,770,000.00		1,043,839,352.34		-1,819.84		-576,894,058.92	2,639,292,921.58
（一）综合收益总额							-1,819.84		-446,654,058.92	-446,655,878.76
（二）所有者投入和减少资本	199,579,448.00		1,972,770,000.00		1,043,839,352.34					3,216,188,800.34
1. 所有者投入的普通股	199,579,448.00				1,031,825,746.16					1,231,405,194.16
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,972,770,000.00							1,972,770,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					9,268,056.00					9,268,056.00
4. 其他					2,745,550.18					2,745,550.18
（三）利润分配									-130,240,000.00	-130,240,000.00
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者（或股东）的分配										
3. 其他									-130,240,000.00	-130,240,000.00
（四）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										

2022 年年度报告

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							1,175,815.74			1,175,815.74	
2. 本期使用							1,175,815.74			1,175,815.74	
（六）其他											
四、本期期末余额	2,816,743,645.00		5,172,770,000.00		8,264,511,357.49		126,257,103.73		1,067,527,897.42	739,697,636.25	18,187,507,639.89

项目	2021 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、上年年末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		124,683,752.62		1,067,527,897.42	1,870,104,237.75	16,100,152,089.94
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

## 2022 年年度报告

二、本年期初余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		124,683,752.62		1,067,527,897.42	1,870,104,237.75	16,100,152,089.94
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							1,575,170.95			-553,512,542.58	-551,937,371.63
（一）综合收益总额							1,575,170.95			-135,384,480.91	-133,809,309.96
（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										-418,128,061.67	-418,128,061.67
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-287,888,061.67	-287,888,061.67
3. 其他										-130,240,000.00	-130,240,000.00
（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											
四、本期期末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		126,258,923.57		1,067,527,897.42	1,316,591,695.17	15,548,214,718.31

公司负责人：林华 主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：张惠峰

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

上海电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经国家体改委体改生[1998]42号文批准，由国网上海市电力公司和中国华东电力集团公司作为发起人共同发起设立，并于1998年6月4日在上海市工商行政管理局登记注册，领取了统一社会信用代码号为913100006311887755的企业法人营业执照。公司注册地址及总部办公地址为：上海市黄浦区中山南路268号。

根据国家发展计划委员会计基础[2002]2704号文《国家计委关于国家电力公司发电资产重组划分方案的批复》，国网上海市电力公司持有本公司76.27%的股权依法划转给中国电力投资集团公司持有。

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2003]第123号文核准，2003年10月14日，本公司向社会公开发行人民币普通股24,000.00万股，每股面值1.00元，实际发行价格每股5.80元。发行后，注册资本由132,350.50万元变更为156,350.50万元，股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股100,945.50万股，占总股本的64.56%；上海华东电力发展公司持股31,405.00万股，占总股本的20.09%；社会公众股东持股24,000.00万股，占总股本的15.35%。2003年10月29日，本公司股票在上海证券交易所上市，证券代码为600021。

2005年11月，股权分置实施后公司股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股950,878,611股，占总股本的60.82%；上海华东电力发展公司持股295,826,389股，占总股本的18.92%；社会公众股东持股316,800,000股，占总股本的20.26%。2006年11月，中国电力投资集团公司就其持有的本公司25%的股份共计390,876,250股，以协议转让的方式转让给中国电力国际发展有限公司，本公司类型变更为中外合资企业。2007年6月，上海华东电力发展公司就其持有的本公司18.92%的股份，以协议转让的方式分别转让给中国长江电力股份有限公司10%的股份和中国电力投资集团公司8.92%的股份，上述股份转让完成后，中国电力投资集团公司持有本公司44.74%的股份，中国电力国际发展有限公司持有本公司25%的股份，中国长江电力股份有限公司持有本公司10%的股份。

公司于2006年11月发行10亿元人民币可转换债券，截至2007年8月14日，公司发行的上电转债转股219,611,048股，公司转股后的注册资本为1,783,116,048.00元。其中：中国电力投资集团公司为763,871,929元，占股42.84%；中国电力国际发展有限公司为390,876,250元，占股21.92%；中国长江电力股份有限公司为156,350,500元，占股8.77%；社会公众股东为472,017,369元，占股26.47%。

2008年5月，公司根据2007年年度股东大会审议通过的《2007年年度利润分配及资本公积金转增方案》，以2007年12月31日总股本1,783,116,048股为基数，向全体股东每10股转增2股，共转增356,623,209股，转增股本后公司的注册资本为2,139,739,257元。

2015年6月，经国务院批准，本公司控股股东中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为国家电力投资集团有限公司，以下简称“国家电投集团”）。

2017年12月，公司完成向国家电投集团发行269,917,892股股份，发行完成后公司实收资本变更为240,965.71万元。

2018年8月，公司完成向中国国有企业结构调整基金股份有限公司等7名特定对象非公开发行207,507,048股股份，发行完成后公司实收资本变更为261,716.42万元。

2021年5月28日，公司董事会2021年第四次临时会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2021年7月19日，公司董事会2021年第六次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票预案的议案》；2021年12月27日，公司董

事会2021年第十次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票方案的议案》等相关议案；2021年6月17日，公司2021年第一次临时股东大会会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2021年12月27日，国家电投集团向公司下发《关于上海电力非公开发行A股相关事宜的批复》（国家电投资本〔2021〕583号）；2022年5月16日，中国证监会发行审核委员会审核通过本次非公开发行A股股票的申请；2022年5月30日，中国证券监督管理委员会下发《关于核准上海电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2022〕1123号）。

根据信永中和会计师事务所2022年7月4日出具的《关于上海电力股份有限公司非公开发行股票认购资金到位情况的验证报告》（XYZH/2022BJAA50454），截至2022年7月4日止，上海电力新增注册资本人民币19,957.94万元，新增股本人民币19,957.94万元。发行人注册资本、实收资本增加至281,674.36万元，于2022年10月19日完成工商备案。

截至2022年12月31日，本公司股本为281,674.36万元，各股东持股比例分别为：国家电投集团44.43%、中国电力国际发展有限公司12.90%、国家电投集团财务有限公司0.13%、其他社会公众股东42.54%。国家电力投资集团有限公司直接或间接持股57.46%。

本公司的基本组织架构：根据国家法律法规和公司章程的规定，建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构；董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会等四个专门委员会。公司下设战略发展部、人力资源部、计划与财务部、资本运营部、法律企管部等职能部门。

本公司属电力行业。经营范围为：电力的开发、建设、经营及管理；组织电力、热力生产、销售自产产品；电力企业内部电力人员技能培训；合同能源管理；电力工程施工总承包；机电安装工程施工总承包；机电安装工程施工总承包（待取得相关建筑业资质后开展经营业务）；招投标代理；新能源与可再生能源项目开发及应用；煤炭经销；电力及相关业务的科技开发与咨询服务；整体煤气化联合循环发电项目的技术开发与技术服务；自有物业管理；电力及合同能源管理相关的设备、装置、检测仪器及零部件等商品的进出口和自有技术的出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标投标工程；对外派遣境外工程及境外电站运行管理及维护所需的劳务人员；仓储。主要从事电力、热力生产及销售。

本财务报表及财务报表附注已于2023年3月29日经公司第八届董事会第八次会议批准对外报出。

## 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司2022年度纳入合并范围的子公司共325家，详见附注九“在其他主体中的权益”。与上年度相比，本公司本年度合并范围增加33家，详见附注八“合并范围的变更”。

## 四、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）的披露规定编制财务报表。

### 2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。



## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

### 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

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

### 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

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

#### 1. 同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的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与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并，合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

#### 2. 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；对于合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末，因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值，或合并中取得被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值，合并当期期末，公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的，则视同在购买日发生，进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行相关的调整；自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和会计差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：(1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；(2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；(3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；(4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益或留存收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

### 3. 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的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

### 1. 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

### 2. 合并报表的编制方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；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。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

子公司少数股东应占的权益、损益和当期综合收益中分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目和综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

### 3. 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

### 4. 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、21 “长期股权投资” 或本附注五、10 “金融工具”。

### 5. 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、21.3(2)“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

1. 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
2. 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
3. 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
4. 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
5. 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

## 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) 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

### (2) 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益或其他综合收益。

### (3) 外币报表折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用即期汇率的近似汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负

债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

现金流量表采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

## 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。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

### 1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

#### (1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债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和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照本附注五、38的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

#### (2) 金融资产的分类和后续计量

本公司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分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

##### 1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，所产生的利得或损失在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

对于金融资产的摊余成本，应当以该金融资产的初始确认金额经下列调整后的结果确定：①扣除已偿还的本金；②加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额；③扣除累计计提的损失准备。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，应转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息

收入。

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

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：

- ① 本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。
- ② 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得或损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述1)、2)情形外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地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。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

该类金融负债按照本附注五、10.2金融资产转移的会计政策确定的方法进行计量。

3) 财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述1)或2)情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照本附注五、10.5金融工具的减值方法确定的损失准备金额；②初始确认金额扣

除按照本附注五、38的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

#### 4) 以摊余成本计量的金融负债

除上述1)、2)、3)情形外，本公司将其余所有的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债。

该类金融负债在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，产生的利得或损失在终止确认或在按照实际利率法摊销时计入当期损益。

#### (4) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利)，减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

金融负债与权益工具的区分：

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- 1) 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。
- 2) 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。
- 3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- 4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

#### (5) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具，包括远期外汇合约、货币汇率互换合同、利率互换合同及外汇期权合同等。衍生工具于初始确认时以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

嵌入衍生工具，是指嵌入到非衍生工具(即主合同)中的衍生工具。对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用本公司关于金融资产分类的会计政策。若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本公司将嵌入衍生工具从混合合同中分拆，作为单独的衍生工具处理：

- 1) 嵌入衍生工具的经济特征及风险与主合同的经济特征及风险不紧密相关。
- 2) 与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义。
- 3) 该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本公司按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。本公司无法根据嵌入衍生工具的条款和条件对嵌入衍生工具的公允价值进行可靠计量的，该嵌入衍生工具的公允价值根据混合合同公允价值和主合同公允价值之间的差额确定。使用了上述方法后，该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值仍然无法单独计量的，本公司将该混合合同整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。

#### 2. 金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移，是指本公司将金融资产(或其现金流量)让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。金融资产终止确认，是指本公司将之前确认的金融资产从其资产负债表中予以转出。

满足下列条件之一的金融资产，本公司予以终止确认：(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，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且保留了对该金融资产的控制的，则按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；(2) 终止确认部分收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，整体或部分转移满足终止确认条件的，按上述方法计算的差额计入留存收益。

### 3. 金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本公司(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。

### 4. 金融工具公允价值的确定

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。



## 5. 金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及本附注五、10所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项或合同资产，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具，本公司按照一般方法计量损失准备，在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司依据信用风险特征将应收票据及应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

### 项目组合

- 应收票据1 银行承兑汇票组合
- 应收票据2 商业承兑汇票组合
- 应收账款1 可再生能源补助组合
- 应收账款2 电费、热费组合
- 应收账款3 关联方组合
- 应收账款4 工程、运维及其他组合

对于划分为组合的应收账款，本公司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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

### 项目组合

- 其他应收款1 关联方组合

其他应收款2 押金保证金组合

其他应收款3 账龄组合

对于划分为组合的其他应收款，本公司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。

#### 6. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

### 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

### 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

### 13. 应收款项融资

适用 不适用

### 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

### 15. 存货

适用 不适用

1. 存货包括原材料、燃料、低值易耗品等

2. 企业取得存货按实际成本计量。(1)外购存货的成本即为该存货的采购成本(2)债务重组取得债务人用以抵债的存货，以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。(3)在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。(4)以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

3. 企业发出存货的成本计量采用加权平均法。

4. 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

5. 资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量。直接用于出售的燃料等存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有

的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

6. 存货的盘存制度为永续盘存制。

## 16. 合同资产

### (1). 合同资产的确认方法及标准

适用  不适用

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用  不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法，详见上述本附注五、10.5所述的相关内容。

## 17. 持有待售资产

适用  不适用

## 18. 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

本公司按照本附注五、10.5所述的一般方法确定债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量债权投资的信用损失。

## 19. 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

本公司按照本附注五、10.5所述的一般方法确定其他债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项其他债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他债权投资的信用损失。

## 20. 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

本公司按照本附注五、10.5所述的一般方法确定长期应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

## 21. 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

### 1. 共同控制和重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

### 2. 长期股权投资的投资成本的确定

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东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长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的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。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

(3) 除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资

产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

### 3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

#### (1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

#### (2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于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所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额

确认与交易相关的利得或损失。

#### 4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

##### (1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止确认权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

##### (2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和净利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## 22. 投资性房地产

### (1). 如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

1. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

2. 本公司投资性房地产包括已出租的房屋建筑物及相应的土地使用权，采用公允价值模式进

行后续计量，不对其计提折旧或进行摊销，并以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益，同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

对于在建投资性房地产（包括首次取得的在建投资性房地产），如果其公允价值无法可靠确定但预期该房地产完工后的公允价值能够持续可靠取得的，以成本计量该在建投资性房地产，其公允价值能够可靠计量时或完工后（两者孰早），再以公允价值计量。

3. 采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

对于在建投资性房地产（包括首次取得的在建投资性房地产），如果其公允价值无法可靠确定但预期该房地产完工后的公允价值能够持续可靠取得的，以成本计量该在建投资性房地产，其公允价值能够可靠计量时或完工后（两者孰早），再以公允价值计量。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

4. 已采用公允价值模式计量的投资性房地产，不得从公允价值模式转为成本模式。

5. 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。

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：(1)为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；(2)使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认：(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，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	15-30	0-5	3.17-6.67
机器设备	年限平均法	4-20	0-5	4.75-25.00
航道资产	年限平均法	50	5	1.90
运输工具	年限平均法	6-25	0-5	3.80-16.67

### (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

## 24. 在建工程

√适用 □不适用

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

## 25. 借款费用

适用  不适用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

### 1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

### 2. 借款费用资本化期间

(1) 当同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

### 3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率（加权平均利率），计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

## 26. 生物资产

适用  不适用

## 27. 油气资产

适用  不适用



## 28. 使用权资产

适用 不适用

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

#### 1. 无形资产的初始计量

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此之外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

#### 2. 无形资产使用寿命及摊销

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

本公司无形资产包括土地使用权、超额售电收益权、计算机软件、非专利技术等，土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；超额售电收益权、计算机软件、非专利技术按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

### 30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；
7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，应当进行减值测试。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。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

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，以资产组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，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应收益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者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者资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或者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。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

### 31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中：租入的固定资产发生的改良支出，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

### 33. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业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，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

##### 设定提存计划

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴纳制度（补充养老保险）或者企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费或者年金计划缴费，相应支出计入当期损益或者相关资产成本。

**(3). 辞退福利的会计处理方法**√适用  不适用

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益(辞退福利)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

**(4). 其他长期职工福利的会计处理方法**√适用  不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

**34. 租赁负债** 适用  不适用**35. 预计负债**√适用  不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。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。

最佳估计数分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值：即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

**36. 股份支付**√适用  不适用**1. 股份支付的种类**

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

**2. 权益工具公允价值的确定方法**

(1)存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2)不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

### 3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

### 4. 股份支付的会计处理

#### (1)以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积，在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

#### (2)以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的，授予后立即可行权的，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

#### (3)修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积)。职工或者其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予权益工具用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对被授予的替代权益工具进行处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易，按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

### 37. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

### 38. 收入

#### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

##### 1. 收入的总确认原则

公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

##### 2. 本公司收入的具体确认原则

- (1) 电力销售收入：以取得电网公司确认的上网电量统计表作为确认销售收入的时点；
- (2) 热力销售收入：以收到经客户确认的热力销售结算单作为确认销售收入的时点；
- (3) 燃煤销售收入：燃煤销售以运至约定交货地点并由客户确认接收后，确认燃煤销售收入；
- (4) 服务收入：服务收入主要指提供运维、检修、技术等服务而收取的收入，本公司于服

务提供期间确认收入。

## (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

## 39. 合同成本

适用 不适用

## 40. 政府补助

适用 不适用

### 1. 政府补助的分类

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等；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。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

(1) 政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产，或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的，划分为与资产相关的政府补助。

(2) 根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的，划分为与收益相关的政府补助。

(3) 若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1) 政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2) 政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

### 2. 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

(1) 所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；

(2) 应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

(3) 相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；

(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

### 3. 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，

直接计入当期损益。

本公司对政府补助采用的是总额法，具体会计处理如下：

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

##### 1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。(3) 按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

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

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

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

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

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

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

2. 当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净



额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## 42. 租赁

### (1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (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

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

#### 1. 承租人

##### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

##### (2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司

将剩余金额计入当期损益。

### (3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

### (4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

## 2. 出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

### (1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### (2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注五、10 “金融工具” 进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

## 3. 售后租回交易

公司按照本附注五、38 “收入” 所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

### (1) 承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注五、10 “金融工具”。

### (2) 出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述出租人的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注五、10 “金融工具”。

### 43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

#### (一) 终止经营

##### 1. 终止经营的条件

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

##### 2. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

#### (二) 套期保值

##### 1. 本公司套期包括现金流量套期。

2. 对于满足下列条件的套期工具，运用套期会计方法进行处理：(1) 套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；(2) 在套期开始时，本公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；(3) 该套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件时，本公司认定套期关系符合套期有效性要求：(1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系；(2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；(3) 套期关系的套期比率等于公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

本公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司进行套期关系再平衡。

##### 3. 套期会计处理

##### (1) 现金流量套期

- 1) 套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，

无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：①套期工具自套期开始的累计利得或损失；②被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

2) 被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本公司将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

3) 其他现金流量套期，原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额，在被套期预期交易影响损益的相同期间转出，计入当期损益。

#### 44. 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 2021 年 12 月 30 日发布《企业会计准则解释第 15 号》(财会[2021]35 号，以下简称“解释 15 号”)，关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售(以下统称试运行销售)的会计处理，解释 15 号规定应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。	董事会 2022 年第五次临时会议审议和监事会 2022 年第四次临时会议审议通过	详见其他说明

其他说明

经本公司董事会 2022 年第五次临时会议审议和监事会 2022 年第四次临时会议审议通过，本公司自 2022 年 1 月 1 日起执行解释 15 号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”的规定，并对在首次施行该解释的财务报表列报最早期间的期初至该解释施行日之间发生的试运行销售进行追溯调整，可比期间财务报表已重新表述，受重要影响的报表项目和金额如下：

单位：元

受重要影响的报表项目	合并报表影响金额	母公司报表影响金额
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		
固定资产	231,347,479.50	-19,372,118.39
在建工程	1,639,601.42	
资本公积	1,530,910.65	

受重要影响的报表项目	合并报表影响金额	母公司报表影响金额
未分配利润	90,956,977.15	-19,372,118.39
少数股东权益	140,499,193.12	
2021 年度利润表项目		
营业收入	204,904,573.27	35,641,945.82
营业成本	60,770,670.79	55,014,064.21
少数股东损益	86,612,632.03	-

**(2). 重要会计估计变更**□适用  不适用**(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表**□适用  不适用**45. 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	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	3%、5%、6%、9%、13%
消费税	应缴流转税税额	1%、5%、7%
城市维护建设税	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%

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**2. 税收优惠** 适用  不适用

1、本公司所属风力发电企业符合财政部、国家税务总局发布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号）有关规定，自2015年7月1日起享受“即征即退50%”的增值税优惠政策。

2、根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号文）的相关规定，本公司所属光伏发电企业、风力发电企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

3、根据财政部、国家税务总局及国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所

得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）的相关规定，本公司部分子公司自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，享受企业所得税减按 15%征收的优惠。

上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。

4、根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税[2015]78 号）有关规定，本公司所属企业上电漕泾从事符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》规定范围、条件和标准的销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，其中：售热可享受“即征即退 100%”的增值税优惠政策；污泥处置可享受“即征即退 70%”的增值税优惠政策。

5、本公司所属企业明华电力 2020 年取得高新技术企业证书，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率；本公司所属企业上电漕泾 2019 年获得高新技术企业认定，2022 年度享受 15%的企业所得税优惠税率。

6、本公司的子公司土耳其 EMBA 持有土耳其共和国政府颁发的投资激励证书，在土耳其共和国投资建设燃煤电站符合土耳其增值税法第 30 章修正案《重大投资退税》（Provisional Article 30 Tax Refund on Major Investments）所规定的增值税返还条件，对于超过 5 亿里拉的投资项目的外购建造及建筑服务及产品，其无法在每个年末抵扣完毕的进项税，可申请增值税返还或直接抵扣其他税种应付税款，该政策有效期截至 2023 年 12 月 23 日。本公司本年累计收到 Beskitas 税务局退税 1.98 亿里拉，折合人民币 0.85 亿元。

7、本公司的子公司土耳其 EMBA，于 2022 年 6 月 28 日获得土耳其工业和技术部颁发的工业注册证书，根据土耳其第 7351 号法律对企业所得税法第 32 条的规定，可享受所得税率减免 1%的企业所得税优惠政策，证书自签发之日起有效，每两年进行签证一次。

8、本公司的子公司土耳其 EMBA 投资建设的配套设施港口获得土耳其政府颁发的投资激励证书，根据土耳其第 6322 号法律对企业所得税法第 32 条的规定，可在已享受工业注册证书税收优惠政策基础上在已实现投资规模 30%限额内享受 55%的企业所得税减免，该证书有效期截至 2023 年 1 月 19 日。依据此激励证书可在不超过已实现投资规模 30%的额度范围内享受企业所得税实际 9.9%的优惠税率，2022 年依据实际投资规模 10 亿里拉计算的税收金额约为 2.99 亿里拉，折人民币约 1.13 亿元。

### 3. 其他

√适用 □不适用

国家或地区	税种	计税依据	税率
香港	利得税	应纳税所得额	16.5%
日本	消费税	应税收入	10%
	固定资产税	固定资产评估价值	1.40%
	企业所得税	应纳税所得额	累进税率
土耳其	增值税	应税收入	1%、8%、18%
	企业所得税	应纳税所得额	23%
坦桑尼亚	增值税	应税收入	18%

国家或地区	税种	计税依据	税率
	企业所得税	应纳税所得额	30%
马耳他	增值税	应税收入	18%
	企业所得税	应纳税所得额	35%
黑山	增值税	应税收入	19%
	企业所得税	应纳税所得额	9%

## 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	64,362.85	71,471.75
银行存款	7,315,089,570.84	5,703,666,426.92
其他货币资金	152,982,184.76	184,830,704.13
合计	7,468,136,118.45	5,888,568,602.80
其中：存放在境外的款项总额	2,344,230,018.82	863,859,275.68
存放财务公司存款	4,641,654,798.49	4,163,708,343.15

其他说明

使用受限制的货币资金

项目	期末余额	期初余额
信用证保证金	44,420,063.38	90,005,529.45
保函押金	108,561,121.38	94,824,174.68
其他	1,000.00	2,451,000.00
合计	152,982,184.76	187,280,704.13

### 2、交易性金融资产

□适用 √不适用

### 3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
利率掉期	248,057,102.23	
合计	248,057,102.23	

其他说明：

(1) 为规避利率波动风险，根据土耳其商法典第 390/4 条通过的 2021 年 8 月 18 日召开的《EMBA 发电有限公司董事会决议》的规定，土耳其 EMBA 发电有限公司将 2019 年 3 月 26 日与国家开发银行上海市分行为牵头行银团签署的 13.81 亿美元贷款期限 15 年的定期贷款合同（“贷款合同”）、贷款利率为 3MLibor+303BP 的浮动利率通过与银团成员之一中国工商银行上海市分行签订的《中国工商银行股份有限公司金融市场风险管理业务协议》（即利率掉期协议）进行利率

锁定。利率掉期的贷款额度为截至 2021 年 3 月末实际借款金额 7.02 亿美元，将其中的 50% (3.51 亿美元) 的 3MLbor 利率以固定利率价格不超过 1.24% 锁定 6 年；将另外 50% (3.51 亿美元) 的 3MLbor 利率以固定利率价格不超过 1.65% 锁定约 13 年。

(2) 本公司衍生金融资产的账面价值以工商银行出具的中国工商银行法人客户金融衍生业务市值评估报告为依据进行确认，将其公允价值变动计入其他综合收益。

#### 4、 应收票据

##### (1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	664,506,239.82	559,555,428.67
商业承兑票据		400,000.00
合计	664,506,239.82	559,955,428.67

##### (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

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	216,000,000.00	
商业承兑票据		
合计	216,000,000.00	

##### (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

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										
按组合计提坏账准备	664,506,239.82	100.00			664,506,239.82	559,955,428.67	100.00			559,955,428.67
合计	664,506,239.82	/		/	664,506,239.82	559,955,428.67	/		/	559,955,428.67

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	8,284,448,241.80
1 年以内小计	8,284,448,241.80
1 至 2 年	5,102,162,408.11
2 至 3 年	1,074,926,158.14
3 年以上	
3 至 4 年	510,669,527.31
4 至 5 年	86,112,868.66
5 年以上	84,346,874.54
合计	15,142,666,078.56

#### (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	2,168,547,504.26	14.32	247,858,020.07	11.43	1,920,689,484.19	1,880,392,414.71	13.32	249,669,499.30	13.28	1,630,722,915.41

按组合计提坏账准备	12,974,118,574.30	85.68	8,408,243.12	0.06	12,965,710,331.18	12,239,479,718.38	86.68	5,456,101.75	0.04	12,234,023,616.63
合计	15,142,666,078.56	/	256,266,263.19	/	14,886,399,815.37	14,119,872,133.09	/	255,125,601.05	/	13,864,746,532.04

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			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海霖熙实业有限公司	124,896,407.92	119,890,907.92	95.99	对预计无法收回的金额计提坏账
上海吴泾发电有限责任公司	1,983,563,984.19	67,880,000.00	3.42	对预计无法收回的金额计提坏账
国网江苏省电力有限公司	56,346,424.98	56,346,424.98	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
国网上海市电力公司	979,778.80	979,778.80	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
国网浙江省电力有限公司	696,849.61	696,849.61	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
其他	2,064,058.76	2,064,058.76	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
合计	2,168,547,504.26	247,858,020.07	11.43	/

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：可再生能源补助组合、电费、热费组合、关联方组合、工程、运维及其他组合

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 (%)
可再生能源补助组合	10,765,673,461.57		
电费、热费组合	2,041,284,369.70		
关联方组合	95,305,246.35		
工程、运维及其他组合	71,855,496.68	8,408,243.12	11.70
合计	12,974,118,574.30	8,408,243.12	0.06

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	
按单项计提坏账准备	249,669,499.30				1,811,479.23	247,858,020.07
按组合计提坏账准备	5,456,101.75	2,952,141.37				8,408,243.12
合计	255,125,601.05	2,952,141.37			1,811,479.23	256,266,263.19

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	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	6,793,575,403.90	44.86	56,346,424.98
上海吴泾发电有限责任公司	1,983,609,788.19	13.10	67,880,000.00
国网浙江省电力有限公司	790,784,081.27	5.22	696,849.61
国网湖北省电力有限公司	583,011,859.96	3.85	
国网湖南省电力有限公司	326,106,281.70	2.15	
合计	10,477,087,415.02	69.18	124,923,274.59

其他说明

无。

**(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网上海市电力公司	778,510,000.00	-16,037,587.80
国网浙江省电力有限公司	52,370,000.00	-1,110,466.99
国网江苏省电力有限公司	410,000,000.00	-2,417,192.48
国家电网有限公司华东分部	209,645,868.28	-4,785,245.85
合计	1,450,525,868.28	-24,350,493.12

**(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
银行承兑汇票	32,642,273.40	43,374,759.79
合计	32,642,273.40	43,374,759.79

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如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	841,534,831.91	95.79	929,160,471.22	95.03
1至2年	10,144,701.06	1.16	38,151,847.62	3.90
2至3年	16,461,093.22	1.87	939,642.49	0.10
3年以上	10,382,940.36	1.18	9,456,683.55	0.97
合计	878,523,566.55	100.00	977,708,644.88	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：

本公司期末无账龄超过1年且金额重大的预付款项。

## (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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
内蒙古汇能集团尔林兔煤炭有限公司	117,777,016.87	13.41
上海燃气有限公司	69,597,944.27	7.15
陕西延长石油矿业有限责任公司煤炭运销分公司	42,351,901.88	4.82
内蒙古鼎展贸易有限公司	39,572,182.44	4.50
中煤能源南京有限公司	39,079,471.21	4.45
合计	308,378,516.67	34.33

其他说明

无。

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		
应收股利	410,563,388.65	158,797,357.59
其他应收款	939,345,509.62	882,934,475.73
合计	1,349,908,898.27	1,041,731,833.32

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

## (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

## (4). 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
上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	115,355,574.74
上海东海风力发电有限公司	19,836,568.67	24,266,083.49
上海电力设计院有限公司	23,409,252.43	18,406,037.28
上海禾曦能源投资有限公司	169,482.08	769,662.08
中电投融和融资租赁有限公司	251,792,510.73	
合计	410,563,388.65	158,797,357.59

## (5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	1-4年	暂未支付	否
合计	115,355,574.74	/	/	/

## (6). 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

## (7). 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	239,946,079.09
1年以内小计	239,946,079.09
1至2年	25,240,333.25
2至3年	46,687,319.98
3年以上	
3至4年	27,090,614.50
4至5年	644,307,459.05
5年以上	48,931,051.41
合计	1,032,202,857.28

## (8). 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
资金往来款	775,046,005.18	724,524,969.63
押金、保证金	157,207,733.42	169,470,145.92
所得税返还	66,664,855.28	62,554,252.62
浙江新能源市、县补贴	6,973,882.08	9,163,600.70
其他	26,310,381.32	23,517,900.69
合计	1,032,202,857.28	989,230,869.56

## (9). 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)	
2022年1月1日余额	23,661.61		106,272,732.22	106,296,393.83
2022年1月1日余额在本期				
--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	70,008.88			70,008.88
本期转回			10,000,000.00	10,000,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动			-3,509,055.05	-3,509,055.05
2022年12月31日余额	93,670.49		92,763,677.17	92,857,347.66

注：其他变动主要系上电日本汇率变动所致。

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

## (10). 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	其他变动	

				核销		
按单项计提坏账准备	105,703,032.42	192,937.49	10,000,000.00		-3,509,055.05	92,386,914.86
按组合计提坏账准备	593,361.41	-122,928.61				470,432.80
合计	106,296,393.83	70,008.88	10,000,000.00		-3,509,055.05	92,857,347.66

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
上海丰能电力有限公司	10,000,000.00	收到现金
合计	10,000,000.00	/

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 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
上海杨电能源环境科技有限公司	往来款	569,310,681.96	5 年以内	55.15	
马耳他税务局	所得税返还	66,664,855.28	1 年以内	6.46	
株式会社ケー・アイ・エス	待返还组件款	33,136,089.35	4-5 年	3.21	33,136,089.35
上海丰能电力有限公司	往来款	30,440,435.10	5 年以上	2.95	30,440,435.10
BlueCapitalManagement 株式会社	待返还工程款	24,084,680.00	4-5 年	2.33	24,084,680.00
合计		723,636,741.69		70.10	87,661,204.45

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
上虞区财政局	光伏补贴	2,575,735.00	1 年以内	2023 年 12 月, 2,575,735.00 元 虞政办发



				(2014) 254 号 《关于印发上虞区加快分布式光伏发电应用扶持政策实施细则的通知》
柯桥区财政局	光伏补贴	1,581,677.88	1 年以内	2023 年 12 月, 1,581,677.88 元 《关于组织申报 2019-2021 年度柯桥区分布式光伏发电项目补助的通知》
浙江省浦江财政局	光伏补贴	2,816,469.20	2-3 年	2023 年 12 月, 2,816,469.20 元 《浦江县加快光伏应用实施方案》
合计		6,973,882.08		

其他说明  
无

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 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	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
燃料	1,127,385,940.36		1,127,385,940.36	1,182,742,005.68		1,182,742,005.68
原材料	54,109,879.73		54,109,879.73	53,968,441.14		53,968,441.14
其他	63,915,288.88	988,791.96	62,926,496.92	61,210,113.73	1,523,146.75	59,686,966.98
合计	1,245,411,108.97	988,791.96	1,244,422,317.01	1,297,920,560.55	1,523,146.75	1,296,397,413.8

## (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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	
其他	1,523,146.75			534,354.79		988,791.96
合计	1,523,146.75			534,354.79		988,791.96

## (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). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 10、合同资产

## (1). 合同资产情况

□适用 √不适用

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

## (3). 本期合同资产计提减值准备情况

□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

其他说明：

□适用 √不适用

## 11、持有待售资产

□适用 √不适用

## 12、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
一年内到期的债权投资		220,000,000.00
合计		220,000,000.00

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无。

### 13、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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	1,116,808,047.69	1,214,216,521.23
待认证进项税额	7,856,475.19	167,698,534.09
预缴所得税	36,342,433.58	88,708,857.67
日本消费税	136,823,937.83	72,584,706.02
其他	12,491,654.49	4,509,015.22
合计	1,310,322,548.78	1,547,717,634.23

其他说明

无。

### 14、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

### 15、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

## 16、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

## 17、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			其他
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	792,886,235.45			-48,526,281.66		196,463.60				744,556,417.39	
上海友好航运有限公司	179,145,837.25			-1,301,531.17		-320,913.27	5,000,000.00			172,523,392.81	
上海吴泾发电有限责任公司											
上海懿杉新能源科技有限公司	875,951,818.76			41,320,485.69						917,272,304.45	
上海杨树浦攀懿企业管理服务有限公司	2,218,057,836.56			24,658,503.66						2,242,716,340.22	
上海重燃能源科	70,023,217.01									70,023,217.01	

## 2022 年年度报告

技术有限公司										
上海上电石化有限公司		2,014,800.00							2,014,800.00	
上海上电港华能源科技有限公司		1,000,000.00		-457,764.53					542,235.47	
上海海湾新能源风力发电有限公司	339,700,000.00			79,421,127.96					419,121,127.96	
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	630,000,000.00	30,000,000.00		90,147,378.38					750,147,378.38	
上海捷速新能源有限公司		2,100,000.00							2,100,000.00	
安徽上电俊能新能源科技有限公司		34,080,000.00		2,110,751.69					36,190,751.69	
涡阳上电俊能新能源有限公司		11,726,400.00							11,726,400.00	
庆云上德风力发电有限公司	78,689,534.03			-3,585,772.05					75,103,761.98	
小计	5,184,454,479.06	80,921,200.00	0.00	183,786,897.97	0.00	-124,449.67	5,000,000.00	0.00	5,444,038,127.36	
二、联营企业										
淮沪煤电有限公司	1,408,233,813.63	29,740,000.00		177,832,259.17			90,000,000.00		1,525,806,072.80	
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,106,585,349.47			-	176,593,616.02	1,152,966.80			931,144,700.25	
上海外高桥第三发电有限责任公司	712,977,793.57			-51,551,144.22		249,408.14	15,000,000.00		646,676,057.49	
上海申能临港燃机发电有限公司	537,202,745.83			56,434,415.38		239,417.22			593,876,578.43	
中电投融和融资租赁有限公司	4,446,675,777.18			485,471,756.27	-403,173,263.04		333,802,577.80	405,500,134.14	4,600,671,826.75	
江苏华电望亭天然气发电有限公司	216,153,768.46			-40,537,044.29		210,870.47			175,827,594.64	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	210,724,072.61			3,860,808.33					214,584,880.94	
创导(上海)智能技术有限公司	796,419.09		796,419.09							
马耳他能源有限公司	779,192,847.50			795,062.92				19,832,197.00	799,820,107.42	
上海东海风力发电有限公司	146,915,976.77	20,267,600.00		10,565,883.26			19,836,568.67		157,912,891.36	
国际可再生能源服务公司	11,081,838.16			2,540,802.02				989,665.41	14,612,305.59	
上海懿添新能源创业投资合	90,957,389.41			-1,251,714.25					89,705,675.16	

合伙企业(有限合伙)											
浙江上电台山风电有限公司											
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	30,902,331.63		15,000,000.00	832,780.97						16,735,112.60	
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	52,920,840.12			432,000.00						53,352,840.12	
浙江启源芯动力科技有限公司	581,595.54			212,935.13						794,530.67	
杭州兴光新能源有限公司		61,760,000.00		4,702,408.12			1,493,654.26			64,968,753.86	
国电投佳洋(杭州)能源科技有限公司		73,815,000.00		420.23						73,815,420.23	
浙江电投融和新能源科技有限公司		98,000,000.00								98,000,000.00	
上海懿江新能源科技有限公司	1,409,604.71			-40,660.33						1,368,944.38	
上海舜华新能源系统有限公司	146,126,944.17			-10,001,796.50		3,574,623.95				139,699,771.62	
江苏和盛新能源有限公司	45,818,437.00			3,022,589.35						48,841,026.35	
江苏焕电科技有限公司		1,686,227.20								1,686,227.20	
哈密东豪新能源开发有限公司	0	161,210,000.00						10,946,653.60		172,156,653.60	
上海长启源新能源有限公司		77,071,900.00		9,000.66						77,080,900.66	
小计	9,945,257,544.85	523,550,727.20	15,796,419.09	466,737,146.20	-403,173,263.04	5,427,286.58	460,132,800.73		437,268,650.15	10,499,138,872.12	
合计	15,129,712,023.91	604,471,927.20	15,796,419.09	650,524,044.17	-403,173,263.04	5,302,836.91	465,132,800.73		437,268,650.15	15,943,176,999.48	

## 其他说明

本公司的长期股权投资无投资变现及收益汇回的重大限制。

## 18、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
国家电投集团财务有限公司	791,551,221.98	791,553,648.44
淮南矿业(集团)有限责任公司	200,283,018.87	200,283,018.87
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
海南国际能源交易中心	27,000,000.00	27,000,000.00
上海电力交易中心有限公司	11,416,778.84	11,416,778.84
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00
江苏电力交易中心有限公司	7,382,794.12	7,382,794.12
浙江电力交易中心有限公司	3,107,467.00	3,107,467.00
国电投科技创新股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	70,000,000.00	
合计	1,165,706,280.81	1,095,708,707.27

## (2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国家电投集团财务有限公司	27,658,807.74	131,664,991.58			计划长期持有	
淮南矿业(集团)有限责任公司					计划长期持有	
安徽芜湖核电有限公司					计划长期持有	
上海禾曦能源投资有限公司					计划长期持有	
上海电力设计院有限公司	21,953,889.73				计划长期持有	
海南国际能源交易中心					计划长期持有	
上海电力交易中心有限公司					计划长期持有	
盐城市恒利风险投资公司	139,200.00		9,099,924.42		计划长期持有	
江苏八菱海螺水泥有限公司	5,200,000.00				计划长期持有	
中能联合电力燃料有限公司					计划长期持有	

中能燃料配送有限公司					计划长期持有	
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司					计划长期持有	
江苏电力交易中心有限公司					计划长期持有	
浙江电力交易中心有限公司					计划长期持有	
国电投科技创新股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)					计划长期持有	
合计	54,951,897.47	131,664,991.58	9,099,924.42			

其他说明:

适用 不适用

## 19、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
债务工具投资	47,500,000.00	47,500,000.00
合计	47,500,000.00	47,500,000.00

其他说明:

适用 不适用

## 20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

### (1) 采用公允价值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	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	130,786,868.26			130,786,868.26
二、本期变动	1,957,600.00			1,957,600.00
加:外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减:处置				
其他转出				
公允价值变动	1,957,600.00			1,957,600.00
三、期末余额	132,744,468.26			132,744,468.26

### (2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用



本公司投资性房地产公允价值依据评估机构出具的评估报告进行确认，本期因公允价值变动增加投资性房地产 1,957,600.00 元。

## 21、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	93,960,533,906.31	82,153,675,346.74
固定资产清理	27,263,213.33	
合计	93,987,797,119.64	82,153,675,346.74

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	航道资产	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	14,082,249,664.39	101,513,950,527.47	1,018,632,322.23	1,818,153,919.87	118,432,986,433.96
2. 本期增加金额	2,800,239,747.45	15,468,312,587.39	9,506,633.74		18,278,058,968.58
(1) 购置	15,662,481.08	140,475,475.16	7,199,552.19		163,337,508.43
(2) 在建工程转入	2,753,776,088.58	15,083,545,762.83	1,706,814.16		17,839,028,665.57
(3) 企业合并增加		179,238,036.63			179,238,036.63
(4) 其他	30,801,177.79	65,053,312.77	600,267.39		96,454,757.95
3. 本期减少金额	36,828,289.93	873,337,991.24	5,508,690.77		915,674,971.94
(1) 处置或报废	36,510,578.44	382,987,540.83	5,508,690.77		425,006,810.04
(2) 其他	317,711.49	490,350,450.41			490,668,161.90
4. 期末余额	16,845,661,121.91	116,108,925,123.62	1,022,630,265.20	1,818,153,919.87	135,795,370,430.60
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,864,245,293.06	28,676,995,113.57	448,674,432.93	136,716,201.96	35,126,631,041.52
2. 本期增加金额	625,131,419.99	5,027,010,304.36	50,268,333.52	34,900,275.34	5,737,310,333.21
(1) 计提	624,334,961.67	5,026,800,430.78	49,718,856.62	34,900,275.34	5,735,754,524.41
(2) 其他	796,458.32	209,873.58	549,476.90		1,555,808.80
3. 本期减少金额	16,597,633.62	142,703,237.34	6,506,526.99		165,807,397.95
(1) 处置或报废	16,503,781.78	125,473,310.01	6,506,526.99		148,483,618.78
(2) 其他	93,851.84	17,229,927.33			17,323,779.17

4. 期末余额	6,472,779,079.43	33,561,302,180.59	492,436,239.46	171,616,477.30	40,698,133,976.78
三、减值准备					
1. 期初余额	81,206,944.04	1,071,473,101.66			1,152,680,045.70
2. 本期增加 金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少 金额	3,396,161.51	12,581,336.68			15,977,498.19
(1) 处置 或报废	3,396,161.51	12,581,336.68			15,977,498.19
(2) 其他					
4. 期末余额	77,810,782.53	1,058,891,764.98			1,136,702,547.51
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	10,295,071,259.95	81,488,731,178.05	530,194,025.74	1,646,537,442.57	93,960,533,906.31
2. 期初账面 价值	8,136,797,427.29	71,765,482,312.24	569,957,889.30	1,681,437,717.91	82,153,675,346.74

注 1：固定资产原值、累计折旧其他减少，主要系本公司所属企业新能源公司等完成竣工决算，根据竣工决算报告调整固定资产原值，以及本公司所属企业上电日本、香港公司等汇率变动所致。

注 2：期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 395,521,739.10 元。

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

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	备注
机器设备	634,817,248.20	270,615,772.89	281,411,661.51	82,789,813.80	

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

## (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	10,640,264.96

## (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
房屋及建筑物	320,215,951.99	尚在办理中

注：未办妥产权证书的固定资产，主要系本公司所属企业江苏阚山、上电哈密等公司的厂房及附属设施等资产。

其他说明：

适用 不适用

期末用于借款抵押的固定资产，详见本财务报表附注七、81

### 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
房屋及建筑物	1,094,379.32	
机器设备	26,112,412.14	
运输工具	56,421.87	
合计	27,263,213.33	

其他说明：

无。

## 22、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	8,694,739,444.12	19,392,881,690.95
工程物资	6,720,555.84	6,454,595.81
合计	8,701,459,999.96	19,399,336,286.76

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
基建项目	8,280,925,636.80	37,838,659.42	8,243,086,977.38	19,207,428,562.12	44,615,068.19	19,162,813,493.93
技改工程	412,735,762.66	92,644,136.51	320,091,626.15	187,560,897.03	79,085,985.29	108,474,911.74
项目前期费用	231,967,373.38	100,406,532.79	131,560,840.59	239,742,534.04	118,149,248.76	121,593,285.28
合计	8,925,628,772.84	230,889,328.72	8,694,739,444.12	19,634,731,993.19	241,850,302.24	19,392,881,690.95

## (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
山口岩国 75MW 光伏发电项目	2,385,356,760.00	907,149,597.27	673,795,197.20			1,580,944,794.47	66.28	74.30	17,656,620.13	15,276,484.31	1.20	借款
闵行燃气蒸汽联合循环机组项目	3,972,600,000.00	1,506,651,991.03	1,029,985,793.53	983,011,722.29	462,264.15	1,553,163,798.12	62.79	72.80	91,083,436.96	46,077,107.16	4.35	自有、借款
福岛西乡 80MW 光伏发电项目（二期）	2,240,896,000.00	1,095,048,298.75	21,543,606.02			1,116,591,904.77	49.83	62.01	27,726,931.32	11,308,938.46	2.00	借款
吴中综合能源 80MW 燃机创新项目	1,133,850,000.00	420,742,759.49	226,473,888.12	565,510.96	2,161,447.89	644,489,688.76	57.08	57.00	15,966,463.73	10,198,339.04	4.20	自有、借款
上海世博A09A-01地块建设项目	2,085,000,000.00	343,074,025.45	158,424,735.01			501,498,760.46	24.05	24.05	23,493,887.69	11,130,432.60	4.20	自有、借款

## 2022 年年度报告

上海世博A片区分布式能源项目	496,260,000.00	419,264,537.10	37,066,310.89		5,062,981.38	451,267,866.61	91.95	90.93	40,792,999.80	12,716,854.19	4.00	自有、借款
正蓝旗黑城子风电场 10 万千瓦特高压外送风电项目	780,000,000.00	112,763,357.26	305,466,150.61			418,229,507.87	53.62	53.62	35,884,855.93	20,587,925.68	4.00	借款
桂平市大湾镇光伏发电项目	870,384,400.00	1,022,758.73	398,057,718.01			399,080,476.74	45.85	45.85				自有
宜兴市杨巷 80MW 分布式光伏项目	375,952,600.00		270,911,059.45			270,911,059.45	72.06	73.00	3,157,262.70	3,157,262.70	4.00	借款
上海西岸传媒港能源中心项目	233,560,000.00	165,850,817.79	17,917,016.24			183,767,834.03	78.68	78.68	14,228,165.65	6,413,884.51	4.00	自有、借款
青森东北町 10MW 光伏发电项目	239,490,000.00		172,515,146.19			172,515,146.19	72.03	71.89	1,307,924.64	1,307,924.64	1.20	借款
良庆区那陈光伏发电项目	545,424,400.00	1,154,934.83	304,875,886.11	147,632,000.00	247,152.62	158,151,668.32	56.11	56.00				自有
土耳其 EMBA 发电 2*660MW 燃煤电站项目	12,226,000,000.00	7,703,921,344.10	1,208,419,820.34	8,838,436,612.55		73,904,551.89	72.90	95	436,609,307.19	156,050,641.11	4.94	贷款、自有
合计	27,584,774,160.00	12,676,644,421.80	4,825,452,327.72	9,969,645,845.80	7,933,846.04	7,524,517,057.68	/	/	707,907,855.74	294,225,794.40	/	/

## (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

期末用于借款抵押的在建工程，详见本财务报表附注七、81。

## 工程物资

## (4). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	762,350.71		762,350.71	496,390.68		496,390.68
工具及器具	5,958,205.13		5,958,205.13	5,958,205.13		5,958,205.13
合计	6,720,555.84		6,720,555.84	6,454,595.81		6,454,595.81

其他说明：

无。

## 23、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

## 24、油气资产

□适用 √不适用

## 25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	屋顶	房屋建筑物	海面滩涂	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,015,063,039.18	489,322,966.68	136,548,556.95	529,907,304.65	387,943,858.11	2,558,785,725.57
2. 本期增加金额	313,062,253.96	116,986,859.22	45,388,971.59		172,888,453.24	648,326,538.01
(1) 租赁	280,005,231.32	95,763,189.26	45,388,971.59		2,212,807.52	423,370,199.69
(2) 企业合并增加	10,471,600.00					10,471,600.00
(3) 其他	22,585,422.64	21,223,669.96			170,675,645.72	214,484,738.32
3. 本期减少金额	182,483,465.74	32,800,251.61	4,482,107.19		4,030,000.00	223,795,824.54
(1) 处置	6,679,826.34	5,599,999.79	907,241.12			13,187,067.25
(2) 其他	175,803,639.40	27,200,251.82	3,574,866.07		4,030,000.00	210,608,757.29
4. 期末余额	1,145,641,827.40	573,509,574.29	177,455,421.35	529,907,304.65	556,802,311.35	2,983,316,439.04
二、累计折旧						
1. 期初余额	46,226,144.04	28,144,715.77	32,974,841.45	25,531,846.90	24,268,970.62	157,146,518.78
2. 本期增加金额	56,594,043.16	38,001,102.16	25,325,938.54	16,506,043.19	31,678,872.60	168,105,999.65

(1) 计提	56,192,227.96	36,475,535.70	25,057,750.94	16,506,043.19	30,147,829.68	164,379,387.47
(2) 其他	401,815.20	1,525,566.46	268,187.60		1,531,042.92	3,726,612.18
3. 本期减少金额	5,234,334.46	2,103,583.16	2,247,351.45		180,000.00	9,765,269.07
(1) 处置	867,810.00	527,522.41	784,202.47			2,179,534.88
(2) 其他	4,366,524.46	1,576,060.75	1,463,148.98		180,000.00	7,585,734.19
4. 期末余额	97,585,852.74	64,042,234.77	56,053,428.54	42,037,890.09	55,767,843.22	315,487,249.36
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,048,055,974.66	509,467,339.52	121,401,992.81	487,869,414.56	501,034,468.13	2,667,829,189.68
2. 期初账面价值	968,836,895.14	461,178,250.91	103,573,715.50	504,375,457.75	363,674,887.49	2,401,639,206.79

其他说明：

无。

## 26、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	专利权	非专利技术	计算机软件	超额售电收益权	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	3,363,670,840.02			275,046,855.34	1,438,183,222.86	92,029,164.62	5,168,930,082.84
2. 本期增加金额	392,309,382.75			27,765,517.68	72,339,023.59	219,005,384.42	711,419,308.44
(1) 购置	384,253,083.48			25,865,511.51			410,118,594.99
(2) 内部研发				1,698,113.21			1,698,113.21
(3) 企业合并增加					64,618,135.54	219,005,384.42	283,623,519.96
(4) 其他	8,056,299.27			201,892.96	7,720,888.05		15,979,080.28
3. 本期减少金额	121,959,097.22			2,326,544.62	41,775,135.82	50,146,656.07	216,207,433.73
(1) 处置	115,848,906.06			902,888.76	16,891.42		116,768,686.24
(2) 其他	6,110,191.16			1,423,655.86	41,758,244.40	50,146,656.07	99,438,747.49
4. 期末余额	3,634,021,125.55			300,485,828.40	1,468,747,110.63	260,887,892.97	5,664,141,957.55
二、累计摊销							
1. 期初余额	572,380,980.55			104,283,869.07	8,062,490.50	14,026,058.29	698,753,398.41
2. 本期增加金额	83,842,939.96			34,274,722.46	47,581,919.38	1,636,129.53	167,335,711.33
(1) 计提	83,842,939.96			34,182,407.90	46,825,948.09	1,636,129.53	166,487,425.48
(2) 其他				92,314.56	755,971.29		848,285.85

3. 本期减少金额	10,721,149.41		380,708.80	22,728.47	5,680,390.69	16,804,977.37
(1) 处置	10,721,149.35		36,921.89	22,728.47		10,780,799.71
(2) 其他	0.06		343,786.91		5,680,390.69	6,024,177.66
4. 期末余额	645,502,771.10		138,177,882.73	55,621,681.41	9,981,797.13	849,284,132.37
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 其他						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,988,518,354.45		162,307,945.67	1,413,125,429.22	250,906,095.84	4,814,857,825.18
2. 期初账面价值	2,791,289,859.47		170,762,986.27	1,430,120,732.36	78,003,106.33	4,470,176,684.43

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 0.03%

注：无形资产原值其他变动主要是汇率变动所致。

## (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

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
土地使用权	133,693,882.12	正在办理中
海域使用权	11,114,221.80	政府暂缓办理

其他说明：

适用  不适用

期末用于抵押或担保的无形资产，详见本财务报表附注七、81、所有权或使用权受到限制的资产。

## 27、开发支出

适用  不适用

## 28、商誉

### (1). 商誉账面原值

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额



成商誉的事项		企业合并形成的	其他	处置	其他	
非同一控制下合并黑山莫祖拉风电公司	3,474,993.73		97,804.44			3,572,798.17
南京川利新能源科技有限公司	138,015.52					138,015.52
沛县鑫日光伏电力有限公司	94,443.32					94,443.32
句容信达光伏发电有限公司	358,169.67					358,169.67
淮安鑫源光伏电力有限公司	129,437.05					129,437.05
南通协鑫新能源有限公司	58,964.62					58,964.62
淮安融高光伏发电有限公司	43,341.33					43,341.33
灌云县协鑫光伏电力有限公司	35,665.79					35,665.79
新沂鑫日光伏电力有限公司	76,945.13					76,945.13
连云港鑫众光伏电力有限公司	38,418.91					38,418.91
温州弘泰发电有限公司	395,312.50					395,312.50
土耳其EMBA发电有限公司	522,526.60					522,526.60
合计	5,366,234.17		97,804.44			5,464,038.61

**(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

## 29、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
送出工程 (线路)	28,012,017.88		762,408.85		27,249,609.03
青苗补偿费	24,259,361.74		1,775,075.28		22,484,286.46
洪泽光伏电站水利占补平衡补偿工程	17,183,868.75		1,088,175.00		16,095,693.75
房屋装修费	8,931,667.80	6,294,153.74	4,389,244.50	105,747.17	10,730,829.87
树木补偿款	9,875,237.54		533,955.36		9,341,282.18
借款融资费用	107,519,213.67	1,225,061.25	102,720,241.54	787,123.24	5,236,910.14
船舶修理费	6,434,684.89		1,492,811.76		4,941,873.13
排污权有偿使用费		5,746,496.00	1,436,624.00		4,309,872.00
耕地占用税	3,835,202.38		234,057.24		3,601,145.14
许可费	2,588,972.74	262,981.40	106,006.25		2,745,947.89
岸堤占用补偿费	1,080,000.00		90,000.00		990,000.00
其他	17,337,354.78	4,748,269.10	10,962,151.87	3,507,421.34	7,616,050.67
合计	227,057,582.17	18,276,961.49	125,590,751.65	4,400,291.75	115,343,500.26

其他说明：

无。

## 30、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	180,169,781.25	45,090,528.93	185,112,909.27	45,088,141.67
内部交易未实现利润	6,540,696.56	1,635,174.14	9,447,467.07	2,361,866.77
可抵扣亏损			326,795,803.61	72,338,076.43
递延收益	369,753,523.17	92,438,380.79	396,660,359.68	99,165,089.92

融资租入固定资产			124,912,061.36	31,228,015.34
固定资产评估减值	515,596,040.52	128,899,010.13	130,045,509.94	32,511,377.48
固定资产折旧计提	106,133,621.65	26,533,405.41		
其他	11,954,024.30	2,888,126.81	13,854,972.43	3,137,503.96
合计	1,190,147,687.45	297,484,626.21	1,186,829,083.36	285,830,071.57

## (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
非同一控制企业合并资产评估增值	1,633,057,096.52	405,015,167.82	1,124,785,637.95	314,600,179.98
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	169,842,805.00	42,460,701.25	169,845,231.45	42,461,307.87
投资性房地产公允价值变动	52,186,365.25	13,047,207.38	48,478,639.88	12,119,659.97
固定资产折旧	140,572,758.94	30,487,614.69		
其他			13,822.52	2,764.50
合计	1,995,659,025.71	491,010,691.14	1,343,123,331.80	369,183,912.32

## (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	108,350,973.66	189,133,652.55	35,759,259.37	250,070,812.20
递延所得税负债	108,350,973.66	382,659,717.48	35,759,259.37	333,424,652.95

## (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
可抵扣暂时性差异	1,657,244,288.92	1,707,548,734.24
可抵扣亏损	10,349,457,288.48	7,575,542,660.42
合计	12,006,701,577.40	9,283,091,394.66

## (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
2022		473,623,827.03	
2023	341,321,123.52	435,836,976.99	
2024	1,471,023,711.30	1,487,894,204.34	
2025	1,484,039,462.69	1,485,091,462.69	
2026	3,691,994,089.37	3,693,096,189.37	
2027	2,743,925,700.53		
2032	617,153,201.07		
合计	10,349,457,288.48	7,575,542,660.42	/

其他说明：

√适用 □不适用

根据 2018 年 8 月 23 日国家税务总局发布的《财政部 税务总局关于延长高新技术企业和科技型中小企业亏损结转年限的通知》(财税[2018]76 号)规定，自 2018 年 1 月 1 日起，当年具备高新技术企业或科技型中小企业资格(以下统称资格)的企业，其具备资格年度之前 5 个年度发生的尚未弥补完的亏损，准予结转以后年度弥补，最长结转年限由 5 年延长至 10 年。

## 31、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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	2,308,757,105.27		2,308,757,105.27	3,148,023,638.85		3,148,023,638.85
罗泾电厂土地使用权(注1)	576,673,588.46		576,673,588.46	814,825,025.62		814,825,025.62
预付工程设备款	777,448,799.81		777,448,799.81	719,051,702.46		719,051,702.46
杨厂预付土地出让金及市政配套费等(注2)	511,242,863.17		511,242,863.17	511,242,863.17		511,242,863.17
扶贫项目收益权(注3)	438,691,925.38		438,691,925.38	445,686,865.30		445,686,865.30
退役发电机组	181,901,452.87		181,901,452.87	197,105,307.48		197,105,307.48
土地保证金	125,659,200.00		125,659,200.00	132,996,000.00		132,996,000.00
待置换土地及房产	56,510,738.31		56,510,738.31	80,949,084.25		80,949,084.25
待认证进	50,280,337.99		50,280,337.99	49,607,725.44		49,607,725.44

项税额					
预付股权收购款				43,488,000.00	43,488,000.00
融资租赁保证金	27,786,114.99		27,786,114.99	25,786,114.99	25,786,114.99
工程质量保证金等	12,700,000.00		12,700,000.00	14,900,000.00	14,900,000.00
未实现售后租回损益	6,209,584.13		6,209,584.13	6,844,600.61	6,844,600.61
预付长期费用	37,181,821.78		37,181,821.78		
其他	20,093,580.21		20,093,580.21		
合计	5,131,137,112.37		5,131,137,112.37	6,190,506,928.17	6,190,506,928.17

其他说明：

注 1：本公司于 2013 年 9 月与宝山钢铁股份有限公司签订转让协议，购买罗泾区域 CAPP 发电机组整体资产及相关土地使用权，后成立罗泾电厂运营上述资产。对于已使用的土地，罗泾电厂已转入无形资产并按期摊销；对于未使用的土地，双方约定，电厂土地上的资产由宝山钢铁股份有限公司负责拆卸并搬走，以使土地达到可使用状态。截止 2022 年 12 月 31 日，尚有部分资产未完全拆除，使本公司无法正常使用土地，土地处于闲置状态尚不具备使用条件，本公司将其计入“其他非流动资产”。

注 2：根据本公司与上海市杨浦区规划和土地管理局签订的国有建设用地使用权出让合同，本公司所属企业杨厂公司、杨电技术预付杨树浦发电厂相关地块土地出让金、市政配套费等 5.11 亿元。

注 3：扶贫项目收益权系本公司所属企业新能源公司、新达新能源为了获得享受优惠电价的光伏扶贫项目而承担扶贫义务形成的资产。

## 32、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
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	15,570,743,635.69	17,237,013,969.70
合计	15,570,743,635.69	17,237,013,969.70

短期借款分类的说明：

无。

### (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

**33、交易性金融负债**

□适用 √不适用

**34、衍生金融负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
远期合约		155,477.44
合计		155,477.44

其他说明：

无。

**35、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
商业承兑汇票	21,787,172.50	997,373,223.92
银行承兑汇票	2,882,050.00	1,348,200.00
合计	24,669,222.50	998,721,423.92

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

**36、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
1 年以内	4,341,636,168.66	9,453,726,801.06
1—2 年	3,899,268,041.95	409,287,354.02
2—3 年	180,549,370.32	455,069,011.06
3 年以上	648,388,867.73	523,470,864.28
合计	9,069,842,448.66	10,841,554,030.42

**(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
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	669,114,697.59	工程款尚未结算
中航国际成套设备有限公司	552,758,491.45	工程款尚未结算

孚尧能源科技（上海）有限公司	50,524,099.56	尚未结算
上海能源科技发展有限公司	48,491,889.28	尚未结算
宁波建工建乐工程有限公司	42,062,619.67	工程款尚未结算
孚尧电力工程设计(上海)有限公司	38,300,000.00	工程款尚未结算
北京融和云链科技有限公司	36,134,335.00	尚未结算
中国电建集团江西省电力建设有限公司	30,533,278.80	工程款尚未结算
合计	1,467,919,411.35	/

其他说明

适用 不适用

### 37、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
1 年以内	2,465,875.81	5,913,550.48
1-2 年		31,428.54
2-3 年		
3 年以上		
合计	2,465,875.81	5,944,979.02

#### (2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 38、合同负债

#### (1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程设备款	29,561,200.72	36,366,095.71
预收管道接入费	30,675,438.60	30,675,438.60
预收其他款项	28,866,029.86	23,347,507.30
合计	89,102,669.18	90,389,041.61

#### (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**39、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	133,540,665.89	2,710,078,574.71	2,681,306,439.99	162,312,800.61
二、离职后福利-设定提存计划	4,476,101.89	457,629,661.86	457,635,973.28	4,469,790.47
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	138,016,767.78	3,167,708,236.57	3,138,942,413.27	166,782,591.08

**(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	10,497,173.50	2,044,184,841.37	2,029,866,509.37	24,815,505.50
二、职工福利费		140,616,550.29	140,616,550.29	
三、社会保险费	10,523,315.88	244,088,725.50	245,181,746.09	9,430,295.29
其中：医疗保险费	10,506,219.42	235,307,252.04	236,394,416.94	9,419,054.52
工伤保险费	17,096.46	8,781,473.46	8,787,329.15	11,240.77
生育保险费				
四、住房公积金	203,065.08	175,434,380.00	175,144,425.00	493,020.08
五、工会经费和职工教育经费	99,394,568.14	80,247,645.84	65,279,635.34	114,362,578.64
六、短期带薪缺勤	64,235.80	617,118.86	617,118.86	64,235.80
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣费		21,564,814.24	21,450,814.24	114,000.00
九、其他短期薪酬	12,858,307.49	3,324,498.61	3,149,640.80	13,033,165.30
合计	133,540,665.89	2,710,078,574.71	2,681,306,439.99	162,312,800.61

**(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	992,098.22	302,728,526.72	302,656,621.15	1,064,003.79
2、失业保险费	67,785.70	19,487,975.61	19,491,186.32	64,574.99
3、企业年金缴费	3,416,217.97	135,413,159.53	135,488,165.81	3,341,211.69
合计	4,476,101.89	457,629,661.86	457,635,973.28	4,469,790.47

其他说明：

□适用 √不适用

**40、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	113,654,546.81	190,678,209.62
消费税	14,615,669.55	1,852,493.68
企业所得税	264,876,936.62	249,648,219.20
个人所得税	86,330,101.88	61,488,285.18
城市维护建设税	3,511,064.71	12,050,385.51
房产税	16,097,820.36	17,132,960.87
土地使用税	4,186,264.39	12,334,992.76
教育费附加	2,911,661.03	12,307,228.14
环境保护税	8,152,869.85	9,242,269.14
印花税	6,605,476.00	9,657,215.66
其他	6,027,694.51	4,374,064.22
合计	526,970,105.71	580,766,323.98

其他说明：

无。

#### 41、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		
应付股利	364,098,044.34	239,702,240.21
其他应付款	3,019,955,199.13	2,323,201,138.20
合计	3,384,053,243.47	2,562,903,378.41

其他说明：

适用 不适用

##### 应付利息

###### (1). 分类列示

适用 不适用

##### 应付股利

###### (2). 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	364,098,044.34	239,702,240.21
合计	364,098,044.34	239,702,240.21

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

**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
往来款	2,326,857,335.63	1,676,823,208.95
质保金、押金	350,569,503.71	332,058,966.06
应付土地款	67,337,890.10	66,937,890.10
股权收购款	109,724,829.00	111,775,829.00
其他	165,465,640.69	135,605,244.09
合计	3,019,955,199.13	2,323,201,138.20

**(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
国家电力投资集团有限公司	1,014,034,200.40	上级公司统筹，未安排还款
宝山钢铁股份有限公司	62,050,640.10	土地证尚未办理完成
上海康定能源投资有限公司	31,579,581.22	未到结算期
江苏华西集团有限公司	30,000,000.00	保证金未到期
合计	1,137,664,421.72	/

其他说明：

□适用 √不适用

**42、持有待售负债**

□适用 √不适用

**43、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	6,579,649,672.84	5,282,583,034.10
1 年内到期的应付债券	156,706,900.00	
1 年内到期的长期应付款	791,322,672.48	1,024,910,299.34
1 年内到期的租赁负债	214,779,799.65	135,574,710.80
1 年内到期的其他长期负债	29,188,783.45	37,713,254.50
合计	7,771,647,828.42	6,480,781,298.74

其他说明：

无。

**44、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
短期应付债券		
应付退货款		
短期融资券	6,200,000,000.00	14,700,000,000.00
待转销项税	9,590,179.45	51,259,493.81
短期融资券利息	14,529,100.00	27,137,413.76
融和云链平台汇票	7,863,870.99	22,792,486.24
合计	6,231,983,150.44	14,801,189,393.81

注：其他流动负债期末较期初减少 85.69 亿元，主要系本公司归还短期融资券所致。

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 沪电力 SCP013	100.00	2021/8/23	177 日	800,000,000.00	800,000,000.00		1,305,390.41		800,000,000.00	-
21 沪电力 SCP015	100.00	2021/10/11	156 日	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00		6,357,817.81		1,400,000,000.00	-
21 沪电力 SCP016	100.00	2021/10/19	142 日	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00		15,566,276.71		2,500,000,000.00	-
21 沪电力 SCP017	100.00	2021/11/8	107 日	2,700,000,000.00	2,700,000,000.00		8,366,917.81		2,700,000,000.00	-
21 沪电力 SCP018	100.00	2021/11/15	149 日	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00		11,657,257.53		1,900,000,000.00	-
21 沪电力 SCP019	100.00	2021/11/22	149 日	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		14,304,690.41		1,700,000,000.00	-
21 沪电力 SCP020	100.00	2021/12/7	156 日	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00		13,979,350.68		1,700,000,000.00	-
21 沪电力 SCP021	100.00	2021/12/14	72 日	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		5,377,384.93		2,000,000,000.00	-
22 沪电力 SCP001	100.00	2022/2/14	156 日	800,000,000.00		800,000,000.00	7,282,849.32		800,000,000.00	-
22 沪电力 SCP002	100.00	2022/2/21	86 日	2,700,000,000.00		2,700,000,000.00	13,104,986.30		2,700,000,000.00	-
22 沪电力 SCP003	100.00	2022/3/8	93 日	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	13,886,301.37		2,500,000,000.00	-

22 沪电力 SCP004	100.00	2022/5/10	65 日	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00	6,357,534.25		1,700,000,000.00	-
22 沪电力 SCP005	100.00	2022/5/16	86 日	2,700,000,000.00		2,700,000,000.00	12,723,287.67		2,700,000,000.00	-
22 沪电力 SCP006	100.00	2022/6/6	79 日	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	10,821,917.81		2,500,000,000.00	-
22 沪电力 SCP007	100.00	2022/8/9	93 日	2,700,000,000.00		2,700,000,000.00	11,557,479.45		2,700,000,000.00	-
22 沪电力 SCP008	100.00	2022/8/22	58 日	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	6,157,534.25		2,500,000,000.00	-
22 沪电力 SCP009	100.00	2022/10/17	58 日	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	5,601,369.86		2,500,000,000.00	-
22 沪电力 SCP010	100.00	2022/11/7	93 日	2,700,000,000.00		2,700,000,000.00	7,875,000.00			2,700,000,000.00
22 沪电力 SCP011	100.00	2022/11/24	77 日	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,758,300.00			1,000,000,000.00
22 沪电力 SCP012	100.00	2022/12/14	65 日	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	4,895,800.00			2,500,000,000.00
合计	/	/	/	41,500,000,000.00	14,700,000,000.00	26,800,000,000.00	178,937,446.57		35,300,000,000.00	6,200,000,000.00

其他说明：

适用 不适用

## 45、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	17,156,755,376.87	10,654,585,498.87
抵押借款	8,601,887,172.53	8,235,177,503.88
保证借款		
信用借款	25,522,086,682.76	29,059,901,775.08
合计	51,280,729,232.16	47,949,664,777.83

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

长期借款利率期间为 1.00%-7.75386%

## 46、应付债券

## (1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债券面值	7,000,000,000.00	
利息调整		
合计	7,000,000,000.00	

## (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

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
22 沪电力 MTN001	100.00	2022年4月11日	3年	1,900,000,000.00		1,900,000,000.00	36,480,000.00			1,900,000,000.00
22 沪电01	100.00	2022年2月23日	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	49,000,000.00			2,000,000,000.00
22 沪电02	100.00	2022年3月16日	3年	1,400,000,000.00		1,400,000,000.00	32,339,700.00			1,400,000,000.00
22 沪电03	100.00	2022年4月20日	3年	1,700,000,000.00		1,700,000,000.00	38,887,200.00			1,700,000,000.00
合计	/	/	/	7,000,000,000.00		7,000,000,000.00	156,706,900.00			7,000,000,000.00

**(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

**47、租赁负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付土地租赁款	913,042,959.35	778,356,054.69
应付海面滩涂租赁款	439,523,711.92	493,342,059.18
应付屋顶租赁款	482,236,216.04	430,156,833.87
应付机器设备租赁款	473,727,733.70	211,906,174.45
应付房屋建筑物租赁款	61,305,517.30	52,888,236.48
应付其他租赁款	116,039,568.10	87,280,967.50
合计	2,485,875,706.41	2,053,930,326.17

其他说明：

无。

**48、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	11,032,443,233.13	12,900,539,997.16
专项应付款	27,690,698.83	27,677,959.07
合计	11,060,133,931.96	12,928,217,956.23

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	期末余额	期初余额
应付融资款	11,023,258,903.49	12,875,355,667.52
应付保理款	9,184,329.64	25,184,329.64
小计	11,032,443,233.13	12,900,539,997.16

其他说明：

无。

**专项应付款****(2). 按款项性质列示专项应付款**

√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
动迁补偿款	26,604,742.11	10,041.00		26,614,783.11	专项补偿款
财政电价基金及房屋装修基金	933,342.87			933,342.87	专项基金
售房基金	139,874.09	2,698.76		142,572.85	专项基金
合计	27,677,959.07	12,739.76		27,690,698.83	/

其他说明：

无。

**49、长期应付职工薪酬**

√适用 □不适用

**(1). 长期应付职工薪酬表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利	2,350,098.00	
合计	2,350,098.00	

**(2). 设定受益计划变动情况**

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：



适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 50、预计负债

适用 不适用

## 51、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	1,049,780,078.17	5,320,000.00	51,769,270.07	1,003,330,808.10	政府补助
非政府补助项目	74,689,284.74		5,407,793.04	69,281,491.70	
其中： 漕泾热电计量站客户补偿款	47,190,770.01		2,986,899.60	44,203,870.41	计量站客户补偿款
超概补偿款	25,782,123.85		2,133,693.00	23,648,430.85	超概补偿款
其他	1,716,390.88		287,200.44	1,429,190.44	
合计	1,124,469,362.91	5,320,000.00	57,177,063.11	1,072,612,299.80	/

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	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
航道建设补偿	620,909,145.76			13,519,378.56		607,389,767.20	与资产相关
盐城热电搬迁补偿	293,414,472.56			23,910,874.32		269,503,598.24	与资产相关
脱硝脱硫建设工程	53,281,710.15			5,173,826.88		48,107,883.27	与资产

奖励补贴							相关
外高桥发电 1#除尘器系统改造补助	21,250,000.33			1,960,000.00		19,290,000.33	与资产相关
贾汪区财政局中央和省级大气污染防治环保引导资金	26,664,427.47			2,591,611.04		24,072,816.43	与资产相关
高技能人才培训基地拨款	5,748,633.07			2,132,303.97		3,616,329.10	与资产相关
漕泾热电购买国产设备退税	4,405,946.80			274,178.40		4,131,768.40	与资产相关
燃机先进热通道改造项目政府补助资金	3,562,986.22		890,746.56			2,672,239.66	与资产相关
市政节能清算资金	3,312,500.00			250,000.00		3,062,500.00	与资产相关
化工区科创中心补贴		5,000,000.00		178,571.43		4,821,428.57	与资产相关
其他	17,230,255.81	320,000.00		887,778.91		16,662,476.90	与资产相关/与收益相关
小计	1,049,780,078.17	5,320,000.00	890,746.56	50,878,523.51		1,003,330,808.10	

其他说明：

适用 不适用

## 52、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
扶贫承诺义务	484,932,978.10	481,560,475.18
管道接入费	318,112,702.30	292,633,378.17
合计	803,045,680.40	774,193,853.35

其他说明：

扶贫承诺义务系本公司所属企业新能源公司、新达新能源下属光伏扶贫电站于 2022 年 12 月 31 日尚需在未未来分期支付的扶贫承诺款的现值。

管道接入费系本公司所属企业前滩新能源、绿色能源和世博能源预收的一年以上的管道接入费。

## 53、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	2,617,164,197.00	199,579,448.00				199,579,448.00	2,816,743,645.00
其中：国家电力投资集团有限公司	1,052,008,626.00	199,579,448.00				199,579,448.00	1,251,588,074.00
其他社会公众股	1,565,155,571.00						1,565,155,571.00

其他说明：

2021年5月28日，公司董事会2021年第四次临时会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2021年7月19日，公司董事会2021年第六次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票预案的议案》；2021年12月27日，公司董事会2021年第十次临时会议审议通过《同意关于修订公司非公开发行A股股票方案的议案》等相关议案；2021年6月17日，公司2021年第一次临时股东大会会议审议通过《关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》等相关议案；2021年12月27日，国家电投集团向公司下发《关于上海电力非公开发行A股相关事宜的批复》（国家电投资本〔2021〕583号）；2022年5月16日，中国证监会发行审核委员会审核通过本次非公开发行A股股票的申请；2022年5月30日，中国证券监督管理委员会下发《关于核准上海电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2022〕1123号）。

根据信永中和会计师事务所2022年7月4日出具的《关于上海电力股份有限公司非公开发行股票认购资金到位情况的验证报告》（XYZH/2022BJAA50454），截至2022年7月4日止，上海电力新增注册资本人民币19,957.94万元，新增股本人民币19,957.94万元。

## 54、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

经本公司2021年第七届第八次董事会、2020年年度股东大会审议批准，公司于2022年11月1日发行了2022年度第二期中期票据，发行总额人民币16亿元，发行票面利率3.06%，期限3+N年；于2022年11月16日发行了2022年度第三期中期票据，发行总额人民币16亿元，发行票面利率3.25%，期限3+N年；本公司于2022年10月28日开展永续信托融资8.5773亿元，发行利率3.18%、2022年11月9日开展永续信托融资5.6987亿元，发行利率3.18%、2022年11月18日开展永续信托融资5.4517亿元，发行利率3.18%。

## (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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债（2019年度第一期中期票据）	16,000,000.00	1,600,000,000.00			16,000,000.00	1,600,000,000.00		
永续债（2019年度第二期中期票据）	16,000,000.00	1,600,000,000.00			16,000,000.00	1,600,000,000.00		
永续债（2022年度第二期中期票据）			16,000,000.00	1,600,000,000.00			16,000,000.00	1,600,000,000.00
永续债（2022年度第三期中期票据）			16,000,000.00	1,600,000,000.00			16,000,000.00	1,600,000,000.00
永续信托				1,972,770,000.00				1,972,770,000.00
合计	32,000,000	3,200,000,000.00	32,000,000	5,172,770,000.00	32,000,000	3,200,000,000.00	32,000,000	5,172,770,000.00

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

本公司发行的 2022 年第二期中期票据、2022 年第三期中期票据和永续信托的到期日、利率、利息递延支付、在破产清算时的清偿顺序、赎回权、投资者保护机制等条款设置不包括交付现金或其他金融资产给其他单位，或在潜在不利条件下与其他单位交换金融资产或金融负债的合同义务，符合

《企业会计准则第 37 号-金融工具列报》、《企业会计准则解释第 1 号》第四条以及《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2 号）中有关永续债划分为权益工具的条件。

其他说明：

适用 不适用

**55、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）	6,759,635,858.32	1,031,825,746.16	1,040,000.00	7,790,421,604.48
其他资本公积	-85,313,567.87	14,570,892.91		-70,742,674.96
原制度资本公积转入	-45,700,573.90			-45,700,573.90
合计	6,628,621,716.55	1,046,396,639.07	1,040,000.00	7,673,978,355.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

非公开发行股票增加资本公积 1,031,825,746.16 元；被投资单位其他权益变动增加资本公积 5,302,836.91 元；实施股票期权激励计划增加资本公积 9,268,056.00 元；发行永续债支付承销手续费减少资本公积 1,040,000.00 元；调整试运行收入增加年初资本公积 1,530,910.65 元。

**56、库存股**

□适用 √不适用

## 57、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	121,370,575.21	-2,426.46			-606.62	-1,819.84		121,368,755.37
其中：重新计量设定受益计划变动额	121,370,575.21	-2,426.46			-606.62	-1,819.84		121,368,755.37
二、将重分类进损益的其他综合收益	-432,873,877.42	208,794,679.75				141,930,538.24	66,864,141.51	-290,943,339.18
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	195,845,988.28	-403,173,263.04				-403,173,263.04		-207,327,274.76
现金流量套期储备		248,057,102.23				194,005,459.65	54,051,642.58	194,005,459.65
外币财务报表折算差额	-628,719,865.70	363,910,840.56				351,098,341.63	12,812,498.93	-277,621,524.07
其他综合收益合计	-311,503,302.21	208,792,253.29	0.00	0.00	-606.62	141,928,718.40	66,864,141.51	-169,574,583.81

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

**58、专项储备**

√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
安全生产费	37,633.12	19,588,532.11	11,949,863.58	7,676,301.65
合计	37,633.12	19,588,532.11	11,949,863.58	7,676,301.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定计提和使用专项储备。

**59、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	1,077,576,016.94			1,077,576,016.94
任意盈余公积	1,547,142.21			1,547,142.21
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,079,123,159.15			1,079,123,159.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

**60、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	4,421,497,814.84	6,740,669,962.48
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	90,956,977.15	33,435,706.70
调整后期初未分配利润	4,512,454,791.99	6,774,105,669.18
加：本期归属于母公司所有者的净利润	320,767,994.53	-1,835,802,816.51
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		287,888,061.67
转作股本的普通股股利		
应付永续债利息	130,240,000.00	130,240,000.00
其他		7,719,999.01
期末未分配利润	4,702,982,786.52	4,512,454,791.99

调整期初未分配利润明细：



- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 90,956,977.15 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 61、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	38,532,722,792.89	31,264,368,309.28	30,300,890,538.67	25,828,545,031.79
其他业务	628,388,601.42	381,703,991.31	535,332,349.60	253,834,106.34
合计	39,161,111,394.31	31,646,072,300.59	30,836,222,888.27	26,082,379,138.13

## (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	39,161,111,394.31
其中：电力	34,500,657,280.42
热力	2,175,438,471.38
销售燃料	1,132,916,798.89
销售材料	442,217,343.93
运维、检修	520,942,827.95
技术服务	137,925,335.95
其他	251,013,335.79
按经营地区分类	39,161,111,394.31
其中：上海地区	13,789,072,715.63
江苏地区	12,166,258,002.54
安徽地区	3,565,844,893.99
浙江地区	2,335,880,524.78
宁夏地区	52,419,094.86
湖北地区	328,651,573.98
土耳其	4,024,065,519.35
马耳他	745,095,653.27
日本	298,981,501.11
其他地区	1,854,841,914.80
市场或客户类型	39,161,111,394.31
其中：电力行业	37,779,416,798.73
贸易行业	1,160,700,003.72
运输行业	65,596,795.28
技术服务	137,925,335.95
其他	17,472,460.63
合计	39,161,111,394.31

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

营业收入本期数较上年数增加 27%，主要系境外土耳其胡努特鲁项目 2 台 66 万高效煤电机组投产发电及公司加快绿色转型，清洁能源发电装机规模实现增长所致。

**62、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	40,450,334.98	34,541,345.26
教育费附加	35,329,113.45	35,702,500.58
房产税	38,940,052.88	34,323,018.90
土地使用税	15,550,008.42	27,482,291.34
印花税	43,090,666.45	30,874,026.21
环境保护税	28,275,111.11	20,342,651.03
固定资产税	17,580,745.93	7,469,581.82
其他	11,665,525.94	8,944,925.09
合计	230,881,559.16	199,680,340.23

其他说明：

无。

**63、销售费用**

√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
广告费	314,610.76	648,386.71
服务费	37,750.20	145,324.53
合计	352,360.96	793,711.24

其他说明：

无。

**64、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	863,801,669.54	830,222,708.52
租赁及物业费	134,047,889.15	142,116,635.75
中介机构费用	201,158,880.12	122,820,571.97
折旧	59,796,881.82	70,229,539.37
保险费	83,342,195.98	67,420,737.57
无形资产摊销	48,750,420.47	49,762,000.45
警卫消防费	45,465,513.96	47,468,379.30
软件技术、服务费	32,147,148.68	43,809,851.34
修理、修缮费	5,344,082.19	30,353,549.93
运输及车辆使用费	22,258,696.68	30,048,818.03
差旅费	24,073,190.60	28,902,777.69
业务招待费	23,665,132.92	26,953,967.49
办公费	19,532,145.41	24,815,142.31
水电费	10,049,028.06	9,651,995.26
其他	134,583,766.17	234,298,692.61
合计	1,708,016,641.75	1,758,875,367.59

其他说明：

无。

## 65、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
职工薪酬	109,547,019.45	101,543,591.46
直接材料	26,707,410.97	26,759,530.09
折旧与摊销	24,992,213.38	18,581,596.63
委托开发费用	22,884,361.84	24,849,716.49
其他	13,160,482.20	14,628,267.15
合计	197,291,487.84	186,362,701.82

其他说明：

无。

## 66、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	3,468,509,187.85	3,000,651,511.28
减：利息收入	76,694,554.02	49,811,684.14
汇兑损失	310,997,924.19	202,252,919.02
其他	165,885,227.62	107,320,345.07
合计	3,868,697,785.64	3,260,413,091.23

其他说明：

无。

## 67、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
增值税即征即退	62,474,513.00	47,107,486.70
盐城热电搬迁补偿	23,910,874.32	23,910,874.32
迎峰度冬电煤补贴	16,946,000.00	7,256,000.00
浙江市县补贴	13,930,167.61	33,592,141.94
企业优惠扶持资金	13,808,000.00	
航道建设补偿	13,519,378.56	13,519,378.56
循环经济发展和资源综合利用专项资金	12,944,200.00	4,657,600.00
贾汪区财政局中央和省级大气污染防治环保引导资金	2,591,611.04	2,266,657.38
脱硫脱硝节能环保补贴	5,173,826.88	9,707,988.81
高科技人才培训基地	2,132,303.97	1,781,937.60
外高桥发电 1#除尘器系统改造补助	1,960,000.00	1,960,000.00
中信保专项扶持资金		5,000,000.00
其他	15,518,368.28	11,778,370.06
合计	184,909,243.66	162,538,435.37

其他说明：  
无。

## 68、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	650,524,044.17	470,003,107.27
处置长期股权投资产生的投资收益	742,848.31	-19,828,006.61
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	54,951,897.47	54,162,058.62
债权投资在持有期间取得的利息收入	8,330,424.53	9,837,619.81
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-27,530,643.12	-131,828,236.39
其他投资收益	-21,328.74	-7,868,064.38
合计	686,997,242.62	374,478,478.32

其他说明：  
无。

## 69、净敞口套期收益

适用 不适用

## 70、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
按公允价值计量的投资性房地产	1,957,600.00	1,906,600.00
衍生工具	-453,306.27	-732,301.86
合计	1,504,293.73	1,174,298.14

其他说明：  
无。

## 71、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
应收账款坏账损失	-2,952,141.37	-164,187,685.92
其他应收款坏账损失	9,929,991.12	1,542,840.88
合计	6,977,849.75	-162,644,845.04

其他说明：

无。

## 72、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、固定资产减值损失		-582,227,170.58
二、在建工程减值损失		-15,539,857.18
合计		-597,767,027.76

其他说明：

无。

## 73、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
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	45,231,156.18	1,443,497.15
其中：固定资产	-6,000,242.24	1,443,497.15
在建工程	2,213,227.43	
无形资产	49,018,170.99	
非货币性资产交换中换出非流动资产产生的收益	45,749,721.40	
合计	90,980,877.58	1,443,497.15

其他说明：

无。

## 74、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
非流动资产处置利得合计	59,406,972.08		59,406,972.08
其中：固定资产处置利得	59,406,972.08		59,406,972.08
政府补助	11,808,985.13	18,496,086.52	11,808,985.13
受让股权支付对价收益	11,395,546.91	23,908,388.78	11,395,546.91
保险赔款	8,612,061.43	619,700.26	8,612,061.43

动迁补偿款	8,420,000.00		8,420,000.00
计量站本期摊销	3,274,100.04	2,986,899.60	3,274,100.04
罚没及违约金收入	2,484,916.87	686,394.32	2,484,916.87
无法支付的应付款		4,466,483.89	
电费补偿		6,345,241.30	
碳排放配额交易		4,085.37	
其他	3,128,648.68	8,759,913.70	3,128,648.68
合计	108,531,231.14	66,273,193.74	108,531,231.14

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
崇明县财政局专项扶持资金	5,502,000.00	16,178,417.11	与收益相关
出口扶持资金	4,726,500.00		与收益相关
其他政府补助	1,580,485.13	2,317,669.41	与资产相关/与收益相关
小计	11,808,985.13	18,496,086.52	

其他说明：

适用 不适用

## 75、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
资产报废、毁损损失	36,096,623.36	106,465,374.72	36,096,623.36
赔偿金、违约金、滞纳金	3,441,149.49	9,712,087.66	3,441,149.49
罚款支出	2,889,037.19	2,545,854.38	2,889,037.19
碳排放配额履约		26,838,790.06	
其他	861,114.28	1,099,854.31	861,114.28
合计	43,287,924.32	146,661,961.13	43,287,924.32

其他说明：

无。

## 76、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	839,018,071.28	628,061,697.22
递延所得税费用	120,771,845.36	-44,280,910.11
合计	959,789,916.64	583,780,787.11

**(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	2,546,412,072.53
按法定/适用税率计算的所得税费用	636,603,018.13
子公司适用不同税率的影响	-115,124,832.52
调整以前期间所得税的影响	-1,818,679.64
非应税收入的影响	-104,688,526.66
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	64,661,166.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-44,577,573.44
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	685,981,425.13
所得税减免优惠的影响	-161,246,081.01
所得税费用	959,789,916.64

其他说明：

□适用 √不适用

**77、其他综合收益**

√适用 □不适用

详见本附注“七、57 其他综合收益”相关内容。

**78、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
代收代付款项	1,829,311,713.63	520,482,796.26
财政补贴	88,530,993.14	100,367,615.58
保证金、押金、备用金	59,494,355.23	80,971,717.21
利息收入	75,327,687.01	49,811,684.14
保险理赔款	18,783,869.98	6,404,759.93
其他	31,937,578.80	50,030,732.21
合计	2,103,386,197.79	808,069,305.33

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

**(2). 支付的其他与经营活动有关的现金**

√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
代收代付款项	1,175,226,362.25	485,035,750.25
保证金、押金、备用金	98,047,144.34	165,181,810.39
物业及租赁费	128,185,363.29	133,829,809.76
中介机构费	85,705,091.71	132,152,105.07
保险费	95,466,013.45	88,806,965.89
实验检验费	30,586,164.31	39,682,873.22
警卫消防费	40,684,640.05	33,898,275.61
技术开发费	31,033,078.91	40,796,956.27
差旅费	17,717,762.34	30,711,747.73
服务费	97,555,341.55	75,898,203.61
绿化费、保洁、后勤等	25,974,817.85	34,626,476.14
业务招待费	18,268,474.78	22,656,611.09
办公费	51,001,082.40	53,416,924.62
运输及车辆使用费	43,101,651.61	30,928,346.08
修缮费	51,080,585.41	35,933,170.83
水电费	13,154,066.15	15,870,361.11
其他	145,846,553.68	133,430,675.98
合计	2,148,634,194.08	1,552,857,063.65

支付的其他与经营活动有关的现金说明：  
无。

### (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

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
保证金退回		11,654,640.00
非同一控制下企业合并收到的现金净额		1,058,249.00
其他	5,849,808.02	133,030.31
合计	5,849,808.02	12,845,919.31

收到的其他与投资活动有关的现金说明：  
无。

### (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

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
往来款	167,402,671.57	793,475,143.34
委贷手续费	3,312,233.48	12,115,923.08
履约保函金	23,749,091.70	
其他	12,506,200.00	29,569,263.34
合计	206,970,196.75	835,160,329.76

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无。

**(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金**

√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
融资租赁款	1,796,533,333.33	3,645,236,274.60
资金拆借款	388,102,339.18	270,000.00
利率掉期	16,561,030.50	
合计	2,201,196,703.01	3,645,506,274.60

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

**(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金**

√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
融资租赁款	4,669,487,088.05	3,644,247,625.97
归还原股东借款等	19,988,498.73	1,456,290,120.55
融资手续费	71,002,467.33	111,976,579.01
租赁负债款	109,356,939.88	105,819,461.41
利率掉期	11,520,034.67	
中期票据款	3,200,000,000.00	
其他	28,694,453.46	40,310,662.11
合计	8,110,049,482.12	5,358,644,449.05

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

**79. 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	1,586,622,155.89	-1,537,228,180.29
加：资产减值准备		597,767,027.76
信用减值损失	-6,977,849.75	162,644,845.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,541,807,523.22	4,639,738,428.24
使用权资产摊销	137,683,735.10	145,104,032.80
无形资产摊销	143,234,671.49	123,029,679.54
长期待摊费用摊销	125,139,088.35	45,227,376.84
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）	-90,980,877.58	-1,443,497.15
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-23,310,348.72	106,465,374.72
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,504,293.73	-1,174,298.14

财务费用（收益以“-”号填列）	3,836,458,730.59	3,085,159,232.29
投资损失（收益以“-”号填列）	-686,997,242.62	-374,478,478.32
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	60,937,159.65	-59,433,957.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	59,834,685.71	15,153,047.48
存货的减少（增加以“-”号填列）	52,509,451.58	-958,340,838.65
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	346,192,605.86	-4,337,792,756.57
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,065,611,582.51	-90,572,753.27
其他	-4,570,080.28	-23,908,388.78
经营活动产生的现金流量净额	12,141,690,697.27	1,535,915,895.95
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	7,315,153,933.69	5,701,287,898.67
减：现金的期初余额	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,613,866,035.02	19,472,310.48

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	279,159,447.20
其中：东北町发电所合同会社	9,828.60
AstrokazKft 等 5 家公司	250,822,618.60
东海县协鑫光伏电力有限公司	28,327,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	26,403,303.37
其中：东北町发电所合同会社	6,859.23
AstrokazKft 等 5 家公司	5,482,889.32
东海县协鑫光伏电力有限公司	20,913,554.82
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	18,239,000.00
其中：新沂鑫日光伏电力有限公司	14,287,000.00
连云港鑫众光伏电力有限公司	3,952,000.00
取得子公司支付的现金净额	270,995,143.83

其他说明：

无。

**(3). 本期收到的处置子公司的现金净额**

□适用 √不适用

**(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	7,315,153,933.69	5,701,287,898.67
其中：库存现金	64,362.85	71,471.75
可随时用于支付的银行存款	7,315,089,570.84	5,701,216,426.92
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	7,315,153,933.69	5,701,287,898.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

√适用 □不适用

2022 年度现金流量表中现金期末数为 7,315,153,933.69 元，2022 年 12 月 31 日资产负债表中货币资金期末数为 7,468,136,118.45 元，差额 152,982,184.76 元，系现金流量表现金期末数扣除了不符合现金及现金等价物标准的信用证保证金 44,420,063.38 元、保函押金 108,561,121.38 元，其他受限资金 1,000.00 元。

2021 年度现金流量表中现金期末数为 5,701,287,898.67 元，2021 年 12 月 31 日资产负债表中货币资金期末数为 5,888,568,602.80 元，差额 187,280,704.13 元，系现金流量表现金期末数扣除了不符合现金及现金等价物标准的信用证保证金 90,005,529.45 元、保函押金 94,824,174.68 元，其他受限资金 2,451,000.00 元。

**80、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

**81、所有权或使用权受到限制的资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	152,982,184.76	保函押金、保证金等
应收票据		
存货		
固定资产	23,963,018,562.04	借款抵押
无形资产	1,113,950,364.72	借款抵押
应收账款	6,004,286,721.98	借款质押、电费收费权质押
在建工程	650,345,903.81	借款抵押
合计	31,884,583,737.31	/

其他说明：  
无。

## 82、 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	-	-	2,514,661,720.31
美元	237,496,411.80	6.964600	1,654,067,529.67
欧元	57,471,770.43	7.422900	426,607,679.29
港币	28,804,879.90	0.893300	25,731,399.21
日元	1,303,623,029.00	0.052358	68,255,167.60
坦桑尼亚先令	117,292.61	0.002987	350.30
土耳其里拉	913,240,919.27	0.372300	339,999,594.24
应收账款	-	-	439,018,633.84
美元	183,615.38	6.964600	1,278,806.30
欧元	10,179,159.75	7.422900	75,558,884.91
日元	416,616,368.00	0.052358	21,813,199.80
土耳其里拉	914,229,768.44	0.372300	340,367,742.79
其他应收款	-	-	108,728,967.00
美元	49,184.00	6.964600	342,546.89
欧元	10,733,163.36	7.422900	79,671,198.31
港币	1,690,392.65	0.893300	1,510,027.76
日元	509,452,307.00	0.052358	26,673,903.87
坦桑尼亚先令	129,223,785.30	0.002987	385,932.00
土耳其里拉	390,432.90	0.372300	145,358.17
短期借款			5,286,270,329.20
欧元	116,325,846.74	7.422900	863,472,376.66
日元	84,345,450,974.00	0.052358	4,422,797,952.54
应付账款			980,786,353.22
美元	108,125,641.41	6.964600	753,051,842.17
欧元	6,227,483.61	7.422900	46,225,988.09
日元	149,654,425.00	0.052358	7,835,606.38
土耳其里拉	466,486,480.20	0.372300	173,672,916.58
其他应付款			85,994,964.90
美元	2,715,134.45	6.964600	18,909,825.38
欧元	6,534,416.88	7.422900	48,504,323.06
日元	348,458,026.00	0.052358	18,244,565.35
坦桑尼亚先令	106,222,500.00	0.002987	317,237.75
土耳其里拉	51,070.00	0.372300	19,013.36
一年内到期的非流动负债			390,885,697.20
美元	46,049,353.35	6.964600	320,715,326.33
欧元	6,115,000.00	7.422900	45,391,033.50
日元	408,323,547.00	0.052358	21,379,004.28
土耳其里拉	9,133,314.77	0.372300	3,400,333.09
长期借款			10,951,044,332.75

美元	1,555,653,641.90	6.964600	10,834,505,354.39
欧元	8,959,999.67	7.422900	66,509,181.55
港币	955,533,000.00	0.052358	50,029,796.81
租赁负债			299,933,063.06
土耳其里拉	30,651,643.67	0.372300	11,411,606.94
日元	5,510,551,513.00	0.052358	288,521,456.12
长期应付款			30,349,476.91
日元	579,653,098.00	0.052358	30,349,476.91

其他说明：

无。

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

适用 不适用

(1) 上海电力能源发展（香港）有限公司，注册地香港，港币为香港公司经营所处的主要经济环境中的货币，香港公司以港币为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(2) 上海电力（马耳他）控股有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他公司经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(3) 上坦发电有限公司，注册地坦桑尼亚，坦桑尼亚先令为上坦发电经营所处的主要经济环境中的货币，上坦发电以坦桑尼亚先令为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(4) 上海电力日本株式会社，注册地日本东京，日元为上电日本经营所处的主要经济环境中的货币，上电日本以日元为记账本位币，上电日本所属企业福岛西乡、大阪南港、那须乌山、上电三田、NOBSP 会社、筑波太阳能、伊贺谷发电、SMW 九州风力、Solar13 会社根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定日元为其记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(5) 土耳其 EMBA 发电有限公司，注册地址为土耳其伊斯坦布尔市，土耳其 EMBA 融资活动获得的货币以及保存从经营活动中收取款项所使用的货币主要为美元，土耳其 EMBA 以美元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(6) 土耳其 EMBA 电力贸易有限公司，注册地址为土耳其伊斯坦布尔市，土耳其里拉为土耳其贸易经营所处的主要经济环境中的货币，土耳其贸易以土耳其里拉为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(7) D3 发电有限公司，注册地马耳他，欧元为 D3 发电有限公司经营所处的主要经济环境中的货币，D3 发电有限公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(8) 上海电力工程（马耳他）有限公司，注册地马耳他，欧元为上电工程马耳他经营所处的主要经济环境中的货币，上电工程马耳他以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(9) 上海上电电力工程有限公司黑山子公司，注册地黑山，欧元为工程黑山子公司经营所处的主要经济环境中的货币，工程黑山子公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(10) 国际可再生能源发展有限公司，注册地马耳他，欧元为国际可再生能源经营所处的主要经济环境中的货币，国际可再生能源以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(11) 马耳他黑山风电联合有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他黑山联合经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他黑山联合以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(12) 黑山莫祖拉风电有限公司，注册地黑山，欧元为黑山莫祖拉经营所处的主要经济环境中的货币，黑山莫祖拉以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(13) 上海电力国际能源贸易（香港）有限公司，注册地香港，香港能贸融资活动获得的货币以及经营活动中支付款项所使用的货币主要为美元，香港能贸以美元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(14) 匈牙利羲和新能源发展有限公司，注册地匈牙利，欧元为羲和公司经营所处的主要经济环境中的货币，羲和公司以欧元为记账本位币，羲和所属企业 AstrokazKft、ASTROPOTKft、ASTROSERKft、AstroszelesKft、AstroszuKft。根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定欧

元为其记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

### 83、套期

适用 不适用

### 84、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
与资产相关的政府补助			
盐城热电搬迁补偿	366,190,100.31	递延收益	23,910,874.32
航道建设补偿	675,968,928.00	递延收益	13,519,378.56
脱硝脱硫建设工程奖励补贴	117,460,000.00	递延收益	5,173,826.88
贾汪区财政局中央和省级大气污染防治环保引导资金	32,710,000.00	递延收益	2,591,611.04
高技能人才培养基地拨款	14,266,434.00	递延收益	2,132,303.97
外高桥发电 1#除尘器系统改造补助	39,200,000.00	递延收益	1,960,000.00
购买国产设备退税	15,442,558.74	递延收益	890,746.56
AGP 改造机组燃机先进热通道改造政府补助	5,000,000.00	递延收益	274,178.40
热电联供设备、应急锅炉补偿款	5,000,000.00	递延收益	250,000.00
化工区科创中心补贴	5,000,000.00	递延收益	178,571.43
上海市分布式供能系统和燃气空调设备投资补贴	6,389,370.10	递延收益	165,981.81
其他	6,718,367.67	递延收益	561,135.58
小计	1,289,345,758.82		51,608,608.55
与收益相关的政府补助			
增值税即征即退	62,474,513.00	其他收益	62,474,513.00
迎峰度冬电煤补贴	16,946,000.00	其他收益	16,946,000.00
浙江市县补贴	13,930,167.61	其他收益	13,930,167.61
企业优惠扶持资金	13,808,000.00	其他收益	13,808,000.00
循环经济发展和资源综合利用专项资金	12,944,200.00	其他收益	12,944,200.00
崇明财政局扶持资金	5,502,000.00	营业外收入	5,502,000.00
出口扶持资金	4,726,500.00	营业外收入	4,726,500.00
土地使用税退税	2,546,670.04	其他收益	2,546,670.04
其他（递延收益）	3,694,167.50	递延收益	160,661.52
其他（其他收益）	6,737,996.56	其他收益	6,737,996.56

其他（营业外收入）	689,738.57	营业外收入	689,738.57
小计	143,999,953.28		140,466,447.30
合计	1,433,345,712.10		192,075,055.85

**(2). 政府补助退回情况**□适用  不适用

其他说明：

无。

**85、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**(1). 本期发生的非同一控制下企业合并** 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
东海县协鑫光伏电力有限公司	2022年1月31日	72,062,792.02	100.00	收购	2022年1月31日	控制权转移	39,886,619.70	6,972,478.73
东北町发电所合同会社	2022年7月11日	9,828.60	100.00	收购	2022年7月11日	控制权转移	0.00	0.05
长兴智旺新能源科技有限公司	2022年3月9日	0.00	100.00	收购	2022年3月1日	控制权转移	8,574,185.51	7,044,686.33
ASTROPUTKft	2022年12月23日	24,381,706.28	100.00	收购	2022年12月23日	控制权转移	0.00	0.00
ASTROSERKft	2022年12月23日	32,654,151.76	100.00	收购	2022年12月23日	控制权转移	0.00	0.00
AstroszelesKft.	2022年12月23日	40,045,617.19	100.00	收购	2022年12月23日	控制权转移	0.00	0.00
AstroszuKft	2022年12月23日	47,031,247.66	100.00	收购	2022年12月23日	控制权转移	0.00	0.00
AstrokazKft	2022年12月23日	57,731,816.53	100.00	收购	2022年12月23日	控制权转移	0.00	0.00

其他说明：

无。



## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	东海县协鑫光伏电力有限公司	东北町发电所合同会社	长兴智旺新能源科技有限公司
--现金	72,062,792.02	9,828.60	0.00
--非现金资产的公允价值			
--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他			
合并成本合计	72,062,792.02	9,828.60	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	72,480,000.00	55,774.93	0.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-417,207.98	-45,946.33	0.00

合并成本	ASTROPUTKft	ASTROSERKft	AstroszelesKft.
--现金	24,381,706.28	32,654,151.76	40,045,617.19
--非现金资产的公允价值			
--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他			
合并成本合计	24,381,706.28	32,654,151.76	40,045,617.19
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	31,539,159.81	38,298,452.55	42,594,084.78
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-7,157,453.53	-5,644,300.79	-2,548,467.59

合并成本	AstroszuKft	AstrokazKft
--现金	47,031,247.66	57,731,816.53
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日		

的公允价值		
—其他		
合并成本合计	47,031,247.66	57,731,816.53
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	48,055,854.60	61,339,134.15
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,024,606.94	-3,607,317.62

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：  
本公司合并成本的公允价值依据评估机构出具的评估报告进行确认。

大额商誉形成的主要原因：  
无。

其他说明：  
无。

### (3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	东海县协鑫光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	397,115,630.92	376,589,089.56
货币资金	20,913,554.82	20,913,554.82
应收款项	85,782,975.61	85,782,975.61
存货		
固定资产	148,451,380.32	202,348,218.47
无形资产	60,930,161.23	28,301.91
其他流动资产	7,017,340.81	7,017,340.81
在建工程		
使用权资产	60,490,656.66	60,490,656.66
长期待摊费用		
递延所得税资产	13,521,520.19	
其他非流动资产	8,041.28	8,041.28
负债：	324,635,630.92	309,410,166.09
借款		
应付款项	248,359,569.94	248,359,569.94
递延所得税负债	15,225,464.83	
应付职工薪酬	50,000.00	50,000.00
应交税费	299,731.64	299,731.64
一年内到期的非流动负债	848,867.61	848,867.61
租赁负债	59,851,996.90	59,851,996.90
净资产	72,480,000.00	67,178,923.47
减：少数股东权益		
取得的净资产	72,480,000.00	67,178,923.47

续上表

项目	东北町发电所合同会社
----	------------

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	24,726,277.98	24,677,362.28
货币资金	6,859.23	6,859.23
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
其他流动资产		
在建工程	14,890,818.75	14,841,903.05
使用权资产		
长期待摊费用	9,828,600.00	9,828,600.00
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	24,670,503.05	24,670,503.05
借款		
应付款项	24,670,503.05	24,670,503.05
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	55,774.93	6,859.23
减：少数股东权益		
取得的净资产	55,774.93	6,859.23

续上表

	长兴智旺新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	0.00	0.00
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
其他流动资产		
在建工程		
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	0.00	0.00
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		

租赁负债		
净资产	0.00	0.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	0.00	0.00

续上表

	ASTROPOT Kft	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	49,294,250.39	18,091,607.61
货币资金	1,123,101.10	1,123,101.10
应收款项	2,539,199.81	2,539,199.81
存货		
固定资产		
无形资产	31,202,642.78	
其他流动资产		
在建工程	14,429,306.70	14,429,306.70
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	17,755,090.58	17,755,090.58
借款		
应付款项	17,755,090.58	17,755,090.58
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	31,539,159.81	336,517.03
减：少数股东权益		
取得的净资产	31,539,159.81	336,517.03

续上表

	ASTROSER Kft	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	58,550,718.74	20,879,901.20
货币资金	876,903.15	876,903.15
应收款项	2,339,007.34	2,339,007.34
存货		
固定资产		
无形资产	37,670,817.54	
其他流动资产	25,237.88	25,237.88
在建工程	17,638,752.83	17,638,752.83
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	20,252,266.19	20,252,266.19

借款		
应付款项	20,252,266.19	20,252,266.19
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	38,298,452.55	627,635.01
减：少数股东权益		
取得的净资产	38,298,452.55	627,635.01

续上表

	Astroszeles Kft.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	61,407,480.81	19,226,016.87
货币资金	1,232,883.96	1,232,883.96
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产	42,181,463.94	
其他流动资产	28,795.65	28,795.65
在建工程	17,964,337.26	17,964,337.26
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	18,813,396.03	18,813,396.03
借款		
应付款项	18,813,396.03	18,813,396.03
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	42,594,084.78	412,620.84
减：少数股东权益		
取得的净资产	42,594,084.78	412,620.84

续上表

	Astroszu Kft	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	69,445,737.53	21,915,327.86
货币资金	1,247,019.07	1,247,019.07
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产	47,530,409.68	
其他流动资产	37,988.17	37,988.17

在建工程	20,630,320.61	20,630,320.61
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	21,389,882.93	21,389,882.93
借款		
应付款项	21,389,882.93	21,389,882.93
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	48,055,854.60	525,444.92
减：少数股东权益		
取得的净资产	48,055,854.60	525,444.92

续上表

	Astrokaz Kft	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	84,629,269.90	23,746,320.88
货币资金	1,002,766.84	1,002,766.84
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产	60,882,949.02	
其他流动资产	87,936.93	87,936.93
在建工程	22,655,617.11	22,655,617.11
使用权资产		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
负债：	23,290,135.75	23,290,135.75
借款		
应付款项	23,290,135.75	23,290,135.75
递延所得税负债		
应付职工薪酬		
应交税费		
一年内到期的非流动负债		
租赁负债		
净资产	61,339,134.15	456,185.13
减：少数股东权益		
取得的净资产	61,339,134.15	456,185.13

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

东海县协鑫光伏电力有限公司、东北町发电所合同会社等公司可辨认资产负债的公允价值依据评估价值确定，长兴智旺新能源科技有限公司因账面价值为零，可辨认资产负债的公允价值依据账面价值确定。

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

**(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**

适用 不适用

**(6). 其他说明**

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

其他说明：

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

##### 1. 以直接设立或投资等方式增加的子公司

1) 2022年9月，子公司上海电力（马耳他）控股有限公司出资设立匈牙利羲和新能源发展有限公司。该公司于2022年10月28日完成工商设立登记，注册资本为7.50万欧元，其中上海电力（马耳他）控股有限公司出资7.50万欧元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日，匈牙利羲和新能源发展有限公司的净资产为786,718.72元，成立日至期末的净利润为0元。

2) 2021年10月，国家电投集团江苏电力有限公司出资设立盐城和凯新能源有限公司。该公司于2021年11月30日完成工商设立登记，注册资本为人民币900万元，其中国家电投集团江苏电力有限公司出资人民币900万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，2022年发生业务，将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日，该公司的净资产为1,681,153.51元，2022年的净利润为1,681,153.51元。

3) 2022年8月，子公司国家电投集团江苏电力有限公司与江阴苏龙恒泰新能源发展有限公司共同出资设立江阴和澄新能源有限公司。该公司于2022年8月19日完成工商设立登记，注册资本为人民币10,600万元，其中国家电投集团江苏电力有限公司出资人民币7,420万元，占其注册资本的70%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日，江阴和澄新能源有限公司的净资产为0元，成立日至期末的净利润为0元，资产总额1,098,900.00元，负债总额1,098,900.00元。

4) 2022年7月，子公司国家电投集团江苏电力有限公司出资设立国电投南通新能源有限公司。该公司于2022年7月25日完成工商设立登记，注册资本为人民币100万元，其中国家电投集团江苏电力有限公司出资人民币100万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日，国电投南通新能源有限公司的净资产为15,007,074.84元，成立日至期末的净利润为15,007,074.84元。

5) 2022年4月，子公司国家电投集团江苏电力有限公司与江苏富轩实业有限公司共同出资设立盐城滨海和轩新能源有限公司。该公司于2022年4月21日完成工商设立登记，注册资本为人民币920万元，其中国家电投集团江苏电力有限公司出资人民币644万元，占其注册资本的70%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日，盐城滨海和轩新能源有限公司的净资产为0元，成立日至期末的净利润为0元，资产总额1,000,023.59元，负债总额1,000,023.59元。

6) 2022年11月，子公司国家电投集团江苏电力有限公司与宇超电力股份有限公司共同出资设立国电投零碳能源（苏州）有限公司。该公司于2022



年 11 月 23 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 6,000 万元，其中国家电投集团江苏电力有限公司出资人民币 4,800 万元，占其注册资本的 80%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，国电投零碳能源（苏州）有限公司的净资产为 6,000,000.00 元，成立日至期末的净利润为 0 元。

7) 2021 年 11 月，子公司国家电投宜兴银环智慧能源有限公司出资设立宿迁和裕新能源有限公司。该公司于 2022 年 9 月 15 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 4,200 万元，国家电投宜兴银环智慧能源有限公司出资人民币 4,200 万元，占其注册资本的 100%，拥有对其的实质控制权，2022 年发生业务，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，宿迁和裕新能源有限公司的净资产为 741,504.33 元，成立日至期末的净利润为 741,504.33 元。

8) 2022 年 12 月，子公司华仪新能科技有限公司出资设立内蒙古电投浙源发电有限公司。该公司于 2022 年 7 月 25 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 1,000 万元，其中华仪新能科技有限公司认缴出资人民币 1,000 万元，截止 2022 年 12 月 31 日出资额为 0 元，占其注册资本的 100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，内蒙古电投浙源发电有限公司的净资产为 0 元，成立日至期末的净利润为 0 元，资产总额 82,860.00 元，负债总额 82,860.00 元。

9) 2021 年 12 月，子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与胜科能源投资（上海）有限公司共同出资设立国家电投集团胜科武义新能源有限公司。该公司于 2021 年 12 月 9 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 5,351 万人民币，其中国家电投集团浙江新能源有限公司认缴出资人民币 510 万元，占其注册资本的 51%，拥有对其的实质控制权，2022 年发生业务，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，国家电投集团胜科武义新能源有限公司的净资产为 25,307,357.40 元，成立日至期末的净利润为 307,357.40 元。

10) 2021 年 12 月，子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与浙江华统肉制品股份有限公司共同出资设立国家电投集团义乌国华新能源有限公司。该公司于 2021 年 12 月 13 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 5,000 万人民币，其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币 2,550 万元，占其注册资本的 51%，拥有对其的实质控制权，2022 年发生业务，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，国家电投集团义乌国华新能源有限公司的净资产为 15,024,705.69 元，成立日至期末的净利润为 28,405.69 元。

11) 2021 年 12 月，子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与南国红豆控股有限公司、广东省城市商业发展有限公司共同出资设立国家电投集团无锡山河新能源有限公司。该公司于 2021 年 12 月 14 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 5,000 万人民币，其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币 2,550 万元，占其注册资本的 51%，拥有对其的实质控制权，2022 年发生业务，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，国家电投集团无锡山河新能源有限公司的净资产为 1,454,821.00 元，成立日至期末的净利润为 0 元。

12) 2022 年 9 月，子公司国家电投集团浙江新能源有限公司出资设立杭州浙储新能源有限公司。该公司于 2022 年 9 月 9 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 1,000 万人民币，其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币 1,000 万元，占其注册资本的 100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，杭州浙储新能源有限公司的净资产为 0 元，成立日至期末的净利润为 0 元，资产总额 232,300.00 元，负债总额 232,300.00 元。

13) 2022 年 10 月，子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与浙江华友钴业股份有限公司共同出资设立浙江电投华友智慧能源有限公司。该公司于 2022 年 10 月 10 日完成工商设立登记，注册资本为人民币 10,000 万人民币，其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币 5,100 万元，占其注册资本的 51%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日，浙江电投华友智慧能源有限公司的净资产为 3,658,552.20 元，成立日至期末的净利润为 0 元。

14) 2022年6月, 子公司国家电投集团浙江新能源有限公司出资设立温州国瑞新能源有限公司。该公司于2022年6月13日完成工商设立登记, 注册资本为人民币1,000万人民币, 其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币1,000万元占其注册资本的100%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 温州国瑞新能源有限公司的净资产为7,992,400.00元, 成立日至期末的净利润为0元。

15) 2021年5月, 子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与九江富和物业服务有限公司共同出资设立九江聚能综合智慧能源有限公司。该公司于2021年5月13日完成工商设立登记, 注册资本为人民币500万人民币, 其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币395万元, 占其注册资本的79%, 拥有对其的实质控制权, 2022年发生业务, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 九江聚能综合智慧能源有限公司的净资产为0元, 成立日至期末的净利润为0元, 资产总额21,157,562.86元, 负债总额21,157,562.86元。

16) 2022年4月, 子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与万年县得一新能源有限公司共同出资设立江西国电投浙赣综合智慧能源有限公司。该公司于2022年4月12日完成工商设立登记, 注册资本为人民币16,000万人民币, 其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币8,160万元, 占其注册资本的51%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 江西国电投浙赣综合智慧能源有限公司的净资产为0元, 成立日至期末的净利润为0元, 资产总额12,460,307.50元, 负债总额12,460,307.50元。

17) 2022年8月, 子公司国家电投集团浙江新能源有限公司与长兴太湖能谷科技有限公司共同出资设立江苏佳太新能源科技有限公司。该公司于2022年8月25日完成工商设立登记, 注册资本为人民币4,590万人民币, 其中国家电投集团浙江新能源有限公司出资人民币3,901.50万元, 占其注册资本的85%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 江苏佳太新能源科技有限公司的净资产为7,851,700.00元, 成立日至期末的净利润为0元。

18) 2022年3月8日, 子公司上海上电绿山生态能源科技有限公司与上海绿湾新能源有限公司共同出资设立上海上电绿湾新能源发展有限公司。该公司于2022年10月25日完成工商设立登记注册资本为370万元人民币。其中上海上电绿山生态能源科技有限公司认缴出资人民币314.50万元, 占其注册资本的85.00%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 上海上电绿湾新能源发展有限公司净资产为3,715,400.00元, 成立日至期末的净利润为0元。

19) 2022年1月11日, 子公司上海上电绿山生态能源科技有限公司设立上海上电泽堰新能源科技有限公司。该公司于2022年1月11日完成工商设立登记, 注册资本为人民币1,000万元, 其中上海上电绿山生态能源科技有限公司认缴出资人民币1,000万元, 占其注册资本的100.00%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 上海上电泽堰新能源科技有限公司的净资产为2,500,000.00元, 成立日至期末的净利润为0元。

20) 2022年2月24日, 子公司上海松江上电能源发展有限公司设立上海松江仓昶新能源发展有限公司。该公司于2022年2月24日完成工商设立登记, 注册资本为人民币3,000万元, 其中上海松江上电能源发展有限公司认缴出资人民币3,000万元, 占其注册资本的100.00%, 拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 上海上电泽堰新能源科技有限公司的净资产为1,740,000.00元, 成立日至期末的净利润为0元。

21) 2021年12月9日, 上海电力股份有限公司设立国电投长江氢能科技有限公司。该公司于2021年12月9日完成工商设立登记, 注册资本为人民币50,000万元, 其中上海电力股份有限公司认缴出资人民币50,000万元, 占其注册资本的100.00%, 拥有对其的实质控制权, 2022年发生业务, 将其纳入合并财务报表范围。截至2022年12月31日, 国电投长江氢能科技有限公司的净资产为3,578,373.67元, 至期末的净利润为-421,626.33元。

22) 2021 年 11 月 10 日, 上海电力股份有限公司设立上海松江上电能源发展有限公司。该公司于 2021 年 11 月 10 日完成工商设立登记, 注册资本为人民币 1,000 万元, 其中上海电力股份有限公司认缴出资人民币 1,000 万元, 占其注册资本的 100.00%, 拥有对其的实质控制权, 2022 年发生业务, 将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日, 上海松江上电能源发展有限公司的净资产为 6,504,699.22 元, 至期末的净利润为 114,988.07 元。

23) 2021 年 12 月 21 日, 上海电力股份有限公司设立上海上电绿山生态能源科技有限公司。该公司于 2021 年 12 月 21 日完成工商设立登记, 注册资本为人民币 10,000 万元, 其中上海电力股份有限公司认缴出资人民币 10,000 万元, 占其注册资本的 100.00%, 拥有对其的实质控制权, 2022 年发生业务, 将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日, 上海上电绿山生态能源科技有限公司的净资产为 41,868,079.12 元, 至期末的净利润为 6,824,374.72 元。

24) 2021 年 12 月 23 日, 上海电力股份有限公司设立上海上电绿港生态能源科技有限公司。该公司于 2021 年 12 月 23 日完成工商设立登记, 注册资本为人民币 10,000 万元, 其中上海电力股份有限公司认缴出资人民币 10,000 万元, 占其注册资本的 100.00%, 拥有对其的实质控制权, 2022 年发生业务, 将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日, 上海上电绿港生态能源科技有限公司的净资产为 6,998,279.97 元, 至期末的净利润为 28,889.97 元。

25) 2022 年 9 月 1 日, 上海电力股份有限公司和国家电投集团新疆能源化工有限责任公司共同设立新疆申元能源有限责任公司。该公司于 2022 年 9 月 1 日完成工商设立登记, 注册资本为人民币 115,000 万元, 其中上海电力股份有限公司出资人民币 57,500 万元, 占其注册资本的 50%, 因双方签署了一致行动协议, 本公司拥有对其的实质控制权, 故自该公司成立之日起, 将其纳入合并财务报表范围。截至 2022 年 12 月 31 日, 新疆申元能源有限责任公司的净资产为 356,000,000.00 元, 成立日至期末的净利润为 0 元。

## 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	
上海外高桥发电有限责任公司	上海市	上海市	火力发电	51		设立
上海漕泾热电有限责任公司	上海市	上海市	火力发电、供热	36		设立
上海上电漕泾发电有限公司	上海市	上海市	火力发电	65		设立
上海前滩新能源发展有限公司	上海市	上海市	咨询及服务	70		设立
上海明华电力科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	77.88		非同一控制下企业合并
华东电力试验研究院科技开发有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		100	非同一控制下企业合并
上海电力燃料有限公司	上海市	上海市	贸易	100		同一控制下企业合并
上海翔安电力航运有限公司	上海市	上海市	运输		100	非同一控制下企业合并
上海漕泾联合能源有限公司	上海市	上海市	技术开发	51		设立
上海闵行燃气发电有限公司	上海市	上海市	燃气发电	65		设立
上海电力绿色能源有限公司	上海市	上海市	咨询及服务	100		设立
上海西岸绿色能源有限公司	上海市	上海市	咨询及服务		70	设立
上海上电电力投资有限公司	上海市	上海市	投资管理	100		设立
上海懿泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	上海市	上海市	投资管理	20	0.02	设立
上海世博绿色能源发展有限公司	上海市	上海市	咨询及服务	70		设立
上海褐美能源科技有限公司	上海市	上海市	咨询及服务	65		设立
上海电力新能源发展有限公司	上海市	上海市	投资管理	79.32		设立
江苏苏美达上电发电有限公司	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		80	设立
苏美达东台发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		68	设立
泗阳沃达行新能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		80	设立
萧县协合风力发电	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制

有限公司						下企业合并
宿州协合风力发电有限公司	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并
烟台亿豪新能源开发有限公司	山东烟台	山东烟台	风力发电		51	设立
宿迁协合新能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		51	非同一控制下企业合并
天长协合风力发电有限公司	安徽天长	安徽天长	风力发电		100	同一控制下企业合并
丰县苏新新能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		75	非同一控制下企业合并
海安策兰投资有限公司	江苏南通	江苏南通	光伏发电		75	非同一控制下企业合并
嘉兴上电光伏发电有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
中电投中旗光伏发电有限公司	内蒙古察右中旗	内蒙古察右中旗	光伏发电		75	设立
江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		70	非同一控制下企业合并
鄯善海林光伏科技有限公司	新疆鄯善	新疆鄯善	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
赤峰市永能新能源有限公司	内蒙古翁牛特旗	内蒙古翁牛特旗	光伏发电		51	非同一控制下企业合并
张北天宏太阳能发电科技有限公司	河北张北	河北张北	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
海安县光亚新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
东至上电新能源发展有限公司	安徽东至	安徽东至	风力发电		100	设立
上海绿拜新能源有限公司	上海市	上海市	投资管理		98	非同一控制下企业合并
上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海市	上海市	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
浑源东方宇华风力开发有限公司	山西大同	山西大同	风力发电		51	非同一控制下企业合并
广西富凯利源投资有限公司	广西北海	广西北海	投资管理		70	非同一控制下企业合并
广西睿威新能源投资有限公司	广西北海	广西北海	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
寿光紫泉上电新能源有限公司	山东寿光	山东寿光	投资管理		51	非同一控制下企业合并
寿光森爱新能源有限公司	山东寿光	山东寿光	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
齐河县善能新能源有限公司	山东齐河	山东齐河	投资管理		70	非同一控制下企业合并
齐河县鼎源电力有	山东齐河	山东齐河	光伏发电		100	非同一控制

限公司						下企业合并
盘州市中电电气新能源有限公司	贵州盘县	贵州盘县	投资管理		70	非同一控制下企业合并
盘州市中电电气光伏发电有限公司	贵州盘县	贵州盘县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
济南盈光合新能源科技有限公司	山东济南	山东济南	投资管理		70	非同一控制下企业合并
郓城盈光合光伏发电有限公司	山东郓城	山东郓城	投资管理		51	设立
山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城	山东郓城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并
华容晶尧电力有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
当阳华鑫微网能源开发有限公司	湖北当阳	湖北当阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并
当阳市华直光伏发电有限公司	湖北当阳	湖北当阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
湖南晶锐新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并
华容伏昇新能源有限公司	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
郑州杭嘉新能源有限公司	河南郑州	河南郑州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
广西浩德新能源有限公司	广西南宁	广西南宁	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
上电平南新能源有限公司	广西平南	广西平南	风力发电		87.65	设立
宝应上电投新能源发展有限公司	江苏宝应	江苏宝应	光伏发电		100	设立
北京上电天宏新能源科技有限公司	北京市	北京市	投资管理		49	非同一控制下企业合并
尚义县宏能新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	河北承德	河北承德	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
庆云上电风力发电有限公司	山东德州	山东德州	风力发电		70	非同一控制下企业合并
湖南上电湘安新能源科技有限公司	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并
祁阳湘安新能源科技有限公司	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		100	非同一控制下企业合并
祁阳豪冲光伏发电有限公司	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
祁阳张家岭光伏发	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制

电有限公司						下企业合并
长沙晶亚新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并
汨罗上电柏棠新能源有限公司	湖南汨罗	湖南汨罗	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
长沙兆晟新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并
湘阴晶孚新能源有限公司	湖南湘阴	湖南湘阴	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
江苏九思投资有限公司	江苏南京	江苏南京	投资管理		45	非同一控制下企业合并
九思海上风力发电如东有限公司	江苏如东	江苏如东	风力发电		100	非同一控制下企业合并
九思风电技术服务海安有限公司	江苏海安	江苏海安	投资管理		100	非同一控制下企业合并
沈阳上电骏晟绿色能源有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	贸易		100	设立
江苏阚山发电有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	55		设立
江苏上电八菱集团有限公司	江苏盐城	江苏盐城	投资管理	60		非同一控制下企业合并
上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴	浙江长兴	燃气发电	51		非同一控制下企业合并
淮沪电力有限公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电	51		设立
淮沪新能源（滁州）有限公司	安徽滁州	安徽滁州	光伏发电		100	设立
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	燃气发电、供热	60		设立
土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其	土耳其	火力发电	78.21		非同一控制下企业合并
土耳其 EMBA 电力贸易有限公司	土耳其	土耳其	电力贸易		100	设立
上坦发电有限公司	坦桑尼亚	坦桑尼亚	燃气发电	60		设立
上海电力能源发展（香港）有限公司	香港	香港	投资管理	100		设立
上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他	马耳他	投资管理		100	设立
D3 发电有限公司	马耳他	马耳他	燃气发电		90	非同一控制下企业合并
国际可再生能源发展有限公司	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
黑山莫祖拉风电有限公司	黑山共和国	黑山共和国	风力发电		90	非同一控制下企业合并
匈牙利羲和新能源发展有限公司	匈牙利	匈牙利	投资管理		100	设立

ASTROPOTKft	匈牙利	匈牙利	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
ASTROSERKft	匈牙利	匈牙利	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
AstrokazKft	匈牙利	匈牙利	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
AstroszuKft.	匈牙利	匈牙利	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
AstroszelesKft.	匈牙利	匈牙利	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上海电力国际能源贸易（香港）有限公司	香港	香港	电力贸易		90.6	设立
上海电力日本株式会社	日本	日本	投资管理	100		设立
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上电大阪南港太阳能发电株式会社	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
上电那须乌山太阳能发电合同会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上电三田太阳能发电合同会社	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
NOBSP 合同会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上电茨城筑波太阳能发电株式会社	日本	日本	光伏发电		70	设立
上电伊贺谷太阳能发电合同会社	日本	日本	光伏发电		100	设立
上电 SMW 九州风力发电合同会社	日本	日本	投资管理		100	设立
东日本 Solar13 合同会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
东北町发电所合同会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上海杨树浦发电厂有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立
上海杨电能源环境技术服务有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立
上海电力大丰海上风电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电	67.45	7.5	设立
上海上电新达新能源科技有限公司	上海市	上海市	投资管理	72.79		设立
上海两吉新能源投资有限公司	上海市	上海市	投资管理		100	设立
宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	风力发电		100	非同一控制下企业合并
北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京	北京	风力发电		100	非同一控制下企业合并



格尔木瑞启达风力发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	风力发电		100	非同一控制下企业合并
秦皇岛冀电新能源有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
湖州宏晖光伏发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		81	非同一控制下企业合并
随州永拓新能源有限公司	湖北随州	湖北随州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
海安金轩新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
海安云星新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
南通宝丰行新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		65	非同一控制下企业合并
烟台新宝新能源有限公司	山东烟台	山东烟台	光伏发电		80	非同一控制下企业合并
泗洪县金丰新能源有限公司	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
涟源同兴新能源科技有限公司	湖南涟源	湖南涟源	光伏发电		80	非同一控制下企业合并
海安德宇新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
海安升义新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
海安天朗新能源有限公司	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
铁岭华荣光伏发电有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
铁岭新晖新能源有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
铁岭旭晨光伏发电有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
铁岭轩诚光伏发电有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	海南屯昌	海南屯昌	光伏发电		80	非同一控制下企业合并
肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
东营上电海上风力发电有限公司	山东东营	山东东营	风力发电		90	设立
广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣	广西武宣	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
毕节兴业绿色能源科技有限公司	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
沛县盭达新能源科	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		70	非同一控制

技有限公司						下企业合并
云南兴蓝能源科技有限公司	云南昆明	云南昆明	投资管理		70	非同一控制下企业合并
巧家兴蓝能源科技有限公司	云南昭通	云南昭通	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
红河县兴蓝能源有限公司	云南红河	云南红河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上海能谈新能源科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		70	设立
上海上电绿金生态能源科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		60	设立
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	内蒙古乌兰浩特	内蒙古乌兰浩特	太阳能发电		84	非同一控制下企业合并
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	内蒙古乌兰浩特	内蒙古乌兰浩特	太阳能发电		100	非同一控制下企业合并
国家电投集团江苏电力有限公司	江苏南京	江苏南京	投资管理	88.92		同一控制下企业合并
国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.03	同一控制下企业合并
中电投建湖光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.02	同一控制下企业合并
国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.06	同一控制下企业合并
国家电投集团常熟光伏发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	投资管理		100	同一控制下企业合并
江苏和垦新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	电力技术服务		51	设立
国家电投集团滨海新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	同一控制下企业合并
国家电投集团东海新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		54.97	设立
国家电投集团徐州贾汪新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		58.12	设立
国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		58.98	设立
国家电投集团涟水新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
中电投高邮新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
国家电投集团协鑫	江苏滨海	江苏滨海	火力发电		51.01	设立

滨海发电有限公司						
国家电投集团江苏滨海港航有限公司	江苏滨海	江苏滨海	航道服务		82	设立
国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	江苏滨海	江苏滨海	电力技术服务		100	设立
国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏南京	江苏南京	综合能源服务		100	设立
苏州和旭智慧能源发展有限公司	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		51	设立
国家电投集团响水新能源有限公司	江苏响水	江苏响水	风力发电		100	设立
国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		78.54	设立
如东和风海上风力发电有限公司	江苏南通	江苏南通	风力发电		51	设立
如东海翔海上风力发电有限公司	江苏如东	江苏如东	风力发电		57	设立
滨海智慧风力发电有限公司	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		51	设立
国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	江苏响水	江苏响水	风力发电		45	设立
盐城热电有限责任公司	江苏盐城	江苏盐城	火力发电、供热		81.08	同一控制下企业合并
苏州吴中综合能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		41	设立
国家电投集团宜兴银环智慧能源有限公司	江苏宜兴	江苏宜兴	综合能源服务		69	设立
南通和通新能源发电有限公司	江苏南通	江苏南通	电力技术服务		100	设立
宿迁和裕新能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		100	设立
泰兴和泰新能源有限公司	江苏泰兴	江苏泰兴	电力技术服务		100	设立
无锡和星智慧能源有限公司	江苏无锡	江苏无锡	电力技术服务		51	设立
南京川利新能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	电力技术服务		40	非同一控制下企业合并
南京法斯克能源科技发展有限公司	江苏南京	江苏南京	研究和试验发展		95	非同一控制下企业合并
盐城远中能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.56	同一控制下企业合并
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		59.79	同一控制下企业合并
国电投江苏能源服	江苏南京	江苏南京	电力技术		51	设立

务有限公司			服务			
江苏和慧综合智慧能源科技有限公司	江苏南京	江苏南京	科技推广和应用服务		51	设立
宜兴和创新能源有限公司	江苏宜兴	江苏宜兴	电力技术服务		51	设立
镇江鑫利光伏电力有限公司	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
沛县鑫日光伏电力有限公司	江苏沛县	江苏沛县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
徐州鑫辉光伏电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
南京鑫日光伏发电有限公司	江苏南京	江苏南京	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
句容信达光伏发电有限公司	江苏句容	江苏句容	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
镇江鑫龙光伏电力有限公司	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
张家港协鑫光伏电力有限公司	江苏张家港	江苏张家港	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
宝应协鑫光伏电力有限公司	江苏宝应县	江苏宝应县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
阜宁县鑫源光伏电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
淮安鑫源光伏电力有限公司	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
南通协鑫新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
淮安融高光伏发电有限公司	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
灌云县协鑫光伏电力有限公司	江苏连云港	江苏连云港	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
新沂鑫日光伏电力有限公司	江苏新沂	江苏新沂	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
连云港鑫众光伏电力有限公司	江苏连云港	江苏连云港	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
东海县协鑫光伏电力有限公司	江苏连云港	江苏连云港	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
盐城和凯新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
国电投南通新能源有限公司	江苏南通	江苏南通	光伏发电		100	设立
江阴和澄新能源有限公司	江苏无锡	江苏无锡	光伏发电		70	设立
盐城滨海和轩新能源有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		70	设立
国电投零碳能源(苏州)有限公司	江苏苏州	江苏苏州	电力技术服务		80	设立
上海上电馨源企业	上海市	上海市	商务服务	100		同一控制下

发展有限公司						企业合并
国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	100		同一控制下企业合并
国家电投集团常山新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
国家电投集团慈溪新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		73.98	设立
国家电投集团海盐丽安能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桐庐	杭州桐庐	光伏发电		69.57	设立
国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100	设立
国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
国家电投集团金华新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	光伏发电		93.79	设立
国家电投集团缙云宏伟新能源有限公司	浙江温州	浙江温州	光伏发电		70	设立
国家电投集团兰溪新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	光伏发电		100	设立
国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电		100	设立
国家电投集团龙游新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
国家电投集团宁波新能源投资有限公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
国家电投集团平湖新能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
国家电投集团浦江新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	光伏发电		76.09	设立
国家电投集团衢州新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
国家电投集团三门汇普新能源有限公司	浙江台州	浙江台州	光伏发电		100	设立
国家电投集团杭州新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		70	设立

国家电投集团桑尼（杭州余杭）光伏发电有限公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		66.87	设立
国家电投集团桑尼艾罗（杭州富阳）光伏发电有限公司	杭州富阳	杭州富阳	光伏发电		68.98	设立
国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	湖州安吉	湖州安吉	光伏发电		56.23	设立
国家电投集团桑尼淳安新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		69.01	设立
国家电投集团桑尼金华新能源有限公司	浙江金义都	浙江金义都	光伏发电		72.27	设立
国家电投集团桑尼绍兴柯桥新能源有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
国家电投集团桑尼诸暨新能源有限公司	浙江诸暨	浙江诸暨	光伏发电		70.99	设立
国家电投集团绍兴上虞桑尼新能源有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		69.14	设立
国家电投集团台州桑尼新能源有限公司	浙江台州	浙江台州	光伏发电		75.87	设立
国家电投集团天台桑尼新能源有限公司	浙江台州	浙江台州	光伏发电		77.78	设立
国家电投集团象山新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
国家电投集团永康宏伟新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	光伏发电		70	设立
国家电投集团舟山新能源有限公司	浙江舟山	浙江舟山	光伏发电		100	设立
嘉兴锦好新能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70.59	设立
温州弘泰发电有限公司	浙江温州	浙江温州	光伏发电		99.04	非同一控制下企业合并
长兴帷博新能源科技有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		69.15	设立
海盐锦好新能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
龙州县百熠新能源科技有限公司	浙江龙州	浙江龙州	光伏发电		85	非同一控制下企业合并
玉环晶能电力有限公司	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并
玉环晶科电力有限	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制

公司						下企业合并
国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
浙江中电电力销售有限公司	浙江杭州	浙江杭州	售电服务		100	设立
国家电投集团青田和风新能源有限公司	浙江青田	浙江青田	光伏发电		100	设立
国家电投集团浙江通恒环保新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		51	设立
青田倍安新能源科技有限公司	浙江青田	浙江青田	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
国家电投集团长兴能源有限公司	浙江长兴	浙江长兴	电力技术服务		100	设立
国家电投集团长兴储能有限公司	浙江长兴	浙江长兴	电力技术服务		50.1	设立
国家电投集团庆元和风新能源有限公司	浙江丽水	浙江丽水	电力技术服务		100	设立
台州红地新能源有限公司	浙江玉环	浙江玉环	电力技术服务		100	非同一控制下企业合并
华仪新能科技有限公司	北京市	北京市	电力技术服务		51	非同一控制下企业合并
内蒙古新锋风力发电有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	风力发电		100	非同一控制下企业合并
内蒙古电投浙源发电有限公司	内蒙古	内蒙古	电力技术服务		100	设立
缙云县晶科光伏发电有限公司	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
建德晶科光伏发电有限公司	浙江建德	浙江建德	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
国家电投集团宁波杭州湾新区新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		100	设立
上海景县能源有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		50.1	设立
宁波诚鑫能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		80	非同一控制下企业合并
宁波甬慈能源开发投资有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		80	非同一控制下企业合并
广西桂平浙动新能源有限公司	广西桂平	广西桂平	电力技术服务		100	设立
广西国电投浙桂新能源有限公司	广西南宁	广西南宁	电力技术服务		100	设立
国家电投集团孚奇宁波智慧能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		51	设立

国家电投集团胜科武义新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	电力技术服务		51	设立
国家电投集团义乌国华新能源有限公司	浙江义乌	浙江义乌	电力技术服务		51	设立
国家电投集团无锡山河新能源有限公司	江苏无锡	江苏无锡	光伏发电		51	设立
杭州浙储新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100	设立
温州国瑞新能源有限公司	浙江温州	浙江温州	电力技术服务		100	设立
九江聚能综合智慧能源有限公司	江西九江	江西九江	电力技术服务		79	设立
江西国电投浙赣综合智慧能源有限公司	江西赣州	江西赣州	电力技术服务		51	设立
江苏佳太新能源科技有限公司	江苏无锡	江苏无锡	电力技术服务		85	设立
浙江电投华友智慧能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	电力技术服务		51	设立
上海长兴岛热电有限责任公司	上海市	上海市	火力发电、供热	100		同一控制下企业合并
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	上海市	上海市	供热	55		设立
上海上电售电有限公司	上海市	上海市	售电服务	100		设立
上海绿源智汇能源科技有限公司	上海市	上海市	综合能源服务	100		设立
国电投长江生态能源有限公司	湖北武汉	湖北武汉	电力技术服务	82.41	17.59	设立
通山中电光伏发电有限公司	湖北通山	湖北通山	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
荆门寅中能源科技有限公司	湖北荆门	湖北荆门	投资管理		70	非同一控制下企业合并
荆门寅晒能源有限公司	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
湖北天湖能源有限公司	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
麻城市孚旭电力有限公司	湖北麻城	湖北麻城	光伏发电		66.5	非同一控制下企业合并
湖北阳财光伏科技有限公司	湖北宣城	湖北宣城	投资管理		66.5	非同一控制下企业合并
宣城晶盛光伏科技有限公司	湖北宣城	湖北宣城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上海电力能源科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立



上海上电电力工程有限公司	上海市	上海市	电力工程服务		96.5	设立
上海电力工程（马耳他）有限公司	马耳他	马耳他	电力工程服务		100	设立
上海上电电力工程有限公司黑山子公司	黑山共和国	黑山共和国	电力工程服务		100	设立
上海上电电力运营有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		100	设立
丹阳上电能源科技有限公司	江苏丹阳	江苏丹阳	综合能源服务		100	设立
上海能科融创新能源发展有限责任公司	上海市	上海市	综合能源服务		100	设立
金寨华西新能源发展有限公司	安徽金寨	安徽金寨	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
宿松金凯光伏电力有限公司	安徽六安	安徽六安	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
淮南华西新能源科技有限公司	安徽淮南	安徽淮南	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
东至海鹰宝宜新能源有限公司	安徽池州	安徽池州	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
洪泽县华西新能源发展有限公司	江苏淮安	江苏淮安	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
萍乡中昶新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
郓城华西新能源发电有限公司	山东菏泽	山东菏泽	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
莱州亿兆阳光能源科技有限公司	山东烟台	山东烟台	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
高唐县鲁昊新能源有限公司	山东聊城	山东聊城	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
上饶市信华新能源发展有限公司	江西上饶	江西上饶	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
共青城市海鹰宝宜新能源科技有限公司	江西九江	江西九江	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
南昌市宝宜新能源有限公司	江西南昌	江西南昌	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
宜春市隆奇电力新能源发展有限公司	江西宜春	江西宜春	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
山东华章新能源有限公司	山东章丘	山东章丘	综合能源服务		100	非同一控制下企业合并
国电投安徽生态能源有限公司	安徽合肥	安徽合肥	电力技术服务	100		设立
国电投山东生态能源有限公司	山东济南	山东济南	电力技术服务	100		设立
国电投长江氢能科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立

上海松江上电能源发展有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立
上海松江仓昶新能源发展有限公司	上海市	上海市	光伏发电		100	设立
上海上电绿山生态能源科技有限公司	上海市	上海市	投资管理	100		设立
长兴智旺新能源科技有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上海上电泽堰新能源科技有限公司	上海市	上海市	光伏发电		100	设立
上海上电绿湾新能源发展有限公司	上海市	上海市	电力技术服务		85	设立
上海上电绿港生态能源科技有限公司	上海市	上海市	电力技术服务	100		设立
新疆申元能源有限责任公司	新疆哈密	新疆哈密	电力技术服务	50		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

1) 上海漕泾热电有限责任公司系本公司与申能股份有限公司（以下简称申能股份）、上海化学工业区发展有限公司、新加坡胜科公用事业私人有限公司分别按 36%、30%、4%、30%的持股比例投资设立，本公司为第一大股东，上海漕泾热电有限责任公司董事长及总经理均由本公司推选的人员担任，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

2) 上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）系本公司与上电投资、华电金泰（北京）投资基金管理有限公司（以下简称华电金泰）共同设立的合伙企业，根据上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）合伙协议，投资决策委员会由 3 名委员组成，本公司委派了其中两名，能够主导上海懿泉相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

上海懿泉系纳入本公司合并范围的结构化主体，本公司不存在向该结构化主体提供财务支持的义务和意图。

3) 北京上电天宏新能源科技有限公司系本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，上电天宏设 3 名董事会成员，上海电力新能源发展有限公司占 2 名，上海电力新能源发展有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

4) 长沙晶亚新能源有限公司系本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，长沙晶亚设 3 名董事会成员，上海电力新能源发展有限公司占 2 名，上海电力新能源发展有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

5) 长沙兆晟新能源有限公司系本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，长沙兆晟设 3 名董事会成员，上海电力新能源发展有限

公司占 2 名，上海电力新能源发展有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

6) 江苏九思投资有限公司系本公司所属企业上海电力新能源发展有限公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 45%，江苏九思设 5 名董事会成员，上海电力新能源发展有限公司占 3 名，上海电力新能源发展有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

7) 国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司系本公司所属企业国家电投集团江苏电力有限公司与安徽九西实业投资有限公司、江苏省农垦集团有限公司、江苏兴海控股集团有限公司共同投资设立的公司，国家电投集团江苏电力有限公司协议持股比例 45%，为该公司的第一大股东，并在董事会中占有多数，公司高级管理人员由家电投集团江苏电力有限公司委派并实际控制、经营，国家电投集团江苏电力有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

8) 苏州吴中综合能源有限公司系本公司所属企业国家电投集团江苏电力有限公司与江苏省吴中经济技术发展集团有限公司、苏州市吴中裕资产经营有限公司、苏州市吴中城市建设投资发展有限公司共同投资设立的公司，国家电投集团江苏电力有限公司持股比例 41%，为该公司的第一大股东，并在董事会中占有多数，公司高级管理人员由国家电投集团江苏电力有限公司委派并实际控制、经营，国家电投集团江苏电力有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

9) 南京川利新能源科技有限公司系本公司所属企业国家电投集团江苏电力有限公司非同一控制下企业合并取得的子公司，国家电投集团江苏电力有限公司持股比例 40%，为该公司的第一大股东，并在董事会中占有多数，公司高级管理人员由国家电投集团江苏电力有限公司委派并实际控制、经营，国家电投集团江苏电力有限公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

10) 新疆申元能源有限责任公司系本公司与国家电投集团新疆能源化工有限责任公司共同设立，本公司持股比例为 50%，本公司与国家电投集团新疆能源化工有限责任公司签署了一致行动协议，约定由本公司实际控制、经营，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

## (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
上海外高桥发电有限责任公司	49	-311,280,952.47		812,110,206.18
上海漕泾热电有限责任公司	64	249,483,728.73	211,200,000.00	1,070,761,975.05
上海上电漕泾发电有限公司	35	-221,945,690.70		427,319,013.56
上海电力新能源发展有限公司	20.68	76,279,187.13	42,368,746.96	2,763,692,468.58
江苏阚山发电有限公司	45	-232,775,458.74		-420,155,315.43
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	49	13,055,512.58	17,046,635.15	467,270,905.43
淮沪电力有限公司	49	236,285,901.68	105,000,000.00	794,323,269.17
土耳其 EMBA 发电有限公司	21.79	263,000,249.87		263,462,988.71
上海电力大丰海上风电有限公司	25.05	44,797,289.29	46,330,000.00	447,554,398.39

上海上电新达新能源科技有限公司	27.21	47,626,216.55	27,865,104.42	859,213,535.70
国家电投集团江苏电力有限公司	11.085	70,081,319.89	56,755,200.00	6,060,576,262.35
上海懿泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	79.98	163,734,106.22	163,781,045.92	3,826,202,151.42

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

## (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
上海外高桥发电有限责任公司	542,484,771.16	1,327,382,722.14	1,869,867,493.30	165,267,497.56	47,232,228.05	212,499,725.61	1,293,741,579.27	1,401,524,893.71	2,695,266,472.98	352,102,877.42	51,864,263.33	403,967,140.75
上海漕泾热电有限责任公司	744,948,398.18	1,446,504,715.30	2,191,453,113.48	412,461,070.29	105,926,457.17	518,387,527.46	693,901,858.15	1,610,500,997.36	2,304,402,855.51	563,536,648.49	127,618,947.14	691,155,595.63
上海上电漕泾发电有限公司	809,864,196.07	3,727,662,470.48	4,537,526,666.55	2,887,804,484.97	910,015,000.00	3,797,819,484.97	1,498,272,893.10	3,974,077,651.58	5,472,350,544.68	3,343,204,055.47	1,015,220,000.00	4,358,424,055.47
上海电力新能源发展有限公司	5,344,467,403.20	14,476,351,175.89	19,820,818,579.09	2,728,935,015.41	10,166,745,458.08	12,895,680,473.49	4,509,359,283.28	16,001,424,483.21	20,510,783,766.49	2,248,029,053.79	11,650,731,563.04	13,898,760,616.83
江苏福山发电有限公司	673,101,604.71	1,988,448,508.07	2,661,550,112.78	1,464,199,033.15	1,166,499,558.34	2,630,698,591.49	718,859,864.46	2,262,273,053.22	2,981,132,917.68	2,270,028,531.84	1,127,505,306.73	3,397,533,838.57
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	180,366,861.94	1,102,130,723.51	1,282,497,585.45	214,045,796.08	354,225,451.78	568,271,247.86	192,673,422.33	1,188,331,455.16	1,381,004,877.49	454,229,257.02	434,493,545.71	888,722,802.73
淮沪电力有限公司	323,184,354.85	2,398,667,699.70	2,721,852,054.55	826,275,597.26	244,010,000.00	1,070,285,597.26	399,703,189.68	2,569,417,476.59	2,969,120,666.27	1,060,842,634.58	528,930,000.00	1,589,772,634.58
土耳其 EMBA 发电有限公司	2,692,550,195.81	9,007,052,110.57	11,699,602,306.38	1,544,454,613.32	7,174,191,075.91	8,718,645,689.23	622,136,108.95	8,080,505,525.06	8,702,641,634.01	1,277,868,484.68	6,141,349,425.93	7,419,217,910.61
上海电力大丰海上风电有限公司	1,215,232,736.24	3,468,996,320.49	4,684,229,056.73	546,137,695.48	2,428,229,356.70	2,974,367,052.18	1,185,953,029.28	3,624,002,297.17	4,809,955,326.45	315,520,341.43	2,779,058,111.21	3,094,578,452.64
上海上电新达新能源科技有限公司	1,729,433,937.59	4,537,857,210.47	6,267,291,148.06	880,919,946.37	2,906,695,464.75	3,787,615,411.12	1,326,212,422.23	4,869,440,895.61	6,195,653,317.84	766,816,461.47	3,024,592,789.72	3,791,409,251.19
国家电投集团江苏电力有限公司	6,802,838,627.12	43,299,092,958.34	50,101,931,585.46	10,659,570,234.82	22,780,440,153.35	33,440,010,388.17	6,160,930,943.39	44,141,507,162.65	50,302,438,106.04	11,649,692,654.68	23,857,313,235.52	35,507,005,890.20
上海懿泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	4,783,948,676.44		4,783,948,676.44				33,954,672.38	4,750,000,000.00	4,783,954,672.38			

续上表

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
上海外高桥发电有限责任公司	1,527,264,816.91	-635,267,249.94	-635,267,249.94	198,962,713.08	1,746,321,223.67	-695,971,454.73	-695,971,454.73	-1,442,269,201.70
上海漕泾热电有限责任公司	3,475,915,616.61	389,818,326.14	389,818,326.14	440,111,783.91	3,205,441,922.33	343,620,445.25	343,620,445.25	447,720,109.46
上海上电漕泾发电有限公司	4,747,918,353.12	-634,130,544.86	-634,130,544.86	466,713,490.25	4,070,834,983.47	-617,153,201.07	-617,153,201.07	-1,215,961,252.31
上海电力新能源发展有限公司	2,338,860,782.79	597,960,022.84	597,960,022.84	2,575,084,478.65	2,512,803,568.18	591,116,240.49	591,116,240.49	1,632,831,909.38
江苏阚山发电有限公司	2,090,026,614.65	-517,278,797.21	-517,278,797.21	-317,665,845.46	1,931,944,257.05	-666,234,327.58	-666,234,327.58	-266,670,444.42
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	1,469,125,146.74	26,643,903.22	26,643,903.22	-11,751,031.19	709,503,999.32	38,386,022.01	38,386,022.01	192,226,348.48
淮沪电力有限公司	3,057,542,182.50	482,216,125.87	482,216,125.87	495,846,348.19	2,549,916,727.80	234,938,444.96	234,938,444.96	693,208,511.34
土耳其 EMBA 发电有限公司	4,024,065,519.35	1,206,976,823.64	1,517,493,619.43	1,854,697,641.29	90,373,247.18	27,813,871.29	41,261,229.04	48,119,476.81
上海电力大丰海上风电有限公司	543,935,730.80	178,831,494.16	178,831,494.16	616,442,226.14	664,069,947.96	256,854,734.48	256,854,734.48	352,726,487.70
上海上电新达新能源科技有限公司	652,753,630.96	202,851,488.61	202,851,488.61	802,035,245.44	624,918,609.73	43,940,798.68	43,940,798.68	659,969,973.58
国家电投集团江苏电力有限公司	8,948,086,752.20	1,087,935,991.23	1,087,935,991.23	3,800,482,249.30	7,404,514,887.51	622,207,978.98	622,207,978.98	2,287,666,002.47
上海懿泉企业管理咨询合伙企业 (有限合伙)		204,718,812.48	204,718,812.48	-5,995.94		212,097,149.75	212,097,149.75	-10,652.44

其他说明：

无。

#### (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	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海	上海	2*900MW 机组火力发电	20		权益法核算
上海吴泾发电有限责任公司	上海	上海	2*300MW 机组火力发电	50		权益法核算
淮沪煤电有限公司	淮南	淮南	开发、建设和营运淮南煤电基地田集项目	49.57		权益法核算
上海外高桥第三发电有限责任公司	上海	上海	2*1000MW 机组火力发电、综合利用及其他	30		权益法核算
上海友好航运有限公司	上海	上海	航运运输	50		权益法核算
上海吴泾第二发电有限责任公司	上海	上海	电力工程建设、电力生产、销售	49		权益法核算
江苏华电望亭天然气发电有限公司	苏州	苏州	电力生产	45		权益法核算
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	宁波	宁波	电力项目的开发建设; 电力生产销售	37.5		权益法核算
上海申能临港燃机发电有限公司	上海	上海	电力、热力的生产、建设、与燃机发电相关的咨询服务和科研成果的技术转让	35		权益法核算
中电投融和融资租赁有限公司	上海	上海	融资租赁		35	权益法核算
马耳他能源有限公司	马耳他	马耳他	电力生产销售		33.3	权益法核算
上海懿杉新能源科技有限公司	上海	上海	新能源领域技术开发、咨询、转让, 风力发电, 太阳能发电等	40		权益法核算
上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	上海	上海	房地产开发经营	49		权益法核算
上海海湾新能风力发电有限公司	上海	上海	风力发电	50		权益法核算
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江	浙江	风力发电	50		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:  
无。

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：无。

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海友好航运有限公司	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海友好航运有限公司
流动资产	2,349,058,049.41	34,679,498.23	2,434,809,121.61	88,455,746.35
其中：现金和现金等价物	1,175,844,797.50	21,174,113.90	1,251,364,526.28	31,672,697.22
非流动资产	1,589,497,366.41	393,875,712.72	1,876,109,371.94	408,463,860.98
资产合计	3,938,555,415.82	428,555,210.95	4,310,918,493.55	496,919,607.33
流动负债	216,288,986.94	79,594,406.20	316,756,389.21	135,220,613.70
非流动负债	31,455,330.00	506,700.00	39,244,770.00	
负债合计	247,744,316.94	80,101,106.20	356,001,159.21	135,220,613.70
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,690,811,098.88	348,454,104.75	3,954,917,334.34	361,698,993.63
按持股比例计算的净资产份额	738,162,219.78	174,227,052.38	790,983,466.87	180,849,496.82
调整事项				
--商誉	2,177,647.86		2,177,647.86	
--内部交易未实现利润				
--其他	4,216,549.75	-1,703,659.57	-274,879.28	-1,703,659.57
对合营企业权益投资的账面价值	744,556,417.39	172,523,392.81	792,886,235.45	179,145,837.25
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,987,413,383.89	128,986,935.88	3,529,611,126.60	193,261,212.93
财务费用	-20,766,887.59	3,632,814.53	-36,575,543.32	6,005,786.67
所得税费用	3,991,273.54	-430,695.00	-19,545,356.73	12,223,550.37
净利润	-242,631,408.32	-2,603,062.34	-46,529,537.23	45,020,539.79
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-242,631,408.32	-2,603,062.34	-46,529,537.23	45,020,539.79
本年度收到的来自合营企业的股利		5,000,000.00	48,000,000.00	

续上表

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海吴泾发电有限	上海懿杉新能源科	上海吴泾发电有限	上海懿杉新能源科



	责任公司	技有限公司	责任公司	技有限公司
流动资产	192,079,158.33	1,443,026,104.25	357,557,837.36	1,323,779,460.44
其中：现金和现金等价物	116,369,751.80	426,942,620.55	110,695,186.20	386,154,791.41
非流动资产	281,729,715.20	3,520,420,585.51	295,275,722.00	3,657,753,406.27
资产合计	473,808,873.53	4,963,446,689.76	652,833,559.36	4,981,532,866.71
流动负债	2,037,856,536.78	447,240,764.43	1,726,277,372.91	266,585,379.13
非流动负债	10,354,166.47	2,008,207,509.10	13,104,166.51	2,339,939,000.89
负债合计	2,048,210,703.25	2,455,448,273.53	1,739,381,539.42	2,606,524,380.02
少数股东权益		204,867,394.71		175,238,964.94
归属于母公司股东权益	- 1,574,401,829.72	2,303,131,021.52	- 1,086,547,980.06	2,199,769,521.75
按持股比例计算的净资产份额	-787,200,914.86	921,252,408.61	-543,273,990.03	879,907,808.70
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	787,200,914.86	-3,980,104.16	543,273,990.03	-3,955,989.94
对合营企业权益投资的账面价值		917,272,304.45		875,951,818.76
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	540,867,663.26	441,288,977.50	916,850,273.32	443,796,263.57
财务费用	-3,513,940.21	114,571,176.48	-2,862,696.37	129,099,394.17
所得税费用		29,382,781.68		27,606,057.26
净利润	-487,853,849.66	100,912,427.42	-535,051,435.03	98,609,389.66
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-487,853,849.66	100,912,427.42	-535,051,435.03	98,609,389.66
本年度收到的来自合营企业的股利				26,324,362.99

续上表

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	上海海湾新能风力发电有限公司	上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	上海海湾新能风力发电有限公司
流动资产	2,483,486,504.37	369,645,755.80	2,435,599,162.70	103,960,550.52
其中：现金和现金等价物	2,256,795,787.05	157,450,450.86	1,622,175,152.80	48,188,955.18
非流动资产	2,674,621,342.70	2,901,282,814.43	2,673,745,708.71	2,781,279,325.24

资产合计	5,158,107,847.07	3,270,928,570.23	5,109,344,871.41	2,885,239,875.76
流动负债	574,977,106.04	41,796,898.96	577,794,372.98	355,302,742.62
非流动负债	1,256,765.75	2,390,889,415.36		1,850,537,133.14
负债合计	576,233,871.79	2,432,686,314.32	577,794,372.98	2,205,839,875.76
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	4,581,873,975.28	838,242,255.91	4,531,550,498.43	679,400,000.00
按持股比例计算的净资产份额	2,245,118,247.89	419,121,127.96	2,220,459,744.23	339,700,000.00
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-2,401,907.67		-2,401,907.67	
对合营企业权益投资的账面价值	2,242,716,340.22	419,121,127.96	2,218,057,836.56	339,700,000.00
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	22,922,448.11	368,928,508.79	18,379,628.82	
财务费用	-39,115,893.51	64,157,071.03	-31,710,317.52	
所得税费用	16,778,932.80		15,674,660.67	
净利润	50,323,476.85	158,842,255.91	46,294,583.79	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	50,323,476.85	158,842,255.91	46,294,583.79	
本年度收到的来自合营企业的股利				

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司
流动资产	569,524,924.08	125,628,999.50
其中：现金和现金等价物	58,279,874.27	109,518,482.13
非流动资产	6,145,048,611.06	6,472,307,224.06
资产合计	6,714,573,535.14	6,597,936,223.56
流动负债	78,659,471.21	465,459,258.58
非流动负债	5,127,324,197.81	4,857,476,964.98
负债合计	5,205,983,669.02	5,322,936,223.56

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,508,589,866.12	1,275,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	754,294,933.06	637,500,000.00
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-4,147,554.68	-7,500,000.00
对合营企业权益投资的账面价值	750,147,378.38	630,000,000.00
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	764,510,937.15	
财务费用	200,051,566.58	
所得税费用		
净利润	180,294,756.75	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	180,294,756.75	
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

无。

### (3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	淮沪煤电有限公司	上海吴泾第二发电有限责任公司	淮沪煤电有限公司	上海吴泾第二发电有限责任公司
流动资产	774,632,489.96	1,601,777,795.81	843,473,380.57	1,567,991,838.16
非流动资产	6,739,035,302.55	1,075,463,882.91	6,327,038,200.64	1,262,796,100.72
资产合计	7,513,667,792.51	2,677,241,678.72	7,170,511,581.21	2,830,787,938.88
流动负债	2,495,600,058.50	825,975,150.31	2,390,862,696.02	548,534,116.47
非流动负债	1,930,130,287.98	15,107,427.12	1,930,461,205.49	20,230,560.83
负债合计	4,425,730,346.48	841,082,577.43	4,321,323,901.51	568,764,677.30
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,087,937,446.03	1,836,159,101.29	2,849,187,679.70	2,262,023,261.58
按持股比例计算的净资产份额	1,530,690,592.00	899,717,959.63	1,412,342,332.83	1,108,391,398.17
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利				

润				
--其他	-4,884,519.20	31,426,740.62	-4,108,519.20	-1,806,048.70
对联营企业权益投资的账面价值	1,525,806,072.80	931,144,700.25	1,408,233,813.63	1,106,585,349.47
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	4,508,907,175.12	2,261,777,177.48	3,885,137,192.09	1,974,718,276.97
净利润	358,749,766.33	-360,395,134.74	205,754,483.08	-204,568,571.55
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	358,749,766.33	-360,395,134.74	205,754,483.08	-204,568,571.55
本年度收到的来自联营企业的股利	90,000,000.00		38,000,000.00	30,380,000.00

续上表

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海外高桥第三发电有限责任公司	上海申能临港燃机发电有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司	上海申能临港燃机发电有限公司
流动资产	1,626,709,595.64	935,299,587.15	1,751,329,822.13	522,061,825.12
非流动资产	3,135,017,372.68	1,462,454,592.21	3,472,053,343.53	1,845,021,372.73
资产合计	4,761,726,968.32	2,397,754,179.36	5,223,383,165.66	2,367,083,197.85
流动负债	2,146,445,753.88	397,676,982.92	2,831,772,100.95	806,630,776.91
非流动负债	460,246,060.03	302,808,797.50	15,570,123.36	3,625,697.50
负债合计	2,606,691,813.91	700,485,780.42	2,847,342,224.31	810,256,474.41
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	2,155,035,154.41	1,697,268,398.94	2,376,040,941.35	1,556,826,723.44
按持股比例计算的净资产份额	646,510,546.32	594,043,939.63	712,812,282.41	544,889,353.20
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	165,511.17	-167,361.20	165,511.16	153,608.08
对联营企业权益投资的账面价值	646,676,057.49	593,876,578.43	712,977,793.57	545,042,961.28
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	4,554,570,593.33	2,049,596,238.36	4,328,442,847.97	1,727,051,031.93
净利润	-171,837,147.39	161,241,186.79	56,956,502.74	192,087,015.02
终止经营的净利润				
其他综合收益				

综合收益总额	-171,837,147.39	161,241,186.79	56,956,502.74	192,087,015.02
本年度收到的来自联营企业的股利	15,000,000.00		102,000,000.00	68,950,000.00

续上表

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	江苏华电望亭天然气发电有限公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	江苏华电望亭天然气发电有限公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司
流动资产	238,840,386.19	423,523,726.62	88,920,797.66	360,095,767.53
非流动资产	496,990,952.72	660,778,140.50	575,411,779.68	499,145,520.23
资产合计	735,831,338.91	1,084,301,867.12	664,332,577.34	859,241,287.76
流动负债	341,099,189.53	388,005,553.11	179,530,397.33	294,823,288.87
非流动负债	4,004,161.29	120,800,000.00	4,460,472.31	
负债合计	345,103,350.82	508,805,553.11	183,990,869.64	294,823,288.87
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	390,727,988.09	575,496,314.01	480,341,707.70	564,417,998.89
按持股比例计算的净资产份额	175,827,594.64	215,811,117.75	216,153,768.47	211,656,749.58
调整事项				
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他		-1,226,236.81	-0.01	-932,676.97
对联营企业权益投资的账面价值	175,827,594.64	214,584,880.94	216,153,768.46	210,724,072.61
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,048,255,376.72	1,318,002,476.05	561,849,540.51	959,006,649.14
净利润	-90,082,320.65	10,295,488.88	-25,350,549.98	33,031,420.87
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-90,082,320.65	10,295,488.88	-25,350,549.98	33,031,420.87
本年度收到的来自联营企业的股利				

续上表

项目	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	中电投融和融资租赁有限公司	马耳他能源有限公司	中电投融和融资租赁有限公司	马耳他能源有限公司
流动资产	24,278,273,532.03	2,031,380,275.49	23,936,040,993.47	1,464,981,424.85
非流动资产	58,890,566,680.93	7,835,989,499.38	58,873,277,830.94	7,680,998,062.27
资产合计	83,168,840,212.96	9,867,369,774.87	82,809,318,824.41	9,145,979,487.12
流动负债	30,048,624,864.53	1,134,978,727.63	27,583,684,677.37	1,004,087,817.43
非流动负债	39,973,814,334.88	4,763,629,989.58	42,519,923,901.28	4,652,316,799.45

负债合计	70,022,439,199.41	5,898,608,717.21	70,103,608,578.65	5,656,404,616.88
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	13,146,401,013.55	3,968,761,057.66	12,705,710,245.76	3,489,574,870.24
按持股比例计算的净资产份额	4,601,240,354.74	1,321,597,432.20	4,446,998,586.02	1,162,028,431.79
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-568,527.99	-521,777,324.78	-322,808.84	-382,835,584.29
对联营企业权益投资的账面价值	4,600,671,826.75	799,820,107.42	4,446,675,777.18	779,192,847.50
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	4,844,664,444.66	1,419,234,340.69	5,092,655,365.97	2,717,953,500.00
净利润	1,393,422,996.59		1,218,699,068.41	-140,770,500.00
终止经营的净利润				
其他综合收益	972,990.43			
综合收益总额	1,394,395,987.02		1,218,699,068.41	-140,770,500.00
本年度收到的来自联营企业的股利	82,000,000.00			

其他说明

无。

#### (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：元 币种：人民币

项目	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	197,701,166.15	148,712,751.04
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,932,784.89	440,151.04
--其他综合收益		
--综合收益总额	-1,932,784.89	440,151.04
联营企业：		
投资账面价值合计	1,010,731,053.40	527,511,376.60
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	11,065,271.05	-2,322,514.56
--其他综合收益		
--综合收益总额	11,065,271.05	-2,322,514.56

其他说明

无。

**(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

本公司不存在合营企业或联营企业向公司转移资金能力的重大限制。

**(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
上海吴泾发电有限责任公司	-543,273,990.03	-243,926,924.83	-787,200,914.86
浙江上电天台风电有限公司	-11,853,558.76	-2,534.60	-11,856,093.36

其他说明

无。

**(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

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险,主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、借款、应收账款、应付账款等,各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险,以及本公司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公司的风险管理架构,制定本公司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。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险,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。本公司定期评估市场环境及本公司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。本公司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公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司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公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

## 1. 市场风险

### 1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内、香港、土耳其、日本，国内业务以人民币结算，境外经营公司主要以美元、港币、欧元、日元结算，故本公司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。相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、租赁负债及长期应付款。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注“七、82 外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。

在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对外币升值或者贬值 5%，对本公司净利润的影响如下：

单位：元

汇率变化	对净利润的影响	
	本期数	上年数
上升5%	-748,142,744.80	-51,293,713.65
下降5%	748,142,744.80	51,293,713.65

### 2. 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。本公司为规避利率风险本期开展了利率掉期业务。

在其他变量保持不变的情况下，如果浮动利率计算的借款利率上升或者下降 100 个基点，则对本公司的净利润影响如下：

单位：元

利率变化	对净利润的影响	
	本期数	上年数
上升100个基点	-593,307,505.16	-381,763,265.18
下降100个基点	593,307,505.16	381,763,265.18

### 3. 其他价格风险

本公司及所属子公司燃料采购面临价格波动风险。

## 4. 信用风险

可能引起本公司财务损失的信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，主要包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本公司的信用风险主要集中在应收国网上海市电力公司、国网江苏省电力有限公司、国网浙江省电力有限公司等电网公司的电费，存在风险敞口的单一性，由于客户均具有良好的信用记录，因此本集团没有重大的信用集中风险。



## 5. 流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款、发行债券和融资券作为主要资金来源。截止 2022 年 12 月 31 日，虽然本公司的流动资产小于流动负债，但本公司尚未使用的银行综合授信额度为 15,376,697.83 万元（2021 年 12 月 31 日：13,098,158.63 万元），因此，本公司管理层认为本公司不存在重大流动性风险。

## 6. 资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。于 2022 年 12 月 31 日，本公司的资产负债率为 72.63%（2021 年 12 月 31 日：75.76%）。

## 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			合计
	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	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产				
（二）其他权益工具投资			1,165,706,280.81	1,165,706,280.81
（三）投资性房地产			132,744,468.26	132,744,468.26
1. 出租的建筑物			132,744,468.26	132,744,468.26
（四）应收款项融资			32,642,273.40	32,642,273.40
（五）其他非流动金融资产			47,500,000.00	47,500,000.00
（六）衍生金融资产		248,057,102.23		248,057,102.23
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>		248,057,102.23	1,378,593,022.47	1,626,650,124.70
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值计量</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

### 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

列入第二层次公允价值计量的项目主要为衍生金融资产。对于公司持有的衍生金融资产，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型为现金流量折现模型。该模型根据可观测收益率曲线，按估计未来现金流量的现值计算。

#### 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

列入第三层次公允价值计量的项目主要为持有的未上市股权投资、投资性房地产等。

对于不在活跃市场上交易的其他权益工具投资、其他非流动金融资产等，由于公司持有被投资单位股权或份额较低，无重大影响，对被投资公司股权采用收益法或者市场法进行估值不切实可行，且近期内被投资单位并无引入外部投资者、股东之间转让股权等可作为确定公允价值的参考依据，此外，公司从可获取的相关信息分析，未发现被投资单位内外部环境自年初以来已发生重大变化，因此属于可用账面成本作为公允价值最佳估计的“有限情况”，因此年末以成本作为公允价值。

对于投资性房地产，公司聘请专业评估机构按照估值模型计算得出。

#### 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

#### 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

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与其公允价值之间无重大差异。

#### 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(%)
国家电力投资集团有限公司	北京市	国家电力投资集团有限公司 实业投资管理；组织电力（热力）生产、销售	350	44.43	44.43

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无。

**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

本公司的子公司情况详见本附注“九、1、（1）企业集团的构成”。

**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

本公司重要的合营或联营企业基本情况详见本附注“九、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营企业
上海吴泾发电有限责任公司	合营企业
上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	合营企业
上海懿杉新能源科技有限公司	合营企业
上海友好航运有限公司	合营企业
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	合营企业
上海杨电能源环境科技有限公司	合营企业
新疆上融新能源开发有限公司	合营企业的子公司
巴里坤融信华创风电投资有限公司	合营企业的子公司
振发太阳能科技滨海有限公司	合营企业的子公司
金湖振合新能源科技有限公司	合营企业的子公司
高邮市振发新能源科技有限公司	合营企业的子公司
海安鼎辉新能源有限公司	合营企业的子公司
南通建海投资有限公司	合营企业的子公司
南通市弘煜投资有限公司	合营企业的子公司
上海舜华新能源系统有限公司	联营企业
创导（上海）智能技术有限公司	联营企业
国际可再生能源服务公司	联营企业
淮沪煤电有限公司	联营企业
上海东海风力发电有限公司	联营企业
上海申能临港燃机发电有限公司	联营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
上海吴泾第二发电有限责任公司	联营企业
马耳他能源有限公司	联营企业
中电投融和融资租赁有限公司	联营企业
高邮协鑫光伏电力有限公司	联营企业的子公司
江苏金日光福新能源有限公司	联营企业的子公司
江苏协鑫海滨新能源科技发展有限公司	联营企业的子公司
宿迁绿能电力有限公司	联营企业的子公司
南通海德新能源有限公司	联营企业的子公司

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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	同受控股股东控制
安徽远达催化剂有限公司	同受控股股东控制
北京融和云链科技有限公司	同受控股股东控制
赤峰白音华物流有限公司	同受控股股东控制
电能（北京）工程监理有限公司	同受控股股东控制
电能易购（北京）科技有限公司	同受控股股东控制
贵溪发电有限责任公司	同受控股股东控制
国电投（海南）财资管理有限公司	同受控股股东控制
国核电力规划设计研究院有限公司	同受控股股东控制
国核电站运行服务技术有限公司	同受控股股东控制
国核信息科技有限公司	同受控股股东控制
国核自仪系统工程有限公司	同受控股股东控制
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	同受控股股东控制
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同受控股股东控制
国家电投集团保险经纪有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团财务有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团共享服务有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团河北电力燃料有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团氢能科技发展有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团数字科技有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团信息技术有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投香港财资管理有限公司	同受控股股东控制
淮南平圩第二发电有限责任公司	同受控股股东控制
淮南平圩第三发电有限责任公司	同受控股股东控制
吉林电力股份有限公司	同受控股股东控制
江苏常熟发电有限公司	同受控股股东控制
山东电力工程咨询院有限公司	同受控股股东控制
上海电投电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
上海电投管道工程有限公司	同受控股股东控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同受控股股东控制
上海和运工程咨询有限公司	同受控股股东控制
上海核工程研究设计院有限公司	同受控股股东控制
上海新拓电力设备有限公司	同受控股股东控制
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同受控股股东控制
芜湖中电环保发电有限公司	同受控股股东控制
中电（四会）热电有限责任公司	同受控股股东控制
中电华创电力技术研究有限公司	同受控股股东控制
中电神头发电有限责任公司	同受控股股东控制
上海能源科技发展有限公司	同受控股股东控制

中电投东北能源科技有限公司	同受控股股东控制
中电投先融（天津）风险管理有限公司	同受控股股东控制
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	同受控股股东控制
中国电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
中能融合智慧科技有限公司	同受控股股东控制
北京宝之谷农业科技开发有限公司	同受控股股东控制
国电投华泽（天津）资产管理有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团湖北绿动新能源有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团碳资产管理有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	同受控股股东控制
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	同受控股股东控制
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	同受控股股东控制
吉林松花江热电有限公司	同受控股股东控制
内蒙古大板发电有限责任公司	同受控股股东控制
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同受控股股东控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	同受控股股东控制
通辽第二发电有限责任公司	同受控股股东控制
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	同受控股股东控制
通辽盛发热电有限责任公司	同受控股股东控制
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	同受控股股东控制
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	同受控股股东控制
金湖县海新能源有限公司	同受控股股东控制
浙江舒奇蒙电力科技有限公司	同受控股股东控制
重庆中电自能科技有限公司	同受控股股东控制
百瑞信托有限责任公司	同受控股股东控制
中电投锦州港口有限责任公司	同受控股股东控制
国家电投集团广西兴安风电有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团四川电力有限公司	同受控股股东控制
内蒙古察哈尔新能源有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团西安太阳能电力有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团山西铝业有限公司	同受控股股东控制
中国康富国际租赁股份有限公司	控股股东联营企业的子公司
国核商业保理股份有限公司	控股股东联营企业的子公司

其他说明

无。

## 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
<b>控股股东：</b>		56,151,345.96	56,830,629.51
国家电力投资集团有限公司	咨询服务	56,151,345.96	56,830,629.51

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
<b>同受控股股东控制的企业：</b>		913,667,060.31	1,432,452,753.85
中电投锦州港口有限责任公司	燃料采购	279,569,160.73	
国家电投集团河北电力燃料有限公司	燃料采购	178,821,275.40	12,127,569.51
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	工程设备款	145,642,835.13	220,485,530.68
电能易购（北京）科技有限公司	物资采购	82,559,844.52	20,264,717.75
国家电投集团保险经纪有限公司	保险服务	63,251,067.53	19,723,232.90
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程服务	40,981,693.74	33,984,573.81
国家电投集团远达环保工程有限公司	工程服务	32,595,056.47	9,449,783.94
江苏常熟发电有限公司	电力交易指标采购	20,752,212.40	
上海能源科技发展有限公司	工程款、监理费	10,113,207.54	561,075,810.75
国家电投集团数字科技有限公司	运维及技术服务费	9,707,145.87	6,979,152.03
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务	7,783,178.12	5,190,743.41
中国电能成套设备有限公司	物资采购	4,899,892.83	4,888,227.76
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训费	4,750,962.12	
国家电投集团湖北绿动新能源有限公司	运维及技术服务费	4,358,490.52	
赤峰白音华物流有限公司	燃料采购	3,924,400.35	351,946,269.35
国核自仪系统工程有限公司	技术服务	3,827,367.00	
电能（北京）工程监理有限公司	监造服务	3,467,541.18	1,603,362.98
山东电力工程咨询院有限公司	技术服务	2,890,397.46	
上海电投电能成套设备有限公司	物资采购	2,734,315.90	
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	物资采购	2,105,310.08	7,700,469.00
国家电投集团氢能科技发展有限公司	业务委托费	1,813,296.76	
国家电投集团碳资产管理有限公司	咨询服务	1,320,754.68	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	咨询服务	949,379.65	
上海和运工程咨询有限公司	物资采购	941,835.07	2,658,930.09

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	咨询服务	801,886.77	2,783,018.79
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	技术服务	763,701.33	2,161,204.51
国核信息科技有限公司	技术服务	705,694.85	848,363.77
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	委托运行费	607,547.17	2,700,471.69
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	物资采购	257,142.86	
上海新拓电力设备有限公司	物资采购	170,039.49	656,477.60
江苏常熟发电有限公司	购电费	102,775.97	
国家电投集团江西水电检修安装工程服务有限公司	运维检修	14,920.42	10,721,817.25
北京宝之谷农业科技开发有限公司	培训费	7,547.16	
国电投华泽(天津)资产管理有限公司	咨询服务	3,485.13	
上海核工程研究设计院有限公司	采购物资及技术服务费		71,859,505.30
北京融和云链科技有限公司	服务费		31,992,923.08
中电投先融(天津)风险管理有限公司	燃料采购		27,461,893.39
青海黄河上游水电开发有限责任公司	技术服务		14,355,278.77
中能融合智慧科技有限公司	技术服务		3,402,650.96
国家电投集团共享服务有限公司	技术服务	471,698.11	943,396.20
苏州天河中电电力工程技术有限公司	技术服务		720,000.00
其他			3,767,378.58
<b>合营及联营企业:</b>		<b>2,377,735,352.08</b>	<b>2,226,860,714.94</b>
淮沪煤电有限公司	燃料采购	1,951,226,898.74	1,767,622,580.29
马耳他能源有限公司	物资采购、咨询服务	287,593,562.80	271,823,396.62
国际可再生能源服务公司	运营服务	54,638,093.58	59,484,570.38
上海友好航运有限公司	运输服务	18,211,746.88	35,570,515.10
上海外高桥第三发电有限责任公司	物资采购	36,130,754.75	35,026,127.95
上海外高桥第二发电有限责任公司	蒸汽费	12,964,019.52	12,063,929.06

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中电投融和融资租赁有限公司	手续费	16,466,557.94	44,977,574.47
上海舜华新能源系统有限公司	咨询服务	264,150.94	
上海吴泾发电有限责任公司	物资采购	239,566.93	
上海吴泾第二发电有限责任公司	购热		292,021.07
合计		3,347,553,758.35	3,716,144,098.30

## 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
<b>控股股东：</b>		8,069,675.53	6,647,169.81
国家电力投资集团有限公司	咨询服务	8,069,675.53	6,647,169.81
<b>同受控股股东控制的企业：</b>		797,082,465.17	187,807,717.66
江苏常熟发电有限公司	燃料销售、运输服务	478,736,680.38	145,263,528.18
上海能源科技发展有限公司	运维服务	301,132,688.95	23,034,246.37
金湖县海新能源有限公司	技术服务	2,992,022.29	
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	咨询服务	2,041,639.18	6,754,669.81
电能（北京）工程监理有限公司	工程服务	1,538,301.89	3,454,622.62
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	咨询服务	1,462,264.16	
吉林松花江热电有限公司	咨询服务	1,415,094.34	
吉林电力股份有限公司	咨询服务	1,226,415.09	
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务	849,056.60	
青海黄河上游水电开发有限责任公司	咨询服务	679,245.28	
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	技术服务	643,250.45	
中国电能成套设备有限公司上海分公司	代理服务	588,400.42	
上海电投电能成套设备有限公司	技术服务	420,819.81	165,094.34
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	技术服务	377,358.49	198,301.89
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任	咨询服务	377,358.49	



关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
公司			
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	咨询服务	375,471.70	
安徽淮南平圩发电有限责任公司	技术服务	356,981.13	1,427,924.53
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	咨询服务	256,603.77	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	咨询服务	203,773.59	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	咨询服务	188,679.25	
通辽盛发热电有限责任公司	咨询服务	188,679.25	
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	咨询服务	186,792.45	
内蒙古大板发电有限责任公司	咨询服务	185,000.00	
上海核工程研究设计院有限公司	培训费	149,047.88	
内蒙古察哈尔新能源有限公司	培训费	141,509.43	
国家电投集团广西兴安风电有限公司	培训费	129,047.88	
贵溪发电有限责任公司	咨询服务	96,886.79	160,150.94
通辽第二发电有限责任公司	咨询服务	93,396.23	
国家电投集团四川电力有限公司	培训费	50,000.00	
国家电投集团氢能科技发展有限公司	技术服务		2,001,194.47
中国电能成套设备有限公司	咨询服务		1,910,447.05
淮南平圩第三发电有限责任公司	技术服务		1,267,924.53
中电（四会）热电有限责任公司	技术服务		1,008,000.00
淮南平圩第二发电有限责任公司	技术服务		235,849.06
芜湖中电环保发电有限公司	技术服务		1,886.79
其他			923,877.08
<b>合营及联营企业：</b>		<b>1,397,753,328.39</b>	<b>1,907,140,049.95</b>
上海吴泾发电有限责任公司	燃料销售、检修、运维等	662,483,182.03	1,188,938,035.91
马耳他能源有限公司	售电、技术服务	650,019,850.95	599,782,013.04

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
淮沪煤电有限公司	技术服务、检修、运维等	56,334,333.77	78,738,330.23
上海外高桥第三发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	20,325,875.06	29,831,146.28
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务	2,404,780.46	3,469,809.45
上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	咨询服务	2,133,904.20	1,937,619.74
上海吴泾第二发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	1,625,613.20	2,675,566.06
上海申能临港燃机发电有限公司	技术服务	1,360,452.83	1,106,859.43
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	咨询服务	857,788.77	
上海舜华新能源系统有限公司	咨询服务	207,547.12	
创导（上海）智能技术有限公司	技术服务		660,669.81
<b>合营企业之子公司：</b>		4,213,430.28	5,168,414.75
振发太阳能科技滨海有限公司	技术服务、检修、运维等	1,162,169.82	1,880,916.62
高邮市振发新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	1,031,194.41	996,771.71
金湖振合新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	952,735.86	985,535.86
海安鼎辉新能源有限公司	技术服务、检修、运维等	594,424.53	640,971.69
南通建海投资有限公司	技术服务、检修、运维等	236,452.83	348,839.62
南通市弘煜投资有限公司	技术服务、检修、运维等	236,452.83	254,698.12
巴里坤融信华创风电投资有限公司	技术服务、检修、运维等		60,681.13
合计		2,207,118,899.37	2,106,763,352.17

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

本公司作为承租方：

适用 不适用

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

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团舟山智慧海洋科技有限公司	79,447,979.50	2021-8-13	2029-8-12	否

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
拆入				
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2022年4月21日	2024年4月21日	
国家电力投资集团有限公司	1,400,000,000.00	2022年5月5日	2024年5月5日	
国家电力投资集团有限公司	41,250,000.00	2022年12月23日	2023年12月22日	
国家电力投资集团有限公司	700,000,000.00	2022年6月2日	2023年6月1日	
国家电力投资集团有限公司	1,100,000,000.00	2022年9月15日	2023年1月20日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2022年8月3日	2023年1月11日	
国家电力投资集团有限公司	227,500,000.00	2022年4月21日	2024年4月20日	
国家电投集团财务有限公司	130,000,000.00	2022年12月16日	2023年1月15日	
国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2022年12月22日	2023年1月21日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022年12月28日	2023年1月27日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2022年7月25日	2023年10月25日	
国家电投集团财务有限公司	135,000,000.00	2022年3月8日	2025年3月7日	
国家电投集团财务有限公司	9,000,000.00	2022年4月18日	2025年4月17日	
国家电投集团财务有限公司	87,000,000.00	2022年3月8日	2025年3月7日	
国家电投集团财	1,000,000.00	2022年7月1日	2025年6月30日	

务有限公司				
国家电投集团财务有限公司	110,000,000.00	2022年6月15日	2023年6月14日	
国家电投集团财务有限公司	157,000,000.00	2022年7月20日	2023年7月19日	
国家电投集团财务有限公司	160,000,000.00	2022年12月19日	2023年12月20日	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2022年8月12日	2023年2月17日	
国家电投集团财务有限公司	90,000,000.00	2022年11月15日	2023年10月14日	
国家电投香港财资管理有限公司	198,960,400.00	2022年1月5日	2023年1月5日	
国家电投香港财资管理有限公司	68,065,400.00	2022年1月21日	2023年1月21日	
国家电投香港财资管理有限公司	26,179,000.00	2022年2月28日	2023年2月28日	
国家电投香港财资管理有限公司	188,488,800.00	2022年3月22日	2023年3月22日	
国家电投香港财资管理有限公司	628,296,000.00	2022年3月22日	2023年3月22日	
国家电投香港财资管理有限公司	115,187,600.00	2022年4月13日	2023年4月13日	
国家电投香港财资管理有限公司	193,724,600.00	2022年6月20日	2023年6月20日	
国家电投香港财资管理有限公司	68,065,400.00	2022年7月20日	2023年7月20日	
国家电投香港财资管理有限公司	157,074,000.00	2022年7月25日	2023年7月25日	
国家电投香港财资管理有限公司	502,636,800.00	2022年11月14日	2023年11月14日	
国家电投香港财资管理有限公司	26,179,000.00	2022年8月23日	2023年8月23日	
国家电投香港财资管理有限公司	125,659,200.00	2022年9月7日	2023年9月7日	
国家电投香港财资管理有限公司	26,179,000.00	2022年12月13日	2023年12月13日	
国家电投香港财资管理有限公司	83,772,800.00	2022年11月21日	2023年11月21日	
国家电投香港财资管理有限公司	146,602,400.00	2022年12月19日	2023年12月19日	
国家电投香港财资管理有限公司	188,488,800.00	2022年7月13日	2023年7月13日	
国家电投香港财资管理有限公司	125,659,200.00	2022年10月31日	2023年10月31日	
国家电投香港财资管理有限公司	83,772,800.00	2022年11月21日	2023年11月21日	
国家电投香港财资管理有限公司	1,280,153,100.00	2022年8月23日	2023年8月23日	

国家电投香港财务管理有限公司	178,017,200.00	2022年4月25日	2023年4月25日	
国家电投香港财务管理有限公司	519,603,000.00	2022年2月4日	2023年2月4日	
国家电投香港财务管理有限公司	103,920,600.00	2022年12月13日	2023年12月13日	
国家电投香港财务管理有限公司	221,202,420.00	2022年12月16日	2023年12月16日	
国家电投香港财务管理有限公司	208,938,000.00	2022年9月28日	2025年9月28日	
国家电投香港财务管理有限公司	278,584,000.00	2022年7月11日	2023年7月14日	
中电投融合融资租赁有限公司	138,000,000.00	2022年12月20日	2025年12月19日	
中电投融和融资租赁有限公司	475,000,000.00	2022年12月5日	2025年12月4日	

## (6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

## (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	1,140.18	1,023.26

## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 2014年, 本公司所属企业新能源公司与合营企业上海懿杉新能源科技有限公司的子公司海安鼎辉、南通建海等6家公司作为共同借款人, 向国家开发银行股份有限公司借款, 明细如下:

共同借款人	借款用途	借款余额 (万元)	起始日	到期日	抵押担保情况
海安鼎辉、新能源公司	15MW光伏电站项目建设	7,238.35	2014-6-13	2029-6-12	海安鼎辉部分机器设备抵押、电费收费权质押
南通建海、新能源公司	6MW光伏电站项目建设	2,715.45	2014-6-13	2029-6-12	南通建海部分机器设备抵押、电费收费权质押
南通弘煜、新能源公司	6MW光伏电站项目建设	3,330.00	2014-12-18	2029-12-17	南通弘煜部分机器设备抵押、电费收费权质押
高邮振发、新能源公司	20MW光伏电站项目建设	9,359.00	2014-8-22	2029-8-21	高邮振发部分机器设备抵押、电费收费权质押

振发太阳能、新能源公司	20MW 光伏电站项目建设	8,180.00	2014-11-18	2029-11-17	振发太阳能部分机器设备抵押、电费收费权质押
金湖振合、新能源公司	20MW 光伏电站项目建设	9,544.05	2014-11-25	2029-11-24	金湖振合部分机器设备抵押、电费收费权质押

2) 本公司所属外高桥发电公司、漕泾发电、吴泾热电厂、浙江长兴公司、淮沪电力及浙江新能源本年参与由国家电投集团发起设立的，由百瑞信托有限责任公司作为管理人的“国家电力投资集团有限公司 2020 年度第一期资产支持票据信托”、“国家电力投资集团有限公司电费 1 号定向资产支持商业票据信托”，向国家电投集团转让标杆电费应收账款 104,052.59 万元。

3) 本公司所属企业协鑫滨海发电公司本年参与由招商财富资产管理有限公司发起设立并作为管理人的“招商财富一鸿福南京 1 号单一资产管理计划”，向招商财富资产管理有限公司转让应收账款 41,000.00 万元。

4) 2022 年，本公司与国家电投集团新疆能源化工有限责任公司共同设立新疆申元能源有限责任公司。本公司认缴出资 57,500 万元，持股比例为 50%；国家电投集团新疆能源化工有限责任公司认缴出资 57,500 万元，持股比例为 50%。

5) 2022 年，本公司及子公司认缴出资 1.40 亿元，以有限合伙人身份与国家电力投资集团有限公司、中电国际新能源控股有限公司等关联方共同投资国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）。

## 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
(1) 应收账款		2,078,915,034.54	67,880,000.00	1,786,508,475.91	67,880,000.00
	同受控股股东控制的企业：	17,530,940.21		22,833,317.14	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,527,149.75		3,527,149.75	
	吉林电力股份有限公司	2,340,000.00		2,125,000.00	
	中电华创电力技术研究有限公司	1,674,902.38		774,902.38	
	江苏常熟发电有限公司	1,596,830.76			
	吉林松花江热电有限公司	1,500,000.00			
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	1,085,000.00			



	芜湖中电环保发电有限公司	1,000,000.00		1,100,000.00	
	中国联合重型燃气轮机技术有限公司	960,640.10			
	中电神头发电有限责任公司	772,500.00		1,515,000.00	
	青海黄河上游水电开发有限责任公司	720,000.00			
	金湖县海新能源有限公司	575,260.75			
	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	503,996.55			
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	400,000.00			
	国家电投集团山西铝业有限公司	163,000.00			
	国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	198,000.00			
	电能（北京）工程监理有限公司	280,000.00			
	电能易购（北京）科技有限公司	94,862.52			
	上海能源科技发展有限公司	65,040.00		10,642,832.91	
	安徽淮南平圩发电有限责任公司	43,757.40			
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	30,000.00			
	中国电能成套设备有限公司			1,392,395.70	
	中电（四会）热电有限责任公司			1,068,480.00	
	中电投东北能源科技有限公司			120,000.00	
	其他			567,556.40	
	合营及联营企业：	2,058,126,761.83	67,880,000.00	1,760,921,127.33	67,880,000.00
	上海吴泾发电有限责任公司	1,983,609,788.19	67,880,000.00	1,693,145,710.85	67,880,000.00
	马耳他能源有限公司	61,573,980.53		44,527,103.89	
	上海外高桥第三发电有限责任公	9,119,214.19		8,478,449.47	

	司				
	淮沪煤电有限公司	2,137,566.66		11,689,002.00	
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	469,486.48			
	上海申能临港燃机发电有限公司	204,041.28			
	高邮协鑫光伏电力有限公司	176,400.00			
	江苏金日光福新能源有限公司	176,400.00			
	江苏协鑫海滨新能源科技发展有限公司	176,400.00			
	南通海德新能源有限公司	176,400.00			
	宿迁绿能电力有限公司	176,400.00			
	上海外高桥第二发电有限责任公司	130,684.50		2,448,774.00	
	上海吴泾第二发电有限责任公司			597,400.00	
	其他			34,687.12	
	合营企业之子公司：	3,257,332.50		2,754,031.44	
	振发太阳能科技滨海有限公司	1,298,669.00		1,521,017.94	
	海安鼎辉新能源有限公司	740,020.00		614,210.00	
	金湖振合新能源科技有限公司	510,518.00		260,518.00	
	高邮市振发新能源科技有限公司	502,968.00		252,968.00	
	南通建海投资有限公司	105,237.50		55,317.50	
	南通市弘煜投资有限公司	99,920.00		50,000.00	
(2)	其他应收款	728,341,613.58		730,225,707.39	
	同受控股股东控制的企业：	20,501,197.64		672,743.02	
	国家电力投资集团有限公司	19,306,111.14			
	电能易购（北京）科技有限公司	464,687.31		97,087.77	
	国家电投集团远	604,888.20			

	达环保催化剂有限公司				
	中国电能成套设备有限公司	125,510.99		545,655.25	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司			30,000.00	
	合营及联营企业:	138,529,733.98		140,460,512.15	
	上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74		115,355,574.74	
	上海东海风力发电有限公司	19,836,568.67		24,266,083.49	
	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	2,550,000.00			
	上海外高桥第三发电有限责任公司	779,800.00		389,900.00	
	上海吴泾发电有限责任公司	7,790.57		448,953.92	
	合营企业之子公司:	569,310,681.96		589,092,452.22	
	上海杨电能源环境科技有限公司	569,310,681.96		569,142,452.22	
	新疆上融新能源开发有限公司			19,950,000.00	
(3) 预付账款		131,937,463.15		29,605,774.15	
	同受控股股东控制的企业:	131,937,463.15		29,605,774.15	
	电能易购(北京)科技有限公司	69,824,287.10		4,590,147.39	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	30,336,080.00			
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	11,138,647.38		2,825,265.17	
	国家电投集团保险经纪有限公司	8,888,310.67		5,267,920.82	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	4,150,615.00			
	国家电投集团数字科技有限公司	2,662,341.00			
	上海电投电能成套设备有限公司	1,844,762.97			
	国家电力投资集	1,339,199.76			

	团有限公司				
	中国电能成套设备有限公司	1,408,767.38		1,534,637.17	
	重庆中电自能科技有限公司	95,250.00			
	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	103,900.00		153,000.00	
	青海黄河上游水电开发有限责任公司	45,000.00			
	国核电力规划设计研究院有限公司	72,000.00			
	国家电投集团共享服务有限公司	28,301.89			
	国家电投集团河北电力燃料有限公司			12,240,000.00	
	中电投融和融资租赁有限公司			2,539,277.37	
	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司			303,822.67	
	其他			151,703.56	
(4) 一年内到期的非流动资产					
	合营企业之子公司:			220,000,000.00	
	巴里坤融信华创风电投资有限公司			220,000,000.00	
(5) 其他非流动资产					
	同受控股股东控制的企业:	351,000,000.00		24,462,651.45	
	电能易购(北京)科技有限公司	351,000,000.00		257,498.32	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司			24,205,153.13	

## (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
(1)应付账款		372,355,516.53	434,542,166.25
	控股股东:	82,715,973.93	16,179,198.03
	国家电力投资集团有限公司	82,715,973.93	16,179,198.03
	同受控股股东控制的企业:	94,041,688.93	158,368,788.46
	上海能源科技发展有限公司	25,795,449.26	47,984,834.18
	国家电投集团远达环保工程有限公司	8,860,858.02	4,928,166.02
	国家电投集团保险经纪有限公司	5,579,575.61	642,027.00
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	4,548,882.11	8,828,918.62
	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	3,876,074.70	5,086,430.56
	电能易购(北京)科技有限公司	3,744,999.85	
	国家电投集团数字科技有限公司	2,142,030.57	3,054,685.85
	国核自仪系统工程有限公司	1,544,790.00	1,481,970.04
	山东电力工程咨询院有限公司	894,900.00	
	电能(北京)工程监理有限公司	289,806.37	1,581,972.39
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	280,000.00	
	国核信息科技有限公司	239,827.10	
	国核电力规划设计研究院有限公司	72,000.00	1,098,605.00
	上海和运工程咨询有限公司	37,160.40	114,084.40
	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	1,000.00	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司		38,357,254.90
	北京融和云链科技有限公司	36,134,335.00	33,176,362.06
	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司		2,756,186.65
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司		2,399,112.76
	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司		2,242,528.00
	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司		1,250,000.00
	国家电投集团信息技术有限公司		899,250.00
	国家电投集团西安太阳能电力有限公司		811,073.25
	安徽远达催化剂有限公司		339,000.00
	上海新拓电力设备有限公司		274,260.00

	国核电站运行服务技术有限公司		221,700.00
	上海电投电能成套设备有限公司		103,362.50
	上海电投管道工程有限公司		74,281.75
	其他		662,722.53
	合营及联营企业:	195,597,853.67	259,994,179.76
	淮沪煤电有限公司	159,784,419.25	239,653,089.74
	马耳他能源有限公司	32,921,714.13	10,906,651.92
	国际可再生能源服务公司	2,391,720.29	2,168,891.16
	中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	
	上海外高桥第二发电有限责任公司		3,978,782.80
	上海友好航运有限公司		2,359,983.49
	上海外高桥第三发电有限责任公司		926,780.65
(2) 其他应付款		1,486,502,483.13	1,380,540,413.74
	控股股东:	1,453,171,903.77	1,309,615,297.77
	国家电力投资集团有限公司	1,453,171,903.77	1,309,615,297.77
	同受控股股东控制的企业:	30,897,095.02	62,340,276.18
	百瑞信托有限责任公司	20,011,056.13	
	国家电投集团财务有限公司	5,020,882.56	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,891,981.70	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	2,508,585.97	1,050,802.70
	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	180,383.32	1,439,729.72
	上海和运工程咨询有限公司	102,285.34	
	国家电投集团数字科技有限公司	101,920.00	
	国家电投集团信息技术有限公司	80,000.00	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司		54,961,224.08
	国家电投集团保险经纪有限公司		4,027,531.08
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司		604,888.20
	其他		256,100.40
	合营及联营企业:	2,433,484.34	8,584,839.79
	马耳他能源有限公司	1,882,936.02	8,584,839.79
	上海吴泾发电有限责任公司	406,499.90	
	淮沪煤电有限公司	144,048.42	
(3) 短期借款		8,778,635,371.36	6,337,165,268.93
	控股股东:	2,041,250,000.00	1,314,473,444.45

	国家电力投资集团有限公司	2,041,250,000.00	1,314,473,444.45
	同受控股股东控制的企业:	6,737,385,371.36	5,022,691,824.48
	国家电投香港财资管理有限公司	5,270,385,371.36	3,461,307,057.36
	国家电投集团财务有限公司	1,467,000,000.00	1,561,384,767.12
(4) 一年内到期的非流动负债		1,149,224,480.71	3,272,572,790.38
	控股股东:		2,806,066,666.65
	国家电力投资集团有限公司		2,806,066,666.65
	同受控股股东控制的企业:	609,180,010.15	137,080,000.00
	国家电投香港财资管理有限公司	282,100,010.15	
	国电投(海南)财资管理有限公司	190,000,000.00	
	国家电投集团财务有限公司	137,080,000.00	137,080,000.00
	联营企业	526,754,470.56	312,854,829.73
	中电投融和融资租赁有限公司	526,754,470.56	312,854,829.73
	控股股东联营企业的子公司	13,290,000.00	16,571,294.00
	中国康富国际租赁股份有限公司	13,290,000.00	16,571,294.00
(5) 长期借款		9,186,028,413.65	10,645,229,050.59
	控股股东:	8,205,000,000.00	6,602,428,015.49
	国家电力投资集团有限公司	8,205,000,000.00	6,602,428,015.49
	同受控股股东控制的企业:	981,028,413.65	4,042,801,035.10
	国家电投集团财务有限公司	489,990,000.00	630,031,565.28
	国家电投香港财资管理有限公司	491,038,413.65	3,212,769,469.82
	国电投(海南)财资管理有限公司		200,000,000.00
(6) 长期应付款		6,474,135,445.79	10,517,978,693.22
	联营企业	6,142,532,348.15	10,151,738,889.58
	中电投融和融资租赁有限公司	6,142,532,348.15	10,151,738,889.58
	控股股东联营企业的子公司	331,603,097.64	366,239,803.64
	中国康富国际租赁股份有限公司	322,418,768.00	341,055,474.00
	国核商业保理股份有限公司	9,184,329.64	25,184,329.64

## 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

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	44,133,600.00
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	12.81 元、3 年

其他说明

(1) 2021 年 11 月 30 日，本公司召开第八届第三次董事会会议，审议通过了关于公司《首期股票期权激励计划（草案）》及其摘要的议案、关于公司《首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案、《关于提请股东大会授权董事会办理公司首期股票期权激励计划相关事项》的议案。同日，本公司召开第八届第三次监事会会议，审议通过了关于公司《首期股票期权激励计划（草案）》及其摘要的议案、关于公司《首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案、公司《首期股票期权激励计划首次授予激励对象名单》。

(2) 2022 年 1 月 13 日，本公司召开董事会 2022 年第一次临时会议，审议通过了关于公司《首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要的议案。公司独立董事就激励计划有关事项发表了独立意见。同日，公司召开监事会 2022 年第一次临时会议，审议通过了关于公司《首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要的议案、公司《首期股票期权激励计划首次授予激励对象名单（修订稿）》。

(3) 2022 年 4 月 7 日，国务院国有资产监督管理委员会下发了《关于上海电力股份有限公司实施股票期权激励计划的批复》（国资考分[2022]138 号），国务院国有资产监督管理委员会原则同意公司实施股票期权激励计划。

(4) 2022 年 5 月 5 日，本公司召开董事会 2022 年第四次临时会议，审议通过了公司《首期股票期权激励计划（草案二次修订稿）》及摘要的议案。同日，公司召开监事会 2022 年第三次临时会议，审议通过了公司《首期股票期权激励计划（草案二次修订稿）》及其摘要的议案、公司《首期股票期权激励计划首次授予激励对象名单（二次修订稿）》。

(5) 2022 年 5 月 26 日，公司召开 2021 年年度股东大会，审议通过了公司《首期股票期权激励计划（草案二次修订稿）》及其摘要的议案、公司《首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案、《关于提请股东大会授权董事会办理公司首期股票期权激励计划相关事项》的议案等相关议案。

(6) 2022 年 5 月 31 日，公司召开董事会 2022 年第五次临时会议和监事会 2022 年第四次临时会议，审议通过了《关于调整首期股票期权激励计划相关事项的议案》、《关于向公司首期股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》。

公司本激励计划股票期权首次实际授予情况如下：

- 1) 股票期权首次授予登记日：2022 年 6 月 29 日
- 2) 股票期权首次授予登记数量：2,072 万份
- 3) 股票期权首次授予登记人数：152 人
- 4) 首次授予股票期权的行权价格：12.81 元/股。

#### 2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	BlackScholes 模型
可行权权益工具数量的确定依据	员工离职数量
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	9,268,056.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	9,268,056.00



其他说明

无

### 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) 已签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同及有关财务支出

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 607,089.54 万元。

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司因直接设立或投资等方式增加的子公司已认缴尚未缴纳的注册资本共计 169,169.75 万元。

(2) 募集资金使用承诺情况

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2022]1123 号文核准，并经上海证券交易所同意，由主承销中信证券股份有限公司负责组织实施本公司非公开发行股票的发行及承销工作，于 2022 年 7 月 4 日以非公开发行股票的方式向 1 家特定投资者发行了普通股(A 股)股票 199,579,448 股，发行价格为人民币 6.17 元/股，截至 2022 年 7 月 4 日本公司共募集资金总额为人民币 1,231,405,194.16 元，扣除不含税发行费用人民币元，扣除发行费用 707,547.17 元，募集资金净额为 1,230,697,646.99 元。募集资金投向使用情况如下：

承诺投资项目	承诺投资金额（万元）	实际投资金额（万元）
盐城滨海南 H3#海上风电项目	16,557.07	16,557.07
江苏如东 H4#海上风电场项目	28,251.91	28,251.91
江苏如东 H7#海上风电场项目	31,202.01	31,202.01
浙能嵊泗 2#海上风电场工程项目	28,388.20	28,388.20
补充流动资金	18,741.32	18,741.32
合计	123,140.52	123,140.52

**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

1、本公司为合并范围以外关联方提供担保情况，详见本附注十(二)“关联交易情况”之说明。

## 2、本公司合并范围内公司之间的担保情况

担保方	被担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海电力股份有限公司	土耳其 EMBA 发电有限公司	724,318,400.00	2022-06-30	2023-06-29	否
上海电力（马耳他）控股有限公司	匈牙利羲和新能源发展有限公司	245,329,814.16	2022-12-23	2023-05-31	否

除上述或有事项外，截止 2022 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的或有事项。

**(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	98,586,027.58
经审议批准宣告发放的利润或股利	

**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

本公司所属子公司上海电力燃料有限公司（以下简称燃料公司）与上海市徐汇区人民政府签订了《丰溪路 165-167 号地块搬迁安置框架协议》。协议约定：燃料公司从丰溪路 165-167 号地块搬迁，按照与该地块收储的土地面积相当、建筑面积及建造标准相当的原则，采取实物还产方式进行安置，由徐汇区政府指定上海徐汇滨江开发投资建设有限公司代建。新建筑物的建造工程已完成并通过竣工验收，本公司获得新资产的控制权。

本次交易换出资产与换入资产在使用寿命上存在显著差异，换入资产的未来现金流量在时间分布和金额方面与换出资产显著不同，交易具有商业实质。根据《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的相关规定，本公司以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入资产的成本进行初始计量。

单位：元

换入资产			换出资产			应确认的收益
资产类别	初始计量金额	初始计量金额的确定方式	资产类别	账面价值	公允价值	
土地使用权	55,916,920.00	以换出资产的公允价值作为换入资产的成本	土地使用权	14,626,512.58	55,916,920.00	41,290,407.42
房屋及建筑物	14,271,147.34	以换出资产的公允价值作为换入资产的成本	房屋及建筑物	9,811,833.36	14,271,147.34	4,459,313.98
合计	70,188,067.34			24,438,345.94	70,188,067.34	45,749,721.40

#### (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

**(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

本公司主要经营活动为从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务确定仅有一个从事发电业务的经营分部和报告分部。因此，本公司无需披露额外分部报告信息

**(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

2016年10月28日分别召开2016年第十一次临时董事会、2016年第四次临时监事会，并于2016年12月16日召开2016年第一次临时股东大会，审议并批准本公司签署《关于KESPOWERLTD持有K-ELECTRICLIMITED的股份买卖协议》及相关协议。本公司将以现金方式收购KES能源公司持有的K-ELECTRICLIMITED（以下简称KE公司）18,335,542,678股的股份，约占KE公司总发行股本的66.40%，可支付对价为17.70亿美元，并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过0.27亿美元。

巴基斯坦国家电力监管局（NEPRA）于2017年10月公布了KE公司新多年期电价机制（MYT）的复议结果，复议结果仍未能达到预期。巴基斯坦政府相关主管部门就KE公司的新MYT电价复议结果正式致函NEPRA，要求其对电价复议结果进行重新考虑。NEPRA已公布了“重新考虑”后的MYT。“重新考虑”后的MYT与《股份买卖协议》中约定的交割先决条件仍有差异，公司正在与交易对方基于“重新考虑”后的MYT开展谈判。本次交易仍存在因电价发生变化而影响标的公司盈利能力的可能，或将导致本次交易终止的风险。

截止本报告日，该收购交易尚未完成，与之发生的相关支出，已经全部计入损益。

**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	34,159,134.21
1年以内小计	34,159,134.21
1至2年	
2至3年	56,500,000.00
3年以上	
3至4年	56,500,000.00
4至5年	1,109,250.00
5年以上	34,103,032.42
合计	182,371,416.63

## (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	266,032.42	0.15	266,032.42	100.00		18,266,032.42	7.39	266,032.42	1.46	18,000,000.00
按组合计提坏账准备	182,105,384.21	99.85			182,105,384.21	228,951,474.47	92.61			228,951,474.47
合计	182,371,416.63	/	266,032.42	/	182,105,384.21	247,217,506.89	/	266,032.42	/	246,951,474.47

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			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	266,032.42	100.00	预计无法收回
合计	266,032.42	266,032.42	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：电费、热费组合、关联方组合

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 (%)
电费、热费组合	31,281,316.15		
关联方款项组合	150,824,068.06		
合计	182,105,384.21		

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	

按单项计提坏账准备	266,032.42					266,032.42
按组合计提坏账准备						
合计	266,032.42					266,032.42

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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	147,946,250.00	81.12	
国网上海市电力公司	30,777,985.31	16.88	
上海外高桥发电有限责任公司	1,772,962.44	0.97	
上海电力新能源发展有限公司	347,494.02	0.19	
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	0.15	266,032.42
合计	181,110,724.19	99.31	266,032.42

其他说明

无

#### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	金融资产转移的方式	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
国网上海市电力公司	协议转让	184,870,000.00	-3,182,091.56
小计		184,870,000.00	-3,182,091.56

#### (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		
应收股利	1,005,745,816.72	313,471,357.59
其他应收款	1,257,600,340.04	1,151,875,338.13
合计	2,263,346,156.76	1,465,346,695.72

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

**(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****(4). 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
国家电投集团江苏电力有限公司	455,244,800.00	
上海电力新能源发展有限公司	317,183,139.71	154,674,000.00
上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	115,355,574.74
上海东海风力发电有限公司	19,836,568.67	24,266,083.49
上海上电新达新能源科技有限公司	74,546,999.09	
上海电力设计院	23,409,252.43	18,406,037.28
上海禾曦能源投资有限公司	169,482.08	769,662.08
合计	1,005,745,816.72	313,471,357.59

**(5). 重要的账龄超过1年的应收股利**

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海电力新能源发展有限公司	154,674,000.00	1-2年	暂未支付	否

上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	1-4年	暂未支付	否
合计	270,029,574.74	/	/	/

## (6). 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	121,713,477.71
1 年以内小计	121,713,477.71
1 至 2 年	34,122.99
2 至 3 年	407,389.69
3 年以上	
3 至 4 年	491,072.65
4 至 5 年	1,078,656,635.93
5 年以上	66,971,372.72
合计	1,268,274,071.69

## (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
资金往来款	1,268,246,763.69	1,151,201,019.05
押金、保证金	13,416.00	713,008.23
其他	13,892.00	785,042.50
合计	1,268,274,071.69	1,152,699,069.78

## (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)	
2022年1月1日余额			823,731.65	823,731.65
2022年1月1日余				



额在本期				
—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			9,850,000.00	9,850,000.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日 余额			10,673,731.65	10,673,731.65

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	
按单项计 提坏账准 备	823,731.65	9,850,000.00				10,673,731.65
合计	823,731.65	9,850,000.00				10,673,731.65

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
上海杨电能 源环境科技 有限公司	往来款	569,310,681.96	5 年以内	44.89	
上海电力杨 树浦电厂有 限公司	往来款	463,106,101.09	1 年以内， 4-5 年	36.51	

上海上电电力工程有限公司	往来款	53,548,145.01	4 年以内	4.22	
上海杨电源环境技术服务有限公司	往来款	48,136,762.08	1 年以内, 4-5 年	3.80	
上海电力能源科技有限公司	往来款	47,607,312.00	1 年以内	3.75	
合计	/	1,181,709,002.14	/	93.17	

## (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	25,693,408,054.19		25,693,408,054.19	24,954,150,034.23		24,954,150,034.23
对联营、合营企业投资	9,548,383,432.44		9,548,383,432.44	9,647,728,909.49		9,647,728,909.49
合计	35,241,791,486.63		35,241,791,486.63	34,601,878,943.72		34,601,878,943.72

## (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
上海外高桥发电有限责任公司	1,213,210,267.97			1,213,210,267.97		
上海漕泾热电有限责任公司	287,640,000.00			287,640,000.00		
上海上电漕泾发电有限公司	936,000,000.00			936,000,000.00		
上海前滩新能源发展有限公司	98,874,725.35			98,874,725.35		

上海明华电力科技有限公司	118,007,730.00		118,007,730.00		
上海电力燃料有限公司	65,619,884.61		65,619,884.61		
上海漕泾联合能源有限公司	40,800,000.00		40,800,000.00		
上海闵行燃气发电有限公司	65,000,000.00		65,000,000.00		
上海电力绿色能源有限公司	50,000,000.00	3,030,000.00	53,030,000.00		
上海上电电力投资有限公司	280,000,000.00	20,000,000.00	300,000,000.00		
上海世博绿色能源发展有限公司	70,000,000.00		70,000,000.00		
上海褐美能源科技有限公司	6,500,000.00		6,500,000.00		
上海电力新能源发展有限公司	3,030,622,052.30		3,030,622,052.30		
江苏阚山发电有限公司	550,000,000.00		550,000,000.00		
江苏上电八菱集团有限公司	300,000,000.00		300,000,000.00		
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	212,343,243.00		212,343,243.00		
淮沪电力有限公司	460,086,300.00		460,086,300.00		
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	120,000,000.00		120,000,000.00		
土耳其EMBA发电有限公司	1,727,530,513.74	179,671,655.56	1,907,202,169.30		
上坦发电有限公司	15,429,480.00		15,429,480.00		
上海电力能源发展(香港)有限公司	806,618,616.80		806,618,616.80		
上海电力日本株式会社	1,330,092,253.90	277,508,974.40	1,607,601,228.30		
上海杨树浦发电厂有限公司	246,720,318.31	15,000,000.00	261,720,318.31		
上海杨电能源环境技术服务有限公司	30,855,075.35	10,000,000.00	40,855,075.35		
上海电力大丰海上风电有限公司	810,000,000.00		810,000,000.00		
上海上电新达新能源科技有限公司	1,338,131,745.28		1,338,131,745.28		
国家电投集团江苏电力有限公司	7,482,934,802.49		7,482,934,802.49		
上海上电馨源企业发展有限公司	614,518,101.73		614,518,101.73		
国家电投集团浙江新能源有限公司	1,272,222,601.85	33,882,000.00	1,306,104,601.85		
上海长兴岛热电有限责任公司	95,615,921.55	19,912,000.00	115,527,921.55		
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	16,500,000.00		16,500,000.00		
上海上电售电有限公司	220,000,000.00		220,000,000.00		
上海绿源智汇能源科技有限公司	20,000,000.00		20,000,000.00		
国电投长江生态能源有限公司	142,446,400.00	77,071,900.00	219,518,300.00		
上海电力能源科技有限公司	865,830,000.00		865,830,000.00		
国电投安徽生态能源有限公司	6,000,000.00	45,806,400.00	51,806,400.00		
国电投山东生态能源有限公司	8,000,000.00		8,000,000.00		
国电投长江氢能科技有限公司		4,000,000.00	4,000,000.00		
上海松江上电能源发展有限公司		6,387,700.00	6,387,700.00		
上海上电绿山生态能源科技有限公司		35,018,000.00	35,018,000.00		
上海上电绿港生态能源科技有限公司		6,969,390.00	6,969,390.00		
新疆申元能源有限责任公司		5,000,000.00	5,000,000.00		
合计	24,954,150,034.23	739,258,019.96	25,693,408,054.19		

## (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												
上海外高桥第二发电有限责任公司	792,886,235.45			-48,526,281.66		196,463.60					744,556,417.39	
上海友好航运有限公司	187,266,237.12			-1,301,531.17		-320,913.27	5,000,000.00				180,643,792.68	
上海吴泾发电有限责任公司												
上海懿杉新能源科技有限公司	875,951,818.76			41,320,485.69							917,272,304.45	
上海杨树浦懿懿企业管理服务有限公司	2,218,057,836.56			24,658,503.66							2,242,716,340.22	
上海重燃能源科技有限公司	70,023,217.01										70,023,217.01	
上海上电石化有限公司		2,014,800.00									2,014,800.00	
上海上电港华能源科技有限公司		1,000,000.00		-457,764.53							542,235.47	
小计	4,144,185,344.90	3,014,800.00	0.00	15,693,411.99	0.00	-124,449.67	5,000,000.00	0.00	0.00		4,157,769,107.22	
二、联营企业												
淮沪煤电有限公司	1,408,233,813.63	29,740,000.00		177,832,259.17			90,000,000.00				1,525,806,072.80	
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,106,585,349.47			176,593,616.02		1,152,966.80					931,144,700.25	
上海外高桥第三发电有限责任公司	712,977,793.57			-51,551,144.22		249,408.14	15,000,000.00				646,676,057.49	
上海申能临港燃机发电有限公司	537,202,745.83			56,434,415.38		239,417.22					593,876,578.43	
江苏华电望亭天然气发电有限公司	216,153,768.46			-40,537,044.29		210,870.47					175,827,594.64	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	210,724,072.61			3,860,808.33							214,584,880.94	
创导(上海)智能技术有限公司	796,419.09		796,419.09								0	
上海东海风力发电有限公司	146,915,976.77	20,267,600.00		10,565,883.26			19,836,568.67				157,912,891.36	
上海懿添新能源创业投资合伙企业(有限合伙)	90,957,389.41			-1,251,714.25							89,705,675.16	
浙江上电天台山风电有限公司												
嘉兴融能能源新技	30,902,331.63		15,000,000.00	832,780.97							16,735,112.60	

术投资合伙企业 (有限合伙)											
上海懿江新能源科 技有限公司	1,409,604.71			-40,660.33						1,368,944.38	
上海舜华新能源系 统有限公司	84,101,841.44			-5,756,429.64		2,057,337.22				80,402,749.02	
上海懿泉企业管 理咨询合伙企业(有 限合伙)	956,582,457.97			40,943,762.50			40,953,152.32			956,573,068.15	
小计	5,503,543,564.59	50,007,600.00	15,796,419.09	14,739,300.86	0.00	3,909,999.85	165,789,720.99	0.00	0.00	5,390,614,325.22	
合计	9,647,728,909.49	53,022,400.00	15,796,419.09	30,432,712.85		3,785,550.18	170,789,720.99			9,548,383,432.44	

其他说明：  
无。

#### 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	7,618,601,775.81	8,000,608,809.40	6,867,732,981.45	7,295,275,546.63
其他业务	42,351,850.28	34,728,801.64	38,942,772.66	38,719,817.66
合计	7,660,953,626.09	8,035,337,611.04	6,906,675,754.11	7,333,995,364.29

##### (2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	7,660,953,626.09
电力	1,899,249,186.76
热力	3,406,251.58
贸易	5,758,298,187.75
按经营地区分类	7,660,953,626.09
上海地区	7,660,953,626.09
市场或客户类型	7,660,953,626.09
电力行业	1,902,655,438.34
贸易行业	5,758,298,187.75
合计	7,660,953,626.09

合同产生的收入说明：

适用 不适用

##### (3). 履约义务的说明

适用 不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无。

## 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	1,092,218,347.44	1,333,193,211.49
权益法核算的长期股权投资收益	30,432,712.85	177,761,549.95
处置长期股权投资产生的投资收益	742,848.31	313,339,861.68
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	195,156,917.48	348,427,635.78
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	49,612,697.47	52,106,058.62
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
处置以摊余成本计量的金融资产确认的投资收益	-3,182,091.56	-3,196,381.09
其他（担保损失）		-6,619,915.32
合计	1,364,981,431.99	2,215,012,021.11

其他说明：

无。

## 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	说明
非流动资产处置损益	45,974,004.49	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		

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）	98,724,375.24	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	11,395,546.91	
非货币性资产交换损益	45,749,721.40	
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-453,306.27	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	10,000,000.00	
对外委托贷款取得的损益	9,154,767.08	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,957,600.00	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	42,038,774.78	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	31,901,196.13	
少数股东权益影响额	49,931,090.56	
合计	182,709,196.94	

注：本公司将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计入经常性损益，主要包括增值税即征即退、迎峰度冬电煤补贴等。除上述之外的政府补助计入非经常性损益。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 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	1.22	0.0683	0.0683
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.01	0.0006	0.0006

**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

董事长：林华

董事会批准报送日期：2023 年 3 月 29 日

**修订信息**

□适用 √不适用