

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司 2021 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、信永中和会计师事务所（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、公司负责人胡建东、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2021年度经审计的财务报告，2021年度母公司净利润-116,012,362.52元，加上年初未分配利润1,870,104,237.75元，扣除2020年度现金分红287,888,061.67元、永续债利息130,240,000.00元，2021年末可供分配利润余额为1,335,963,813.56元。

根据《公司章程》规定，公司现金分红的具体条件为“公司当期盈利且累计可分配利润为正数”，由于公司2021年度发生经营亏损，因此，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，建议本次利润分配方案为：不派发现金，不转增，不送股。

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，包括电力市场风险、煤炭市场风险、安全和环保风险、海外投资风险、汇率风险，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.....	11
第四节	公司治理.....	39
第五节	环境与社会责任.....	59
第六节	重要事项.....	64
第七节	股份变动及股东情况.....	83
第八节	优先股相关情况.....	90
第九节	债券相关情况.....	91
第十节	财务报告.....	100

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	胡建东

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	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

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	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	郑卫军、苗丽静

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	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	30,631,318,315.00	24,217,789,755.37	24,202,837,810.41	26.48	23,705,493,921.83	23,690,034,551.14

扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	30,624,606,615.00	24,176,863,655.37	24,176,863,610.41	26.67	/	/
归属于上市公司股东的净利润	-1,893,324,086.96	890,275,994.58	889,211,800.06	-312.67	965,707,450.78	962,376,582.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,867,541,282.97	813,330,928.48	813,330,928.48	-329.62	558,138,193.76	558,138,193.76
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146.99	7,278,457,200.66	7,273,160,956.80	-78.61	5,882,663,831.28	5,930,132,245.92
	2021年末	2020年末		本期比上年同期未增减(%)	2019年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	17,633,410,307.80	19,633,774,779.04	19,610,825,828.59	-10.19	19,080,278,925.83	19,058,394,169.90
总资产	156,708,750,449.48	129,082,267,020.30	128,946,836,842.30	21.40	111,156,040,538.52	111,022,717,393.79

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	-0.7732	0.2904	0.2900	-366.25	0.3622	0.3609
稀释每股收益(元/股)	-0.7732	0.2904	0.2900	-366.25	0.3622	0.3609
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.7633	0.2610	0.2610	-392.45	0.2065	0.2065
加权平均净资产收益率(%)	-13.15	4.72	4.72	减少17.87个百分点	5.90	5.89
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-12.98	4.24	4.25	减少17.22个百分点	3.39	3.39

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13,024万元，归属于普通股股东的净资产不包括永续债本金32亿元以及永续债利息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13,024万元。

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

注：2020年、2019年调整为本公司所属企业国家电投集团江苏电力有限公司本年同一控制下企业合并国家电投集团所属的盐城远中能源有限公司及盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司，按准则规定追溯调整期初形成。

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、2021 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	7,201,974,939.44	7,068,328,743.65	7,759,269,278.49	8,601,745,353.42
归属于上市公司股东的净利润	267,960,329.00	437,692,239.85	-316,425,177.22	-2,282,551,478.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	247,968,550.38	421,544,756.77	-374,668,296.61	-2,162,386,293.51
经营活动产生的现金流量净额	1,431,209,819.65	1,233,237,149.18	1,384,120,930.16	-2,491,851,752.00

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	2021 年金额	附注 (如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	-18,384,509.46		206,779.28	154,709,075.13
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	0.00			
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	100,155,057.13	—	133,690,590.10	176,036,054.05
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	23,908,388.78	注 1	5,449,027.70	24,035,651.81
非货币性资产交换损益	0.00			

委托他人投资或管理资产的损益	0.00			
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00			
债务重组损益	0.00			
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00			
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-819,011.83	注 2	1,210,205.86	30,254,762.02
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	0.00			171,023,650.67
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	604,015.49	—	4,502,385.92	
对外委托贷款取得的损益	9,837,619.81	—	9,866,102.58	8,932,743.71
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	1,906,600.00	—	530,200.00	1,209,400.00
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00			
受托经营取得的托管费收入	0.00			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-122,546,264.35	—	-23,562,613.05	-13,920,383.67
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00			
减：所得税影响额	8,639,255.13	—	20,051,267.85	49,744,015.20
少数股东权益影响额（税后）	11,805,444.43	—	34,896,344.44	94,967,681.50
合计	-25,782,803.99	—	76,945,066.10	407,569,257.02

注 1：本公司所属企业新达新能源、江苏电力、浙江新能源、上电能科、长江生态本年非同一控制企业合并取得环联慧民、智慧巨能、镇江鑫利等公司，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 2,390.84 万元；

注 2：本公司所属企业江苏电力于 2021 年 3 月 1 日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、盐城远中能源有限公司在合并前实现的净利润为-819,011.83 元在“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”项目列示。

将《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项目的情况说明

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
应收款项融资	20,934,250.12	43,374,759.79	22,440,509.67	
其他非流动金融资产	47,500,000.00	47,500,000.00		
其他权益工具投资				
其中：国家电投集团财务有限公司	307,445,003.50	791,553,648.44	484,108,644.94	28,696,806.19
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		23,409,252.43
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	5,000,255.00	11,416,778.84	6,416,523.84	
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00		96,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00		1,960,000.00
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	2,985,676.06	7,382,794.12	4,397,118.06	
浙江电力交易中心 有限公司	1,769,095.00	3,107,467.00	1,338,372.00	
新疆阿拉尔市新沪 热电有限责任公司				
投资性房地产	127,139,964.60	130,786,868.26	3,646,903.66	1,906,600.00
衍生金融负债				
其中：远期合约	67,845.60	155,477.44	87,631.84	-1,980,450.92
合计	795,090,108.75	1,317,525,812.76	522,435,704.01	54,088,207.70

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

2021 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻党中央重大决策部署，面对煤炭价格高位运行、绿色转型竞争激烈等严峻形势，公司坚持突出业绩导向、强化价值理念和风险理念，坚持存量要精、增量要抢、未来靠闯，全面推进安全提升和价值提升“两大工程”，各项工作取得新进展新成效。

2021 年，公司全年实现营业收入 306.31 亿元，同比增加 26.48%；归属于母公司净利润-18.93 亿元，同比减少 312.67%；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润-18.68 亿元，同比减少 329.62%；基本每股收益-0.7732 元，加权平均净资产收益率-13.15%。

重点工作和成绩：

1、清洁转型势头强劲

截至 2021 年底，公司控股装机容量 1905.31 万千瓦，同比增长 13.66%。其中新能源控股装机容量 765.89 万千瓦，同比增长 31.22%。清洁能源占比 55.24%，同比上升了 6.11 个百分点。

一是清洁能源发展。江苏 H4 40 万千瓦、H7 40 万千瓦等一批海上风电项目高质量全容量并网发电，闵行燃机 F 级 46.8 万千瓦燃机项目实现高质量投产。成功签约上海金山工业区、松江区、无锡市锡山区政府等一批县域开发协议，与江南造船厂、中石化、中石油、上海铁路局等大客户达成战略合作意向，共同推进新能源、新业态等的项目开发。

二是国际化发展。日本那须乌山 47.5MW 光伏项目全容量投产，成功收购山口岩国 75MW 光伏项目并实现开工。马耳他储能示范项目实现并网。土耳其胡努特鲁项目在在疫情等极其困难的情况下，高质量完成锅炉水压试验等里程碑节点目标。

三是三新产业发展。上海西岸能源中心项目、世博能源中心项目进入试运行。无锡星洲工业园区 301 地块项目、浦东干部学院低碳智慧项目等实现投产。成功中标上港零碳无人驾驶换电重卡项目。苏州吴淞江燃机项目、上海临港新片区 103 地块项目以及一批绿电交通、加氢站等项目快速布局。

2、做精存量，资产质量持续提升

一是度电必争。坚持深耕细作、度电必争、颗粒归仓，新能源累计发电 121.84 亿千瓦时，同比增长 43.78%，保持了强劲的增长势头。在中电联电力行业光伏、风电发电指标对标结果中，共有 50 个场站获得奖项，其中 12 个获得 5A 级。

二是化解风险。坚持源头防范和末端治理并重，开展合同管理提升、加强大额资金支付监控等工作，有效弥补管理漏洞。着力推进新能源场站权证办理工作。

3、安全生产、能源保供、疫情防控有序推进

一是严抓严管保安全。深刻汲取人身伤亡事故教训，坚持“全覆盖、零容忍、严奖惩”，大力开展“四不两直”安全检查督查、全员安全培训、安全生产管理对标找差等工作，尤其是对违章行为持续保持严惩处力度。

二是疫情防控扎实有效。全力协助推进“暖风”专项行动，已完成两架次共 266 名土耳其胡努特鲁项目滞留人员的包机回国任务。江苏公司、浙江公司成功经受了突发疫情的严峻考验。特别是近期以来，面对上海市严峻的疫情形势，公司迅速动员部署，实施电厂封闭式管理等举措，在极其艰难的情况下，保障了干部员工的身心健康和能源的稳定供应。

三是能源保供有序推进。全年累计发电 597.42 亿千瓦时，同比增长 21.57%；供热 1991.9 万吉焦，同比增长 15.35%。在 10 月份到年底三个整月的时间里实现了“零非停”。

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，2021 年全国电力供需情况如下：

2021 年全年电力消费增速实现两位数增长，电力装机结构延续绿色低碳发展态势。受电煤供应紧张等多重因素影响，9、10 月全国电力供需总体偏紧，多地出现有序用电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施。电力行业认真贯彻党中央、国务院决策部署，落实相关部门要求，全力以赴保民生、保发电、保供热，采取有力有效措施提升能源电力安全稳定保障能力。2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

1、电力消费需求情况

2021 年，全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 21.2%、11.8%、7.6%和 3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。2021 年，全社会用电量两年平均增长 7.1%，各季度两年平均增速分别为 7.0%、8.2%、7.1%和 6.4%，总体保持平稳较快增长。第一产业用电量 1023 亿千瓦时，同比增长 16.4%，两年平均增长 14.6%。第二产业用电量 5.61 万亿千瓦时，同比增长 9.1%，两年平均增长 6.4%。第三产业用电量 1.42 万亿千瓦时，同比增长 17.8%，两年平均增长 9.5%。城乡居民生活用电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 7.3%，两年平均增长 7.0%。全国共有 19 个省份用电量同比增速超过 10%，31 个省份两年平均增速均为正增长。

2、电力生产供应情况

截至 2021 年底，全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%；全国规模以上工业企业发电量 8.11 万亿千瓦时，同比增长 8.1%。

一是电力工程年度完成投资再次超过 1 万亿元，同比增长 2.9%，新增海上风电并网装机 1690 万千瓦。2021 年，重点调查企业电力完成投资 10481 亿元，同比增长 2.9%。其中，电网完成投资 4951 亿元，同比增长 1.1%。电源完成投资 5530 亿元，同比增长 4.5%，其中，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 88.6%。2021 年，全国新增发电装机容量 17629 万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机容量 13809 万千瓦，占新增发电装机总容量的比重为 78.3%，同比提高 5.2 个百分点。2021 年是国家财政补贴海上风电新并网项目的最后一年，全国全年新增并网海上风电 1690 万千瓦，创历年新高。

二是全口径非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦，首次超过煤电装机规模。截至 2021 年底，全国全口径火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%；其中，煤电 11.1 亿千瓦，同比增长 2.8%，占总发电装机容量的比重为 46.7%，同比降低 2.3 个百分点。水电装机容量 3.9 亿千瓦，同比增长 5.6%；其中，常规水电 3.5 亿千瓦，抽水蓄能 3639 万千瓦。核电 5326 万千瓦，同比增长 6.8%。风电 3.3 亿千瓦，同比增长 16.6%；其中，陆上风电 3.0 亿千瓦，海上风电 2639 万千瓦。太阳能发电装机 3.1 亿千瓦，同比增长 20.9%；其中，集中式光伏发电 2.0 亿千瓦，分布式光伏发电 1.1 亿千瓦，光热发电 57 万千瓦。全口径非化石能源发电装机容量 11.2 亿千瓦，同比增长 13.4%，占总装机容量比重为 47.0%，同比提高 2.3 个百分点，历史上首次超过煤电装机比重。

三是全口径非化石能源发电量同比增长 12.0%，煤电发电量占总发电量比重为 60.0%。2021 年，受汛期主要流域降水偏少等因素影响，全国规模以上工业企业水电发电量同比下降 2.5%；受电力消费快速增长、水电发电量负增长影响，全国规模以上工业企业火电发电量同比增长 8.4%。核电发电量同比增长 11.3%。全口径并网太阳能发电、风电发电量同比分别增长 25.2% 和 40.5%。全口径非化石能源发电量 2.90 万亿千瓦时，同比增长 12.0%；占全口径总发电量的比重为 34.6%，同比提高 0.7 个百分点。全口径煤电发电量 5.03 万亿千瓦时，同比增长 8.6%，占全口径总发电量的比重为 60.0%，同比降低 0.7 个百分点。无论从装机规模看还是从发电量看，煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

四是核电、火电和风电发电设备利用小时同比分别提高 352、237、154 小时。2021 年，全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时。其中，水电设备利用小时 3622 小时，同比降低 203 小时。核电 7802 小时，同比提高 352 小时。并网风电 2232 小时，同比提高 154 小时。并网太阳能发电 1281 小时，与上年总体持平。火电 4448 小时，同比提高 237 小时；其中，煤电 4586 小时，同比提高 263 小时；气电 2814 小时，同比提高 204 小时。

五是跨区输出电量同比增长 6.2%，跨省输出电量同比增长 4.8%。2021 年，全国完成跨区送电量 6876 亿千瓦时，同比增长 6.2%，两年平均增长 12.8%；其中，西北区域外送电量 3156 亿千瓦时，同比增长 14.1%，占全国跨区送电量的 45.9%。全国完成跨省送出电量 1.60 万亿千瓦时，同比增长 4.8%，两年平均增长 5.4%。

六是电力市场交易电量同比增长 20.1%。2021 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 37787 亿千瓦时，同比增长 19.3%，占全社会用电量比重为 45.5%，同比提高 3.3 个百分点。其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 30405 亿千瓦时，同比增长 22.8%。

七是电煤供需阶段性失衡，煤炭价格创历史新高，煤电企业全面亏损。2021 年，全国原煤产量同比增长 4.7%。3-9 月各月原煤产量接近零增长或负增长，四季度原煤产量增速明显回升，电煤供应紧张局势得到缓解。全年进口煤炭 3.2 亿吨，同比增长 6.6%。煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。大致测算，2021 年因电煤价格上涨导致全国煤电企业电煤采购成本额外增加 6000 亿元左右。8 月以来大型发电集团煤电板块整体亏损，8-11 月部分集团的煤电板块亏损面达到 100%，全年累计亏损面达到 80% 左右。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

3、全国电力供需情况

2021 年，全国电力供需形势总体偏紧，年初、迎峰度夏以及 9-10 月部分地区电力供应紧张。1 月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、蒙西、湖南、江西、安徽、新疆、四川等 8 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。迎峰度夏期间（6-8 月），广东、河南、广西、云南、湖南、贵州、江西、蒙西、浙江、重庆、陕西、湖北等 12 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。9-10 月，受电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强“能耗双控”等多重

因素叠加影响，全国电力供需总体偏紧，共有超过 20 个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

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。

公司深入贯彻落实国家“双碳”目标和“构建以新能源为主体的新型电力系统”的决策部署，全力落实国家电投“2035 一流战略”，坚持“生态优先、绿色发展”，深耕上海，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，稳步发展海外，致力于建设成为社会认可的生态能源“奉献者”、投资者青睐的价值“创造者”、长江经济带绿色能源发展的“引领者”、国家电投集团国际化发展的“领军者”。

公司主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等，2021 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 2021 年底，公司控股装机容量为 1905.31 万千瓦，清洁能源占装机规模的 55.24%，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 44.76%，气电 286.62 万千瓦、占比 15.04%，风电 379.84 万千瓦、占比 19.94%，光伏发电 386.05 万千瓦、占比 20.26%。

2021 年，受用电需求增长和新能源项目新增容量释放产能等影响，2021 年 1-12 月，公司完成合并口径发电量 597.42 亿千瓦时，同比上升 21.57%，其中煤电完成 413.55 亿千瓦时，同比上升 15.23%，气电完成 62.03 亿千瓦时，同比上升 29.87%，风电完成 81.77 亿千瓦时，同比上升 63.92%，光伏发电完成 40.07 亿千瓦时，同比上升 14.95%；上网电量 566.25 亿千瓦时，同比上升 21.42%。

2021 年，受电煤供需失衡等因素影响，市场电煤价格快速攀升。2021 年 1-12 月，公司合并口径煤折标煤单价（含税）1238.48 元/吨，同比上升 67.42%。

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。2021 年全年，公司供热量 1991.90 万吉焦。

3、综合智慧能源等三新产业

公司聚焦“新跑道”，大力发展综合智慧能源等“三新”产业。上海西岸能源中心项目、世博能源中心项目进入试运行。无锡星洲工业园区 301 地块项目、浦东干部学院低碳智慧项目等实现投产。成功中标上港零碳无人驾驶换电重卡项目。苏州吴淞江燃机项目、上海临港新片区 103 地块项目等前期工作有序推进。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

公司坚持生态优先、绿色发展，持续优化能源结构，截至 2021 年底，公司清洁能源占比 55.24%，同比上升了 6.11 个百分点。

2、持续发展优势

公司深耕上海，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，稳步发展海外，积极践行新发展理念和高质量发展要求，以点带面、全员发展，加速绿色智慧转型步伐，重点项目取得积极进展。截至 2021 年底，公司控股装机容量 1905.31 万千瓦，同比增长 13.66%。其中新能源控股装机容量 765.89 万千瓦，同比增长 31.22%。

3、技术创新和管理创新优势

创新驱动持续增强。“基于非贵金属催化剂的可再生能源 PEM 制氢加氢系统关键技术研究及示范”课题，入选上海市科委双碳科技专项。明华公司参编的《锅炉火焰检测系统技术规范》正式发布，实现在国际标准领域的零突破。

上市公司治理进一步优化。制定上海电力《重大决策事项清单》《总经理（分管领导）管理执行事项清单》，进一步规范了重大决策事项管理程序和经理层行权履职范围，进一步厘清公司各治理主体权责界面。通过大刀阔斧的改革与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。

4、融资能力优势

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

2021 年，公司全年实现营业收入 306.31 亿元，同比增加 26.48%；归属于母公司净利润-18.93 亿元，同比减少 312.67%；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润-18.68 亿元，同比减少 329.62%；基本每股收益-0.7732 元，加权平均净资产收益率-13.15%。

（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	30,631,318,315.00	24,217,789,755.37	26.48
营业成本	26,021,608,467.34	17,633,402,267.04	47.57
销售费用	793,711.24	675,361.93	17.52
管理费用	1,758,875,367.59	1,584,249,496.60	11.02
财务费用	3,260,413,091.23	2,324,599,686.45	40.26
研发费用	186,362,701.82	148,119,048.87	25.82
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146.99	7,278,457,200.66	-78.61
投资活动产生的现金流量净额	-	-	-7.2
筹资活动产生的现金流量净额	14,787,114,765.92	15,934,986,332.80	67.42

营业收入变动原因说明：营业收入本期较上年同期增长 26.48%，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，煤电、气电发电量也较上年同期增长。

营业成本变动原因说明：营业成本较上年同期增长 47.57%，主要为发电标准煤单价较上年同期增长，风电、太阳能发电装机容量较上年同期增长，折旧等成本增加。

销售费用变动原因说明：本期销售费用较上年同期增长 17.52%，主要系本公司所属企业明华电

力销售费用增加所致。

管理费用变动原因说明：本期管理费用较上年同期增长 11.02%，主要系本公司所属企业江苏电力管理费用增加所致。

财务费用变动原因说明：本期财务费用较上年同期增长 40.26%，主要系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 25.82%，主要系本公司所属企业上电漕泾、江苏电力研发费用增加所致。

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降低 78.61%，主要系发电标准煤单价较上年同期增长，导致购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期增加所致。

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降低 7.2%，主要系本公司所属企业土耳其 EMBA 等公司购建固定资产、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增长 67.42%，主要系本公司所属子公司吸收少数股东投资收到的现金及收到融资租赁款较上年同期增加所致。

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

2021 年，本公司营业收入 306.31 亿元，同比增加 26.48%；营业成本 260.22 亿元，同比增加 47.57%，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	28,508,095,896.80	24,250,417,629.25	14.93	25.55	44.44	减少 11.13 个百分点
贸易行业	1,391,687,444.54	1,392,906,410.17	-0.09	197.72	208.57	减少 3.52 个 百分点
技术服务	111,931,593.25	67,631,698.81	39.58	-11.79	6.01	减少 10.14 个百分点

运输行业	84,271,030.81	56,818,622.77	32.58	40.05	32.75	增加 3.71 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	26,196,707,926.21	22,307,166,698.01	14.85	27.57	47.70	减少 11.60 个百分 点
热力	1,928,261,502.14	1,516,744,306.50	21.34	16.72	34.47	减少 10.39 个百分 点
销售燃料	1,311,808,148.89	1,302,975,327.60	0.67	203.41	202.62	增加 0.26 个 百分点
工程项目	159,886,528.12	269,958,481.82	-68.84	-48.37	-16.95	减少 63.88 个百分 点
维护、检 修	223,239,940.33	156,548,142.92	29.87	2.18	-32.69	增加 36.32 个百分 点
技术服务	111,931,593.25	67,631,698.81	39.58	-11.79	6.01	减少 10.14 个百分 点
运输服务	84,271,030.81	56,818,622.77	32.58	40.05	32.75	增加 3.71 个 百分点
其他	79,879,295.65	89,931,082.57	-12.58	213.68	331.65	减少 30.76 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	12,288,711,456.35	13,104,710,345.55	-6.64	27.70	59.60	减少 21.32 个百分点
江苏地区	10,351,559,048.54	7,698,763,442.84	25.63	41.79	56.12	减少 6.82 个百分点
安徽地区	2,885,234,391.94	2,288,895,354.54	20.67	9.17	18.74	减少 6.39 个百分点
浙江地区	1,504,754,888.40	984,100,683.30	34.60	37.48	57.75	减少 8.40 个百分点
其他地区	3,065,726,180.17	1,691,304,534.77	44.83	13.59	2.30	增加 6.09 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	30,095,985,965.40	25,767,774,361.00	14.38	28.83	48.54	-11.36

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成本较上年增长 44.44%，主要系本年发电标准煤单价较上年增长所致。

注 2：主营业务分行业中贸易行业收入、成本较上年分别增长 197.72%、208.57%、分产品中销售燃料收入、成本较上年分别增长 203.41%、202.62%，主要系本年发电标准煤单价较上年增长所致。

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、成本均较上年分别增长 40.05%、32.75%，主要系本公司所属企业燃料公司运输行业收入、成本较上年增加所致。

注 4：主营业务分产品中电力、热力成本较上年分别增长 47.7%、34.47%，主要系本年发电标准煤单价较上年增长所致。

注 5：主营业务分产品中工程项目收入较上年降低 48.37%，维护、检修成本较上年降低 32.69%，主要系本公司所属企业上电能科收入、成本较上年减少所致。

注 6：主营业务分产品中其他收入、成本较上年分别增长 213.68%、331.65%，主要系本公司所属企业上电投资销售电力相关设备收入、成本较上年增加所致。

注 7：主营业务分地区、销售模式收入、成本较上年增长，主要系本年因发电量较上年增长及发电标准煤单价较上年增长所致。

(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	销售量比上
------	----	-----	-----	-------	-------

				年增减(%)	年增减(%)
电力	亿千瓦时	597.42	566.25	21.57	21.42
热力	万吉焦	1,991.90	1,955.14	15.35	17.66

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
电力行业	燃料	15,854,095,936.25	61.53	9,129,613,727.81	52.63	73.66	注1
电力行业	折旧	4,512,516,626.62	17.51	3,892,155,748.70	22.44	15.94	
贸易行业	/	1,392,906,410.17	5.41	451,404,732.51	2.6	208.57	注2
技术服务	/	67,631,698.81	0.26	63,797,407.64	0.37	6.01	
运输行业	/	56,818,622.77	0.22	42,800,312.92	0.25	32.75	注4
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	14,762,649,670.14	57.29	8,369,462,937.68	48.25	76.39	注1
电力	折旧	4,383,833,417.58	17.01	3,797,927,950.93	21.89	15.43	
热力	燃料	1,091,446,266.11	4.24	760,150,790.13	4.38	43.58	注1
热力	折旧	128,683,209.04	0.50	94,227,797.77	0.54	36.57	
销售燃料	/	1,302,975,327.60	5.06	430,570,265.79	2.48	202.62	注2
工程项目	/	269,958,481.82	1.05	325,061,597.20	1.87	-16.95	
维护、检修	/	156,548,142.92	0.61	232,567,294.27	1.34	-32.69	注3
技术服务	/	67,631,698.81	0.26	63,797,407.64	0.37	6.01	

运输服务	/	56,818,622.77	0.22	42,800,312.92	0.25	32.75	注 4
其他	/	89,931,082.57	0.35	20,834,466.72	0.12	331.65	注 2

注 1：分行业中电力行业燃料成本及分产品中电力、热力燃料成本较上年分别增长 73.66%、76.39%、43.58%，主要系本年发电标准煤单价较上年增长所致。

注 2：分行业中贸易行业及分产品中销售燃料、其他较上年分别增长 208.57%、202.62%、331.65%，主要系本公司所属企业燃料公司、上电投资燃煤及设备采购成本较上年增加所致。

注 3：分产品中维护、检修较上年降低 32.69%，主要系本公司所属企业上电能科维护、检修成本较上年减少所致。

注 4：分行业中运输行业及分产品中运输服务均较上年增长 32.75%，主要系本公司所属企业燃料公司运输服务成本较上年增加所致。

成本分析其他情况说明

无

(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

前五名客户销售额 2,375,408.77 万元，占年度销售总额 77.55%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 118,893.80 万元，占年度销售总额 3.88%。

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

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 859,314.17 万元，占年度采购总额 23.46%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 176,762.26 万元，占年度采购总额 4.83%。

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

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

科目	本期数（万元）	上期数（万元）	变动比例（%）
销售费用	79.37	67.54	17.52
管理费用	175,887.54	158,424.95	11.02
财务费用	326,041.31	232,459.97	40.26
研发费用	18,636.27	14,811.90	25.82
所得税费用	59,124.63	51,539.20	14.72

注：本期财务费用较上年同期增长 40.26%，主要系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。

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	186,362,701.82
本期资本化研发投入	600,549,361.16
研发投入合计	786,912,062.98
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.57
研发投入资本化的比重（%）	0.76

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	225
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	3.45
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	2
硕士研究生	64
本科	137
专科	21
高中及以下	1
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）	66
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	106
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	27
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	26

(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

科目	本期数（元）	上期数（元）	变动比例（%）
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146.99	7,278,457,200.66	-78.61
投资活动产生的现金流量净额	-14,787,114,765.92	-15,934,986,332.80	-7.20
筹资活动产生的现金流量净额	13,368,354,560.76	7,984,946,221.05	67.42

注 1：本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期降低 78.61%，主要系发电标准煤单价较上年同期增长，导致购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期增加所致。

注 2：本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 67.42%，主要系本公司所属子公司吸收少数股东投资收到的现金及收到融资租赁款较上年同期增加所致。

(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	5,888,568,602.80	3.76	5,800,406,679.21	4.49	1.52	
应收款项	16,487,517,198.70	10.52	11,079,075,857.89	8.58	48.82	注 1
存货	1,296,397,413.80	0.83	338,056,575.15	0.26	283.49	注 2
长期股权投资	15,129,712,023.91	9.65	14,461,256,064.86	11.2	4.62	
投资性房地产	130,786,868.26	0.08	127,139,964.60	0.1	2.87	
固定资产	81,922,327,867.24	52.28	65,531,015,506.64	50.77	25.01	
在建工程	19,397,696,685.34	12.38	19,292,065,206.74	14.95	0.55	
短期借款	17,237,013,969.70	11	13,854,728,057.81	10.73	24.41	
应付款项	15,218,295,945.14	9.71	9,025,074,983.95	6.99	68.62	注 3
其他流动负债	14,801,189,393.81	9.45	12,500,275,800.31	9.68	18.41	
长期借款	47,949,664,777.83	30.6	38,988,086,309.57	30.2	22.99	
长期应付款	12,928,217,956.23	8.25	9,703,509,729.56	7.52	33.23	注 4

其他说明

注 1：应收款项本期期末较上期期末增长 48.82%，主要系本公司所属企业江苏电力、上电新能源等公司应收可再生能源补贴增加所致。

注 2：存货本期期末较上期期末增长 283.49%，主要系本公司所属企业燃料公司、上电漕泾、外高桥发电、协鑫滨海等公司燃煤增加所致。

注 3：应付款项本期期末较上期期末增长 68.62%，主要系本公司所属企业江苏电力、土耳其 EMBA 应付工程及设备款增加，以及淮沪电力、燃料公司应付燃料款增加所致。

注 4：长期应付款本期期末较上期期末增长 33.23%，主要系本公司所属企业江苏电力等公司应付融资款增加所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 17,841,727,107.32（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 11.39%。

(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 币种：人民币

项目	年末账面价值	受限原因
固定资产	16,534,808,471.29	借款抵押
在建工程	12,424,492,345.91	借款抵押
应收账款	5,124,778,487.15	质押
无形资产	1,079,224,599.47	借款抵押
使用权资产	221,148,337.09	融资租赁
货币资金	187,280,704.13	保函押金、保证金等
合计	35,571,732,945.04	—

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	2,188,383	1,825,469	19.88%	2,050,085	1,722,904	18.99%	2,050,085	1,722,904	18.99%	402	402
火电	2,181,728	1,819,228	19.93%	2,043,619	1,716,772	19.04%	2,043,619	1,716,772	19.04%	401	401
光伏发电	6,655	6,241	6.63%	6,466	6,132	5.45%	6,466	6,132	5.45%	623	623
安徽省	798,902	773,960	3.22%	770,584	742,877	3.73%	770,584	742,877	3.73%	367	367
火电	735,089	721,673	1.86%	707,919	693,848	2.03%	707,919	693,848	2.03%	351	351
风电	61,485	51,628	19.09%	60,344	48,383	24.72%	60,344	48,383	24.72%	535	535
光伏发电	2,328	659	253.26%	2,322	646	259.27%	2,322	646	259.27%	812	812
江苏省	2,362,558	1,847,147	27.90%	2,241,831	1,752,571	27.92%	2,241,831	1,752,571	27.92%	459	459
火电	1,610,527	1,410,652	14.17%	1,528,134	1,341,395	13.92%	1,528,134	1,341,395	13.92%	348	348
风电	650,839	356,382	82.62%	614,884	331,431	85.52%	614,884	331,431	85.52%	683	683
光伏发电	101,192	80,113	26.31%	98,813	79,745	23.91%	98,813	79,745	23.91%	771	771
浙江省	195,215	103,705	88.24%	191,468	101,994	87.72%	191,468	101,994	87.72%	638	638
火电	107,941	28,158	283.34%	104,299	26,504	293.53%	104,299	26,504	293.53%	408	408
光伏发电	87,274	75,547	15.52%	87,169	75,490	15.47%	87,169	75,490	15.47%	913	913
山东省	42,170	38,258	10.23%	41,127	37,623	9.32%	41,127	37,623	9.32%	623	623
风电	29,853	26,012	14.77%	29,079	25,586	13.65%	29,079	25,586	13.65%	526	526
光伏发电	12,317	12,246	0.58%	12,049	12,037	0.10%	12,049	12,037	0.10%	857	857
新疆	85,250	30,912	175.78%	75,416	26,944	179.90%	75,416	26,944	179.90%	256	256
火电	77,094	22,665	240.15%	67,484	18,943	256.24%	67,484	18,943	256.24%	197	197
光伏发电	8,156	8,247	-1.10%	7,932	8,001	-0.86%	7,932	8,001	-0.86%	759	759

内蒙	15,637	13,934	12.22%	14,213	13,535	5.01%	14,213	13,535	5.01%	725	725
风电	1,194	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
光伏发电	14,443	13,934	3.65%	14,213	13,535	5.01%	14,213	13,535	5.01%	725	725
河北省	17,079	18,470	-7.53%	16,652	17,973	-7.35%	16,652	17,973	-7.35%	780	780
光伏发电	17,079	18,470	-7.53%	16,652	17,973	-7.35%	16,652	17,973	-7.35%	780	780
湖北省	29,896	26,901	11.13%	29,432	26,531	10.94%	29,432	26,531	10.94%	852	852
光伏发电	29,896	26,901	11.13%	29,432	26,531	10.94%	29,432	26,531	10.94%	852	852
青海省	14,924	13,966	6.86%	14,471	13,684	5.75%	14,471	13,684	5.75%	485	485
风电	14,924	13,966	6.86%	14,471	13,684	5.75%	14,471	13,684	5.75%	485	485
宁夏	12,153	9,471	28.32%	11,834	9,355	26.50%	11,834	9,355	26.50%	489	489
风电	12,153	9,471	28.32%	11,834	9,355	26.50%	11,834	9,355	26.50%	489	489
山西省	21,260	20,218	5.15%	20,834	19,792	5.27%	20,834	19,792	5.27%	459	459
风电	21,260	20,218	5.15%	20,834	19,792	5.27%	20,834	19,792	5.27%	459	459
广西	37,166	29,699	25.14%	36,694	28,330	29.52%	36,694	28,330	29.52%	678	678
风电	12,877	8,248	56.12%	12,565	7,160	75.49%	12,565	7,160	75.49%	527	527
光伏发电	24,289	21,451	13.23%	24,129	21,170	13.98%	24,129	21,170	13.98%	757	757
贵州	9,566	9,823	-2.62%	9,422	9,269	1.65%	9,422	9,269	1.65%	818	818
光伏发电	9,566	9,823	-2.62%	9,422	9,269	1.65%	9,422	9,269	1.65%	818	818
河南省	6,510	6,202	4.97%	6,394	6,118	4.50%	6,394	6,118	4.50%	854	854
光伏发电	6,510	6,202	4.97%	6,394	6,118	4.50%	6,394	6,118	4.50%	854	854
湖南省	31,773	26,822	18.46%	28,866	18,215	58.47%	28,866	18,215	58.47%	805	805
光伏发电	31,773	26,822	18.46%	28,866	18,215	58.47%	28,866	18,215	58.47%	805	805
辽宁省	10,539	11,324	-6.93%	10,471	11,250	-6.92%	10,471	11,250	-6.92%	637	637
光伏发电	10,539	11,324	-6.93%	10,471	11,250	-6.92%	10,471	11,250	-6.92%	637	637
广东省	4,969	4,494	10.57%	4,690	3,946	18.85%	4,690	3,946	18.85%	748	748
光伏发电	4,969	4,494	10.57%	4,690	3,946	18.85%	4,690	3,946	18.85%	748	748
海南省	7,401	7,150	3.51%	7,301	7,059	3.43%	7,301	7,059	3.43%	750	750
光伏发电	7,401	7,150	3.51%	7,301	7,059	3.43%	7,301	7,059	3.43%	750	750
云南省	14,738	13,615	8.25%	14,411	13,325	8.15%	14,411	13,325	8.15%	663	663
光伏发电	14,738	13,615	8.25%	14,411	13,325	8.15%	14,411	13,325	8.15%	663	663

江西省	383	-	-	378	-	-	378	-	-	828	828
光伏发电	383	-	-	378	-	-	378	-	-	828	828
日本	10,973	5,109	114.78%	10,859	5,047	115.18%	10,859	5,047	115.18%	2,218	2,218
光伏发电	10,973	5,109	114.78%	10,859	5,047	115.18%	10,859	5,047	115.18%	2,218	2,218
马耳他	56,759	77,445	-26.71%	55,029	75,350	-26.97%	55,029	75,350	-26.97%	1,266	1,266
火电	43,404	64,290	-32.49%	42,008	62,523	-32.81%	42,008	62,523	-32.81%	1,428	1,428
风电	13,156	12,944	1.64%	12,828	12,620	1.64%	12,828	12,620	1.64%	735	735
光伏发电	199	211	-5.69%	194	207	-6.28%	194	207	-6.28%	1,219	1,219
合计	5,974,204	4,914,094	21.57%	5,662,464	4,663,692	21.42%	5,662,464	4,663,692	21.42%	451	451

注：由于公司 2021 年收购了盐城远中能源有限公司 100% 股权和盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司 100% 股权，涉及同一控制下的企业合并，公司对去年同期的发电量、上网电量等进行了追溯调整。

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	4,755,785	16.95%	4,493,463	16.41%	170.24	147.36	15.52%	燃料、折旧、薪酬	176.48	89.73%	112.23	84.12%	57.25%
风电	817,740	63.92%	776,838	65.87%	51.90	29.43	76.36%	折旧、薪酬	14.73	80.40%	9.90	86.39%	48.79%
光伏发电	400,679	14.95%	392,163	16.93%	33.09	28.51	16.07%	折旧、薪酬	11.60	75.42%	10.26	73.63%	13.06%
合计	5,974,204	21.57%	5,662,464	21.42%	255.23	205.3	24.32%	-	202.81	88.04%	132.39	83.37%	53.19%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2021 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)
合计	1905.31	239.02	198.33	38.59
其中：1. 火电	1139.42	46.80		
煤电	852.80			
气电	286.62	46.80		
2. 新能源	765.89	192.22	198.33	38.59
风电	379.84	95.94		14.29
太阳能	386.05	96.28	198.33	24.30
国内	1876.71	234.27	190.83	31.09
上海市	547.74	47.65	0.90	0.76
安徽省	190.47	20.68	6.49	6.49
江苏省	721.05	126.67	106.43	10.73
浙江省	172.53	12.26	21.28	1.01
山东省	28.40	2.83		
新疆	37.00			

内蒙古	15.15	7.15		10.00
河北省	10.93			
湖北省	33.45	10.00		
青海省	9.90			
宁夏	4.95			
天津			0.73	
山西	10.00		10.00	
广西	23.89	0.03	45.00	
贵州	8.00			
河南	6.00			
湖南	24.30			
辽宁	8.70	1.69		2.10
广东	3.90			
海南	5.05			
云南	10.00			
江西	5.31	5.31		

国外	28.60	4.75	7.50	7.50
日本	8.59	4.75	7.50	7.50
马耳他	20.01			

注:核准及开工项目指年内核准及开工的项目,包含当年已投产的项目。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021 年度 指标名称	利用小时 (小时)			发电厂用电率		
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比
合计	3475	3055	增加 420	3.29%	3.48%	下降 0.19 个百分点
其中: 1. 火电	4342	3722	增加 620	3.97%	3.80%	上升 0.17 个百分点
煤电	4849	4209	增加 640	4.11%	4.03%	上升 0.08 个百分点
气电	2540	1992	增加 548	3.00%	2.56%	上升 0.44 个百分点
2. 新能源	1955	1642	增加 313	1.27%	1.40%	下降 0.13 个百分点
风电	2638	2130	增加 508	1.39%	1.67%	下降 0.28 个百分点
太阳能	1280	1235	增加 45	1.10%	1.13%	下降 0.03 个百分点

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2021 年，公司资本性支出为 2,631,787.33 万元，其中：基建工程、技改项目支出 2,095,147.15 万元、固定资产零购支出 18,976.23 万元、无形资产购置支出 155,246.70 万元、股权投资支出 362,417.25 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)	256.45	192.35	33.32%
总上网电量(亿千瓦时)	566.25	466.37	21.42%
占比	45.29%	41.24%	-

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。公司主要业务所在地上海、江苏和浙江三省市售电侧改革进程和售电业务经营情况具体如下。

（1）上海市于 2016 年 10 月获得了国家发改委关于《上海市电力体制改革试点方案》的批复，2017 年四季度，启动了首次电力直接交易。2021 年上海市开展燃机代发集中竞价、抽水集中竞价、直接交易等市场交易电量共计 296.83 亿千瓦时（不含节能调度），其中电力直接交易电量 226.83 亿千瓦时。2021 年，公司在上海电力市场共获取市场电量（不含代理购电）61.19 亿千瓦时，占上海市场交易电量的 20.61%。

2020 年 10 月，上海市正式启动售电公司注册入市工作，年内共有 31 家售电公司完成在上海市电力交易中心的注册公示。公司全资成立上海上电售电有限公司，注册资本 2.2 亿元；2020 年 12 月上海上电售电有限公司完成交易中心注册公示，成为上海市首批具备入市交易资格的售电公司之一。2021 年全年签约用户电量 22 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。2021 年直接交易累计交易电量达到 3461 亿千瓦时，共有 8 万户用户、103 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 2021 年全年签约用户电量 89 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%。2021 年浙江省售电侧市场政策调整，暂缓开展相关交易，所属浙江中电电力销售有限公司 2021 年末开展售电侧相关交易，公司子公司参与浙江省 2021 年绿电交易，全年成交绿电交易电量 1500 万千瓦时。

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

报告期内，公司完成股权投资额 362,417.25 万元，2020 年同期完成股权投资额 455,091.00 万元，同比减少 92,673.75 万元，同比下降 20.36%。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资的公司名称	主要业务	持股比例 (%)	投资金额 (万元)	资金来源
上海上电电力投资有限公司	投资、咨询等	100.00	12,997.89	自有资金
土耳其 EMBA 发电有限公司	火力发电等	78.21	45,231.30	自有资金
上海电力能源发展 (香港) 有限公司	投资、咨询等	100.00	1,166.73	自有资金
国家电投集团江苏电力有限公司	火力发电、新能源等	87.935	80,000.00	自有资金
国家电投集团浙江新能源有限公司	风力、光伏发电等	100.00	25,000.00	自有资金
上海杨树浦发电厂有限公司	咨询服务等	100.00	2,600.00	自有资金
上海绿源智汇能源科技有限公司	综合智慧能源等	100.00	2,000.00	自有资金
上海杨电环境能源技术服务有限公司	咨询服务等	100.00	400.00	自有资金
上海电力日本株式会社	风力、光伏发电等	100.00	80,323.69	自有资金
国电投长江生态能源有限公司	风力、光伏发电等	100.00	14,244.64	自有资金
上海电力能源科技有限公司	风力、光伏发电、工程服务、运维等	100.00	86,583.00	自有资金、资产注入
国电投山东生态能源有限公司	风力、光伏发电等	100.00	800.00	自有资金
国电投安徽生态能源有限公司	风力、光伏发电等	100.00	600.00	自有资金
上海重燃能源科技有限公司	投资、咨询等	50.00	7,000.00	自有资金
淮沪煤电有限公司	火力发电等	49.57	3,470.00	自有资金

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

土耳其胡努特鲁燃煤电站项目	180,253 万美元	在建	398,850	713,735	尚未产生收益
上海闵行燃机项目	368,463 万元	在建	92,053	176,609	尚未产生收益
江苏如东 H4 海上风电项目	695,162 万元	在建	487,653	727,838	尚未产生收益
江苏如东 H7 海上风电项目	766,375 万元	在建	558,121	772,456	尚未产生收益
日本福岛西乡村光伏项目（一期）	217,645 万元	在建	35,609	100,311	尚未产生收益
日本福岛西乡村光伏项目（二期）	224,089 万元	在建	40,576	108,915	尚未产生收益
山口岩国 75MW 光伏发电项目	238,535 万元	在建	90,715	90,715	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

项目名称	期末余额	期初余额
应收款项融资		
银行承兑汇票	43,374,759.79	20,934,250.12
其他非流动金融资产		
债务工具投资	47,500,000.00	47,500,000.00
其他权益工具投资		
国家电投集团财务有限公司	791,553,648.44	307,445,003.50
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	5,000,255.00
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
浙江电力交易中心有限公司	3,107,467.00	1,769,095.00
江苏电力交易中心有限公司	7,382,794.12	2,985,676.06
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	0.00
合计	1,186,583,467.06	667,882,298.55

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	269,526.65	229,129.93	-69,597.15
上海漕泾热电有限责任公司	36.00	电力	热电联供	79,900.00	230,440.29	161,324.73	34,362.04
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	547,235.05	111,392.65	-61,715.32
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	61,034.57	14,657.25	289.94
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	22,436.21	16,981.83	2,916.40
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	371,318.84	40,101.09	-1,649.03
上海漕泾联合能源有限公司	51.00	电力	电力技术开发	8,000.00	8,881.46	8,000.00	0.00
上海闵行燃气发电有限公司	65.00	电力	燃气发电	10,000.00	10,111.64	10,111.75	60.83
上海电力绿色能源有限公司	100.00	电力	电力咨询及服务	5,000.00	22,536.93	4,962.88	9.40
上海上电电力投资有限公司	100.00	电力	投资管理	28,000.00	490,346.28	484,711.82	17,009.63
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	46,065.36	10,006.59	6.59
上海褐美能源科技有限公司	65.00	电力	技术咨询	1,000.00	118.27	-957.90	0.04
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	2,051,078.38	661,202.31	59,111.62
江苏阚山发电有限公司	55.00	电力	电力生产、销售	100,000.00	298,113.29	-41,640.09	-66,623.43
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	56,896.92	54,357.12	785.67
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	138,100.49	49,228.21	3,838.60
淮沪电力有限公司	51.00	电力	煤电联营	90,000.00	296,912.07	137,934.80	23,493.84
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	88,068.42	-105,978.95	-39,008.50
土耳其 EMBA 发电有限公司	78.21	电力	电力生产、销售	157,263.08	870,264.16	128,342.37	2,781.39

上坦发电有限公司	60.00	电力	电力生产、销售	2,569.34	29.33	-1,700.76	0.00
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	1,167,183.51	452,097.73	6,374.64
上海电力日本株式会社	100.00	电力	电力生产、销售	131,680.81	589,164.64	90,336.19	3,443.81
上海杨树浦发电厂有限公司	100.00	电力	咨询服务等	7,100.00	71,440.39	25,048.32	47.21
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	2,900.00	8,044.80	3,192.21	28.18
上海电力大丰海上风电有限公司	71.95	电力	电力生产、销售	120,083.23	480,995.53	171,537.69	25,685.47
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	619,565.33	240,424.41	4,394.08
国家电投集团江苏电力有限公司	87.94	电力	电力生产、销售	665,604.31	5,030,243.81	1,479,543.22	62,220.80
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	185,885.44	64,400.14	1,487.74
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	109,416.73	705,868.41	234,309.42	17,400.46
上海长兴岛热电有限责任公司	100.00	电力	电力生产、销售	7,904.00	15,402.10	10,223.97	-4,515.68
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	5,120.62	4,408.25	1,038.61
上海上电售电有限公司	100.00	电力	电力销售	22,000.00	22,287.34	22,103.62	31.23
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	2,043.33	2,000.00	0.00
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	14,244.64	67,815.61	15,523.86	1,279.22
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	326,522.66	78,221.61	-8,264.13
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	600.00	608.41	601.69	1.69
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	809.20	804.98	4.98
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	283,078.79	226,202.33	-20,456.86
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	431,091.85	395,491.73	-4,652.95
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	65,283.36	-108,654.80	-53,505.14
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	66,433.26	48,034.17	-2,535.05
淮沪煤电有限公司	49.57	电力	煤电联营	226,000.00	717,051.16	284,918.77	20,575.45
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	85,924.13	56,441.80	3,303.14

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	522,338.32	237,604.09	5,695.65
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	231,899.29	153,534.32	15,059.94
上海友好航运有限公司	50.00	运输	运输服务	30,000.00	49,691.96	36,169.90	4,502.05
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	8,280,931.88	1,270,571.02	121,869.91
新马耳他能源公司	33.30	电力	电力生产、销售	216,591.00	914,597.95	348,957.49	-14,077.05
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	498,153.29	237,500.85	9,860.94
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	510,934.49	453,155.05	4,629.46
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	288,523.99	67,940.00	0.00
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	127,500.00	659,793.62	127,500.00	0.00

注：本期本公司来源于江苏电力、新能源公司、漕泾热电的净利润分别占公司合并净利润绝对值的 37.01%、35.16%、20.44%，本期江苏电力、新能源公司、漕泾热电的主营业务收入分别为 740,451.49 万元、251,280.36 万元、320,544.19 万元，主营业务利润分别为 62,220.80 万元、59,111.62 万元、34,362.04 万元。

(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

我国经济正处在转变发展方式、优化经济结构、转换增长动力的攻关期，经济发展前景向好，但也面临着结构性、体制性、周期性问题相互交织所带来的困难和挑战，加上新冠肺炎疫情冲击，我国经济运行面临较大压力。2021 年 12 月召开的中央经济工作会议指出，我国经济发展面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力，应“稳字当头、稳中求进”。会议对碳达峰碳中和工作提出具体要求：一是强调传统能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基础上；二是强调要立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，增加新能源的消纳能力；三是强调要狠抓绿色低碳技术攻关；四是强调要科学考核，新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制；五是强调要创造条件尽早实现能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变。

电力供需方面，根据中国电力企业联合会预测，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。在新能源快速发展带动下，预计 2022 年基建新增装机规模将创历年新高，全年基建新增发电装机容量

2.3 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 1.8 亿千瓦左右。预计 2022 年底全口径发电装机容量达到 26 亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机合计达到 13 亿千瓦左右，将有望首次达到总装机规模的一半。预计 2022 年全国电力供需总体平衡，迎峰度夏、迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧。

市场化改革力度加大。要素市场化配置改革深入推进，煤电采取“基准价+上下浮动”的市场化价格机制，电力市场化改革逐步深化。

(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，全面贯彻党的十九大及历次全会精神和国家“碳达峰、碳中和”决策部署，全力落实集团公司“2035 一流战略”及“碳达峰”目标，以利益相关者为中心，以市场需求为导向，以服务社会为己任，坚持生态优先、绿色发展，深耕上海，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，稳步发展海外，全力以赴推进“新产业、新业态、新模式”，推动公司高质量可持续发展，建设具有全球竞争力的世界一流清洁能源企业。

2、战略定位

立足国家电投集团“三商”战略定位，建设成为社会认可的生态能源“奉献者”、投资者青睐的价值“创造者”、长江经济带绿色能源发展的“引领者”、国家电投集团国际化发展的“领军者”。

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：净利润 23 亿元，归母净利润 8.90 亿元。

2. 发展目标：全面落实“四聚一盯”发展思路（聚智上海、聚焦基地、聚合友朋、聚力“三新”、紧盯境外），点线面共同发力（点是新能源基地、整县开发、境外国别，线是长江经济带，面是上海区域），实现低碳能源排头兵、新能源基地、整县开发、长江经济带“三新”产业、境外新的国别新的项目五大突破。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、电力市场风险

电价政策、电力体制改革政策等增加了电力市场的不确定性，公司在市场中的功能定位、收益机制、盈利模式将发生一定程度的变化。

公司将一是坚持面向市场、适应市场、开拓市场，加强市场营销，精益机组运行，千方百计增供增收。坚持效益优先、量价协同，主动适应市场交易模式变化，确保企业效益最大化。二是积极研究国家及地方电力政策，跟踪和掌握电力政策变化情况，积极参与规则制定；成立公司电力现货小组，制定公司现货电力交易规则。三是加强市场营销人才队伍建设，做好存量用户维护和新用户储备、开发。

2、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。

3、安全和环保风险

一是发电行业是技术、资本和劳动力密集型产业，发电作业环境复杂，危险因素较多，易发生人身、设备等安全事故（事件）。二是绿色生态发展持续推进，生态环保要求日益提高，这对公司节能减排工作提出了更高要求。

公司将在现有安全管理体系基础上进一步提升安全管理水平，严格落实安全生产责任制，坚持“全覆盖、零容忍、严惩处”安全生产整治，扎实推进安全管理提升工程。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。

4、海外投资风险

随着“走出去”战略的不断推进，在境外项目的投资过程中，公司将不可避免地遇到政治、经济、文化、技术等外部环境风险。

公司将进一步完善境外投资前期的论证及决策，密切关注被投资国的行业及政策变化，做好投资项目的可行性研究和风险评估。进一步加强海外风险防控体系和制度建设，固化风险管理流程，形成长效机制，最大程度降低海外投资风险。

5、汇率风险

随着公司的海外项目不断拓展，在工程造价、设备采购以及电费结算等环节将不可避免使用当地货币。由于目前国际汇率市场波动较大，如果结算周期过长，将给公司带来一定的汇率风险，从而影响项目利润。

公司在保证业务稳定的基础上，将积极采取各项措施来防范和降低汇率风险对公司的影响，如使用金融工具、未来项目收入结算币种与项目主设备采购币种以及融资币种保持一致等。

(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，加强制度建设，规范公司运作，公司治理符合有关法律法规的规定。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14次董事会、11次监事会，以及相关专业委员会。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，2021年，除定期报告外，公司共披露了122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。

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《2021 年度内部控制评价报告》及中介机构审计报告。信永中和会计师事务所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，公司积极开展内部控制自我评价和风险管理体系建设工作，认真查找管理中的控制缺陷并开展专项风险评估，采取有效措施，进一步提高公司管理水平和风险防范能力。

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
2020 年年度股东大会	2021 年 4 月 28 日	www.sse.com.cn	2021 年 4 月 29 日	公司审议通过了以下全部决议： 1 《公司 2020 年年度董事会工作报告》 2 《公司 2020 年年度监事会工作报告》 3 《公司 2020 年年度财务决算及 2021 年年度财务预算报告》 4 《公司 2020 年年度报告及报告摘要》 5 《公司 2020 年年度利润分配方案》 6 《公司关于 2021 年日常关联交易的议案》 7 《公司关于 2021 年对外担保的议案》 8 《公司关于统一注册发行多品种债务融资工具的议案》 9 《公司关于聘用信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为 2021 年度审计机构的议案》 10 《公司关于调整董事会成员的议案》 11 《公司关于为董事、监事及高级管理人员投保责任保险的议案》
2021 年第一次临时股东大会决议	2021 年 6 月 17 日	www.sse.com.cn	2021 年 6 月 18 日	公司审议通过了以下全部决议： 1 《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》 2 《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》 3 《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》 4 《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用的可行性分析报告的议案》 5 《关于公司前次募集资金使用情况的专项报告的议案》 6 《关于公司非公开发行 A 股股票摊薄即期回报的风险提示、填补措施及相关主体承诺的议案》 7 《关于公司未来三年（2021-2023 年）股东回报规划的议案》 8 《关于公司提请股东大会授权董事会及董事会授权人士办理本次非公开发行 A 股股票及战略合作相关事项的议案》 9 《关于公司引入战略投资者的议案》 10 《关于公司与战略投资者签订战略合作协议暨关联交易的议案》 11 《关于公司与控股股东签订非公开发行股

				票之附生效条件的股份认购协议暨关联交易的议案》 12《关于公司与战略投资者签订非公开发行股票之附生效条件的股份认购协议暨关联交易的议案》 13《关于选举董事的议案》 14《关于选举独立董事的议案》 15《关于选举监事的议案》
2021 年第二次临时股东大会决议	2021 年 11 月 15 日	www.sse.com.cn	2021 年 11 月 16 日	公司审议通过了以下全部决议： 1《公司关于注册发行公司债券的议案》 2《公司关于监事会成员调整的议案》
2021 年第三次临时股东大会决议	2021 年 11 月 29 日	www.sse.com.cn	2021 年 11 月 30 日	公司审议通过了以下全部决议： 1《关于江苏公司以大丰光伏发电公司等九家新能源公司为标的与工银投资开展市场化债转股业务工作方案的议案》
2021 年第四次临时股东大会决议	2021 年 12 月 17 日	www.sse.com.cn	2021 年 12 月 18 日	公司审议通过了以下全部决议： 1《公司关于拟向控股股东进行永续债权融资的议案》

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
胡建东	董事长	男	58	2020-10-27						94.59	否
魏居亮	董事	男	57	2020-07-28						77.48	否
王海民	董事	男	57	2021-06-17							是
刘洪亮	董事	男	57	2021-06-17							是
聂毅涛	董事	男	58	2017-05-08							是
王浩	董事	男	52	2021-06-17							是
徐骥	董事	男	43	2021-04-28							是
郭志刚	董事	男	47	2021-06-17							是
顾瑜芳	独立董事	女	68	2021-06-17							否
芮明杰	独立董事	男	67	2021-06-17						11.84	否
岳克胜	独立董事	男	60	2021-06-17						11.84	否
唐忆文	独立董事	女	53	2017-05-08						21.03	否
郭永清	独立董事	男	47	2021-06-17						11.84	否
潘斌	独立董事	男	49	2021-06-17						11.84	否
寿如锋	监事会主席	男	47	2021-11-15							是
邱林	监事	男	52	2017-05-08							是
张超	监事	男	38	2021-06-17							是
陈维敏	监事	女	53	2021-06-17						70.97	否
余海燕	监事	男	58	2021-06-17						87.88	否
唐兵	监事	男	50	2017-05-08						88.65	否
汪先纯	董事(离任)	男	59	2017-12-18	2021-06-17						是

李铁证	董事（离任）	男	59	2018-04-27	2021-06-17							是
黎圣波	董事（离任）	男	57	2018-04-27	2021-06-17							是
何联合会	董事（离任）	男	51	2020-04-29	2021-03-26							是
王金涛	董事（离任）	男	56	2017-05-08	2021-06-17							是
于新阳	独立董事（离任）	男	75	2017-05-08	2021-06-17							否
徐允人	独立董事（离任）	男	73	2017-05-08	2021-06-17					10		否
朱祚云	独立董事（离任）	女	78	2017-05-08	2021-05-20					8.16		否
李孝如	独立董事（离任）	男	64	2017-05-08	2021-06-17					9.42		否
黄云涛	监事会主席（离任）	男	56	2019-12-30	2021-11-15							是
张振平	监事（离任）	男	58	2018-12-10	2021-06-17							是
顾皓	监事（离任）	男	56	2017-05-08	2021-06-17							是
黄晨	副总经理	男	53	2017-05-08						232.97		否
夏梅兴	副总经理， 董事会秘书	男	59	2017-05-08						78.51		否
翟德双	副总经理	男	54	2021-06-17						39.27		否
陈文灏	副总经理、 总会计师	男	51	2017-05-08						78.73		否
李峰	副总经理	男	49	2021-06-17						78.24		否
合计	/	/	/	/	/				/	1,023.26		/

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 2021 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
胡建东	现任本公司董事长、党委书记，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。
魏居亮	现任本公司董事、总经理、党委副书记。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。
王海民	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。
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。
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。
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。
徐骥	现任中国电力国际发展有限公司总会计师，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。
顾瑜芳	现任本公司独立董事。曾任江苏省计委、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。
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资产财务部主任助理兼资金管理主任，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，资产财务部资金管理主任。
陈维敏	现任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，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。
余海燕	现任上海电力股份有限公司专职董监事兼安全督察专员，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。
唐兵	现任本公司党群工作部（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。
汪先纯	曾任武汉水利电力大学人事处科员，水利电力部干部司技术干部处科员，能源部人事劳动司干部管理处科员，电力工业部办公厅副处长、秘书，国家电力公司办公厅调研处处长，国家电力公司综合计划与投融资部项目二处处长，中国电力投资集团公司计划与发展部副经理(主持工作)，中国电力投资集团公司综合产业部主任，中电投南方分公司总经理、党组成员，中电投南方电力有限公司执行董事、总经理、党组副书记，国家电投集团广东电力有限公司执行董事、党委筹备组组长等职务，国家电力投资集团有限公司专职董事，本公司董事。
李铁证	现任国家电力投资集团有限公司专职董事。曾任黄河上游水电开发有限责任公司党组副书记、副总经理，中电投南方分公司党组书记、总经理，中电投南方电力有限公司党组书记、副总经理，中电投国际矿业投资有限公司党组书记、副总经理、董事，国家电投集团物流有限责任公司副总经理，本公司董事。
黎圣波	现任国家电力投资集团有限公司专职董事。曾任五凌公司财务与股权部经理、审计法律部部长、会计部部长、财务股权部部长、副总会计师，江西电力有限公司党组成员、副总经理兼财务总监，五凌电力有限公司副总经理、财务总监，国家电投湖南分公司党组成员、副总经理、财务总监，本公司董事。
何联会	现任国家电力投资集团有限公司财务共享中心主任。曾任中国电力国际发展有限公司总会计师、党委委员，中国电力国际有限公司（中国电力国际发展有限公司）财务部总经理、副总会计师，五凌电力有限公司财务总监、国家电力投资集团有限公司湖南分公司党组成

	员、财务总监，中国电力国际有限公司（中国电力国际发展有限公司）财务总监，中国电力国际有限公司党委委员，本公司董事。
王金涛	现任中国长江电力股份有限公司乌东德电厂厂长、党委副书记。曾任葛洲坝电厂检修分厂总工程师，三峡总公司电力生产管理部生产处副处长，中国长江电力股份有限公司生产计划部工程技术主任、副经理，长江电力股份有限公司检修厂厂长助理、副厂长，中国长江电力股份有限公司生产技术部经理，本公司董事。
于新阳	曾任中国华能集团公司副总经理、上海电力公司总经理、国家电监会首席工程师、华东电网公司顾问，本公司独立董事。
徐允人	曾任上海万国投资有限公司总经理，上海市财税、国税、地税局长特别助理，本公司独立董事。
朱祚云	曾任上海电力公司副总工程师，本公司独立董事。
李孝如	现任北京金杜律师事务所合伙人。曾任美国美富律师事务所合伙人，英国高伟绅律师事务所合伙人，本公司独立董事。
黄云涛	现任国家电力投资集团安徽新能源有限公司执行董事兼总经理。曾任芜湖发电厂厂长、中电国际（芜湖）发电有限责任公司总经理，中电国际（中国电力）人力资源总监兼任人力资源部总经理，中国电力国际有限公司党委副书记、副总经理，中国电力国际发展有限公司党委副书记、副总裁、工会主席，本公司监事会主席。
张振平	现任国家电力投资集团有限公司专职董事。曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理，中国电力投资集团公司资本市场与股权部副主任，中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理兼财务总监，国家电力投资集团有限公司分析评价部副主任、副总经理，本公司监事。
顾皓	现任上海发电设备成套设计研究院董事长、党委书记，中国重燃党委副书记。曾任上海电力股份有限公司杨树浦发电厂党委副书记、纪委书记、工会主席，上海漕泾热电有限责任公司总经理、党总支书记，上海电力股份有限公司人力资源部主任，中国电力投资集团公司人力资源部领导人员管理处处长，上海电力股份有限公司纪委书记、工会主席，上海电力股份有限公司党委副书记、工会主席，本公司职工监事。
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。
夏梅兴	现任本公司副总经理、董事会秘书。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，上海电力总经理助理。
翟德双	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，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。
陈文灏	现任本公司副总经理、总会计师。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。

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
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
刘洪亮	国家电力投资集团有限公司	专职董事
聂毅涛	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
徐骥	中国电力国际发展有限公司	总会计师
寿如锋	中国电力国际发展有限公司	副总裁
张超	中国长江电力股份有限公司	资产财务部主任助理兼资金管理主任
邱林	国家电力投资集团有限公司	审计部副总监
李铁证	国家电力投资集团有限公司	专职董事
聂毅涛	国家电力投资集团有限公司	专职董事
黎圣波	国家电力投资集团有限公司	专职董事
王金涛	中国长江电力股份有限公司	乌东德电厂厂长、党委副书记
何联合会	国家电力投资集团有限公司	财务共享中心主任
张振平	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
王海民	国家电投集团氢能科技发展有限公司	董事
	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	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
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
	江西景德镇发电有限责任公司	董事
徐骥	中电国际新能源控股有限公司	董事
	广州中电荔新热电有限公司	董事长
	中电国瑞供应链管理有限公司	董事长
	中电（苏州）共享服务有限公司	董事长
郭志刚	长江电力销售有限公司	副总裁
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
芮明杰	复旦大学	管理学院教授
	上海锦江资本股份有限公司	独立董事
	上海临港股份有限公司	独立董事
	明新旭腾股份有限公司	独立董事
	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
郭永清	上海国家会计学院	教授
	天津创业环保集团股份有限公司	独立董事
	重庆博腾制药科技股份有限公司	独立董事
	华宝证券股份有限公司	董事
	阳光城集团股份有限公司	独立董事
	宁波正海渐悟管理有限公司	董事
潘斌	上海虎博投资管理有限公司	董事长
	上海创远仪器技术股份有限公司	董事
	上海卓易科技股份有限公司	董事
	浙江自立高温科技股份有限公司	董事
	深圳市普路通供应链管理股份有限公司	董事
	上海姚记科技股份有限公司	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
	国网英大股份有限公司	董事
	广西桂冠电力股份有限公司	董事
	汪先纯	吉林电力股份有限公司
李铁证	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事
	国核资本控股有限公司	监事
	内蒙古电投能源股份有限公司	监事会主席
	国家电投集团资本控股有限公司	监事会主席
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
黎圣波	国家电投集团云南国际电力投资有限公司	董事
	国家电投集团资本控股有限公司	董事
	国家电投集团四川电力有限公司	董事
何联会	国家电投集团共享服务有限公司	执行总裁、总经理
寿如锋	中电（湖北）新能源有限公司	董事长
	黄冈大别山发电有限责任公司	董事长
	中电普安发电有限责任公司	董事长
李孝如	北京金杜律师事务所	合伙人
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
	上海市节能协会	副理事长
黄云涛	国家电力投资集团安徽新能源有限公司	执行董事兼总经理
张振平	山东电力工程咨询院有限公司	董事
	国家电投集团东北电力有限公司	董事
	晋能控股山西电力股份有限公司	监事
	国家电投集团碳资产管理有限公司	监事
	中国电能成套设备有限公司	董事
	国核自仪系统工程有限公司	董事
顾皓	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	董事长
	中国联合重型燃气轮机技术有限公司	党委副书记

(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 1023.26 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	选举	换届
魏居亮	董事	选举	换届
王海民	董事	选举	换届
刘洪亮	董事	选举	换届
聂毅涛	董事	选举	换届
王浩	董事	选举	换届
徐骥	董事	选举	改选
郭志刚	董事	选举	换届
顾瑜芳	独立董事	选举	换届
芮明杰	独立董事	选举	换届
岳克胜	独立董事	选举	换届
唐忆文	独立董事	选举	换届
郭永清	独立董事	选举	换届
潘斌	独立董事	选举	换届
寿如锋	监事会主席	选举	改选
邱林	监事	选举	换届
张超	监事	选举	换届
陈维敏	监事	选举	换届
余海燕	监事	选举	换届
唐兵	监事	选举	换届
黄晨	副总经理	聘任	聘任
夏梅兴	副总经理、董事会秘书	聘任	聘任
翟德双	副总经理	聘任	聘任
陈文灏	副总经理、总会计师	聘任	聘任
李峰	副总经理	聘任	聘任
汪先纯	董事	离任	换届
李铁证	董事	离任	换届
黎圣波	董事	离任	换届
何联会	董事	离任	改选
王金涛	董事	离任	换届
于新阳	独立董事	离任	换届
徐允人	独立董事	离任	换届
朱祚云	独立董事	离任	辞职

李孝如	独立董事	离任	换届
黄云涛	监事会主席	离任	改选
张振平	监事	离任	换届
顾皓	监事	离任	换届

(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 2021 年第一次临时会议	2021 年 1 月 26 日	公司审议通过：《公司关于本部组织机构调整及部分部门更名的议案》
董事会 2021 年第二次临时会议	2021 年 3 月 15 日	公司审议通过： 1. 《公司关于聘任高级管理人员的议案》 2. 《公司关于收购盐城抱日新能源公司 100%股权和远中能源公司 100%股权的议案》 3. 《公司关于计提资产减值准备和核销应收账款坏账准备的议案》
第七届第八次董事会会议	2021 年 3 月 26 日	公司审议通过： 1. 《公司 2020 年年度总经理工作报告》 2. 《公司 2020 年年度董事会工作报告》 3. 《公司 2020 年年度财务决算及 2021 年年度财务预算报告》 4. 《公司 2020 年年度报告》 5. 《公司 2020 年年度利润分配方案》 6. 《公司 2020 年年度内部控制评价报告》 7. 《公司 2020 年可持续发展报告》 8. 《公司关于 2021 年日常关联交易的议案》 9. 《公司关于 2021 年对外担保的议案》 10. 《公司关于统一注册发行多品种融资工具的议案》 11. 《公司关于聘用信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为 2021 年度审计机构的议案》 12. 《公司关于调整董事会成员的议案》 13. 《公司独立董事 2020 年年度述职报告》 14. 《公司董事会审计委员会 2020 年年度履职情况报告》 15. 《公司关于为董事、监事及高级管理人员投保责任保险的议案》 16. 《公司关于召开 2020 年年度股东大会的议案》
董事会 2021 年第三次临时会议	2021 年 4 月 26 日	公司审议通过： 1. 《公司关于聘任高级管理人员的议案》 2. 《公司关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案》 3. 《公司 2021 年第一季度报告》
董事会 2021 年第四次临时会议	2021 年 5 月 28 日	公司审议通过： 1. 《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》 2. 《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》 3. 《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》

		<p>4. 《关于公司 2021 年度非公开发行 A 股股票募集资金使用的可行性分析报告的议案》</p> <p>5. 《关于公司前次募集资金使用情况的专项报告的议案》</p> <p>6. 《关于公司非公开发行 A 股股票摊薄即期回报的风险提示、填补措施及相关主体承诺的议案》</p> <p>7. 《关于公司未来三年（2021-2023 年）股东回报规划的议案》</p> <p>8. 《关于公司提请股东大会授权董事会及董事会授权人士办理本次非公开发行 A 股股票及战略合作相关事项的议案》</p> <p>9. 《关于公司引入战略投资者的议案》</p> <p>10. 《关于公司与战略投资者签订附条件生效的战略合作协议暨关联交易的议案》</p> <p>11. 《关于公司与控股股东签订附生效条件的非公开发行股份认购协议暨关联交易的议案》</p> <p>12. 《关于公司与战略投资者签订附生效条件的非公开发行股份认购协议暨关联交易的议案》</p> <p>13. 《关于公司设立募集资金专用账户的议案》</p>
董事会 2021 年第五次临时会议	2021 年 6 月 1 日	<p>公司审议通过：</p> <p>1. 《关于浙江新能源为舟山海洋科技融资按持股比例提供担保的议案》</p> <p>2. 《关于提请股东大会就第七届董事会任期届满进行换届选举的议案》</p> <p>3. 《公司关于召开 2021 年第一次临时股东大会的议案》</p>
第八届第一次董事会	2021 年 6 月 22 日	<p>公司审议通过：</p> <p>1. 《关于选举公司第八届董事会董事长的议案》</p> <p>2. 《关于公司董事会下设各专业委员会组成人员的议案》</p> <p>3. 《关于聘任公司总经理的议案》</p> <p>4. 《关于聘任公司副总经理、总会计师的议案》</p> <p>5. 《关于聘任公司董事会秘书及证券事务代表的议案》</p>
董事会 2021 年第六次临时会议	2021 年 7 月 19 日	<p>公司审议通过：《关于修订公司非公开发行 A 股股票预案的议案》</p>
董事会 2021 年第七次临时会议	2021 年 8 月 5 日	<p>公司审议通过：《公司关于日本山口岩国 75MW 光伏并购项目实施方案的议案》</p>
第八届第二次董事会	2021 年 8 月 20 日	<p>公司审议通过：</p> <p>1. 《公司 2021 年上半年总经理工作报告》</p> <p>2. 《公司 2021 年半年度报告》</p> <p>3. 《公司关于制定《债务融资工具信息披露管理办法》的议案》</p> <p>4. 《公司关于成立合资公司建设临港新片区科创基地的议案》</p> <p>5. 《公司关于土耳其 EMBA 公司开展融资利率掉期业务的议案》</p> <p>6. 《公司关于签订经理层成员岗位聘任协议和任期综合业绩考核责任书的议案》</p>
董事会 2021 年第八次临时会议	2021 年 10 月 27 日	<p>公司审议通过：</p> <p>1. 《公司关于注册发行公司债券的议案》</p> <p>2. 《公司 2021 年第三季度报告的议案》</p> <p>3. 《公司关于召开 2021 年第二次临时股东大会的议案》</p>
董事会 2021 年第九次临时会议	2021 年 11 月 9 日	<p>公司审议通过：</p>

		1. 《关于江苏公司以大丰光伏发电公司等九家新能源公司为标的与工银投资开展市场化债转股业务工作方案的议案》 2. 《公司关于召开 2021 年第三次临时股东大会的议案》
第八届第三次董事会	2021 年 11 月 30 日	公司审议通过： 1. 《公司关于开展永续债权融资的议案》 2. 《关于上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划及摘要的议案》 3. 《关于《上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案》 4. 《提请股东大会授权董事会办理公司股票期权激励计划相关事项的议案》 5. 《公司关于召开 2021 年第四次临时股东大会的议案》
董事会 2021 年第十次临时会议	2021 年 12 月 27 日	公司审议通过： 1. 《公司关于计提资产减值准备和核销应收款项信用减值损失的议案》 2. 《关于调整公司非公开发行 A 股股票方案的议案》 3. 《关于公司非公开发行 A 股股票预案（二次修订稿）的议案》 4. 《关于公司非公开发行 A 股股票摊薄即期回报的风险提示及填补措施和相关主体承诺的议案》 5. 《关于公司与特定对象签署附条件生效的股份认购协议之终止协议的议案》 6. 《关于公司与控股股东签署附生效条件的股份认购协议之补充协议暨关联交易的议案》

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
胡建东	否	14	14	10	0	0	否	3
魏居亮	否	14	14	10	0	0	否	2
王海民	否	8	8	5	0	0	否	0
刘洪亮	否	8	8	5	0	0	否	0
聂毅涛	否	14	14	10	0	0	否	0
王浩	否	8	8	5	0	0	否	0
徐骥	否	10	9	7	1	0	否	0
郭志刚	否	8	5	5	3	0	否	0
顾瑜芳	是	8	7	5	1	0	否	0
芮明杰	是	8	7	5	1	0	否	0
岳克胜	是	8	8	5	0	0	否	0
唐忆文	是	14	13	10	1	0	否	0
郭永清	是	8	8	5	0	0	否	0
潘斌	是	8	7	5	1	0	否	0
汪先纯	否	6	6	5	0	0	否	0

李铁证	否	6	6	5	0	0	否	0
黎圣波	否	6	6	5	0	0	否	0
何联会	否	4	4	3	0	0	否	0
王金涛	否	6	5	5	1	0	否	0
于新阳	是	6	6	5	0	0	否	0
徐允人	是	6	6	5	0	0	否	0
朱祚云	是	4	3	3	1	0	否	0
李孝如	是	6	6	5	0	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	14
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	10
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(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、顾瑜芳、芮明杰、岳克胜、唐忆文、潘斌
提名委员会	胡建东、聂毅涛、顾瑜芳、芮明杰、岳克胜
薪酬与考核委员会	岳克胜、顾瑜芳、芮明杰、唐忆文、郭永清、潘斌
战略委员会	胡建东、魏居亮、王海民、刘洪亮、芮明杰、岳克胜、唐忆文、潘斌

(2). 报告期内审计委员会召开 8 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
2021 年 3 月 26 日	1. 审议公司 2020 年年度财务决算及 2021 年年度财务预算报告 2. 审议公司 2020 年年度报告 3. 审议公司 2020 年年度内部控制评价报告 4. 审议公司关于 2021 年日常关联交易的议案 5. 审议公司关于聘用信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为 2021 年度审计机构的议案	公司审议通过： 1. 《公司 2020 年年度财务决算及 2021 年年度财务预算报告》 2. 《公司 2020 年年度报告》 3. 《公司 2020 年年度内部控制评价报告》 4. 《公司关于 2021 年日常关联交易的议案》 5. 《公司关于聘用信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	

		为 2021 年度审计机构的议案》	
2021 年 3 月 15 日	公司关于收购盐城抱日新能源公司 100%股权和远中能源公司 100%股权的议案	公司审议通过：《公司关于收购盐城抱日新能源公司 100%股权和远中能源公司 100%股权的议案》	
2021 年 4 月 26 日	公司关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案	公司审议通过：《公司关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案》	
2021 年 5 月 28 日	关于修订公司非公开发行 A 股股票预案的议案	公司审议通过：《公司关于修订公司非公开发行 A 股股票预案的议案》	
2021 年 8 月 20 日	1. 公司关于成立合资公司建设临港新片区科创基地的议案 2. 公司关于 2021 年半年度报告的议案	公司审议通过： 1. 《公司关于成立合资公司建设临港新片区科创基地的议案》 2. 《公司关于 2021 年半年度报告的议案》	
2021 年 10 月 27 日	公司关于 2021 年第三季度报告的议案	公司审议通过：《公司关于 2021 年第三季度报告的议案》	
2021 年 11 月 30 日	公司关于开展永续债权融资的议案	公司审议通过：《关于开展永续债权融资的议案》	
2021 年 12 月 27 日	关于调整公司非公开发行 A 股股票方案的议案	公司审议通过：《关于调整公司非公开发行 A 股股票方案的议案》	

报告期内提名委员会召开 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
2021 年 3 月 26 日	关于调整董事会成员的议案	公司审议通过：《关于调整董事会成员的议案》	
2021 年 3 月 15 日	关于公司副总经理候选人的议案	公司审议通过：《关于公司副总经理候选人的议案》	
2021 年 4 月 26 日	关于聘任高级管理人员的议案	公司审议通过：《关于聘任高级管理人员的议案》	
2021 年 6 月 1 日	关于提请股东大会就第七届董事会任期届满进行换届选举的议案	公司审议通过：《关于提请股东大会就第七届董事会任期届满进行换届选举的议案》	
2021 年 6 月 22 日	1. 关于聘任公司总经理的议案 2. 关于聘任公司副总经理、总会计师的议案 3. 关于聘任公司董事会秘书及证券事务代表的议案	公司审议通过： 1. 《关于聘任公司总经理的议案》 2. 《关于聘任公司副总经理、总会计师的议案》 3. 《关于聘任公司董事会秘书及证券事务代表的议案》	

报告期内战略委员会召开 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

2021年6月18日	上海电力发展战略和上海电力“十四五”规划	公司审议通过：《上海电力发展战略和上海电力“十四五”规划》	
2021年10月27日	公司关于注册发行公司债券的议案	公司审议通过：《关于注册发行公司债券的议案》	
2021年11月9日	关于江苏公司以大丰光伏发电公司等九家新能源公司为标的与工银投资开展市场化债转股业务工作方案的议案	公司审议通过：《关于江苏公司以大丰光伏发电公司等九家新能源公司为标的与工银投资开展市场化债转股业务工作方案的议案》	

报告期内薪酬和考核委员会召开2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
2021年8月20日	公司关于签订经理层成员岗位聘任协议和任期综合业绩考核责任书的议案	公司审议通过：《关于签订经理层成员岗位聘任协议和任期综合业绩考核责任书的议案》	
2021年11月30日	1. 关于上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划及摘要的议案 2. 关于《上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案 3. 提请股东大会授权董事会办理公司股票期权激励计划相关事项的议案	公司审议通过： 1. 《上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划及摘要的议案》 2. 《关于《上海电力股份有限公司首期股票期权激励计划实施考核管理办法》的议案》 3. 《提请股东大会授权董事会办理公司股票期权》	

(3). 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	744
主要子公司在职员工的数量	5,780
在职员工的数量合计	6,524
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8,266
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,769
销售人员	32
技术人员	696
财务人员	234
行政人员	1,793
合计	6,524

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生及以上	520
大学本科	2,780
专科	1,532
中专及以下	1,692
合计	6,524

(二) 薪酬政策

适用 不适用

围绕国家电投“2035 一流战略”和“三商”定位，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“三新”领域做出突出贡献的员工倾斜；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

2021 年，公司培训工作紧紧围绕公司战略目标和公司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，在培育新业态和挖掘新价值上加大培养力度，以“减碳”专业、综合智慧能源、新能源等新兴产业和国际化紧缺人才培养为重点，培育创造性和核心竞争力，为公司转型升级和高质量发展提供人才支撑。一是不断加强干部培训，特别是重点培养优秀年轻干部，做厚做实后备梯队。二是围绕“生命至上、安全第一”安全理念，持续开展全员安全培训，不断完善安全技术和监督人员的培养机制。三是加强可再生能源、新产业人才队伍建设，开展综合智慧能源、项目开发、“减碳”、内创业等培训。四是根据公司骨干专业技术技能人才培养的需求，分类分层逐步建立公司各专业人才库，加快培养各专业的骨干人才。以“建功创一流”技能竞赛为抓手，以赛促训，选拔培养优秀技能人才。五是进一步完善公司的网络教学平台。通过网络学院、微信公众号等新平台，创新培训新模式，营造公司全员学习的良好氛围。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	296000 小时
劳务外包支付的报酬总额	2384 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。2021 年 5 月，公司实施了 2020 年年度利润分配方案，向全体股东每股派发现金红利 0.11 元（含税），共计派发现金红利 287,888,061.67 元。

公司 2021 年年度利润分配预案为：不派发现金，不转增，不送股。

(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

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
公司董事会 2022 年第一次临时会议审议通过了《首期股票期权激励计划（草案修订稿）》及其摘要的议案，本激励计划拟授予的股票期权总量为 2,549 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.97%。其中首次授予的股票期权数量为 2,249 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.86%，约占本激励计划授予权益总额的 88.23%；预留 300 万份，约占本激励计划公告时公司股本总额 261,716.4197 万股的 0.11%，约占本激励计划授予权益总额的 11.77%。	详见公司于 2022 年 1 月 15 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（草案修订稿）》及其摘要。

(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

(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《内部控制管理规定》对公司本部、所属单位内部控制管理工作的总体要求、组织机构及人员、职责与权限、内部控制评价工作程序、考核机制等进行了明确。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2021年度内部控制评价报告提交公司决策会审阅。

此外，公司组织开展决策领域、新能源并购、能源公司经营管理等专项内控评价，实施日本公司风控体系诊断，指导日本公司完成风控手册编制，进一步提升内部控制常态化工作的广度与深度。

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

公司已建立对子公司的管理和控制体系，从落实子公司法人治理机制、完善制度体系、强化流程控制、规范信息披露等方面，切实提高子公司规范化经营能力。

一是通过年度综合计划、年度预算、年度业绩考核指标的编制与审批，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。

二是对子公司业务范围和授权审批权限进行明确，规范公司管理流程。对子公司重大事项、财务管理等实施有效的审核与监督。通过各类沟通渠道及时掌握子公司经营管理相关信息。

三是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。

四是协助子公司建立健全制度体系，完善内部管控流程，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

公司聘请的信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司2021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2022年4月29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，完成了董事会换届工作，对《关联交易管理制度》进行修订，待履行完成内部审议程序后，及时发布。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

(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。所属燃煤电厂排放均达到超低排放的限值，燃气电厂排放达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃气排放限值。

2021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 236.82 吨、二氧化硫排放 2018.62 吨、氮氧化物排放 3977.79 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 ³)	排放量 (吨)	超标排放情况	排放标准 (mg/m ³)	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	0.53	19.68	无处罚性超标	10	171.85	是
			二氧化硫	12.36	473.75	无处罚性超标	35	926.97	是
			氮氧化物	14.61	553.20	无处罚性超标	50	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	0.74	10.64	无处罚性超标	10	96.4	是
			二氧化硫	6.60	98.75	无处罚性超标	35	538.48	是
			氮氧化物	14.26	205.58	无处罚性超标	50	709.1	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	2.02	18.14	无处罚性超标	10	97.9	是
			二氧化硫	14.49	130.60	无处罚性超标	35	403.8	是
			氮氧化物	18.80	168.99	无处罚性超标	50	570.66	是
上海长兴岛热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	2.80	2.85	无处罚性超标	10	9.66	是
			二氧化硫	6.75	6.77	无处罚性超标	35	28.8	是
			氮氧化物	26.85	26.52	无处罚性超标	50	41.2	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	3.10	74.83	无处罚性超标	30	528	是
			二氧化硫	12.43	305.55	无处罚性超标	100	1320	是
			氮氧化物	30.63	747.37	无处罚性超标	100	1623	是
江苏阚山发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	74.83	45.05	无处罚性超标	20	350	是
			二氧化硫	305.55	385.35	无处罚性超标	50	1225	是
			氮氧化物	747.37	676.81	无处罚性超标	100	1750	是
中电投协鑫滨海发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.92	30.87	无处罚性超标	30	194.5	是
			二氧化硫	17.86	594.39	无处罚性超标	100	1750	是
			氮氧化物	30.18	997.07	无处罚性超标	100	3500	是
盐城热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	3.48	4.56	无处罚性超标	30	30.195	是
			二氧化硫	15.69	19.77	无处罚性超标	200	85.75	是
			氮氧化物	23.33	29.33	无处罚性超标	100	111.778	是
上海漕泾热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	1.35	29.01	无处罚性超标	5	34.67	是
			二氧化硫	0.14	2.92	无处罚性超标	35	45.21	是
			氮氧化物	20.63	442.25	无处罚性超标	50	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	0.20	0.10	无处罚性超标	5	4.02	是
			二氧化硫	0.02	0.01	无处罚性超标	35	2.74	是
			氮氧化物	11.43	6.01	无处罚性超标	50	53.88	是
	2	烟囱	烟尘	0.19	1.09	无处罚性超标	5	76.125	是

浙江浙能长兴天然气热电有限公司	二氧化硫	0.14	0.76	无处罚性超标	35	22.96	是
	氮氧化物	25.61	124.66	无处罚性超标	50	437.465	是

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。

2021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99.9%；脱硝投运率99.99%，脱硝效率87.68%；脱硫投运率100%，脱硫效率98.95%。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	98.84	100	90.92	100.00
上海外高桥发电有限责任公司	99.17	100	93.23	99.97
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	98.68	100	91.90	99.98
上海长兴岛热电有限责任公司	99.26	100	93.46	100.00
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	98.58	100	86.96	100.00
江苏阚山发电有限公司	99.11	100	83.31	100.00
中电投协鑫滨海发电有限公司	99.00	100	83.51	100.00
盐城热电有限责任公司	98.89	100	67.07	100.00
合计	98.95	100.00	87.68	99.99

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。2021年所有火电厂完成排污许可证的到期延续，固危废、土壤管理纳入排污许可证；建设项目闵行燃机已首次申领排污许可证。

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，2021年各单位均按计划开展各专项应急演练，及时修订应急预案。公司编制了《2021年上海电力空气质量改善专项攻坚方案》，圆满完成节日和重大活动的空气质量保障任务。

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》（HJ 819-2017）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。2021 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

省市	公司	事件	监管单位	处罚文件	日期	金额 (元)	整改情况
上海市	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	污染物排放超标，扣减环保电费。	上海市市场监督管理局	沪市监总处[2021]32202100095号	2021年5月13日	4115.80	加强运行调整。
江苏省 徐州市	江苏邗山发电有限公司	污染物排放超标，扣减环保电费。	徐州市市场监督管理局	徐市监处告字[2021]024号	2021年6月22日	2967.69	加强运行调整。

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，2021 年公司所属各火电单位完成了 2021 年月度（按需要）、季度和 2021 年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。

(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。

2021 年，公司强化生态环保主体责任担当，严格落实生态环境保护主体责任，修订岗位生态环境保护责任制，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，修订完善生态环保制度，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，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

√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。

2021 年，公司大力推动可再生能源发展，期末可再生能源控股装机容量 765.89 万千瓦。公司可再生能源版块 1-12 月份累计发电 121.84 亿千瓦时。加强节能技术改造，提高设备性能效率，持续降低能耗水平。

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

√适用 □不适用

公司编制并披露了《2021 年可持续发展报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn，敬请查阅。

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

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，为脱贫攻坚贡献力量。

在项目扶贫方面，上海电力充分发挥公司电力企业优势，积极推进项目扶贫，努力将资源优势转化为经济优势，以期带动当地经济发展，促进贫困地区产业结构调整和经济社会的快速发展。截止目前，公司共有 12 个扶贫项目，合计容量 32.72 万千瓦，均为光伏项目，分布在山东、河北、湖南、云南、江苏。

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，并签订金山工业区、奉贤区庄行镇、吉林市龙潭区等 65 个开发协议。其中，金山工业区、松江区永丰街道、中山街道、柳港镇、郑州高新区、平阴县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。

公司积极发挥在投资、项目建设管理方面的优势，以太阳光能、氢能等为主，因地制宜，助力实现乡村新能源替代，进而推动数字乡村、美丽乡村建设，带动低收入增收、促进乡村经济增效。

在教育帮扶方面，公司积极开展“送教下乡”、“映山红”活动、爱心物品捐赠等公益活动，看望慰问困难学生，为学生科普电力安全知识，关心关爱乡村地区留守儿童，助力改善乡村地区儿童的学习成长环境。

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	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。 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。	长期	是	是

		<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。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>	长期	是	是
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>	长期	否	是

		<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 月前完成相关权属的变更登记工作。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</p>	长期	是	是

		<p>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 m²）、35KV 配电楼（170 m²）、值班室（30 m²）、无功补偿装置室（73 m²）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 m²），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 m²）、南防波拦沙堤工程（109,476 m²）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	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。	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	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 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。	长期	是	是
股份限售	国家电力	国家电投承诺：自本次发行结束之日起至 36 个月届满之日，不得转让其因本次发行取得的上海电力新增股份。期满之后按照中国证监会和上交所的有关规定执行。本次交易完成后 6 个月内，如上海电力股	269,917,892	是	是

	投资集团有限公司	票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，通过本次交易获得上海电力股票的锁定期自动延长 6 个月。在发行股份结束之日起 12 个月内不以任何方式转让本次交易前所持有的上海电力股份，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或由公司回购该等股票。国家电投同时承诺：因本次发行取得的上海电力新增股份在转让时，还应遵守当时有效的《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规章和规范性文件的规定，以及上海电力《公司章程》的相关规定。	股：2017 年 12 月 7 日至 2021 年 6 月 7 日		
	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有限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有限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，国家电力投资集团有限公司将承担相应的责任。	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

2018年12月7日，财政部发布了《关于修订印发〈企业会计准则第21号——租赁〉的通知》（财会〔2018〕35号），要求境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2019年1月1日起施行；其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。

经本公司董事会2021年第三次临时会议和监事会2021年第二次临时会议审议通过，本公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。新租赁准则完善了租赁的定义，本公司在新租赁准则下根据租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。对于首次执行日前已存在的合同，本公司在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

对于首次执行日前的经营租赁，本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日承租人增量借款利率折现的现值计量租赁负债，根据每项租赁选择按照与租赁负债相等的金额计量使用权资产，并根据预付租金进行必要调整。实施新租赁准则对本公司2021年1月1日的留存收益无重大影响。于2021年1月1日，本公司采用新租赁准则对财务报表的影响如下：

1) 对合并财务报表的影响如下：

项目	按原准则列示的账面价值 2020 年 12 月 31 日	施行新租赁准则对合并资产负债表的影响	按新租赁准则列示的账面价值 2021 年 1 月 1 日
使用权资产	0.00	1,285,926,644.79	1,285,926,644.79
长期待摊费用	383,331,842.47	-200,862,772.07	182,469,070.40
一年内到期的非流动负债	8,492,731,183.42	60,696,360.38	8,553,427,543.80
租赁负债	0.00	1,024,367,512.34	1,024,367,512.34

在计量租赁负债时，本集团使用2021年1月1日的增量借款利率对租赁付款额进行折现，本公司所用的加权平均利率为4.9%。

2) 新租赁准则的执行对母公司财务报表无影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	649.96
境内会计师事务所审计年限	8

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	78

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

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
经公司第七届第八次董事会会议和 2020 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 2021 年 3 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》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于 2021 年日常关联交易的公告》。
关联方	关联关系	关联交易类别	关联交易内容	2021 年度预计发生金额	2021 年度实际发生金额	
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	金融业务	日最高存款	不超过 70 亿元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团财务公司结算账户上的存款余额为 41.64 亿元人民币。	
			贷款额度	人民币贷款不超过 160 亿元人民币 美元贷款不超过 12 亿美元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团及所属子公司人民币贷款余额为 75.58 亿元人民币。美元贷款余额为 5.47 亿美元。	
			融资租赁	不超过 210 亿元	截至 2021 年底，公司在国家电投集团及所属子公司固定资产融资租赁等金融业务的融资余额为 109.29 亿元。	
			票据等业务	不超过 30 亿元	0	
			保险业务	不超过 6 亿元	0.2 亿元	
			供应链金融服务	不超过 75 亿元	0.32 亿元	
			资产证券化业务	不超过 30 亿元	23.89 亿元	
			使用债务融资工具资金	不超过 295 亿元	截至 2021 年底，公司使用国家电投集团及所属子公司债	

					券融资工具 资金余额为 88.46 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 及 接 受 服 务	燃料采购	不超过 9 亿元	3.92 亿元
			购买设备、 产品等及物 资总包配送	不超过 36 亿元	8.9 亿元
			接受工程和 技术等服务	不超过 4 亿元	2.07 亿元
上 海 友 好 航 运 有 限 公 司	合 营 公 司	购 买 商 及 接 受 服 务	航运业务	不超过 0.8 亿元	0.36 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 及 提 供 服 务	燃料销售	不超过 4 亿元	0.67 亿元
			航运业务	不超过 0.8 亿元	0.78 亿元
国 家 电 投 集 团 及 所 属 子 公 司	控 股 股 东 及 所 属 子 公 司	发 电 权 交 易	发电权购入	不超过 1 亿元	0

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

事项概述	查询索引
经公司董事会 2021 年第二次临时会议审议通过，公司子公司国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“江苏公司”）拟现金收购公司控股股东国家电力投资集团有限公司（以下简称“国家电投集团”）的控股子公司国电投远达生态能源有限公司持有的盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司（以下简称“盐城抱日新能源公司”）100%股权和盐城远中能源有限公司（以下简称“盐城远中能源公司”）100%股权。以 2019 年 12 月 31 日为评估基准日，以经评估备案的资产评估净值为基础，盐城抱日新能源公司 100%股权的交易价格为 738.9 万元，盐城远中能源公司 100%股权的交	详见公司于 2021 年 3 月 16 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收购盐城抱日新能源公司 100%股权和盐城远中能源公司 100%股权的关联交易公告》。

易价格为 1752.84 万元，合计为 2491.74 万元。

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

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
经公司第八届第二次董事会会议审议通过，公司拟与公司控股股东国家电力投资集团有限公司的控股子公司中国联合重型燃气轮机技术有限公司合资注册成立上海重燃能源科技有限公司（暂定名，以下简称“合资公司”），并以合资公司为主体开展临港新片区科创基地开发、建设、运营管理，以及新能源和综合智慧能源开发建设等业务。合资公司设立时注册资本为 14,000 万元人民币，股东双方均以货币方式出资，其中：中国重燃认缴的出资额为 7,000 万元人民币，占注册资本的 50%；上海电力认缴的出资额为 7,000 万元人民币占注册资本的 50%。	详见公司于 2021 年 8 月 24 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成立合资公司建设临港新片区科创基地的关联交易公告》。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(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%-3.45%	4,372,691,344.87	180,681,751,818.44	180,890,734,820.16	4,163,708,343.15
合计	/	/	/	4,372,691,344.87	180,681,751,818.44	180,890,734,820.16	4,163,708,343.15

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	1.23%-1.67%	9,304,793,479.42	3,434,465,195.66	6,069,285,518.88	6,669,973,156.20
国家电投集	同受控股股	15,800,000,000.00	3.75%-4.41%	2,927,500,666.67	3,148,000,000.00	3,748,389,101.39	2,327,111,565.28

团 财务 有限 公司	东 控 制						
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	0.00	0.00	200,000,000.00
合 计	/	/	/	12,432,294,146.09	6,582,465,195.66	9,817,674,620.27	9,197,084,721.48

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、经公司董事会 2021 年第十次临时会议和监事会 2021 年第七次临时会议审议通过《关于公司与控股股东签署附生效条件的股份认购协议之补充协议暨关联交易的议案》，本次公司非公开发行 A 股股票的数量不超过 199,579,449 股（含 199,579,449 股），国家电投集团拟认购 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。

公司本次非公开发行 A 股股票需要获得中国证监会核准后方可实施。

2、经公司第八届第三次董事会会议和 2021 年第四次临时股东大会审议通过《公司关于拟向控股股东进行永续债权融资的议案》，公司所属全资子公司上海电力能源发展（香港）有限公司拟向控股股东国家电投集团的全资子公司国家电投香港财资管理有限公司的 100%SPV 公司进行不超过 3.3 亿美元（等值于 23 亿元人民币）永续债权融资。

上海电力能源发展（香港）有限公司与 SPV 公司于 2021 年 12 月签署《永续债权融资协议》，金额为 3 亿美元，期限为永续，前 3.5 年不可赎回，利率 3.85%，利率在 3.5 年后每 3 年可以重新设定：按照 3 年美国国债收益率+初始股息+300 基点（“重置利率”）。上海电力能源发展（香港）有限公司取得资金后用于偿还其在国家电投香港财资管理有限公司的短期流动资金贷款的本息。

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
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	15,000,000.00	2021/10/26	2021/11/01	2022/10/31	连带责任担保	否	否		是	是	合营公司
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2021/7/15	2021/8/06	2022/7/14	连带责任担保	否	否		是	是	合营公司
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	20,000,000.00	2021/12/08	2021/12/10	2022/12/09	连带责任担保	否	否		是	是	合营公司
上海电力股份有限公司	公司本部	上海友好航运有限公司	5,000,000.00	2021/04/07	2021/04/09	2022/04/09	连带责任担保	否	否		是	是	合营公司
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	16,418,000.00	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）	76,418,000.00
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	76,418,000.00
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	331,536,400.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）	927,186,400.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,003,604,400.00
担保总额占公司净资产的比例（%）	5.69
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）	927,186,400.00
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）	927,186,400.00
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	269,917,892	10.31	0	0	0	- 269,917,892	- 269,917,892	0	0
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	269,917,892	10.31	0	0	0	- 269,917,892	- 269,917,892	0	0
3、其他内资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	2,347,246,305	89.69	0	0	0	269,917,892	269,917,892	2,617,164,197	100
1、人民币普通股	2,347,246,305	89.69	0	0	0	269,917,892	269,917,892	2,617,164,197	100
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0
三、股份总数	2,617,164,197	100	0	0	0	0	0	2,617,164,197	100

2、股份变动情况说明

适用 不适用

经中国证监会核准，公司向控股股东国家电力投资集团有限公司发行 269,917,892 股股份购买相关资产。2017 年 12 月 7 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》，上海电力向国家电投发行股份 269,917,892 股人民币普通股股票办理完毕股份登记手续。发行对象所认购股份限售期为本次非公开发行结束之日起 36 个月。

2021 年 6 月 7 日上述限售股份解禁并上市流通。

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

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	269,917,892	269,917,892	0	0	重大资产重组承诺	2021年6月7日
合计	269,917,892	269,917,892	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	134,327
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	154,915
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	-160,852,800	1,052,008,626	40.20	0	无	-	国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无	-	国有法人
中国长江电力股份有限公司	-63,222,000	197,851,450	7.56	0	无	-	国有法人
中国长江三峡集团有限公司	160,852,800	160,852,800	6.15	0	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-663,600	33,874,600	1.29	0	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	-3,420,615	18,576,229	0.71	0	无	-	其他
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	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	0.53	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	0.53	0	无	-	其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	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	0.53	0	无	-	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	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				
中国长江电力股份有限公司	197,851,450	人民币普通股	197,851,450				
中国长江三峡集团有限公司	160,852,800	人民币普通股	160,852,800				
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	18,576,229	人民币普通股	18,576,229				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
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				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100				
银华基金—农业银行—银华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				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信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

(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 54.35%、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%，内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 58.39%、国家电投集团东方新能源股份有限公司 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

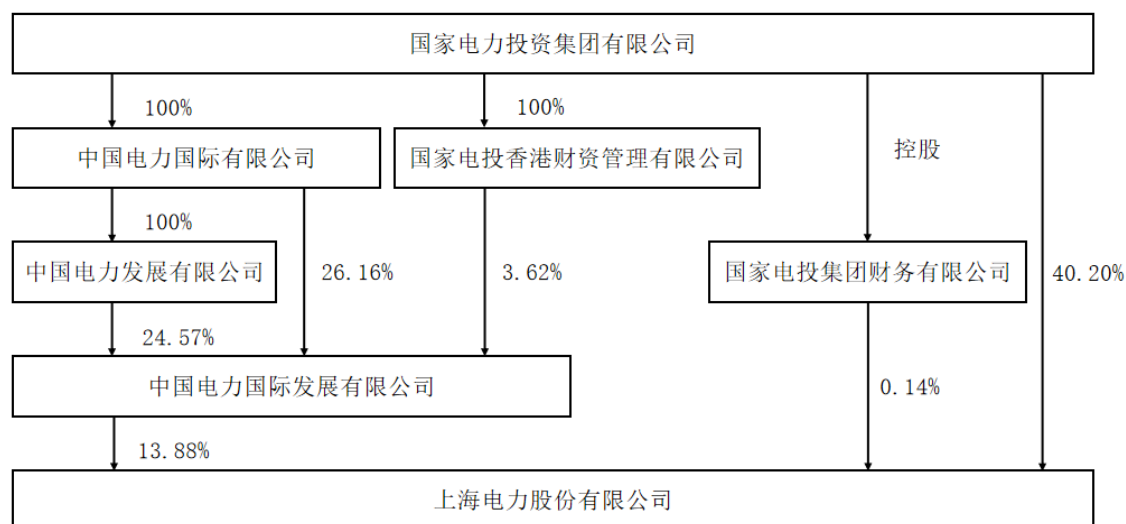
适用 不适用

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

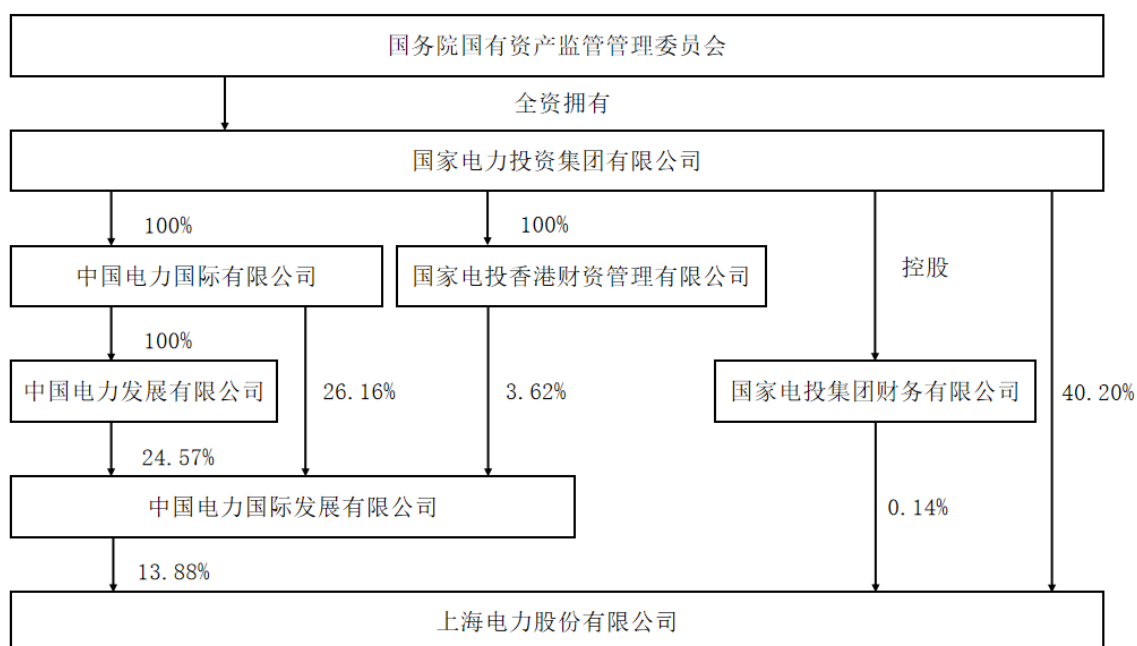
适用 不适用

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		108.33	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。国家电力投资集团有限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公开发行公司债券 (第一期)	22 沪电 01	18540 2. SH	2022-02-21	2022-02-23	2025-02-23	20	2.94	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业投资者	询价配售	否
上海电力股份有限公司公开发行公司债券 (第二期)	22 沪电 02	18546 9. SH	2022-03-14	2022-03-16	2025-03-16	14	3.08	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业投资者	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	18565 1. SH	2022-4-18	2022-4-20	2025-4-20	17	3.05	利息每年支付一次, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向专业机构投资者	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
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	郑卫军、罗玉成、廖志勇、苗丽静	苗丽静	010-65542288
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、杨辉	010-60838282、021-20332820
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、侯睿	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

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

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2019年度第一期中期票据	19沪电力MTN001	101901530	2019-11-04	2019-11-06	可续期	16	4.15	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2019年度第二期中期票据	19沪电力MTN002	101901565	2019-11-14	2019-11-18	可续期	16	3.99	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 年度第一期中期票据	22 沪电力 MTN001	102280755	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	全银间券市场 国行债市	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 2021 年度第二十期超短期融资券	21 沪电力 SCP020	012105309	2021-12-06 至 12-07	2021-12-08	2022-05-13	17	2.39	一性本息 次还付	全银间券市场 国行债市	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 2022 年度第一期超短期融资券	22 沪电力 SCP001	012280532	2022-02-14	2022-02-16	2022-07-22	8	2.13	一性本息 次还付	全银间券市场 国行债市	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 2022 年度第二期超短期融资券	22 沪电力 SCP002	012280643	2022-02-21	2022-02-23	2022-05-20	27	2.06	一性本息 次还付	全银间券市场 国行债市	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 2022 年度第三期超短期融资券	22 沪电力 SCP003	012280894	2022-03-08	2022-03-09	2022-06-10	25	2.18	一性本息 次还付	全银间券市场 国行债市	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	否

2021 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 2021 年度第六期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 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 2021 年度第七期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 22 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 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 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 2021 年度第九期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 12 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 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 19 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 26 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第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 年度第十一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 17 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
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层	罗玉成、苗丽静	廖志勇	010-65542288
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11楼	-	池强	021-23050077
兴业银行股份有限公司	上海市静安区江宁路168号11层	-	应伟	021-62677777-218446
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	-	周豪涵	021-31158314
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	021-6332 6935
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	-	吴思宇	010-65051166

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位: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	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划

					况（如有）	及其他约定一致
2019 年度第一期中期票据	1,600,000,000	1,600,000,000	0	无	无	是
2019 年度第二期中期票据	1,600,000,000	1,600,000,000	0	无	无	是
2019 年度第一期定向债务融资工具	1,600,000,000	1,600,000,000	0	无	无	是
2019 年度第二期定向债务融资工具	1,600,000,000	1,600,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	1,900,000,000	1,900,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券	2,700,000,000	2,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券	1,900,000,000	1,900,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券	1,400,000,000	1,400,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券	2,500,000,000	2,500,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券	800,000,000	800,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券	2,700,000,000	2,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十期超短期融资券	1,900,000,000	1,900,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十一期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十二期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十三期超短期融资券	800,000,000	800,000,000	0	无	无	是

上海电力股份有限公司 2021 年度第十四期超短期融资券	2,000,000,000	2,000,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十五期超短期融资券	1,400,000,000	1,400,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十六期超短期融资券	2,500,000,000	2,500,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十七期超短期融资券	2,700,000,000	2,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十八期超短期融资券	1,900,000,000	1,900,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第十九期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第二十期超短期融资券	1,700,000,000	1,700,000,000	0	无	无	是
上海电力股份有限公司 2021 年度第二十一期超短期融资券	2,000,000,000	2,000,000,000	0	无	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	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	- 1,867,541,282.97	813,330,928.48	-329.62	注 1
流动比率	47.34%	41.60%	增加 5.74 个百分点	
速动比率	43.11%	40.10%	增加 3.01 个百分点	
资产负债率 (%)	75.87	73.12	增加 2.75 个百分点	
EBITDA 全部债务比	5.75%	9.71%	减少 3.96 个百分点	
利息保障倍数	0.54	1.65	-67.27	注 1
现金利息保障倍数	1.76	4.52	-61.06	注 1
EBITDA 利息保障倍数	1.95	3.07	-36.48	注 1
贷款偿还率 (%)	100	100	0	
利息偿付率 (%)	100	100	0	

注 1: 2021 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 2020 年降幅均超过 30%，主要系 2021 年发电标准煤单价较 2020 年增长，导致 2021 年亏损及经营活动现金流量较 2020 年降低 78.61%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

审计报告

XYZH/2022BJAA50070

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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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。

1. 固定资产减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注四、21 及附注六、12 所示，截至 2021 年 12 月 31 日，上海电力固定资产账面价值 819.22 亿元，累计计提固定资产减值准备 11.53 亿元。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。</p> <p>由于固定资产的账面价值对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>我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 了解与固定资产减值测试相关的内部控制，并测试关键控制执行的有效性； 2) 实地勘察房屋建筑物、机器设备，实施检查程序，以了解相关资产是否存在长期闲置、即将关停等状况； 3) 评估管理层减值测试方法的适当性； 4) 评价管理层减值测试所依据的基础数据、所采用的关键假设及判断的合理性，以及了解和评价管理层利用估值专家的工作； 5) 验证固定资产减值测试模型的计算准确性。

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 2021 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。

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：

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

（2） 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3） 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4） 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对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。

(5) 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。

(6) 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。

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：郑卫军

(项目合伙人)

中国注册会计师：苗丽静

中国 北京

二〇二二年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	5,888,568,602.80	5,800,406,679.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	559,955,428.67	13,089,338.55
应收账款	七、5	13,864,746,532.04	9,493,150,244.87
应收款项融资	七、6	43,374,759.79	20,934,250.12
预付款项	七、7	977,708,644.88	321,587,434.78
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	1,041,731,833.32	1,230,314,589.57
其中：应收利息	七、8		
应收股利	七、8	158,797,357.59	319,377,251.93
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,296,397,413.80	338,056,575.15
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	1,547,717,634.23	1,035,211,818.59
流动资产合计		25,440,200,849.53	18,252,750,930.84
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		220,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	15,129,712,023.91	14,461,256,064.86
其他权益工具投资	七、18	1,095,708,707.27	599,448,048.43

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	130,786,868.26	127,139,964.60
固定资产	七、21	81,922,327,867.24	65,531,015,506.64
在建工程	七、22	19,397,696,685.34	19,292,065,206.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	2,401,639,206.79	-
无形资产	七、26	4,470,176,684.43	3,081,527,249.00
开发支出			
商誉	七、28	5,366,234.17	4,780,448.95
长期待摊费用	七、29	227,057,582.17	383,331,842.47
递延所得税资产	七、30	250,070,812.20	190,636,854.61
其他非流动资产	七、31	6,190,506,928.17	6,890,814,903.16
非流动资产合计		131,268,549,599.95	110,829,516,089.46
资产总计		156,708,750,449.48	129,082,267,020.30
流动负债：			
短期借款	七、32	17,237,013,969.70	13,854,728,057.81
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	67,845.60
应付票据	七、35	998,721,423.92	1,608,532,698.29
应付账款	七、36	10,841,554,030.42	4,528,877,956.00
预收款项	七、37	5,944,979.02	3,148,770.26
合同负债	七、38	90,389,041.61	158,096,747.49
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	138,016,767.78	123,943,488.59
应交税费	七、40	580,766,323.98	459,214,889.07
其他应付款	七、41	2,562,903,378.41	2,143,260,434.25
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	239,702,240.21	142,612,966.19
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	6,480,781,298.74	8,492,731,183.42
其他流动负债	七、44	14,801,189,393.81	12,500,275,800.31
流动负债合计		53,737,436,084.83	43,872,877,871.09
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	47,949,664,777.83	38,988,086,309.57
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,053,930,326.17	
长期应付款	七、48	12,928,217,956.23	9,703,509,729.56

长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50		1,880,084.68
递延收益	七、51	1,124,469,362.91	1,158,680,325.13
递延所得税负债		333,424,652.95	106,485,811.89
其他非流动负债	七、52	774,193,853.35	547,537,078.29
非流动负债合计		65,163,900,929.44	50,506,179,339.12
负债合计		118,901,337,014.27	94,379,057,210.21
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具	七、54	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债	七、54	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
资本公积	七、55	6,627,090,805.90	6,293,657,896.93
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-311,503,302.21	-296,840,436.52
专项储备	七、58	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	4,421,497,814.84	6,740,669,962.48
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		17,633,410,307.80	19,633,774,779.04
少数股东权益		20,174,003,127.41	15,069,435,031.05
所有者权益（或股东权益）合计		37,807,413,435.21	34,703,209,810.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		156,708,750,449.48	129,082,267,020.30

公司负责人：胡建东 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

2021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	2021年12月31日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		133,775,600.31	645,100,316.03
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		68,000,000.00	756,248.00
应收账款	十七、1	246,951,474.47	212,082,408.90
应收款项融资			
预付款项		2,586,268,769.50	1,082,185,197.39
其他应收款	十七、2	1,465,346,695.72	1,278,833,279.21
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	313,471,357.59	126,642,621.48
存货		51,324,916.32	14,123,632.58
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	2,549,566,000.00
其他流动资产		3,221,418,519.53	4,802,777,894.10
流动资产合计		9,231,575,975.85	10,585,424,976.21
非流动资产：			
债权投资		2,561,017,400.00	2,129,336,600.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	34,601,878,943.72	31,489,795,785.99
其他权益工具投资		1,062,253,446.15	571,728,277.37
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		2,936,264,795.88	3,120,133,216.31
在建工程		1,523,676,621.26	982,877,443.10
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		267,531,310.76	278,282,416.86
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		1,318,979,241.72	1,257,075,173.03
非流动资产合计		44,319,101,759.49	39,876,728,912.66
资产总计		53,550,677,735.34	50,462,153,888.87
流动负债：			
短期借款		6,661,250,000.00	4,818,250,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		60,384,286.40	61,244,572.41
预收款项			
合同负债		963,211,846.39	173,864,466.68
应付职工薪酬		39,184,625.63	34,966,938.63
应交税费		13,197,706.59	29,844,683.73
其他应付款		835,026,701.09	969,031,274.87
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		2,696,992,792.56	3,081,965,404.20
其他流动负债		14,875,147,440.00	12,522,602,380.67
流动负债合计		26,144,395,398.66	21,691,769,721.19
非流动负债：			
长期借款		11,610,000,000.00	12,372,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款		176,749,373.80	242,802,557.75
长期应付职工薪酬			
预计负债			1,880,084.68
递延收益		9,859,818.31	11,988,184.43
递延所得税负债		42,086,307.87	41,561,250.88
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,838,695,499.98	12,670,232,077.74
负债合计		37,983,090,898.64	34,362,001,798.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具		3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债		3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
资本公积		7,220,672,005.15	7,220,672,005.15
减：库存股			
其他综合收益		126,258,923.57	124,683,752.62
专项储备			
盈余公积		1,067,527,897.42	1,067,527,897.42
未分配利润		1,335,963,813.56	1,870,104,237.75
所有者权益（或股东权益）合计		15,567,586,836.70	16,100,152,089.94
负债和所有者权益（或股东权益）总计		53,550,677,735.34	50,462,153,888.87

公司负责人：胡建东 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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		30,631,318,315.00	24,217,789,755.37
其中：营业收入	七、61	30,631,318,315.00	24,217,789,755.37
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		31,427,733,679.45	21,873,448,727.60
其中：营业成本	七、61	26,021,608,467.34	17,633,402,267.04
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	199,680,340.23	182,402,866.71
销售费用	七、63	793,711.24	675,361.93
管理费用	七、64	1,758,875,367.59	1,584,249,496.60
研发费用	七、65	186,362,701.82	148,119,048.87

财务费用	七、66	3,260,413,091.23	2,324,599,686.45
其中：利息费用	七、66	3,000,651,511.28	2,423,600,743.52
利息收入	七、66	49,811,684.14	47,399,778.84
加：其他收益	七、67	162,538,435.37	158,952,371.61
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	374,478,478.32	659,639,295.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		470,003,107.27	712,709,126.69
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-131,828,236.39	-60,038,612.44
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	1,174,298.14	-1,047,198.53
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-162,644,845.04	-141,251,304.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-597,767,027.76	-524,258,890.47
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,443,497.15	1,344,613.88
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-1,017,192,528.27	2,497,719,915.70
加：营业外收入	七、74	66,273,193.74	83,165,718.20
减：营业外支出	七、75	146,661,961.13	76,930,503.09
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-1,097,581,295.66	2,503,955,130.81
减：所得税费用	七、76	583,780,787.11	591,436,697.27
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-1,681,362,082.77	1,912,518,433.54
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-1,681,362,082.77	1,912,518,433.54
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）		-1,893,324,086.96	890,275,994.58
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		211,962,004.19	1,022,242,438.96
六、其他综合收益的税后净额		-40,262,717.33	78,958,745.29
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-22,382,865.69	82,661,762.14
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	1,575,170.95	6,930,312.43
（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、77	1,575,170.95	6,930,312.43
(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、77	-23,958,036.64	75,731,449.71
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	120,250,240.54	240,800,561.42
(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、77		-19,891,510.53
(6) 外币财务报表折算差额	七、77	-144,208,277.18	-145,177,601.18
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-17,879,851.64	-3,703,016.85
七、综合收益总额		-1,721,624,800.10	1,991,477,178.83
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-1,915,706,952.65	972,937,756.72
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		194,082,152.55	1,018,539,422.11
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.7732	0.2904
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.7732	0.2904

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：-819,011.83 元，上期被合并方实现的净利润为：1,210,205.86 元。

公司负责人：胡建东 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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	6,871,033,808.29	3,358,429,029.90
减：营业成本	十七、4	7,278,981,300.08	3,311,593,247.08
税金及附加		18,771,769.05	23,095,664.35
销售费用			
管理费用		377,416,323.18	338,966,697.79
研发费用		300,000.00	
财务费用		1,217,986,432.44	874,971,151.40
其中：利息费用		1,202,149,054.24	835,325,507.23
利息收入		9,030,317.68	4,491,105.71
加：其他收益		8,728,427.04	11,745,244.07

投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	2,215,012,021.11	1,812,851,942.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		177,761,549.95	431,823,243.85
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-3,196,381.09	-6,819,415.80
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）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-281,517,224.07	-71,645,960.67
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,093,831.11	458,685.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-79,104,961.27	563,212,180.36
加：营业外收入		299,403.17	1,366,680.15
减：营业外支出		37,206,804.42	20,605,731.90
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-116,012,362.52	543,973,128.61
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-116,012,362.52	543,973,128.61
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-116,012,362.52	543,973,128.61
（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		1,575,170.95	14,650,312.43
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		1,575,170.95	14,650,312.43
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		1,575,170.95	14,650,312.43
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		-114,437,191.57	558,623,441.04
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：胡建东 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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		32,145,875,669.48	25,145,991,781.13
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		301,677,873.83	229,640,645.11
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	808,069,305.33	638,361,511.69
经营活动现金流入小计		33,255,622,848.64	26,013,993,937.93
购买商品、接受劳务支付的现金		25,861,134,614.34	13,342,181,236.13
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		2,718,166,802.02	2,432,952,738.21
支付的各项税费		1,566,748,221.64	1,711,069,576.58
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,552,857,063.65	1,249,333,186.35
经营活动现金流出小计		31,698,906,701.65	18,735,536,737.27
经营活动产生的现金流量净额		1,556,716,146.99	7,278,457,200.66
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		8,324,966.86	21,701,101.43
取得投资收益收到的现金		542,038,656.75	274,110,072.36
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,657,958.86	103,008,476.85
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	12,845,919.31	207,504,649.46
投资活动现金流入小计		565,867,501.78	606,324,300.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,533,156,010.13	14,522,217,572.32
投资支付的现金		1,564,121,575.74	1,994,108,557.36
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		1,420,544,352.07	11,792,107.00
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	835,160,329.76	13,192,396.22
投资活动现金流出小计		15,352,982,267.70	16,541,310,632.90
投资活动产生的现金流量净额		-14,787,114,765.92	-15,934,986,332.80
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		6,333,594,223.88	4,440,119,491.00
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		6,333,594,223.88	4,440,119,491.00
取得借款收到的现金		83,278,381,012.85	92,313,706,783.19
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,645,506,274.60	846,044,415.39
筹资活动现金流入小计		93,257,481,511.33	97,599,870,689.58
偿还债务支付的现金		70,151,018,804.52	80,973,722,635.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,379,463,697.00	3,782,465,009.48
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		1,037,989,298.72	1,038,959,216.76
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	5,358,644,449.05	4,858,736,823.07
筹资活动现金流出小计		79,889,126,950.57	89,614,924,468.53
筹资活动产生的现金流量净额		13,368,354,560.76	7,984,946,221.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		-118,483,631.35	-29,365,317.24

五、现金及现金等价物净增加额	七、78	19,472,310.48	-700,948,228.33
加：期初现金及现金等价物余额	七、78	5,681,815,588.19	6,382,763,816.52
六、期末现金及现金等价物余额	七、78	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19

公司负责人：胡建东 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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,868,803,858.43	3,588,680,167.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		70,971,089.80	20,403,660.79
经营活动现金流入小计		8,939,774,948.23	3,609,083,827.79
购买商品、接受劳务支付的现金		9,613,951,932.20	3,188,800,193.00
支付给职工及为职工支付的现金		365,719,138.19	359,349,770.67
支付的各项税费		42,342,102.21	60,754,773.58
支付其他与经营活动有关的现金		198,393,794.66	161,652,225.03
经营活动现金流出小计		10,220,406,967.26	3,770,556,962.28
经营活动产生的现金流量净额		-1,280,632,019.03	-161,473,134.49
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		10,512,092,953.01	3,139,996,640.00
取得投资收益收到的现金		1,914,010,791.05	1,298,786,959.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		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		12,426,130,743.46	4,438,783,599.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,048,941,060.00	776,102,809.55
投资支付的现金		11,684,347,403.15	9,724,360,647.79
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		15,750,885.92	7,199,617.28
投资活动现金流出小计		12,749,039,349.07	10,507,663,074.62

投资活动产生的现金流量净额		-322,908,605.61	-6,068,879,475.61
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		49,839,250,000.00	67,664,197,592.30
收到其他与筹资活动有关的现金		730,000,000.00	830,000,000.00
筹资活动现金流入小计		50,569,250,000.00	68,494,197,592.30
偿还债务支付的现金		46,856,250,000.00	60,537,197,592.30
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,692,802,949.40	1,286,226,883.27
支付其他与筹资活动有关的现金		927,981,141.68	176,826,887.13
筹资活动现金流出小计		49,477,034,091.08	62,000,251,362.70
筹资活动产生的现金流量净额		1,092,215,908.92	6,493,946,229.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		645,100,316.03	381,506,696.53
六、期末现金及现金等价物余额			
		133,775,600.31	645,100,316.03

公司负责人：胡建东 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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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	0.00	3,200,000,000.00	0.00	6,274,312,196.93	0.00	-296,840,436.52	0.00	1,079,123,159.15	0.00	6,737,066,712.03	0.00	19,610,825,828.59	15,066,286,352.06	34,677,112,180.65
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					19,345,700.00						3,603,250.45		22,948,950.45	3,148,678.99	26,097,629.44
其他															
二、本年期初余额	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
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			-2,319,172,147.64		-2,000,364,471.24	5,104,568,096.36	3,104,203,625.12
(一)综合收益总额							-22,382,865.69				-1,893,324,086.96		-1,915,706,952.65	194,082,152.55	-1,721,624,800.10
(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)利润分配											-418,128,061.67		-418,128,061.67	-1,096,840,844.20	-1,514,968,905.87
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

2021 年年度报告

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. 其他综合收益结转留存收益						7,720,000.00					-7,720,000.00				
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		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

项目	2020 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		6,223,243,627.00		-	39,127.83	1,024,725,846.29		6,372,723,570.44		19,058,394,169.90	11,010,445,656.36	30,068,839,826.26	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并					19,345,700.00						2,539,055.93		21,884,755.93	3,002,667.65	24,887,423.58	
其他																

2021 年年度报告

二、本年期初余额	2,617,164,197.00	3,200,000,000.00	6,242,589,327.00	-	379,502,198.66	39,127.83	1,024,725,846.29	6,375,262,626.37	19,080,278,925.83	11,013,448,324.01	30,093,727,249.84
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			51,068,569.93	82,661,762.14	-39,127.83	54,397,312.86	365,407,336.11	553,495,853.21	4,055,986,707.04	4,609,482,560.25	
(一) 综合收益总额				82,661,762.14			890,275,994.58	972,937,756.72	1,018,539,422.11	1,991,477,178.83	
(二) 所有者投入和减少资本			51,068,569.93					51,068,569.93	3,939,399,576.02	3,990,468,145.95	
1. 所有者投入的普通股									4,462,028,569.00	4,462,028,569.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他			51,068,569.93					51,068,569.93	-522,628,992.98	-471,560,423.05	
(三) 利润分配						54,397,312.86	-524,868,658.47	-470,471,345.61	-901,952,291.09	-1,372,423,636.70	
1. 提取盈余公积						54,397,312.86	-54,397,312.86				
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东)的分配								-340,231,345.61	-340,231,345.61	-901,952,291.09	-1,242,183,636.70
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						-39,127.83		-39,127.83		-39,127.83	
1. 本期提取						1,797,219.04		1,797,219.04		1,797,219.04	
2. 本期使用						1,836,346.87		1,836,346.87		1,836,346.87	
(六) 其他											
四、本期期末余额	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

公司负责人：胡建东 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
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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											
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			-534,140,424.19	-532,565,253.24
(一)综合收益总额							1,575,170.95			-116,012,362.52	-114,437,191.57
(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	1,335,963,813.56	15,567,586,836.70

2021 年年度报告

项目	2020 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		110,033,440.19		1,013,130,584.56	1,850,999,767.61	16,011,999,994.51
加: 会计政策变更											
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		110,033,440.19		1,013,130,584.56	1,850,999,767.61	16,011,999,994.51
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							14,650,312.43		54,397,312.86	19,104,470.14	88,152,095.43
(一) 综合收益总额							14,650,312.43			543,973,128.61	558,623,441.04
(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									54,397,312.86	-524,868,658.47	-470,471,345.61
1. 提取盈余公积									54,397,312.86	-54,397,312.86	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-340,231,345.61	-340,231,345.61
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		124,683,752.62		1,067,527,897.42	1,870,104,237.75	16,100,152,089.94

公司负责人：胡建东 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，在包含子公司时统称本集团）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。

截至2021年12月31日，本公司股本为261,716.42万元，各股东持股比例分别为：国家电投集团40.20%、中国电力国际发展有限公司13.88%、其他社会公众股东45.92%。

本公司属电力行业，主要从事电力、热力生产及销售。经营范围主要为：火力发电、风力发电及光伏发电。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团2021年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等37家二级子公司、182家三级子公司、63家四级子公司、9家五级子公司、1家六级子公司。具体名单如下：

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电漕泾发电有限公司	上电漕泾
5	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
6	上海明华电力科技有限公司	明华电力
6-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
7	上海电力燃料有限公司	燃料公司
7-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
8	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
9	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
10	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
10-1	上海西岸绿色能源有限公司	西岸能源
11	上海上电电力投资有限公司	上电投资
11-1	上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	上海懿泉
12	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
13	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
14	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司

序号	公司全称	公司简称
14-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
14-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
14-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
14-4	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
14-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
14-6	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
14-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
14-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
14-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
14-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
14-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
14-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
14-12	江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏格雷澳
14-12-1	鄞善海林光伏科技有限公司	鄞善海林
14-13	赤峰市永能新能源有限公司	赤峰市永能
14-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
14-15	麻城市孚旭电力有限公司	麻城孚旭
14-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
14-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
14-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
14-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜
14-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
14-20	湖北阳财光伏科技有限公司	湖北阳财
14-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
14-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
14-22	广西富凯利源投资有限公司	广西富凯
14-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
14-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
14-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
14-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
14-24-1	齐河县鼎源电力有限公司	齐河鼎源
14-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州中电
14-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州光伏
14-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
14-26-1	郓城盈光合光伏发电有限公司	郓城盈光合
14-26-1-1	山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城
14-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
14-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
14-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
14-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
14-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐

序号	公司全称	公司简称
14-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇
14-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
14-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
14-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
14-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
14-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
14-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
14-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源
14-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
14-36-1	尚义县宏能新能源有限公司	尚义宏能
14-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
14-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
14-38	湖南上电湘安新能源科技有限公司	上电湘安
14-38-1	祁阳湘安新能源科技有限公司	祁阳湘安
14-38-1-1	祁阳豪冲光伏发电有限公司	祁阳豪冲
14-38-1-2	祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	祁阳玉柏岭
14-38-1-3	祁阳张家岭光伏发电有限公司	祁阳张家岭
14-39	长沙晶亚新能源有限公司	长沙晶亚
14-39-1	汨罗上电柏棠新能源有限公司	上电柏棠
14-40	长沙兆晟新能源有限公司	长沙兆晟
14-40-1	湘阴晶孚新能源有限公司	湘阴晶孚
14-41	江苏九思投资有限公司	江苏九思
14-41-1	九思海上风力发电如东有限公司	如东海上风
14-41-1-1	九思风电技术服务海安有限公司	海安风电技术
14-42	沈阳上电骏晟绿色能源有限公司	上电骏晟
15	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山
16	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
16-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏
17	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
18	淮沪电力有限公司	淮沪电力
18-1	淮沪新能源（滁州）有限公司	淮沪新滁
19	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
20	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
20-1	土耳其 EMBA 电力贸易有限公司	土耳其贸易
21	上坦发电有限公司	上坦发电
22	上海电力能源发展（香港）有限公司	香港公司
22-1	上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他公司
22-1-1	D3 发电有限公司	D3 公司
22-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
22-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山联合
22-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电

序号	公司全称	公司简称
22-2	上海电力国际能源贸易（香港）有限公司	能贸公司
23	上海电力日本株式会社	上电日本
23-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡
23-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
23-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
23-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
23-5	NOBSP 合同会社	NOBSP 会社
23-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
23-7	上电伊贺谷太阳能发电合同会社	伊贺谷发电
23-8	上电 SMW 九州风力发电合同会社	SMW 九州风力
23-8-1	东日本 Solar13 合同会社	Solar13 会社
24	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
25	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
26	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰
27	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
27-1	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
27-1-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
27-1-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
27-1-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
27-1-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
27-1-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
27-2	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
27-3	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
27-4	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
27-5	海安云星新能源有限公司	海安云星
27-6	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
27-7	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
27-8	泗洪县金丰新能源有限公司	泗洪金丰
27-9	涟源同兴新能源科技有限公司	涟源同兴
27-10	海安德宇新能源有限公司	海安德宇
27-11	海安升义新能源有限公司	海安升义
27-12	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
27-13	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
27-14	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
27-15	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
27-16	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
27-17	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
27-18	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
27-19	东营上电海上风力发电有限公司	东营海上风
27-20	广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣
27-21	封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	封开鑫叶

序号	公司全称	公司简称
27-22	毕节兴业绿色能源科技有限公司	毕节兴业
27-23	沛县盭达新能源科技有限公司	沛县盭达
27-24	云南兴蓝能源科技有限公司	云南兴蓝
27-24-1	巧家兴蓝能源科技有限公司	巧家兴蓝
27-24-2	红河县兴蓝能源有限公司	红河兴蓝
27-25	上海能谈新能源科技有限公司	上海能谈
27-26	上海上电绿金生态能源科技有限公司	绿金生态
27-27	乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	环联慧民
27-28	乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	智慧巨能
28	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
28-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏
28-2	中电投建湖光伏发电有限公司	建湖光伏
28-3	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	洪泽光伏
28-4	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	常熟光伏
28-5	国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏新能源
28-6	江苏和垦新能源有限公司	江苏和垦
28-6-1	国家电投集团滨海新能源有限公司	滨海新能源
28-7	国家电投集团东海新能源有限公司	东海新能源
28-8	国家电投集团徐州贾汪新能源有限公司	徐州贾汪新能源
28-9	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏海上风
28-10	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	滨海海上风
28-11	国家电投集团涟水新能源有限公司	涟水新能源
28-12	中电投高邮新能源有限公司	高邮新能源
28-13	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	协鑫滨海
28-14	国家电投集团江苏滨海港航有限公司	滨海港航
28-15	国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	滨海综合能源
28-16	国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏综合能源
28-17	苏州和旭智慧能源发展有限公司	苏州和旭
28-18	国家电投集团响水新能源有限公司	响水新能源
28-19	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	泗洪光伏
28-20	如东和风海上风力发电有限公司	如东和风
28-21	如东海翔海上风力发电有限公司	如东海翔
28-22	滨海智慧风力发电有限公司	滨海智慧
28-23	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	陈家港风电
28-24	盐城热电有限责任公司	盐城热电
28-25	苏州吴中综合能源有限公司	吴中综合能源
28-26	国家电投集团宜兴银环智慧能源有限公司	宜兴银环
28-26-1	南通和通新能源发电有限公司	南通和通
28-27	泰兴和泰新能源有限公司	泰兴和泰
28-28	无锡和星智慧能源有限公司	和星智慧
28-29	南京川利新能源科技有限公司	南京川利

序号	公司全称	公司简称
28-29-1	南京法斯克能源科技发展有限公司	南京法斯克
28-30	盐城远中能源有限公司	盐城远中
28-31	盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	盐城抱日
28-32	国电投江苏能源服务有限公司	江苏能源
28-33	江苏和慧综合智慧能源科技有限公司	江苏和慧
28-34	宜兴和创新能源有限公司	宜兴和创
28-34-1	镇江鑫利光伏电力有限公司	镇江鑫利
28-34-2	沛县鑫日光伏电力有限公司	沛县鑫日
28-34-3	徐州鑫辉光伏电力有限公司	徐州鑫辉
28-34-4	南京鑫日光伏发电有限公司	南京鑫日
28-34-5	句容信达光伏发电有限公司	句容信达
28-34-6	镇江鑫龙光伏电力有限公司	镇江鑫龙
28-34-7	张家港协鑫光伏电力有限公司	张家港协鑫
28-34-8	宝应协鑫光伏电力有限公司	宝应协鑫
28-34-9	阜宁县鑫源光伏电力有限公司	阜宁县鑫源
28-34-10	淮安鑫源光伏电力有限公司	淮安鑫源
28-34-11	南通协鑫新能源有限公司	南通协鑫
28-34-12	淮安融高光伏发电有限公司	淮安融高
28-34-13	灌云县协鑫光伏电力有限公司	灌云县协鑫
28-34-14	新沂鑫日光伏电力有限公司	新沂鑫日
28-34-15	连云港鑫众光伏电力有限公司	连云港鑫众
29	上海上电馨源企业发展有限公司	馨源发展
30	国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江新能源
30-1	国家电投集团常山新能源有限公司	常山新能源
30-2	国家电投集团慈溪新能源有限公司	慈溪新能源
30-3	国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	德清桑尼
30-4	国家电投集团海盐丽安能源有限公司	海盐丽安
30-5	国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桑尼
30-6	国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	杭州运营
30-7	国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	江山帷盛
30-8	国家电投集团金华新能源有限公司	金华新能源
30-9	国家电投集团缙云宏伟新能源有限公司	缙云宏伟
30-10	国家电投集团兰溪新能源有限公司	兰溪新能源
30-11	国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	丽安松阳
30-12	国家电投集团龙游新能源有限公司	龙游新能源
30-13	国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	宁波丽安
30-14	国家电投集团宁波新能源投资有限公司	宁波新能源
30-15	国家电投集团平湖新能源有限公司	平湖新能源
30-16	国家电投集团浦江新能源有限公司	浦江新能源
30-17	国家电投集团衢州新能源有限公司	衢州新能源
30-18	国家电投集团三门汇普新能源有限公司	三门汇普

序号	公司全称	公司简称
30-19	国家电投集团杭州新能源有限公司	杭州新能源
30-20	国家电投集团桑尼（杭州余杭）光伏发电有限公司	桑尼余杭
30-21	国家电投集团桑尼艾罗（杭州富阳）光伏发电有限公司	桑尼艾罗
30-22	国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	桑尼安吉
30-23	国家电投集团桑尼淳安新能源有限公司	桑尼淳安
30-24	国家电投集团桑尼金华新能源有限公司	桑尼金华
30-25	国家电投集团桑尼绍兴柯桥新能源有限公司	桑尼绍兴
30-26	国家电投集团桑尼诸暨新能源有限公司	桑尼诸暨
30-27	国家电投集团绍兴上虞桑尼新能源有限公司	上虞桑尼
30-28	国家电投集团台州桑尼新能源有限公司	台州桑尼
30-29	国家电投集团天台桑尼新能源有限公司	天台桑尼
30-30	国家电投集团象山新能源有限公司	象山新能源
30-31	国家电投集团永康宏伟新能源有限公司	永康宏伟
30-32	国家电投集团舟山新能源有限公司	舟山新能源
30-33	嘉兴锦好新能源有限公司	嘉兴锦好
30-34	温州弘泰发电有限公司	温州弘泰
30-35	长兴帷博新能源科技有限公司	长兴帷博
30-36	海盐锦好新能源有限公司	海盐锦好
30-37	龙州县百熠新能源科技有限公司	龙州百熠
30-38	玉环晶能电力有限公司	玉环晶能
30-39	玉环晶科电力有限公司	玉环晶科
30-40	国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	绍兴上虞
30-41	浙江中电电力销售有限公司	浙江中电
30-42	国家电投集团青田和风新能源有限公司	青田和风
30-43	国家电投集团浙江通恒环保新能源有限公司	浙江通恒
30-44	青田倍安新能源科技有限公司	青田倍安
30-45	国家电投集团长兴能源有限公司	长兴能源
30-46	国家电投集团长兴储能有限公司	长兴储能
30-47	国家电投集团庆元和风新能源有限公司	庆元和风
30-47-1	台州红地新能源有限公司	台州红地
30-47-2	华仪新能科技有限公司	华仪新能
30-47-2-1	内蒙古新锋风力发电有限公司	内蒙古新锋
30-48	缙云县晶科光伏发电有限公司	缙云晶科
30-49	建德晶科光伏发电有限公司	建德晶科
30-50	国家电投集团宁波杭州湾新区新能源有限公司	湾新新能源
30-51	上海景昱能源有限公司	上海景昱
30-52	宁波诚鑫能源科技有限公司	宁波诚鑫
30-53	宁波甬慈能源开发投资有限公司	宁波甬慈
30-54	广西桂平浙动新能源有限公司	桂平浙动
30-55	广西国电投浙桂新能源有限公司	国电投浙桂
30-56	国家电投集团孚奇宁波智慧能源有限公司	孚奇宁波智慧

序号	公司全称	公司简称
31	上海长兴岛热电有限责任公司	长兴岛热电
32	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	外高桥热力
33	上海上电售电有限公司	售电公司
34	上海绿源智汇能源科技有限公司	绿源智汇
35	国电投长江生态能源有限公司	长江生态
35-1	通山中电光伏发电有限公司	通山中电
36	上海电力能源科技有限公司	上电能科
36-1	上海上电电力工程有限公司	上电工程
36-1-1	上海电力工程（马耳他）有限公司	上电工程马耳他
36-1-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
36-2	上海上电电力运营有限公司	上电运营
36-3	丹阳上电能源科技有限公司	丹阳能科
36-4	上海能科融创新能源发展有限责任公司	能科融创
36-4-1	金寨华西新能源发展有限公司	金寨华西
36-4-2	宿松金凯光伏电力有限公司	宿松金凯
36-4-3	淮南华西新能源科技有限公司	淮南华西
36-4-4	东至海鹰宝宜新能源有限公司	东至海鹰
36-4-5	洪泽县华西新能源发展有限公司	洪泽县华西
36-4-6	萍乡中昶新能源有限公司	萍乡中昶
36-4-7	郓城华西新能源发电有限公司	郓城华西
36-4-8	莱州亿兆阳光能源科技有限公司	阳光能源
36-4-9	高唐县鲁昊新能源有限公司	鲁昊新能源
36-4-10	上饶市信华新能源发展有限公司	信华新能源
36-4-11	共青城市海鹰宝宜新能源科技有限公司	海鹰宝宜
36-4-12	南昌市宝宜新能源有限公司	宝宜新能源
36-4-13	宜春市隆奇电力新能源发展有限公司	隆奇电力新能源
36-4-14	山东华章新能源有限公司	华章新能源
37	国电投安徽生态能源有限公司	安徽生态
38	国电投山东生态能源有限公司	山东生态

与上年相比，本年因设立增加绿源智汇、长江生态、上电能科、安徽生态、山东生态 5 家二级子公司，上电骏晟、淮沪新滁、能贸公司、SMW 九州风力等 21 家三级子公司和南通和通 1 家四级子公司；因非同一控制下合并增加环联慧民、智慧巨能、南京川利、缙云晶科、建德晶科、宁波诚鑫、宁波甬慈、通山中电 8 家三级子公司，Solar13 会社、南京法斯克、镇江鑫利、沛县鑫日、徐州鑫辉、南京鑫日等 33 家四级子公司和内蒙古新锋 1 家五级子公司；因同一控制下企业合并增加盐城远中、盐城抱日 2 家三级子公司；因子公司清算注销减少江苏上电贾汪发电有限公司（以下简称“江苏贾汪”）1 家二级子公司；因吸收合并减少国家电投集团滨海风力发电有限公司 1 家三级子公司。

详见本附注“八、合并范围的变化”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团有近期获利经营的历史且有财务资源支持，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

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

本公司的营业周期同会计期间。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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；

合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

本集团在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，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团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，如果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，应当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投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

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

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

适用 不适用

本集团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。

（1）金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：应收账款、应收票据、其他应收款。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：应收款项融资。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，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，在后续期间，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。

本集团将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。本集团分类为该类的金融资产具体包括：交易性金融资产。

本集团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。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

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，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

（2）金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，此类金融负债按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。此类金融负债，本集团按照金融资产转移相关准则规定进行计量。

③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。本集团作为此类金融负债的发行方的，在初始确认后按照依据金融工具减值相关准则规定确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销后的余额孰高进行计量。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，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。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是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；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

（4）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1) 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2) 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

（5）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：1) 如果本集团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。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。2) 如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，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，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以

外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（6）金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等进行减值处理并确认损失准备。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本集团购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

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

本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

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

除某些金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团还以信用风险组合为基础评估以摊余成本计量金融资产的预期信用损失。

本集团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：

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，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款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。

本集团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：

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

本集团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，本集团按照相当于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，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

本集团存货主要包括原材料、燃料、低值易耗品等。

存货实行永续盘存制，购入以实际成本计价，发出按照加权平均法计价。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

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。

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，是指本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

(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“9.（6）金融资产减值”相关内容。

本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；2) 出售极可能发生，即已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减

去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(6) 持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(7) 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续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时，按照以下两者孰低计量：
1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

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

本集团按照下列情形计量债权投资坏账准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的债权投资，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量坏账准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的债权投资，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的

金额计量坏账准备；③购买或源生已发生信用减值的债权投资，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量坏账准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断：本集团通过比较债权投资在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率与该债权投资在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定其信用风险是否显著增加。但是，在资产负债表日对于债务方为本集团关联方的只具有较低的信用风险的债权投资，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团的债权投资主要为向关联方借出的长期委托贷款。

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

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

21. 长期股权投资

适用 不适用

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的会计处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团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，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股

权投资的的初始投资成本。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，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团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初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权为指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，原计入其他综合收益的累计公允价值变动不得转入当期损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关其他综合收益应当在终止采用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，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》核算的，剩余股权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，在终止采用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处理并按比例结转，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，应当按比例转入当期投资收益。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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；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，适用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（财会[2017]7 号）》进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易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，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

本集团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。

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。

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。

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

本集团固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、航道资产、运输工具等。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(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	平均年限法	15-30	0-5	6.67-3.17
机器设备	平均年限法	4-20	0-5	25.00-4.75
航道资产	平均年限法	50	5	1.90
运输工具	平均年限法	6-25	0-5	16.67-3.80

(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

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

25. 借款费用

√适用 □不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：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，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。

使用权资产的减值

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团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，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；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。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

30. 长期资产减值

适用 不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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。

出现减值的迹象如下：

(1) 资产的市价当年大幅度下跌，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。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

本集团的长期待摊费用主要包括预付融资费用、送出线路工程费等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团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

短期薪酬主要包括职工工资、职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、企业年金、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①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；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

2) 折现率

本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

本集团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，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；②保余值预计的应付金额发生变动（该情形下，采用原折现率折现）；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动（该情形下，采用修订后的折现率折现）；④购买选择权的评估结果发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化（该情形下，采用修订后的折现率折现）。

35. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

36. 股份支付

适用 不适用

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

本集团的收入主要包括电力销售收入、热力销售收入、燃煤销售收入等。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始时，按照各单项履约义务所承诺商品或服务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。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认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。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务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，本集团预计客户取得商品或服务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。

满足下列条件之一时，本集团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) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。
- (2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

(3) 在本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

- (1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利。
- (2) 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户。
- (3) 本集团已将该商品的实物转移给客户。
- (4) 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户。
- (5) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

- (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，本集团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

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成

本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

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

（3）与合同成本有关的资产的减值

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

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

40. 政府补助

适用 不适用

本集团的政府补助包括航道建设补偿、搬迁补偿、脱硫脱硝建设工程奖励、脱硫脱硝节能环保补贴等。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或在年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且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

航道建设补偿等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系统、合理的方法分期计入当期损益；教育专项补贴等与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益或冲减相关成本；脱硫脱硝节能环保补贴等用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团将与日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益；与日常经营活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认递延所得税资产。

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

(1) 租赁的识别

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,本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利,本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益,并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的,本集团将合同予以分拆,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,本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量参见附注四“19. 使用权资产”以及“25. 租赁负债”。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

终止经营，是指本集团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联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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)
2018年12月7日,财政部发布了《关于修订印发〈企业会计准则第21号——租赁〉的通知》(财会〔2018〕35号),要求境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业,自2019年1月1日起施行;其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。	董事会2021年第三次临时会议和监事会2021年第二次临时会议	详见其他说明

其他说明

2018年12月7日,财政部发布了《关于修订印发〈企业会计准则第21号——租赁〉的通知》(财会〔2018〕35号),要求境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业,自2019年1月1日起施行;其他执行企业会计准则的企业自2021年1月1日起施行。

经本公司董事会2021年第三次临时会议和监事会2021年第二次临时会议审议通过,本集团自2021年1月1日起执行新租赁准则。新租赁准则完善了租赁的定义,本集团在新租赁准则下根据租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。对于首次执行日前已存在的合同,本集团在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

对于首次执行日前的经营租赁,本集团在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日承租人增量借款利率折现的现值计量租赁负债,根据每项租赁选择按照与租赁负债相等的金额计量使用权资产,并根据预付租金进行必要调整。实施新租赁准则对本集团2021年1月1日的留存收益无重大影响。于2021年1月1日,本集团采用新租赁准则对财务报表的影响如下:

1) 对合并财务报表的影响如下:

项目	按原准则列示的账面价值 2020年12月31日	新租赁准则对合并资产负债表的影响	按新租赁准则列示的账面价值 2021年1月1日
使用权资产	0.00	1,285,926,644.79	1,285,926,644.79
长期待摊费用	383,331,842.47	-200,862,772.07	182,469,070.40

一年内到期的非流动负债	8,492,731,183.42	60,696,360.38	8,553,427,543.80
租赁负债	0.00	1,024,367,512.34	1,024,367,512.34

在计量租赁负债时，本集团使用 2021 年 1 月 1 日的增量借款利率对租赁付款额进行折现，本集团及本公司所用的加权平均利率为 4.9%。

2) 对母公司财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	5,800,406,679.21	5,800,406,679.21	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	13,089,338.55	13,089,338.55	
应收账款	9,493,150,244.87	9,493,150,244.87	
应收款项融资	20,934,250.12	20,934,250.12	
预付款项	321,587,434.78	321,587,434.78	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,230,314,589.57	1,230,314,589.57	
其中: 应收利息			
应收股利	319,377,251.93	319,377,251.93	
买入返售金融资产			
存货	338,056,575.15	338,056,575.15	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,035,211,818.59	1,035,211,818.59	
流动资产合计	18,252,750,930.84	18,252,750,930.84	

非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	220,000,000.00	220,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	14,461,256,064.86	14,461,256,064.86	
其他权益工具投资	599,448,048.43	599,448,048.43	
其他非流动金融资产	47,500,000.00	47,500,000.00	
投资性房地产	127,139,964.60	127,139,964.60	
固定资产	65,531,015,506.64	65,531,015,506.64	
在建工程	19,292,065,206.74	19,292,065,206.74	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,285,926,644.79	1,285,926,644.79
无形资产	3,081,527,249.00	3,081,527,249.00	
开发支出			
商誉	4,780,448.95	4,780,448.95	
长期待摊费用	383,331,842.47	182,469,070.40	-200,862,772.07
递延所得税资产	190,636,854.61	190,636,854.61	
其他非流动资产	6,890,814,903.16	6,890,814,903.16	
非流动资产合计	110,829,516,089.46	111,914,579,962.18	1,085,063,872.72
资产总计	129,082,267,020.30	130,167,330,893.02	1,085,063,872.72
流动负债：			
短期借款	13,854,728,057.81	13,854,728,057.81	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	67,845.60	67,845.60	
应付票据	1,608,532,698.29	1,608,532,698.29	
应付账款	4,528,877,956.00	4,528,877,956.00	
预收款项	3,148,770.26	3,148,770.26	
合同负债	158,096,747.49	158,096,747.49	
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	123,943,488.59	123,943,488.59	
应交税费	459,214,889.07	459,214,889.07	
其他应付款	2,143,260,434.25	2,143,260,434.25	
其中：应付利息			
应付股利	142,612,966.19	142,612,966.19	
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	8,492,731,183.42	8,553,427,543.80	60,696,360.38
其他流动负债	12,500,275,800.31	12,500,275,800.31	
流动负债合计	43,872,877,871.09	43,933,574,231.47	60,696,360.38
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	38,988,086,309.57	38,988,086,309.57	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,024,367,512.34	1,024,367,512.34
长期应付款	9,703,509,729.56	9,703,509,729.56	
长期应付职工薪酬			
预计负债	1,880,084.68	1,880,084.68	
递延收益	1,158,680,325.13	1,158,680,325.13	
递延所得税负债	106,485,811.89	106,485,811.89	
其他非流动负债	547,537,078.29	547,537,078.29	
非流动负债合计	50,506,179,339.12	51,530,546,851.46	1,024,367,512.34
负债合计	94,379,057,210.21	95,464,121,082.93	1,085,063,872.72
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
资本公积	6,293,657,896.93	6,293,657,896.93	
减：库存股			
其他综合收益	-296,840,436.52	-296,840,436.52	
专项储备			
盈余公积	1,079,123,159.15	1,079,123,159.15	
一般风险准备			
未分配利润	6,740,669,962.48	6,740,669,962.48	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	19,633,774,779.04	19,633,774,779.04	
少数股东权益	15,069,435,031.05	15,069,435,031.05	
所有者权益（或股东权益）合计	34,703,209,810.09	34,703,209,810.09	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	129,082,267,020.30	130,167,330,893.02	1,085,063,872.72

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	645,100,316.03	645,100,316.03	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	756,248.00	756,248.00	
应收账款	212,082,408.90	212,082,408.90	
应收款项融资			
预付款项	1,082,185,197.39	1,082,185,197.39	
其他应收款	1,278,833,279.21	1,278,833,279.21	
其中：应收利息			
应收股利	126,642,621.48	126,642,621.48	
存货	14,123,632.58	14,123,632.58	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	2,549,566,000.00	2,549,566,000.00	
其他流动资产	4,802,777,894.10	4,802,777,894.10	
流动资产合计	10,585,424,976.21	10,585,424,976.21	
非流动资产：			
债权投资	2,129,336,600.00	2,129,336,600.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	31,489,795,785.99	31,489,795,785.99	
其他权益工具投资	571,728,277.37	571,728,277.37	
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	3,120,133,216.31	3,120,133,216.31	
在建工程	982,877,443.10	982,877,443.10	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	278,282,416.86	278,282,416.86	
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	1,257,075,173.03	1,257,075,173.03	
非流动资产合计	39,876,728,912.66	39,876,728,912.66	
资产总计	50,462,153,888.87	50,462,153,888.87	
流动负债：			
短期借款	4,818,250,000.00	4,818,250,000.00	

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	61,244,572.41	61,244,572.41	
预收款项			
合同负债	173,864,466.68	173,864,466.68	
应付职工薪酬	34,966,938.63	34,966,938.63	
应交税费	29,844,683.73	29,844,683.73	
其他应付款	969,031,274.87	969,031,274.87	
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	3,081,965,404.20	3,081,965,404.20	
其他流动负债	12,522,602,380.67	12,522,602,380.67	
流动负债合计	21,691,769,721.19	21,691,769,721.19	
非流动负债：			
长期借款	12,372,000,000.00	12,372,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	242,802,557.75	242,802,557.75	
长期应付职工薪酬			
预计负债	1,880,084.68	1,880,084.68	
递延收益	11,988,184.43	11,988,184.43	
递延所得税负债	41,561,250.88	41,561,250.88	
其他非流动负债			
非流动负债合计	12,670,232,077.74	12,670,232,077.74	
负债合计	34,362,001,798.93	34,362,001,798.93	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
资本公积	7,220,672,005.15	7,220,672,005.15	
减：库存股			
其他综合收益	124,683,752.62	124,683,752.62	
专项储备			
盈余公积	1,067,527,897.42	1,067,527,897.42	
未分配利润	1,870,104,237.75	1,870,104,237.75	
所有者权益（或股东权益）合计	16,100,152,089.94	16,100,152,089.94	

负债和所有者权益（或 股东权益）总计	50,462,153,888.87	50,462,153,888.87	
-----------------------	-------------------	-------------------	--

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

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	应税收入按适用的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应纳流转税额	3%

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) 本公司所属企业明华电力2020年取得高新技术企业证书，2021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，2021年度享受15%的企业所得税优惠税率。

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%、8%
	营业税	应税收入	累进税率
	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	18%、8%
	企业所得税	应纳税所得额	22%
坦桑尼亚	增值税	应税收入	18%
	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	71,471.75	198,504.55
银行存款	5,703,666,426.92	5,681,617,083.64
其他货币资金	184,830,704.13	118,591,091.02
合计	5,888,568,602.80	5,800,406,679.21
其中：存放在境外的款项总额	863,859,275.68	1,233,026,410.43

其他说明

(1) 使用受到限制的货币资金

项目	年末余额	年初余额
保函押金	94,824,174.68	97,151,091.02
信用证保证金	90,005,529.45	14,840,000.00
其他	2,451,000.00	6,600,000.00
合计	187,280,704.13	118,591,091.02

注：保函押金年末余额分别为：土耳其 EMBA55,747,083.60 元、售电公司 15,000,000.00 元、香港公司 13,347,841.08 元、上电投资 7,700,000.00 元、上电能科 3,000,000.00 元、明华电力 29,250.00 元；信用证保证金年末余额为：燃料公司 90,005,529.45 元。

截止 2021 年 12 月 31 日，本集团在国家电投集团财务有限公司存款余额 4,163,708,343.15 元。

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

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	559,555,428.67	13,089,338.55
商业承兑票据	400,000.00	0.00
合计	559,955,428.67	13,089,338.55

注：应收票据年末较年初增加 5.47 亿元，主要系上电漕泾、外高桥发电、漕泾热电年末应收国网上海市电力公司以银行承兑汇票方式结算电费增加所致。

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
按组合计提坏账准备	559,955,428.67	100.00	0.00	0.00	559,955,428.67	13,089,338.55	100.00	0.00	0.00	13,089,338.55
合计	559,955,428.67	/	0.00	/	559,955,428.67	13,089,338.55	/	0.00	/	13,089,338.55

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

组合计提项目：银行承兑汇票组合、商业承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	559,555,428.67	0.00	0.00
商业承兑汇票组合	400,000.00	0.00	0.00
合计	559,955,428.67	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 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	
银行承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
商业承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(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 年以内小计	7,613,448,276.80
1 至 2 年	3,496,138,610.11
2 至 3 年	2,058,682,971.22
3 年以上	951,602,274.96

合计	14,119,872,133.09
----	-------------------

(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	1,880,392,414.71	13.32	249,669,499.30	13.28	1,630,722,915.41	139,978,803.97	1.46	82,493,095.60	58.93	57,485,708.37
按组合计提坏账准备	12,239,479,718.38	86.68	5,456,101.75	0.04	12,234,023,616.63	9,442,537,254.29	98.54	6,872,717.79	0.07	9,435,664,536.50
合计	14,119,872,133.09	/	255,125,601.05	/	13,864,746,532.04	9,582,516,058.26	/	89,365,813.39	/	9,493,150,244.87

注：应收账款账面余额年末较年初增加 45.37 亿元，主要系应收可再生能源补贴增加所致。

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
上海吴泾发电有限责任公司	1,693,145,710.85	67,880,000.00	4.01	对预计无法收回的金额计提坏账
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
国网江苏省电力有限公司 (应收线路补贴款)	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

浙江省长兴县财政局	573,408.00	573,408.00	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
杭州朗诗环保科技有限公司	451,704.56	0.00	0.00	无信用风险, 预计可以收回
其他	3,302,129.99	3,302,129.99	100.00	对预计无法收回的金额计提坏账
合计	1,880,392,414.71	249,669,499.30	13.28	/

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	10,504,951,151.93	0.00	0.00
电费、热费组合	1,584,223,405.39	0.00	0.00
关联方组合	93,362,765.06	0.00	0.00
工程、运维及其他组合	56,942,396.00	5,456,101.75	9.58
合计	12,239,479,718.38	5,456,101.75	0.04

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	82,493,095.60	167,780,419.19	604,015.49	0.00	0.00	249,669,499.30
按组合计提坏账准备	6,872,717.79	-2,988,717.78	0.00	8,226.00	1,580,327.74	5,456,101.75
合计	89,365,813.39	164,791,701.41	604,015.49	8,226.00	1,580,327.74	255,125,601.05

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
松阳县财政局(松阳县政府国有资产监督管理办公室)	604,015.49	银行存款

合计	604,015.49	/
----	------------	---

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	8,226.00

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
安靠封装测试(上海)有限公司	工程、运维及其他	4,226.00	无法收回	党委会会议	否
江苏龙海建工集团有限公司	工程、运维及其他	3,000.00	无法收回	党委会会议	否
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	工程、运维及其他	1,000.00	无法收回	党委会会议	否
合计	/	8,226.00	/	/	/

应收账款核销说明：

□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	6,182,108,975.57	43.78	56,346,424.98
上海吴泾发电有限责任公司	1,693,145,710.85	11.99	67,880,000.00
国网浙江省电力有限公司	1,054,520,182.15	7.47	696,849.61
国网安徽省电力有限公司	607,281,399.99	4.30	0.00
国网湖北省电力有限公司	581,617,338.28	4.12	0.00
合计	10,118,673,606.84	71.66	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

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网江苏省电力有限公司	911,125,409.23	-45,071,149.81
国网上海市电力公司	584,540,000.00	-13,054,374.89
国网浙江省电力有限公司	557,764,906.03	-2,223,329.49
国家电网有限公司华东分部	200,000,000.00	-4,245,425.80
国网辽宁省电力有限公司	138,533,666.90	-14,546,035.03
国网内蒙古东部电力有限公司	132,037,461.37	-13,863,933.44
国网新疆电力有限公司	94,369,450.00	-9,908,792.25
国网宁夏电力有限公司	88,459,831.06	-9,288,282.26
国网青海省电力公司	79,945,288.81	-8,298,557.46
国网安徽省电力有限公司	57,987,306.18	-6,088,667.15
国网山东省电力公司	37,592,020.36	-3,983,300.06
国网冀北电力有限公司	11,965,607.12	-1,256,388.75
合计	2,894,320,947.06	-131,828,236.39

注：本公司所属吴泾热电厂及本公司所属企业浙江长兴、淮沪电力、外高桥发电、上电漕泾本年参与由国家电力投资集团有限公司发起设立的，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”，向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 83,686.28 万元。

本公司所属企业海安策兰本年参与国家电力投资集团有限公司与英大证券有限责任公司共同设立的，由英大证券有限责任公司作为管理人的“英大证券-国家电投电费应收账款 1 号资产支持专项计划”，向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 215.04 万元。

本公司所属企业宿迁协合、玉环晶科、玉环晶能等本年参与由国家电力投资集团有限公司与平安证券股份有限公司（以下简称“平安证券”）设立的，由平安证券作为管理人的“平安-国家电投可再生能源电价附加补助 1 号资产支持专项计划”和“平安证券-国家电投 2021 年电费应收账款资产支持专项计划”，向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 2,162.87 万元。

本公司所属企业萧县协和、赤峰永能、宁夏太阳山、北京瑞启达、楼王光伏、洪泽光伏等本年参与由国家电力投资集团有限公司发起设立的，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新能源 4 号绿色定向资产支持商业票据信托”，向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 163,367.90 万元。

本公司所属企业协鑫滨海本年参与由招商财富资产管理有限公司发起设立的，由招商财富资产管理有限公司作为管理人的“招商财富-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 40,000.00 万元。

(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	43,374,759.79	20,934,250.12
合计	43,374,759.79	20,934,250.12

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	929,160,471.22	95.03	295,727,656.80	91.96
1至2年	38,151,847.62	3.90	15,978,861.65	4.97
2至3年	939,642.49	0.10	3,050,252.14	0.95
3年以上	9,456,683.55	0.97	6,830,664.19	2.12
合计	977,708,644.88	100.00	321,587,434.78	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：

无

(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

单位名称	期末余额(元)	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
晋控秦皇岛煤炭销售有限公司	106,437,524.36	10.89
华能宝城物华有限公司	71,000,000.00	7.26
CENTURY COMMODITIES SOLUTION PTE. LTD	61,617,837.74	6.30

YONGTAI ENERGY PTE. LTD	47,193,730.47	4.83
内蒙古西蒙集团有限公司	47,120,000.00	4.82
合计	333,369,092.57	34.10

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	0.00	0.00
应收股利	158,797,357.59	319,377,251.93
其他应收款	882,934,475.73	910,937,337.64
合计	1,041,731,833.32	1,230,314,589.57

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

(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

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)	
2021年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2021年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2021年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

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	89,031,211.75
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	24,266,083.49
上海电力设计院有限公司	18,406,037.28	12,575,664.16
上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	769,662.08
中电投融和融资租赁有限公司	0.00	192,734,630.45
合计	158,797,357.59	319,377,251.93

(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	89,031,211.75	3年以内	暂未支付	否
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	2-3年	暂未支付	否
上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	2-3年	暂未支付	否
合计	114,066,957.32	/	/	/

(6). 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)	
2021 年 1 月 1 日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2021 年 1 月 1 日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2021 年 12 月 31 日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□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 年以内小计	119,805,748.05
1 至 2 年	164,472,156.98
2 至 3 年	21,659,141.41
3 年以上	683,293,823.12
合计	989,230,869.56

(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	724,524,969.63	737,007,756.50
押金、保证金	169,470,145.92	140,262,559.40
待返还税款	62,554,252.62	129,895,131.09
浙江新能源市、县补贴	9,163,600.70	6,138,253.00
其他	23,517,900.69	19,351,081.14
合计	989,230,869.56	1,032,654,781.13

注：资金往来款主要系应收上海杨电能源环境科技有限公司垫付土地款 5.69 亿元；待返还税款主要系马耳他公司应收税务局所得税返还款 6,215.79 万元。

(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)	
2021年1月1日余额	63,962.54	0.00	121,653,480.95	121,717,443.49
2021年1月1日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	—	—	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	—	0.00
--转回第二阶段	—	—	0.00	0.00
--转回第一阶段	—	0.00	0.00	0.00

本期计提	-40,300.93	0.00	1,547,613.65	1,507,312.72
本期转回	0.00	0.00	3,050,153.60	3,050,153.60
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	4,236,324.80	4,236,324.80
其他变动	0.00	0.00	-9,641,883.98	-9,641,883.98
2021年12月31日余额	23,661.61	0.00	106,272,732.22	106,296,393.83

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	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	120,413,861.35	1,968,346.65	3,050,153.60	4,236,324.80	-9,392,697.18	105,703,032.42
按组合计提坏账准备	1,303,582.14	-461,033.93	0.00	0.00	-249,186.80	593,361.41
合计	121,717,443.49	1,507,312.72	3,050,153.60	4,236,324.80	-9,641,883.98	106,296,393.83

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	3,000,000.00	现金收款
东南大学	50,000.00	银行存款
三泽国际株式会社	153.60	银行存款
合计	3,050,153.60	/

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	4,236,324.80

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
三泽国际株式会社	定金	4,236,324.80	无法收回	党委会会议	否
合计	/	4,236,324.80	/	/	/

其他应收款核销说明：

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	569,142,452.22	3年以内、3年以上	57.53	0.00
马耳他税务局	所得税返还	62,157,918.93	2年以内	6.28	0.00
上海丰能电力有限公司	往来款	40,440,435.10	3年以上	4.09	40,440,435.10
株式会社ケー・アイ・エス	往来款	36,733,239.40	3年以上	3.71	36,733,239.40
Blue Capital Management 株式会社	待返还工程款	25,490,900.00	3年以上	2.58	25,490,900.00
合计	/	733,964,945.65	/	74.19	102,664,574.50

注：年末应收上海杨电能源环境科技有限公司往来款 569,142,452.22 元，本公司预计可以全额收回，未计提坏账准备；年末应收马耳他税务局所得税返还款 62,157,918.93 元，预计可以全额收回，未计提坏账准备；年末应收上海丰能电力有限公司 40,440,435.10 元，系本公司所属企业燃料公司以前年度代垫租赁费、保险费等，账龄为 3 年以上，已全额计提坏账准备；年末应收株式会社ケー・アイ・エス 36,733,239.40 元，系本公司所属企业上电日本以前年度垫付款项，预计无法收回，已全额计提坏账准备；年末应收 Blue Capital Management 株式会社待返还工程款 25,490,900.00 元，账龄为 3 年以上，预计无法收回，已全额计提坏账准备。

(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
浙江省宁波财政局	光伏补贴	3,164,949.96	1年以内	2022年12月（甬政发〔2014〕29号）宁波市人民政府关于促进光伏产业健康持续发展的实施意见（政策顺延至2017年5月）
浙江省浦江财政局	光伏补贴	2,816,469.20	1-2年	2022年12月《浦江县加快光伏应用实施方案》

浙江省慈溪财政局	光伏补贴	2,358,862.00	1年以内	2022年12月(甬政发〔2014〕29号)宁波市人民政府关于促进光伏产业健康持续发展的实施意见(政策顺延至2017年5月)
浙江省金华财政局	光伏补贴	484,788.00	1年以内	2022年12月《浙江金华市人民政府关于印发金华市加快光伏应用实施方案的通知》
浙江省湖州市安吉县梅溪镇人民政府 财政支付专户	光伏补贴	300,000.00	1年以内	2022年12月杭政函〔2016〕79号 杭州市人民政府《进一步加快太阳能光伏推广应用促进光伏产业创新发展的实施意见》
浙江省富阳财政局	光伏补贴	36,731.54	1年以内	2022年12月《关于太阳能光伏发电资助的实施细则》
浙江省平湖财政局	光伏补贴	1,800.00	1年以内	2022年12月《嘉兴市人民政府关于印发进一步促进全市经济平稳发展创新发展的若干意见的通知》
合计	—	9,163,600.70	—	—

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
原材料	53,968,441.14	0.00	53,968,441.14	59,468,748.74	0.00	59,468,748.74
燃料	1,182,742,005.68	0.00	1,182,742,005.68	187,307,141.96	0.00	187,307,141.96
其他	61,210,113.73	1,523,146.75	59,686,966.98	94,307,585.41	3,026,900.96	91,280,684.45
合计	1,297,920,560.55	1,523,146.75	1,296,397,413.80	341,083,476.11	3,026,900.96	338,056,575.15

注: 燃料年末较年初增加 99,543.49 万元, 主要系本年燃煤价格大幅增长, 本公司所属企业燃料公司、上电漕泾、外高桥发电、协鑫滨海等公司年末燃煤结存数量及单价均增长所致。

(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	3,026,900.96	0.00	0.00	1,503,754.21	0.00	1,523,146.75
合计	3,026,900.96	0.00	0.00	1,503,754.21	0.00	1,523,146.75

(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	0.00
合计	220,000,000.00	0.00

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13				
合计	220,000,000.00	/	/	/		/	/	/

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
待抵扣进项税额	1,214,216,521.23	916,443,775.36
待认证进项税额	167,698,534.09	59,447,994.77
预缴企业所得税	88,708,857.67	54,420,723.90
日本消费税	72,584,706.02	2,573,172.63
其他	4,509,015.22	2,326,151.93
合计	1,547,717,634.23	1,035,211,818.59

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	0.00	0.00	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00
合计	0.00	0.00	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

巴里坤融信华创风电投资有限公司					220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13
合计		/	/	/	220,000,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

减值准备	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)	
2021年1月1日余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2021年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2021年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□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	宣告发放现金股利或利润	计提减值			其他

						变 动		准 备			
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限 责任公司（以下简称外高桥第 二发电）	850,192,142.90	0.00	0.00	-9,305,907.45	0.00	0.0 0	48,000,000.00	0.0 0	0.00	792,886,235.45	0.00
上海友好航运有限公司（以 下简称友好航运）	156,635,567.35	0.00	0.00	22,510,269.90	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	179,145,837.25	0.00
上海吴泾发电有限责任公司 （以下简称吴泾发电）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	0.00	0.00
上海懿杉新能源科技有限公 司（以下简称懿杉新能源）	875,088,759.62	0.00	0.00	27,187,422.13	0.00	0.0 0	26,324,362.99	0.0 0	0.00	875,951,818.76	0.00
上海杨树浦馨懿企业管理服 务有限公司（以下简称馨懿 公司）	2,195,373,490.50	0.00	0.00	22,684,346.06	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	2,218,057,836.56	0.00
上海重燃能源科技有限公司	0.00	70,000,000.00	0.00	23,217.01	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	70,023,217.01	0.00
上海海湾新能风力发电有限 公司（以下简称海湾风力）	339,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	339,700,000.00	0.00
浙江浙能电投嵊泗海上风 力发电有限公司（以下简称 嵊泗海上风）	250,000,000.00	380,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	0.00	630,000,000.00	0.00
庆云上德风力发电有限公司	0.00	0.00	0.00	416,934.03	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	78,272,600.00	78,689,534.03	0.00
上海崇明北沿新能源发电有 限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	-1,000,000.00	0.00	0.00
上海电力西班牙益聚新能源 有限责任公司	10,958.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	0.00	0.0 0	-10,958.76	0.00	0.00
小计	4,668,000,919.13	450,000,000.00	0.00	63,516,281.68	0.00	0.0 0	74,324,362.99	0.0 0	77,261,641.24	5,184,454,479.06	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司（以下简 称淮沪煤电）	1,309,541,316.37	34,700,000.00	0.00	101,992,497.26	0.00	0.0 0	38,000,000.00	0.0 0	0.00	1,408,233,813.63	0.00
上海吴泾第二发电有限责任 公司（以下简称吴泾第二发 电）	1,237,203,949.53	0.00	0.00	- 100,238,600.06	0.00	0.0 0	30,380,000.00	0.0 0	0.00	1,106,585,349.47	0.00
上海外高桥第三发电有限 责任公司（以下简称外高桥第 三发电）	797,890,842.75	0.00	0.00	17,086,950.82	0.00	0.0 0	102,000,000.00	0.0 0	0.00	712,977,793.57	0.00
上海中能临港燃机发电有限 公司（以下简称临港燃机）	545,042,961.28	0.00	0.00	52,709,784.55	0.00	0.0 0	60,550,000.00	0.0 0	0.00	537,202,745.83	0.00
中电投融和融资租赁有限公 司（以下简称融和租赁）	4,022,418,827.90	0.00	0.00	426,946,235.65	120,250,240.54	0.0 0	0.00	0.0 0	-122,939,526.91	4,446,675,777.18	0.00

江苏华电望亭天然气发电有限公司(以下简称望亭燃机)	227,561,515.95	0.00	0.00	-11,407,747.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,153,768.46	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司(以下简称镇海燃机)	198,337,289.78	0.00	0.00	12,386,782.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	210,724,072.61	0.00
创导(上海)智能技术有限公司(以下简称创导智能)	1,104,239.18	0.00	0.00	-307,820.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	796,419.09	0.00
新马耳他能源公司(以下简称马耳他能源)	964,187,138.63	0.00	0.00	-90,666,563.41	0.00	0.00	0.00	-94,327,727.72	0.00	779,192,847.50	0.00
上海东海风力发电有限公司(以下简称东海风力)	140,115,683.11	0.00	0.00	6,800,293.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,915,976.77	0.00
国际可再生能源服务公司	9,061,546.80	0.00	0.00	2,929,323.65	0.00	0.00	0.00	-909,032.29	0.00	11,081,838.16	0.00
上海懿添新能源创业投资合伙企业(有限合伙)	99,632,435.71	0.00	7,726,817.09	-948,229.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,957,389.41	0.00
浙江上电天台山风电有限公司(以下简称浙江天台山)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	29,868,804.70	0.00	0.00	1,033,526.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,902,331.63	0.00
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	52,891,353.04	0.00	0.00	29,487.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,920,840.12	0.00
浙江启源芯动力科技有限公司	0.00	580,000.00	0.00	1,595.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	581,595.54	0.00
上海懿江新能源科技有限公司	1,500,000.00	0.00	0.00	-90,395.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,409,604.71	0.00
上海舜华新能源系统有限公司	157,897,241.00	0.00	0.00	-11,770,296.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,126,944.17	0.00
江苏和盛新能源有限公司	0.00	45,818,437.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,818,437.00	0.00
小计	9,794,255,145.73	81,098,437.00	7,726,817.09	406,486,825.59	120,250,240.54	0.00	230,930,000.00	0.00	-218,176,286.92	9,945,257,544.85	0.00
合计	14,462,256,064.86	531,098,437.00	7,726,817.09	470,003,107.27	120,250,240.54	0.00	305,254,362.99	0.00	-140,914,645.68	15,129,712,023.91	0.00

其他说明

注 1: 根据嵊泗海上风电股东决议及新修订章程, 本公司所属企业浙江新能源本年向嵊泗海上风电追加投资 3.8 亿元。

注 2: 本年其他减少主要系境外合营企业外币报表折算差额影响所致。本公司合营企业吴泾发电由于最近几年经营状况欠佳, 长期股权投资权益法核算后余额为零, 超额亏损情况详见本附注九、3、(6) 所述。

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	791,553,648.44	307,445,003.50
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
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	5,000,255.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
江苏电力交易中心有限公司	7,382,794.12	2,985,676.06
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
浙江电力交易中心有限公司	3,107,467.00	1,769,095.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	0.00
合计	1,095,708,707.27	599,448,048.43

注：其他权益工具投资年末较年初增加 49,626.07 万元，原因系：①本年新增投资 49,416.05 万元；②国家电投集团财务有限公司公允价值变动 210.02 万元。

(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	28,696,806.19	131,667,418.04	0.00	0.00	计划长期持有	—
淮南矿业（集团）有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
安徽芜湖核电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
海南国际能源交易中心	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
江苏八菱海螺水泥有限公司	1,960,000.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
江苏电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
盐城市恒利风险投资公司	96,000.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	0.00	0.00	9,099,924.42	0.00	计划长期持有	—

中能燃料配送有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海禾曦能源投资有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
浙江电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海电力设计院有限公司	23,409,252.43	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
中能联合电力燃料有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	0.00	8,000,000.00	- 8,000,000.00	—	处置
合计	54,162,058.62	131,667,418.04	17,099,924.4 2	- 8,000,000.00		

其他说明：

适用 不适用

注：本公司所属企业上电工程本年以 1 元的价格处置持有的新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司 13.33% 的股权，累计损失 800 万元，其中归属于母公司的累计损失 772 万元本年从其他综合收益转入未分配利润。

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	74,696,400.00	0.00	52,443,564.60	127,139,964.60
二、本期变动	56,090,468.60	0.00	- 52,443,564.60	3,646,904.0
加：外购	0.00	0.00	0.00	0.00
存货\固定资产 \在建工程转入	54,183,868.60	0.00	0.00	54,183,868.60
减：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
其他转出	0.00	0.00	52,443,564.60	52,443,564.60
公允价值变动	1,906,600.00	0.00	0.00	1,906,600.00
三、期末余额	130,786,868.60	0.00	0.00	130,786,868.60

(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

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	81,922,327,867.24	65,531,015,506.64
固定资产清理	0.00	0.00
合计	81,922,327,867.24	65,531,015,506.64

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	13,930,227,385.06	79,279,671,198.78	976,597,800.46	1,818,153,919.87	96,004,650,304.17
2. 本期增加金额	323,037,842.27	22,508,381,924.74	63,235,405.42	0.00	22,894,655,172.43
(1) 购置	2,827,787.76	182,039,530.13	4,895,018.23	0.00	189,762,336.12
(2) 在建工程转入	194,723,337.59	17,975,570,308.49	57,644,071.82	0.00	18,227,937,717.90
(3) 企业合并增加	125,486,716.92	4,350,772,086.12	696,315.37	0.00	4,476,955,118.41
3. 本期减少金额	171,015,562.94	511,206,682.13	21,200,883.65	0.00	703,423,128.72
(1) 处置或报废	40,217,921.75	253,509,730.92	21,015,800.81	0.00	314,743,453.48
(2) 其他	130,797,641.19	257,696,951.21	185,082.84	0.00	388,679,675.24
4. 期末余额	14,082,249,664.39	101,276,846,441.39	1,018,632,322.23	1,818,153,919.87	118,195,882,347.88
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,395,170,204.67	23,988,792,763.08	416,697,269.00	102,112,470.36	29,902,772,707.11
2. 本期增加金额	493,992,757.78	4,904,504,313.37	52,036,307.55	34,603,731.60	5,485,137,110.30
(1) 计提	481,169,131.66	4,072,440,590.88	51,524,974.10	34,603,731.60	4,639,738,428.24
(2) 企业合并增加	12,823,626.12	832,063,722.49	511,333.45	0.00	845,398,682.06
3. 本期减少金额	24,917,669.39	222,058,569.46	20,059,143.62	0.00	267,035,382.47
(1) 处置或报废	24,721,057.97	145,876,841.41	19,869,160.71	0.00	190,467,060.09
(2) 其他	196,611.42	76,181,728.05	189,982.91	0.00	76,568,322.38
4. 期末余额	5,864,245,293.06	28,671,238,506.99	448,674,432.93	136,716,201.96	35,120,874,434.94
三、减值准备					
1. 期初余额	3,575,757.01	567,068,792.28	217,541.13	0.00	570,862,090.42

2. 本期增加金额	77,727,781.77	504,499,388.81	0.00	0.00	582,227,170.58
(1) 计提	77,727,781.77	504,499,388.81	0.00	0.00	582,227,170.58
3. 本期减少金额	96,594.74	95,079.43	217,541.13	0.00	409,215.30
(1) 处置或报废	96,594.74	95,079.43	217,541.13	0.00	409,215.30
4. 期末余额	81,206,944.04	1,071,473,101.66	0.00	0.00	1,152,680,045.70
四、账面价值					
1. 期末账面价值	8,136,797,427.29	71,534,134,832.74	569,957,889.30	1,681,437,717.91	81,922,327,867.24
2. 期初账面价值	8,531,481,423.38	54,723,809,643.42	559,682,990.33	1,716,041,449.51	65,531,015,506.64

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、新达新能源下属公司完成竣工决算，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：固定资产原值、累计折旧企业合并增加主要系本公司所属企业江苏电力、上电能科本年非同一控制下企业合并增加所致。

注 3：固定资产处置或报废减少主要系本公司及本公司所属企业上电漕泾、江苏电力等公司本年处置、报废固定资产所致。

注 4：本公司所属企业上电哈密机组投产后，因净化设备无法正常运行、兰炭尾气加压形成大量含酚废水无法排放，导致燃机运行经济性较差，项目投产后主要依靠燃气锅炉加汽轮机方式运行，未能形成有效产能，且连续两年亏损，经营指标与可研差距较大，项目运行经济性差，2020 年度上电哈密在履行相关审批程序后计提了资产减值准备 4.25 亿元。2021 年，针对设备无法正常运行等问题，外部专家组对上电哈密进行现场调研后认为，尾气净化系统为满足环保要求进行改造投入很大，且实施改造后运行效果存在不确定性，专家组综合分析得出“停止两套 9E 联合循环机组运行发电，另行处置”的结论。鉴于两套 9E-联合循环机组的配套资产在上电哈密持续运营的判断出现重大变化，相应资产出现进一步减值迹象，根据评估机构出具的资产评估报告，上电哈密计提资产减值准备 3.01 亿元；

本公司罗泾燃机发电厂两套 9E 联合循环机组租赁给上电哈密，根据外部专家组对上电哈密现场调研后的结论，上电哈密 2021 年起不再向罗泾电厂租赁该资产，由于该批资产为定制的非标设备，国内同类型电厂已无法继续安装使用，资产可收回金额明显低于账面价值，出现减值迹象。根据评估机构出具的资产评估报告，罗泾燃机发电厂计提资产减值准备 2.81 亿元。

(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	650,146,531.16	268,219,768.47	281,411,661.51	100,515,101.18	—
合计	650,146,531.16	268,219,768.47	281,411,661.51	100,515,101.18	—

注：暂时闲置的固定资产主要为罗泾电厂机器设备。

(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
房屋建筑物	11,156,997.34
合计	11,156,997.34

注：经营租出的固定资产主要为吴泾电厂租出灰码头、吴泾电厂房屋。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	329,137,796.13	正在办理中

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

截止 2021 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的固定资产账面价值为 16,534,808,471.29 元。

固定资产清理

□适用 √不适用

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	19,391,242,089.53	19,286,107,001.61
工程物资	6,454,595.81	5,958,205.13
合计	19,397,696,685.34	19,292,065,206.74

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	19,205,788,960.70	44,615,068.19	19,161,173,892.51	18,925,099,050.54	22,943,724.36	18,902,155,326.18
技改工程	187,560,897.03	79,085,985.29	108,474,911.74	367,638,858.03	78,053,851.35	289,585,006.68
项目前期费用	239,742,534.04	118,149,248.76	121,593,285.28	222,553,394.13	128,186,725.38	94,366,668.75
合计	19,633,092,391.77	241,850,302.24	19,391,242,089.53	19,515,291,302.70	229,184,301.09	19,286,107,001.61

(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
土耳其 ENBA 发电 2*600MW 燃煤电站项目	11,173,605,500.00	3,719,222,056.82	3,988,496,447.44	0.00	0.00	7,707,718,504.26	66.24	66.24%	263,981,705.77	168,213,310.95	3.21	自有、借款
如东海翔 400MW 风电项目 (H7#)	8,595,553,800.00	2,143,359,827.74	5,581,213,659.24	4,269,597,000.36	0.00	3,454,976,486.62	90.00	90.00%	138,668,141.99	110,715,203.81	4.35	自有、借款
闵行燃气蒸汽联合循环机组项目	4,011,740,000.00	966,838,185.30	920,534,332.02	380,720,526.29	0.00	1,506,651,991.03	47.05	47.05%	52,794,288.66	46,886,396.55	4.35	自有、借款
如东和风 400MW 风电项目 (H4#)	7,901,417,600.00	2,401,851,608.67	4,876,532,063.91	6,012,789,157.39	0.00	1,265,594,515.19	92.00	92.00%	131,979,488.36	110,752,440.44	4.03	自有、借款
福岛西乡 80MW 光伏发电项目 (二期)	2,240,896,000.00	683,392,602.88	405,760,841.41	0.00	0.00	1,089,153,444.29	46.47	46.47%	18,685,383.39	6,979,914.05	2.50	借款
福岛西乡 76.5MW 光伏发电项目 (一期)	2,176,448,000.00	647,021,622.51	356,087,503.42	0.00	0.00	1,003,109,125.93	51.58	51.58%	14,729,564.34	2,395,481.11	2.50	借款
山口岩国 75MW 光伏发电项目	2,385,356,800.00	0.00	907,149,597.27	0.00	0.00	907,149,597.27	38.06	38.06%	2,380,135.82	2,380,135.82	2.00	借款

吴中综合能源80MW 燃机创新项目	1,133,850,000.00	193,952,908.43	229,037,517.59	2,247,666.53	0.00	420,742,759.49	37.31	37.31%	6,649,547.80	5,814,646.51	4.20	自有、借款
世博能源A片区能源中心项目	507,710,000.00	354,554,610.72	64,709,926.38	0.00	0.00	419,264,537.10	84.48	84.48%	28,076,145.61	11,172,319.94	4.00	自有、借款
馨源发展A09A-01地块建设项目	2,085,000,000.00	221,145,507.85	122,406,606.87	478,089.27	0.00	343,074,025.45	16.45	16.45%	11,821,931.73	6,085,289.48	4.20	自有、借款
宜兴银环40MW风电项目	388,975,400.00	4,601,324.13	321,364,572.95	0.00	0.00	325,965,897.08	83.80	83.80%	2,945,107.27	2,945,107.27	4.92	自有、借款
绿色能源西岸传媒港能源中心项目	223,380,000.00	95,946,782.20	69,904,035.59	0.00	0.00	165,850,817.79	74.25	74.25%	7,814,281.13	4,757,301.14	4.00	自有、借款
华仪新能100MW风电项目	780,000,000.00	0.00	110,979,026.77	0.00	0.00	110,979,026.77	43.00	43.00%	8,666,452.67	8,666,452.67	4.73	借款
上电哈密2*9E低热值燃气发电项目	215,580,000.00	141,307,195.88	76,882,661.95	177,632,517.54	0.00	40,557,340.29	104.50	85.00%	2,493,966.95	442,261.67	4.30	自有、借款
如东海上风300MW风电项目(H2#)	4,680,000,000.00	2,201,641,986.24	318,520,091.24	2,520,162,077.48	0.00	0.00	93.48	100.00%	223,701,693.40	0.00	4.50	自有、借款
滨海智慧300MW风电项目(H3#)	4,960,987,200.00	1,837,953,210.26	0.00	1,814,955,217.61	22,997,992.65	0.00	80.28	100.00%	92,366,097.59	7,299,128.63	4.03	自有、借款
那须乌山48MW光伏发电项目	1,227,840,000.00	765,909,281.66	72,682,078.70	835,609,860.39	2,981,499.97	0.00	99.19	100.00%	45,450,481.22	947,343.97	2.50	借款
湘阴晶孚50MW光伏发电项目	395,858,700.00	385,858,695.45	0.00	350,317,433.63	35,541,261.82	0.00	100.00	100.00%	61,399,831.00	7,229,522.31	7.00	自有、借款
陈家港风电55.3MW风电项目	516,337,300.00	364,244,904.95	125,091,306.59	489,336,211.54	0.00	0.00	98.80	100.00%	6,813,087.12	784,453.79	4.80	自有、借款
滨海新能源二期续建55.7MW风电项目	496,976,700.00	299,512,140.54	118,428,551.18	417,940,691.72	0.00	0.00	84.10	100.00%	7,626,257.93	2,112,587.51	4.31	自有、借款
汨罗上电35MW光伏发电项目	276,725,800.00	253,889,095.14	0.00	249,934,356.42	3,954,738.72	0.00	100.00	100.00%	31,882,005.51	2,846,542.75	7.00	自有、借款
响水新能源150MW风电项目	959,852,500.00	127,878,246.77	20,947,313.92	148,825,560.69	0.00	0.00	100.00	100.00%	16,386,165.28	496,782.80	5.24	自有、借款
合计	57,334,091,300.00	17,810,081,794.14	18,686,728,134.44	17,670,546,366.86	65,475,493.16	18,760,788,068.56	/	/	1,177,311,760.54	509,922,623.17	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
苏州吴中 50MW 屋顶分布式光伏发电项目	7,892,649.92	不具备继续开发的条件
江苏核电项目前期等	7,647,207.26	不具备继续开发的条件
合计	15,539,857.18	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

□适用 √不适用

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	机器设备	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	672,947,511.01	380,248,964.33	60,631,813.45	123,081,553.03	0.00	49,016,802.97	1,285,926,644.79
2. 本期增加金额	342,115,528.17	109,074,002.35	75,916,743.50	406,825,751.62	221,148,337.09	117,778,718.05	1,272,859,080.78
(1) 租入	196,315,760.34	102,757,411.03	0.00	11,315,895.84	0.00	6,664,435.26	317,053,502.47
(2) 企业合并增加	196,315,760.34	102,757,411.03	0.00	11,315,895.84	0.00	6,664,435.26	317,053,502.47
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	1,015,063,039.18	489,322,966.68	136,548,556.95	529,907,304.65	221,148,337.09	166,795,521.02	2,558,785,725.57

二、累计折旧							
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	46,379,524.63	28,144,715.77	32,974,841.45	25,531,846.90	0.00	24,268,970.62	157,299,899.37
(1) 计提	40,116,750.05	23,663,871.14	32,293,752.25	25,183,665.49	0.00	23,845,993.87	145,104,032.80
(2) 企业合并增加	6,262,774.58	4,480,844.63	0.00	348,181.41	0.00	422,976.75	11,514,777.37
(3) 其他增加	0.00	0.00	681,089.20	0.00	0.00	0.00	681,089.20
3. 本期减少金额	153,380.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,380.59
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他减少	153,380.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153,380.59
4. 期末余额	46,226,144.04	28,144,715.77	32,974,841.45	25,531,846.90	0.00	24,268,970.62	157,146,518.78
三、减值准备							
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值							
1. 期末账面价值	968,836,895.14	461,178,250.91	103,573,715.50	504,375,457.75	221,148,337.09	142,526,550.40	2,401,639,206.79
2. 期初账面价值	672,947,511.01	380,248,964.33	60,631,813.45	123,081,553.03	0.00	49,016,802.97	1,285,926,644.79

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	3,352,603,896.49	0.00	0.00	234,178,079.82	0.00	74,699,609.86	3,661,481,586.17
2. 本期增加金额	51,292,870.49	0.00	0.00	43,773,086.42	1,478,252,477.51	21,031,159.72	1,594,349,594.14
(1) 购置	2,920,091.00	0.00	0.00	11,267,854.70	0.00	441,419.72	14,629,365.42
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加	10,735,936.56	0.00	0.00	1,086,460.66	1,478,252,477.51	20,589,740.00	1,510,664,614.73
(4) 在建工程转入	37,636,842.93	0.00	0.00	31,418,771.06	0.00	0.00	69,055,613.99
3. 本期减少金额	40,225,926.96	0.00	0.00	3,168,461.84	43,506,708.67	0.00	86,901,097.47

(1)处置	0.00	0.00	0.00	850,499.92	0.00	0.00	850,499.92
(2)其他	40,225,926.96	0.00	0.00	2,317,961.92	43,506,708.67	0.00	86,050,597.55
4.期末余额	3,363,670,840.02	0.00	0.00	274,782,704.40	1,434,745,768.84	95,730,769.58	5,168,930,082.84
二、累计摊销							
1.期初余额	498,403,117.33	0.00	0.00	74,439,376.71	0.00	7,111,843.13	579,954,337.17
2.本期增加金额	82,803,292.64	0.00	0.00	30,878,099.09	7,496,949.17	7,495,165.32	128,673,506.22
(1)计提	82,128,040.76	0.00	0.00	30,542,215.78	7,496,949.17	2,862,473.83	123,029,679.54
(2)企业合并增加	675,251.88	0.00	0.00	335,883.31	0.00	4,632,691.49	5,643,826.68
3.本期减少金额	8,825,429.42	0.00	0.00	1,049,015.56	0.00	0.00	9,874,444.98
(1)处置	0.00	0.00	0.00	36,792.46	0.00	0.00	36,792.46
(2)其他	8,825,429.42	0.00	0.00	1,012,223.10	0.00	0.00	9,837,652.52
4.期末余额	572,380,980.55	0.00	0.00	104,268,460.24	7,496,949.17	14,607,008.45	698,753,398.41
三、减值准备							
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1)计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1)处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值							
1.期末账面价值	2,791,289,859.47	0.00	0.00	170,514,244.16	1,427,248,819.67	81,123,761.13	4,470,176,684.43
2.期初账面价值	2,854,200,779.16	0.00	0.00	159,738,703.11	0.00	67,587,766.73	3,081,527,249.00

注 1：无形资产原值其他变动主要系香港公司、上电日本汇率变动所致。

注 2：无形资产原值、累计摊销企业合并增加主要系本年上电日本、江苏电力、上电能科非同一控制下企业合并增加所致。

注 3：超额售电收益权系根据评估师出具的合并对价分摊项目资产评估报告，本公司所属企业上电 SMW 九州风力发电合同会社等公司非同一控制下企业合并收购子公司产生的超额售电收益权，超额售电收益权在受益期内平均摊销。

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%

(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	159,464,208.95	正在办理中
海域使用权	11,364,009.92	政府暂缓办理

注：未办妥产权证书的土地使用权涉及罗泾燃机发电厂、新能源公司、新达新能源和江苏电力；未办妥产权证书的海域使用权涉及滨海港航。

其他说明：

适用 不适用

截止 2021 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的无形资产价值为 1,079,224,599.47 元。

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成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
黑山莫祖拉风电有限公司	3,862,609.85	0.00	0.00	0.00	387,616.12	3,474,993.73
土耳其EMBA发电有限公司	522,526.60	0.00	0.00	0.00	0.00	522,526.60
温州弘泰发电有限公司	395,312.50	0.00	0.00	0.00	0.00	395,312.50
南京川利新能源科技有限公司	0.00	138,015.52	0.00	0.00	0.00	138,015.52
沛县鑫日光伏电力有限公司	0.00	94,443.32	0.00	0.00	0.00	94,443.32
句容信达光伏发电有限公司	0.00	358,169.67	0.00	0.00	0.00	358,169.67
淮安鑫源光伏电力有限公司	0.00	129,437.05	0.00	0.00	0.00	129,437.05
南通协鑫新能源有限公司	0.00	58,964.62	0.00	0.00	0.00	58,964.62
淮安融高光伏发电有限公司	0.00	43,341.33	0.00	0.00	0.00	43,341.33
灌云县协鑫光伏电力有限公司	0.00	35,665.79	0.00	0.00	0.00	35,665.79
新沂鑫日光伏电力有限公司	0.00	76,945.13	0.00	0.00	0.00	76,945.13
连云港鑫众光伏电力有限公司	0.00	38,418.91	0.00	0.00	0.00	38,418.91
合计	4,780,448.95	973,401.34	0.00	0.00	387,616.12	5,366,234.17

(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
预付融资费用	115,907,204.95	22,365,404.20	21,723,566.77	1,707,499.18	114,841,543.20
哈密送出线路工程费	29,715,118.42	0.00	1,703,100.54	0.00	28,012,017.88
青苗补偿费	0.00	25,191,960.50	932,598.76	0.00	24,259,361.74
洪泽光伏电站水利占补平衡补偿工程	0.00	18,000,000.00	816,131.25	0.00	17,183,868.75
树木补偿款	9,872,307.35	0.00	533,955.37	0.00	9,338,351.98
办公楼装修费	12,954,259.05	2,599,223.16	5,711,843.87	892,666.24	8,948,972.10
船舶修理费	1,847,082.86	5,519,761.56	932,159.53	0.00	6,434,684.89
耕地占用税	4,069,259.62	0.00	234,057.24	0.00	3,835,202.38
其他	8,103,838.15	19,074,540.91	12,639,963.51	334,836.30	14,203,579.25
合计	182,469,070.40	92,750,890.33	45,227,376.84	2,935,001.72	227,057,582.17

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	185,112,909.27	45,088,141.67	127,542,942.38	31,825,242.98
内部交易未实现利润	9,447,467.07	2,361,866.77	3,294,530.07	823,632.52
可抵扣亏损	326,795,803.61	72,338,076.43	145,959,958.83	35,610,123.25
递延收益	396,660,359.68	99,165,089.92	423,832,918.28	105,958,229.57
融资租入固定资产	124,912,061.36	31,228,015.34	135,847,494.15	33,961,873.54
固定资产评估减值	130,045,509.94	32,511,377.48	0.00	0.00
其他	13,854,972.43	3,137,503.96	9,860,219.03	2,212,666.74
合计	1,186,829,083.36	285,830,071.57	846,338,062.74	210,391,768.60

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	169,845,231.45	42,461,307.87	167,745,003.51	41,936,250.88
固定资产评估增值	206,805,413.91	60,125,223.34	167,311,132.71	51,859,489.52
无形资产评估增值	917,980,224.04	254,474,956.64	129,487,243.33	21,099,700.57
投资性房地产公允价值变动	48,478,639.88	12,119,659.97	44,819,450.12	11,204,862.53
其他	13,822.52	2,764.50	702,105.37	140,422.38
合计	1,343,123,331.80	369,183,912.32	510,064,935.04	126,240,725.88

(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	35,759,259.37	250,070,812.20	19,754,913.99	190,636,854.61
递延所得税负债	35,759,259.37	333,424,652.95	19,754,913.99	106,485,811.89

(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	1,707,548,734.24	963,397,352.44
可抵扣亏损	7,575,542,660.42	4,536,339,983.84
合计	9,283,091,394.66	5,499,737,336.28

(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
2021	—	565,736,216.17	
2022	473,623,827.03	503,335,514.64	
2023	435,836,976.99	466,729,584.44	
2024	1,487,894,204.34	1,512,942,843.33	
2025	1,485,091,462.69	1,487,595,825.26	
2026	3,693,096,189.37	—	
合计	7,575,542,660.42	4,536,339,983.84	/

其他说明：

□适用 √不适用

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	3,148,023,638.85	0.00	3,148,023,638.85	2,831,832,738.74	0.00	2,831,832,738.74
罗泾电厂土地使用权*1	814,825,025.62	0.00	814,825,025.62	814,825,025.62	0.00	814,825,025.62
预付工程设备款*2	719,051,702.46	0.00	719,051,702.46	1,793,077,185.60	0.00	1,793,077,185.60
杨厂预付土地出让金及市政配套费等*3	511,242,863.17	0.00	511,242,863.17	511,242,863.17	0.00	511,242,863.17
扶贫项目收益权*4	445,686,865.30	0.00	445,686,865.30	356,135,527.62	0.00	356,135,527.62
退役发电机组	273,080,727.12	75,975,419.64	197,105,307.48	269,511,600.76	75,783,745.47	193,727,855.29
土地保证金	132,996,000.00	0.00	132,996,000.00	151,766,400.00	0.00	151,766,400.00
待置换土地及房产	80,949,084.25	0.00	80,949,084.25	80,949,084.25	0.00	80,949,084.25
待认证进项税额	49,607,725.44	0.00	49,607,725.44	98,200,333.93	0.00	98,200,333.93
预付股权收购款	43,488,000.00	0.00	43,488,000.00	0.00	0.00	0.00
融资租赁保证金	25,786,114.99	0.00	25,786,114.99	36,678,271.85	0.00	36,678,271.85
工程质量保证金等	14,900,000.00	0.00	14,900,000.00	14,900,000.00	0.00	14,900,000.00
未实现售后租回损益	6,844,600.61	0.00	6,844,600.61	7,479,617.09	0.00	7,479,617.09
合计	6,266,482,347.81	75,975,419.64	6,190,506,928.17	6,966,598,648.63	75,783,745.47	6,890,814,903.16

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 CCPP 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 2021 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：预付工程设备款主要系本公司及江苏电力预付工程设备款。

注 3：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 4：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
信用借款	17,237,013,969.70	13,854,728,057.81
合计	17,237,013,969.70	13,854,728,057.81

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	67,845.60
合计	155,477.44	67,845.60

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	997,373,223.92	1,558,337,287.29
银行承兑汇票	1,348,200.00	50,195,411.00
合计	998,721,423.92	1,608,532,698.29

注：应付票据年末较年初减少 6.1 亿元，主要系本公司所属企业江苏电力、上电漕泾以银行承兑汇票、商业承兑汇票方式结算的燃煤款、工程设备款减少所致。

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
工程及设备款	8,878,604,207.48	3,562,193,882.20
燃料款	1,258,328,204.72	448,388,863.16
材料款	197,298,818.82	127,768,415.26
修理费	158,937,041.20	92,785,300.68
其他	348,385,758.20	297,741,494.70
合计	10,841,554,030.42	4,528,877,956.00

注：应付账款年末较年初增加 63.13 亿元，主要系本公司所属企业江苏电力、土耳其 EMBA 应付工程及设备款增加，以及淮沪电力、燃料公司应付燃料款增加所致。

(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
中电投电力工程有限公司	66,594,766.59	尚未结算
水发兴业能源（珠海）有限公司	66,050,801.24	尚未结算
Envision Energy International Limited	62,690,315.64	尚未结算
孚尧能源科技（上海）有限公司	50,524,099.56	尚未结算
孚尧电力工程设计（上海）有限公司	43,450,000.00	尚未结算
合计	289,309,983.03	/

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
预收房租	1,389,065.21	2,242,748.64
预收其他款项	4,555,913.81	906,021.62
合计	5,944,979.02	3,148,770.26

(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	36,366,095.71	111,320,187.16
预收管道接入费	30,675,438.60	20,890,313.28
预收其他款项	23,347,507.30	25,886,247.05
合计	90,389,041.61	158,096,747.49

(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	121,182,047.02	2,419,569,758.70	2,407,211,139.83	133,540,665.89
二、离职后福利-设定提存计划	2,761,441.57	442,104,641.69	440,389,981.37	4,476,101.89
合计	123,943,488.59	2,861,674,400.39	2,847,601,121.20	138,016,767.78

(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	8,629,173.50	1,792,641,535.59	1,790,773,535.59	10,497,173.50
二、职工福利费	0.00	131,568,505.44	131,568,505.44	0.00
三、社会保险费	9,489,901.07	241,412,883.92	240,351,461.12	10,551,323.87
其中：医疗保险费	9,478,507.89	220,069,365.51	219,026,576.34	10,521,297.06
工伤保险费	3,199.74	8,266,088.55	8,252,191.83	17,096.46
生育保险费	8,193.44	13,077,429.86	13,072,692.95	12,930.35
四、住房公积金	228,222.48	158,041,678.68	158,066,836.08	203,065.08
五、工会经费和职工教育经费	90,202,267.03	69,392,484.74	60,163,955.82	99,430,795.95
六、短期带薪缺勤				

七、短期利润分享计划				
八、其他	12,632,482.94	2,501,684.09	2,275,859.54	12,858,307.49
九、劳务费	0.00	24,010,986.24	24,010,986.24	0.00
合计	121,182,047.02	2,419,569,758.70	2,407,211,139.83	133,540,665.89

(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	655,897.24	302,169,233.91	301,833,032.93	992,098.22
2、失业保险费	50,504.47	18,774,562.84	18,757,281.61	67,785.70
3、企业年金缴费	2,055,039.86	121,160,844.94	119,799,666.83	3,416,217.97
合计	2,761,441.57	442,104,641.69	440,389,981.37	4,476,101.89

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	190,678,209.62	189,387,466.46
企业所得税	249,648,219.20	155,867,481.32
个人所得税	61,488,285.18	56,187,390.95
城市维护建设税	12,050,385.51	5,834,941.58
房产税	17,132,960.87	12,866,303.45
土地使用税	12,334,992.76	9,623,708.65
教育费附加	9,948,587.09	8,591,413.09
环境保护税	9,242,269.14	4,282,430.76
印花税	9,657,215.66	8,116,193.39
其他	8,585,198.95	8,457,559.42
合计	580,766,323.98	459,214,889.07

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	0.00	0.00

应付股利	239,702,240.21	142,612,966.19
其他应付款	2,323,201,138.20	2,000,647,468.06
合计	2,562,903,378.41	2,143,260,434.25

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	239,702,240.21	142,612,966.19
合计	239,702,240.21	142,612,966.19

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	1,676,823,208.95	1,197,880,501.01
质保金、押金	332,058,966.06	546,448,242.47
应付土地款	66,937,890.10	66,937,890.10
股权收购款	111,775,829.00	94,489,979.00
其他	135,605,244.09	94,890,855.48
合计	2,323,201,138.20	2,000,647,468.06

(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	1,032,549,288.08	未到结算期
宝山钢铁股份有限公司	62,050,640.10	土地证尚未办理完成
华电重工股份有限公司	40,431,024.17	未到结算期

苏州协鑫新能源投资有限公司	21,213,012.92	未到结算期
巧家县人民政府	15,000,000.00	未到结算期
合计	1,171,243,965.27	/

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	5,282,583,034.10	4,363,105,715.95
1年内到期的应付债券	0.00	2,286,960,400.00
1年内到期的长期应付款	1,024,910,299.34	1,807,289,367.47
1年内到期的租赁负债	135,574,710.80	60,696,360.38
一年内到期的其他长期负债	37,713,254.50	35,375,700.00
合计	6,480,781,298.74	8,553,427,543.80

其他说明：

一年内到期的应付债券情况：

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	其他增加	年末余额
19沪电力PPN001	1,400,000,000.00	2019-5-13	2年	1,400,000,000.00	1,458,580,400.00	0.00	0.00	0.00	1,458,580,400.00	0.00	0.00
19沪电力PPN002	800,000,000.00	2019-6-3	2年	800,000,000.00	828,380,000.00	0.00	0.00	0.00	828,380,000.00	0.00	0.00
合计	2,200,000,000.00	-	-	2,200,000,000.00	2,286,960,400.00	0.00	0.00	0.00	2,286,960,400.00	0.00	0.00

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
短期融资券	14,700,000,000.00	12,500,000,000.00

待转销项税	51,259,493.81	275,800.31
短期融资券利息	49,929,900.00	0.00
合计	14,801,189,393.81	12,500,275,800.31

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
20 沪电力 SCP012	100.00	2020-7-20	177 日	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00	0.00	15,492,246.58	0.00	1,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP016	100.00	2020-9-7	177 日	2,700,000,000.00	2,700,000,000.00	0.00	10,232,876.71	0.00	2,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP022	100.00	2020-11-16	52 日	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00	0.00	720,416.67	0.00	1,900,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP023	100.00	2020-12-7	247 日	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00	0.00	32,478,529.90	0.00	1,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP024	100.00	2020-12-7	177 日	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00	0.00	26,103,847.95	0.00	2,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP025	100.00	2020-12-14	268 日	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	47,728,027.40	0.00	2,000,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP001	100.00	2021-1-4	65 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	8,391,232.88	0.00	1,900,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP002	100.00	2021-1-11	93 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	11,175,287.67	0.00	1,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP003	100.00	2021-3-1	135 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	29,359,726.03	0.00	2,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP004	100.00	2021-3-8	135 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	20,379,452.05	0.00	1,900,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP005	100.00	2021-4-12	114 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	14,388,986.30	0.00	1,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP006	100.00	2021-5-10	156 日	1,400,000,000.00	0.00	1,400,000,000.00	16,095,780.82	0.00	1,400,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP007	100.00	2021-5-31	142 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	23,536,986.30	0.00	2,500,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP008	100.00	2021-6-1	85 日	800,000,000.00	0.00	800,000,000.00	4,415,342.47	0.00	800,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP009	100.00	2021-7-12	121 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	22,555,726.03	0.00	2,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP010	100.00	2021-7-20	121 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	14,612,821.92	0.00	1,900,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP011	100.00	2021-8-2	128 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	13,592,547.95	0.00	1,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP012	100.00	2021-8-10	107 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	11,063,506.85	0.00	1,700,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP013	100.00	2021-8-23	177 日	800,000,000.00	0.00	800,000,000.00	7,966,500.00	0.00	0.00	800,000,000.00
21 沪电力 SCP014	100.00	2021-9-7	100 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	12,493,150.68	0.00	2,000,000,000.00	0.00
21 沪电力 SCP015	100.00	2021-10-11	156 日	1,400,000,000.00	0.00	1,400,000,000.00	8,960,100.00	0.00	0.00	1,400,000,000.00
21 沪电力 SCP016	100.00	2021-10-18	142 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	11,666,600.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00
21 沪电力 SCP017	100.00	2021-11-8	107 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	11,025,000.00	0.00	0.00	2,700,000,000.00
21 沪电力 SCP018	100.00	2021-11-15	149 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	8,043,400.00	0.00	0.00	1,900,000,000.00
21 沪电力 SCP019	100.00	2021-11-22	149 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	3,669,200.00	0.00	0.00	1,700,000,000.00
21 沪电力 SCP020	100.00	2021-12-6	156 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	3,365,800.00	0.00	0.00	1,700,000,000.00
21 沪电力 SCP021	100.00	2021-12-13	72 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	3,933,300.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00
合计	/	/	/	51,800,000,000.00	12,500,000,000.00	39,300,000,000.00	393,464,393.16	0.00	37,100,000,000.00	14,700,000,000.00

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	10,654,585,498.87	6,765,868,525.02
抵押借款	8,235,177,503.88	4,464,859,501.06
信用借款	29,059,901,775.08	27,757,358,283.49
合计	47,949,664,777.83	38,988,086,309.57

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

注：长期借款年末较年初增加 89.62 亿元，主要系本公司所属企业江苏电力、土耳其 EMBA 因项目建设所需借款增加所致。

长期借款利率期间为 2.8%-4.65%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	778,356,054.69	514,945,443.83
应付海面滩涂租赁款	493,342,059.18	120,595,008.82
应付屋顶租赁款	430,156,833.87	343,947,306.52
应付机器设备租赁款	211,906,174.45	0.00
应付房屋建筑物租赁款	52,888,236.48	37,646,380.27
应付其他租赁款	87,280,967.50	7,233,372.90
合计	2,053,930,326.17	1,024,367,512.34

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	12,900,539,997.16	9,675,834,460.24
专项应付款	27,677,959.07	27,675,269.32
合计	12,928,217,956.23	9,703,509,729.56

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资款	9,675,834,460.24	12,875,355,667.52
应付保理款	0.00	25,184,329.64
合计	9,675,834,460.24	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	0.00	0.00	26,604,742.11	专项补偿款
财政电价基金及房屋装修基金	931,324.18	2,018.69	0.00	933,342.87	专项基金
售房基金	139,203.03	671.06	0.00	139,874.09	专项基金
合计	27,675,269.32	2,689.75	0.00	27,677,959.07	/

其他说明：

无

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保	1,880,084.68	0.00	提供担保的预计损失
合计	1,880,084.68	0.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：本公司 2017 年处置浙江天台山 15% 股权后，对剩余 36% 股权改按权益法核算，由于本公司对浙江天台山存在债务担保义务，本年本公司替浙江天台山偿还借款 850 万元，上述担保已于 2021 年 12 月到期。

担保情况详见本附注十二、5、（4）关联担保情况。

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	1,083,340,497.78	18,330,000.00	51,890,419.61	1,049,780,078.17	政府补助
漕泾热电计量站客户补偿款	45,408,074.33	4,769,595.28	2,986,899.60	47,190,770.01	计量站客户补偿款
超概补偿款	27,915,816.85	0.00	2,133,693.00	25,782,123.85	超概补偿款
其他	2,015,936.17	0.00	299,545.29	1,716,390.88	—
合计	1,158,680,325.13	23,099,595.28	57,310,557.50	1,124,469,362.91	/

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	634,428,524.32	0.00	0.00	13,519,378.56	0.00	620,909,145.76	与资产相关
盐城热电搬迁补偿	322,193,559.53	0.00	0.00	23,773,489.02	0.00	298,420,070.51	与资产相关
脱硝脱硫建设工程补贴	58,763,041.58	0.00	0.00	5,481,331.43	0.00	53,281,710.15	与资产相关
外高桥发电1#除尘器系统改造补助	23,210,000.33	0.00	0.00	1,960,000.00	0.00	21,250,000.33	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	11,221,084.85	17,710,000.00	0.00	2,266,657.38	0.00	26,664,427.47	与资产相关
高技能人才培训基地拨款	7,500,097.31	0.00	0.00	1,751,464.24	0.00	5,748,633.07	与资产相关
漕泾热电购买国产设备退税	4,680,125.20	0.00	0.00	274,178.40	0.00	4,405,946.80	与资产相关
燃机先进热通道改造项目政府补助资金	4,453,732.78	0.00	890,746.56	0.00	0.00	3,562,986.22	与资产相关
市政节能清算资金	3,562,500.00	0.00	0.00	250,000.00	0.00	3,312,500.00	与资产相关
教育专项补贴款	1,636,384.39	0.00	0.00	160,661.52	0.00	1,475,722.87	与收益相关
科技项目资金下拨	732,532.45	0.00	0.00	9,249.25	0.00	723,283.20	与资产相关
其他	10,958,915.04	620,000.00	0.00	1,553,263.25	0.00	10,025,651.79	与资产相关

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	481,560,475.18	361,730,142.81
预收管道接入费等	292,633,378.17	185,806,935.48
合计	774,193,853.35	547,537,078.29

其他说明：

注：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2021年12月31日尚需在未来分期支付的扶贫承诺款的现值。

预收管道接入费系本公司所属企业前滩新能源、绿色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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,617,164,197.00

其他说明：

注：根据国务院国资委《关于上海电力股份有限公司和国家电投集团东方新能源股份有限公司国有股东所持部分股份无偿划转有关事项的批复》（国资产权[2021]313号文件），国家电投集团将其持有的本公司160,852,800股股份（占公司总股本6.15%），无偿划转至中国长江三峡集团有限公司，本次股份划转于2021年10月22日完成证券过户登记手续

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2019年第八次临时董事会、2019年第二次临时股东大会审议批准，公司于2019年11月4日发行了2019年度第一期中期票据，发行总额人民币16亿元，发行票面利率4.15%，期限3+N年；于2019年11月14日发行了2019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3.99%，期限3+N年。

(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	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00
合计	32,000,000.00	3,200,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,000,000.00	3,200,000,000.00

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 2019 年第一期中期票据和 2019 年第二期中期票据的到期日、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）	6,426,202,949.35	355,344,024.66	21,911,115.69	6,759,635,858.32
其他资本公积	-86,844,478.52	0.00	0.00	-86,844,478.52
原制度资本公积转入	-45,700,573.90	0.00	0.00	-45,700,573.90
合计	6,293,657,896.93	355,344,024.66	21,911,115.69	6,627,090,805.90

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并盐城抱日、盐城远中追溯调整比较期间财务报表导致资本公积年初余额增加 19,345,700.00 元，本年支付对价导致资本公积减少 21,911,115.69 元。

本年工银金融资产投资有限公司（以下简称工银投）通过增资方式，购买江苏电力持有的大丰光伏等 9 家项目公司部分股权，增资额共计 27.04 亿元，增资完成后，江苏电力仍控制 9 家项目公司，该交易导致资本公积增加 316,869,117.11 元；本年中银金融资产投资有限公司（以下简称中银投）通过增资方式，购买本公司持有的新达新能源 27.21% 股权，增资额 6 亿元，该交易导致资本公积增加 15,006,228.26 元；浙江新能源所属企业桑尼安吉本年引入外部投资者，浙江新能源对其持股比例变更为 56.23%，导致资本公积增加 893,053.90 元；浙江新能源本年购买浙江聚源新能源科技有限公司、湖州双丰机械有限公司持有的金华新能源 18.71% 的股权，持股比例由 75.08% 变更为 93.79%，导致资本公积增加 2,154,515.92 元；本公司本年处置持有的江苏贾汪 79.19% 的股权，导致资本公积增加 20,421,109.47 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	112,075,404.26	2,100,227.94	0.00	-8,000,000.00	525,056.99	9,295,170.95	280,000.00	121,370,575.21
其中：重新计量设定受益计划变动额								
其他权益工具投资公允价值变动	112,075,404.26	2,100,227.94	0.00	-8,000,000.00	525,056.99	9,295,170.95	280,000.00	121,370,575.21
二、将重分类进损益的其他综合收益	-408,915,840.78	-41,837,888.28	0.00	0.00	0.00	-23,958,036.64	-17,879,851.64	-432,873,877.42
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	75,595,747.74	120,250,240.54	0.00	0.00	0.00	120,250,240.54	0.00	195,845,988.28
外币财务报表折算差额	-484,511,588.52	-162,088,128.82	0.00	0.00	0.00	-144,208,277.18	-17,879,851.64	-628,719,865.70
其他综合收益合计	-296,840,436.52	-39,737,660.34	0.00	-8,000,000.00	525,056.99	-14,662,865.69	-17,599,851.64	-311,503,302.21

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	0.00	1,527,986.51	1,490,353.39	37,633.12
合计	0.00	1,527,986.51	1,490,353.39	37,633.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

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	0.00	0.00	1,077,576,016.94
任意盈余公积	1,547,142.21	0.00	0.00	1,547,142.21
合计	1,079,123,159.15	0.00	0.00	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	6,737,066,712.03	6,372,723,570.44
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	3,603,250.45	2,539,055.93
调整后期初未分配利润	6,740,669,962.48	6,375,262,626.37
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-1,893,324,086.96	890,275,994.58
减：提取法定盈余公积		54,397,312.86
应付普通股股利	287,888,061.67	340,231,345.61
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	4,421,497,814.84	6,740,669,962.48

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 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 3,603,250.45 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	30,095,985,965.40	25,767,774,361.00	23,360,519,814.01	17,346,966,483.30
其他业务	535,332,349.60	253,834,106.34	857,269,941.36	286,435,783.74
合计	30,631,318,315.00	26,021,608,467.34	24,217,789,755.37	17,633,402,267.04

注：主营业务毛利率较上年减少 11.36%，主要系本年燃煤价格大幅上涨导致火电毛利率大幅下降所致。

(2). 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	3,063,131.83	—	2,421,778.98	—
营业收入扣除项目合计金额	671.17	其他业务收入及同一控制下企业合并收入	4,092.61	其他业务收入及同一控制下企业合并收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重 (%)	0.02	/	0.17	/
营业收入扣除后金额	3,062,460.66	—	2,417,686.37	—

(3). 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	30,631,318,315.00
其中：电力	26,196,707,926.21
热力	1,928,261,502.14
销售燃料	1,311,808,148.89
工程项目	159,886,528.12
销售材料	235,148,618.61
运维、检修	223,239,940.33
技术服务	111,931,593.25
其他	464,334,057.45
按经营地区分类	30,631,318,315.00
其中：上海地区	12,558,868,389.79
江苏地区	10,500,490,114.05
安徽地区	2,947,366,102.84
浙江地区	1,518,883,522.30
马耳他地区	608,813,939.95
山东地区	254,033,332.87
湖北地区	250,942,175.25
其他地区	1,991,920,737.95
市场或客户类型	30,631,318,315.00
其中：电力行业	29,013,591,798.29
贸易行业	1,391,687,444.54
技术服务	112,931,593.25
运输行业	84,271,030.81
其他	28,836,448.11
合计	30,631,318,315.00

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(4). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

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	34,541,345.26	32,258,502.38
教育费附加	35,702,500.58	40,209,006.77
房产税	34,323,018.90	35,999,365.39
土地使用税	27,482,291.34	15,354,453.57
印花税	30,874,026.21	21,173,929.64
环境保护税	20,342,651.03	21,073,706.56
固定资产税	7,469,581.82	9,588,379.50
其他	8,944,925.09	6,745,522.90
合计	199,680,340.23	182,402,866.71

其他说明：

注：固定资产税本年发生额系上电日本所属企业缴纳的固定资产税。

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
广告宣传费	648,386.71	616,498.80
销售服务费	145,324.53	53,459.13
其他	0.00	5,404.00
合计	793,711.24	675,361.93

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	830,222,708.52	805,987,724.81
租赁及物业费	142,116,635.75	136,394,609.61
中介机构费用	122,820,571.97	100,735,645.07
折旧	70,229,539.37	40,305,746.39
保险费	67,420,737.57	64,388,695.40
无形资产摊销	49,762,000.45	46,286,083.40
警卫消防费	47,468,379.30	52,002,595.27
软件技术、服务费	43,809,851.34	31,857,771.05
修理、修缮费	30,353,549.93	24,229,727.74
运输及车辆使用费	30,048,818.03	18,670,067.16
差旅费	28,902,777.49	21,014,084.30
业务招待费	26,953,967.69	21,322,022.46
办公费	24,815,142.31	22,840,071.96
水电费	9,651,995.26	12,144,182.36
其他	234,298,692.61	186,070,469.62
合计	1,758,875,367.59	1,584,249,496.60

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	101,543,591.46	97,317,344.94
研发相关固定资产维护费用支出	26,759,530.09	21,533,547.84
折旧费用	18,581,596.63	13,449,893.61
委托开发费	24,849,716.49	5,238,515.22
其他	14,628,267.15	10,579,747.26
合计	186,362,701.82	148,119,048.87

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	3,000,651,511.28	2,423,600,743.52
减：利息收入	-49,811,684.14	-47,399,778.84
加：汇兑损失	202,252,919.02	-165,375,958.16
加：其他支出	107,320,345.07	113,774,679.93
合计	3,260,413,091.23	2,324,599,686.45

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	47,107,486.70	35,538,333.94
浙江地区市县补贴	33,592,141.94	13,348,823.46
盐城热电搬迁补偿	23,773,489.02	25,198,193.47
航道建设补偿	13,519,378.56	13,519,378.56
脱硫脱硝节能环保补贴	9,707,988.81	28,371,467.44
迎峰度冬电煤补贴	7,256,000.00	0.00
中信保专项扶持资金	5,000,000.00	5,000,000.00
资源综合利用等专项补贴资金	4,657,600.00	0.00
岸电项目补贴	2,885,750.00	0.00
上海市黄浦区财政补贴	180,000.00	3,400,000.00
盐城热电税收奖励	0.00	11,903,395.90
港建费退还	0.00	4,837,944.80
闾山经营补助	0.00	1,190,000.00
滨海县星级企业资金	0.00	1,020,000.00

其他政府补贴	14,858,600.34	15,624,834.04
合计	162,538,435.37	158,952,371.61

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	470,003,107.27	712,709,126.69
处置长期股权投资产生的投资收益	-19,828,006.61	-1,137,834.60
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	54,162,058.62	2,320,000.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	9,837,619.81	9,866,102.58
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益*2	-131,828,236.39	-60,038,612.44
其他	-7,868,064.38	-4,079,486.75
合计	374,478,478.32	659,639,295.48

其他说明：

注 1：本公司本年处置持有的江苏上电贾汪发电有限公司 79.19%的股权产生投资收益-2,042.62 万元，详见本附注七、4. 处置子公司；本公司所属企业新能源公司本年处置其持有的上海崇明北沿新能源发电有限公司 50%股权产生投资收益 59.82 万元。

注 2：处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益详见本附注六、3、（6）因金融资产转移而终止确认的应收帐款。

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	1,906,600.00	530,200.00
衍生工具	-732,301.86	-1,577,398.53
合计	1,174,298.14	-1,047,198.53

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	-164,187,685.92	-74,779,779.21
其他应收款坏账损失	1,542,840.88	-66,471,524.83
合计	-162,644,845.04	-141,251,304.04

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
五、固定资产减值损失	-582,227,170.58	-437,738,867.47
七、在建工程减值损失	-15,539,857.18	-15,521,016.50
十二、其他	0.00	-70,999,006.50
合计	-597,767,027.76	-524,258,890.47

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
固定资产处置收益	1,443,497.15	738,787.88
无形资产处置收益	0.00	605,826.00
合计	1,443,497.15	1,344,613.88

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
政府补助	18,496,086.52	24,395,013.41	18,496,086.52
投资成本小于应享有被投资单位可辨认净资产的公允价值产生的收益*1	23,908,388.78	5,449,027.70	23,908,388.78
电费补偿*2	6,345,241.30	15,000,000.00	6,345,241.30
无需支付的应付款	4,466,483.89	11,417,137.06	4,466,483.89
计量站本期摊销	2,986,899.60	2,986,899.60	2,986,899.60
违约赔偿收入	686,394.32	3,309,379.94	686,394.32
保险赔款	619,700.26	65,699.53	619,700.26
碳排放配额交易	4,085.37	9,945,027.98	4,085.37
其他	8,759,913.70	10,597,532.98	8,759,913.70

合计	66,273,193.74	83,165,718.20	66,273,193.74
----	---------------	---------------	---------------

注 1：本公司所属企业新达新能源、江苏电力、浙江新能源、上电能科、长江生态本年非同一控制企业合并取得环联慧民、智慧巨能、镇江鑫利等公司，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 2,390.84 万元。

注 2：浙江新能源所属企业玉环晶科因本年发电量未达到原股权转让协议约定保障发电量，收到小股东晶科电力科技股份有限公司给予的电费补偿 634.52 万元。

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	16,178,417.11	21,590,355.80	与收益相关
其他政府补贴	2,317,669.41	2,804,657.61	与收益相关
合计	18,496,086.52	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	106,465,374.72	48,509,015.11	106,465,374.72
碳排放配额履约	26,838,790.06	23,671,698.32	26,838,790.06
赔偿金、违约金、滞纳金	9,712,087.66	2,317,646.47	9,712,087.66
罚没支出	2,545,854.38	227,667.94	2,545,854.38
其他	1,099,854.31	2,204,475.25	1,099,854.31
合计	146,661,961.13	76,930,503.09	146,661,961.13

其他说明：

注：资产报废、毁损损失主要系本公司及罗泾燃机发电厂、漕泾发电、江苏电力等报废资产所致。

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	628,061,697.22	599,157,690.40
递延所得税费用	-44,280,910.11	-7,720,993.13
合计	583,780,787.11	591,436,697.27

(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	-1,097,581,295.66
按法定/适用税率计算的所得税费用	-274,395,323.91
子公司适用不同税率的影响	-2,136,586.53
调整以前期间所得税的影响	2,351,581.87
非应税收入的影响	-197,778,764.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	198,419,651.36
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,628,456.16
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	892,151,566.32
安置残疾人加计扣除	-417,824.96
研发费用加计扣除	-16,785,056.33
所得税费用	583,780,787.11

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	520,482,796.26	279,202,259.11
财政补贴	100,367,615.58	162,710,940.77
保证金、押金、备用金	80,971,717.21	111,936,643.88
利息收入	49,811,684.14	33,912,481.33
保险理赔款	6,404,759.93	22,694,961.87
其他	50,030,732.21	27,904,224.73
合计	808,069,305.33	638,361,511.69

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	485,035,750.25	264,109,983.56
保证金、押金、备用金	165,181,810.39	202,214,270.20
物业及租赁费	133,829,809.76	166,563,861.46

中介机构费	132,152,105.07	126,090,302.72
保险费	88,806,965.89	74,863,297.30
实验检验费	39,682,873.22	52,300,039.55
警卫消防费	33,898,275.61	52,002,595.27
技术开发费	40,796,956.27	35,189,925.88
差旅费	30,711,747.73	28,517,018.30
服务费	75,898,203.61	26,206,319.06
绿化费、保洁、后勤等	34,626,476.14	24,362,549.53
业务招待费	22,656,611.09	22,409,410.50
办公费	53,416,924.62	22,041,217.35
运输及车辆使用费	30,928,346.08	22,025,860.47
修缮费	35,933,170.83	20,545,752.14
水电费	15,870,361.11	18,066,463.75
其他	133,430,675.98	91,824,319.31
合计	1,552,857,063.65	1,249,333,186.35

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	37,664,880.00
非同一控制下企业合并收到的现金净额	1,058,249.00	68,062,377.05
工程补偿款	0.00	51,484,764.64
在建期试运行收入	0.00	24,494,620.09
退回设备采购款	0.00	15,099,734.68
其他	133,030.31	10,698,273.00
合计	12,845,919.31	207,504,649.46

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	793,475,143.34	0.00
委贷手续费	12,115,923.08	13,057,396.22
其他	29,569,263.34	135,000.00
合计	835,160,329.76	13,192,396.22

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	3,645,236,274.60	761,775,640.00
资金拆借款	270,000.00	70,268,775.39
票据保证金	0.00	14,000,000.00
合计	3,645,506,274.60	846,044,415.39

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	3,644,247,625.97	3,337,216,272.34
归还原股东借款等	1,456,290,120.55	182,956,634.22
融资手续费	111,976,579.01	143,407,404.31
租赁负债款	105,819,461.41	0.00
收购子公司少数股东股权支付的现金	0.00	1,139,200,121.79
其他	40,310,662.11	55,956,390.41
合计	5,358,644,449.05	4,858,736,823.07

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

注：归还原股东款 14.56 亿元，主要系上电能科本年非同一控制下企业合并宿松金凯光伏电力有限公司等 14 家项目公司，14 家项目公司归还欠付的原股东借款 10.04 亿元；长江生态本年非同一控制下企业合并通山中电，通山中电归还欠付的原股东垫付款 2.8 亿元。

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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-1,681,362,082.77	1,912,518,433.54
加：资产减值准备	597,767,027.76	524,258,890.47
信用减值损失	162,644,845.04	141,251,304.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,639,738,428.24	4,067,515,552.36
使用权资产摊销	145,104,032.80	0.00
无形资产摊销	123,029,679.54	113,121,954.43
长期待摊费用摊销	45,227,376.84	51,844,137.48
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）	-1,443,497.15	-1,344,613.88
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	106,465,374.72	48,509,015.11
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,174,298.14	1,047,198.53
财务费用（收益以“-”号填列）	3,085,159,232.29	2,434,198,413.43

投资损失（收益以“-”号填列）	-374,478,478.32	-659,639,295.48
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-59,433,957.59	-4,020,143.95
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	15,153,047.48	-3,700,849.18
存货的减少（增加以“-”号填列）	-958,340,838.65	57,062,802.75
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,265,540,603.05	-1,988,981,786.27
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,109,246.73	590,265,214.98
其他	-23,908,388.78	-5,449,027.70
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146.99	7,278,457,200.66
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	2,221,163,086.36	1,124,370,852.75
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19
减：现金的期初余额	5,681,815,588.19	6,382,763,816.52
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	19,472,310.48	-700,948,228.33

(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

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,647,861,255.14
其中：东日本 Solar13 合同会社	571,763,262.85
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	32,679,364.69
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	26,431,500.00
盐城远中能源有限公司	17,268,506.62
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	7,279,443.38
南京川利新能源科技有限公司	26,315,440.00
镇江鑫利光伏电力有限公司	14,020,500.00
沛县鑫日光伏电力有限公司	36,800,000.00
徐州鑫辉光伏电力有限公司	12,170,000.00
南京鑫日光伏发电有限公司	12,051,300.00
句容信达光伏发电有限公司	18,804,200.00
镇江鑫龙光伏电力有限公司	59,382,100.00
张家港协鑫光伏电力有限公司	72,405,700.00
阜宁县鑫源光伏电力有限公司	17,810,000.00
淮安鑫源光伏电力有限公司	32,380,000.00
南通协鑫新能源有限公司	27,900,000.00
淮安融高光伏发电有限公司	22,580,000.00
灌云县协鑫光伏电力有限公司	34,140,000.00
新沂鑫日光伏电力有限公司	21,768,000.00

连云港鑫众光伏电力有限公司	6,258,000.00
宁波甬慈能源开发投资有限公司	38,488,000.00
宁波诚鑫能源科技有限公司	28,491,000.00
华仪新能科技有限公司	28,274,400.00
缙云县晶科光伏发电有限公司	37,044,000.00
建德晶科光伏发电有限公司	16,506,000.00
台州红地新能源有限公司	38,626,037.60
通山中电光伏发电有限公司	21,250,000.00
宿松金凯光伏电力有限公司	31,672,600.00
金寨华西新能源发展有限公司	174,427,200.00
洪泽县华西新能源发展有限公司	81,322,800.00
上饶市信华新能源发展有限公司	47,034,000.00
宜春市隆奇电力新能源发展有限公司	6,660,100.00
郓城华西新能源发电有限公司	10,529,600.00
莱州亿兆阳光能源科技有限公司	5,297,500.00
南昌市宝宜新能源有限公司	1,589,100.00
高唐县鲁昊新能源有限公司	10,441,600.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	272,244,903.07
其中：东日本 Solar13 合同会社	128,360,426.79
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	4,570,831.05
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	2,546,639.11
南京川利新能源科技有限公司	627,695.68
镇江鑫利光伏电力有限公司	3,891,109.12
沛县鑫日光伏电力有限公司	2,383,972.45
徐州鑫辉光伏电力有限公司	4,044,756.33
南京鑫日光伏发电有限公司	2,014,695.46
句容信达光伏发电有限公司	3,218,771.64
镇江鑫龙光伏电力有限公司	4,307,033.38
张家港协鑫光伏电力有限公司	5,345,404.31
阜宁县鑫源光伏电力有限公司	6,071,791.13
淮安鑫源光伏电力有限公司	3,273,199.28
南通协鑫新能源有限公司	2,203,345.10
淮安融高光伏发电有限公司	2,437,636.97
灌云县协鑫光伏电力有限公司	4,818,118.79
新沂鑫日光伏电力有限公司	3,646,072.98
连云港鑫众光伏电力有限公司	849,547.00
宁波甬慈能源开发投资有限公司	5,512,394.62
宁波诚鑫能源科技有限公司	11,170,496.71
华仪新能科技有限公司	1,438,163.34
缙云县晶科光伏发电有限公司	1,925,941.24
建德晶科光伏发电有限公司	12,523,186.71
台州红地新能源有限公司	31,000.00
通山中电光伏发电有限公司	5,809,857.40
宿松金凯光伏电力有限公司	6,643,724.34
金寨华西新能源发展有限公司	13,428,036.41
洪泽县华西新能源发展有限公司	10,232,741.19
上饶市信华新能源发展有限公司	4,578,529.10
宜春市隆奇电力新能源发展有限公司	936,904.84
郓城华西新能源发电有限公司	3,053,533.29

莱州亿兆阳光能源科技有限公司	1,741,750.57
淮南华西新能源科技有限公司	2,480,351.85
东至海鹰宝宜新能源有限公司	1,001,096.92
共青城市海鹰宝宜新能源科技有限公司	1,047,501.91
南昌市宝宜新能源有限公司	1,889,556.30
萍乡中昶新能源有限公司	1,072,237.26
山东华章新能源有限公司	799,253.82
高唐县鲁昊新能源有限公司	317,598.68
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	44,928,000.00
其中：江苏九思投资有限公司	44,928,000.00
取得子公司支付的现金净额	1,420,544,352.07

其他说明：

注：本年收购子公司支付的现金净额合计 1,420,544,352.07 元在现金流量表“取得子公司及其他营业单位支付的现金净额”项目列示。

项目	本年金额
本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	1,680,000.00
其中：宝应协鑫光伏电力有限公司	1,680,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,738,249.00
其中：宝应协鑫光伏电力有限公司	2,738,249.00
加：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	0.00
取得子公司支付的现金净额	-1,058,249.00

注：本年收购子公司收到的现金净额合计 1,058,249.00 元在现金流量表“收到的其他与投资活动有关的现金”项目列示。详见本附注七、79、（1）、3）收到的其他与投资活动有关的现金。

(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	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19
其中：库存现金	71,471.75	198,504.55
可随时用于支付的银行存款	5,701,216,426.92	5,681,617,083.64
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	5,701,287,898.67	5,681,815,588.19

其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	0.00	0.00
----------------------------	------	------

其他说明：

适用 不适用

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	187,280,704.13	保函押金、保证金等
固定资产	16,534,808,471.29	借款抵押
无形资产	1,079,224,599.47	借款抵押
在建工程	12,424,492,345.91	借款抵押
应收账款	5,124,778,487.15	质押
使用权资产	221,148,337.09	融资租赁
合计	35,571,732,945.04	/

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	-	-	
其中：美元	94,270,654.40	6.3757	601,041,411.26
欧元	42,141,516.81	7.2197	304,249,108.91
港币	13,416,963.26	0.8176	10,969,709.16
土耳其里拉	12,648,212.28	0.48224	6,099,473.89
坦桑尼亚先令	1,951,051.19	0.00277204	5,408.39
日元	1,867,890,668.24	0.055415	103,509,161.38
应收账款	-	-	
其中：美元	0.00	6.3757	0.00
欧元	7,511,415.65	7.2197	54,230,167.57
土耳其里拉	65,217,591.12	0.48224	31,450,531.14
日元	343,670,860.06	0.055415	19,044,520.71
长期借款	-	-	
其中：美元	1,446,788,507.27	6.3757	9,224,289,485.80
欧元	16,655,000.00	7.2197	120,244,103.50
日元	9,844,825,000.09	0.055415	545,550,977.38

其他应收款	-	-	
其中：美元	578,069.80	6.3757	3,685,599.62
欧元	7,550,109.80	7.2197	54,509,527.72
港币	1,677,778.69	0.8176	1,371,751.86
土耳其里拉	15,997.43	0.48224	7,714.60
日元	611,166,584.14	0.055415	33,867,796.26
应付账款	-	-	
其中：美元	187,969,180.97	6.3757	1,198,435,107.11
欧元	8,512,497.05	7.2197	61,457,674.95
土耳其里拉	54,246,135.72	0.48224	26,159,656.49
日元	90,000,000.00	0.055415	4,987,350.00
其他应付款	-	-	
其中：美元	901,596.37	6.3757	5,748,307.98
欧元	1,143,184.90	7.2197	8,253,452.02
土耳其里拉	9,598.46	0.48224	4,628.76
坦桑尼亚先令	106,222,500.00	0.00277204	294,453.02
日元	717,872,410.00	0.055415	39,780,899.60
短期借款	-	-	
其中：欧元	72,803,534.41	7.2197	525,619,677.38
日元	53,250,000,000.00	0.055415	2,950,848,750.00
一年内到期的非流动负债	-	-	
其中：美元	416,147.71	6.3757	2,653,232.95
欧元	6,359,214.22	7.2197	45,911,618.90
港币	231,852.23	0.8176	189,562.38
土耳其里拉	5,369,946.79	0.48224	2,589,603.14
日元	1,138,047,069.93	0.055415	63,064,878.38
租赁负债	-	-	
其中：欧元	3,312,320.04	7.2197	23,913,956.99
港币	175,587.87	0.8176	143,560.64
土耳其里拉	269,221,570.03	0.48224	129,829,409.93
日元	3,004,389,065.24	0.055415	166,488,220.05

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。

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
浙江地区市县补贴	33,592,141.94	其他收益	33,592,141.94
盐城热电搬迁补偿	23,773,489.02	其他收益	23,773,489.02
航道建设补偿	13,519,378.56	其他收益	13,519,378.56
脱硫脱硝节能环保补贴	9,707,988.81	其他收益	9,707,988.81
迎峰度冬电煤补贴	7,256,000.00	其他收益	7,256,000.00
中信保专项扶持资金	5,000,000.00	其他收益	5,000,000.00
资源综合利用等专项补贴资金	4,657,600.00	其他收益	4,657,600.00
岸电项目补贴	2,885,750.00	其他收益	2,885,750.00
其他政府补贴	15,038,600.34	其他收益	15,038,600.34
崇明县财政局专项扶持资金	16,178,417.11	营业外收入	16,178,417.11
其他	2,317,669.41	营业外收入	2,317,669.41

(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
东日本 Solar13 合同会社	2021 年 9 月 9 日	571,763,262.85	100	控股合并	2021 年 9 月 9 日	控制权转移	139,815.00	14,378.45
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	2021 年 8 月 26 日	39,927,164.69	84	控股合并	2021 年 8 月 26 日	控制权转移	0.00	0.00
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	2021 年 8 月 26 日	31,431,500.00	100	控股合并	2021 年 8 月 26 日	控制权转移	2,653,906.42	651,101.34
南京川利新能源科技有限公司	2021 年 1 月 1 日	26,315,440.00	40	控股合并	2021 年 1 月 1 日	控制权转移	4,368,458.41	1,017,557.38
镇江鑫利光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	14,020,500.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	3,667,265.48	-105,537.74
沛县鑫日光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	36,800,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	3,237,917.05	769,046.13
徐州鑫辉光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	12,170,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	3,057,270.13	-
南京鑫日光伏发电有限公司	2021 年 9 月 30 日	12,051,300.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	1,436,588.91	-
句容信达光伏发电有限公司	2021 年 9 月 30 日	18,804,200.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	4,283,367.26	-231,645.98
镇江鑫龙光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	59,382,100.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	7,460,557.43	1,327,144.93
张家港协鑫光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	72,405,700.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	5,904,538.66	-999,937.44
宝应协鑫光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	1,680,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	1,853,406.66	-4,511.94
阜宁县鑫源光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	17,810,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	6,410,185.23	-535,915.94
淮安鑫源光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	32,380,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	2,602,099.47	429,853.67
南通协鑫新能源有限公司	2021 年 9 月 30 日	27,900,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	3,999,071.54	584,110.13
淮安融高光伏发电有限公司	2021 年 9 月 30 日	22,580,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	3,053,882.31	-97,531.96
灌云县协鑫光伏电力有限公司	2021 年 9 月 30 日	34,140,000.00	100	控股合并	2021 年 9 月 30 日	控制权转移	5,123,711.67	93,961.29
新沂鑫日光伏电力有限公司	2021 年 12 月 31 日	36,280,000.00	100	控股合并	2021 年 12 月 31 日	控制权转移	0.00	0.00
连云港鑫众光伏电力有限公司	2021 年 12 月 31 日	10,430,000.00	100	控股合并	2021 年 12 月 31 日	控制权转移	0.00	0.00
宁波甬慈能源开发投资有限公司	2021 年 9 月 1 日	45,280,000.00	80	控股合并	2021 年 9 月 1 日	控制权转移	7,894,642.83	1,534,516.82
宁波诚鑫能源科技有限公司	2021 年 9 月 1 日	33,520,000.00	80	控股合并	2021 年 9 月 1 日	控制权转移	8,269,516.26	1,638,227.63
华仪新能科技有限公司	2021 年 8 月 1 日	31,416,000.00	51	控股合并	2021 年 8 月 1 日	控制权转移	0.00	0.00
缙云县晶科光伏发电有限公司	2021 年 1 月 1 日	41,160,000.00	70	控股合并	2021 年 1 月 1 日	控制权转移	13,895,745.10	3,940,229.87
建德晶科光伏发电有限公司	2021 年 1 月 1 日	18,340,000.00	70	控股合并	2021 年 1 月 1 日	控制权转移	16,719,553.10	2,448,354.50
台州红地新能源有限公司	2021 年 8 月 1 日	38,626,037.60	100	控股合并	2021 年 8 月 1 日	控制权转移	11,184,525.64	2,770,827.27
通山中电光伏发电有限公司	2021 年 10 月 29 日	31,250,000.00	100	控股合并	2021 年 10 月 29 日	控制权转移	536,243.82	234,059.30
宿松金凯光伏电力有限公司等 14 家项目公司	2021 年 11 月 30 日	368,974,500.00	100	控股合并	2021 年 11 月 30 日	控制权转移	20,470,765.73	4,957,217.48

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	东日本 Solar13 合同会社	乌兰浩特市环联惠民新能源有限公司	乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司
--现金	571,763,262.85	32,679,364.69	26,431,500.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	7,247,800.00	5,000,000.00
合并成本合计	571,763,262.85	39,927,164.69	31,431,500.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	571,763,262.85	40,511,974.69	32,031,191.87
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	0.00	-584,810.00	-599,691.87

(续)

合并成本	南京川利新能源科技有限公司	镇江鑫利光伏电力有限公司	沛县鑫日光伏电力有限公司
--现金	26,315,440.00	14,020,500.00	36,800,000.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	26,315,440.00	14,020,500.00	36,800,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	26,177,424.48	14,093,505.82	36,705,556.68
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	138,015.52	-73,005.82	94,443.32

(续)

合并成本	徐州鑫辉光伏电力有限公司	南京鑫日光伏发电有限公司	句容信达光伏发电有限公司
--现金	12,170,000.00	12,051,300.00	18,804,200.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	12,170,000.00	12,051,300.00	18,804,200.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	12,294,885.42	12,207,103.88	18,446,030.33
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	-124,885.42	-155,803.88	358,169.67

(续)

合并成本	镇江鑫龙光伏电力有限公司	张家港协鑫光伏电力有限公司	宝应协鑫光伏电力有限公司
------	--------------	---------------	--------------

—现金	59,382,100.00	72,405,700.00	1,680,000.00
—非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	59,382,100.00	72,405,700.00	1,680,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	59,543,711.30	72,518,982.13	2,000,678.32
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	-161,611.30	-113,282.13	-320,678.32

(续)

合并成本	阜宁县鑫源光伏电力有限公司	淮安鑫源光伏电力有限公司	南通协鑫新能源有限公司
—现金	17,810,000.00	32,380,000.00	27,900,000.00
—非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	17,810,000.00	32,380,000.00	27,900,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	18,166,242.27	32,250,562.95	27,841,035.38
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	-356,242.27	129,437.05	58,964.62

(续)

合并成本	淮安融高光伏发电有限公司	灌云县协鑫光伏电力有限公司	新沂鑫日光伏电力有限公司
—现金	22,580,000.00	34,140,000.00	21,768,000.00
—非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	14,512,000.00
合并成本合计	22,580,000.00	34,140,000.00	36,280,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	22,536,658.67	34,104,334.21	36,203,054.87
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	43,341.33	35,665.79	76,945.13

(续)

合并成本	连云港鑫众光伏电力有限公司	宁波甬慈能源开发投资有限公司	宁波诚鑫能源科技有限公司
—现金	6,258,000.00	38,488,000.00	28,491,000.00
—非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	4,172,000.00	6,792,000.00	5,029,000.00
合并成本合计	10,430,000.00	45,280,000.00	33,520,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	10,391,581.09	45,127,948.95	37,408,283.30

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	38,418.91	152,051.05	-3,888,283.30
-----------------------------	-----------	------------	---------------

(续)

合并成本	华仪新能科技有限公司	缙云县晶科光伏发电有限公司	建德晶科光伏发电有限公司
--现金	28,274,400.00	37,044,000.00	16,506,000.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	3,141,600.00	4,116,000.00	1,834,000.00
合并成本合计	31,416,000.00	41,160,000.00	18,340,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	31,304,215.55	41,615,839.10	19,443,307.68
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	111,784.45	-455,839.10	-1,103,307.68

(续)

合并成本	台州红地新能源有限公司	通山中电光伏发电有限公司	宿松金凯光伏电力有限公司等 14 家项目公司
--现金	38,626,037.60	21,250,000.00	368,974,500.00
--非现金资产的公允价值	0.00	0.00	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00	10,000,000.00	0.00
合并成本合计	38,626,037.60	31,250,000.00	368,974,500.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	42,083,209.89	43,780,632.56	369,221,478.34
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	-3,457,172.29	-12,530,632.56	-246,978.34

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

注：2021 年 9 月 30 日，上海电力能源科技有限公司与江苏华西新能源投资发展有限公司、江苏华西集团有限公司签订《上海电力能源科技有限公司并购江苏华西新能源投资发展有限公司、江苏华西集团有限公司 14 个全资子公司 100%股权转让之框架协议》，江苏华西新能源投资发展有限公司和江苏华西集团有限公司将其 100%持股的宿松金凯光伏电力有限公司等 14 家项目公司股权整体打包转让给上海电力能源科技有限公司，上海电力能源科技有限公司聘请北京中企华资产评估有限责任公司以 2021 年 4 月 30 日为基准日，对 14 家项目公司

股权价值进行评估，基于股权的评估价值，各方同意股权的交易对价为人民币 36,897.45 万元（打包交易价格）。

(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

	东日本 Solar13 合同会社	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,549,149,963.10	748,681,163.10
货币资金	128,360,426.79	128,360,426.79
应收款项	188,027.32	188,027.32
其他流动资产	38,029.95	38,029.95
在建工程	619,805,603.20	619,805,603.20
使用权资产	289,075.84	289,075.84
无形资产	800,468,800.00	0.00
负债：	977,386,700.25	741,104,310.27
应付款项	741,104,310.27	741,104,310.27
递延所得税负债	236,282,389.98	0.00
净资产	571,763,262.85	7,576,852.83
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	571,763,262.85	7,576,852.83

(续)

	乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	165,139,491.58	144,448,059.25
货币资金	4,570,831.05	4,570,831.05
应收款项	34,731,050.52	34,731,050.52
其他流动资产	2,000,000.00	2,000,000.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	99,488,286.90	78,796,854.57
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	1,314,451.27	1,314,451.27
其他非流动资产	23,034,871.84	23,034,871.84
负债：	124,627,516.89	124,627,516.89
借款	0.00	0.00
应付款项	965,284.51	965,284.51
一年内到期的非流动负债	1,725,000.00	1,725,000.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	833,297.78	833,297.78
长期应付款	104,000,000.00	104,000,000.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	17,103,934.60	17,103,934.60
净资产	40,511,974.69	19,820,542.36
减：少数股东权益	0.00	0.00

取得的净资产	40,511,974.69	19,820,542.36
--------	---------------	---------------

(续)

	乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	176,987,552.51	181,514,160.52
货币资金	2,546,639.11	2,546,639.11
应收款项	7,346,522.19	7,346,522.19
其他流动资产	2,500,000.00	2,500,000.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	154,041,985.01	158,568,593.02
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	3,543,416.69	3,543,416.69
其他非流动资产	7,008,989.51	7,008,989.51
负债：	144,956,360.64	144,956,360.64
借款	0.00	0.00
应付款项	27,322,680.69	27,322,680.69
一年内到期的非流动负债	2,000,000.00	2,000,000.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	2,314,277.39	2,314,277.39
长期应付款	113,319,402.56	113,319,402.56
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	32,031,191.87	36,557,799.88
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	32,031,191.87	36,557,799.88

(续)

	南京川利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：	168,665,821.32	154,155,956.16
货币资金	627,695.68	627,695.68
应收款项	1,754,031.24	1,754,031.24
固定资产	162,265,111.83	96,381,456.09
无形资产	2,944,941.10	1,506,344.86
在建工程	0.00	52,142,131.34
使用权资产	0.00	0.00
递延所得税资产	209,055.16	209,055.16
其他非流动资产	864,986.31	1,535,241.79
负债：	101,952,007.23	129,718,337.01
借款	5,900,509.06	5,900,509.06
应付款项	73,674,341.50	73,674,341.50
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	8,000,000.00	8,000,000.00

递延所得税负债	3,841,285.06	0.00
其他非流动负债	10,535,871.61	42,143,486.45
净资产	66,713,814.09	24,437,619.15
减：少数股东权益	40,536,389.61	15,170,672.64
取得的净资产	26,177,424.48	9,266,946.51

(续)

	镇江鑫利光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	137,330,457.36	148,222,829.44
货币资金	3,891,109.12	3,891,109.12
应收款项	45,578,812.24	45,578,812.24
其他流动资产	1,560,411.46	1,560,411.46
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	54,109,280.00	91,632,442.78
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	5,025,132.80	5,025,132.80
无形资产	23,072,921.04	72,921.04
长期待摊费用	462,000.00	462,000.00
递延所得税资产	3,630,790.70	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
负债：	123,236,951.54	123,236,951.54
借款	0.00	0.00
应付款项	118,337,965.25	118,337,965.25
一年内到期的非流动负债	160,249.24	160,249.24
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	4,738,737.05	4,738,737.05
净资产	14,093,505.82	24,985,877.90
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	14,093,505.82	24,985,877.90

(续)

	沛县鑫日光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	128,229,928.49	110,763,057.67
货币资金	2,383,972.45	2,383,972.45
应收款项	29,146,527.33	29,146,527.33
其他流动资产	97,595.68	97,595.68
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	64,408,535.00	69,961,664.18
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	8,217,048.03	8,217,048.03
无形资产	23,020,000.00	0.00

长期待摊费用	956,250.00	956,250.00
负债：	91,524,371.81	87,157,654.11
借款	0.00	0.00
应付款项	78,581,556.15	78,581,556.15
一年内到期的非流动负债	233,852.99	233,852.99
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	4,366,717.70	0.00
其他非流动负债	8,342,244.97	8,342,244.97
净资产	36,705,556.68	23,605,403.56
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	36,705,556.68	23,605,403.56

(续)

	徐州鑫辉光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	167,279,042.95	175,119,334.34
货币资金	4,044,756.33	4,044,756.33
应收款项	38,205,287.44	38,205,287.44
其他流动资产	726,841.39	726,841.39
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	67,388,698.00	107,392,419.86
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	24,221,025.13	24,221,025.13
无形资产	29,550,000.00	0.00
递延所得税资产	2,613,430.47	0.00
其他非流动资产	529,004.19	529,004.19
负债：	154,984,157.53	154,984,157.53
借款	0.00	0.00
应付款项	125,813,557.44	125,813,557.44
一年内到期的非流动负债	697,610.69	697,610.69
其他流动负债	3,169,433.60	3,169,433.60
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	25,303,555.80	25,303,555.80
净资产	12,294,885.42	20,135,176.81
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	12,294,885.42	20,135,176.81

(续)

	南京鑫日光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	71,495,398.45	72,157,273.96
货币资金	2,014,695.46	2,014,695.46
应收款项	17,655,456.23	17,655,456.23

其他流动资产	3,251,140.00	3,251,140.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	28,006,850.00	41,489,350.68
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	7,746,631.59	7,746,631.59
无形资产	12,600,000.00	0.00
递延所得税资产	220,625.17	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
负债：	59,288,294.57	59,288,294.57
借款	0.00	0.00
应付款项	50,868,678.47	50,868,678.47
一年内到期的非流动负债	372,070.74	372,070.74
其他流动负债	50,800.00	50,800.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	7,996,745.36	7,996,745.36
净资产	12,207,103.88	12,868,979.39
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	12,207,103.88	12,868,979.39

(续)

	句容信达光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	162,710,131.86	164,749,426.93
货币资金	3,218,771.64	3,218,771.64
应收款项	53,007,754.01	53,007,754.01
其他流动资产	80,916.30	30,602.36
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	64,448,300.00	94,241,481.52
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	7,939,057.45	7,939,057.45
无形资产	27,044,247.79	20,440.30
递延所得税资产	679,765.02	0.00
其他非流动资产	6,291,319.65	6,291,319.65
负债：	144,264,101.53	144,264,101.53
借款	0.00	0.00
应付款项	137,195,376.45	137,195,376.45
一年内到期的非流动负债	1,867,865.13	1,867,865.13
其他流动负债	248,333.51	248,333.51
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	578,725.45	578,725.45
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	4,373,800.99	4,373,800.99
净资产	18,446,030.33	20,485,325.40
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	18,446,030.33	20,485,325.40

(续)

	镇江鑫龙光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	286,904,826.46	278,146,467.24
货币资金	4,307,033.38	4,307,033.38
应收款项	76,987,521.56	76,987,521.56
其他流动资产	390,409.66	390,409.66
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	134,327,432.02	170,669,072.80
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	15,084,508.51	15,084,508.51
无形资产	45,111,425.17	11,425.17
其他非流动资产	10,696,496.16	10,696,496.16
负债：	227,361,115.16	225,171,525.35
借款	0.00	0.00
应付款项	209,744,336.69	209,744,336.69
一年内到期的非流动负债	286,137.47	286,137.47
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	2,189,589.81	0.00
其他非流动负债	15,141,051.19	15,141,051.19
净资产	59,543,711.30	52,974,941.89
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	59,543,711.30	52,974,941.89

(续)

	张家港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：	349,722,640.16	349,825,654.48
货币资金	5,345,404.31	5,345,404.31
应收款项	101,778,273.92	101,778,273.92
其他流动资产	48,870.39	48,870.39
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	126,209,000.00	181,137,761.25
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	42,644,510.31	42,644,510.31
无形资产	54,856,991.15	65,582.34
长期待摊费用	20,936.58	20,936.58
递延所得税资产	34,338.12	0.00
其他非流动资产	18,784,315.38	18,784,315.38
负债：	277,203,658.03	277,176,076.36
借款	0.00	0.00
应付款项	234,595,644.65	234,568,062.98
一年内到期的非流动负债	0.00	1,234,610.95
其他流动负债	1,234,610.95	0.00
租赁负债	0.00	0.00

长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	41,373,402.43	41,373,402.43
净资产	72,518,982.13	72,649,578.12
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	72,518,982.13	72,649,578.12

(续)

	宝应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：	70,805,326.96	78,690,224.54
货币资金	2,738,249.00	2,738,249.00
应收款项	24,597,018.79	24,597,018.79
其他流动资产	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	22,945,811.00	44,029,007.77
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	4,295,303.25	4,295,303.25
无形资产	10,570,000.00	0.00
递延所得税资产	2,628,299.19	0.00
其他非流动资产	3,030,645.73	3,030,645.73
负债：	68,804,648.64	68,804,648.64
借款	0.00	0.00
应付款项	64,245,501.28	64,245,501.28
一年内到期的非流动负债	93,535.54	93,535.54
其他流动负债	245,000.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	4,220,611.82	4,465,611.82
净资产	2,000,678.32	9,885,575.90
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	2,000,678.32	9,885,575.90

(续)

	阜宁县鑫源光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	285,686,566.13	320,808,004.54
货币资金	6,071,791.13	6,071,791.13
应收款项	74,171,635.37	74,171,635.37
其他流动资产	438,197.15	1,101,100.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	120,438,938.00	215,697,522.55
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	12,746,953.69	12,746,953.69
无形资产	48,438,517.76	8,517.76
递延所得税资产	11,707,146.14	0.00

其他非流动资产	11,673,386.89	11,010,484.04
负债:	267,520,323.86	267,520,323.86
借款	0.00	0.00
应付款项	254,771,919.79	254,771,919.79
一年内到期的非流动负债	431,433.25	431,433.25
其他流动负债	100,000.00	100,000.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	12,216,970.82	12,216,970.82
净资产	18,166,242.27	53,287,680.68
减: 少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	18,166,242.27	53,287,680.68

(续)

	淮安鑫源光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产:	106,027,253.71	107,171,113.70
货币资金	3,273,199.28	3,273,199.28
应收款项	32,102,434.80	32,102,434.80
其他流动资产	2,524,584.23	2,524,584.23
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	39,826,726.00	60,101,872.65
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	9,169,022.74	9,169,022.74
无形资产	18,750,000.00	0.00
递延所得税资产	381,286.66	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
负债:	73,776,690.76	73,776,690.76
借款	0.00	0.00
应付款项	63,904,454.05	63,904,454.05
一年内到期的非流动负债	199,502.33	199,502.33
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	9,672,734.38	9,672,734.38
净资产	32,250,562.95	33,394,422.94
减: 少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	32,250,562.95	33,394,422.94

(续)

	南通协鑫新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产:	120,594,845.48	123,497,647.29
货币资金	2,203,345.10	2,203,345.10

应收款项	35,860,334.99	35,860,334.99
其他流动资产	21,179.93	21,179.93
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	54,793,245.00	78,793,647.42
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	4,907,724.25	4,907,724.25
无形资产	20,138,006.34	8,006.34
长期待摊费用	7,851.52	7,851.52
递延所得税资产	967,600.61	0.00
其他非流动资产	1,695,557.74	1,695,557.74
负债：	92,753,810.10	92,753,810.10
借款	0.00	0.00
应付款项	85,892,072.02	85,892,072.02
一年内到期的非流动负债	150,930.63	150,930.63
其他流动负债	1,564,800.00	1,564,800.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	5,146,007.45	5,146,007.45
净资产	27,841,035.38	30,743,837.19
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	27,841,035.38	30,743,837.19

(续)

	淮安融高光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	98,813,019.55	96,751,665.03
货币资金	2,437,636.97	2,437,636.97
应收款项	23,484,140.40	23,484,140.40
其他流动资产	8,429.67	8,429.67
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	46,551,354.00	64,579,999.48
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	6,241,458.51	6,241,458.51
无形资产	20,090,000.00	0.00
负债：	76,276,360.88	75,761,022.25
借款	0.00	0.00
应付款项	70,447,562.97	70,447,562.97
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	515,338.63	0.00
其他非流动负债	5,313,459.28	5,313,459.28
净资产	22,536,658.67	20,990,642.78
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	22,536,658.67	20,990,642.78

(续)

	灌云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：	183,223,127.36	184,436,751.14
货币资金	4,818,118.79	4,818,118.79
应收款项	46,321,599.38	46,321,599.38
其他流动资产	11,248.30	11,248.30
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	82,634,542.00	118,622,707.04
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	8,771,116.56	8,771,116.56
无形资产	34,370,000.00	0.00
递延所得税资产	404,541.26	0.00
其他非流动资产	5,891,961.07	5,891,961.07
负债：	149,118,793.15	149,118,793.15
借款	0.00	0.00
应付款项	140,372,667.53	140,372,667.53
一年内到期的非流动负债	199,454.14	199,454.14
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	8,546,671.48	8,546,671.48
净资产	34,104,334.21	35,317,957.99
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	34,104,334.21	35,317,957.99

(续)

	新沂鑫日光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	108,932,707.72	93,899,608.35
货币资金	3,646,072.98	3,646,072.98
应收款项	23,205,855.59	23,205,855.59
其他流动资产	1,458,748.72	1,458,748.72
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	48,413,819.00	53,446,104.17
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	5,338,127.27	5,338,127.27
无形资产	20,796,572.35	26,572.35
长期待摊费用	1,440,000.00	1,440,000.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	4,633,511.81	5,338,127.27
负债：	72,729,652.85	68,795,224.14
借款	42,581,900.14	42,581,900.14
应付款项	21,146,771.73	21,146,771.73
一年内到期的非流动负债	610,700.79	610,700.79
其他流动负债	0.00	0.00

租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	3,934,428.71	0.00
其他非流动负债	4,455,851.48	4,455,851.48
净资产	36,203,054.87	25,104,384.21
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	36,203,054.87	25,104,384.21

(续)

	连云港鑫众光伏电力有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	53,829,953.13	56,757,662.93
货币资金	849,547.00	849,547.00
应收款项	4,256,124.27	4,256,124.27
其他流动资产	152,122.63	152,122.63
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	30,612,368.00	43,625,981.07
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	4,045,021.50	4,045,021.50
无形资产	9,118,620.68	8,620.68
递延所得税资产	975,903.27	0.00
其他非流动资产	3,820,245.78	3,820,245.78
负债：	43,438,372.04	43,438,372.04
借款	28,765,770.83	0.00
应付款项	10,627,579.71	39,393,350.54
一年内到期的非流动负债	495,958.67	0.00
其他流动负债	0.00	495,958.67
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	3,549,062.83	3,549,062.83
净资产	10,391,581.09	13,319,290.89
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	10,391,581.09	13,319,290.89

(续)

	宁波甬慈能源开发投资有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	217,112,713.79	215,922,620.72
货币资金	5,512,394.62	5,512,394.62
应收款项	50,989,264.72	50,989,264.72
其他流动资产	8,243,185.77	8,243,185.77
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	143,591,580.55	142,401,487.48
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	8,724,266.21	8,724,266.21
无形资产	35,840.69	35,840.69

长期待摊费用	16,181.23	16,181.23
负债：	150,584,580.93	150,287,057.66
借款	96,000,000.00	96,000,000.00
应付款项	34,589,459.16	34,589,459.16
一年内到期的非流动负债	15,990,491.14	15,990,491.14
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	3,707,107.36	3,707,107.36
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	297,523.27	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	66,528,132.86	65,635,563.06
减：少数股东权益	21,400,183.91	13,127,112.61
取得的净资产	45,127,948.95	52,508,450.45

(续)

	宁波诚鑫能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	201,175,968.49	213,575,099.21
货币资金	11,170,496.71	11,170,496.71
应收款项	41,389,522.68	41,389,522.68
其他流动资产	11,249,204.57	11,249,204.57
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	122,252,740.55	138,798,160.82
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	10,967,714.43	10,967,714.43
无形资产	0.00	0.00
递延所得税资产	4,146,289.55	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
负债：	149,402,665.70	149,402,665.70
借款	113,704,600.00	113,704,600.00
应付款项	19,525,207.27	19,525,207.27
一年内到期的非流动负债	5,610,695.92	5,610,695.92
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	10,562,162.51	10,562,162.51
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	51,773,302.79	64,172,433.51
减：少数股东权益	14,365,019.49	12,834,486.70
取得的净资产	37,408,283.30	51,337,946.81

(续)

	华仪新能科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	217,548,070.05	217,382,419.16
货币资金	1,438,163.34	1,438,163.34
应收款项	18,640,544.02	18,640,544.02

其他流动资产	1,655,499.91	1,655,499.91
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	0.00	0.00
在建工程	195,813,862.78	195,648,211.89
负债：	139,787,255.25	139,745,842.53
借款	0.00	0.00
应付款项	39,305,724.99	39,305,724.99
一年内到期的非流动负债	6,671,957.88	6,671,957.88
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	93,768,159.66	93,768,159.66
递延所得税负债	41,412.72	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	77,760,814.80	77,636,576.63
减：少数股东权益	46,456,599.25	38,041,922.55
取得的净资产	31,304,215.55	39,594,654.08

(续)

	缙云县晶科光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	123,804,504.91	117,005,459.36
货币资金	1,925,941.24	1,925,941.24
应收款项	27,032,620.59	27,032,620.59
其他流动资产	3,002,034.76	3,002,034.76
长期应收款	9,600,000.00	9,600,000.00
固定资产	79,322,202.94	72,523,157.39
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	2,128,534.27	2,128,534.27
长期待摊费用	768,000.00	768,000.00
递延所得税资产	25,171.11	25,171.11
其他非流动资产	0.00	0.00
负债：	64,143,953.82	62,444,192.43
借款	0.00	0.00
应付款项	3,110,887.54	3,110,887.54
一年内到期的非流动负债	9,081,981.85	9,081,981.85
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	50,251,323.04	50,251,323.04
递延所得税负债	1,699,761.39	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	59,660,551.09	54,561,266.93
减：少数股东权益	18,044,711.99	16,368,380.08
取得的净资产	41,615,839.10	38,192,886.85

(续)

	建德晶科光伏发电有限公司	
--	--------------	--

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	139,651,882.41	142,828,463.55
货币资金	12,523,186.71	12,523,186.71
应收款项	21,652,828.95	21,652,828.95
其他流动资产	9,470,773.48	9,470,773.48
长期应收款	5,400,000.00	5,400,000.00
固定资产	88,358,654.05	92,594,095.57
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	1,145,258.07	1,145,258.07
长期待摊费用	14,976.74	14,976.74
递延所得税资产	1,086,204.41	27,344.03
其他非流动资产	0.00	0.00
负债：	111,770,799.11	111,770,799.11
借款	0.00	0.00
应付款项	35,661,910.27	35,661,910.27
一年内到期的非流动负债	11,352,975.18	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	64,755,913.66	76,108,888.84
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	27,881,083.30	31,057,664.44
减：少数股东权益	8,437,775.62	9,317,299.33
取得的净资产	19,443,307.68	21,740,365.11

(续)

	台州红地新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	191,469,177.12	182,657,520.75
货币资金	31,000.00	31,000.00
应收款项	68,414,472.08	68,414,472.08
其他流动资产	235,883.11	235,883.11
长期应收款	5,700,000.00	5,700,000.00
固定资产	116,446,455.21	107,634,798.84
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	361,086.72	361,086.72
长期待摊费用	280,280.00	280,280.00
负债：	149,385,967.23	147,183,066.63
借款	0.00	0.00
应付款项	55,323,844.91	55,323,844.91
一年内到期的非流动负债	91,859,221.72	91,859,221.72
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	2,202,900.60	0.00

其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	42,083,209.89	35,474,454.12
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	42,083,209.89	35,474,454.12

(续)

	通山中电光伏发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	638,633,145.77	638,633,145.77
货币资金	5,809,857.40	5,809,857.40
应收款项	82,029,367.32	82,029,367.32
其他流动资产	9,000,000.00	9,000,000.00
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	508,315,136.30	508,315,136.30
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	7,041,747.31	7,041,747.31
无形资产	782,498.90	782,498.90
其他非流动资产	25,654,538.54	25,654,538.54
负债：	594,852,513.21	594,852,513.21
借款	0.00	0.00
应付款项	417,452,230.52	417,452,230.52
一年内到期的非流动负债	1,958,910.59	1,958,910.59
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	5,375,086.62	5,375,086.62
长期应付款	170,066,285.48	170,066,285.48
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
净资产	43,780,632.56	43,780,632.56
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	43,780,632.56	43,780,632.56

(续)

	宿松金凯光伏电力有限公司等 14 家项目公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	2,398,073,637.80	2,549,663,588.02
货币资金	49,222,816.48	49,222,816.48
应收款项	527,707,247.90	527,707,247.90
其他流动资产	122,799,603.11	122,799,603.11
长期应收款	0.00	0.00
固定资产	1,172,359,384.99	1,605,139,893.74
在建工程	0.00	0.00
使用权资产	107,281,207.42	107,281,207.42
无形资产	299,626,526.02	18,435,967.49
长期待摊费用	25,941,754.68	25,941,754.68
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	93,135,097.20	93,135,097.20
负债：	2,028,852,159.46	2,028,852,159.46

借款	0.00	0.00
应付款项	1,796,607,146.64	1,796,607,146.64
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
租赁负债	109,392,225.00	109,392,225.00
长期应付款	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	122,852,787.82	122,852,787.82
净资产	369,221,478.34	520,811,428.56
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	369,221,478.34	520,811,428.56

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：

注：Solar13 会社、环联慧民、智慧巨能、南京川利等公司可辨认资产负债的公允价值依据评估价值确定，通山中电因评估价值与账面价值差异较小，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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
盐城远中能源有限公司	100.00%	注1	2021年3月1日	注2	394,084.84	-390,419.87	6,237,351.34	995,617.95

盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	100.00%	注 1	2021 年 3 月 1 日	注 2	903,282.48	-428,591.96	8,714,593.62	214,587.91
----------------------	---------	-----	----------------	-----	------------	-------------	--------------	------------

其他说明：

注 1：交易构成同一控制下企业合并的依据

本公司及盐城远中、盐城抱日的最终控制方均为国家电投集团，在合并前后均受国家电投集团控制。

注 2：合并日的确定

2020 年 12 月 10 日，本公司所属企业江苏电力 2020 年第 25 次党委会审议通过江苏电力并购远达环保盐城屋顶光伏 100% 股权项目实施方案。2021 年 2 月 26 日，江苏电力收到国家电力投资集团关于盐城远中、盐城抱日股权协议转让事项备案的通知。根据江苏电力与国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司股权转让协议及补充协议，双方约定以 2021 年 3 月 1 日为股权交割日。双方于 2021 年 3 月 1 日办理了必要的财产权交接手续，江苏电力能够主导盐城远中、盐城抱日两家公司的相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。因此合并日确定为 2021 年 3 月 1 日。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	盐城远中	盐城抱日
— 现金	17,268,506.62	7,279,443.38
— 非现金资产的账面价值	0.00	0.00
— 发行或承担的债务的账面价值	259,893.38	109,556.62
合并成本合计	17,528,400.00	7,389,000.00

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	盐城远中	
	合并日	上期期末
资产：	57,531,476.47	57,795,035.04
货币资金	997,540.30	1,017,412.46
应收款项	18,648,529.99	18,406,486.89
其他流动资产	3,124,389.30	3,169,559.46
固定资产	34,761,016.88	35,201,576.23

递延所得税资产	0.00	0.00
负债：	39,411,364.02	39,284,502.72
借款	39,000,000.00	39,000,000.00
应付款项	411,364.02	284,502.72
净资产	18,120,112.45	18,510,532.32
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	18,120,112.45	18,510,532.32

	盐城抱日	
	合并日	上期期末
资产：	77,224,997.89	77,635,142.96
货币资金	1,975,803.89	2,859,910.91
应收款项	23,080,064.30	21,857,921.86
其他流动资产	3,746,796.30	3,863,529.49
固定资产	48,420,313.40	49,051,760.70
递延所得税资产	2,020.00	2,020.00
负债：	70,066,492.73	70,048,045.84
借款	69,000,000.00	69,000,000.00
应付款项	1,066,492.73	1,048,045.84
净资产	7,158,505.16	7,587,097.12
减：少数股东权益	0.00	0.00
取得的净资产	7,158,505.16	7,587,097.12

企业合并中承担的被合并方的或有负债：
无

其他说明：
无

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
江苏电贾汪发电有限公司	0.00	79.19	清算注销	2021年10月13日	注销完成	-20,426,156.38	0.00	0.00	0.00	0.00	—	0.00

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

与上年相比，本年因设立增加绿源智汇、长江生态、上电能科、安徽生态、山东生态 5 家二级子公司，上电骏晟、淮沪新滁、能贸公司、SMW 九州风力等 21 家三级子公司和南通和通 1 家四级子公司。因吸收合并减少国家电投集团滨海风力发电有限公司 1 家三级子公司。

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	
外高桥发电	上海	上海	火力发电	51		设立
漕泾热电*1	上海	上海	火力发电、供热	36		设立
上电漕泾	上海	上海	火力发电	65		设立
前滩新能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
明华电力	上海	上海	电力技术服务	77.88		非同一控制下企业合并取得的子公司
华东电力试验研究院	上海	上海	电力技术服务		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
燃料公司	上海	上海	贸易	100		同一控制下企业合并取得的子公司
翔安航运	上海	上海	运输		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
联合能源	上海	上海	技术开发	51		设立
闵行燃气	上海	上海	燃气发电	65		设立
绿色能源	上海	上海	咨询及服务	100		设立
西岸能源	上海	上海	咨询及服务		70	设立
上电投资	上海	上海	投资管理	100		设立
上海懿泉*2	上海	上海	投资管理	20	0.02	设立
世博能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
褐美能源	上海	上海	咨询及服务	65		设立
新能源公司	上海	上海	投资管理	79.32		设立
江苏苏美达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		80	设立
苏美达东台	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		68	设立
泗阳沃达	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		80	设立
萧县协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
宿州协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台亿豪	山东烟台	山东烟台	风力发电		51	设立
宿迁协合	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
天长协合	安徽天长	安徽天长	风力发电		100	同一控制下企业合并取得的子公司
丰县苏新	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安策兰	江苏南通	江苏南通	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
嘉兴上电	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
中电投中旗	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	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
鄯善海林	新疆鄯善	新疆鄯善	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
赤峰市永能	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取得的子公司
张北天宏	河北张北	河北张北	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
麻城孚旭	湖北麻城	湖北麻城	光伏发电		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
盐城北龙港	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
海安光亚	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东至上电	安徽东至	安徽东至	风力发电		100	设立
上海绿拜	上海市	上海市	投资管理		98	非同一控制下企业合并取得的子公司
上海长浦	上海市	上海市	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北阳财	湖北宣城	湖北宣城	投资管理		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
宣城晶盛	湖北宣城	湖北宣城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
浑源东方	山西大同	山西大同	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西富凯	广西北海	广西北海	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西睿威	广西北海	广西北海	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光紫泉	山东寿光	山东寿光	投资管理		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光森爱	山东寿光	山东寿光	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河善能	山东齐河	山东齐河	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河鼎源	山东齐河	山东齐河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州中电	贵州盘县	贵州盘县	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州光伏	贵州盘县	贵州盘县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
济南盈光合	山东济南	山东济南	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
郓城盈光合	山东郓城	山东郓城	投资管理		51	设立
山东郓城	山东郓城	山东郓城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶尧	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
华容晶尧	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司

当阳华鑫	湖北当阳	湖北当阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
当阳华直	湖北当阳	湖北当阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶锐	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
华容伏昇	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅中	湖北荆门	湖北荆门	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅晒	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北天湖	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
郑州杭嘉	河南郑州	河南郑州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西浩德	广西南宁	广西南宁	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电平南	广西平南	广西平南	风力发电		87.65	设立
宝应新能源	江苏宝应	江苏宝应	光伏发电		100	设立
上电天宏*3	北京	北京	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
尚义宏能	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取得的子公司
丰宁宁阳	河北承德	河北承德	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
庆云上电	山东德州	山东德州	风力发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电湘安	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳湘安	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳豪冲	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳玉柏岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳张家岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙晶亚*4	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电柏棠	湖南汨罗	湖南汨罗	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙兆晟*5	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
湘阴晶孚	湖南湘阴	湖南湘阴	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
江苏九思*6	江苏南京	江苏南京	投资管理		45	非同一控制下企业合并取得的子公司

如东海上风	江苏如东	江苏如东	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安风电技术	江苏海安	江苏海安	投资管理		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电骏晟	辽宁沈阳	辽宁沈阳	贸易		100	设立
江苏阚山	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	55		设立
上电八菱	江苏盐城	江苏盐城	投资管理	60		非同一控制下企业合并取得的子公司
楼王光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
浙江长兴	浙江长兴	浙江长兴	燃气发电	51		非同一控制下企业合并取得的子公司
淮沪电力	安徽淮南	安徽淮南	火力发电	51		设立
淮沪新滁	安徽滁州	安徽滁州	光伏发电		100	设立
上电哈密	新疆哈密	新疆哈密	燃气发电、供热	60		设立
土耳其 EMBA	土耳其	土耳其	火力发电	78.21		非同一控制下企业合并取得的子公司
土耳其贸易	土耳其	土耳其	电力贸易		100	设立
上坦发电	坦桑尼亚	坦桑尼亚	燃气发电	60		设立
香港公司	香港	香港	投资管理	100		设立
马耳他公司	马耳他	马耳他	投资管理		100	设立
D3 公司	马耳他	马耳他	燃气发电		90	非同一控制下企业合并取得的子公司
国际可再生能源	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
马耳他黑山联合	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
莫祖拉风电	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取得的子公司
能贸公司	香港	香港	电力贸易		90.6	设立
上电日本	日本	日本	投资管理	100		设立
福岛西乡	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
大阪南港	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
那须乌山	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电三田	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
NOBSP 会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
筑波太阳能	日本	日本	光伏发电		70	设立
伊贺谷发电	日本	日本	光伏发电		100	设立
SMW 九州风力	日本	日本	投资管理		100	设立
Solar13 会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
杨厂公司	上海	上海	电力技术服务	100		设立
杨电技术	上海	上海	电力技术服务	100		设立
江苏大丰	江苏盐城	江苏盐城	风力发电	67.45	7.5	设立

新达新能源	上海	上海	投资管理	72.79		设立
两吉新能源	上海	上海	投资管理		100	设立
宁夏太阳山	宁夏吴忠	宁夏吴忠	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
北京瑞启达	青海格尔木	北京	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
格尔木瑞启达	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取得的子公司
冀电新能源	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取得的子公司
宏伟光伏	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取得的子公司
湖州宏晖	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		81	非同一控制下企业合并取得的子公司
随州永拓	湖北随州	湖北随州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安金轩	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安云星	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
南通宝丰行	江苏海安	江苏海安	光伏发电		65	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台新宝	山东烟台	山东烟台	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
涟源同兴	湖南涟源	湖南涟源	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
泗洪金丰	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安德宇	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安升义	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安天朗	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭华荣	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭新晖	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭旭晨	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭轩诚	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
屯昌鑫业	海南屯昌	海南屯昌	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
肇庆中旭	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东营海上风	山东东营	山东东营	风力发电		90	设立
广西武宣	广西武宣	广西武宣	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司

封开鑫叶	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
毕节兴业	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
沛县鳌达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
云南兴蓝	云南昆明	云南昆明	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
巧家兴蓝	云南昭通	云南昭通	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
红河兴蓝	云南红河	云南红河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上海能谈	上海	上海	电力技术服务		70	设立
绿金生态	上海	上海	电力技术服务		60	设立
环联慧民	内蒙古乌兰浩特	内蒙古乌兰浩特	光伏发电		84	非同一控制下企业合并
智慧巨能	内蒙古乌兰浩特	内蒙古乌兰浩特	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
江苏电力	江苏南京	江苏南京	投资管理	87.94		同一控制下企业合并取得的子公司
大丰光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.03	同一控制下企业合并取得的子公司
建湖光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.02	同一控制下企业合并取得的子公司
洪泽光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.06	同一控制下企业合并取得的子公司
常熟光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并取得的子公司
江苏新能源	江苏盐城	江苏盐城	投资管理		100	同一控制下企业合并取得的子公司
江苏和垦	江苏南京	江苏南京	电力技术服务		51	设立
滨海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	同一控制下企业合并取得的子公司
东海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		54.97	设立
徐州贾汪新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		58.12	设立
江苏海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
滨海海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		58.98	设立
涟水新能源	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
高邮新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
协鑫滨海	江苏滨海	江苏滨海	火力发电		51.01	设立
滨海港航	江苏滨海	江苏滨海	航道服务		82	设立
滨海综合能源	江苏滨海	江苏滨海	电力技术服务		100	设立
江苏综合能源	江苏南京	江苏南京	综合能源服务		100	设立
苏州和旭	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		51	设立
响水新能源	江苏响水	江苏响水	风力发电		100	设立
泗洪光伏	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		78.54	设立
如东和风	江苏南通	江苏南通	风力发电		51	设立
如东海翔	江苏如东	江苏如东	风力发电		57	设立

滨海智慧	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		51	设立
陈家港风电*7	江苏响水	江苏响水	风力发电		45	设立
盐城热电	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取得的子公司
吴中综合能源*8	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		41	设立
宜兴银环*9	江苏宜兴	江苏宜兴	综合能源服务		45	设立
南通和通	江苏南通	江苏南通	电力技术服务		100	设立
泰兴和泰	江苏泰兴	江苏泰兴	电力技术服务		100	设立
和星智慧	江苏无锡	江苏无锡	电力技术服务		51	设立
南京川利*10	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	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	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		58.56	同一控制下企业合并
盐城抱日	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		59.79	同一控制下企业合并
江苏能源	江苏南京	江苏南京	电力技术服务		51	设立
江苏和慧	江苏南京	江苏南京	科技推广和应用服务		51	设立
宜兴和创	江苏宜兴	江苏宜兴	电力技术服务		51	设立
镇江鑫利	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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
馨源发展	上海	上海	商务服务	100		同一控制下企业合并取得的子公司
浙江新能源	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	100		同一控制下企业合并取得的子公司
常山新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
慈溪新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
德清桑尼	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		73.98	设立
海盐丽安	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
杭州桑尼	杭州桐庐	杭州桐庐	光伏发电		69.57	设立
杭州运营	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100	设立
江山帷盛	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
金华新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		93.79	设立
缙云宏伟	浙江温州	浙江温州	光伏发电		70	设立
兰溪新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		100	设立
丽安松阳	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电		100	设立

龙游新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
宁波丽安	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
宁波新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
平湖新能源	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
浦江新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		76.09	设立
衢州新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
三门汇普	浙江台州	浙江台州	光伏发电		100	设立
杭州新能源	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		70	设立
桑尼余杭	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		66.87	设立
桑尼艾罗	杭州富阳	杭州富阳	光伏发电		68.98	设立
桑尼安吉	湖州安吉	湖州安吉	光伏发电		56.23	设立
桑尼淳安	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		69.01	设立
桑尼金华	浙江金义都	浙江金义都	光伏发电		72.27	设立
桑尼绍兴	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
桑尼诸暨	浙江诸暨	浙江诸暨	光伏发电		70.99	设立
上虞桑尼	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		69.14	设立
台州桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		75.87	设立
天台桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		77.78	设立
象山新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
永康宏伟	浙江金华	浙江金华	光伏发电		70	设立
舟山新能源	浙江舟山	浙江舟山	光伏发电		100	设立
嘉兴锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70.59	设立
温州弘泰	浙江温州	浙江温州	光伏发电		99.04	非同一控制下企业合并取得的子公司
长兴帷博	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		69.15	设立
海盐锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
龙州百熠	浙江龙州	浙江龙州	光伏发电		85	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶能	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶科	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
绍兴上虞	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
浙江中电	浙江杭州	浙江杭州	售电服务		100	设立
青田和风	浙江青田	浙江青田	光伏发电		100	设立
浙江通恒	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		51	设立
青田倍安	浙江青田	浙江青田	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
长兴能源	浙江长兴	浙江长兴	电力技术服务		100	设立
长兴储能	浙江长兴	浙江长兴	电力技术服务		50.1	设立
庆元和风	浙江丽水	浙江丽水	电力技术服务		100	设立
台州红地	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	北京	北京	电力技术服务		51	非同一控制下企业合并
内蒙古新锋	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
缙云晶科	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	浙江建德	浙江建德	光伏发电		70	非同一控制下企业合并
湾新新能源	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		100	设立

上海景县	上海	上海	电力技术服务		50.1	设立
宁波诚鑫	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	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
桂平浙动	广西桂平	广西桂平	电力技术服务		100	设立
国电投浙桂	广西南宁	广西南宁	电力技术服务		100	设立
孚奇宁波智慧	浙江宁波	浙江宁波	电力技术服务		51	设立
长兴岛热电	上海	上海	火力发电、供热	100		同一控制下企业合并取得的子公司
外高桥热力	上海	上海	供热	55		设立
售电公司	上海	上海	售电服务	100		设立
绿源智汇	上海	上海	综合能源服务	100		设立
长江生态	湖北武汉	湖北武汉	电力技术服务	100		设立
通山中电	湖北通山	湖北通山	光伏发电		100	非同一控制下企业合并
上电能科	上海	上海	电力技术服务	100		设立
上电工程	上海	上海	电力工程服务		96.5	设立
上电工程马耳他	马耳他	马耳他	电力工程服务		100	设立
工程黑山子公司	黑山共和国	黑山共和国	电力工程服务		100	设立
上电运营	上海	上海	电力技术服务		100	设立
丹阳能科	江苏丹阳	江苏丹阳	综合能源服务		100	设立
能科融创	上海	上海	综合能源服务		100	设立
金寨华西	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	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	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	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	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	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	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
阳光能源	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
鲁昊新能源	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
信华新能源	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
海鹰宝宜	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
宝宜新能源	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
隆奇电力新能源	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
华章新能源	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
安徽生态	安徽合肥	安徽合肥	电力技术服务	100		设立
山东生态	山东济南	山东济南	电力技术服务	100		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：

注 1：漕泾热电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，漕泾热电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。

注 2：上海懿泉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，根据上海懿泉合伙协议，投资决策委员会由 3 名委员组成，本集团委派了其中两名，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。

上海懿泉系纳入本集团合并范围的结构化主体，本集团不存在向该结构化主体提供财务支持的义务和意图。

注 3：上电天宏系本公司所属企业新能源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，新能源公司占 2 名，新能源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。

注 4：长沙晶亚系本公司所属企业新能源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，新能源公司占 2 名，新能源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。

注 5：长沙兆晟系本公司所属企业新能源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，新能源公司占 2 名，新能源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。

注 6：江苏九思系本公司所属企业新能源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，新能源公司占 3 名，新能源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。

注 7：陈家港风电系本公司所属企业江苏电力与北京星汉电力科技有限公司、安徽九西实业投资有限公司、江苏兴海港务有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 45%。陈家港风电章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 8：吴中综合能源系本公司所属企业江苏电力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，江苏电力持股比例 41%。吴中综合能源章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 9：宜兴银环系本公司所属企业江苏电力与无锡和银智慧能源有限公司、宜兴市交通产业集团有限公司、银环集团有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 45%。宜兴银环章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 10：南京川利系本公司所属企业江苏电力非同一控制下企业合并取得的子公司，江苏电力持股比例 40%，南京川利章程约定由江苏电力实际控制、经营，江苏电力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
外高桥发电	49.00%	- 341,026,012.82	19,600,000.00	1,122,736,672.80
漕泾热电	64.00%	219,917,084.96	192,000,000.00	1,032,478,246.32
上电漕泾	35.00%	- 216,003,620.37	105,000,000.00	389,874,271.23
江苏阚山	45.00%	- 299,805,447.41	0.00	-187,380,414.41
浙江长兴	49.00%	18,809,150.78	11,709,055.92	241,218,216.63
淮沪电力	49.00%	115,119,838.03	155,000,000.00	663,036,240.63
江苏大丰	28.05%	67,171,753.02	40,710,000.00	448,938,403.14
新达新能源	27.21%	19,193,589.38	18,681,610.49	839,221,035.96
江苏电力	12.065%	210,629,382.47	196,485,435.34	6,046,915,142.51
新能源公司	20.68%	312,821,170.52	141,194,381.70	2,822,679,868.02
上海懿泉	79.98%	169,633,073.35	163,769,448.26	3,826,321,022.40
合计	—	276,459,961.91	1,044,149,931.71	17,246,038,705.23

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
外高桥	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	1,636,906,928.86	1,498,961,281.76	3,135,868,210.62	52,101,125.05	56,496,298.61	108,597,423.66

2021 年年度报告

发电												
清径热电	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	626,385,951.22	1,630,530,595.12	2,256,916,546.34	629,364,778.72	57,924,952.99	687,289,731.71
上电清径	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	739,213,249.36	4,249,297,978.34	4,988,511,227.70	2,142,211,537.42	815,220,000.00	2,957,431,537.42
江苏铜山	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	485,512,397.74	2,560,808,182.33	3,046,320,580.07	1,768,393,017.06	1,028,094,156.32	2,796,487,173.38
浙江长兴	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	132,292,640.45	1,286,944,974.03	1,419,237,614.48	427,041,091.16	514,404,438.07	941,445,529.23
淮沪电力	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	359,839,447.45	2,736,194,604.44	3,096,034,051.89	971,384,465.16	670,240,000.00	1,641,624,465.16
江苏大丰	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	850,990,280.92	3,934,120,452.99	4,785,110,733.91	334,888,594.58	2,829,200,000.00	3,164,088,594.58
新达新能源	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	1,265,029,402.05	4,797,983,739.89	6,063,013,141.94	2,585,195,607.48	1,700,992,656.00	4,286,188,263.48
江苏电力	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	3,646,549,878.72	30,847,403,596.63	34,493,953,475.35	7,878,777,620.60	16,195,376,580.16	24,074,154,200.76
新能源公司	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	3,670,319,923.39	17,001,928,863.56	20,672,248,786.95	4,613,074,593.35	9,693,149,842.72	14,306,224,436.07
上海懿泉	33,954,672.38	4,750,000,000.00	4,783,954,672.38	0.00	0.00	0.00	26,579,571.10	4,750,000,000.00	4,776,579,571.10	0.00	0.00	0.00

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

外高桥发电	1,746,321,223.67	-	-	-	1,193,046,625.73	65,745,239.42	65,745,239.42	78,882,238.90
		695,971,454.73	695,971,454.73	1,442,269,201.70				
漕泾热电	3,205,441,922.33	343,620,445.25	343,620,445.25	447,720,109.46	3,029,242,393.99	316,643,172.83	316,643,172.83	481,170,062.50
上电漕泾	4,070,834,983.47	-	-	-	3,466,611,656.25	355,254,600.41	355,254,600.41	805,386,691.30
		617,153,201.07	617,153,201.07	1,215,961,252.31				
江苏闾山	1,931,944,257.05	-	-	-266,670,444.42	1,655,173,746.48	13,703,574.32	13,703,574.32	488,366,124.71
		666,234,327.58	666,234,327.58					
浙江长兴	709,503,999.32	38,386,022.01	38,386,022.01	192,226,348.48	410,327,983.73	26,282,667.76	26,282,667.76	206,708,858.64
淮沪电力	2,549,916,727.80	234,938,444.96	234,938,444.96	693,208,511.34	2,407,068,511.66	348,553,003.83	348,553,003.83	522,847,988.75
江苏大丰	664,069,947.96	256,854,734.48	256,854,734.48	352,726,487.70	558,860,199.17	225,697,146.78	225,697,146.78	437,403,353.88
新达新能源	624,918,609.73	43,940,798.68	43,940,798.68	659,969,973.58	600,084,493.36	102,904,664.22	102,904,664.22	335,848,830.76
江苏电力	7,404,514,887.51	622,207,978.98	622,207,978.98	2,287,666,002.47	5,180,186,972.52	816,456,105.06	816,456,105.06	2,700,981,892.25
新能源公司	2,512,803,568.18	591,116,240.49	591,116,240.49	1,632,831,909.38	1,841,453,459.25	450,396,907.56	450,396,907.56	1,191,828,921.79
上海懿泉	0.00	212,097,149.75	212,097,149.75	-10,652.44	0.00	32,727,824.82	32,727,824.82	34,143.60

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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

根据本公司与新达新能源及中银金融资产投资有限公司（以下简称中银投资）于2021年12月签署的增资协议，中银投资向新达新能源增资60,000万元，增资完成后本公司对新达新能源持股比例由100%变更为72.79%，导致资本公积增加15,006,228.26元。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	新达新能源
购买成本/处置对价	
— 现金	0.00
— 非现金资产的公允价值	0.00
债务的公允价值	0.00
购买成本/处置对价合计	0.00

减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	15,006,228.26
差额	-15,006,228.26
其中：调整资本公积	15,006,228.26
调整盈余公积	0.00
调整未分配利润	0.00

其他说明

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	
外高桥第二发电	上海	上海	2*900MW 机组火力发电	20.00		权益法核算
吴泾发电	上海	上海	2*300MW 机组火力发电	50.00		权益法核算
淮沪煤电	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
外高桥第三发电	上海	上海	2*1000MW 机组火力发电、综合利用及其他	30.00		权益法核算
友好航运	上海	上海	航运运输	50.00		权益法核算
吴泾第二发电	上海	上海	电力工程建设、电力生产、销售	49.00		权益法核算
望亭燃机	苏州	苏州	电力生产	45.00		权益法核算
镇海燃机	宁波	宁波	电力项目的开发建设；电力生产销售	37.50		权益法核算
临港燃机	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	35.00		权益法核算
融和租赁	上海	上海	融资租赁		35.00	权益法核算
马耳他能源	马耳他	马耳他	电力生产销售		33.30	权益法核算
懿杉新能源	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	40.00		权益法核算
馨懿公司	上海	上海	房地产开发经营，房地产经纪，房屋建设工程施工，建筑装饰装修建设工程设计施工一体化，市政公用建设工程施工，绿化养护，物业管理，停车场(库)经营	49.00		权益法核算
海湾风力	上海	上海	风力发电	50.00		权益法核算
嵊泗海上风	浙江	浙江	风力发电	50.00		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	外高桥第二发电	吴泾发电	外高桥第二发电	吴泾发电
流动资产	2,434,809,121.61	357,557,837.36	2,053,732,163.64	231,665,591.14
其中: 现金和现金等价物	1,251,364,526.28	110,695,186.20	1,274,423,471.25	72,616,441.19
非流动资产	1,876,109,371.94	295,275,722.00	2,658,685,774.22	337,590,204.36
资产合计	4,310,918,493.55	652,833,559.36	4,712,417,937.86	569,255,795.50
流动负债	316,756,389.21	1,726,277,372.91	424,949,778.65	1,105,244,551.76
非流动负债	39,244,770.00	13,104,166.51	47,338,210.00	15,687,500.84
负债合计	356,001,159.21	1,739,381,539.42	472,287,988.65	1,120,932,052.60
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	3,954,917,334.34	1,086,547,980.06	4,240,129,949.21	-551,676,257.10
按持股比例计算的净资产份额	790,983,466.87	-543,273,990.03	848,025,989.84	-275,838,128.55
调整事项	1,902,768.58	543,273,990.03	2,166,153.06	275,838,128.55
—商誉	2,177,647.86	0.00	2,177,647.86	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	-274,879.28	543,273,990.03	-11,494.80	275,838,128.55
对合营企业权益投资的账面价值	792,886,235.45	0.00	850,192,142.90	0.00
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	3,529,611,126.60	916,850,273.32	2,827,544,943.25	592,867,120.81
财务费用	-36,575,543.32	-2,862,696.37	-11,032,342.85	-1,338,638.83

所得税费用	-19,545,356.73	0.00	123,651,176.00	0.00
净利润	-46,529,537.23	-535,051,435.03	377,776,491.69	-181,209,304.43
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-46,529,537.23	-535,051,435.03	377,776,491.69	-181,209,304.43
本年度收到的来自合营企业的股利	48,000,000.00	0.00	64,000,000.00	0.00

(续)

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	友好航运	懿杉新能源	友好航运	懿杉新能源
流动资产	88,455,746.35	1,323,779,460.44	69,054,932.00	1,235,065,892.00
其中：现金和现金等价物	31,672,697.22	386,154,791.41	11,182,012.74	138,961,546.97
非流动资产	408,463,860.98	3,657,753,406.27	425,631,105.44	3,776,711,539.15
资产合计	496,919,607.33	4,981,532,866.71	494,686,037.44	5,011,777,431.15
流动负债	135,220,613.70	266,585,379.13	177,374,639.78	309,059,241.70
非流动负债	0.00	2,339,939,000.89	0.00	2,341,800,665.63
负债合计	135,220,613.70	2,606,524,380.02	177,374,639.78	2,650,859,907.33
少数股东权益	0.00	175,238,964.94	0.00	163,638,587.98
归属于母公司股东权益	361,698,993.63	2,199,769,521.75	317,311,397.66	2,197,278,935.84
按持股比例计算的净资产份额	180,849,496.82	879,907,808.70	158,655,698.83	878,911,574.34
调整事项	-1,703,659.57	-3,955,989.94	-2,020,131.48	-3,822,814.72
—商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	-1,703,659.57	-3,955,989.94	-2,020,131.48	-3,822,814.72
对合营企业权益投资的账面价值	179,145,837.25	875,951,818.76	156,635,567.35	875,088,759.62
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—

营业收入	193,261,212.93	443,796,263.57	113,761,745.46	413,797,196.04
财务费用	6,005,786.67	129,099,394.17	8,261,829.40	143,885,572.03
所得税费用	12,223,550.37	27,606,057.26	0.00	13,753,601.52
净利润	45,020,539.79	98,609,389.66	-8,753,574.74	78,777,396.24
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	45,020,539.79	98,609,389.66	-8,753,574.74	78,777,396.24
本年度收到的来自合营企业的股利	6,005,786.67	129,099,394.17	8,261,829.40	143,885,572.03

(续)

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	馨懿公司	海湾风力	馨懿公司	海湾风力
流动资产	2,435,599,162.70	103,960,550.52	2,393,078,343.23	809,005,275.78
其中： 现金和 现金等 价物	1,622,175,152.80	48,188,955.18	1,099,196,360.22	97,836,476.71
非流动资产	2,673,745,708.71	2,781,279,325.24	2,674,155,200.82	175,753,191.95
资产合计	5,109,344,871.41	2,885,239,875.76	5,067,233,544.05	984,758,467.73
流动负债	577,794,372.98	355,302,742.62	581,977,629.41	5,358,467.73
非流动负债	0.00	1,850,537,133.14	0.00	300,000,000.00
负债合计	577,794,372.98	2,205,839,875.76	581,977,629.41	305,358,467.73
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于 母公司 股东权 益	4,531,550,498.43	679,400,000.00	4,485,255,914.64	679,400,000.00
按持股 比例计 算的净 资产份 额	2,220,459,744.23	339,700,000.00	2,197,775,398.17	339,700,000.00
调整事 项	-2,401,907.67	0.00	-2,401,907.67	0.00

—商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	-2,401,907.67	0.00	-2,401,907.67	0.00
对合营企业权益投资的账面价值	2,218,057,836.56	339,700,000.00	2,195,373,490.50	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	18,379,628.82	0.00	40,075,794.29	0.00
财务费用	-31,710,317.52	0.00	-10,576,436.11	0.00
所得税费用	15,674,660.67	0.00	16,892,927.52	0.00
净利润	46,294,583.79	0.00	49,580,650.21	0.00
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	46,294,583.79	0.00	49,580,650.21	0.00
本年度收到的来自合营企业的股利	-31,710,317.52	0.00	-10,576,436.11	0.00

(续)

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	嵊泗海上风	嵊泗海上风
流动资产	125,628,999.50	56,660,594.38
其中：现金和现金等价物	109,518,482.13	56,275,485.96
非流动资产	6,472,307,224.06	2,514,935,241.35
资产合计	6,597,936,223.56	2,571,595,835.73

流动负债	465,459,258.58	-240,401,114.27
非流动负债	4,857,476,964.98	2,261,996,950.00
负债合计	5,322,936,223.56	2,021,595,835.73
少数股东权益	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,275,000,000.00	550,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	637,500,000.00	275,000,000.00
调整事项	-7,500,000.00	-25,000,000.00
—商誉	0.00	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00
—其他	-7,500,000.00	-25,000,000.00
对合营企业权益投资的账面价值	630,000,000.00	250,000,000.00
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—
营业收入	0.00	0.00
财务费用	0.00	0.00
所得税费用	0.00	0.00
净利润	0.00	0.00
终止经营的净利润	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
综合收益总额	0.00	0.00
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	0.00

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

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	淮沪煤电	吴泾第二发电	淮沪煤电	吴泾第二发电
流动资产	843,473,380.57	1,567,991,838.16	680,039,418.68	1,601,328,320.22
其中：现金和现金等价物	192,680,719.72	646,627,919.07	67,727,951.65	955,959,561.15
非流动资产	6,327,038,200.64	1,262,796,100.72	5,857,757,094.27	1,285,810,795.09
资产合计	7,170,511,581.21	2,830,787,938.88	6,537,796,512.95	2,887,139,115.31
流动负债	2,390,862,696.02	548,534,116.47	2,931,541,404.14	333,135,103.17

非流动负债	1,930,461,205.49	20,230,560.83	956,821,912.19	26,505,703.63
负债合计	4,321,323,901.51	568,764,677.30	3,888,363,316.33	359,640,806.80
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	2,849,187,679.70	2,262,023,261.58	2,649,433,196.62	2,527,498,308.51
按持股比例计算的净资产份额	1,412,342,332.83	1,108,391,398.17	1,313,324,035.56	1,238,474,171.17
调整事项	-4,108,519.20	-1,806,048.70	-3,782,719.19	-1,270,221.64
—商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	-4,108,519.20	-1,806,048.70	-3,782,719.19	-1,270,221.64
对联营企业权益投资的账面价值	1,408,233,813.63	1,106,585,349.47	1,309,541,316.37	1,237,203,949.53
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	3,885,137,192.09	1,974,718,276.97	3,236,641,764.91	1,429,377,757.91
财务费用	126,481,177.28	-12,171,561.64	135,535,552.99	-27,690,225.25
所得税费用	68,029,650.94	-66,719,504.48	27,002,169.96	23,268,170.82
净利润	205,754,483.08	-204,568,571.55	79,810,963.03	68,618,132.13
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	205,754,483.08	-204,568,571.55	79,810,963.03	68,618,132.13
本年度收到的来自联营企业的股利	38,000,000.00	30,380,000.00	50,000,000.00	6,370,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	望亭燃机	镇海燃机	望亭燃机	镇海燃机
流动资产	88,920,797.66	360,095,767.53	41,877,964.09	302,952,241.14
其中：现金和现金等价物	7,160,290.51	256,723,228.44	4,524,339.01	173,637,787.49
非流动资产	575,411,779.68	499,145,520.23	679,528,986.58	621,666,623.29
资产合计	664,332,577.34	859,241,287.76	721,406,950.67	924,618,864.43
流动负债	179,530,397.33	294,823,288.87	215,714,692.99	393,369,582.21
非流动负债	4,460,472.31	0.00	0.00	0.00
负债合计	183,990,869.64	294,823,288.87	215,714,692.99	393,369,582.21
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	480,341,707.70	564,417,998.89	505,692,257.68	531,249,282.22
按持股比例计算的净资产份额	216,153,768.47	211,656,749.58	227,561,515.96	199,218,480.83
调整事项	-0.01	-932,676.97	-0.01	-881,191.05
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-0.01	-932,676.97	-0.01	-881,191.05
对联营企业权益投资的账面价值	216,153,768.46	210,724,072.61	227,561,515.95	198,337,289.78
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	561,849,540.51	959,006,649.14	601,383,404.29	944,251,217.99
财务费用	5,525,824.88	8,184,338.78	11,956,060.23	17,066,659.16
所得税费用	0.00	8,693,167.86	5,922,929.82	0.00
净利润	-25,350,549.98	33,031,420.87	16,128,703.02	42,214,096.71
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-25,350,549.98	33,031,420.87	16,128,703.02	42,214,096.71
本年度收到的来自联营企业的股利	561,849,540.51	959,006,649.14	601,383,404.29	944,251,217.99

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	临港燃机	融和租赁	临港燃机	融和租赁
流动资产	681,457,781.11	23,936,040,993.47	522,061,825.12	28,817,095,701.80
其中：现金和	436,910,903.63	4,312,382,783.26	293,808,303.31	4,971,051,912.66

现金等价物				
非流动资产	1,637,535,070.44	58,873,277,830.94	1,845,021,372.73	52,750,827,751.77
资产合计	2,318,992,851.55	82,809,318,824.41	2,367,083,197.85	81,567,923,453.57
流动负债	480,432,441.11	27,583,684,677.37	806,630,776.91	32,788,849,875.74
非流动负债	303,217,247.50	42,519,923,901.28	3,625,697.50	37,285,288,119.71
负债合计	783,649,688.61	70,103,608,578.65	810,256,474.41	70,074,137,995.45
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,535,343,162.94	12,705,710,245.76	1,556,826,723.44	11,493,785,458.12
按持股比例计算的净资产份额	537,370,107.03	4,446,998,586.02	544,889,353.20	4,022,824,910.34
调整事项	-167,361.20	-322,808.84	153,608.08	-406,082.44
—商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
—内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
—其他	-167,361.20	-322,808.84	153,608.08	-406,082.44
对联营企业权益投资的账面价值	537,202,745.83	4,446,675,777.18	545,042,961.28	4,022,418,827.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	1,775,385,841.05	5,092,655,365.97	1,727,051,031.93	4,229,682,160.71

财务费用	22,105,305.66	-36,374,036.46	30,024,074.20	-39,852,121.33
所得税费用	51,577,304.25	396,598,889.43	63,959,505.27	323,458,441.99
净利润	150,599,384.43	1,218,699,068.41	192,087,015.02	1,087,137,999.63
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	46,039.94
综合收益总额	150,599,384.43	1,218,699,068.41	192,087,015.02	1,087,184,039.57
本年度收到的来自联营企业的股利	60,550,000.00	0.00	68,950,000.00	209,179,145.77

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	马耳他能源	外高桥第三发电	马耳他能源	外高桥第三发电
流动资产	1,464,981,424.85	1,751,329,822.13	1,899,652,311.98	1,140,035,722.88
其中：现金和现金等价物	61,367,450.00	523,512,145.34	115,058,124.53	321,831,043.72
非流动资产	6,692,543,231.74	3,472,053,343.53	7,846,494,208.95	3,827,672,166.21
资产合计	8,157,524,656.59	5,223,383,165.66	9,746,146,520.93	4,967,707,889.09
流动负债	1,004,087,817.43	2,831,772,100.95	1,251,994,919.70	2,035,482,938.32
非流动负债	4,652,316,799.45	15,570,123.36	5,224,619,232.38	274,255,056.69
负债合计	5,656,404,616.88	2,847,342,224.31	6,476,614,152.08	2,309,737,995.01
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	2,501,120,039.71	2,376,040,941.35	3,269,532,368.85	2,657,969,894.08
按持股比例计算的净资产份额	832,872,973.22	712,812,282.41	1,088,754,278.83	797,390,968.22
调整事项	-53,680,125.72	165,511.16	-124,567,140.20	499,874.53
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00

一内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
一其他	-53,680,125.72	165,511.16	-124,567,140.20	499,874.53
对联营企业权益投资的账面价值	779,192,847.50	712,977,793.57	964,187,138.63	797,890,842.75
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	2,717,953,500.00	4,328,442,847.97	2,731,381,270.76	3,327,683,788.92
财务费用	163,233,198.15	61,584,826.49	180,411,619.86	70,292,114.37
所得税费用	0.00	16,439,781.00	0.00	140,824,562.97
净利润	-272,463,496.44	56,956,502.74	-243,871,715.64	430,726,383.10
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-272,463,496.44	56,956,502.74	-243,871,715.64	430,726,383.10
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	102,000,000.00	0.00	72,000,000.00

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

	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	148,712,751.04	1,010,958.76
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	440,151.04	0.00
一其他综合收益	0.00	0.00
一综合收益总额	440,151.04	0.00
联营企业：		
投资账面价值合计	527,511,376.60	492,071,303.54
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	-2,322,514.56	14,821,797.27

—其他综合收益	0.00	0.00
—综合收益总额	-2,322,514.56	14,821,797.27

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

本集团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
吴泾发电	-275,838,128.55	-267,435,861.48	-543,273,990.03
浙江天台山	0.00	-11,853,558.76	-11,853,558.76

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

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本集团承受的汇率风险主要与美元、欧元和日元等外币有关，除本集团的境外子公司以美元、欧元和日元等进行采购和销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。截止 2021 年 12 月 31 日，除本附注“七、82. 外币货币性项目”所述资产及负债的美元、欧元及日元等余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元、欧元及日元等外币计价的资产和负债余额产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

2) 利率风险

本集团的利率风险主要来自银行借款、发行的公司债券及融资租赁等带息负债。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与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。于 2021 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为人民币、美元、欧元、日元计价的浮动利率借款及融资租赁款，金额合计为 44,664,221,854.09 元（2020 年 12 月 31 日：35,474,927,651.07 元），以及人民币、美元、日元计价的固定利率借款合同及债券，金额为 54,946,928,553.67 元（2020 年 12 月 31 日：48,140,490,738.18 元）。

3) 价格风险

本公司及子公司购买燃料面临价格风险。

(2) 信用风险

截止 2021 年 12 月 31 日，可能引起本集团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集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，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。

本集团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。

(3) 流动风险

流动风险是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团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。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团将银行借款、发行债券和融资券作为主要资金来源。截止 2021 年 12 月 31 日，虽然本集团的流动资产小于流动负债，但本集团尚未使用的银行综合授信额度为 13,098,158.63 万元（2020 年 12 月 31 日：12,143,527.06 万元），因此，本集团管理层认为本集团不存在重大流动性风险。

2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-51,293,713.65	-51,293,713.65	-64,840,475.64	-64,840,475.64
所有外币	对人民币贬值 5%	51,293,713.65	51,293,713.65	64,840,475.64	64,840,475.64

(2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
浮动利率借款	增加 100 个基点	-381,763,265.18	-381,763,265.18	-300,063,332.75	-300,063,332.75

浮动利率借款	减少100个基点	381,763,265.18	381,763,265.18	300,063,332.75	300,063,332.75
--------	----------	----------------	----------------	----------------	----------------

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
(二) 其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 其他权益工具投资	0.00	0.00	1,095,708,707.27	1,095,708,707.27
(四) 投资性房地产	0.00	0.00	130,786,868.26	130,786,868.26
2. 出租的建筑物	0.00	0.00	130,786,868.26	130,786,868.26
(五) 生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 应收款项融资	0.00	0.00	43,374,759.79	43,374,759.79
(七) 其他非流动金融资产	0.00	0.00	47,500,000.00	47,500,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	1,317,370,335.32	1,317,370,335.32
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	155,477.44	155,477.44
其中: 发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00	155,477.44	155,477.44
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	155,477.44	155,477.44

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

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本公司及所属企业持有的未上市股权投资、投资性房地产等。

对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值；对于投资性房地产，本公司及所属企业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

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与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	实业投资管理；组织电力（热力）生产、销售	350.00	40.20	40.20

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

子公司情况详见本附注“九、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

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

本集团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
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
新马耳他能源公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
SPIC Ronghe International Financial leasing Co., Limited	同受控股股东控制
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
白山吉电能源开发有限公司	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（北京）认证中心有限公司	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
国核商业保理股份有限公司	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
国核自仪系统工程技术有限公司	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
国家电投集团东方新能源股份有限公司	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
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	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
吉林电力股份有限公司白城发电公司	同受控股股东控制
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	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
青海黄河上游水电开发有限责任公司西安太阳能电力分公司	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
天津国核电力工程管理有限公司	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
中电投（上海）铝业有限公司	同受控股股东控制
中电投电力工程有限公司	同受控股股东控制
中电投电力工程有限公司土耳其分公司	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
中电投融和融资租赁有限公司	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
中国联合重型燃汽轮机技术有限公司	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
中国康富国际租赁股份有限公司	控股股东的联营企业
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
巴里坤融信华创风电投资有限公司	合营企业的子公司
新疆上融新能源开发有限公司	合营企业的子公司
上海杨电能源环境科技有限公司	合营企业的子公司

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
控股股东：	—	56,830,629.51	47,748,487.34
国家电力投资集团有限公司	咨询服务	56,830,629.51	47,748,487.34
同受控股股东控制的企业：	—	1,898,914,645.98	1,761,589,866.77
中电投电力工程有限公司	工程款、监理费	1,011,553,051.48	737,059,291.43
赤峰白音华物流有限公司	采购燃煤	351,946,269.35	202,426,657.02
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	工程设备款	220,485,530.68	438,953,824.89
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	0.00
中电投融和融资租赁有限公司	手续费	44,977,574.47	74,866,307.38
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程改造费	33,984,573.81	30,257,531.97
中电投先融（天津）风险管理有限公司	采购燃煤	27,461,893.39	58,520,447.70
电能易购（北京）科技有限公司	材料采购	20,264,717.75	0.00
国家电投集团保险经纪有限公司	保险服务	19,723,232.90	31,981,293.11
青海黄河上游水电开发有限责任公司西安太阳能电力分公司	采购物资	14,355,278.77	0.00
国家电投集团河北电力燃料有限公司	采购燃料	12,127,569.51	0.00
国家电投集团江西水电检修安装工程有限责任公司	工程、运维	10,721,817.25	11,511,446.70

国家电投集团远达环保工程有限公司	工程服务	9,449,783.94	1,461,927.42
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购物资	7,700,469.00	17,994,885.21
国家电投集团数字科技有限公司	运维及技术服务费	6,979,152.03	0.00
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务	5,190,743.41	0.00
中国电能成套设备有限公司	采购物资	4,888,227.76	19,123,730.81
中能融合智慧科技有限公司	技术服务	3,402,650.96	0.00
安徽远达催化剂有限公司	工程款	3,000,000.01	0.00
国家电投集团北京电能碳资产管理 有限公司	咨询服务	2,783,018.79	2,403,301.83
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有 限公司	委托运行费	2,700,471.69	4,449,660.38
上海和运工程咨询有限公司	采购物资	2,658,930.09	1,773,584.91
国家电投集团电站运营技术（北 京）有限公司	技术服务	2,161,204.51	2,484,385.32
电能（北京）工程监理有限公司	监造服务	1,603,362.98	753,207.53
国家电投集团共享服务有限公司	技术服务	943,396.20	0.00
国核信息科技有限公司	技术服务	848,363.77	0.00
苏州天河中电电力工程技术有限公 司	技术服务	720,000.00	0.00
上海新拓电力设备有限公司	材料采购	656,477.60	666,527.47
北京融和云链科技有限公司	服务费	0.00	514,575.11
国家电投集团铝业国际贸易有限公 司	采购燃煤	0.00	74,252,738.84
江苏常熟发电有限公司	采购电力交易 指标	0.00	33,406,203.27
上海电投管道工程有限公司	总包配送	0.00	8,377,537.87
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务	0.00	2,276,562.31
山东电力工程咨询院有限公司	技术服务	0.00	1,930,000.00
国核电站运行服务技术有限公司	技术服务	0.00	844,339.62
电能（北京）认证中心有限公司	技术服务	0.00	502,886.78
其他	—	3,767,378.58	2,797,011.89
合营及联营企业：	—	2,181,883,140.47	1,984,608,524.11
淮沪煤电有限公司	采购燃煤等	1,767,622,580.29	1,466,394,165.16
新马耳他能源公司	材料采购、咨 询服务	271,823,396.62	393,816,886.81
国际可再生能源服务公司	运营服务	59,484,570.38	54,301,464.72
上海友好航运有限公司	航运费	35,570,515.10	19,051,181.68
上海外高桥第三发电有限责任公司	材料采购	35,026,127.95	34,150,108.27
上海外高桥第二发电有限责任公司	蒸汽费	12,063,929.06	11,391,450.64
上海吴泾第二发电有限责任公司	购热	292,021.07	645,622.10
上海吴泾发电有限责任公司	采购物资	0.00	4,857,644.73
合计	—	4,137,628,415.96	3,793,946,878.22

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
控股股东：	—	6,647,169.81	0.00
国家电力投资集团有限公司	咨询服务费	6,647,169.81	0.00
同受控股股东控制的企业：	—	187,807,717.66	125,262,514.13
江苏常熟发电有限公司	燃料贸易、运费等	145,263,528.18	51,081,422.59
中电投电力工程有限公司	运维服务	23,034,246.37	33,768,713.56
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	咨询服务	6,754,669.81	459,952.83
电能（北京）工程监理有限公司	工程服务	3,454,622.62	2,309,717.00
国家电投集团氢能科技发展有限公司	技术服务	2,001,194.47	0.00
中国电能成套设备有限公司	咨询服务	1,910,447.05	0.00
安徽淮南平圩发电有限责任公司	技术服务	1,427,924.53	0.00
淮南平圩第三发电有限责任公司	技术服务	1,267,924.53	0.00
中电（四会）热电有限责任公司	技术服务	1,008,000.00	1,531,200.00
淮南平圩第二发电有限责任公司	技术服务	235,849.06	0.00
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	技术服务	198,301.89	0.00
上海电投电能成套设备有限公司	技术服务	165,094.34	0.00
贵溪发电有限责任公司	咨询服务	160,150.94	0.00
芜湖中电环保发电有限公司	技术服务	1,886.79	377,358.49
吉林电力股份有限公司	售燃料	0.00	32,614,227.08
中电神头发电有限责任公司	技术服务	0.00	1,226,415.10
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务	0.00	849,056.60
中电投东北能源科技有限公司	技术服务	0.00	377,358.50
其他	—	923,877.08	667,092.38
合营及联营企业：	—	1,907,140,049.95	919,420,906.44
上海吴泾发电有限责任公司	售燃料、检修、运维等	1,188,938,035.91	450,071,526.36
新马耳他能源公司	售电、技术服务	599,782,013.04	344,460,870.66
淮沪煤电有限公司	技术服务、检修、运维等	78,738,330.23	69,443,456.41
上海外高桥第三发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	29,831,146.28	27,697,990.46
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务	3,469,809.45	8,213,756.35
上海吴泾第二发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	2,675,566.06	13,254,952.85
上海杨树浦馨懿企业管理服务有限公司	咨询服务	1,937,619.74	1,285,870.05

上海申能临港燃机发电有限公司	技术服务	1,106,859.43	3,773,682.28
创导(上海)智能技术有限公司	技术服务	660,669.81	1,212,676.62
其他	—	0.00	6,124.40
合营企业之子公司:	—	5,168,414.75	7,372,535.00
振发太阳能科技滨海有限公司	技术服务、检修、 运维等	1,880,916.62	3,126,134.72
金湖振合新能源科技有限公司	技术服务、检修、 运维等	985,535.86	2,053,827.05
高邮市振发新能源科技有限公司	技术服务、检修、 运维等	996,771.71	1,043,816.95
海安鼎辉新能源有限公司	技术服务、检修、 运维等	640,971.69	560,235.85
南通建海投资有限公司	技术服务、检修、 运维等	348,839.62	386,256.28
南通市弘煜投资有限公司	技术服务、检修、 运维等	254,698.12	202,264.15
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	0.00
合计	—	2,106,763,352.17	1,052,055,955.57

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
上电茨城筑波太阳能发电株式会社	595,650,000.00	2020-5-11	2022-11-27	否
土耳其 EMBA 发电有限公司	331,536,400.00	2021-6-30	2022-6-30	否
上海友好航运有限公司*1	15,000,000.00	2021-11-1	2022-10-31	否
上海友好航运有限公司*1	20,000,000.00	2021-8-6	2022-7-14	否
上海友好航运有限公司*1	20,000,000.00	2021-12-10	2022-12-9	否
上海友好航运有限公司*1	5,000,000.00	2021-4-9	2022-4-9	否
浙江上电天台山风电有限公司*2	8,500,000.00	2008-12-17	2021-12-15	是
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司*3	16,418,000.00	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

本公司对合并范围外关联方担保情况如下：

注 1：本公司为上海友好航运有限公司提供的借款担保，系 2021 年 3 月 30 日经本公司第七届第八次董事会会议和第七届第八次监事会会议审议通过，同意继续为参股的上海友好航运有限公司提供不超过 0.80 亿元的融资担保。

注 2：本公司为浙江上电天台山风电有限公司提供的借款担保，系 2021 年 3 月 30 日经本公司第七届第八次董事会会议和第七届第八次监事会会议审议通过，同意继续为参股的浙江上电天台山风电有限公司提供金额不超过 850 万元的融资担保。本年度本公司已替浙江上电天台山风电有限公司偿还 850 万元，该笔担保于 2021 年 12 月到期。

注 3：本公司所属企业浙江新能源为国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司提供的借款担保，系 2021 年 6 月 2 日经本公司董事会 2021 年第五次临时会议审议通过，同意浙江新能源为国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司融资按照持股比例提供不超过 1.26 亿元的连带责任担保，担保期限 8 年。

(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	17,270,000.00	2020-12-24	2021-12-23	
国家电力投资集团有限公司	23,980,000.00	2020-7-30	2021-7-29	
国家电力投资集团有限公司	600,000,000.00	2021-9-8	2022-3-7	
国家电力投资集团有限公司	41,250,000.00	2021-12-27	2022-12-26	

国家电力投资集团有限公司	1,400,000,000.00	2019-5-9	2022-5-8	
国家电力投资集团有限公司	1,100,000,000.00	2019-5-17	2022-5-16	
国家电力投资集团有限公司	1,360,000,000.00	2020-7-7	2025-7-6	
国家电力投资集团有限公司	1,800,000,000.00	2020-12-9	2025-12-8	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021-1-26	2021-4-19	
国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2021-2-7	2021-4-28	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2021-6-7	2021-6-30	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2021-10-19	2022-3-17	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2021-12-21	2021-12-30	
国家电投集团财务有限公司	90,950,000.00	2011-1-12	2025-11-21	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2018-10-22	2021-10-21	
国家电投集团财务有限公司	22,340,000.00	2011-1-12	2021-11-20	
国家电投集团财务有限公司	22,340,000.00	2011-1-12	2021-3-21	
国家电投集团财务有限公司	240,000,000.00	2020-12-9	2021-1-19	
国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2020-12-9	2021-2-8	
中电投融和融资租赁有限公司	106,500,000.00	2016-4-12	2026-4-11	
中电投融和融资租赁有限公司	350,000,000.00	2021-7-15	2026-6-27	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2017-3-13	2021-11-20	
中电投融和融资租赁有限公司	659,348,500.00	2016-2-26	2021-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	4,401,200.00	2020-12-16	2023-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	32,000,000.00	2020-12-22	2023-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,344,100.00	2021-1-4	2023-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	1,458,000.00	2021-1-12	2023-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	3,766,000.00	2021-1-28	2023-12-15	

中电投融和融资租赁有限公司	1,406,000.00	2021-10-8	2023-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	138,425,670.00	2015-9-6	2025-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2015-9-6	2021-1-21	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2015-9-6	2021-12-16	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2015-11-25	2021-8-20	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2015-11-25	2021-10-20	
中电投融和融资租赁有限公司	12,928,805.80	2015-11-25	2023-11-24	
中电投融和融资租赁有限公司	205,502,608.60	2015-11-18	2025-11-17	
中电投融和融资租赁有限公司	58,778,404.00	2016-3-30	2026-3-29	
中电投融和融资租赁有限公司	44,422,569.00	2016-3-1	2026-2-27	
中国康富国际租赁股份有限公司	354,129,121.00	2018-8-16	2033-12-20	
中国康富国际租赁股份有限公司	8,285,647.00	2018-8-16	2021-12-20	
中国康富国际租赁股份有限公司	5,569,153.85	2018-8-16	2021-6-23	
中国康富国际租赁股份有限公司	3,497,647.00	2021-6-28	2033-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	215,130,000.00	2019-12-18	2021-3-21	
中电投融和融资租赁有限公司	220,000,000.00	2021-1-1	2023-12-16	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2021-1-1	2021-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	77,237,100.00	2018-8-22	2021-03-18	
中电投融和融资租赁有限公司	97,244,200.00	2018-8-22	2021-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	94,962,800.00	2018-8-22	2021-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	11,380,000.00	2021-2-28	2021-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	179,297,133.00	2021-6-15	2026-6-14	
中电投融和融资租赁有限公司	1,850,000.00	2021-6-24	2026-6-14	
中电投融和融资租赁有限公司	351,560,327.00	2021-6-15	2026-6-14	

中电投融和融资租赁有限公司	3,600,000.00	2021-6-24	2026-6-14	
中电投融和融资租赁有限公司	467,680,500.00	2019-2-2	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-2	2021-4-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-2	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	467,680,500.00	2019-2-28	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-28	2021-4-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-28	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	467,680,500.00	2019-2-2	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-2	2021-4-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,578,500.00	2019-2-2	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	274,372,560.00	2020-4-21	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	195,439,500.00	2021-6-30	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	1,512,720.00	2020-4-21	2021-4-15	
中电投融和融资租赁有限公司	1,512,720.00	2020-4-21	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	463,448,275.86	2019-2-2	2035-9-20	
中电投融和融资租赁有限公司	16,551,724.14	2019-2-2	2021-5-21	
中电投融和融资租赁有限公司	363,766,061.12	2019-2-2	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	11,615,300.00	2021-1-15	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	19,539,315.38	2021-1-27	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	2,179,533.65	2019-2-2	2021-4-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,179,533.65	2019-2-2	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	355,381,255.93	2019-2-1	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	15,761,250.00	2021-6-30	2035-12-20	
中电投融和融资租赁有限公司	1,970,273.92	2019-2-1	2021-4-15	

中电投融和融资租赁有限公司	1,970,273.92	2019-2-1	2021-7-15	
中电投融和融资租赁有限公司	362,757,083.23	2019-12-16	2021-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	8,855,729.10	2021-1-15	2021-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	62,433,333.30	2021-2-4	2021-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	37,460,000.00	2021-6-24	2021-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	447,000,000.00	2021-11-17	2024-11-16	
中电投融和融资租赁有限公司	50,000,000.00	2020-10-28	2021-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	7,200,000.00	2020-10-28	2021-1-20	
中电投融和融资租赁有限公司	4,000,000.00	2020-10-28	2021-06-23	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2021-9-15	2022-2-23	
国家电投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021-2-26	2021-3-8	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021-11-24	2022-2-21	
国家电投集团财务有限公司	92,400,000.00	2011-7-29	2029-3-10	
国家电投集团财务有限公司	319,800,000.00	2011-7-29	2029-3-10	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2018-5-18	2021-5-15	
国家电投集团财务有限公司	46,200,000.00	2011-7-29	2021-6-20	
国家电投集团财务有限公司	46,200,000.00	2011-7-29	2021-9-20	
国家电投集团财务有限公司	230,000,000.00	2018-10-22	2021-10-21	
国家电力投资集团有限公司	230,000,000.00	2021-10-19	2022-3-17	
中电投融和融资租赁有限公司	25,000,000.00	2016-6-2	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	60,000,000.00	2016-9-12	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2016-9-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2016-12-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-2-27	2021-6-2	

中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-3-21	2021-6-2	
中电投融和融资租赁有限公司	36,499,999.99	2019-9-19	2021-9-19	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2017-9-18	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	3,800,872.69	2017-12-18	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	32,500,000.00	2018-3-19	2022-9-17	
中电投融和融资租赁有限公司	19,500,000.00	2018-6-20	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2018-8-20	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	25,000,000.00	2018-9-18	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2018-10-23	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2018-12-19	2023-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2019-3-20	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2019-4-10	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	11,000,000.00	2019-6-19	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	24,699,127.32	2019-9-19	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	11,500,000.00	2019-12-17	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	40,000,000.00	2019-12-19	2024-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2020-3-19	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	45,000,000.00	2020-6-18	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	55,000,000.00	2020-9-18	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2020-12-16	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	60,000,000.00	2020-12-16	2025-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	50,000,000.00	2021-03-19	2026-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	35,000,000.00	2021-06-17	2026-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	31,000,000.00	2021-09-17	2026-3-19	

中电投融和融资租赁有限公司	31,000,000.00	2021-12-22	2026-3-19	
SPIC Ronghe International Financial leasing Co., Limited	80,250,000.00	2019-2-11	2021-2-10	
国家电投香港财资管理有限公司	480,340,000.00	2019-4-23	2021-4-22	
国家电投香港财资管理有限公司	85,540,000.00	2019-7-22	2021-7-22	
国家电投香港财资管理有限公司	65,800,000.00	2019-9-2	2021-9-1	
国家电投香港财资管理有限公司	69,053,040.00	2020-2-12	2021-12-12	
国家电投香港财资管理有限公司	361,706,400.00	2020-3-26	2021-3-26	
国家电投香港财资管理有限公司	424,769,362.80	2020-1-17	2021-1-17	
国家电投香港财资管理有限公司	212,384,681.40	2020-3-10	2021-3-10	
国家电投香港财资管理有限公司	1,061,923,407.00	2020-3-19	2021-3-19	
国家电投香港财资管理有限公司	566,359,150.40	2020-4-16	2021-4-16	
国家电投香港财资管理有限公司	566,359,150.40	2019-5-23	2021-5-25	
国家电投香港财资管理有限公司	119,415,175.80	2020-2-19	2021-2-19	
国家电投香港财资管理有限公司	94,806,240.00	2020-7-29	2021-3-26	
国家电投香港财资管理有限公司	303,379,968.00	2020-9-8	2021-3-26	
国家电投香港财资管理有限公司	12,640,832.00	2020-9-24	2021-3-24	
国家电投香港财资管理有限公司	221,654,798.00	2020-11-24	2021-11-24	
国家电投香港财资管理有限公司	163,324,588.00	2020-12-28	2021-12-28	
国家电投香港财资管理有限公司	645,776,168.00	2020-12-18	2021-12-18	
国家电投香港财资管理有限公司	968,664,252.00	2020-12-30	2021-12-30	
国家电投香港财资管理有限公司	437,855,644.60	2020-4-8	2021-4-8	
国家电投香港财资管理有限公司	77,581,000.00	2021-1-27	2022-1-17	
国家电投香港财资管理有限公司	505,379,000.00	2021-2-2	2022-2-2	
国家电投香港财资管理有限公司	664,980,000.00	2021-3-23	2022-3-23	

国家电投香港财资管理有限公司	476,569,000.00	2021-4-26	2022-4-26	
国家电投香港财资管理有限公司	199,494,000.00	2021-7-14	2022-7-14	
国家电投香港财资管理有限公司	1,241,296,000.00	2021-8-24	2022-8-24	
国家电投香港财资管理有限公司	132,996,000.00	2021-11-1	2022-11-1	
国家电投香港财资管理有限公司	88,664,000.00	2021-11-22	2022-11-22	
国家电投香港财资管理有限公司	70,244,686.38	2021-9-27	2022-9-27	
国家电投香港财资管理有限公司	3,212,769,469.82	2020-7-28	2025-7-31	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2016-12-13	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	8,247,097.60	2016-12-28	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	3,749,760.00	2017-1-20	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	5,499,520.00	2017-2-28	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	703,622.40	2017-3-14	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	7,800,000.00	2017-3-14	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2017-3-14	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2017-6-21	2026-12-12	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2017-6-21	2021-6-18	
中电投融和融资租赁有限公司	2,500,000.00	2018-1-24	2022-6-20	
中电投融和融资租赁有限公司	7,280,000.00	2015-9-11	2021-9-10	
中电投融和融资租赁有限公司	250,000,000.00	2015-9-11	2023-9-10	
中电投融和融资租赁有限公司	109,997,878.00	2015-10-28	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	109,993,878.00	2015-10-28	2025-10-27	
中电投融和融资租赁有限公司	104,000,000.00	2021-8-30	2026-9-1	
中电投融和融资租赁有限公司	99,615,000.00	2019-11-12	2026-11-10	
国电投(海南)财资管理有限公司	200,000,000.00	2020-12-24	2023-12-23	

国核商业保理股份有限公司	25,184,329.64	2021-10-27	2026-9-20	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2021-7-7	2025-7-6	
国家电力投资集团有限公司	445,000,000.00	2020-07-07	2025-7-6	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2020-10-16	2025-10-15	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2020-6-25	2021-06-24	
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2021-11-9	2025-11-8	
国家电力投资集团有限公司	72,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电力投资集团有限公司	227,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2020-11-09	2021-11-8	
国家电投集团财务有限公司	540,000,000.00	2020-11-10	2021-11-9	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-11-2	2021-2-1	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2021-2-24	2022-2-23	
国家电力投资集团有限公司	240,000,000.00	2021-10-27	2024-10-26	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-8-13	2021-1-11	
国家电力投资集团有限公司	70,000,000.00	2019-10-1	2021-9-30	
国家电力投资集团有限公司	530,000,000.00	2014-9-22	2021-4-25	
国家电力投资集团有限公司	647,204,625.21	2021-9-17	2029-9-16	
国家电投集团财务有限公司	220,000,000.00	2020-7-24	2021-7-23	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2020-5-11	2021-7-23	
国家电投集团财务有限公司	220,000,000.00	2021-5-11	2023-5-10	
国家电投集团财务有限公司	4,000,000.00	2021-3-31	2022-3-31	
国家电投集团远达环保工程有限公司	69,000,000.00	2020-6-10	2021-11-29	
国家电投集团远达环保工程有限公司	6,000,000.00	2020-6-18	2021-6-17	
国电投远达生态能源有限公司	9,000,000.00	2019-12-19	2021-12-17	

中电投融和融资租赁有限公司	876,150,000.00	2021-7-28	2024-7-27	
中电投融和融资租赁有限公司	660,000,000.00	2021-11-10	2037-7-5	
中电投融和融资租赁有限公司	120,000,000.00	2021-8-20	2037-7-5	
中电投融和融资租赁有限公司	78,000,000.00	2020-7-20	2034-7-19	
中电投融和融资租赁有限公司	610,000,000.00	2021-12-17	2035-11-30	
中电投融和融资租赁有限公司	396,400,000.00	2020-8-26	2037-8-25	
中电投融和融资租赁有限公司	275,900,000.00	2021-12-17	2034-7-19	
中电投融和融资租赁有限公司	340,000,000.00	2020-6-20	2035-3-19	
中电投融和融资租赁有限公司	263,986,666.58	2021-12-17	2035-3-19	
国家电投集团财务有限公司	42,000,000.00	2020-8-27	2021-5-26	
国家电投集团财务有限公司	235,000,000.00	2020-3-6	2021-3-5	
国家电投集团财务有限公司	35,000,000.00	2021-6-1	2021-6-25	
国家电投集团财务有限公司	170,000,000.00	2020-7-29	2021-4-28	
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2020-7-29	2023-7-28	
国家电投集团财务有限公司	180,000,000.00	2021-1-28	2021-3-29	
国家电投集团财务有限公司	155,000,000.00	2021-2-25	2021-3-29	
国家电投集团财务有限公司	470,000,000.00	2021-3-29	2021-6-25	
国家电投集团财务有限公司	43,961,565.28	2021-8-31	2024-8-30	
国家电投集团财务有限公司	386,000,000.00	2021-3-29	2022-4-28	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-26	2022-4-25	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019-6-6	2024-6-5	
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2019-8-23	2024-8-22	
国家电力投资集团有限公司	27,581,873.57	2021-12-21	2022-1-21	
中电投融和融资租赁有限公司	170,066,285.48	2021-10-27	2024-9-25	

中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2021-11-10	2024-9-25	
中电投融和融资租赁有限公司	110,000,000.00	2021-11-26	2024-9-25	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	2017-12-14	2022-12-13	
新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	2017-9-12	2022-9-11	

(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	1,023.26	954.92

(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	7,788	2014-6-3	2029-6-2	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	2,915	2014-6-3	2029-6-2	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	3,530	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	10,109	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	9,080	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	10,444	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) 2021 年，本公司所属企业江苏电力以 2,491.74 万元对价购买国电投远达生态能源有限公司持有的盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司 100%股权和盐城远中能源有限公司 100%股权。详见本附注七、2. 同一控制下企业合并所述内容。

(3) 2021 年, 本公司与中国联合重型燃气轮机技术有限公司 (以下简称中国重燃) 合资注册成立上海重燃能源科技有限公司。本公司认缴出资 7,000 万元, 持股比例为 50%; 中国重燃认缴出资 7,000 万元, 持股比例为 50%。

(4) 2021 年, 本公司所属企业香港公司向控股股东国家电力投资集团有限公司的全资子公司国家电投香港财资管理有限公司的 100%SPV 公司进行 3 亿美元永续债权融资。

(5) 本公司所属吴泾热电厂及本公司所属企业浙江长兴、淮沪电力、外高桥发电、上电漕泾本年参与由国家电力投资集团有限公司发起设立的, 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”, 向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 83,686.28 万元。

本公司所属企业海安策兰本年参与国家电力投资集团有限公司与英大证券有限责任公司共同设立的, 由英大证券有限责任公司作为管理人的“英大证券-国家电投电费应收账款 1 号资产支持专项计划”, 向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 215.04 万元。

本公司所属企业宿迁协合、玉环晶科、玉环晶能等本年参与由国家电力投资集团有限公司与平安证券股份有限公司 (以下简称“平安证券”) 设立的, 由平安证券作为管理人的“平安-国家电投可再生能源电价附加补助 1 号资产支持专项计划”和“平安证券-国家电投 2021 年电费应收账款资产支持专项计划”, 向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 2,162.87 万元。

本公司所属企业萧县协和、赤峰永能、宁夏太阳山、北京瑞启达、楼王光伏、洪泽光伏等本年参与国家电力投资集团有限公司发起设立的, 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新能源 4 号绿色定向资产支持商业票据信托”, 向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 163,367.90 万元。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电投电力工程有限公司	10,642,832.91	0.00	14,202,136.00	0.00
应收账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,527,149.75	0.00	3,527,149.75	0.00
应收账款	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	1,820,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,515,000.00	0.00	1,515,000.00	0.00
应收账款	中国电能成套设备有限公司	1,392,395.70	0.00	0.00	0.00
应收账款	芜湖中电环保发电有限公司	1,100,000.00	0.00	1,300,000.00	0.00

应收账款	中电（四会）热电有限责任公司	1,068,480.00	0.00	336,000.00	0.00
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	774,902.38	0.00	1,800,000.00	0.00
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	305,000.00	0.00	305,000.00	0.00
应收账款	中电投东北能源科技有限公司	120,000.00	0.00	400,000.00	0.00
应收账款	国家电投集团东方新能源股份有限公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
应收账款	其他	567,556.40	0.00	550,932.80	0.00
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	1,693,145,710.85	67,880,000.00	800,420,974.70	0.00
应收账款	新马耳他能源公司	44,527,103.89	0.00	14,568,461.58	0.00
应收账款	淮沪煤电有限公司	11,689,002.00	0.00	5,633,197.00	0.00
应收账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	8,478,449.47	0.00	8,904,713.98	0.00
应收账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	2,448,774.00	0.00	2,815,000.00	0.00
应收账款	上海吴泾第二发电有限责任公司	597,400.00	0.00	1,022,430.57	0.00
应收账款	其他	34,687.12	0.00	192,377.37	0.00
应收账款	振发太阳能科技滨海有限公司	1,521,017.94	0.00	1,910,821.42	0.00
应收账款	海安鼎辉新能源有限公司	614,210.00	0.00	935,572.64	0.00
应收账款	金湖振合新能源科技有限公司	260,518.00	0.00	306,356.00	0.00
应收账款	高邮市振发新能源科技有限公司	252,968.00	0.00	1,240,975.00	0.00
应收账款	南通建海投资有限公司	55,317.50	0.00	469,470.56	0.00
应收账款	南通市弘煜投资有限公司	50,000.00	0.00	309,117.59	0.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	545,655.25	0.00	642,941.30	0.00
其他应收款	电能易购（北京）科技有限公司	97,087.77	0.00	0.00	0.00
其他应收款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	30,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	0.00	192,734,630.45	0.00
其他应收款	上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	0.00	89,031,211.75	0.00
其他应收款	上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	0.00	24,266,083.49	0.00
其他应收款	上海吴泾发电有限责任公司	448,953.92	0.00	705,418.65	0.00
其他应收款	上海外高桥第三发电有限责任公司	389,900.00	0.00	389,900.00	0.00

其他应收款	创导（上海）智能技术有限公司	0.00	0.00	2,763,780.06	0.00
其他应收款	上海杨电能源环境科技有限公司	569,142,452.22	0.00	568,974,222.48	0.00
其他应收款	新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	0.00	19,950,000.00	0.00
预付款项	国家电投集团河北电力燃料有限公司	12,240,000.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	国家电投集团保险经纪有限公司	5,267,920.82	0.00	3,277,347.41	0.00
预付款项	电能易购（北京）科技有限公司	4,590,147.39	0.00	0.00	0.00
预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	2,825,265.17	0.00	0.00	0.00
预付款项	中电投融和融资租赁有限公司	2,539,277.37	0.00	5,555,616.54	0.00
预付款项	中国电能成套设备有限公司	1,534,637.17	0.00	8,053,443.01	0.00
预付款项	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	303,822.67	0.00	0.00	0.00
预付款项	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	153,000.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	其他	151,703.56	0.00	58,501.00	0.00
一年内到期的非流动资产	巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	0.00	0.00	0.00
债权投资	巴里坤融信华创风电投资有限公司	0.00	0.00	220,000,000.00	0.00
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	24,205,153.13	0.00	5,058,789.16	0.00
其他非流动资产	电能易购（北京）科技有限公司	257,498.32	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	0.00	0.00	23,822,350.31	0.00
其他非流动资产	中电投电力工程有限公司土耳其分公司	0.00	0.00	9,385,312.02	0.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司	16,179,198.03	12,092,546.40
应付账款	中电投电力工程有限公司	47,984,834.18	74,633,292.66
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	38,357,254.90	36,366,269.74
应付账款	北京融和云链科技有限公司	13,409,988.64	231,030,350.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	8,828,918.62	8,954,000.00

应付账款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	5,086,430.56	4,788,382.23
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	4,928,166.02	9,963,986.00
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	3,054,685.85	0.00
应付账款	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	2,756,186.65	1,088,733.82
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	2,399,112.76	2,741,378.28
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	2,242,528.00	0.00
应付账款	电能(北京)工程监理有限公司	1,581,972.39	809,600.00
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	1,481,970.04	919,532.27
应付账款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	1,250,000.00	1,040,000.00
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	1,098,605.00	2,403,382.28
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	899,250.00	3,118,700.00
应付账款	国家电投集团西安太阳能电力有限公司	811,073.25	0.00
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	642,027.00	1,113,165.49
应付账款	安徽远达催化剂有限公司	339,000.00	0.00
应付账款	上海新拓电力设备有限公司	274,260.00	325,860.00
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	221,700.00	895,000.00
应付账款	上海和运工程咨询有限公司	114,084.40	1,410,000.00
应付账款	上海电投电能成套设备有限公司	103,362.50	1,762,213.37
应付账款	上海电投管道工程有限公司	74,281.75	3,278,978.01
应付账款	江苏常熟发电有限公司	0.00	14,148,000.00
应付账款	赤峰白音华物流有限公司	0.00	2,444,386.18
应付账款	天津国核电力工程管理有限公司	0.00	1,497,246.80
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	1,000,000.00
应付账款	其他	662,722.53	742,587.94
应付账款	淮沪煤电有限公司	239,653,089.74	118,513,157.34
应付账款	新马耳他能源公司	10,906,651.92	19,441,130.47
应付账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	3,978,782.80	0.00
应付账款	上海友好航运有限公司	2,359,983.49	0.00
应付账款	国际可再生能源服务公司	2,168,891.16	2,937,981.95
应付账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	926,780.65	0.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	1,309,615,297.77	1,088,965,733.52
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	54,961,224.08	8,838,705.66
其他应付款	国家电投集团保险经纪有限公司	4,027,531.08	4,027,531.08
其他应付款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	1,439,729.72	1,713,501.49
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,050,802.70	312,000.00
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	604,888.20	852,863.20
其他应付款	其他	256,100.40	309,901.80
其他应付款	新马耳他能源公司	8,584,839.79	2,074,293.89
其他应付款	上海吴泾第二发电有限责任公司	0.00	703,728.09
其他应付款	上海吴泾发电有限责任公司	0.00	406,499.90

其他应付款	其他	0.00	51,075.02
短期借款	国家电力投资集团有限公司	1,314,473,444.45	141,921,780.82
短期借款	国家电投香港财资管理有限公司	3,461,307,057.36	5,985,228,085.16
短期借款	国家电投集团财务有限公司	1,561,384,767.12	1,655,110,320.13
一年内到期的非流动负债	国家电力投资集团有限公司	2,806,066,666.65	838,032,222.20
一年内到期的非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	312,854,829.73	561,750,593.49
一年内到期的非流动负债	国家电投集团财务有限公司	137,080,000.00	137,080,000.00
一年内到期的非流动负债	中国康富国际租赁股份有限公司	16,571,294.00	14,563,000.00
一年内到期的非流动负债	国家电投香港财资管理有限公司	0.00	636,056,073.30
一年内到期的非流动负债	SPIC Ronghe International Financial leasing Co., Limited	0.00	80,250,000.00
长期借款	国家电力投资集团有限公司	6,602,428,015.49	9,462,655,924.44
长期借款	国家电投香港财资管理有限公司	3,212,769,469.82	3,326,245,498.62
长期借款	国家电投集团财务有限公司	630,031,565.28	1,135,420,666.67
长期借款	国电投(海南)财资管理有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	10,151,738,889.58	7,021,920,398.74
长期应付款	中国康富国际租赁股份有限公司	341,055,474.00	353,420,921.85
长期应付款	国核商业保理股份有限公司	25,184,329.64	0.00

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 重大承诺事项

(1) 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截至 2021 年 12 月 31 日，本集团已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 1,062,686.65 万元。

2. 除上述承诺事项外，截止 2021 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的重大承诺事项。

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

本公司为子公司及合营联营企业提供的担保，详见本附注十二、5. 关联担保情况所述内容。

除上述或有事项外，截止 2021 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

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(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

本集团主要经营活动为从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，根据本集团的内部组织结构、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，本集团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12月16日，本公司召开2016年第一次临时股东大会，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，已经全部计入当期损益。

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年以内小计	81,005,224.47
1至2年	65,500,000.00
2至3年	65,500,000.00
3年以上	35,212,282.42
合计	247,217,506.89

(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	18,266,032.42	7.39	266,032.42	1.46	18,000,000.00	266,032.42	0.13	266,032.42	100.00	0.00

按组合计提坏账准备	228,951,474.47	92.61	0.00	0.00	228,951,474.47	212,082,408.90	99.87	0.00	0.00	212,082,408.90
合计	247,217,506.89	/	266,032.42	/	246,951,474.47	212,348,441.32	/	266,032.42	/	212,082,408.90

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
上海吴泾发电有限责任公司	18,000,000.00	0.00	0.00	无信用风险, 预计可以收回
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	18,266,032.42	266,032.42	1.46	/

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	80,659,336.47	0.00	0.00
关联方组合	148,292,138.00	0.00	0.00
合计	228,951,474.47	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	266,032.42	0.00	0.00	0.00	0.00	266,032.42
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	266,032.42	0.00	0.00	0.00	0.00	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	59.84	0.00
国网上海市电力公司	80,197,395.52	32.44	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	18,000,000.00	7.28	0.00
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	0.11	266,032.42
上海广得利胶囊有限公司	184,377.17	0.07	0.00
合计	246,594,055.11	99.74	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

债务人名称	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	150,580,000.00	-3,196,381.09
合计	150,580,000.00	-3,196,381.09

注：本公司所属吴泾热电厂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”，吴泾热电厂向国家电投集团转让标杆电费应收账款15,058.00万元。

(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	0.00	0.00
应收股利	313,471,357.59	126,642,621.48
其他应收款	1,151,875,338.13	1,152,190,657.73
合计	1,465,346,695.72	1,278,833,279.21

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
上海电力新能源发展有限公司	154,674,000.00	0.00
上海懿杉新能源科技有限公司	115,355,574.74	89,031,211.75
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	24,266,083.49
上海电力设计院有限公司	18,406,037.28	12,575,664.16
上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	769,662.08
合计	313,471,357.59	126,642,621.48

(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	89,031,211.75	3年以内	暂未支付	否
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	2-3年	暂未支付	否

上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	2-3年	暂未支付	否
合计	114,066,957.32	/	/	/

(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年以内小计	6,872,553.73
1至2年	405,413.69
2至3年	491,072.65
3年以上	1,144,930,029.71
合计	1,152,699,069.78

(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
往来款	1,151,201,019.05	1,151,156,939.31
押金、保证金	713,008.23	699,592.23
其他	785,042.50	1,157,857.84
合计	1,152,699,069.78	1,153,014,389.38

(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)	
2021年1月1日余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65
2021年1月1日余额在本期	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00

--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2021年12月31日 余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65

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	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65
按组合计提 坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	823,731.65	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65

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	569,142,452.22	3年以内、3年以上	49.37	0.00
上海杨树浦发电厂有限公司	往来款	462,618,569.75	3年以上	40.13	0.00

上海杨电能源环境技术服务有限公司	往来款	48,132,015.53	3年以上	4.18	0.00
上海电力(马耳他)控股有限公司	往来款	19,445,868.05	3年以上	1.69	0.00
上坦发电有限公司	往来款	14,566,985.95	3年以上	1.26	0.00
合计	/	1,113,905,891.50	/	96.63	0.00

(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	24,954,150,034.23	0.00	24,954,150,034.23	22,085,293,689.16	314,699,043.00	21,770,594,646.16
对联营、合营企业投资	9,647,728,909.49	0.00	9,647,728,909.49	9,719,201,139.83	0.00	9,719,201,139.83
合计	34,601,878,943.72	0.00	34,601,878,943.72	31,804,494,828.99	314,699,043.00	31,489,795,785.99

(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	0.00	0.00	1,213,210,267.97	0.00	0.00
上海漕泾热电有限责任公司	287,640,000.00	0.00	0.00	287,640,000.00	0.00	0.00
上海上电电力工程有限公司	209,834,100.00	0.00	209,834,100.00	0.00	0.00	0.00

上海上电电力运营有限公司	80,000,000.00	0.00	80,000,000.00	0.00	0.00	0.00
上海上电漕泾发电有限公司	936,000,000.00	0.00	0.00	936,000,000.00	0.00	0.00
上海前滩新能源发展有限公司	98,874,725.35	0.00	0.00	98,874,725.35	0.00	0.00
上海明华电力技术工程有限公司	118,007,730.00	0.00	0.00	118,007,730.00	0.00	0.00
上海电力燃料有限公司	65,619,884.61	0.00	0.00	65,619,884.61	0.00	0.00
上海漕泾联合能源有限公司	40,800,000.00	0.00	0.00	40,800,000.00	0.00	0.00
上海闵行燃气发电公司	65,000,000.00	0.00	0.00	65,000,000.00	0.00	0.00
上海电力绿色能源有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
上海上电电力投资有限公司	150,021,128.00	129,978,872.00	0.00	280,000,000.00	0.00	0.00
上海世博绿色能源发展有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00	0.00
上海褐美能源科技有限公司	6,500,000.00	0.00	0.00	6,500,000.00	0.00	0.00
上海电力新能源发展有限公司	3,030,622,052.30	0.00	0.00	3,030,622,052.30	0.00	0.00
江苏澜山发电公司	550,000,000.00	0.00	0.00	550,000,000.00	0.00	0.00
江苏上电八菱集团有限公司	300,000,000.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	212,343,243.00	0.00	0.00	212,343,243.00	0.00	0.00
淮沪电力有限公司	460,086,300.00	0.00	0.00	460,086,300.00	0.00	0.00
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	120,000,000.00	0.00	0.00	120,000,000.00	0.00	0.00
土耳其 EMBA 发电有限公司	1,275,217,513.74	452,313,000.00	0.00	1,727,530,513.74	0.00	0.00
上坦发电有限公司	15,429,480.00	0.00	0.00	15,429,480.00	0.00	0.00
上海电力能源发展(香港)有限公司	794,951,330.00	11,667,286.80	0.00	806,618,616.80	0.00	0.00
上海电力日本株式会社	526,855,350.39	803,236,903.51	0.00	1,330,092,253.90	0.00	0.00
江苏上电贾汪发电有限公司	360,782,017.24	0.00	360,782,017.24	0.00	0.00	0.00
上海杨树浦发电厂有限公司	220,720,318.31	26,000,000.00	0.00	246,720,318.31	0.00	0.00
上海杨电环境能源技术服务有限公司	26,855,075.35	4,000,000.00	0.00	30,855,075.35	0.00	0.00
上海电力大丰海上风电有限公司	810,000,000.00	0.00	0.00	810,000,000.00	0.00	0.00
上海上电新达新能源科技有限公司	1,338,131,745.28	0.00	0.00	1,338,131,745.28	0.00	0.00
国家电投集团江苏电力有限公司	6,682,934,802.49	800,000,000.00	0.00	7,482,934,802.49	0.00	0.00

上海上电馨源企业发展 有限公司	614,518,101.73	0.00	0.00	614,518,101.73	0.00	0.00
国家电投集团浙江新能 源有限公司	1,022,222,601.85	250,000,000.00	0.00	1,272,222,601.85	0.00	0.00
上海长兴岛热电有限责 任公司	95,615,921.55	0.00	0.00	95,615,921.55	0.00	0.00
上海上电外高桥热力发 展有限责任公司	16,500,000.00	0.00	0.00	16,500,000.00	0.00	0.00
上海电力售电有限公司	220,000,000.00	0.00	0.00	220,000,000.00	0.00	0.00
上海绿源智汇能源科技 有限公司	0.00	20,000,000.00	0.00	20,000,000.00	0.00	0.00
国电投长江生态能源有 限公司	0.00	142,446,400.00	0.00	142,446,400.00	0.00	0.00
上海电力能源科技有限 公司	0.00	865,830,000.00	0.00	865,830,000.00	0.00	0.00
国电投山东生态能源有 限公司	0.00	8,000,000.00	0.00	8,000,000.00	0.00	0.00
国电投安徽生态能源有 限公司	0.00	6,000,000.00	0.00	6,000,000.00	0.00	0.00
合计	22,085,293,689.16	3,519,472,462.31	650,616,117.24	24,954,150,034.23	0.00	0.00

(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	850,192,142.90	0.00	0.00	-9,305,907.45	0.00	0.00	48,000,000.00	0.00	0.00	792,886,235.45	0.00
上海友好航运有限 公司	164,755,967.22	0.00	0.00	22,510,269.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	187,266,237.12	0.00
上海吴泾发电有限 责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿杉新能源科 技有限公司	875,088,759.62	0.00	0.00	27,187,422.13	0.00	0.00	26,324,362.99	0.00	0.00	875,951,818.76	0.00
上海杨树浦馨懿企 业管理服务有限公 司	2,195,373,490.50	0.00	0.00	22,684,346.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,218,057,836.56	0.00
上海重燃能源科技 有限公司	0.00	70,000,000.00		23,217.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,023,217.01	0.00
小计	4,085,410,360.24	70,000,000.00	0.00	63,099,347.65	0.00	0.00	74,324,362.99	0.00	0.00	4,144,185,344.90	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司	1,309,541,316.37	34,700,000.00	0.00	101,992,497.26	0.00	0.00	38,000,000.00	0.00	0.00	1,408,233,813.63	0.00
上海吴泾第二发电 有限责任公司	1,237,203,949.53	0.00	0.00	-100,238,600.06	0.00	0.00	30,380,000.00	0.00	0.00	1,106,585,349.47	0.00

上海外高桥第三发电有限责任公司	797,890,842.75	0.00	0.00	17,086,950.82	0.00	0.00	102,000,000.00	0.00	0.00	712,977,793.57	0.00
上海申能临港燃机发电有限公司	545,042,961.28	0.00	0.00	52,709,784.55	0.00	0.00	60,550,000.00	0.00	0.00	537,202,745.83	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司	227,561,515.95	0.00	0.00	-11,407,747.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,153,768.46	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	198,337,289.78	0.00	0.00	12,386,782.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	210,724,072.61	0.00
创导(上海)智能技术有限公司	1,104,239.18	0.00	0.00	-307,820.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	796,419.09	0.00
上海东海风力发电有限公司	140,115,683.11	0.00	0.00	6,800,293.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,915,976.77	0.00
上海懿添新能源创业投资合伙企业(有限合伙)	99,632,435.71	0.00	7,726,817.09	-948,229.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,957,389.41	0.00
浙江上电天台山风电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	29,868,804.70	0.00	0.00	1,033,526.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,902,331.63	0.00
上海懿江新能源科技有限公司	1,500,000.00	0.00	0.00	-90,395.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,409,604.71	0.00
上海舜华新能源系统有限公司	90,876,113.00	0.00	0.00	-6,774,271.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,101,841.44	0.00
上海懿泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	955,115,628.23	0.00	0.00	42,419,429.95	0.00	0.00	40,952,600.21	0.00	0.00	956,582,457.97	0.00
小计	5,633,790,779.59	34,700,000.00	7,726,817.09	114,662,202.30	0.00	0.00	271,882,600.21	0.00	0.00	5,503,543,564.59	0.00
合计	9,719,201,139.83	104,700,000.00	7,726,817.09	177,761,549.95	0.00	0.00	346,206,963.20	0.00	0.00	9,647,728,909.49	0.00

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	6,832,091,035.63	7,240,261,482.42	3,195,803,603.60	3,245,064,456.98
其他业务	38,942,772.66	38,719,817.66	162,625,426.30	66,528,790.10
合计	6,871,033,808.29	7,278,981,300.08	3,358,429,029.90	3,311,593,247.08

(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	6,871,033,808.29
电力	1,221,690,654.05
热力	4,033,779.00
贸易	5,606,366,602.58
其他	38,942,772.66
按经营地区分类	6,871,033,808.29
上海地区	6,871,033,808.29
市场或客户类型	6,871,033,808.29
电力行业	1,264,667,205.71
贸易行业	5,606,366,602.58
合计	6,871,033,808.29

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	1,333,193,211.49	1,023,804,973.94
权益法核算的长期股权投资收益	177,761,549.95	431,823,243.85
处置长期股权投资产生的投资收益	313,339,861.68	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	52,106,058.62	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	348,427,635.78	366,156,645.94
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益	-3,196,381.09	-6,819,415.80
其他	-6,619,915.32	-2,113,505.25
合计	2,215,012,021.11	1,812,851,942.68

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	-18,384,509.46	—
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	100,155,057.13	—
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	23,908,388.78	注 1
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-819,011.83	注 2
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	0.00	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	604,015.49	—
对外委托贷款取得的损益	9,837,619.81	—
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	1,906,600.00	—
资产报废、毁损损失	-106,465,374.72	—
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-122,546,264.35	—
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
减：所得税影响额	8,639,255.13	—
少数股东权益影响额	11,805,444.43	—
合计	-25,782,803.99	—

注 1：本公司所属企业新达新能源、江苏电力、浙江新能源、上电能科、长江生态本年非同一控制企业合并取得环联慧民、智慧巨能、镇江鑫利等公司，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 2,390.84 万元；

注 2：本公司所属企业江苏电力于 2021 年 3 月 1 日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、盐城远中能源有限公司在合并前实现的净利润为-819,011.83 元在“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”项目列示。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-13.15	-0.7732	-0.7732
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-12.98	-0.7633	-0.7633

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：胡建东

董事会批准报送日期：2022 年 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用