

公司代码：600886

公司简称：国投电力

国投电力控股股份有限公司 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、公司负责人朱基伟、主管会计工作负责人周长信及会计机构负责人（会计主管人员）张松声明：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

经公司第十一届董事会第四十二次会议审议通过的2021年度利润分配预案：公司董事会建议以2021年底总股本7,454,179,797股为基数，每股派发现金红利0.1635元（含税），派发2021年度现金股利共计人民币1,218,758,396.81元，约占公司当年归属于上市公司股东的净利润50%。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，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

公司在本报告中分析了相关风险可能对公司经营和发展产生的影响，具体内容详见“第三节 管理层讨论与分析 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	38
第五节	环境与社会责任的.....	55
第六节	重要事项.....	58
第七节	股份变动及股东情况.....	71
第八节	优先股相关情况.....	77
第九节	债券相关情况.....	78
第十节	财务报告.....	86

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	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网站上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。

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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
国投公司、控股股东	指	国家开发投资集团有限公司
公司、本公司、国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
雅砻江水电	指	雅砻江流域水电开发有限公司
国投大朝山	指	国投云南大朝山水电有限公司
国投小三峡	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
国投北疆	指	天津国投津能发电有限公司
国投钦州	指	国投钦州发电有限公司
华夏电力	指	厦门华夏国际电力发展有限公司
国投盘江	指	国投盘江发电有限公司
国投湄洲湾	指	国投云顶湄洲湾电力有限公司
国投新能源	指	国投新能源投资有限公司
国投阿克塞	指	国投阿克塞新能源有限公司
红河新能源	指	国投新能源（红河）股份有限公司
湖州光伏	指	湖州祥晖光伏发电有限公司
托克逊光伏	指	托克逊县天合光能有限责任公司
定边光伏	指	定边县昂立光伏科技有限公司
靖边光伏	指	靖边县智光新能源开发有限公司
恒能光伏	指	响水恒能太阳能发电有限公司
永能光伏	指	响水永能太阳能发电有限公司
沽源光伏	指	沽源县光辉新能源发电有限公司
察北光伏	指	张家口晶科新能源有限公司
高排风电	指	海南东方高排风力发电有限公司
国投环能	指	国投环能电力有限公司
新源（中国）	指	新源（中国）环境科技有限责任公司
新源贵州	指	贵州新源环境科技有限责任公司
国投鼎石	指	国投鼎石海外投资管理有限公司
甘肃售电	指	国投甘肃售电有限公司
徐州华润	指	徐州华润电力有限公司
铜山华润	指	铜山华润电力有限公司
江苏利港	指	江苏利港电力有限公司
江阴利港	指	江阴利港发电股份有限公司
赣能股份	指	江西赣能股份有限公司
瀚蓝环境	指	瀚蓝环境股份有限公司
璞石投资、Jaderock	指	Jaderock Investment Singapore Pte. Ltd.
红石投资、Redrock	指	Redrock Investment Limited
红石能源、Red Rock	指	Red Rock Power Limited
Inch Cape、ICOL	指	Inch Cape Offshore Limited
Beatrice、BOWL	指	Beatrice Offshore Windfarm Limited
Afton	指	Afton Wind Farm Limited

LLPL	指	Lestari Listrik Pte. Ltd.
PTLBE	指	PT.Lesteri Banten Energi
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
控股装机容量	指	某公司及其控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
综合厂用电率	指	发电生产过程中发电设备用电量及其他发电消耗用电量占发电量的比例
利用小时	指	一定期间发电设备的发电量折合到额定功率的运行小时数，该指标是用来反映发电设备按铭牌容量计算的设备利用程度的指标
标煤	指	每千克发热量 29,307.6 千焦的理想煤炭
发电煤耗	指	单位发电量的标准煤耗
供电煤耗	指	单位供电量的标准煤耗
GDR	指	全球存托凭证

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	国投电力控股股份有限公司
公司的中文简称	国投电力
公司的外文名称	SDIC Power Holdings Co., Ltd
公司的外文名称缩写	SDIC Power
公司的法定代表人	朱基伟

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨林	王伟荣
联系地址	北京市西城区西直门南小街147号楼12层	北京市西城区西直门南小街147号楼12层
电话	010-88006378	010-88006378
传真	010-88006368	010-88006368
电子信箱	gt dl@sdicpower.com	gt dl@sdicpower.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区西直门南小街147号楼11层1108
公司注册地址的历史变更情况	100034
公司办公地址	北京市西城区西直门南小街147号楼
公司办公地址的邮政编码	100034
公司网址	www.sd icpower.com
电子信箱	gt dl@sdicpower.com

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》
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	北京市西城区西直门南小街147号楼12层证券部

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	国投电力	600886	湖北兴化
GDR	伦敦证券交易所	SDIC Power Holdings Co., Ltd	SDIC	

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
	签字会计师姓名	马传军、邱欣
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	李宁、吴鹏
	持续督导的期间	2021年12月9日-2022年12月31日
报告期内履行持续督	名称	安信证券股份有限公司

导职责的保荐机构	办公地址	北京市西城区阜成门北大街2号国投金融大厦12层
	签字的保荐代表人姓名	田竹、王芸
	持续督导的期间	2021年12月9日-2022年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	43,681,745,821.77	39,320,364,093.66	11.09	42,433,460,265.79
归属于上市公司股东的净利润	2,436,891,836.54	5,515,627,276.16	-55.82	4,755,460,882.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,170,763,090.56	4,773,612,581.10	-54.53	4,224,542,774.73
经营活动产生的现金流量净额	14,631,389,197.15	20,743,217,255.35	-29.46	20,354,175,493.71
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	51,455,999,238.26	47,226,653,237.28	8.96	40,382,512,223.65
总资产	241,369,525,069.05	228,909,369,566.96	5.44	224,721,513,218.80

(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
基本每股收益(元/股)	0.3202	0.777	-58.79	0.6705
稀释每股收益(元/股)	0.3202	0.777	-58.79	0.6705
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.2822	0.6681	-57.76	0.5922
加权平均净资产收益率(%)	5.34	13.78	减少8.44个百分点	11.66
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.71	11.85	减少7.14个百分点	10.3

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、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	9,194,080,949.44	10,094,792,881.73	13,021,307,761.60	11,371,564,229.00
归属于上市公司股东的净利润	1,219,371,458.12	1,117,462,787.65	1,124,439,950.06	-1,024,382,359.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,111,359,616.95	1,094,889,668.26	1,026,299,821.97	-1,061,786,016.62
经营活动产生的现金流量净额	3,940,706,102.61	2,657,611,559.82	5,589,999,898.98	2,443,071,635.74

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	18,641,285.00	589,699,289.81	404,313,997.24
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	78,542,732.95	23,046,125.60	70,060,409.12
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	30,078,392.84	76,689,254.42	57,667,997.16
债务重组损益	56,660,000.00		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		68,079,988.02	8,635,144.30
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	72,932,450.97	10,180,830.07	8,732,122.50
对外委托贷款取得的损益		5,724,194.17	
受托经营取得的托管费收入			141,509.43
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	99,393,627.72	-21,351,482.98	14,722,979.69
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,846,426.73		
减:所得税影响额	32,002,989.84	8,153,666.41	5,795,532.61
少数股东权益影响额(税后)	62,963,180.39	1,899,837.64	27,560,519.19
合计	266,128,745.98	742,014,695.06	530,918,107.64

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
云维股份	9,649,299.15	20,991,457.80	11,342,158.65	11,342,158.65
浙能可交换债	846,220,000.00		-846,220,000.00	-936,980.96
中闽可转债	90,344,000.00		-90,344,000.00	108,555,575.34
ICOL 股权或有对价	93,348,150.00	90,367,200.00	-2,980,950.00	
贵安新区	52,369,128.00	56,532,144.00	4,163,016.00	
云煤化集团	54,176,223.90	69,005,824.38	14,829,600.48	
哈密实业	8,471,145.00	8,267,580.00	-203,565.00	
全国煤炭交易中心	12,000,000.00	12,000,000.00	-	
北京电力交易中心	6,597,610.00	6,597,610.00	-	
天津电力交易中心	3,013,249.99	9,541,095.99	6,527,846.00	
四川电力交易中心	1,276,964.92	3,177,388.07	1,900,423.15	
广西电力交易中心		2,607,256.83	2,607,256.83	
中闽能源		191,389,499.08	191,389,499.08	
合计	1,177,465,770.96	470,477,056.15	-706,988,714.81	118,960,753.03

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 年是公司全力发展、加快转型的一年，面对国内外大宗商品价格大幅上涨、国内电力供需持续偏紧的局面，公司着力于绿色升级、提质增效等重点任务，推动高质量发展，实现了“十四五”良好开局。

（一）主要经营成果

2021 年，公司实现营业收入 436.82 亿元，同比增加 11.09%；受燃煤采购价格同比大幅上涨的影响，公司归属于上市公司股东的净利润 24.37 亿元，同比减少 55.82%；实现基本每股收益 0.3202 元，同比减少 58.79%。截至 2021 年底，公司总资产 2413.70 亿元，较期初增加 124.60 亿元；资产负债率 63.52%，同比降低 0.40 个百分点。

2021 年，公司发电量 1538.65 亿千瓦时，同比增加 3.61%；上网电量 1496.33 亿千瓦时，同比增加 3.45%；上网电价 0.319 元/千瓦时，同比增加 5.98%。

截止 2021 年底，公司已投产控股装机容量 3621.83 万千瓦，同比增加 439.15 万千瓦；其中清洁能源装机 2433.75 万千瓦，占比 67.20%，同比增加 4.53 个百分点。2021 年，公司新投产/并购装机均为清洁能源。

（二）业务发展情况

清洁能源增量显著。年内两河口、杨房沟水电站顺利投产，新增装机 400 万千瓦；获得一定规模新能源绿地开发指标，完成 4 家新能源企业并购，储备了一批优质的新能源项目；推进能源基地开发建设，雅砻江流域水风光互补基地项目成功纳入国家及四川省“十四五”发展规划，取得大朝山风光水互补基地项目开发权；业务开拓进入海南、安徽、西藏和广东等新区。

能源新产业取得突破。江苏盐城用户侧储能项目并网，公司首个储能项目正式投产；布局抽水蓄能产业，成功参股辽宁庄河抽水蓄能项目，吉林敦化等项目开发取得阶段性成果。

火电持续绿色低碳升级。华夏电力一期 60 万千瓦等容量替代项目成功获得核准，钦州三期 1 号 66 万千瓦机组开工建设，公司大容量高参数、清洁环保的燃煤机组比例进一步提升；浙江舟山燃气-蒸汽联合循环应急调峰电源项目核准工作积极推进。

完成境外重大项目并购。成功收购印尼在建规模最大的巴塘水电项目；英国陆上风电项目完成交割。

（三）运营管理情况

多渠道开源增收。跟踪研判燃煤发电上网电价政策，火电企业力争售电收益最大化；积极协调两河口水电站过渡期上网电价，以及锦官电源组优先发电计划；创新开展碳排放权交易工作，完成全国碳市场首年履约，实现创收；发挥资本市场投资补充作用，贡献财务收益及战略价值。

全方位降本增效。全年煤炭长协合同兑现量、进口煤炭采购量均同比增加，为公司节省燃煤采购成本；跟踪市场价格，主动开展合同谈判，降低物资采购成本；采取提前还款、贷款置换等措施，节约财务成本。

专项管控取得实效。落实减亏治亏工作要求，重点亏损企业成功实现扭亏为盈；创新工作思路开展降杠杆工作，降低公司资产负债率 0.40 个百分点；全级次开展对标世界一流等专项工作，完成各项目标任务。

直接融资能力持续提升。高效完成定向增发工作，为公司项目建设、经营发展筹措低成本资金；低利率发行 40 亿可续期公司债，节约财务费用；首次取得了证监会“优化融资监管”批文，直接融资自由度提升；按照 GRI 国际标准编制《社会责任报告》，推动公司入选恒生 A 股可持续发展企业基准指数成分股，资本市场影响力不断扩大。

（四）生产基建情况

完成多项重大基建。创新工程建设管控，杨房沟与两河口水电站投产发电；严把项目建设质量关，新疆哈密烟墩八 A 风电和哈密景峡五 A 风电项目荣获 2021 年度中国电力优质工程奖。

生产指标保持领先。扎实推进节能降耗，煤电机组供电煤耗同比降低 0.58 克/千瓦时，位居国内发电集团前列；强化生态环保主体责任，全年二氧化硫、氮氧化物排放量均低于考核值；做好机组对标工作，国投北疆、云南风电等企业在行业竞赛中赢得了荣誉。

生产管理持续提升。出台新并购项目技术尽调规范，修订新能源发电项目设计导则和检修管理办法，提升新能源机组管理运维水平；加强生产问题专项整治，下发典型问题与事件汇编，推动企业生产管理水平提升。

科技创新能力不断增强。加大科技创新工作力度，科技研发投入持续增长，落实科技创新成果奖励。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会报告，2021 年全社会用电量 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。**分季度看：**各季度全社会用电量增速分别为 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。**分产业看：**第一、二、三产业用电量分别为 1023 亿千瓦时、5.61 万亿千瓦时、1.42 万亿千瓦时，同比分别增长 16.4%、9.1%、17.8%；城乡居民生活用电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 7.3%。**分省份看：**全国共有 19 个省份用电量同比增速超过 10%，西藏、青海、湖北用电量同比增速分别为 22.6%、15.6%和 15.3%；江西、四川、福建、浙江、广东、重庆、陕西、安徽、海南、湖南、宁夏、江苏、山西、上海、新疆、广西 16 个省份用电量同比增速超过 10%。

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%；其中，火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%；水电装机容量 3.9 亿千瓦，同比增长 5.6%；核电 5326 万千瓦

瓦，同比增长 6.8%；风电 3.3 亿千瓦，同比增长 16.6%；太阳能发电装机 3.1 亿千瓦，同比增长 20.9%。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。

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。

2021 年，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。根据中国电力企业联合会大致测算，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。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司主要业务

公司经营范围主要包括投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。其中，发电业务为公司的核心业务，占公司营业总收入 95%以上。同时，为适应能源电力体制改革和市场变化，公司正在开展与电力业务相关的能源新业务开发工作。

（二）公司经营模式

公司较早践行现代企业制度，通过股权投资方式，主要从事各类型能源电力项目的开发、建设和运营。

（三）公司所处行业地位

从装机结构来看，公司是一家以清洁能源为主、水火风光并济的综合型能源电力上市公司，水电控股装机为 2076.50 万千瓦，为国内第三大水电装机规模的上市公司，处于行业领先地位。公司正大力开拓清洁能源业务，公司清洁能源装机占比将由 2021 年底的 67.20%继续稳步提升。

从业务分布来看，公司是一家国内为主、海外开拓的电力上市公司，境内项目主要分布在四川、天津、福建、广西、云南、甘肃、新疆、贵州、青海、安徽、陕西、江苏、浙江、宁夏、江西、海南、河北、辽宁等省区。

从盈利能力来看，在市场竞争加剧和面临较大节能环保压力的背景下，公司以清洁能源为主的电源结构优势明显，经济效益和社会效益突出，抗风险能力强。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）拥有雅砻江水电的绝对控股权

公司持股 52%的雅砻江水电是雅砻江流域唯一水电开发主体，具有合理开发及统一调度等突出优势。雅砻江流域水量丰沛、落差集中、水电淹没损失小，规模优势突出，梯级补偿效益显著，兼具消纳和移民优势，经济技术指标优越，运营效率突出。该流域可开发装机容量约 3000 万千瓦，在我国 13 大水电基地排名第 3，报告期末已投产装机 1870 万千瓦，在建装机 50 万千瓦，核准装机 342 万千瓦。

（二）清洁、高效能源占比高，绿色低碳发展优势明显

截至 2021 年 12 月底，公司清洁能源装机占公司已投产控股装机容量的 67.20%。水电装机规模因两河口、杨房沟电站的投产而增加，占总装机的 57.33%；风电、光伏装机规模稳中有升，已达 357.25 万千瓦，占总装机的 9.86%。清洁能源的输送和消纳享有政策优先权，公司占比较高的清洁能源企业具有边际成本低的先天优势。在市场化规模不断扩大的环境下，公司竞价能力较强，盈利能力有所保障。

公司新能源项目开发团队规模不断扩充，进一步适应“碳达峰、碳中和”发展目标下的电力项目开发需求，有利于公司提升新能源项目开拓能力。

公司火电以高参数大机组为主，无 30 万千瓦以下机组（不含垃圾发电），百万千瓦级机组占控股火电装机容量的 67.53%；控股火电企业多为沿海电厂，区位优势明显，但受 2021 年煤价影响，全年火电业务经营效益不佳。公司积极响应国家节能减排政策，不断提高火电机组的节能环保水平，脱硫、脱硝、除尘装置配备率均达 100%，公司常规燃煤机组 100%具备超低排放能力。

（三）建立职业经理人制度，增强公司管理层活力

公司通过建立职业经理人制度，增强了管理层的市场意识、契约意识，在公司内部营造了职务能上能下、人员能进能出、收入能增能减的氛围；实现了职业经理人契约化、市场化、职业化，公司治理结构健全高效，有效激发公司管理层活力和公司发展动力。

（四）境内外电力行业投资管理经验丰富

公司始终坚持“效益第一”的投资管理原则，盈利能力在同类发电企业中名列前茅，在投资、建设、经营管理等方面拥有一批经验丰富、结构合理的管理人才和技术人才。同时，公司制度体系鼓励管理创新和技术进步，为公司经营管理和业务拓展提供强大保障。

公司自 2012 年起开始探索国际业务，在成熟稳定的发达国家关注稳定回报的清洁能源、新能源项目，同时在中等发展中国家研究具有发展潜力、回报较好的能源项目。海外投资平台不断发展壮大，积累了宝贵的国际可再生能源项目投资经验，为公司带来利润贡献，推动国内国际双循环发展。

（五）丰富的资本运作经验和大股东的鼎力支持

公司自 2002 年借壳上市以来，借助上市公司平台，利用非公开增发、GDR、配股、公开增发、可转债、公司债、中期票据等融资方式，为公司境内外大批优质在建和储备工程提供资金支持，实现公司市值、资产、装机、股本、利润的快速增长，积累了丰富的资本运作经验，助力公司不断提升市场化和国际化水平。

公司作为国投公司电力业务唯一资本运作平台，在发展过程中得到了国投公司的鼎力支持，通过资产注入，公司取得了雅砻江水电、国投大朝山等核心资产，实现公司快速做强做大。

五、报告期内主要经营情况

2021 年，公司实现营业收入 436.82 亿元，同比增加 11.09%；营业成本 309.01 亿元，同比增加 42.54%。截至 2021 年 12 月 31 日，公司总资产 2,413.70 亿元，较上期期末增加 124.60 亿元；总负债 1,533.09 亿元，较上期期末增加 69.85 亿元。报告期末资产负债率 63.52%，较上期期末降低 0.40 个百分点；归属于上市公司股东的净资产 514.56 亿元，较上期期末增长 8.96%。

（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	43,681,745,821.77	39,320,364,093.66	11.09
营业成本	30,901,312,574.86	21,679,094,879.33	42.54
销售费用	29,285,975.17	27,656,370.98	5.89
管理费用	1,306,496,972.12	1,695,092,005.49	-22.92
财务费用	4,291,394,377.81	4,194,460,019.82	2.31
研发费用	31,306,404.81	37,865,006.14	-17.32
经营活动产生的现金流量净额	14,631,389,197.15	20,743,217,255.35	-29.46
投资活动产生的现金流量净额	-9,088,348,665.18	-10,242,372,523.19	11.27
筹资活动产生的现金流量净额	-6,400,945,979.93	-9,310,207,292.22	31.25

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，公司实现营业收入 436.82 亿元（其中主营业务收入 432.03 亿元），同比增加 11.09%，主要系上网电量同比增长的影响。实现营业成本 309.01 亿元（其中主营业务成本 307.19 亿元），同比增加 42.54%，主要受燃煤成本同比大幅增加的影响。

（1）. 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：万元 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	4,265,301.79	2,971,264.76	30.34	10.08	40.89	减少 15.23 个百分点
其他	54,982.13	100,585.73	-82.94	30.63	81.73	减少 51.44 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	4,265,301.79	2,971,264.76	30.34	10.08	40.89	减少 15.23 个百分点
其他	54,982.13	100,585.73	-82.94	30.63	81.73	减少 51.44 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 (%)
四川	1,831,057.65	713,142.32	61.05	4.70	17.77	减少 4.32 个百分点
福建	695,271.44	758,155.50	-9.04	8.23	54.84	减少 32.82 个百分点
广西	631,511.89	630,899.25	0.10	37.81	62.42	减少 15.13 个百分点
天津	586,805.14	702,251.41	-19.67	6.66	56.01	减少 37.86 个百分点
云南	156,230.82	50,479.82	67.69	-13.41	-2.80	减少 3.53 个百分点
甘肃	116,390.51	57,276.88	50.79	4.04	-0.35	增加 2.16 个百分点
新疆	89,165.99	31,460.37	64.72	18.61	8.42	增加 3.32 个百分点
贵州	84,209.28	66,599.44	20.91	11.42	11.14	增加 0.2 个百分点
青海	18,661.69	9,736.38	47.83	20.36	30.68	减少 4.12 个百分点
陕西	17,842.90	6,217.58	65.15	34.11	31.37	增加 0.73 个百分点
英国	15,952.20	5,656.08	64.54	62.57	27.47	增加 9.76 个百分点
江苏	14,178.71	5,563.33	60.76	82.66	72.83	增加 2.23 个百分点
浙江	10,861.00	9,595.43	11.65	3.65	118.32	减少 46.4 个百分点
宁夏	8,457.45	3,771.84	55.40	98.85	57.15	增加 11.84 个百分点
泰国	7,997.98	3,499.97	56.24	-35.30	-35.13	减少 0.11 个百分点

河北	4,323.75	1,779.84	58.84	887.29	1,001.62	减少 4.27 个百分点
印尼	15,512.33	10,499.72	32.31	-	-	
江西	6,592.38	1,813.90	72.48	-	-	
安徽	5,690.93	1,901.51	66.59	-	-	
海南	3,569.88	1,549.93	56.58	-	-	
合计	4,320,283.92	3,071,850.50	28.90	10.31	41.93	减少 15.84 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

①主营业务分行业和分产品情况说明

2021 年，公司实现主营业务收入 4,320,283.92 万元，较 2020 年增长 10.31%，毛利率同比减少 15.84 个百分点。其中，全年实现电力收入 4,265,301.79 万元，较 2020 年增长 10.08%，毛利率减少 15.23 个百分点，主要原因系本期上网电量增长导致收入同比增长，同时燃煤成本的大幅上涨，导致毛利率同比下降。

②主营业务分地区情况说明

2021 年，四川地区主营业务收入同比增长 4.70%，基本同上年持平；

2021 年，福建地区主营业务收入同比增长 8.23%，毛利率下降 32.82 个百分点，主要原因是本年火电电量增加，燃煤成本大幅增加；

2021 年，广西地区主营业务收入同比增长 37.81%，毛利率下降 15.13 个百分点，主要原因是本期广西区域火电电量增加，燃煤成本大幅增加，同时风电机组投产，电量增加；

2021 年，天津地区主营业务收入同比增长 6.66%，毛利率下降 37.86 个百分点，主要原因是本年火电电量增加，燃煤成本大幅增加；

2021 年，云南地区主营业务收入同比减少 13.41%，主要原因是澜沧江来水偏枯，水电上网电量下降；

2021 年，甘肃地区主营业务收入同比增长 4.04%，基本同上年持平；

2021 年，新疆地区主营业务收入同比增长 18.61%，主要原因是本年风资源较好及上年机组投产影响，电量同比增长；

2021 年，贵州地区主营业务收入同比增长 11.42%，主要原因是本年火电发电量同比增加导致收入增长；

2021 年，青海地区主营业务收入同比增长 20.36%，主要原因是上年机组投产，本年全年发挥效力；

2021 年，陕西地区主营业务收入同比增长 34.11%，主要原因是该区域部分项目于去年下半年并购，本年全年发挥效力；

2021 年，英国地区主营业务收入同比增长 62.57%，主要原因是受英国电价同比大幅上涨影响，收入同比增长；

2021 年，江苏地区主营业务收入同比增长 82.66%，主要原因是该区域发电项目于去年下半年并购，本年全年发挥效力；

2021 年，浙江地区主营业务收入同比增长 3.65%，基本同上年持平；

2021 年，宁夏地区主营业务收入同比增长 98.85%，主要原因是上年机组投产，本年全年发挥效力；

2021 年，泰国地区主营业务收入同比减少 35.30%，主要原因是泰国本期结算电价下降所致；

2021 年，河北地区主营业务收入同比增长 887.29%，主要原因是该区域项目于去年末并购，本年全年发挥效力；

2021 年，公司通过并购，新增印尼、江西、安徽、海南四个地区的发电项目。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(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：万元

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	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	2,971,264.76	79.23	2,108,950.70	73.79	40.89	燃煤成本增加所致
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	100,585.73	2.68	55,347.57	1.94	81.73	
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	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	2,971,264.76	79.23	2,108,950.70	73.79	40.89	燃煤成本增加所致
海水淡化、建材、供热等其他行业	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费、材料费等	100,585.73	2.68	55,347.57	1.94	81.73	

(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 3,556,644.03 万元，占年度销售总额 81.42%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

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 785,214.05 万元，占年度采购总额 38.08%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

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

3. 费用

适用 不适用

单位：万元

项目	2021 年	2020 年	增减率(%)
销售费用	2,928.60	2,765.64	5.89
管理费用	130,649.70	169,509.20	-22.92
财务费用	429,139.44	419,446.00	2.31

注：管理费用同比减少 22.95%，主要原因系上期提取退休人员社会化统筹外费用。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

适用 不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	3,130.64
本期资本化研发投入	286.53
研发投入合计	3,417.17
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.08
研发投入资本化的比重 (%)	8.38

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：万元

项目	2021 年	2020 年	同比增减 (%)	增减原因
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	4,711,581.75	4,407,482.09	6.90	收入增加导致
2、经营活动现金流出	3,248,442.83	2,333,160.36	39.23	煤价大幅上涨导致经营活动现金流出大幅增长
3、经营活动产生的现金流量净额	1,463,138.92	2,074,321.73	-29.46	
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	205,484.53	308,250.20	-33.34	主要为上年处置子公司及联营企业收到部分现金
2、投资活动现金流出	1,114,319.40	1,332,487.46	-16.37	本年度固定资产投资较上年减少
3、投资活动产生的现金流量净额	-908,834.87	-1,024,237.26	-11.27	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	5,380,553.87	3,603,838.77	49.30	一是本年收到定向增发资本金与发行可续期债券 二是取得借款收到的现金较上年增加
2、筹资活动现金流出	6,020,648.47	4,534,859.50	32.76	偿还债务支付的现金较上年增加
3、筹资活动产生的现金流量净额	-640,094.60	-931,020.73	-31.25	
四、现金及现金等价物净增加额	-89,322.48	110,499.58	-180.84	

(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：万元

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	888,655.22	3.68	968,993.62	4.23	-8.29	
应收票据	8,470.08	0.04	28,699.47	0.13	-70.49	注 1
应收账款	958,312.66	3.97	705,831.58	3.08	35.77	
其他应收款	37,115.22	0.15	53,965.53	0.24	-31.22	
存货	126,992.30	0.53	95,477.86	0.42	33.01	
其他权益工具投资	35,911.84	0.15	13,790.43	0.06	160.41	注 2
长期股权投资	933,764.01	3.87	993,674.71	4.34	-6.03	
固定资产	18,427,543.59	76.35	13,414,016.23	58.60	37.38	
在建工程	1,122,488.45	4.65	5,543,641.01	24.22	-79.75	注 3
无形资产	558,834.06	2.32	473,421.42	2.07	18.04	
长期应收款	335,019.86	1.39	113,503.87	0.50	195.16	注 4
其他非流动资产	378,573.39	1.57	164,264.65	0.72	130.47	注 5
短期借款	859,070.93	3.56	723,351.34	3.16	18.76	
应付票据	112,679.83	0.47	21,532.00	0.09	423.31	注 6
其他应付款	1,004,591.98	4.16	643,964.44	2.81	56.00	注 7
长期借款	10,401,609.94	43.09	10,344,113.79	45.19	0.56	
应付债券	899,123.00	3.73	532,198.67	2.32	68.94	注 8
应交税费	104,006.79	0.43	85,568.61	0.37	21.55	
资本公积	1,095,014.45	4.54	776,208.38	3.39	41.07	
其他综合收益	13,281.82	0.06	-10,913.28	-0.05	221.70	注 9

其他说明：

注 1：应收票据本期末较上期末下降 70.49%，主要系本期末电费结算工具结构变化所致。

注 2：其他权益工具投资本期末较上期末增长 160.41%，主要系本期新增中闽能源股权所致。

注 3：在建工程本期末较上期末下降 79.75%，主要系公司重大工程杨房沟电站与两河口电站本期相继主体投产转固所致。

注 4：长期应收款本期末较上期末增长 195.16%，主要系公司本期并购印尼巴塘水电项目所致。

注 5：其他非流动资产本期末较上期末增长 130.47%，一方面系公司预付工程设备款同比增加，另一方面系基建采购导致待抵扣进项税额增加。

注 6：应付票据本期末较上期末增长 423.31%，主要系公司所属基建单位本期末应付票据增加所致。

注 7：其他应付款本期末较上期末增长 56.00%，主要系公司重大工程转固后，应付工程款及质保金增加所致。

注 8：应付债券本期末较上期末增长 68.94%，主要系公司本部及所属雅砻江水电本期发行公司债及中期票据所致。

注 9：其他综合收益本期末较上期末增长 221.70%，主要系公司境外投资的 Beatrice 项目权益变化所致。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

公司境外资产 923,665.45（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 3.83%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	226,955,202.23	履约保证金、银行保函及承兑汇票保证金、大气污染防治专项基金等
应收账款	6,118,052,805.37	电费收费权质押
应收款项融资	30,000,000.00	票据质押
固定资产	6,037,026,789.94	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产、售后回租
无形资产	486,606,941.50	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产

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

2021 年，公司控股企业累计完成发电量 1,538.65 亿千瓦时、上网电量 1,496.33 亿千瓦时，同比分别增长 3.61%和 3.45%；平均上网电价 0.319 元/千瓦时，同比增长 5.98%。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
天津	1,839,088.18	1,734,608.26	6.02	1,729,493.19	1,634,566.58	5.81	1,729,493.19	1,634,566.58	5.81	290.45	115.23	152.07	370	370
火电	1,825,384.29	1,734,608.26	5.23	1,716,037.25	1,634,566.58	4.98	1,716,037.25	1,634,566.58	4.98	290.45	115.23	152.07	368	368
风电	13,703.89			13,455.94			13,455.94						557	557
广西	1,751,522.71	1,560,598.04	12.23	1,647,274.55	1,470,226.19	12.04	1,647,274.55	1,470,226.19	12.04	103.95	169.91	-38.82	409	409
火电	1,705,702.96	1,524,698.80	11.87	1,602,449.00	1,435,237.50	11.65	1,602,449.00	1,435,237.50	11.65	33.00	131.66		404	404
风电	45,819.75	35,899.24	27.63	44,825.55	34,988.69	28.11	44,825.55	34,988.69	28.11	70.95	38.25	85.49	578	578
甘肃	491,410.31	487,259.48	0.85	484,956.92	480,748.11	0.88	484,956.92	480,748.11	0.88	430.58	437.09	-1.49	265	265
水电	412,965.42	407,685.89	1.29	407,950.51	402,638.03	1.32	407,950.51	402,638.03	1.32	21.36	22.21	-3.83	237	237
风电	73,595.56	74,427.19	-1.12	72,263.06	73,078.20	-1.12	72,263.06	73,078.20	-1.12	360.85	366.01	-1.41	374	374
光伏发电	4,849.33	5,146.40	-5.77	4,743.35	5,031.88	-5.73	4,743.35	5,031.88	-5.73	48.37	48.87	-1.02	993	993
福建	2,066,931.27	1,986,730.36	4.04	1,950,052.66	1,876,234.27	3.93	1,950,052.66	1,876,234.27	3.93	384.39	746.58	-48.51	398	398
火电	2,066,931.27	1,986,730.36	4.04	1,950,052.66	1,876,234.27	3.93	1,950,052.66	1,876,234.27	3.93	384.39	746.58	-48.51	398	398
新疆	196,525.42	161,785.64	21.47	191,360.21	157,728.46	21.32	191,360.21	157,728.46	21.32	714.46	827.03	-13.61	538	538
风电	174,244.95	139,443.07	24.96	169,345.15	135,824.19	24.68	169,345.15	135,824.19	24.68	587.01	701.09	-16.27	494	494
光伏发电	22,280.47	22,342.57	-0.28	22,015.06	21,904.27	0.51	22,015.06	21,904.27	0.51	127.45	125.94	1.20	873	873
贵州	303,073.20	267,696.60	13.22	273,486.47	242,443.42	12.80	273,486.47	242,443.42	12.80	89.64	24.01	273.34	342	342
火电	290,970.60	256,954.80	13.24	263,549.45	233,618.00	12.81	263,549.45	233,618.00	12.81	58.69			331	331
垃圾发电	12,102.60	10,741.80	12.67	9,937.02	8,825.42	12.60	9,937.02	8,825.42	12.60	30.95	24.01	28.90	632	632
四川	7,864,980.72	7,767,178.49	1.26	7,823,214.42	7,727,011.68	1.25	7,823,214.42	7,727,011.68	1.25	280.29	110.45	153.77	265	265
水电	7,782,699.99	7,746,821.33	0.46	7,743,004.44	7,707,029.65	0.47	7,743,004.44	7,707,029.65	0.47	54.49	56.18	-3.02	262	262
光伏发电	4,399.09	4,288.03	2.59	4,356.46	4,238.34	2.79	4,356.46	4,238.34	2.79	57.85	54.27	6.60	928	928
风电	77,881.64	16,069.13	384.67	75,853.52	15,743.69	381.80	75,853.52	15,743.69	381.80	167.96	32.81		526	526
云南	726,281.98	794,245.95	-8.56	720,168.43	787,545.58	-8.56	720,168.43	787,545.58	-8.56	473.98	418.42	13.28	246	246
风电	47,723.66	54,307.12	-12.12	46,775.51	53,273.35	-12.20	46,775.51	53,273.35	-12.20	41.89	35.19	19.04	486	486
水电	630,028.98	690,776.02	-8.79	625,347.53	685,511.25	-8.78	625,347.53	685,511.25	-8.78				185	185
光伏发电	48,529.34	49,162.81	-1.29	48,045.39	48,760.98	-1.47	48,045.39	48,760.98	-1.47	432.09	383.23	12.75	799	799
青海	34,560.88	26,519.28	30.32	33,782.02	25,911.95	30.37	33,782.02	25,911.95	30.37	240.05	183.62	30.73	624	624
风电	26,903.86	18,655.74	44.21	26,257.04	18,174.95	44.47	26,257.04	18,174.95	44.47	186.91	130.76	42.94	510	510
光伏发电	7,657.02	7,863.54	-2.63	7,524.98	7,737.00	-2.74	7,524.98	7,737.00	-2.74	53.14	52.86	0.52	1,023	1,023

宁夏	16,581.59	5,862.20	182.86	16,224.76	5,759.37	181.71	16,224.76	5,759.37	181.71	97.96	84.01	16.61	589	589
光伏发电	4,496.05	4,416.52	1.80	4,415.95	4,346.02	1.61	4,415.95	4,346.02	1.61	53.03	69.68	-23.90	963	963
风电	12,085.54	1,445.68	735.98	11,808.81	1,413.35	735.52	11,808.81	1,413.35	735.52	44.93	14.33		449	449
浙江	11,275.03	10,880.69	3.62	11,178.55	10,796.94	3.53	11,178.55	10,796.94	3.53	106.86	101.64	5.14	1,100	1,100
光伏发电	11,275.03	10,880.69	3.62	11,178.55	10,796.94	3.53	11,178.55	10,796.94	3.53	106.86	101.64	5.14	1,100	1,100
英国	11,869.50	14,738.10	-19.46	11,707.30	14,486.40	-19.18	11,707.30	14,486.40	-19.18	50.70	0.02	253,400.00	918	918
风电	11,869.50	14,738.10	-19.46	11,707.30	14,486.40	-19.18	11,707.30	14,486.40	-19.18	50.70	0.02	253,400.00	918	918
泰国	7,808.02	7,939.44	-1.66	6,445.07	6,520.40	-1.16	6,445.07	6,520.40	-1.16	21.70	14.50	49.66	1,451	1,451
垃圾发电	7,808.02	7,939.44	-1.66	6,445.07	6,520.40	-1.16	6,445.07	6,520.40	-1.16	21.70	14.50	49.66	1,451	1,451
江苏	15,525.53	8,697.26	78.51	15,470.34	8,670.04	78.43	15,470.34	8,670.04	78.43	133.46	95.84	39.25	1,034	1,034
光伏发电	15,525.53	8,697.26	78.51	15,470.34	8,670.04	78.43	15,470.34	8,670.04	78.43	133.46	95.84	39.25	1,034	1,034
陕西	21,832.20	15,813.20	38.06	21,468.48	15,548.24	38.08	21,468.48	15,548.24	38.08	227.48	157.17	44.74	950	950
光伏发电	21,832.20	15,813.20	38.06	21,468.48	15,548.24	38.08	21,468.48	15,548.24	38.08	227.48	157.17	44.74	950	950
河北	5,366.60	429.42	1,149.73	5,276.69	423.12	1,147.09	5,276.69	423.12	1,147.09	93.21	11.48	712.23	943	943
光伏发电	5,366.60	429.42	1,149.73	5,276.69	423.12	1,147.09	5,276.69	423.12	1,147.09	93.21	11.48	712.23	943	943
海南	6,600.46			6,475.55			6,475.55			27.89			596	596
风电	6,600.46			6,475.55			6,475.55			27.89			596	596
安徽	9,250.05			9,195.87			9,195.87			95.15			780	780
光伏发电	9,250.05			9,195.87			9,195.87			95.15			780	780
江西	6,062.72			6,020.25			6,020.25			83.95			1,200	1,200
光伏发电	6,062.72			6,020.25			6,020.25			83.95			1,200	1,200
辽宁	0.09			0.08			0.08			-			-	-
光伏发电	0.09			0.08			0.08			-			-	-
合计	15,386,546.46	14,850,982.41	3.61	14,963,251.81	14,464,620.75	3.45	14,963,251.81	14,464,620.75	3.45	3,946.17	3,497.00	12.84	319	319

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	5,888,989.12	7.01	5,532,088.36	6.80	190.58	166.90	14.19	燃料费、折旧费、	204.32	54.48	132.72	46.43	53.95

								职工薪酬、修理费等					
水电	8,825,694.39	-0.22	8,776,302.48	-0.21	199.36	194.35	2.58	折旧费、职工薪酬、修理费等	77.30	20.61	66.47	23.26	16.29
风电	490,428.81	38.15	478,767.43	37.98	21.83	14.74	48.03	折旧费、职工薪酬、修理费等	9.03	2.41	6.56	2.29	37.73
光伏发电	161,523.52	25.17	159,711.45	25.31	12.86	10.06	27.87	折旧费、职工薪酬、修理费等	5.57	1.48	4.40	1.54	26.52
其他	19,910.62	6.58	16,382.09	6.75	1.90	1.41	34.89	燃料费、折旧费、职工薪酬、修理费等	0.91	0.24	0.75	0.26	20.75
合计	15,386,546.46	3.61	14,963,251.81	3.45	426.53	387.46	10.08	-	297.13	79.23	210.90	73.79	40.89

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2021 年底，公司已投产控股装机容量 3621.83 万千瓦，其中，水电 2076.50 万千瓦、占比 57.33%，火电 1188.08 万千瓦（含垃圾发电）、占比 32.81%，风电 223.05 万千瓦、占比 6.16%，光伏 134.20 万千瓦，占比 3.71%。

2021 年，公司新投产/并购装机 442.3 万千瓦，其中水电 401.5 万千瓦、风电 9.8 万千瓦、光伏 31 万千瓦。德昌风电因成昆铁路建设拆除 3 台风机，共计 0.7 万千瓦。

截止 2021 年底各区域已投产控股装机容量情况详见下表：

单位：万千瓦

所在区域	总装机	水电装机	火电装机	风电装机	光伏装机
四川	1913.25	1870		40.25	3
天津	405		400	5	
福建	398.6		398.6		
广西	345.4		326	19.4	
云南	183.4	135		14.4	34
甘肃	113.75	71.5		39.45	2.8

新疆	93.85			74.85	19
贵州	62.5		62.5		
青海	19.9			14.9	5
安徽	17				17
陕西	15				15
江苏	12				12
浙江	10				10
宁夏	8			5	3
江西	5				5
海南	4.8			4.8	
河北	4.4				4.4
辽宁	4				4
英国	5			5	
泰国	0.98		0.98		
装机合计	3621.83	2076.5	1188.08	223.05	134.2

注：上述火电装机 1188.08 万千瓦包括了垃圾发电装机 3.48 万千瓦。

截至 2021 年底，公司在建装机容量 243 万千瓦，详见下表：

单位：万千瓦

序号	项目名称	设计规模	在建规模
1	两河口水电站	6×50	50
2	辽宁阜新光伏	10	6
3	广西浦北风电三期	10	10
4	天津宁河风电二期	5	5
5	广西钦州三期	2×66	66
6	瓜州北七风电	40	40
7	杭锦旗风电	15	15

8	印尼巴塘水电站	4×12.75	51
	合计	-	243

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021年，公司发电设备平均利用小时为4665小时，同比减少116小时。其中，水电4958小时，同比减少320小时；火电4971小时，同比增加326小时；风电2180小时，同比减少59小时；光伏1396小时，同比减少39小时。

公司综合厂用电率2.77%，其中火电6.08%、水电0.56%、风电2.77%、光伏2.06%。

煤电机组供电煤耗全年完成297.65克/千瓦时，同比减少0.58克/千瓦时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	项目金额	项目进度	本年投入金额	累计实际投入金额
雅砻江流域水电开发有限公司	1,232,289.37	在建	104,000.00	611,520.00
国投内蒙古新能源有限公司	17,522.38	前期开发	15,000.00	17,500.00
红石投资有限公司	135,878.63	运营	135,878.63	135,878.63
横峰县晶科电力有限公司	15,840.00	投产	15,840.00	15,840.00
贵定国能新能源有限公司	5,167.58	前期开发	1,050.00	1,050.00
平塘县乐阳新能源有限公司	18,812.53	前期开发	3,750.00	3,750.00
盐城智汇能源电力有限公司	1,620.00	投产	1,620.00	1,620.00
海南东方高排风力发电有限公司	1,620.00	投产	1,620.00	1,620.00
常州市天濂新能源有限公司	4,100.00	投产	4,100.00	4,100.00
江苏天赛新能源开发有限公司	15,120.00	投产	15,120.00	15,120.00
国投酒泉新能源有限公司	7,991.39	在建	3,978.00	3,978.00
国投钦州第二发电有限公司	102,322.98	在建	31,500.00	31,500.00
国投（海南）新能源有限公司	9,000.00	前期开发	9,000.00	9,000.00

国投吉能（舟山）燃气发电有限公司	37,413.50	前期开发	510.00	510.00
云县乾润新能源有限公司	12,801.47	在建	9,500.00	9,500.00
辽宁大连抽水蓄能有限公司	47,585.06	前期开发	3,500.00	3,500.00
印尼巴塘水电项目	186,106.68	在建	82,003.50	82,003.50
英国 Benbrack 风电项目	9,884.25	前期开发	9,884.25	9,884.25
合计	1,861,075.82		447,854.38	957,874.38

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	625.90	467.77	33.81%
总上网电量	1496.33	1,446.46	3.45%
占比	41.83%	32.34%	增加 9.49 个百分点

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2021 年，公司全年完成售电量 1496.33 亿千瓦时。其中，公司下属五家控股售电公司售电量合计 163.17 亿千瓦时，公司各项售电业务有序推进，售电量稳步增长；年内在北京、天津、河北、冀北、甘肃、新疆、陕西、安徽、浙江、海南、贵州、广西、四川等省份实际开展交易，可参与交易省份达 22 个；兰州新区增量配网项目运营良好，全年供电量约 8800 万千瓦时，公司整体发展持续向好。

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

①总体情况

单位：万元

报告期内投资额	447,854.38
投资额增减变动数	223,386.25
上年同期投资额	224,468.13
投资额增减幅度(%)	99.52

②被投资公司情况

序号	被投资公司名称	主要经营活动	公司持股比例
1	雅砻江流域水电开发有限公司	水力发电	52
2	国投内蒙古新能源有限公司	风力发电	100
3	红石投资有限公司	投资管理	100
4	横峰县晶科电力有限公司	光伏发电	90
5	贵定国能新能源有限公司	光伏发电	100
6	平塘县乐阳新能源有限公司	光伏发电	100
7	盐城智汇能源电力有限公司	储能发电	81
8	海南东方高排风力发电有限公司	风力发电	100
9	常州市天濰新能源有限公司	光伏发电	100
10	江苏天赛新能源开发有限公司	光伏发电	90
11	国投酒泉新能源有限公司	风力发电	51
12	国投钦州第二发电有限公司	火力发电	90
13	国投(海南)新能源有限公司	风力发电	100
14	国投吉能(舟山)燃气发电有限公司	燃气发电	51
15	云县乾润新能源有限公司	光伏发电	100
16	辽宁大连抽水蓄能有限公司	储能发电	35
17	Fareast Green Energy Pte. Ltd	水力发电	93.33
18	Benbrack Wind Farm Limited	风力发电	100

③持有非上市金融企业股权情况

单位：元

所持对象名称	投资成本	占该公司股权比例	本期投资金额	期末账面价值	报告期损益	会计核算科目	股权来源
国投财务有限公司	279,000,000.00	35.40%	-	2,657,414,274.40	148,000,339.93	长期股权投资	投资

④持有其他上市公司股权情况

单位：元

证券代码	证券简称	投资成本	期末持股比例	期末账面价值	报告期损益	会计核算科目	股权来源
000899	赣能股份	2,159,170,000.00	33.72%	1,905,119,749.43	-91,705,086.12	长期股权投资	投资
600725	云维股份	6,657,250.41	0.46%	20,991,457.80	11,342,158.65	交易性金融资产	债权获偿
600323	瀚蓝环境	889,318,732.07	8.61%	1,216,854,188.46	94,193,185.85	长期股权投资	投资
600163	中闽能源	198,154,692.32	1.19%	191,389,499.08	-	其他权益工具投资	投资

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

①2020年11月24日，经公司2020年第163期总经理办公会审议通过，同意公司以人民币1.58亿元收购横峰县晶科电力有限公司90%股权。截至2021年1月13日，公司对横峰县晶科电力有限公司股权收购工作已完成，纳入公司合并报表范围。

②2021年3月1日，经公司2021年第26期总经理办公会审议通过，同意公司以零对价受让盐城10MW（40MWh）用户侧储能项目81%股权，完成控股。截至2021年3月26日，公司对盐城智汇能源电力有限公司股权收购工作已完成，纳入公司合并报表范围。

③2021年3月1日，经公司2021年第31期总经理办公会审议通过，同意公司以人民币1,620万元收购海南东方高排风力发电有限公司100%股权。截至2021年5月13日，公司对海南东方高排风力发电有限公司股权收购工作已完成，该项目纳入公司的合并报表范围。

④2021年1月22日，经公司2021年第15期总经理办公会审议通过，同意Red Rock Power Limited收购RWE Renewables UK Limited下属的全资子公司Benbrack Wind Farm Limited 100%股权。2月，公司取得Benbrack Wind Farm Limited控制权，纳入公司合并范围。

⑤2021年6月15日，经国投电力2021年第84期总经理办公会议批准，公司以人民币15,120万元收购江苏天赛新能源开发有限公司90%股权，自8月起，该项目纳入公司的合并报表范围。

⑥2021年6月15日，经国投电力2021年第84期总经理办公会议批准，本公司以人民币4,100万元收购常州市天濂新能源有限公司100%股权。自8月起，该项目纳入公司的合并报表范围。

⑦2020年11月，公司审批通过巴塘水电项目投资方案，2021年5月，相关方案获得国资委审批；2021年10月，公司完成巴塘水电项目股权交割，自11月起，该项目开始纳入公司的合并报表范围。

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元

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
云维股份	9,649,299.15	20,991,457.80	11,342,158.65	11,342,158.65
浙能可交换债	846,220,000.00		-846,220,000.00	-936,980.96
中闽可转债	90,344,000.00		-90,344,000.00	108,555,575.34
ICOL 股权或有对价	93,348,150.00	90,367,200.00	-2,980,950.00	
贵安新区	52,369,128.00	56,532,144.00	4,163,016.00	
云煤化集团	54,176,223.90	69,005,824.38	14,829,600.48	
哈密实业	8,471,145.00	8,267,580.00	-203,565.00	
全国煤炭交易中心	12,000,000.00	12,000,000.00	-	
北京电力交易中心	6,597,610.00	6,597,610.00	-	
天津电力交易中心	3,013,249.99	9,541,095.99	6,527,846.00	
四川电力交易中心	1,276,964.92	3,177,388.07	1,900,423.15	
广西电力交易中心		2,607,256.83	2,607,256.83	

中闽能源		191,389,499.08	191,389,499.08	
合计	1,177,465,770.96	470,477,056.15	-706,988,714.81	118,960,753.03

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

1. 主要子公司情况

单位：万元

序号	公司名称	业务性质	注册资本	总资产	归属于母公司所有者权益	营业收入	营业利润	净利润
1	雅砻江水电	水力发电	3,730,000.00	16,288,439.71	5,774,426.49	1,833,974.53	760,431.49	631,655.76
2	国投津能	火力发电	358,066.90	1,227,459.52	224,572.45	592,129.24	-166,191.49	-165,452.41
3	国投新能源	电力投资	282,003.24	1,334,961.22	327,303.24	181,959.07	51,313.61	49,165.50
4	国投湄洲湾	火力发电	320,667.13	615,644.01	294,730.74	469,515.52	-67,168.56	-51,699.07
5	国投钦州	火力发电	228,000.00	608,063.97	224,951.27	620,335.90	-22,407.70	-19,570.75
6	国投大朝山	水力发电	177,000.00	334,599.66	321,759.58	104,129.00	70,092.06	59,184.81
7	华夏电力	火力发电	102,200.00	247,902.28	131,191.93	234,391.79	-19,765.98	-13,854.25

2. 单个子公司或参股公司的经营业绩同比出现大幅波动，且对公司合并经营业绩造成重大影响的，对其业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位：万元

序号	公司名称	净利润		增减变动额	同比增减	主要变动原因说明
		2021 年	2020 年			
1	国投北疆	-165,452.41	34,210.95	-199,663.36	-583.62%	受燃煤成本上涨因素影响，同比大幅亏损。
2	国投湄洲湾	-51,699.07	61,031.93	-112,731.00	-184.71%	受燃煤成本上涨因素影响，同比大幅亏损。
3	国投新能源	49,165.50	34,613.37	14,552.13	42.04%	一是上年投产项目全年发挥效力，本年项目陆续投产，盈利能力增强；二是主要经营地新疆等地区本年资源较好，电量增加导致盈利增加。
4	红石投资	4,135.32	-8,836.07	12,971.39	146.80%	一是本年陆上风电项目电价同比大幅增加，导致同比盈利；二是本年收到资本金并清偿借款，导致财务费用减少。
5	国投钦州	-19,570.75	31,951.05	-51,521.80	-161.25%	受燃煤成本上涨因素影响，同比大幅亏损。
6	华夏电力	-13,854.25	16,578.68	-30,432.93	-183.57%	受燃煤成本上涨因素影响，同比大幅亏损。
7	国投盘江	8,472.37	4,338.72	4,133.65	95.27%	一是上网电量同比增加，导致发电业务盈利同比增加；二是本年取得碳排放权交易收益约 0.32 亿元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

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

1. 2022 年全国电力供需形势预测

根据中国电力企业联合会预测，综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时至 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。水电 4.1 亿千瓦、并网风电 3.8 亿千瓦、并网太阳能发电 4.0 亿千瓦、核电 5557 万千瓦、生物质发电 4500 万千瓦左右。煤电装机容量 11.4 亿千瓦左右。

根据电力需求预测，基于对气温、来水、电煤供应等关键要素的分析，并综合考虑新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等，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。迎峰度夏期间，华北、东北、西北地区电力供需基本平衡，华东、华中、南方区域电力供需偏紧。迎峰度冬期间，华北、东北区域电力供需基本平衡，华东、华中、西北、南方区域电力供需偏紧。

2. “十四五”电力行业格局和趋势

(1) 绿色低碳发展大势所趋。随着实现《巴黎协定》承诺、“3060”碳达峰、碳中和步伐的加快，我国能源电力行业在能源转型与能源革命的大背景下将完成深度重构与蜕变，对于绿色低碳的要求达到前所未有的高度。

(2) 电力体制改革将触及更多深层次问题。打破省际壁垒、健全交易体系、发挥市场作用、促进清洁能源消纳、培育多元主体、提升监管能力、逐步放开经营性发用电计划等将成为推动电力体制改革再深入的关键性抓手。

(3) 供需总体平衡，局部调峰承压。预计“十四五”期间电力需求将保持 5%以上的增速，供需形势总体宽松，较为平衡。同时，随着可再生能源发电比例的不提高，长时间跨度的调峰压力也将与日俱增，储能在未来能源系统中的作用不断显现。

(4) 新能源项目平价上网，资源争夺愈发激烈。我国新能源开发利用技术不断进步，规模效应逐渐显现，新投产的风电、光伏项目已全面实现平价上网。各大发电集团在“十四五”规划中均提出了较高的新能源增长目标，新能源项目资源的争夺愈加白热化。

(5) **国际市场机遇与挑战并存**。当今世界正处于百年未有之大变局，中央提出加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局。在此背景下，国际业务面临新的机遇和挑战。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十四五”期间，公司总体发展战略是：以高质量发展为主线，贯彻新发展理念，坚持稳中求进、转型升级、创新驱动，按照资产结构优化、管理水平优秀、投资业绩优良的标准，谱写国投电力高质量发展的新篇章。

具体路径上，聚焦清洁能源、能源新产业两大领域，利用好国内、国际两个市场，以落实卓越党建、强化安全生产、加大市场营销、深化改革授权、创新人才激励、完善合规体系、提升财务管理、严格风险管控等为抓手，完善绿地开发、兼并收购、资本投资三种投资模式，将国投电力打造成为具有国际竞争力的世界一流综合能源公司。

具体目标：“十四五”末，公司规划控股装机容量将达 5000 万千瓦，其中清洁能源装机占比约为 72%。持续拓展以抽水蓄能、储能、氢能为主的新产业，形成一定规模或竞争优势。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年，公司合并范围内企业合计计划完成发电量 1,655 亿千瓦时。

1. 全年投资支出计划

2022 年，公司计划对外投资总额 72.4 亿元。

2. 全年融资计划

2022 年，公司本部全年计划境内融资总额 102 亿元人民币，计划通过公开发行公司债、中期票据、永续期公司债等债券满足资金需求，或向国家开发投资集团有限公司、国投财务有限公司和银行等金融机构借款解决。

公司及境外全资子公司计划境外融资总额 112 亿人民币等值外币，计划通过融实国际控股有限公司及其子公司和金融机构贷款解决。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 电力市场风险

2021 年，国家发改委发布《关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》，要求有序放开全部燃煤发电电量上网电价，扩大市场交易电价上下浮动范围至 20%，燃煤机组全电量进入市场；推动工商业用户都进入市场，取消工商业目录销售电价，暂未进入市场交易的用户由

电网企业代理购电。覆盖中长期、现货、辅助服务交易的市场体系逐步完善，电力市场交易规模持续扩大，市场竞争进一步加剧。

应对措施：一是紧跟国家相关政策出台，加强政策规则研判，深入分析、积极应对政策影响；二是加强指导各投资企业转变市场观念，精细测算、积极参与各类市场交易；三是强化专业能力建设，增强培训力度，增加企业间交流，全面建设各级市场营销人员专业化能力。

2. 电价风险

发电企业的销售电价面临政策调整、市场竞争及燃料价格波动等多重风险。

应对措施：随着市场交易品种的增多、分时段签约要求的增强，发电企业的营销工作逐渐向专业化、技术化方向转变，公司将积极应对电价变化的新趋势，加强政策及市场研判，结合发电企业实际，精细测算，科学制定营销策略，抓住市场机遇，努力争取合理的电价水平。

3. 煤价风险

受多重因素叠加影响能源供应偏紧，电煤供需矛盾突出，供应形势整体趋紧，局部地区煤电企业库存持续处于警戒状态。市场电煤价格迅速攀升并居历史高位，电煤采购及保供工作难度加大。

应对措施：公司加强煤炭调运管控，发挥中长协煤炭保供作用，强化市场形势研判，充分用好国内国外两个市场，切实发挥项目协同优势，持续优化煤炭库存结构，有力保障了煤炭供应稳定；并持续加强厂内燃料管理，严控重点指标，努力降低燃料成本。

4. 新能源项目收益率下滑

在“碳达峰、碳中和”发展背景下，新能源业务发展活力持续保持高位，行业已经进入平价及竞价时代，过热的竞争导致行业非技术成本提升，从而可能引起新能源项目的投资收益率降低。

应对措施：一是公司进一步发挥投资公司优势，积极挖掘项目投资经济性；二是提升开发建设及后期运营阶段的成本管控能力，提升项目经营效益；三是积极开展储能、抽水蓄能、综合智慧能源等业务，开拓新业务领域，拓宽公司收益来源。

5. 环保风险

随着生态环境保护法规政策的逐步落实，电力行业面临全方位、更严格的环保监管。同时，国家提出 2030 年实现碳达峰，2060 年实现碳中和的目标，对电力行业节能降耗提出更高的要求。

应对措施：一是严格执行国家环保法规和标准，确保各项污染物达标排放，确保环保设施稳定、高效运行。二是通过开展“生态环境保护基础提升年”活动，不断完善组织体系、制度体系建设，加强隐患排查治理，进一步提升环保管理水平。三是及时跟进碳减排技术，推进控排企业有效节能降碳。

6. 财务风险

一是雅砻江中游的开工建设、境内外项目的开发拓展需要大量资金支持，给公司造成一定的资金平衡压力；二是公司资产负债率相对较高，利率的变化将直接影响公司的债务成本。

应对措施：公司将根据电力市场需求合理控制项目开发进度，提前筹划、把握时机，选择适合公司发展阶段的融资方案，努力降低资金成本，优化债务结构，防范资金、利率等风险。

7. 极端气候风险

公司水电占比高，水电的生产经营情况对公司盈利有重要影响。水电从自然特性上受气候的影响较大。公司运营的水电机组分布在四川、云南、甘肃等不同区域和流域，极端气候和来水不稳定会对公司水电发电量产生影响。公司在建的水电机组多处于偏远山区，雨季可能受到泥石流等自然灾害的影响，给机组投运带来不确定影响。

应对措施：公司将利用现代化预测技术、合理调度各梯级电站，协调配合外部调度机构，力争使水能资源发挥最大效用；做好内部设备维护工作，提高设备可用率；树立安全责任意识，采取有效措施加强汛期施工管理，降低对在建设项目的影响。

(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》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》等法律法规的要求，结合公司实际情况，不断完善法人治理结构，规范公司运作。公司董事、监事工作勤勉尽责，经理层等高级管理人员依法忠实履行职务，有效地维护了公司和广大股东的合法权益。

（一）加强制度体系建设

报告期内，公司修订了《公司章程》《对外投资管理制度》《募集资金管理制度》《债券信息披露管理办法》等，进一步符合证监会、上交所的相关政策要求，维护公司股东利益。

（二）依法有效履行“三会”和管理层职能

公司设立了股东大会、董事会、监事会，董事会下设了战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会等4个专业委员会，“三会”和管理层相关制度健全。报告期公司依法规范运作，及时学习了解《证券法》等相关法律法规，能较好地履行决策和监督职能，坚持公开、公平、公正地对待所有股东，充分发挥股东会作为公司内部最高决策机构的作用，注重股东合法权益的保护。报告期共召开9次股东大会、16次董事会、8次监事会、23次董事会专业委员会会议，“三会”和管理层运作符合《公司章程》和监管相关规定，管理决策符合全体股东的利益。

（三）依法信息披露

公司建立了《信息披露事务管理制度》《重大信息内部报告管理办法》等制度，投资企业设立了信息披露联络员，保证了重大信息在公司内部及时传递、归集和有效管理。公司建立了《年度报告重大差错责任追究制度》，年报的编制由董事会秘书牵头负责，董事会审计委员会、独立董事以及董事、监事、高级管理人员在年报工作中充分履职，通过明确责任、严格审核，努力保证信息披露的真实、准确、完整。报告期内公司完成定期报告披露4次，临时公告披露98次。信息披露立足符合监管要求并满足投资者需求，充分、客观地反映公司的真实价值。公司已连续五年获得上海证券交易所信息披露A级评价。

（四）持续做好投资者关系管理

公司进一步做好公司价值宣传工作，在投资者关系管理上下足功夫，加大多种形式的投资者交流活动力度，接待机构及个人投资者调研三百余人次。通过反向路演、业绩说明会、策略交流会、投资者热线、上证E互动等多种形式和平台，实现与资本市场的无缝对接、和投资者的双向沟通。公司2020年度业绩说明会获评中国上市公司协会“最佳实践案例”。

（五）内幕信息知情人登记管理

报告期公司按照《内幕信息保密制度》完成了定期报告、重大事项的内幕信息知情人登记和报备工作，未发现内幕交易现象。

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

报告期内，公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够保持独立性，公司经营自负盈亏、自担风险，不存在影响公司自主经营的情况。

公司严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则，按照现代企业制度要求，不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力，建立健全了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理架构。

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

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 1 月 15 日	详见上海证券交易所网站 www.sse.com.cn (下同) 公告编号: 2021-002	2021 年 1 月 16 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 《关于选举公司董事的议案》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 3 月 10 日	公告编号: 2021-015	2021 年 3 月 11 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 《关于聘任境外会计师事务所的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 4 月 15 日	公告编号: 2021-019	2021 年 4 月 16 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 《关于注册发行中期票据的议案》
2021 年第四次临时股东大会	2021 年 5 月 6 日	公告编号: 2021-029	2021 年 5 月 7 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 《关于选举独立董事的议案》
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 29 日	公告编号: 2021-035	2021 年 6 月 30 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 1. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2020 年度监事会工作报告》 3. 《关于公司 2020 年度财务决算的议案》 4. 《关于公司 2021 年度经营计划的议案》 5. 《关于公司 2020 年度利润分配预案的议案》 6. 《关于 2021 年度日常关联交易预计的议案》 7. 《关于公司在伦敦证券交易所上市后注册资本变更并修订<公司章程>的议案》
2021 年第五次临时股东大会	2021 年 7 月 27 日	公告编号: 2021-054	2021 年 7 月 28 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 《关于选举独立董事的议案》
2021 年第六次临时股东大会	2021 年 8 月 4 日	公告编号: 2021-056	2021 年 8 月 5 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议: 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 股股票预案的议案》

				<p>4.《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用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报告的议案》</p> <p>6.《关于公司非公开发行 A 股股票涉及关联交易的议案》</p> <p>7.《关于公司与控股股东签署附条件生效的股份认购协议的议案》</p> <p>8.《关于提请股东大会批准认购对象及其一致行动人免于以要约方式增持公司股份的议案》</p> <p>9.《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》</p> <p>10.《关于公司未来三年(2021 年-2023 年)股东回报规划的议案》</p> <p>11.《关于公司设立募集资金专用账户的议案》</p> <p>12.《关于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 股股票相关事宜的议案》</p> <p>13.《公司第十一届董事会薪酬与考核委员会 2020 年度工作报告》</p>
2021 年第七次临时股东大会	2021 年 10 月 14 日	公告编号：2021-076	2021 年 10 月 15 日	<p>会议审议通过以下全部议案并形成会议决议：</p> <p>1.《关于公司符合面向专业投资者公开发行公司债券条件的议案》</p> <p>2.《关于面向专业投资者公开发行公司债券方案的议案》</p> <p>3.《关于提请股东大会授权公司董事会或董事会获授权人士全权办理本次公司债券相关事宜的议案》</p>
2021 年第八次临时股东大会	2021 年 12 月 24 日	公告编号：2021-097	2021 年 12 月 25 日	<p>会议审议通过以下全部议案并形成会议决议：</p> <p>1.《关于变更会计师事务所的议案》</p> <p>2.《关于公司未来三年（2021 年-2023 年）股东回报规划的议案》</p> <p>3.《关于修订〈董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法〉的议案》</p>

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
朱基伟	董事长	男	52	2019年3月8日	-	0	0	0	-	163.78	否
罗绍香	副董事长	男	57	2016年2月26日	-	0	0	0	-	0	是
张文平	董事 总经理	男	51	2021年1月15日、 2020年12月14日	-	0	0	0	-	79.69	否
张粒子	独立董事	女	58	2021年7月27日	-	0	0	0	-	3.33	否
许军利	独立董事	男	61	2021年5月6日	-	0	0	0	-	5.33	否
余应敏	独立董事	男	55	2019年9月6日	-	0	0	0	-	8.00	否
曾鸣	独立董事 (离任)	男	64	2015年7月27日	2021年7月27日	0	0	0	-	4.67	否
邵吕威	独立董事 (离任)	男	56	2015年5月5日	2021年5月6日	0	0	0	-	3.00	否
张元领	董事	男	60	2017年11月15日	2022年1月14日	0	0	0	-	0	是
詹平原	董事	男	49	2019年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
高海	职工董事	男	54	2021年1月27日	-	0	0	0	-	91.23	否
曲立新	监事会主席	男	54	2019年1月31日	-	0	0	0	-	0	是
张海娟	监事	女	41	2019年9月6日	-	0	0	0	-	0	是
马斌	职工监事	男	53	2018年8月13日	-	0	0	0	-	79.72	否
于海淼	副总经理	男	48	2020年3月9日	-	0	0	0	-	100.55	否
杨林	董事会秘书	男	50	2013年4月10日	-	0	0	0	-	98.08	否
张凯洪	副总经理	男	45	2020年3月9日	-	0	0	0	-	96.46	否
周长信	副总经理兼 财务负责人	男	47	2020年3月9日	-	0	0	0	-	93.68	否

合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	827.52	/
----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--------	---

姓名	主要工作经历
朱基伟	工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记，国投电力控股股份有限公司总经理、党委副书记。现任国投电力控股股份有限公司董事长、党委书记。
罗绍香	高级工程师。历任国家开发投资公司战略发展部副主任、主任，经营管理部主任。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司副董事长。
张文平	正高级会计师、高级工程师。历任厦门华夏国际电力发展有限公司总会计师、党委委员、工会主席，福建太平洋电力有限公司副总经理，国投（福建）湄洲湾发电有限公司副总经理，厦门华夏国际电力发展有限公司总经理、党委书记，国家开发投资集团有限公司财务部副主任。现任国投电力控股股份有限公司董事、总经理、党委副书记。
张粒子	华北电力大学教授，现代电力研究院院长，电气与电子工程学院电力市场研究所所长。1990年毕业于华北电力学院，获博士研究生学位。历任华北电力大学现代电力研究院常务副院长，校长助理，电力工程系主任。现任国投电力控股股份有限公司独立董事。
许军利	泰和泰（北京）律师事务所高级合伙人。1986年毕业于中国政法大学法律系，获法学学士学位；1989年毕业于中国政法大学研究生院，获法学硕士学位。历任北京市中瑞律师事务所合伙人，北京市众天律师事务所合伙人，广西远东商务律师事务所律师。现任国投电力控股股份有限公司独立董事。
余应敏	中央财经大学会计学院会计学教授、博士生导师，现任国投电力控股股份有限公司独立董事。
张元领	高级工程师。历任国投电力公司项目经理部副经理，国投甘肃小三峡发电有限公司总经理，国投电力控股股份有限公司副总经理，国投创益产业基金管理有限公司总经理兼中国国投高新产业投资有限公司副董事长，国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司董事。
詹平原	高级会计师。现任中国长江电力股份有限公司财务总监、总法律顾问，国投电力控股股份有限公司董事。
高海	高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司综合部副经理、燃料管理部经理、商务管理部经理。现任国投电力控股股份有限公司总经理助理兼商务管理部经理、职工董事。
曲立新	高级会计师。历任国投华靖电力控股股份有限公司总经理助理兼财务负责人，国投电力控股股份有限公司副总经理、职工董事。现任国家开发投资集团有限公司专职股权董事，国投电力控股股份有限公司监事会主席。
张海娟	高级经济师。历任国家开发投资集团有限公司审计部审计中心审计团队1执行副总监、执行总监。现任国家开发投资集团有限公司审计部审计评价中心审计1组执行总监，国投电力控股股份有限公司监事。
马斌	研究员级高级会计师。历任国投宣城发电有限公司总会计师兼纪委书记，国投盘江发电有限公司副总经理，国投电力控股股份有限公司审计部审计岗高级业务经理，现任国投电力控股股份有限公司审计部经理、职工监事。
于海淼	正高级工程师。历任天津国投津能发电有限公司工程技术部主任、副总工程师、总工程师、副总经理，国投云顶湄洲湾电力有限公司总经理兼党委书记。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。

杨林	高级经济师。历任国投华靖电力控股股份有限公司业务发展部经理、综合部经理、责任项目经理、人力资源部经理，国投电力控股股份有限公司人力资源部经理，现任国投电力控股股份有限公司董事会秘书、总法律顾问。
张凯洪	高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司业务发展部经理、国际业务部经理、总经理助理。现任国投电力控股股份有限公司副总经理。
周长信	正高级会计师。历任广西铁路投资集团有限公司总会计师，广西铁路投资集团有限公司副总经理，广西旅游发展集团有限公司总会计师，中国新时代控股集团有限公司总会计师。现任国投电力控股股份有限公司副总经理兼财务负责人。

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	任期起始日期	任期终止日期
罗绍香	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2016年4月	-
	国投矿业投资有限公司	董事	2015年12月	-
	中国国投高新产业投资有限公司	董事	2020年4月	-
张元领	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2017年6月	2022年1月
	国投健康产业投资有限公司	董事	2020年10月	2021年12月
曲立新	国家开发投资集团有限公司	审计部审计特派员	2018年12月	2022年1月
	国家开发投资集团有限公司	专职股权董事	2022年1月	-
	国投资本股份有限公司	监事会主席	2019年4月	-
	国投智能科技有限公司	监事会主席	2019年4月	-
张海娟	国家开发投资集团有限公司	审计评价中心审计1组 执行总监	2020年12月	-
	国投智能科技有限公司	监事	2018年9月	-

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	任期起始日期	任期终止日期
朱基伟	中国水力发电工程学会	常务理事	2016年10月	2021年11月
张文平	潘家铮水电科技基金会	副理事长	2021年1月	-
	中国水力发电工程学会	常务理事	2021年11月	-
张粒子	华北电力大学电气与电子工程学院	教授	1998年10月	-
许军利	泰和泰（北京）律师事务所	高级合伙人	2020年5月	-
	昊华化工科技集团股份有限公司	独立董事	2015年11月	-
余应敏	中央财经大学	教授、博士生导师	2005年7月	-
	华宝香精股份有限公司	独立董事	2016年11月	2021年12月
	广州达意隆包装机械股份有限公司	独立董事	2018年12月	-
	北京环球优路教育科技股份有限公司	独立董事	2021年4月	-
	樱桃谷育种科技股份有限公司	独立董事	2021年8月	-
詹平原	中国长江电力股份有限公司	财务总监、总法律顾问	2019年4月	-
	长电资本控股有限责任公司	董事长、总裁	2019年11月	-
	长电投资管理有限责任公司	董事长、总经理	2020年9月	-
	中国长电国际（香港）有限公司	董事	2020年12月	-
于海淼	中国电机工程学会	理事	2021年1月	-
	中国价格协会（能源和供水价格专业委员会）	理事	2020年4月	-
	中国电力发展促进会	理事	2020年4月	-
	中国电力建设企业协会	理事	2020年4月	2021年11月
	中国电力企业联合会	理事	2020年9月	-
张凯洪	中国水力发电工程学会海外分会	副主任委员	2021年6月	-
周长信	中国水力发电工程学会	风险管理专业委员会委员	2020年4月	2021年3月

(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	公司董事、监事报酬经董事会审议通过并提交股东大会批准后执行。公司高级管理人员报酬经董事会薪酬与考核委员会审核并提交董事会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事的报酬确定依据为《公司董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法》。报告期内，高级管理人员的报酬依据《公司高级管理人员薪酬管理办法》《公司高级管理人员业绩考核管理办法》。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见本节“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”。
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	827.52 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
曾鸣	独立董事	离任	任期届满六年
邵吕威	独立董事	离任	任期届满六年
张粒子	独立董事	选举	董事会、股东大会选举产生
许军利	独立董事	选举	董事会、股东大会选举产生

(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
11 届 23 次	2021 年 2 月 22 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于聘任境外会计事务所的议案》 2. 《关于更换公司证券事务代表的议案》 3. 《关于提请召开 2021 年第二次临时股东大会的议案》
11 届 24 次	2021 年 3 月 30 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于修订对外投资管理制度的议案》 2. 《关于修订募集资金管理制度的议案》 3. 《关于注册发行中期票据的议案》 4. 《关于提请召开 2021 年第三次临时股东大会的议案》
11 届 25 次	2021 年 4 月 20 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于选举独立董事的议案》 2. 《关于提请召开 2021 年第四次临时股东大会的议案》
11 届 26 次	2021 年 4 月 27 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《公司 2020 年度董事会工作报告》 2. 《公司 2020 年度总经理工作报告》 3. 《公司 2020 年度独立董事述职报告》 4. 《公司 2020 年年度报告》 5. 《关于 2020 年度利润分配预案的议案》

		6. 《公司 2020 年度社会责任报告》 7. 《关于 2021 年度日常关联交易预计的议案》 8. 《关于 2020 年度财务决算的议案》 9. 《关于 2021 年度经营计划的议案》 10. 《关于审议公司 2020 年内部控制评价报告的议案》 11. 《关于审议公司 2020 年度全面风险管理报告的议案》 12. 《关于审议〈内部控制手册（2021 版）〉、〈内部控制标准业务流程（2021 版）〉的议案》 13. 《关于审议〈公司内部控制管理办法〉的议案》 14. 《关于会计政策变更的议案》 15. 《关于 2020 年度计提资产减值准备的议案》 16. 《公司 2021 年第一季度报告》
11 届 27 次	2021 年 5 月 26 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于公司组织机构调整的议案》 2. 《关于选举公司董事会各专业委员会委员的议案》 3. 《关于公司在伦敦证券交易所上市后注册资本变更并修订〈公司章程〉的议案》 4. 《关于提请召开 2020 年年度股东大会的议案》
11 届 28 次	2021 年 6 月 11 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于收购印尼巴塘项目 69.9975% 股权及投资方案的议案》
11 届 29 次	2021 年 7 月 9 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于选举独立董事的议案》 2. 《关于提请召开 2021 年第五次临时股东大会的议案》
11 届 30 次	2021 年 7 月 19 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 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 股股票预案的议案》 4. 《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用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报告的议案》 6. 《关于公司非公开发行 A 股股票涉及关联交易的议案》 7. 《关于公司与控股股东签署附条件生效的股份认购协议的议案》 8. 《关于提请股东大会批准控股股东免于发出要约的议案》 9. 《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》 10. 《关于公司未来三年(2021 年-2023 年)股东回报规划的议案》 11. 《关于公司设立募集资金专用账户的议案》 12. 《关于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 股股票相关事宜的议案》 13. 《公司第十一届董事会薪酬与考核委员会 2020 年度工作报告》 14. 《关于提请召开 2021 年第六次临时股东大会的议案》。
11 届 31 次	2021 年 8 月 30 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于为子公司提供担保的议案》 2. 《关于选举公司董事会各专业委员会委员的议案》 3. 《公司 2021 年半年度报告》
11 届 32 次	2021 年 8 月 31 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于签订公司高级管理人员 2021 年度绩效合约的议案》 2. 《关于“十四五”战略规划报告的议案》
11 届 33 次	2021 年 9 月 13 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于投资孟底沟水电站的议案》

11 届 34 次	2021 年 9 月 17 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于公司符合面向专业投资者公开发行公司债券条件的议案》 2. 《关于面向专业投资者公开发行公司债券方案的议案》 3. 《关于提请股东大会授权公司董事会或董事会获授权人士全权办理本次公司债券相关事宜的议案》 4. 《关于提请召开 2021 年第七次临时股东大会的议案》。
11 届 35 次	2021 年 10 月 28 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于修订资产减值准备管理办法的议案》 2. 《关于修订董事会提名委员会工作细则的议案》 3. 《关于变更会计师事务所的议案》 4. 《关于公司未来三年(2021 年-2023 年)股东回报规划的议案》 5. 《公司 2021 年第三季度报告》
11 届 36 次	2021 年 12 月 3 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》 2. 《关于修订〈董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法〉的议案》 3. 《关于修订〈债券信息披露管理制度〉的议案》 4. 《关于提请召开 2021 年第八次临时股东大会的议案》
11 届 37 次	2021 年 12 月 17 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于转让新源中国 60%股权的关联交易议案》
11 届 38 次	2021 年 12 月 31 日	会议审议通过以下全部议案并形成会议决议： 1. 《关于 2022 年年度日常关联交易预计的议案》 2. 《关于预发部分 2021 年度绩效薪酬的议案》

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
朱基伟	否	16	16	15	0	0	否	8
罗绍香	否	16	16	14	0	0	否	7
张文平	否	16	16	15	0	0	否	8
曾鸣	是	8	8	7	0	0	否	0
邵吕威	是	4	4	3	0	0	否	1
张粒子	是	8	8	7	0	0	否	2
许军利	是	12	12	10	0	0	否	2
余应敏	是	16	16	15	0	0	否	1
张元领	否	16	16	15	0	0	否	7
詹平原	否	16	16	15	0	0	否	0
高海	否	16	16	15	0	0	否	2

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	16
-------------	----

其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	14
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(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	余应敏、许军利、张粒子
提名委员会	张粒子、许军利、张元领
薪酬与考核委员会	许军利、余应敏、张元领
战略委员会	朱基伟、罗绍香、张粒子

(2). 报告期内战略、审计、提名、薪酬与考核委员会召开 23 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2021 年 2 月 22 日	11 届 8 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1. 《关于聘任境外会计师事务所的议案》
2021 年 4 月 27 日	11 届 9 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1. 《公司 2020 年年度报告》 2. 《关于 2021 年度日常关联交易预计的议案》 3. 《关于 2020 年度财务决算的议案》 4. 《关于审议<2020 年度内部控制评价报告>的议案》 5. 《关于审议<2020 年度全面风险管理报告>的议案》 6. 《关于审议<内部控制手册(2021 版)>、<内部控制标准业务流程(2021 版)>的议案》 7. 《关于审议<2020 年度内部审计工作报告>的议案》 8. 《关于对审计机构 2020 年度工作的评价报告》 9. 《关于对公司 2020 年度财务决算和 2020 年年度报告的核查意见》 10. 《关于对公司 2020 年度内部控制评价报告的核查意见》 11. 《关于审议<国投电力控股股份有限公司内部控制管理办法>的议案》 12. 《关于会计政策变更的议案》 13. 《关于 2020 年度计提资产减值准备的议案》 14. 《公司 2021 年第一季度报告》 15. 《公司审计委员会 2020 年度履职情况》
2021 年 7 月 19 日	11 届 10 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1. 《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》; 2. 《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》; 3. 《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》; 4. 《关于公司非公开发行 A 股股票涉及关联交易的议案》; 5. 《关于公司与控股股东签署附条件生效的股份认购协议的议案》。
2021 年 8 月 30 日	11 届 11 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1. 《公司 2021 年半年度报告》

2021 年 10 月 28 日	11 届 12 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于变更会计师事务所的议案》; 2.《公司 2021 年第三季度报告》。
2021 年 12 月 17 日	11 届 13 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于转让新源中国 60%股权的关联交易议案》。
2021 年 12 月 31 日	11 届 14 次审计委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于 2022 年年度日常关联交易预计的议案》。
2021 年 1 月 29 日	11 届 5 次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《公司关于投资项目后评价的汇报》 2.《公司“十四五”规划编制汇报》
2021 年 4 月 27 日	11 届 6 次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《战略委员会 2020 年度履职情况》 2.《关于 2021 年度经营计划的议案》
2021 年 7 月 19 日	11 届 7 次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》; 2.《关于公司非公开发行 A 股股票预案的议案》; 3.《关于公司非公开发行 A 股股票募集资金使用可行性分析报告的议案》。
2021 年 8 月 31 日	11 届 8 次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于“十四五”战略规划报告的议案》
2021 年 9 月 13 日	11 届 9 次战略委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于投资孟底沟水电站的议案》
2021 年 4 月 20 日	11 届 6 次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于选举独立董事的议案》
2021 年 4 月 27 日	11 届 7 次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《公司提名委员会 2020 年度履职情况》
2021 年 7 月 9 日	11 届 8 次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于选举独立董事的议案》
2021 年 8 月 30 日	11 届 9 次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于选举公司董事会提名委员会主任委员的议案》
2021 年 10 月 28 日	11 届 10 次提名委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于修订〈董事会提名委员会工作细则〉的议案》
2021 年 4 月 27 日	11 届 5 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《薪酬与考核委员会 2020 年度履职情况》
2021 年 5 月 27 日	11 届 6 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于选举公司董事会薪酬与考核委员会主任委员的议案》
2021 年 7 月 19 日	11 届 7 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《公司第十一届董事会薪酬与考核委员会 2020 年度工作报告》
2021 年 8 月 31 日	11 届 8 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于签订公司高级管理人员 2021 年度绩效合约的议案》
2021 年 12 月 3 日	11 届 9 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于修订〈董事、监事及高级管理人员薪酬考核管理办法〉的议案》
2021 年 12 月 31 日	11 届 10 次薪酬与考核委员会	会议以三票赞成、零票反对、零票弃权,审议通过了以下议案: 1.《关于预发部分 2021 年度绩效薪酬的议案》

(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	126
主要子公司在职员工的数量	8,768
在职员工的数量合计	8,894
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	4,955
销售人员	112
技术人员	1,973
财务人员	315
行政人员	1,539
合计	8,894
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	491
大学本科	4,409
大专	1,897
中专及以下	2,097
合计	8,894

注：截止 2021 年 12 月 31 日，母公司及主要子公司累计退休 733 人。根据退休人员社会化管理移交要求，针对现已退休人员和 2023 年 12 月 31 日前拟退休人员正式退休后需公司承担的各项统筹外费用已于 2020 年一次性计提，目前由母公司及主要子公司承担费用的离退休职工人数为 0 人。

(二) 薪酬政策

适用 不适用

根据制度规定，公司严格管理人工成本及工资总额，加强日常监督，完善薪酬管理的制度体系。在人工成本管理方面，坚持工效匹配原则，人工成本总额、工资总额的增长与经济效益增长相匹配。在工资总额管理方面，严格执行公司规章制度，强化工资分配的引导作用，工资增量重点向效益稳定增长，业务开拓取得突破性进展的控股投资企业倾斜，进一步优化收入分配的激励约束机制。在日常监督过程中，充分利用好财务数据综合管理平台，密切跟踪控股投资企业人工成本及工资总额预算执行情况，做好统计分析，对于增降幅较大的人工成本数据认真分析查找原因，并提醒相关控股投资企业。在薪酬分配方面，坚持“收入能增能减”，坚持以绩效结果为导向，杜绝平均主义，充分调动员工的积极性和主动性，更好地发挥薪酬分配的激励导向作用。

(三) 培训计划

适用 不适用

2021 年培训工作紧密围绕公司发展战略和年度重点培训计划开展。修订培训管理办法，进一步规范培训经费的覆盖范围及使用原则。从业务需求的角度出发，组织开展各项专业培训，涉及电厂运营与职能建设多个领域，针对一线生产人员开展技能培训、安全教育，组织纪检监察、人力资源管理、电力市场营销、信息化技术等重点专项培训，统一工作标准、提高工作水平。注重对人才的发展培养与职业生涯引导，针对新入职员工、青年员工、中层管理人员组织专项培训，区分层次、找准重点、精准施教。持续开展面向未来的通用培训，重点培养员工的国际化视野与英语应用能力，开展四项贯穿全年的国际化培训，为员工提供了多元的学习渠道与丰富的学习机会。2021 年公司培训覆盖率达 94.63%，人均培训时长 105.59 小时，充分发挥培训在提升人员素质、激发进取精神以及增强文化认同方面的积极作用。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

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

1. **制定情况：**公司现金分红政策主要参见《公司章程》（披露日期 2022 年 1 月 12 日）第 10.1.7 条、《公司未来三年（2021 年-2023 年）股东回报规划》（披露日期 2021 年 10 月 30 日，公告编号 2021-083），主要相关内容如下：

“公司应保持利润分配政策的连续性和稳定性。公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。公司利润分配政策调整方案需事先征求独立董事和监事的意见，并经出席股东大会的股东所持表决权三分之二以上通过。董事会在有关利润分配方案的决策和论证过程中，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按《公司章程》规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

重大投资计划或重大现金支出事项是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备等（募集资金项目除外），累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 30% 投资计划或单笔超过 5 亿元人民币现金支出事项。”

“公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，且 2021-2023 年公司拟每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可分配利润的 50%。”

2. 执行情况：公司第十一届董事会第四十二次会建议以总股本 7,454,179,797 股为基数派发 2021 年度现金分红，每股分红 0.1635 元/股（含税），合计派发现金红利 1,218,758,396.81，约占公司 2021 年度归属于母公司股东的净利润的 50%。

3. 调整情况：原《公司未来三年（2021 年-2023 年）股东回报规划》（披露日期 2021 年 7 月 20 日，公告编号 2021-048）规定现金分红的比例为“公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。”，后经公司第十一届董事会第三十五次会议、公司 2021 年第八次临时股东大会审议通过，修订《公司未来三年（2021 年-2023 年）股东回报规划》（披露日期 2021 年 10 月 30 日，公告编号 2021-083）现金分红的比例为“公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，且 2021-2023 年公司拟每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的合并报表可分配利润的 50%。”。

(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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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

(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

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

2021 年，公司重新梳理了内控体系，根据监管机构最新规定，结合公司实际情况，修订完善了《内部控制管理办法》，进一步优化了内控体系管理标准及缺陷认定标准，并全面修订了《内部控制手册》《内部控制标准业务流程》及内控评价通用模板。此外，公司本年克服疫情影响，探索工作新模式新方法，通过视频方式对各控股投资企业开展了新内控体系的宣贯培训，指导各控股投资企业建设优化内控体系，更利于保障公司战略、运营、财务、资产和合规性目标的实现，更为有效地降低和防范经营风险。截至 2021 年底，公司共完成修订和新订管理制度 49 项；所有控股投资企业均已完成最新内控体系的建设和优化工作，形成了包括内控管理制度、内控手册、内控标准业务流程、内控自我评价模板等文件的最新内控管理体系。

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

2021 年，公司大力拓展清洁能源业务，首次制定业务开拓专项奖励方案，进一步激发调动全员对业务开拓工作的积极性和主动性，服务推动公司“十四五”规划发展目标顺利完成。新进入 5 个省份，先后设立 3 家新能源区域公司以及 3 个项目开发工作组，到年底，公司已在全国布局 11 家新能源区域管理公司。持续加大人才储备力度，制定了财务、业务和生产人员队伍建设方案，严格按照公司管理标准，开展新并购项目管理提升，确保管好管到位，实现挖潜增效。

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）已对本公司财务报告相关内部控制的有效性进行了审计，出具了无保留意见的审计报告。具体请参见同日（2022年4月29日）披露的《公司2021年度内部控制审计报告》。

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

根据北京证监局关于“公司治理专项行动”的工作部署，公司开展了专项自查工作。报告期内，公司治理结构完善，权责清晰，符合中国证监会、上海证交所所有关上市公司治理的相关规定。公司将继续按照最新的法律法规和规章制度，修订公司管理制度，深化公司治理改革，严把信息披露审核，做实做细投资者关系管理工作，不断提升上市公司质量。

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

省市	电厂	燃料	SO ₂	NO _x	烟尘	COD	排口数量	排口布置	是否达标
			mg/N ³	mg/N ³	mg/N ³	吨	个	方式	
天津	国投北疆	常规燃煤	10.12	31.15	1.28	0	6	与排污许可证一致	达标
广西	国投钦州	常规燃煤	14.08	33.13	1.93	0	17	与排污许可证一致	达标
福建	国投湄洲湾	常规燃煤	15.39	37.21	2.94	0	8	与排污许可证一致	达标
	华夏电力	常规燃煤	9.08	36.5	2.65	0.03	6	与排污许可证一致	达标
贵州	国投盘江 (流化床锅炉)	煤矸石	76.84	80.96	13.32	0	5	与排污许可证一致	达标

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属发电企业均按照国家 and 地方要求建设污染防治设施，并确保防治污染设施运行正常。

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

公司建设项目均按照要求开展了环境影响评价，并按要求完成环保验收。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司按照国家和地方要求制定并严格执行突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司严格按照国家和地方要求开展污染物排放在线监测。按照排污许可制度和自行监测规范相关要求，认真做好自行监测计划和方案，并严格落实执行。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

公司所属重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(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

公司所属非重点排污单位报告期内未有因环境问题受到行政处罚的情况。

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司所属的水电、风电及光伏企业均按照国家及地方有关规定，严格落实相应生态环境保护工作。

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

公司保护生态、防治污染、履行环境责任的有关信息均以发布社会责任报告的形式进行信息公开。

(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

公司积极响应“碳达峰、碳中和”目标及愿景，通过深化结构调整，构建多元化清洁能源供应体系；加强技术改造，大力推动降耗减排；聚焦科技创新，密切跟踪低碳技术发展及应用；强化组织保障，提升碳资产管理水平等措施，在减少碳排放方面取得积极成效；关注并购项目，将新并购项目及时融入环保及生产管理体系，化解潜在风险。

二、社会责任工作情况

适用 不适用

具体请参见同日（2022年4月29日）披露的《公司2021年度社会责任报告》。

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

2021年，公司贯彻落实中央和地方巩固拓展脱贫攻坚成果的决策部署，推动各项工作同全面推进乡村振兴的总体安排有效衔接，认真履行社会责任，彰显央企使命担当。报告期内，公司

及各投资控股企业对外捐赠累计支出总额 993.22 万元，工会会员消费帮扶、食堂采购金额共计 402.49 万元。

公司及各控股投资企业积极响应国家和地方政府号召，经层层推选，选派 4 名挂职帮扶干部（含驻村第一书记）到定点帮扶的县、村挂职，努力为地方发展注入活力。公司结合帮扶地区发展需求，分类调整优化帮扶举措，精准开展产业、教育、文化、基础设施等帮扶援助工作。

2022 年，公司将持续深入落实中央关于全面推进乡村振兴工作的有关部署，持续关注挂职干部、第一书记派驻县、村的帮扶产业发展情况，引导各控股投资企业积极助力所在地区乡村振兴规划实施，进一步支持和发展好帮扶产业，帮助开展乡风文明建设，推进实施“志智双扶”，持续落实“统筹兼顾、长短结合”的帮扶思路，共创群众致富环境，以不断巩固脱贫攻坚成果，为助力实现乡村振兴打好坚实基础。

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	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，不会以任何方式直接或间接参与任何与公司及控股子公司构成竞争的任何业务或活动。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2002 年重大资产置换时承诺：国投公司在成为公司的控股股东后，将尽量减少并规范与公司间的关联交易。若有关联交易，均履行合法程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易，损害公司及其他股东的合法权益。	承诺时间：2002 年 4 月 25 日。承诺期限：长期。	是	是
	解决关联交易	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，对于公司及下属公司在国投公司下属国投财务有限公司存款的关联交易事项，承诺如下：公司及其下属公司在国投公司下属国投财务有限公司办理存款业务事项，如因国投财务有限公司失去偿付能力受到损失，国投公司将自接到公司就相关事项书面通知 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 9 月 16 日。承诺期限：长期	是	是
	置入资产价值保证及补偿	国投公司	国投公司在公司 2009 年重大资产重组时，就 2009 年重组标的下属雅砻江水电 2009 年 5 月被冕宁县冕里稀土选矿有限责任公司起诉和 2009 年 7 月被西昌市成宗矿业有限公司起诉的损害赔偿事项，承诺如下：本次重大资产重组交割日后，如公司因雅砻江水电上述两项被诉事项实际遭受损失，国投公司承诺将自接到国投电力就前述事项书面通知起 30 个工作日内，依据审计机构出具的载明国投电力受到损失事项和损失金额的相关文件，以现金方式补偿。	承诺时间：2009 年 10 月 16 日。承诺期限：条件成就时。成宗矿业案、冕里稀土案均已结案，未触发赔偿条件。	是	是

与再融资相关的承诺	解决同业竞争	国投公司	国投公司在公司 2007 年再融资时承诺如下：公司是国投公司电力业务唯一的国内资本运作平台，目前国投公司已将适宜进入上市公司的火电资产全部委托公司管理。	承诺时间：2007 年 5 月 28 日。承诺期限：长期。	是	是
	资产注入	国投公司	国投公司在公司 2010 年公司治理专项活动和再融资时，承诺如下：拟在公司公开发行可转换公司债券完成后，力争用 5 年左右时间，通过资产购并、重组等方式，将旗下独立发电业务资产（不含国投公司除公司外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入公司。国投公司将根据相关资产状况和资本市场认可程度，逐步制定和实施电力资产整合具体操作方案。	承诺时间：2010 年 9 月 30 日。原承诺期限：2016 年 1 月 25 日。该承诺修订经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。	是	是
	资产注入	国投公司	国投公司 2015 年 12 月 24 日对其 2010 年公司治理专项活动和再融资承诺进行了修订，并经公司 2016 年第一次临时股东大会审议通过。国投公司将在独立发电业务资产满足资产注入条件后两年内，完成向国投电力注入资产的工作。资产注入条件如下：1、生产经营符合法律、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、安全生产、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定。2、所涉及的资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。3、符合国投电力的战略规划，有利于国投电力提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力，原则上，运行满三年的拟注入资产最近三个会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%，运行不满三年的拟注入资产连续两个完整会计年度加权平均净资产收益率平均值不低于 10%；拟注入资产最近一个会计年度末资产负债率不高于 80%。国投电力主动降低净资产收益率、资产负债率要求的情况除外。4、不属于国投公司除国投电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益，不属于煤电一体化等业务不独立的项目，有利于国投电力在业务、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。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。6、证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的监管要求。	承诺时间：2015 年 12 月 24 日。承诺期限：满足资产注入条件后两年内。	是	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2018 年 12 月 7 日发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）（以下简称新租赁准则）	国投电力控股股份有限公司第十一届董事会第二十六次会议和第十一届监事会第十一次会议	本集团自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。

公司自 2021 年 1 月 1 日开始按照新租赁准则进行会计处理，对首次执行日前已存在的合同，选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁，并根据衔接规定，对可比期间信息不予调整。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

公司已就新聘会计师事务所事宜与立信会计师事务所（特殊普通合伙）进行了事前沟通，其对此无异议。

根据《中国注册会计师审计准则 1153 号》的有关规定，信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）与立信会计师事务所（特殊普通合伙）进行了沟通，并未发现可能导致其不能接受公司聘任的事项。

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	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	413	370
境内会计师事务所审计年限	9	1
境外会计师事务所名称	香港立信德豪会计师事务所有限公司	
境外会计师事务所报酬	270	
境外会计师事务所审计年限	1	

	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
财务顾问		
保荐人		

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

根据会计师事务所轮换的有关规定，为保证公司审计工作的独立性和客观性，同时综合考虑公司经营发展及审计工作需要，公司改聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）承担公司2021年财务报告和内部控制审计工作。

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，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十二、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

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

2021 年度，预计在国投财务有限公司的年度日均存款余额（人民币）不超过 100 亿元，报告期内实际日均存款余额 56.43 亿元；预计在融实国际财资管理有限公司的年度日均存款余额（外币）不超过等值 10 亿美元，报告期内实际日均存款余额 0.15 亿美元；预计与国投公司及其控股子公司发生的借款类资金（人民币）往来不超过 150 亿元，报告期内实际发生的借款类资金往来 109.64 亿元；预计与融实国际财资管理有限公司发生的借款类资金（外币）往来不超过等值 10 亿美元，报告期内实际发生的借款类资金往来 5 亿美元。

2021 年预计向国投公司及其控股子公司采购商品/接受劳务所产生的关联交易金额不超过 8 亿元，报告期内实际发生的关联交易金额 2.18 亿元；2021 年预计向国投公司及其控股子公司销售商品/提供劳务所产生的关联交易金额不超过 4 亿元，报告期内实际发生的关联交易金额 0.52 亿元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司国投环能电力有限公司拟向关联方中国成套设备进出口集团有限公司以人民币 41,992.476 万元转让其持有的新源(中国)环境科技有限责任公司 60%股权。	详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn), 公告编号: 2021-095

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

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：万元 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	
国投财务有限公司	同系子公司	1,000,000.00	0.35%-1.50%	508,359.45	12,318,321.77	12,213,779.38	612,901.84
合计	/	/	/	508,359.45	12,318,321.77	12,213,779.38	612,901.84

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 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	
国投财务有限公司	同系子公司	900,000.00	3.35%-4.75%	446,472.02	895,856.95	779,799.13	562,529.84
合计	/	/	/	446,472.02	895,856.95	779,799.13	562,529.84

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

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：万元 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	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国投电力	公司本部	Inch Cape Offshore Limited	2,151.60	2016年5月11日	2016年5月11日	2064年10月10日	连带责任担保		否	否		否	是	合营公司
Red Rock Power Limited	全资子公司	Cloud Snurran AB	1,443.94	2020年12月16日	2020年12月16日	2033年12月16日	连带责任担保		否	否		否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														-2,454.61
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														3,595.54
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														-47,875.29
报告期末对子公司担保余额合计（B）														181,536.64
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）														185,132.18
担保总额占公司净资产的比例（%）														3.60
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）														106,699.55
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）														106,699.55
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

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	415,000,000.00	1,229,000,000.00	

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
国投财务有限公司	委托贷款	55,000,000.00	2019-5-7	2022-5-7	自有资金	红河新能源	贷款合同	5.1%		2,843,958.33	2,843,958.33	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	10,000,000.00	2019-6-19	2022-6-19	自有资金	红河新能源	贷款合同	5.1%		517,083.33	517,083.33	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	12,000,000.00	2019-9-17	2022-9-17	自有资金	红河新能源	贷款合同	5.1%		620,500.00	620,500.00	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	35,000,000.00	2019-11-6	2022-11-6	自有资金	红河新能源	贷款合同	5.1%		1,809,791.67	1,809,791.67	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	160,000,000.00	2019-1-9	2022-1-9	自有资金	国投新能源	贷款合同	5.1%		8,273,333.33	8,273,333.33	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	60,000,000.00	2019-3-25	2022-3-25	自有资金	国投新能源	贷款合同	5.1%		3,102,500.00	3,102,500.00	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	60,000,000.00	2019-4-29	2022-4-29	自有资金	国投新能源	贷款合同	5.1%		3,102,500.00	3,102,500.00	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	20,000,000.00	2019-10-18	2022-10-18	自有资金	国投新能源	贷款合同	5.1%		1,034,166.67	1,034,166.67	是	是	
国投财务有限公司	委托贷款	65,000,000.00	2020-7-2	2023-7-2	自有资金	托克逊光伏	贷款合同	4.3%		2,833,819.44	2,833,819.44	是	是	

国投财务 有限公司	委托 贷款	103,000,000.00	2020- 1-21	2023- 1-21	自有 资金	定边光伏	贷款 合同	4.75%		4,960,451.39	4,960,451.39	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	190,000,000.00	2020- 10-28	2023- 10-28	自有 资金	靖边光伏	贷款 合同	4.3%		8,283,472.22	8,283,472.22	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	24,000,000.00	2020- 10-29	2023- 10-29	自有 资金	察北光伏	贷款 合同	4.3%		1,046,333.33	1,046,333.33	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	1,000,000.00	2021- 5-14	2024- 5-14	自有 资金	察北光伏	贷款 合同	4.3%		27,711.11	27,711.11	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	285,000,000.00	2021- 1-28	2022- 1-28	自有 资金	酒二风电	贷款 合同	3.5%		9,365,416.67	9,365,416.67	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	12,000,000.00	2021- 5-10	2022- 5-10	自有 资金	酒二风电	贷款 合同	3.5%		275,333.33	275,333.33	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	3,000,000.00	2021- 6-18	2022- 6-18	自有 资金	酒二风电	贷款 合同	3.5%		57,458.33	57,458.33	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	10,000,000.00	2021- 12-17	2022- 12-17	自有 资金	酒二风电	贷款 合同	3.5%		14,583.33	14,583.33	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	80,000,000.00	2021- 6-7	2024- 6-7	自有 资金	高排风电	贷款 合同	4.3%		1,987,555.55	1,987,555.55	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	20,000,000.00	2020- 6-17	2023- 6-17	自有 资金	酒一风电	贷款 合同	4.3%		871,944.44	871,944.44	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	15,000,000.00	2021- 6-3	2022- 6-3	自有 资金	新源贵州	贷款 合同	4.25%		375,416.66	375,416.66	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	3,000,000.00	2021- 9-17	2022- 9-17	自有 资金	新源贵州	贷款 合同	4.25%		37,541.66	37,541.66	是	是	
国投财务 有限公司	委托 贷款	6,000,000.00	2021- 12-16	2022- 12-16	自有 资金	新源贵州	贷款 合同	4.25%		11,333.33	11,333.33	是	是	

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

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	0	0	488,306,450	0	0	0	488,306,450	488,306,450	6.55
1、国有法人持股	0	0	488,306,450	0	0	0	488,306,450	488,306,450	6.55
二、无限售条件流通股份	6,965,873,347	100	0	0	0	0	0	6,965,873,347	93.45
1、人民币普通股	6,965,873,347	100	0	0	0	0	0	6,965,873,347	93.45
三、股份总数	6,965,873,347	100	488,306,450	0	0	0	488,306,450	7,454,179,797	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司于 2021 年 12 月 9 日完成对公司控股股东国家开发投资集团有限公司的非公开发行 488,306,450 股 A 股股票，公司总股本因此增加。

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

因公司非公开发行 A 股股票，公司总股本由 6,965,873,347 变更为 7,454,179,797 股，股本的增加摊薄了公司报告期的每股收益和报告期末的每股净资产。按加权平均股数计算的 2021 年度每股收益为人民币 0.3202 元，期末每股净资产为人民币 6.14 元。

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
国家开发投资	0	0	488,306,450	488,306,450	作为公司控股股东，因非公	2024 年 12

集团有限公司					开发行而获得的公司股份需自新增股份办理完毕股份登记手续之日起 36 个月内不得转让	月 9 日
合计	0	0	488,306,450	488,306,450	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交 易数量	交易终止日 期
普通股股票类						
A 股股票	2021 年 11 月 25 日	7.44 元/股	488,306,450	2021 年 12 月 9 日	488,306,450	-
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司 债券(第一期)	2021 年 4 月 14 日	3.70%	6 亿元	2021 年 4 月 21 日	6 亿元	2026 年 4 月 16 日
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行可续 期公司债券(第一期)	2021 年 8 月 6 日	3.14%	20 亿元	2021 年 8 月 24 日	20 亿元	2024 年 8 月 10 日
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续 期公司债券(第二期)	2021 年 8 月 20 日	3.18%	10 亿元	2021 年 9 月 9 日	10 亿元	2024 年 8 月 24 日
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续 期公司债券(第三期)	2021 年 11 月 9 日	3.24%	10 亿元	2021 年 11 月 16 日	10 亿元	2024 年 11 月 11 日

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

报告期内，因公司非公开发行 A 股股票，公司股份总数由 6,965,873,347 股增加至 7,454,179,797 股。公司资产和负债结构变动情况详见本报告“第三节 管理层讨论与分析 五、报告期内主要经营情况（三）资产、负债情况分析”。

(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)	84,941
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	84,684

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家开发投资集团有限公司	488,306,450	3,825,443,039	51.32	488,306,450	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	68,037,329	1,038,080,914	13.93	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	203,657,917	2.73	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	184,572,381	184,572,381	2.48	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-38,973,087	113,057,990	1.52	0	无	0	境外法人
Citibank, National Association	-97,386,960	82,463,040	1.11	0	无	0	境外法人
上海重阳战略投资有限公司 —重阳战略聚智基金	0	75,687,364	1.02	0	无	0	未知
上海重阳战略投资有限公司 —重阳战略汇智基金	0	54,988,628	0.74	0	无	0	未知
龚佑华	-903,927	49,755,073	0.67	0	无	0	境内自然人
全国社保基金一零九组合	-13,888,838	45,525,781	0.61	0	无	0	未知
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				
国家开发投资集团有限公司	3,337,136,589	人民币普通股	3,337,136,589				
中国长江电力股份有限公司	1,038,080,914	人民币普通股	1,038,080,914				
中国证券金融股份有限公司	203,657,917	人民币普通股	203,657,917				
长电投资管理有限责任公司	184,572,381	人民币普通股	184,572,381				
香港中央结算有限公司	113,057,990	人民币普通股	113,057,990				
Citibank, National Association	82,463,040	人民币普通股	82,463,040				
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略聚智基金	75,687,364	人民币普通股	75,687,364				
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金	54,988,628	人民币普通股	54,988,628				
龚佑华	49,755,073	人民币普通股	49,755,073				
全国社保基金一零九组合	45,525,781	人民币普通股	45,525,781				

上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>公司第一大股东国投公司与其他九名股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；</p> <p>中国长江电力股份有限公司、长电投资管理有限责任公司属于一致行动人；</p> <p>上海重阳战略投资有限公司—重阳战略聚智基金、上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金属于一致行动人；</p> <p>未知其他股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。</p>
------------------	---

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	国家开发投资集团有限公司	488,306,450	2024年12月9日	488,306,450	自办理完毕股份登记手续之日（2021年12月9日）起36个月内不得转让

(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	国家开发投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	白涛
成立日期	1995年4月14日
主要经营业务	经营国务院授权范围内的国有资产并开展有关投资业务；能源、交通运输、化肥、高科技产业、金融服务、咨询、担保、贸易、生物质能源、养老产业、大数据、医疗健康、检验检测等领域的投资及投资管理；资产管理；经济信息咨询；技术开发、技术服务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	实际控制及间接控制其他境内外上市公司共9家：中成股份（000151.SZ）、国投资本（600061.SH）、国投中鲁（600962.SH）、华联国际（0969.HK）、中新果业（5EG）、亚普股份（603013.SH）、神州高铁（000008.SZ）、美亚柏科（300188.SZ）、同益中（688722.SH）。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

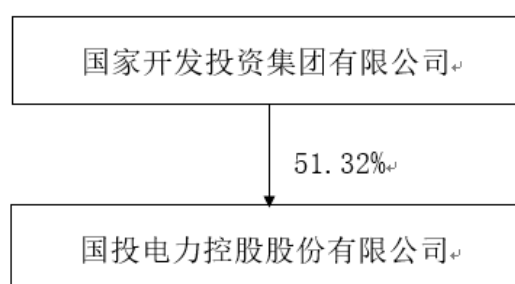
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

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

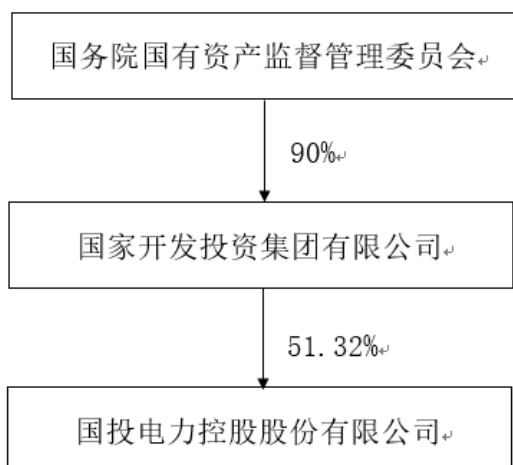
适用 不适用

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：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
中国长江电力股份有限公司	雷鸣山	2002-11-04	71093040-5	22,741,859,230	电力生产、经营和投资； 电力生产技术咨询； 水电工程检修维护。

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：万元 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
国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第一期)	19 国投电	155457	2019 年 6 月 11 日至 2019 年 6 月 12 日	2019 年 6 月 12 日	2029 年 6 月 12 日	120,000	4.59	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券 (第一期)	20 电力 Y1	163599	2020 年 6 月 4 日	2020 年 6 月 4 日	2023 年 6 月 4 日	50,000	3.40	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券 (第二期)	20 电力 Y2	175432	2020 年 11 月 30 日	2020 年 11 月 30 日	2022 年 11 月 30 日	120,000	4.06	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)	21 国投电	175985	2021 年 4 月 14 日	2021 年 4 月 16 日	2026 年 4 月 16 日	60,000	3.70	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	21 电力 Y1	188504	2021 年 8 月 6 日	2021 年 8 月 10 日	2024 年 8 月 10 日	200,000	3.14	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第二期)	21 电力 Y2	188633	2021 年 8 月 20 日	2021 年 8 月 24 日	2024 年 8 月 24 日	100,000	3.18	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第三期)	21 电力 Y3	188968	2021 年 11 月 9 日	2021 年 11 月 11 日	2024 年 11 月 11 日	100,000	3.24	按年付息、到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
16 国投电	公司于 2021 年 10 月 18 日公布《国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券(第一期) 2021 年本息兑付及摘牌公告》, 债券登记日为 2021 年 10 月 26 日, 本息兑付日为 2021 年 10 月 27 日, 债券摘牌日为 2021 年 10 月 27 日。本期债券本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 10 月 27 日实施完毕。

16 国投控	公司于 2021 年 11 月 9 日公布《国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）2021 年本息兑付及摘牌公告》，债券登记日为 2021 年 11 月 17 日，本息兑付日为 2021 年 11 月 18 日，债券摘牌日为 2021 年 11 月 18 日。本期债券本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 11 月 18 日实施完毕。
18 电力 Y1	公司于 2021 年 3 月 5 日公布《国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第一期）2021 年本息兑付及摘牌公告》，债券登记日为 2021 年 3 月 12 日，本息兑付日为 2021 年 3 月 15 日，债券摘牌日为 2021 年 3 月 15 日。本期债券本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 3 月 15 日实施完毕。
18 电力 Y2	公司于 2021 年 4 月 26 日公布《国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第二期）2021 年本息兑付及摘牌公告》，债券登记日为 2021 年 5 月 7 日，本息兑付日为 2021 年 5 月 10 日，债券摘牌日为 2021 年 5 月 10 日。本期债券本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 5 月 10 日实施完毕。
18 电力 Y3	公司于 2021 年 7 月 8 日公布《国投电力控股股份有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第三期）2021 年本息兑付及摘牌公告》，债券登记日为 2021 年 7 月 16 日，本息兑付日为 2021 年 7 月 19 日，债券摘牌日为 2021 年 7 月 19 日。本期债券本息兑付及摘牌工作已于 2021 年 7 月 19 日实施完毕。
19 国投电	公司于 2021 年 6 月 7 日公布《国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）2021 年付息公告》，债券登记日为 2021 年 6 月 11 日，债券付息日为 2021 年 6 月 15 日。本期债券付息工作已于 2021 年 6 月 15 日实施完毕。
20 电力 Y1	公司于 2021 年 5 月 28 日公布《国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第一期）2021 年付息公告》，债券登记日为 2021 年 6 月 3 日，债券付息日为 2021 年 6 月 4 日。本期债券付息工作已于 2021 年 6 月 4 日实施完毕。
20 电力 Y2	公司于 2021 年 11 月 23 日公布《国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行永续期公司债券（第二期）2021 年付息公告》，债券登记日为 2021 年 11 月 29 日，债券付息日为 2021 年 11 月 30 日。本期债券付息工作已于 2021 年 11 月 30 日实施完毕。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦		韩冰	010-60833034

安信证券股份有限公司	深圳市福田区金田路 4018 号安联大厦 35、28 层 A02 单元		李姗、姜运晟、马闯、胡壮	010-83321290
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层		李天万、周梦宇、张翀、裘索夫、郭渺渺、金凯琳、林乐宸	010-65051166
北京市天元律师事务所	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦十层		陈胜、周倩	010-57763888
立信会计师事务所（特殊普通合伙）	上海市黄浦区南京东路 61 号四楼	赵斌、王天平、裴志超	赵斌、王天平、裴志超	010-56730013
中诚信国际信用评级有限责任公司	上海市青浦区工业园区郑一工业区 7 号 3 幢 1 层 C 区 113 室		盛蕾、王琳博	021-60330988
中国工商银行股份有限公司北京南礼士路支行	北京市西城区月坛南街一号院 5 号楼		李冲	010-68030348
中国银行股份有限公司北京西城支行	北京市西城区阜成门外大街 5 号		陈丹阳	010-68001587

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：万元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
国投电力控股股份有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	120,000	120,000	0	运作情况良好	无	是
国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行可续期公司债券（第一期）	50,000	50,000	0	运作情况良好	无	是

国投电力控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发 行永续期公司债券(第二期)	120,000	120,000	0	运作情况良好	无	是
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发 行公司债券(第一期)	60,000	60,000	0	运作情况良好	无	是
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发 行永续期公司债券(第一期)	200,000	200,000	0	运作情况良好	无	是
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发 行永续期公司债券(第二期)	100,000	100,000	0	运作情况良好	无	是
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发 行永续期公司债券(第三期)	100,000	100,000	0	运作情况良好	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其影响

□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：万元 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
国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 国投电力 MTN001	102101280	2021-7-12	2021-7-14	2024-7-13	100,000.00	3.17	利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付	银行间债券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

□适用 √不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号		蒋琛	010-81011708
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 2016 号		张伟	0755-89278573
立信会计师事务所（特殊普通合伙）	上海市黄浦区南京东路 61 号四楼	张帆、闫保瑞、赵斌、王天平、裴智超	石筱筱	13811487398
北京观韬中茂律师事务所	北京市西城区金融大街 5 号新盛大厦 B 座 18 层		谭卫红	010-66578066
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路 89 号外文大厦 A 座 3 层		王鹏	010-67413300

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:万元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	100,000.00	100,000.00	0.00	运作情况良好	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

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	4,972,506,779.59	9,036,065,276.64	-44.97	受燃煤成本大幅上涨影响, 利润同比下滑
流动比率	0.57	0.58	-1.14	
速动比率	0.54	0.55	-2.46	
资产负债率 (%)	63.52%	63.92%	-0.63	
EBITDA 全部债务比	12.70%	15.82%	-19.73	
利息保障倍数	2.00	2.86	-30.18	
现金利息保障倍数	3.87	4.89	-20.88	
EBITDA 利息保障倍数	3.59	4.17	-13.85	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

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/2022BJAA30211

国投电力控股股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国投电力控股股份有限公司（以下简称国投电力公司）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，公允反映了国投电力公司 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，我们独立于国投电力公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本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。

与发电业务相关的长期资产的减值	
关键审计事项	审计中的应对
如合并财务报表附注七、21、22 所述，截至 2021 年 12 月 31 日，国投电力公司的固定资产账面价值为 18,427,543.59 万元，在建工程 1,122,488.45 万元，两项长期资产占合并资产总额的 81.00%，对合并财务报表影响重大。在判断长期资产是否存在减值迹象以及根据资产或资产组预计未来现金流量的现值确定上述长期资产的可收回金额时，管理层需要在合理和有依据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断，具有一定的复杂性。因此，我们将与发电业务相关的固定资产、在建工程等长期资产的减值作为关键审计事项。	（1）了解和评估管理层减值测试中关键控制的设计有效性，并对其运行有效性进行测试。（2）复核管理层对减值迹象判断的重要假设及其参数，并结合企业实际经营情况验证管理层判断合理性。（3）复核管理层确定可回收金额的方法以及管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数，包括将这些假设和参数与支持性证据，并分析管理层估计的历史准确性。（4）评估财务报表中关于资产减值的会计政策、重大会计判断和估计，以及相关信息的列报和披露。（5）实地勘察相关固定资产及在建工程，并实施监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题；结合工程结算，考虑停建和待报废工程是否存在减值或报废的情况。

四、 其他信息

国投电力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括国投电力公司 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,管理层负责评估国投电力公司的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非管理层计划清算国投电力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督国投电力公司的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时,根据获取的审计证据,就可能对国投电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性,审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露;如果披露不充分,我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而,未来的事项或情况可能导致国投电力公司不能持续经营。

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

(6) 就国投电力公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对财

务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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： 马传军
(项目合伙人)

中国注册会计师： 邱欣

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：国投电力控股股份有限公司

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	8,886,552,236.85	9,689,936,195.21
结算备付金			-
拆出资金			-
交易性金融资产	七、2	111,358,657.80	1,039,561,849.15
衍生金融资产			-
应收票据	七、4	84,700,844.78	286,994,735.96
应收账款	七、5	9,583,126,556.34	7,058,315,750.08
应收款项融资	七、6	197,671,484.08	121,353,266.61
预付款项	七、7	424,328,429.43	105,807,035.11
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	371,152,162.76	539,655,323.30
其中：应收利息			6,224,440.53
应收股利		122,599,145.07	
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,269,923,038.19	954,778,616.56
合同资产	七、10	915,801.32	-

持有待售资产			-
一年内到期的非流动资产			-
其他流动资产	七、13	767,090,755.42	1,034,297,957.11
流动资产合计		21,696,819,966.97	20,830,700,729.09
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	3,350,198,626.93	1,135,038,656.09
长期股权投资	七、17	9,337,640,073.49	9,936,747,117.55
其他权益工具投资	七、18	359,118,398.35	137,904,321.81
其他非流动金融资产			-
投资性房地产	七、20	110,076,983.78	90,230,548.32
固定资产	七、21	184,275,435,894.06	134,140,162,340.74
在建工程	七、22	11,224,884,489.88	55,436,410,127.42
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	416,016,183.59	
无形资产	七、26	5,588,340,596.35	4,734,214,222.54
开发支出	七、27	27,993,349.73	25,128,060.00
商誉	七、28	109,022,138.90	
长期待摊费用	七、29	142,687,169.90	182,597,142.29
递延所得税资产	七、30	945,557,289.95	617,589,776.51
其他非流动资产	七、31	3,785,733,907.17	1,642,646,524.60
非流动资产合计		219,672,705,102.08	208,078,668,837.87
资产总计		241,369,525,069.05	228,909,369,566.96
流动负债：			
短期借款	七、32	8,590,709,276.38	7,233,513,388.71
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	17,008,949.15	62,505,777.66
应付票据	七、35	1,126,798,345.56	215,320,000.00
应付账款	七、36	3,605,482,885.02	3,073,164,587.90
预收款项	七、37	6,959,179.48	15,325,824.67
合同负债	七、38	5,079,920.49	-
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	103,677,731.80	91,672,662.00
应交税费	七、40	1,040,067,870.48	855,686,050.00
其他应付款	七、41	10,045,919,782.48	6,439,644,370.04
其中：应付利息			
应付股利		78,189,728.85	143,960,217.65
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	9,931,099,825.26	15,559,295,232.77
其他流动负债	七、44	3,514,245,252.84	2,507,086,209.31
流动负债合计		37,987,049,018.94	36,053,214,103.06
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	104,016,099,407.03	103,441,137,908.79
应付债券	七、46	8,991,230,030.57	5,321,986,742.72
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	345,754,764.23	-
长期应付款	七、48	587,757,890.68	496,351,343.00
长期应付职工薪酬	七、49	479,027,801.23	464,743,525.69
预计负债	七、50	180,996,045.40	190,711,301.46
递延收益	七、51	159,958,410.86	221,809,217.24
递延所得税负债	七、30	401,095,519.02	134,065,835.02
其他非流动负债	七、52	160,380,469.83	-
非流动负债合计		115,322,300,338.85	110,270,805,873.92
负债合计		153,309,349,357.79	146,324,019,976.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,454,179,797.00	6,965,873,347.00
其他权益工具	七、54	5,699,596,698.12	5,698,893,490.57
其中：优先股			
永续债		5,699,596,698.12	5,698,893,490.57
资本公积	七、55	10,950,144,549.60	7,762,083,772.77
减：库存股			
其他综合收益	七、57	132,818,164.75	-109,132,811.65
专项储备			
盈余公积	七、59	2,815,187,198.26	2,478,222,100.21
一般风险准备			-
未分配利润	七、60	24,404,072,830.53	24,430,713,338.38
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		51,455,999,238.26	47,226,653,237.28
少数股东权益		36,604,176,473.00	35,358,696,352.70
所有者权益（或股东权益）合计		88,060,175,711.26	82,585,349,589.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		241,369,525,069.05	228,909,369,566.96

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

母公司资产负债表

2021年12月31日

编制单位：国投电力控股股份有限公司

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		3,510,776,682.66	4,085,343,839.65

交易性金融资产		20,991,457.80	946,213,699.15
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		670,705.85	96,551.72
其他应收款	十七、2	521,553,304.51	299,921,822.54
其中：应收利息			
应收股利		228,085,456.48	109,255,639.65
存货			-
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		311,891,280.06	82,651,207.38
流动资产合计		4,365,883,430.88	5,414,227,120.44
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		876,264,526.39	1,450,808,534.73
长期股权投资	十七、3	43,740,783,737.65	40,606,964,389.86
其他权益工具投资		404,798,013.26	187,888,051.70
其他非流动金融资产			-
投资性房地产			-
固定资产		2,749,333.13	1,258,437.38
在建工程		328,301.87	344,053.28
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		30,291,751.63	
无形资产		1,772,568.30	1,446,303.39
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			
非流动资产合计		45,056,988,232.23	42,248,709,770.34
资产总计		49,422,871,663.11	47,662,936,890.78
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		530,867.77	851,574.31
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		6,641,973.62	2,629,255.16
应交税费		2,540,227.32	1,220,377.72
其他应付款		139,350,093.32	232,617,199.72
其中：应付利息			

应付股利		54,727,780.81	132,607,917.80
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		294,835,525.04	2,438,180,017.60
其他流动负债		292,631.98	
流动负债合计		444,191,319.05	2,675,498,424.51
非流动负债：			
长期借款		180,235,736.11	2,783,417,021.46
应付债券		2,861,600,273.97	1,230,935,342.48
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		16,403,996.41	
长期应付款			
长期应付职工薪酬		38,186,629.45	36,800,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,096,426,635.94	4,051,152,363.94
负债合计		3,540,617,954.99	6,726,650,788.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,454,179,797.00	6,965,873,347.00
其他权益工具		5,699,596,698.12	5,698,893,490.57
其中：优先股			
永续债		5,699,596,698.12	5,698,893,490.57
资本公积		14,324,381,453.59	11,139,253,792.47
减：库存股			-
其他综合收益		-14,898,009.98	-25,122,359.63
专项储备			-
盈余公积		2,799,324,633.41	2,462,359,535.36
未分配利润		15,619,669,135.98	14,695,028,296.56
所有者权益（或股东权益）合计		45,882,253,708.12	40,936,286,102.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计		49,422,871,663.11	47,662,936,890.78

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

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		43,681,745,821.77	39,320,364,093.66
其中：营业收入	七、61	43,681,745,821.77	39,320,364,093.66
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		37,502,168,208.09	28,581,479,863.76
其中：营业成本	七、61	30,901,312,574.86	21,679,094,879.33

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	942,371,903.32	947,311,582.00
销售费用	七、63	29,285,975.17	27,656,370.98
管理费用	七、64	1,306,496,972.12	1,695,092,005.49
研发费用	七、65	31,306,404.81	37,865,006.14
财务费用	七、66	4,291,394,377.81	4,194,460,019.82
其中：利息费用		4,396,297,986.32	4,219,524,872.48
利息收入		145,494,550.06	95,895,752.23
加：其他收益	七、67	434,195,891.22	94,241,410.92
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	101,975,399.56	1,348,825,896.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		46,384,920.86	715,711,961.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-
汇兑收益（损失以“-”号填列）			-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	119,152,431.65	1,221,616.70
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-119,218,407.44	-77,904,251.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-320,511,135.19	-500,039,127.59
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	18,641,285.00	637,290.15
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,413,813,078.48	11,605,867,065.59
加：营业外收入	七、74	167,407,162.95	185,902,219.04
减：营业外支出	七、75	32,006,577.50	82,173,116.50
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,549,213,663.93	11,709,596,168.13
减：所得税费用	七、76	1,373,541,318.75	1,933,416,034.07
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,175,672,345.18	9,776,180,134.06
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,175,672,345.18	9,234,277,415.75
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			541,902,718.31
（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）		2,436,891,836.54	5,515,627,276.16
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,738,780,508.64	4,260,552,857.90
六、其他综合收益的税后净额		211,421,472.69	25,295,995.76
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		238,344,667.84	32,425,685.40
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		8,770,551.09	-8,685,712.31
（1）重新计量设定受益计划变动额		-2,281,705.23	-
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,043,073.59	1,238,679.34
（3）其他权益工具投资公允价值变动		12,095,329.91	-9,924,391.65
（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		229,574,116.75	41,111,397.71
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		238,289,634.60	82,651,385.27
(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		36,356,404.60	-24,779,422.02
(6) 外币财务报表折算差额		-44,905,166.59	-17,162,322.99
(7) 其他		-166,755.86	401,757.45
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-26,923,195.15	-7,129,689.64
七、综合收益总额		5,387,093,817.87	9,801,476,129.82
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,675,236,504.38	5,548,052,961.56
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,711,857,313.49	4,253,423,168.26
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.3202	0.7770
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.3202	0.7770

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

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	1,246,415.07	1,239,433.96
减：营业成本		-	-
税金及附加		789,000.77	2,038,606.83
销售费用		-	-
管理费用		160,817,667.87	168,289,848.17
研发费用		-	-
财务费用		206,058,180.09	236,141,348.36
其中：利息费用		227,978,929.23	236,034,362.68
利息收入		39,043,318.83	27,673,829.10
加：其他收益		541,767.77	688,134.28
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	3,628,239,864.11	4,134,095,409.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-246,944,374.32	371,417,041.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		119,152,431.65	1,221,616.70
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-11,948,534.74	-1,384,164.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）		598,744.96	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,370,165,840.09	3,729,390,626.39
加：营业外收入		585,279.21	68,230,134.32
减：营业外支出		1,100,138.84	4,714,965.50

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,369,650,980.46	3,792,905,795.21
减：所得税费用			-
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,369,650,980.46	3,792,905,795.21
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,369,650,980.46	3,792,905,795.21
（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		10,224,349.65	-7,805,457.61
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		10,224,349.65	-7,805,457.61
1.重新计量设定受益计划变动额		-960,000.00	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		-1,043,073.59	1,238,679.34
3.其他权益工具投资公允价值变动		12,227,423.24	-9,044,136.95
4.企业自身信用风险公允价值变动			-
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		3,379,875,330.11	3,785,100,337.60
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：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

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		45,823,915,895.41	43,378,602,708.72
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		348,596,983.32	72,518,340.50
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	943,304,637.33	623,699,848.05
经营活动现金流入小计		47,115,817,516.06	44,074,820,897.27
购买商品、接受劳务支付的现金		22,565,669,567.03	13,327,973,759.12

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		2,796,659,545.84	2,474,784,069.30
支付的各项税费		6,009,858,618.87	6,760,708,362.85
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,112,240,587.17	768,137,450.65
经营活动现金流出小计		32,484,428,318.91	23,331,603,641.92
经营活动产生的现金流量净额		14,631,389,197.15	20,743,217,255.35
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,198,987,608.82	1,289,689,121.31
取得投资收益收到的现金		798,131,933.06	789,442,443.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		35,282,256.18	2,027,778.30
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	1,001,342,699.69
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	22,443,513.06	-
投资活动现金流入小计		2,054,845,311.12	3,082,502,042.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,277,362,858.89	10,190,435,448.88
投资支付的现金		1,000,003,942.99	1,294,950,312.82
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		845,768,974.42	1,838,550,453.90
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	20,058,200.00	938,350.00
投资活动现金流出小计		11,143,193,976.30	13,324,874,565.60
投资活动产生的现金流量净额		-9,088,348,665.18	-10,242,372,523.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		8,691,307,488.01	4,019,593,641.64
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,060,424,000.00	869,860,000.00
取得借款收到的现金		45,069,677,759.91	31,984,926,963.75
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	44,553,446.27	33,867,136.63
筹资活动现金流入小计		53,805,538,694.19	36,038,387,742.02
偿还债务支付的现金		49,180,226,899.17	34,641,323,410.85
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,999,590,448.12	10,665,335,059.75
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,365,342,163.25	3,162,005,737.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	26,667,326.83	41,936,563.64
筹资活动现金流出小计		60,206,484,674.12	45,348,595,034.24
筹资活动产生的现金流量净额		-6,400,945,979.93	-9,310,207,292.22
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-35,319,358.42	-85,641,618.85
五、现金及现金等价物净增加额		-893,224,806.38	1,104,995,821.09
加：期初现金及现金等价物余额		9,552,821,841.00	8,447,826,019.91
六、期末现金及现金等价物余额		8,659,597,034.62	9,552,821,841.00

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		267,799,785.43	97,356,060.84
经营活动现金流入小计		267,799,785.43	97,356,060.84
购买商品、接受劳务支付的现金		428,956.00	146,195.00
支付给职工及为职工支付的现金		88,455,372.47	74,351,992.63
支付的各项税费		2,194,238.43	11,079,537.82
支付其他与经营活动有关的现金		414,861,944.76	189,111,564.03
经营活动现金流出小计		505,940,511.66	274,689,289.48
经营活动产生的现金流量净额		-238,140,726.23	-177,333,228.64
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		1,535,000,000.00	2,718,202,379.00
取得投资收益收到的现金		4,060,336,702.70	3,961,624,880.12
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		622,580.00	3,800.00
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		5,595,959,282.70	6,679,831,059.12
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,676,039.28	1,861,941.91
投资支付的现金		3,973,487,126.76	2,906,937,874.40
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		58,200.00	38,350.00
投资活动现金流出小计		3,977,221,366.04	2,908,838,166.31
投资活动产生的现金流量净额		1,618,737,916.66	3,770,992,892.81
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		7,630,883,488.01	3,149,733,641.64
取得借款收到的现金		6,122,945,000.00	1,054,490,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		10,101,242.91	-
筹资活动现金流入小计		13,763,929,730.92	4,204,223,641.64
偿还债务支付的现金		13,275,080,000.00	3,047,627,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,426,448,127.58	2,108,477,946.22
支付其他与筹资活动有关的现金		4,953,391.19	27,160,353.38
筹资活动现金流出小计		15,706,481,518.77	5,183,265,799.60
筹资活动产生的现金流量净额		-1,942,551,787.85	-979,042,157.96
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-12,612,559.57	-26,277,270.74
五、现金及现金等价物净增加额		-574,567,156.99	2,588,340,235.47
加:期初现金及现金等价物余额		4,085,343,839.65	1,497,003,604.18
六、期末现金及现金等价物余额		3,510,776,682.66	4,085,343,839.65

公司负责人:朱基伟

主管会计工作负责人:周长信

会计机构负责人:张松

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																	
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计				
	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			小计			
		优先股	永续债	其他														
一、上年年末余额	6,965,873,347.00	-	5,698,893,490.57	-	7,762,083,772.77	-	-	109,132,811.65	-	2,478,222,100.21	-	24,430,713,338.38	-	47,226,653,237.28	35,358,696,352.70	82,585,349,589.98		
加:会计政策变更								3,606,308.56						17,267,153.83	20,873,462.39	-3,808,313.57	17,065,148.82	
前期差错更正																	-	
同一控制下企业合并																		-
其他																		-
二、本年期初余额	6,965,873,347.00	-	5,698,893,490.57	-	7,762,083,772.77	-	-	105,526,503.09	-	2,478,222,100.21	-	24,447,980,492.21	-	47,247,526,699.67	35,354,888,039.13	82,602,414,738.80		
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)	488,306,450.00	-	703,207.55	-	3,188,060,776.83	-	-	238,344,667.84	-	336,965,098.05	-	-43,907,661.68	-	4,208,472,538.59	1,249,288,433.87	5,457,760,972.46		
(一)综合收益总额								238,344,667.84				2,436,891,836.54		2,675,236,504.38	2,711,857,313.49	5,387,093,817.87		
(二)所有者投入和减少资本	488,306,450.00	-	703,207.55	-	3,152,693,872.76	-	-	-	-	-	-	-	-	3,641,703,530.31	1,907,619,605.06	5,549,323,135.37		

2021 年年度报告

1. 所有者投入的普通股	488,306,450.00		-	3,141,717,305.52							3,630,023,755.52	1,060,369,000.00	4,690,392,755.52	
2. 其他权益工具持有者投入资本			703,207.55								703,207.55		703,207.55	
3. 股份支付计入所有者权益的金额			-								-		-	
4. 其他			-	10,976,567.24		-					10,976,567.24	847,250,605.06	858,227,172.30	
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	336,965,098.05	-	-2,480,799,498.22	-	-2,143,834,400.17	-3,370,188,484.68	-5,514,022,884.85
1. 提取盈余公积								336,965,098.05		-336,965,098.05				-
2. 提取一般风险准备														-
3. 对所有者(或股东)的分配										-1,950,444,537.16		-1,950,444,537.16	-3,370,188,484.68	-5,320,633,021.84
4. 其他										-193,389,863.01		-193,389,863.01		-193,389,863.01
(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														-

2021 年年度报告

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					35,366,904.07									35,366,904.07	35,366,904.07
四、本期末余额	7,454,179,797.00	-	5,699,596,698.12	-	10,950,144,549.60	-	132,818,164.75	-	2,815,187,198.26	-	24,404,072,830.53	-	51,455,999,238.26	36,604,176,473.00	88,060,175,711.26

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															
	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	6,786,023,347.00	-	3,999,018,867.93	-	6,461,460,075.46	-	-	-	2,098,931,520.69	-	21,178,636,909.62	-	40,382,512,223.65	34,011,667,621.63	74,394,179,845.28	
加：会计政策变更															-	
前期差错更正															-	
同一控制下企业合并															-	
其他															-	
二、本年期初余额	6,786,023,347.00	-	3,999,018,867.93	-	6,461,460,075.46	-	-	-	2,098,931,520.69	-	21,178,636,909.62	-	40,382,512,223.65	34,011,667,621.63	74,394,179,845.28	
三、本期增减变动金额 (减少以	179,850,000.00	-	1,699,874,622.64	-	1,300,623,697.31	-	32,425,685.40	-	379,290,579.52	-	3,252,076,428.76	-	6,844,141,013.63	1,347,028,731.07	8,191,169,744.70	

2021 年年度报告

“一”号填列)														
(一) 综合收益总额						32,425,685.40				5,515,627,276.16		5,548,052,961.56	4,253,423,168.26	9,801,476,129.82
(二) 所有者投入和减少资本	179,850,000.00	-	1,699,874,622.64	-	1,300,623,697.31	-	-	-	-	-	-	3,180,348,319.95	238,409,961.30	3,418,758,281.25
1. 所有者投入的普通股	179,850,000.00				1,243,022,465.58							1,422,872,465.58	866,808,000.00	2,289,680,465.58
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,699,874,622.64									1,699,874,622.64		1,699,874,622.64
3. 股份支付计入所有者权益的金额												-		-
4. 其他					57,601,231.73							57,601,231.73	-628,398,038.70	-570,796,806.97
(三) 利润分配		-	-	-	-	-	-	379,290,579.52	-	-2,263,550,847.40	-	-1,884,260,267.88	-3,144,804,398.49	-5,029,064,666.37
1. 提取盈余公积								379,290,579.52		-379,290,579.52		-		-
2. 提取一般风险准备												-		-
3. 对所有者(或股东)的分配										-1,664,611,528.16		-1,664,611,528.16	-3,144,804,398.49	-4,809,415,926.65
4. 其他										-219,648,739.72		-219,648,739.72		-219,648,739.72
(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)												-		-

2021 年年度报告

1. 所有者投入的普通股	488,306,450.00				3,141,717,305.52						3,630,023,755.52
2. 其他权益工具持有者投入资本			703,207.55								703,207.55
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他					8,043,451.53						8,043,451.53
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	336,965,098.05	-2,480,799,498.22	-2,143,834,400.17
1. 提取盈余公积									336,965,098.05	-336,965,098.05	-
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,950,444,537.16	-1,950,444,537.16
3. 其他										-193,389,863.01	-193,389,863.01
(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					35,366,904.07						35,366,904.07
四、本期末余额	7,454,179,797.00	-	5,699,596,698.12	-	14,324,381,453.59	-	-14,898,009.98	-	2,799,324,633.41	15,619,669,135.98	45,882,253,708.12

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	6,786,023,347.00	-	3,999,018,867.93	-	9,886,246,991.68	-	-17,316,902.02	-	2,083,068,955.84	13,165,673,348.75	35,902,714,609.18
加: 会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	6,786,023,347.00	-	3,999,018,867.93	-	9,886,246,991.68	-	-17,316,902.02	-	2,083,068,955.84	13,165,673,348.75	35,902,714,609.18
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	179,850,000.00	-	1,699,874,622.64	-	1,253,006,800.79	-	-7,805,457.61	-	379,290,579.52	1,529,354,947.81	5,033,571,493.15
(一) 综合收益总额							-7,805,457.61			3,792,905,795.21	3,785,100,337.60
(二) 所有者投入和减少资本	179,850,000.00	-	1,699,874,622.64	-	1,253,006,800.79	-	-	-	-	-	3,132,731,423.43
1. 所有者投入的普通股	179,850,000.00				1,243,022,465.58						1,422,872,465.58
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,699,874,622.64								1,699,874,622.64
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他					9,984,335.21						9,984,335.21

2021 年年度报告

(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	379,290,579.52	-2,263,550,847.40	-1,884,260,267.88
1. 提取盈余公积									379,290,579.52	-379,290,579.52	-
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,664,611,528.16	-1,664,611,528.16
3. 其他										-219,648,739.72	-219,648,739.72
(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	6,965,873,347.00	-	5,698,893,490.57	-	11,139,253,792.47	-	-25,122,359.63	-	2,462,359,535.36	14,695,028,296.56	40,936,286,102.33

公司负责人：朱基伟

主管会计工作负责人：周长信

会计机构负责人：张松

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

国投电力控股股份有限公司（以下简称公司、本公司或国投电力，包含子公司时简称本集团）是由中国石化湖北兴化股份有限公司（以下简称湖北兴化）与国家开发投资集团有限公司（以下简称国投集团）进行资产置换后变更登记设立的股份有限公司。

湖北兴化是由中国石化集团荆门石油化工总厂于 1989 年 2 月独家发起设立，于 1989 年经湖北省体改委（1989）第 2 号文和中国人民银行湖北省分行（1989）第 101 号文批准，首次向社会公开发行股票。1996 年 1 月 18 日，经中国证券监督管理委员会中证审发（1995）183 号文批准，社会公众股在上海证券交易所挂牌交易，股票代码 600886。湖北兴化上市日注册资本为 58,332,469 元，经多次利润分配送红股，以资本公积金派送红股及配股等，注册资本增至 281,745,826 元。

2000 年 2 月 28 日，经国家财政部财管字（2000）34 号文件批准，中国石化集团荆门石化总厂将其所持有的 16,223.44 万股股份（国有法人股，占公司总股份 57.58%）转由中国石油化工股份有限公司持有，中国石油化工股份有限公司成为湖北兴化的第一大股东。

2002 年 4 月 28 日，湖北兴化与国投集团签订《资产置换协议》，湖北兴化以所拥有的全部资产与全部负债与国投集团持有的甘肃小三峡发电开发有限责任公司、靖远第二发电有限公司、徐州华润电力有限公司的权益性资产进行整体置换；同日，中国石油化工股份有限公司和国投集团签订了《股份转让协议》，将其持有的湖北兴化全部股权转让给国投集团，上述资产置换与股份转让互为条件。经国家财政部财企（2002）193 号文的批准，并经中国证券监督管理委员会证监函（2002）239 号文同意豁免国投集团的要约收购义务，《股份转让协议》于 2002 年 9 月 30 日生效，置换资产也于同日完成交割。至此，国投集团成为湖北兴化第一大股东，湖北兴化的经营范围由石油行业转为电力行业。

2002 年 12 月，湖北兴化变更工商注册地为甘肃省兰州市，公司名称变更为国投华靖电力控股股份有限公司。

2004 年 9 月，国投电力以 2004 年 6 月 30 日总股本 281,745,826 股为基数，用资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。经本次资本公积金转增股本后，国投电力注册资本增至 563,491,652 元。

2005 年 6 月，国投集团协议收购其他股东持有的国投电力 17,500,836 股社会法人股，国投集团持股比例增至 60.69%。

2005 年 8 月，经国投电力 2005 年第二次临时股东大会审议通过，国务院国资委以国资产权（2005）751 号文《关于国投华靖电力控股股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》同意，国投电力实施了股权分置改革。具体方案为：以国投电力总股本 563,491,652 股和流通股 214,633,970 股为基数，由非流通股股东支付给流通股股东 55,804,832 股国投电力股票，即流通股股东每持有 10 股流通股股票将获得非流通股股东支付的 2.6 股股票。股权分置改革完成后，国投电力股本总额保持不变，所有股份均为流通股，其中国投集团持有国投电力股权比例由 60.69%减至 50.98%。

经国投电力 2005 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字（2006）32 号文核准，2006 年 7 月，国投电力增发 25,000 万股流通股。本次增发完成后，国投电力总股本增加至 813,491,652 股，注册资本变更为 813,491,652 元，其中国投集团持有 359,083,356 股，持股比例由 50.98%减至 44.14%。

经国投电力 2007 年第一次临时股东大会决议批准，由中国证券监督管理委员会以证监发行字（2007）261 号文核准，国投电力按股权登记日（2007 年 9 月 6 日）总股本 813,491,652 股为基数，每 10 股配售 3 股，共计配售 244,047,496 股。本次配股完成后，国投电力总股本增加至 1,054,628,336 股，注册资本变更为人民币 1,054,628,336 元，其中国投集团持有 466,808,363 股，持股比例由 44.14%增至 44.26%。

2009 年 3 月，国投电力与国投集团签订《国投集团与国投华靖电力控股股份有限公司之股份认购暨资产收购协议》，国投电力以非公开发行的 A 股股票作为对价收购国投集团持有的国投电力有限公司（以下简称电力公司）100%股权。经国投电力 2009 年 3 月 2 日召开的第七届董事会第十三次会议审议通过，以及 2009 年 6 月 24 日召开的 2009 年第二次临时股东大会审议通

过，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司向国投集团发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2009〕1234号）及《关于核准豁免国投集团要约收购国投华靖电力控股股份有限公司股份义务的批复》（证监许可〔2009〕1235号）核准，国投电力获准向国投集团非公开发行股票 940,472,766 股，面值为每股人民币 1 元，发行价格为每股 8.18 元，用以购买国投集团持有的电力公司 100% 的股权。本次发行后国投电力总股本增加至 1,995,101,102 股，注册资本变更为人民币 1,995,101,102 元，其中国投集团持有 1,407,281,129 股，持股比例为 70.54%。

经公司第七届董事会第二十六次会议和 2010 年第二次临时股东大会审议通过、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司发行可转换公司债券有关问题的批复》（国资产权〔2010〕386号）批准，并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2011〕85号）核准，公司于 2011 年 1 月 25 日公开发行了 3,400 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额为人民币 340,000 万元，发行期限为 6 年，即自 2011 年 1 月 25 日至 2017 年 1 月 25 日。经上交所上证发字〔2011〕9 号文同意，上述 340,000 万元可转换公司债券于 2011 年 2 月 15 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称国投转债，债券代码 110013。

根据公司第八届董事会第七次会议决议和 2011 年第二次临时股东大会决议、国务院国有资产监督管理委员会《关于国投华靖电力控股股份有限公司公开发行股票有关问题的批复》（国资产权〔2011〕585号）、并经中国证券监督管理委员会《关于核准国投华靖电力控股股份有限公司增发股票的批复》（证监许可〔2011〕1679号）核准，国投电力于 2011 年 11 月向社会公开发行人民币普通股（A 股）35,000 万股，本次增发完成后，再加上“国投转债”转股 1,649 股，国投电力总股本增加至 2,345,102,751 股，注册资本变更为 2,345,102,751 元，其中国投集团持有 1,444,604,341 股，持股比例由 70.65% 减至 61.60%。

2012 年 2 月 28 日，公司名称变更为国投电力控股股份有限公司。

2012 年 6 月 25 日，根据公司第八届董事会第十四次会议决议和 2011 年度股东大会决议和修改后的章程规定，公司增加注册资本人民币 1,172,551,376 元，全部由资本公积转增。另外，2012 年度，有 12,521,000 元“国投转债”转为本集团 A 股股票，转股股数为 2,641,412 股。增资后公司注册资本实收金额为人民币 3,520,295,539 元。

截至 2013 年 7 月 5 日止，公司于 2011 年 1 月 25 日发行的 34 亿元“国投转债”累计有 3,388,398,000 元转为本集团 A 股股票，累计转股股数为 1,020,270,888 股（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 482,408,719 股），累计转股股数占“国投转债”转股前公司已发行股份总额 1,995,101,102 股的 51.14%（扣除两次公积金转股因素影响同口径折算 24.18%）。本次“国投转债”转股完成后，公司总股本由 2013 年 6 月 30 日的 6,515,830,323 股增至 6,786,023,347 股。国投集团持有公司股份 3,478,459,944 股，占总股本 51.26%。

2015 年 9 月 24 日，国投集团通过上海证券交易所系统以连续竞价的方式增持公司股份 5,269,808 股，本次增持后国投集团直接持有公司股份数量为 3,483,729,752 股，约占公司已发行总股份的 51.34%。

2016 年 5 月 18 日，国投集团通过协议方式转让 146,593,163 股给中国海运（集团）总公司，本次转让股份后国投集团直接持有公司股份数量 3,337,136,589 股，占公司已发行总股份 49.18%，中国海运（集团）总公司直接持有公司股份数量 146,593,163 股，占公司已发行总股份 2.16%。

2020 年 10 月 22 日（伦敦时间），本集团发行 16,350,000 份全球存托凭证（Global Depository Receipts, GDR）（行使超额配售权之前），并在伦敦证券交易所上市。每份 GDR 代表 10 股本集团 A 股股票。初始发行的 16,350,000 份 GDR 对应的境内新增基础证券 A 股股票于 2020 年 10 月 20 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管，持有人为本集团 GDR 存托人 Citibank, National Association，并于 2020 年 10 月 22 日在上海证券交易所上市。稳定价格操作人通过行使超额配售权要求本集团额外发行的 1,635,000 份 GDR 于 2020 年 11 月 19 日（伦敦时间）交付给相关投资者。超额配售的 1,635,000 份 GDR 对应的境内新增基础证券 A 股股票于 2020 年 11 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记存管，持有人为本集团 GDR 存托人 Citibank, National Association，并于 2020 年 11 月 19 日在上海

证券交易所上市。GDR 发行完成后，国投电力总股本增加至 6,965,873,347 股，注册资本变更为 6,965,873,347 元，其中国投集团持有 3,337,136,189 股，持股比例由 49.18% 降至 47.91%。

2021 年 11 月 26 日，本集团向国投集团非公开发行 A 股股票，本次发行价格为 7.44 元/股，发行股份 488,306,450 股，募集资金总额 3,632,999,988 元，锁定期为自办理完毕股份登记手续之日起 36 个月。本次发行完成后，国投电力总股本增加至 7,454,179,797 股，注册资本变更为 7,454,179,797 元，其中国投集团持有 3,825,443,039 股，持股比例由 47.91% 增至 51.32%。

截至 2021 年 12 月 31 日止，本集团累计发行股本总数 745,417.98 万股，其中非限售条件流通股 6,965,873,347 股，占比 93.45%，有限售条件流通股 488,306,450 股，占比 6.55%，注册资本为 745,417.98 万元（2022 年 2 月 14 日完成营业执照变更登记）。注册地址：北京市西城区西直门南小街 147 号楼 11 层 1108；公司的企业法人营业执照注册号：911100002717519818。总部地址：北京市西城区西直门南小街 147 号楼。

本集团所属行业为电力、热力生产和供应业类；主要经营活动为：投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。

公司的母公司为国投集团，本集团的最终控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日止，本集团合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司名称
1	雅砻江流域水电开发有限公司
2	四川二滩建设咨询有限公司
3	四川二滩实业发展有限责任公司
4	雅砻江水电凉山有限公司
5	雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司
6	雅砻江四川能源有限公司
7	雅砻江会理新能源有限责任公司
8	雅砻江冕宁新能源有限责任公司
9	雅砻江水电甘孜有限公司
10	德昌风电开发有限公司
11	雅砻江盐源光伏有限公司
12	国投云南大朝山水电有限公司
13	云南大潮实业有限公司
14	国投甘肃小三峡发电有限公司
15	天津国投津能发电有限公司
16	天津北疆环保建材有限公司
17	国投云顶湄洲湾电力有限公司
18	国投湄洲湾售电有限公司
19	国投钦州发电有限公司
20	广西国钦能源有限公司
21	国投盘江发电有限公司
22	国投贵州售电有限公司
23	厦门华夏国际电力发展有限公司
24	国投钦州第二发电有限公司
25	国投吉能（舟山）燃气发电有限公司
26	Jaderock Investment Singapore Pte Ltd
27	Fareast Green Energy Pte Ltd
28	Asia Ecoenergy Development A Pte Ltd

29	Asia Ecoenergy Development B Pte Ltd
30	PT Dharma Hydro Nusantara
31	PT North Sumatera Hydro Energy
32	Red Rock Investment Limited
33	Red Rock Power Limited
34	Beatrice Windfarm Limited
35	Afton Wind Farm (Holdings) Limited
36	Afton Wind Farm Limited
37	Afton Wind Farm (BMO) Limited
38	Benbrack Wind Farm Limited
39	国投甘肃售电有限公司
40	国投鼎石海外投资管理有限公司
41	国投环能电力有限公司
42	新源（中国）环境科技有限责任公司
43	贵州新源环境科技有限责任公司
44	贵州新源餐厨污泥处理有限公司
45	Newsky Energy (Thailand) Company Limited
46	C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited
47	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited
48	Newsky (Philippines) Holdings Corporation
49	国投新能源投资有限公司
50	国投白银风电有限公司
51	国投酒泉第一风电有限公司
52	国投酒泉第二风电有限公司
53	国投青海风电有限公司
54	国投吐鲁番风电有限公司
55	国投宁夏风电有限公司
56	国投敦煌光伏发电有限公司
57	国投石嘴山光伏发电有限公司
58	国投格尔木光伏发电有限公司
59	国投云南风电有限公司
60	国投楚雄风电有限公司
61	国投大理光伏发电有限公司
62	国投广西风电有限公司
63	国投哈密风电有限公司
64	天津国投新能源有限公司
65	国投延安新能源有限公司
66	国投甘肃新能源有限公司
67	国投巴里坤新能源有限公司
68	国投阿克塞新能源有限公司
69	国投酒泉新能源有限公司
70	托克逊县天合光能有限责任公司
71	国投新能源（红河）股份有限公司
72	云县乾润新能源有限公司
73	贵定国能新能源有限公司
74	平塘县乐阳新能源有限公司
75	赫章文渊新能源有限公司
76	国投内蒙古新能源有限公司
77	定边县昂立光伏科技有限公司

78	靖边县智光新能源开发有限公司
79	国投江苏新能源有限公司
80	湖州祥晖光伏发电有限公司
81	响水恒能太阳能发电有限公司
82	响水永能太阳能发电有限公司
83	横峰县晶科电力有限公司
84	盐城智汇能源电力有限公司
85	江苏天赛新能源开发有限公司
86	颍上县润能新能源有限公司
87	常州市天濰新能源有限公司
88	濉溪县天淮新能源有限公司
89	国投新能源有限公司
90	张家口晶科新能源有限公司
91	沽源县光辉新能源发电有限公司
92	沈阳晶步光伏电力有限公司
93	阜新市晶步太阳能电力有限公司
94	国投（海南）新能源有限公司
95	海南东方高排风力发电有限公司
96	东方正伟电力工程有限公司
97	国投西藏新能源有限公司

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团自报告期末起 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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

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

2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本集团营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团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。

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，补充披露在合并财务报表中的处理方法。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，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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。

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，补充披露在合并财务报表中的处理方法。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，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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（或实际情况）将外币金额折算为人民币金额。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人民币，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，采用交易发生日的即期汇率（或实际情况）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。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率（或实际情况）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管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，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管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，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

3) 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。

4) 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）金融工具的减值

计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，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其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本集团在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

1) 单项计提预期信用损失的应收款项的确认标准和计提方法：

本集团对单项计提的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

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，通过估计单笔金融工具或金融工具组合的违约风险敞口、违约概率、违约损失率、表外项目信用风险转换系数等参数计量预期信用损失。

① 应收银行承兑汇票、应收商业承兑汇票；

② 单项计提坏账准备的应收款项；

本集团对于具备以下特征的应收款项单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项。

2) 按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法：

应收账款-低风险组合-应收电费和热费款、其他等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项。

对于划分为组合的应收账款，本集团通过统计不同账龄应收账款迁徙率，考虑历史各账龄区间迁徙率的累计变动，得到各账龄区间对应的预期损失率，进而计算出不同账龄的预期信用损失金额。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

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

详见“五、10. 金融工具”。

12. 应收账款**应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

13. 应收款项融资√适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用 不适用

详见“五、10. 金融工具”。

15. 存货√适用 不适用

本集团存货主要包括原材料、周转材料、低值易耗品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用先进先出法、移动加权平均法、月末一次加权平均法确定其实际成本。

库存商品、在产品 and 用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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，具体详见“五、10. 金融工具”。

会计处理方法，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。

后续资产负债表日持有待售的处置组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适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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。

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

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

详见“五、10. 金融工具”。

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制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). 如果采用成本计量模式的：

本集团投资性房地产包括房屋建筑物、土地使用权。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且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、运输工具、办公及其他设备等。

(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
房屋建筑物	平均年限法	10-50	0-3	1.94-10.00
其中：房屋	平均年限法	10-35	0	2.86-10.00
建筑物	平均年限法	20-50	0-3	1.94-5.00
机器设备	平均年限法	5-30	0-3	3.23-20.00
运输工具	平均年限法	5-10	0-3	9.70-20.00
办公及其他设备	平均年限法	3-5	3	19.40-32.33

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。

(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。

1) 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。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。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。

2) 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、BOT 特许权、公路使用权、海域使用权、AFTON 绿证、软件等，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。

1) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产按预计使用年限、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并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销：

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权、知识产权	证载或法律规定年限	直线法	土地使用权证等权利证书
软件	1-10 年	直线法	预计使用寿命
海域使用权	不低于 40 年	直线法	海域使用权证等权利证书
房屋使用权	30 年	直线法	预计使用寿命
公路使用权	35 年	直线法	预计使用寿命
BOT 特许经营权	BOT 合同规定年限	直线法	BOT 合同
AFTON 绿证	17.33	直线法	预计使用年限

2) 减值测试详见“五、30. 长期资产减值”

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准：

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。有明确受益期限的，按受益期限平均摊销；无受益期的，分5年平均摊销。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

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(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，该款项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

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用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、相

关租赁合同利率、本集团最近一期类似资产抵押贷款利率及企业发行的同期债券利率等为基础，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

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

- ①该义务是本公司承担的现时义务；
- ②履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于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。

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

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

36. 股份支付

√适用 □不适用

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

本集团根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本集团发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- ①存在本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- ②包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- ③包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
- ④存在间接地形成合同义务的合同条款；
- ⑤发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本集团的营业收入主要包括电力销售收入、热力销售收入、建筑安装及设计服务收入、提供劳务收入、商品销售收入。

1) 收入确认和计量所采用的会计政策（总体原则）

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

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指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以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团以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确定包含可变对价的交易价格。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，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，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公司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。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，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，即客户就该商品或服务负有现时付款义务；
- ②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；
- ③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- 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，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品或服务。

2) 具体原则

①电力销售收入

本集团的商品销售收入主要为电力销售收入。本集团在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

②热力销售收入

本集团热力供应至购热客户，即购热客户取得热力控制权时，确认销售收入的实现。

③建筑安装及设计服务收入

本集团在确认建筑安装及设计服务收入的履约进度时，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本集团履行履约义务的投入确定履约进度的方法，本集团采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

④提供劳务收入

本集团在确认提供劳务收入的履约进度时，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度的方法，本集团采用已达到的里程碑作为产出指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

⑤商品销售

当商品运送到客户的场地且客户已接受该商品时，客户取得商品控制权，与此同时本集团确认收入。

(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

(1) 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府文件明确规定且用于取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：政府文件明确规定且没有除资产相关以外的政府补助的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：根据政府补助的具体原因判断并是否用于资产相关或除资产相关以外的政府补助的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在同时满足下列条件的，才能予以确认：

- 1) 企业能够满足政府补助所附条件；
- 2) 企业能够收到政府补助。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

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

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见“五、28. 使用权资产”以及“五、34. 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：一是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；二是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。

3) 本集团为出租人

本集团作为出租人的租赁均为经营租赁。

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或

其他合理的方法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 终止经营

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)
财政部于2018年12月7日发布了《企业会计准则第21号——租赁》(财会〔2018〕35号)(以下简称新租赁准则)	国投电力控股股份有限公司第十一届董事会第二十六次会议和第十一届监事会第十一次会议	本集团自2021年1月1日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。

其他说明：

1) 本集团执行新租赁准则情况

本集团自2021年1月1日开始按照新租赁准则进行会计处理，对首次执行日前已存在的合同，选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁，并根据衔接规定，对可比期间信息不予调整。

①对于首次执行日之前的融资租赁，本集团按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债；

②对于首次执行日之前的经营租赁，本集团根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁按照与租赁负债相等的金额，根据预付租金进行必要调整计量使用权资产；

③本集团按照“五、28. 使用权资产”对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

2) 本集团联营企业本期首次执行新金融工具准则、新收入准则及新租赁准则对财务报表期初的调整对本集团的影响如下：

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
长期股权投资	9,936,747,117.55	9,953,812,266.37	17,065,148.82
其他综合收益	-109,132,811.65	-105,526,503.09	3,606,308.56
未分配利润	24,430,713,338.38	24,447,980,492.21	17,267,153.83

少数股东权益	35,358,696,352.70	35,354,888,039.13	-3,808,313.57
--------	-------------------	-------------------	---------------

对本集团的母公司财务报表影响如下：

单位：元

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
长期股权投资	40,606,964,389.86	40,642,753,747.04	35,789,357.18
未分配利润	14,695,028,296.56	14,730,817,653.74	35,789,357.18

(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	9,689,936,195.21	9,689,936,195.21	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,039,561,849.15	1,039,561,849.15	
衍生金融资产			
应收票据	286,994,735.96	286,994,735.96	
应收账款	7,058,315,750.08	7,058,315,750.08	
应收款项融资	121,353,266.61	121,353,266.61	
预付款项	105,807,035.11	105,555,943.38	-251,091.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	539,655,323.30	539,655,323.30	
其中：应收利息	6,224,440.53	6,224,440.53	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	954,778,616.56	954,778,616.56	
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	1,034,297,957.11	1,034,297,957.11	
流动资产合计	20,830,700,729.09	20,830,449,637.36	-251,091.73
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	1,135,038,656.09	1,135,038,656.09	-
长期股权投资	9,936,747,117.55	9,953,812,266.37	17,065,148.82
其他权益工具投资	137,904,321.81	137,904,321.81	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	90,230,548.32	90,230,548.32	

固定资产	134,140,162,340.74	134,138,576,106.71	-1,586,234.03
在建工程	55,436,410,127.42	55,436,410,127.42	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		322,536,496.78	322,536,496.78
无形资产	4,734,214,222.54	4,734,214,222.54	
开发支出	25,128,060.00	25,128,060.00	
商誉			
长期待摊费用	182,597,142.29	146,282,673.13	-36,314,469.16
递延所得税资产	617,589,776.51	617,589,776.51	
其他非流动资产	1,642,646,524.60	1,642,646,524.60	
非流动资产合计	208,078,668,837.87	208,380,369,780.28	301,700,942.41
资产总计	228,909,369,566.96	229,210,819,417.64	301,449,850.68
流动负债：			
短期借款	7,233,513,388.71	7,233,513,388.71	
向中央银行借款		-	
拆入资金		-	
交易性金融负债	-	-	
衍生金融负债	62,505,777.66	62,505,777.66	
应付票据	215,320,000.00	215,320,000.00	
应付账款	3,073,164,587.90	3,073,164,587.90	
预收款项	15,325,824.67	15,325,824.67	
合同负债	-	-	
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	91,672,662.00	91,672,662.00	
应交税费	855,686,050.00	855,686,050.00	
其他应付款	6,439,644,370.04	6,439,644,370.04	
其中：应付利息		-	
应付股利	143,960,217.65	143,960,217.65	
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	15,559,295,232.77	15,569,505,921.68	10,210,688.91
其他流动负债	2,507,086,209.31	2,507,086,209.31	-
流动负债合计	36,053,214,103.06	36,063,424,791.97	10,210,688.91
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	103,441,137,908.79	103,441,137,908.79	
应付债券	5,321,986,742.72	5,321,986,742.72	
其中：优先股		-	
永续债		-	
租赁负债	-	275,163,243.03	275,163,243.03
长期应付款	496,351,343.00	495,362,112.92	-989,230.08
长期应付职工薪酬	464,743,525.69	464,743,525.69	-
预计负债	190,711,301.46	190,711,301.46	-
递延收益	221,809,217.24	221,809,217.24	-

递延所得税负债	134,065,835.02	134,065,835.02	-
其他非流动负债	-	-	-
非流动负债合计	110,270,805,873.92	110,544,979,886.87	274,174,012.95
负债合计	146,324,019,976.98	146,608,404,678.84	284,384,701.86
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	6,965,873,347.00	6,965,873,347.00	
其他权益工具	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
其中：优先股		-	
永续债	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
资本公积	7,762,083,772.77	7,762,083,772.77	
减：库存股		-	
其他综合收益	-109,132,811.65	-105,526,503.09	3,606,308.56
专项储备		-	-
盈余公积	2,478,222,100.21	2,478,222,100.21	-
一般风险准备	-	-	-
未分配利润	24,430,713,338.38	24,447,980,492.21	17,267,153.83
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	47,226,653,237.28	47,247,526,699.67	20,873,462.39
少数股东权益	35,358,696,352.70	35,354,888,039.13	-3,808,313.57
所有者权益（或股东权益）合计	82,585,349,589.98	82,602,414,738.80	17,065,148.82
负债和所有者权益（或股东权益）总计	228,909,369,566.96	229,210,819,417.64	301,449,850.68

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	4,085,343,839.65	4,085,343,839.65	
交易性金融资产	946,213,699.15	946,213,699.15	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	96,551.72	96,551.72	
其他应收款	299,921,822.54	299,921,822.54	
其中：应收利息			
应收股利	109,255,639.65	109,255,639.65	
存货	-	-	
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	82,651,207.38	82,651,207.38	
流动资产合计	5,414,227,120.44	5,414,227,120.44	
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款	1,450,808,534.73	1,450,808,534.73	
长期股权投资	40,606,964,389.86	40,642,753,747.04	35,789,357.18
其他权益工具投资	187,888,051.70	187,888,051.70	
其他非流动金融资产	-	-	
投资性房地产	-	-	
固定资产	1,258,437.38	1,258,437.38	
在建工程	344,053.28	344,053.28	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,446,303.39	1,446,303.39	
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			
非流动资产合计	42,248,709,770.34	42,284,499,127.52	35,789,357.18
资产总计	47,662,936,890.78	47,698,726,247.96	35,789,357.18
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	851,574.31	851,574.31	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	2,629,255.16	2,629,255.16	
应交税费	1,220,377.72	1,220,377.72	
其他应付款	232,617,199.72	232,617,199.72	
其中：应付利息			
应付股利	132,607,917.80	132,607,917.80	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,438,180,017.60	2,438,180,017.60	
其他流动负债			
流动负债合计	2,675,498,424.51	2,675,498,424.51	
非流动负债：			
长期借款	2,783,417,021.46	2,783,417,021.46	
应付债券	1,230,935,342.48	1,230,935,342.48	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	36,800,000.00	36,800,000.00	
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,051,152,363.94	4,051,152,363.94	

负债合计	6,726,650,788.45	6,726,650,788.45	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	6,965,873,347.00	6,965,873,347.00	
其他权益工具	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
其中：优先股			
永续债	5,698,893,490.57	5,698,893,490.57	
资本公积	11,139,253,792.47	11,139,253,792.47	
减：库存股	-	-	
其他综合收益	-25,122,359.63	-25,122,359.63	
专项储备	-	-	
盈余公积	2,462,359,535.36	2,462,359,535.36	
未分配利润	14,695,028,296.56	14,730,817,653.74	35,789,357.18
所有者权益（或股东权益）合计	40,936,286,102.33	40,972,075,459.51	35,789,357.18
负债和所有者权益（或股东权益）总计	47,662,936,890.78	47,698,726,247.96	35,789,357.18

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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税；简易计税以销售收入为基础计算应交增值税。	20%、13%、9%、7%、6%、5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%、1%
教育费附加、地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%、2%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	30%、25%、20%、19%、17%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
Newsky (Philippines) Holdings Corporation	30%
国投电力控股股份有限公司、国投贵州售电有限公司、国投新能源投资有限公司、天津国投新能源有限公司、国投延安新能源有限公司、	25%

国投甘肃新能源有限公司、国投巴里坤新能源有限公司、国投甘肃售电有限公司、国投鼎石海外投资管理有限公司、天津国投津能发电有限公司、天津北疆环保建材有限公司、雅砻江四川能源有限公司、雅砻江盐源光伏有限公司、厦门华夏国际电力发展有限公司、国投环能电力有限公司、新源（中国）环境科技有限公司、贵州新源环境科技有限责任公司、湖州祥晖光伏发电有限公司、国投内蒙古新能源有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、张家口晶科新能源有限公司、沽源县光辉新能源发电有限公司、沈阳晶步光伏电力有限公司、阜新市晶步太阳能电力有限公司、横峰县晶科电力有限公司、国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投湄洲湾售电有限公司、海南东方高排风力发电有限公司、国投钦州第二发电有限公司、国投西藏新能源有限公司、国投（海南）新能源有限公司、国投吉能（舟山）燃气发电有限公司、常州市天滩新能源有限公司、濉溪县天淮新能源有限公司、江苏天赛新能源开发有限公司、颍上县润能新能源有限公司	
广西国钦能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、云南大潮实业有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、赫章文渊新能源有限公司、Newsy Energy (Thailand) Company Limited、Newsy Energy (Bangkok) Company Limited、C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited、Newsy (Philippines) Holdings Corporation	20%
Redrock Investment Limited、Red Rock Power Limited、Beatrice Wind Limited、Afton Wind Farm Limited、Afton Wind Farm (Holdings) Limited、Afton Wind Farm (BMO) Limited、Benbrack Wind Farm Limited	19%
Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	17%
国投盘江发电有限公司、国投钦州发电有限公司、国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投宁夏风电有限公司、国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投云南风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、雅砻江流域水电开发有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、雅砻江水电甘孜有限公司、德昌风电开发有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、国投新能源（红河）股份有限公司、国投阿克塞新能源有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司、定边县昂立光伏科技有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投酒泉新能源有限公司	15%

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 所得税

1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）文件，本集团下属公司 2021 年起继续执行西部大开发所得税优惠政策，执行 15% 的优惠税率：

国投盘江发电有限公司、国投白银风电有限公司、国投酒泉第一风电有限公司、国投酒泉第二风电有限公司、国投青海风电有限公司、国投吐鲁番风电有限公司、国投宁夏风电有限公司、

国投敦煌光伏发电有限公司、国投石嘴山光伏发电有限公司、国投格尔木光伏发电有限公司、国投云南风电有限公司、国投楚雄风电有限公司、国投大理光伏发电有限公司、国投广西风电有限公司、国投哈密风电有限公司、雅砻江流域水电开发有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、雅砻江水电凉山有限公司、雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司、雅砻江会理新能源有限责任公司、雅砻江冕宁新能源有限责任公司、雅砻江水电甘孜有限公司、德昌风电开发有限公司、国投云南大朝山水电有限公司、国投新能源（红河）股份有限公司、国投阿克塞新能源有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司、定边县昂立光伏科技有限公司、靖边县智光新能源开发有限公司、国投甘肃小三峡发电有限公司、国投酒泉新能源有限公司。

2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》、《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）版的通知》（财税〔2008〕116号）、《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所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号）文件，下列公司享受三免三减半的优惠政策：

公司名称	免征期		减征期		备注
德昌风电开发有限公司	2016	2018	2019	2021	德州风电场（四期）项目
德昌风电开发有限公司	2016	2018	2019	2021	黄家坝风电场（五期）项目
德昌风电开发有限公司	2019	2021	2022	2024	茨达风电场（六期）项目
德昌风电开发有限公司	2020	2022	2023	2025	铁炉风电场（七期）项目
沾源县光辉新能源发电有限公司	2016	2018	2019	2021	太阳能光伏电站 24MWp 项目
贵州新源餐厨污泥处理有限公司	2021	2023	2024	2026	贵州六盘水餐厨垃圾-市政污泥处理项目
国投楚雄风电有限公司	2016	2018	2019	2021	三月山风电场项目
国投大理光伏发电有限公司	2016	2018	2019	2021	宾川一期项目
国投大理光伏发电有限公司	2018	2020	2021	2023	宾川二期项目
国投广西风电有限公司	2018	2020	2021	2023	浦北龙门风电场一期项目
国投广西风电有限公司	2020	2022	2023	2025	浦北龙门风电场二期项目
国投哈密风电有限公司	2017	2019	2020	2022	景峡 5A 项目
国投哈密风电有限公司	2020	2022	2023	2025	景峡 5B 项目
国投哈密风电有限公司	2017	2019	2020	2022	烟墩八 A 项目
国投宁夏风电有限公司	2020	2022	2023	2026	国投中宁恩和风电项目
国投青海风电有限公司	2017	2019	2020	2022	贝壳梁项目
国投青海风电有限公司	2021	2023	2024	2026	切吉项目
国投云南风电有限公司	2017	2019	2020	2022	野牛二期（塘子口）项目
湖州祥晖光伏发电有限公司	2016	2018	2019	2021	太阳能光伏电站 100MWp 项目
濉溪县天淮新能源有限公司	2018	2020	2021	2023	任圩光伏电站项目
天津国投新能源有限公司	2021	2023	2024	2026	宁河项目
托克逊县天合光能有限责任公司	2016	2018	2019	2021	托克逊天合光能二期 50MW 太阳能发电项目
雅砻江会理新能源有限责任公司	2016	2018	2019	2021	会理光伏电站项目
雅砻江冕宁新能源有限责任公司	2016	2018	2019	2021	冕宁大田 10MW 农光互补光伏电站项目
雅砻江水电甘孜有限公司	2021	2023	2024	2026	两河口水电站项目
雅砻江水电凉山有限公司	2021	2023	2024	2026	杨房沟水电站项目
颍上县润能新能源有限公司	2018	2020	2021	2023	130MW 水面光伏项目

3) 根据《财政部、税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）、《财政部、税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 12 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。本集团下属公司 2021 年起继续符合小微企业所得税优惠政策，执行 20% 的优惠税率：

广西国钦能源有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、云南大潮实业有限公司、国投江苏新能源有限公司、国投新能源有限公司、盐城智汇能源电力有限公司、赫章文渊新能源有限公司。

4) 根据泰国投资委员会依据《投资促进法》B.E. 2520 颁发的 BOI 证书：①第 31 条第 1 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免，但不得超过不包括土地成本和营运资金在内总投资的 100%；自取得第一笔来源于固定废物焚烧处理收入当日起，豁免期为 8 年；②第 31 条第 2 款规定，提倡人应被授予其法人基于所提倡的经营活动产生的净利润的所得税的豁免；自取得第一笔来源于固体废物发电业务收入当月起，豁免期为 8 年；C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited 自 2016 年 3 月到 2024 年 2 月免征企业所得税。

5) 根据国家税务总局关于印发《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（2019 年 4 月 23 日中华人民共和国国务院第 714 号修订）文件，天津国投津能发电有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料，生产国家非限制和禁止并符合国家和行业相关标准的产品取得的加气砖收入，减按 90% 计入收入总额。

6) 根据《国家税务总局关于环境保护节能节水安全生产等专用设备投资抵免企业所得税有关问题的通知》（国税函〔2010〕256 号）文件，厦门华夏国际电力发展有限公司符合安全生产专用设备企业所得税优惠目录（2018 版）、环境保护专用设备企业所得税优惠目录（2017 年版）和节能节水专用设备企业所得税优惠目录（2017 年版）的专用设备，该设备的投资额的 10% 可以从企业当年的应纳税额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。

7) 根据印度尼西亚共和国财政部长第 695/KMK 号法令，PT North Sumatera Hydro Energy 于 2018 年 10 月 18 日获得减免企业所得税的批准，并获得以下优惠：自商业运行起 15 个财年内，减免 100% 企业所得税，且从第三方收到的收入免征预提税；上述财年结束后的 2 个财年内，企业所得税税率降为现行税率的 50%。

8) 国投新能源（红河）股份有限公司于 2019 年 12 月被认定为高新技术企业，减按 15% 税率征收企业所得税；国投钦州发电有限公司于 2020 年 11 月被认定为高新技术企业，减按 15% 税率征收企业所得税。

（2）增值税

1) 根据财政部、国家税务总局《关于印发资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知（财税〔2015〕78 号）文件，国投云顶湄洲湾电力有限公司、国投钦州发电有限公司销售石膏实现的收入享受增值税即征即退 50% 税收优惠政策；国投盘江发电有限公司销售煤矸石、煤泥发电的收入享受增值税即征即退 50% 税收优惠政策；天津北疆环保建材有限公司销售加气砖的收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司销售垃圾处理收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；厦门华夏国际电力发展有限公司、贵州新源餐厨污泥处理有限公司销售污泥的收入享受增值税即征即退 70% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司符合销售厨余垃圾和生物油的收入享受增值税即征即退 100% 的税收优惠政策；贵州新源环境科技有限责任公司销售利用垃圾发电的收入享受增值税即征即退 100% 的税收优惠政策。

2) 根据财政部、国家税务总局联合发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税〔2008〕156 号）及《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）文件，本集团利用风力生产电力的企业享受增值税即征即退 50% 的政策。

3) 根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部税务总局海关总署公告 2019 年第 39 号）文件，云南大潮实业有限公司、四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司、国投鼎石海外投资管理有限公司自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10% 抵减应纳税额。根据《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2019 年第 87 号）文件，云南大潮实业有限公司自 2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%，抵减应纳税额。

4) 根据财政部、税务总局、退役军人部《关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》（财税〔2019〕21 号）文件，四川二滩实业发展有限责任公司招用自主就业退役士兵，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附

加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元，最高可上浮 50%，各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

5) 根据《关于进一步支持和促进重点群体创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕22 号)文件,四川二滩建设咨询有限公司、四川二滩实业发展有限责任公司符合企业招用建档立卡贫困人口,以及在人力资源社会保障部门公共就业服务机构登记失业半年以上且持《就业创业证》或《就业失业登记证》(注明“企业吸纳税收政策”)的人员,与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的,自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起,在 3 年内按实际招聘人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元,最高可上浮 30%,各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。

(3) 地方税种和相关附加税

1) 根据《关于增值税小规模纳税人地方税种和相关附加减征政策有关征管问题的公告》(国家税务总局公告 2019 年第 5 号文件),云南大潮实业有限公司符合“增值税小规模纳税人征收的资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加减按 50%征收”的普惠政策,公告自 2019 年 1 月 1 日起施行。

2) 根据财政部、国家税务总局《关于扩大有关政府性基金免征范围的通知》(财税〔2016〕12 号)文件,广西国钦能源有限公司符合“月销售额或营业额不超过 10 万元(按季度纳税的季度销售额或营业额不超过 30 万元)的缴纳义务人,免征教育费附加、地方教育附加、水利建设基金的普惠政策,公告自 2016 年 2 月 1 日起施行。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	164,632.97	73,310.88
银行存款	8,700,301,221.04	9,605,624,833.98
其他货币资金	186,086,382.84	84,238,050.35
合计	8,886,552,236.85	9,689,936,195.21
其中:存放在境外的款项总额	756,701,359.84	1,876,281,185.79

使用受到限制的货币资金

单位:元

项目	年末余额	年初余额
履约保证金	95,067,517.54	68,080,852.48
银行承兑汇票保证金	8,720,000.00	28,584,000.00
住房维修基金	5,463,874.33	5,446,858.97
土地复垦保证金	3,993,541.07	1,851,485.21
信用证保证金		120,000.00
住房管理资金		17,136,213.16
大气污染防治专项资金	16,000,000.00	13,464,621.20
贷款保证金		1,960,955.19
银行冻结资金		469,368.00
银行保函	97,710,269.29	
合计	226,955,202.23	137,114,354.21

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,991,457.80	9,649,299.15
其中：		
权益工具投资	20,991,457.80	9,649,299.15
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	90,367,200.00	1,029,912,550.00
其中：		
债务工具投资		936,564,400.00
其他（详见其他说明）	90,367,200.00	93,348,150.00
合计	111,358,657.80	1,039,561,849.15

其他说明：

√适用 □不适用

2020年，Red Rock Power Limited将持有的 Inch Cape Offshore Limited的50%股份出售至ESB II UK Limited，管理层根据股权转让协议中的延期对价条款的公允价值确认。

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	79,404,417.23	281,867,833.90
商业承兑票据	5,296,427.55	5,126,902.06
合计	84,700,844.78	286,994,735.96

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	485,819,052.16	
商业承兑票据		
合计	485,819,052.16	

(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	85,235,461.49	100.00	534,616.71	0.63	84,700,844.78	287,086,866.31	100.00	92,130.35	0.03	286,994,735.96
其中：										
银行承兑汇票	79,435,461.49	93.20	31,044.26	0.04	79,404,417.23	281,946,641.91	98.21	78,808.01	0.03	281,867,833.90
商业承兑汇票	5,800,000.00	6.80	503,572.45	8.68	5,296,427.55	5,140,224.40	1.79	13,322.34	0.26	5,126,902.06
按组合计提坏账准备										
合计	85,235,461.49	/	534,616.71	/	84,700,844.78	287,086,866.31	1	92,130.35	/	286,994,735.96

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
银行承兑汇票	79,435,461.49	31,044.26	0.04	按照预期信用损失计提
商业承兑汇票	5,800,000.00	503,572.45	8.68	按照预期信用损失计提
合计	85,235,461.49	534,616.71	0.63	/

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

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	
单项计提预期信用损失的应收票据	92,130.35	461,632.80	19,146.44		534,616.71
合计	92,130.35	461,632.80	19,146.44		534,616.71

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
国网四川省电力公司	18,696.14	到期承兑
国网甘肃省电力公司	450.30	到期承兑
合计	19,146.44	/

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
6 个月以内 (含 6 个月)	4,672,824,155.79
6 个月至 1 年 (含 1 年)	1,209,029,893.86
1 年以内小计	5,881,854,049.65
1 至 2 年	2,077,472,773.34
2 至 3 年	1,570,296,005.88
3 年以上	
3 至 4 年	364,360,364.43
4 至 5 年	31,342,538.65
5 年以上	216,483,436.40
合计	10,141,809,168.35

(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	6,590,592,925.63	64.98	555,309,479.85	8.43	6,035,283,445.78	4,918,240,800.84	65.58	427,016,594.35	8.68	4,491,224,206.49
按组合计提坏账准备	3,551,216,242.72	35.02	3,373,132.16	0.10	3,547,843,110.56	2,581,884,410.87	34.42	14,792,867.28	0.57	2,567,091,543.59
其中：										
应收电费收入	3,359,527,380.77	33.13			3,359,527,380.77	2,484,406,498.80	33.12	13,634,742.83	0.55	2,470,771,755.97
应收热费收入	123,740,923.47	1.22			123,740,923.47	45,221,705.47	0.60			45,221,705.47
其他	67,947,938.48	0.67	3,373,132.16	4.96	64,574,806.32	52,256,206.60	0.70	1,158,124.45	2.22	51,098,082.15
合计	10,141,809,168.35	/	558,682,612.01	/	9,583,126,556.34	7,500,125,211.71	/	441,809,461.63	/	7,058,315,750.08

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
国网新疆电力有限公司	1,769,151,636.48	83,570,752.92	4.72	预期信用损失
云南电网有限责任公司	1,420,743,617.31	87,439,806.38	6.15	预期信用损失
国网甘肃省电力公司	561,506,104.89	24,004,880.54	4.28	预期信用损失
国网青海省电力公司	451,989,609.79	22,695,182.75	5.02	预期信用损失
国网四川省电力公司	426,752,473.98	15,368,551.45	3.60	预期信用损失
国网陕西省电力公司	260,113,314.81	13,634,522.16	5.24	预期信用损失
天津市华泰龙淡化海水有限公司	246,164,386.88	238,422,012.54	96.85	预期信用损失
国网江苏省电力有限公司	241,273,443.62	9,510,546.79	3.94	预期信用损失
榆林供电局	225,868,919.29	15,569,404.74	6.89	预期信用损失
国网浙江省电力有限公司湖州供电公司	179,702,206.90	6,053,277.33	3.37	预期信用损失
广西电网有限责任公司	158,278,959.67	6,916,967.24	4.37	预期信用损失
国网宁夏电力公司	127,317,888.17	5,430,244.29	4.27	预期信用损失
国网江西省电力有限公司	109,487,881.88	5,280,007.54	4.82	预期信用损失
国网冀北电力有限公司	100,769,296.67	5,405,037.28	5.36	预期信用损失
国网安徽省电力有限公司阜阳供电公司	86,370,747.30	1,118,526.12	1.30	预期信用损失
其他	225,102,437.99	14,889,759.78	6.61	预期信用损失
合计	6,590,592,925.63	555,309,479.85	8.43	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 应收电费收入

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 (%)
应收电费收入	3,359,527,380.77		
合计	3,359,527,380.77		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

组合计提项目：应收热费收入

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 (%)
应收热费收入	123,740,923.47		
合计	123,740,923.47		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：其他

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 (%)
其他	67,947,938.48	3,373,132.16	4.96
合计	67,947,938.48	3,373,132.16	4.96

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	427,016,594.35	125,503,127.22	600,000.00		3,389,758.28	555,309,479.85
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款						
其中：应收电费收入	13,634,742.83	-9,534,742.83	4,100,000.00			
应收热费收入						
其他组合	1,158,124.45	2,215,007.71				3,373,132.16
合计	441,809,461.63	118,183,392.10	4,700,000.00		3,389,758.28	558,682,612.01

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
国网四川省电力公司古蔺县供电公司	4,100,000.00	款项已收回
合计	4,100,000.00	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网新疆电力有限公司	1,787,183,620.46	17.62	83,570,752.92
云南电网有限责任公司	1,487,830,713.79	14.67	87,439,806.38
广西电网有限责任公司	953,217,635.82	9.40	6,916,967.24
国网四川省电力公司	686,490,347.84	6.77	15,368,551.45
国网福建省电力有限公司	624,898,863.06	6.16	
合计	5,539,621,180.97	54.62	193,296,077.99

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	197,671,484.08	121,353,266.61
合计	197,671,484.08	121,353,266.61

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

单位：元

项目	上年年末余额	本年新增	本年终止确认	其他变动	年末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	121,353,266.61	394,410,051.09	318,367,669.90	275,836.28	197,671,484.08	-2,541,173.16
合计	121,353,266.61	394,410,051.09	318,367,669.90	275,836.28	197,671,484.08	-2,541,173.16

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	419,877,807.17	98.95	93,242,079.36	88.33
1至2年	2,874,355.02	0.68	4,128,900.95	3.91
2至3年	503,472.79	0.12	1,695,924.86	1.61
3年以上	1,072,794.45	0.25	6,489,038.21	6.15
合计	424,328,429.43	100.00	105,555,943.38	100.00

(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	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
广东中煤进出口有限公司	272,751,977.60	64.28
天津中煤能源华北有限公司	80,521,864.24	18.98
中国(太原)煤炭交易中心	8,000,000.00	1.89
Siemens Gamesa	7,717,328.93	1.82
国网四川越西县供电有限责任公司	4,000,000.00	0.94
合计	372,991,170.77	87.91

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		6,224,440.53
应收股利	122,599,145.07	
其他应收款	248,553,017.69	533,430,882.77
合计	371,152,162.76	539,655,323.30

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
其他		6,224,440.53

合计		6,224,440.53
----	--	--------------

(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	2,683,492.65			2,683,492.65
2021年1月1日余额 在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-2,683,492.65			-2,683,492.65
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额				

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**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
铜山华润电力有限公司	68,827,513.15	
徐州华润电力有限公司	53,771,631.92	
合计	122,599,145.07	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内（含 6 个月）	69,362,375.55
6 个月至 1 年（含 1 年）	103,215,530.19
1 年以内小计	172,577,905.74
1 至 2 年	23,015,616.74
2 至 3 年	53,553,823.28
3 年以上	
3 至 4 年	1,728,265.47
4 至 5 年	4,973,590.37
5 年以上	53,228,517.76
合计	309,077,719.36

(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
投资转让款	19,794,720.00	355,612,000.00
项目前期费	65,476,834.82	143,059,771.69
保证金	144,302,011.66	44,074,270.13
押金	2,812,321.28	1,407,611.01
备用金	1,609,310.08	924,702.74
代垫款	6,649,267.66	185,869.20
其他	68,433,253.86	44,823,817.76
合计	309,077,719.36	590,088,042.53

(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	8,137,708.12	6,952,892.20	41,566,559.44	56,657,159.76
2021年1月1日余额在本期	42,588,872.32	-5,629,845.27	-36,959,027.05	
—转入第二阶段				

—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段	42,588,872.32	-5,629,845.27	-36,959,027.05	
本期计提	8,957,756.47	-1,261,107.68		7,696,648.79
本期转回	471,612.51		600,000.00	1,071,612.51
本期转销				
本期核销	68,265.41		3,657,923.39	3,726,188.80
其他变动	968,695.10	-0.67		968,694.43
2021年12月31日 余额	60,113,154.09	61,938.58	349,609.00	60,524,701.67

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收款	56,657,159.76	7,696,648.79	1,071,612.51	3,726,188.80	968,694.43	60,524,701.67
合计	56,657,159.76	7,696,648.79	1,071,612.51	3,726,188.80	968,694.43	60,524,701.67

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
六枝特区宏贸建材有限责任公司	600,000.00	根据董事会决议及税审报告清理往来款
ESBII UK Limited	464,316.22	款项已收回
Inch Cape Offshore Wind Farm Limited	4,188.06	款项已收回
Deposit for SDIC Flat rent	1,605.62	款项已收回
Afton Wind Farm BMO	1,502.61	款项已收回
合计	1,071,612.51	/

(5). 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	3,726,188.80

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
孟加拉项目前期费	项目前期费	3,657,923.39	前期投入，后期无法收回	总办会决议核销	否
中国国旅天下卡	其他	40,000.00	因服务器搬迁改造导致无法使用且恢复日期未知	召开党委会核销	否
攀枝花盐边县村民欠电费	其他	28,265.41	前期部分转供电用户或相关负责人已无法取得联系，且用户名称无法核实	党委会和厂长办公扩大会会议决议核销	否
合计	/	3,726,188.80	/	/	/

其他应收款核销说明：

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
中宁县发展和改革局（中宁县粮食和物资储备局）	保证金	100,000,000.00	0-1 年	32.35	130,717.45
横峰县财政局国库集中收付中心	其他	35,729,672.00	1-3 年	11.56	2,334,064.56
杭锦旗能源局	保证金	30,000,000.00	2-3 年	9.71	39,215.23
缅甸南垒河项目	项目前期费	24,703,055.01	5 年以上	7.99	24,703,055.01
ESBII UK LIMITED	其他	19,794,720.00	0-6 个月	6.41	54,536.61
合计	/	210,227,447.01	/	68.02	27,261,588.86

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	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	1,498,575,065.30	243,185,656.94	1,255,389,408.36	1,045,022,165.22	103,226,482.35	941,795,682.87
库存商品	3,292,780.01	585,665.58	2,707,114.43	2,089,056.58	474,481.07	1,614,575.51
周转材料	11,834,036.76	7,521.36	11,826,515.40	11,375,879.54	7,521.36	11,368,358.18
合计	1,513,701,882.07	243,778,843.88	1,269,923,038.19	1,058,487,101.34	103,708,484.78	954,778,616.56

(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	
原材料	103,226,482.35	143,505,402.64		3,546,228.05		243,185,656.94
库存商品	474,481.07	585,665.58		474,481.07		585,665.58
周转材料	7,521.36	2,614,815.59		2,614,815.59		7,521.36
合计	103,708,484.78	146,705,883.81		6,635,524.71		243,778,843.88

(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

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
合同资产	917,000.00	1,198.68	915,801.32			
合计	917,000.00	1,198.68	915,801.32			

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产	1,198.68			预期信用损失
合计	1,198.68			/

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

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	612,602,521.01	996,206,655.40
预缴增值税费	75,280,855.36	
预缴所得税	79,199,758.43	37,687,817.09
其他	7,620.62	403,484.62
合计	767,090,755.42	1,034,297,957.11

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
应收巴塘 PPP 项目款	2,190,551,803.90		2,190,551,803.90				
股东借款	1,139,150,885.57	2,297,811.34	1,136,853,074.23	1,118,119,136.23	1,033,002.99	1,117,086,133.24	
其他	85,328,038.54	62,534,289.74	22,793,748.80	80,476,020.62	62,523,497.77	17,952,522.85	
合计	3,415,030,728.01	64,832,101.08	3,350,198,626.93	1,198,595,156.85	63,556,500.76	1,135,038,656.09	/

(2). 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	1,056,500.76		62,500,000.00	63,556,500.76
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	2,406,279.91			2,406,279.91
本期转回	1,055,294.56			1,055,294.56
本期转销				
本期核销				
其他变动	-75,385.03			-75,385.03
2021年12月31日余额	2,332,101.08		62,500,000.00	64,832,101.08

对本期发生损失准备变动的长期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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额		
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他	
一、合营企业												
Cloud Wind Farm Holdings AB	206,965,495.62		22,469,265.50	-48,695,999.88	-2,703,954.97				-4,331,990.10	128,764,285.17		
Inch Cape Offshore Limited Holdings	94,518,506.52			13,017,959.52					-10,696,491.06	96,839,974.98		
小计	301,484,002.14		22,469,265.50	-35,678,040.36	-2,703,954.97				-15,028,481.16	225,604,260.15		
二、联营企业												
Lestari Listrik Pte. Ltd	1,275,812,674.24			32,445,142.95	-3,037,259.11			18,767,508.05	156,429,101.30	-25,493,527.93	1,260,959,522.10	331,398,789.56

2021 年年度报告

Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	928,147,119.97		133,378,116.04	99,300,148.81	240,217,831.26		231,856,432.72		-28,846,384.28	873,584,167.00	
兰州新区职教园区配售电有限公司	2,458,637.19			3,187.02						2,461,824.21	
白银大峡电力有限责任公司	33,245,968.46			7,669,507.10			7,979,040.00			32,936,435.56	
厦门海沧热能投资有限公司	23,381,090.27			2,074,967.71						25,456,057.98	
福建省三川海上风电有限公司	206,717,814.78	40,000,000.00		39,502,416.55			8,000,000.00			278,220,231.33	
厦门海华电力科技有限公司	19,894,363.02			11,625.47						19,905,988.49	
国投财务有限公司	2,624,409,703.40			148,000,339.93	3,801,565.47		118,797,334.40			2,657,414,274.40	
江西赣能股份有限公司	2,031,153,275.77			-91,705,086.12		-1,428,440.22	32,900,000.00			1,905,119,749.43	
江阴利港发电股份有限公司	328,870,675.60			-18,874,719.01			48,909,531.47			261,086,425.12	
江苏利港电力有限公司	402,729,714.18			-70,256,762.56			35,333,915.95			297,139,035.67	
铜山华润电力有限公司	484,960,672.75			-68,252,426.60			68,827,513.15			347,880,733.00	
徐州华润电力有限公司	358,366,234.56			-91,552,713.47			53,771,631.92			213,041,889.17	
瀚蓝环境股份有限公司	1,101,431,926.97			94,193,185.85	-1,043,073.59	36,795,344.29	14,523,195.06			1,216,854,188.46	
海南海控智慧能源有限公司	11,619,933.39	5,250,000.00		-495,852.41						16,374,080.98	
辽宁大连抽水蓄能有限公司		35,000,000.00								35,000,000.00	
小计	9,833,199,804.55	80,250,000.00	133,378,116.04	82,062,961.22	239,939,064.03	35,366,904.07	639,666,102.72	156,429,101.30	-54,339,912.21	9,443,434,602.90	331,398,789.56
合计	10,134,683,806.69	80,250,000.00	155,847,381.54	46,384,920.86	237,235,109.06	35,366,904.07	639,666,102.72	156,429,101.30	-69,368,393.37	9,669,038,863.05	331,398,789.56

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
中闽能源股份有限公司	191,389,499.08	
云南煤化工集团有限公司	69,005,824.38	54,176,223.90
贵安新区配售电有限公司	56,532,144.00	52,369,128.00
全国煤炭交易中心有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00
天津电力交易中心有限公司	9,541,095.99	3,013,249.99
国投哈密实业有限公司	8,267,580.00	8,471,145.00
北京电力交易中心有限公司	6,597,610.00	6,597,610.00
四川电力交易中心有限公司	3,177,388.07	1,276,964.92
广西电力交易中心有限责任公司	2,607,256.83	
合计	359,118,398.35	137,904,321.81

(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
云南煤化工集团有限公司			11,476,619.31			
贵安新区配售电有限公司			3,467,856.00			
中闽能源股份有限公司			6,765,193.24			
国投哈密实业有限公司			1,732,420.00			
合计			23,442,088.55			

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

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). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	244,611,064.91	2,200,000.00	246,811,064.91
2. 本期增加金额	16,878,825.40	15,393,125.14	32,271,950.54
(1) 外购			
(2) 固定资产\无形资产转入	16,878,825.40	15,393,125.14	32,271,950.54
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额	1,227,020.10		1,227,020.10
(1) 处置			
(2) 其他转出	1,227,020.10		1,227,020.10
4. 期末余额	260,262,870.21	17,593,125.14	277,855,995.35
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	155,482,365.71	1,098,150.88	156,580,516.59
2. 本期增加金额	7,766,972.73	4,150,710.66	11,917,683.39
(1) 计提或摊销	5,607,387.56	555,201.56	6,162,589.12
(2) 固定资产\无形资产转入	2,159,585.17	3,595,509.10	5,755,094.27
3. 本期减少金额	719,188.41		719,188.41
(1) 处置			
(2) 其他转出	719,188.41		719,188.41
4. 期末余额	162,530,150.03	5,248,861.54	167,779,011.57
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	97,732,720.18	12,344,263.60	110,076,983.78
2. 期初账面价值	89,128,699.20	1,101,849.12	90,230,548.32

(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	184,271,878,188.27	134,132,139,806.55
固定资产清理	3,557,705.79	6,436,300.16
合计	184,275,435,894.06	134,138,576,106.71

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	办公及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	128,794,258,541.69	73,242,007,123.27	393,560,182.89	531,282,460.97	202,961,108,308.82
2. 本期增加金额	49,787,980,869.54	11,708,570,829.19	45,514,493.41	102,494,670.66	61,644,560,862.80
(1) 购置	55,394,248.21	155,171,750.20	14,256,740.82	48,965,998.69	273,788,737.92
(2) 在建工程转入	49,555,194,942.39	7,370,386,490.40	16,986,653.35	27,243,769.10	56,969,811,855.24
(3) 企业合并增加	117,249,041.94	1,487,070,603.43	2,787,568.98	3,680,138.58	1,610,787,352.93
(4) 调整原值	58,915,616.90	2,695,941,985.16	11,483,530.26	22,604,764.29	2,788,945,896.61
(5) 其他	1,227,020.10				1,227,020.10
3. 本期减少金额	2,625,002,599.90	325,510,594.42	21,332,616.86	45,765,313.12	3,017,611,124.30
(1) 处置或报废	34,594,200.18	283,213,985.79	8,564,460.40	22,805,736.26	349,178,382.63
(2) 调整原值	2,590,408,399.72	42,296,608.63	12,768,156.46	22,959,576.86	2,668,432,741.67
4. 外币报表折算差额	-15,327.94	-25,497,161.54	-20,288.03	-265,981.35	-25,798,758.86
5. 期末余额	175,957,221,483.39	84,599,570,196.50	417,721,771.41	587,745,837.16	261,562,259,288.46
二、累计折旧					
1. 期初余额	34,812,887,928.27	33,032,511,615.78	269,451,483.10	394,077,926.52	68,508,928,953.67
2. 本期增加金额	3,459,665,320.09	5,479,645,487.13	24,658,798.86	71,387,777.98	9,035,357,384.06
(1) 计提	3,369,626,999.47	4,730,877,237.71	22,864,051.81	66,106,402.91	8,189,474,691.90
(2) 企业合并增加	24,443,083.62	423,688,402.75	1,769,033.21	2,783,904.26	452,684,423.84
(3) 其他	65,595,237.00	325,079,846.67	25,713.84	2,497,470.81	393,198,268.32
3. 本期减少金额	138,557,916.20	454,065,594.27	9,799,045.15	25,323,063.21	627,745,618.83
(1) 处置或报废	19,338,728.20	230,228,562.92	8,272,623.29	21,175,759.85	279,015,674.26
(2) 其他	119,219,188.00	223,837,031.35	1,526,421.86	4,147,303.36	348,729,944.57
4. 外币报表折算差额	-5,347.16	-3,545,500.55	-20,105.16	-226,582.05	-3,797,534.92
5. 期末余额	38,133,989,985.00	38,054,546,008.09	284,291,131.65	439,916,059.24	76,912,743,183.98

三、减值准备					
1. 期初余额	16,204,594.85	303,664,250.63	101,788.59	68,914.53	320,039,548.60
2. 本期增加金额	511,366.89	96,822,806.41	17,257.09	15,177.13	97,366,607.52
(1) 计提		13,477,664.85	17,257.09	15,177.13	13,510,099.07
(2) 企业合并增加	511,366.89	83,345,141.56			83,856,508.45
3. 本期减少金额	8,055,195.88	31,599,156.20	101,788.59	12,099.24	39,768,239.91
(1) 处置或报废	8,055,195.88	31,599,156.20	101,788.59	12,099.24	39,768,239.91
4. 外币报表折算差额					
5. 期末余额	8,660,765.86	368,887,900.84	17,257.09	71,992.42	377,637,916.21
四、账面价值					
1. 期末账面价值	137,814,570,732.53	46,176,136,287.57	133,413,382.67	147,757,785.50	184,271,878,188.27
2. 期初账面价值	93,965,166,018.57	39,905,831,256.86	124,006,911.20	137,135,619.92	134,132,139,806.55

(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	52,400,600.00	16,975,900.00		35,424,700.00	

(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

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	1,375,408,729.86	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	20,703.77	31,644.48
机器设备	3,525,852.42	6,357,681.51
运输设备		8,373.00
办公设备	11,149.60	38,601.17
合计	3,557,705.79	6,436,300.16

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	11,075,019,595.67	55,400,180,763.55
工程物资	149,864,894.21	36,229,363.87
合计	11,224,884,489.88	55,436,410,127.42

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
两河口水电站	6,461,227,074.63		6,461,227,074.63	42,782,755,735.44		42,782,755,735.44
孟底沟水电站	1,130,964,496.43		1,130,964,496.43	478,036,780.35		478,036,780.35
卡拉水电站	1,028,201,944.60		1,028,201,944.60	702,011,264.17		702,011,264.17
晶步 100MW 农光互补发电项目工程	366,419,057.67		366,419,057.67	13,363,250.99		13,363,250.99
杭锦旗 150MW 风电项目	281,095,648.67		281,095,648.67	17,466,542.41		17,466,542.41
钦州三期燃煤发电项目	184,433,434.32		184,433,434.32			
景峡 50MW 光伏发电项目	129,856,827.58		129,856,827.58			
北疆电厂一期技改工程	59,922,391.63		59,922,391.63	38,108,004.06		38,108,004.06
杨房沟水电站	41,628,907.26		41,628,907.26	9,935,763,457.88		9,935,763,457.88
天津 50MW 风电项目				314,623,133.46		314,623,133.46
其他	1,391,269,812.88		1,391,269,812.88	1,118,052,594.79		1,118,052,594.79
合计	11,075,019,595.67		11,075,019,595.67	55,400,180,763.55		55,400,180,763.55

(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
两河口水电站	42,782,755,735.44	6,641,714,918.41	42,793,881,370.72	169,362,208.50	6,461,227,074.63	66,457,290,100.00	76.66	76.66	6,274,489,242.20	818,029,095.88	3.98	自筹、借款
孟底沟水电站	478,036,780.35	653,780,224.23	852,508.15		1,130,964,496.43	34,910,979,761.39	3.24	3.24				自筹

2021 年年度报告

卡拉水电站	702,011,264.17	326,190,680.43			1,028,201,944.60	17,121,092,800.00	6.01	6.01	14,449,659.36	1,879,998.34	3.35	自筹、 借款
晶步 100MW 农光互 补发电项目工程	13,363,250.99	353,055,806.68			366,419,057.67	446,020,000.00	83.63	83.63	3,635,781.11	3,635,781.11	4.06	自筹、 借款
杭锦旗 150MW 风电 项目	17,466,542.41	263,629,106.26			281,095,648.67	876,118,900.00	32.16	32.16	5,144,413.89	5,091,288.89	3.97	自筹、 借款
钦州三期燃煤发电 项目		184,433,434.32			184,433,434.32	5,684,610,000.00	3.32	3.32	3,573,777.78	3,573,777.78	4.30	自筹、 借款
景峡 50MW 光伏发 电项目		129,856,827.58			129,856,827.58	184,730,000.00	70.30	70.30				自筹
北疆电厂一期技改 工程	38,108,004.06	56,050,861.86	34,236,474.29		59,922,391.63	269,967,200.00	21.23	21.23				自筹
杨房沟水电站	9,935,763,457.88	3,422,688,839.76	13,202,509,502.85	114,313,887.53	41,628,907.26	20,002,580,000.00	70.16	91.23	1,267,158,592.85	198,045,927.60	3.87	自筹、 借款
天津 50MW 风电项 目	314,623,133.46	64,051,567.01	377,603,159.45	1,071,541.02		419,673,600.00	100.00	100.00	7,316,349.41	488,485.67	4.17	自筹、 借款
合计	54,282,128,168.76	12,095,452,266.54	56,409,083,015.46	284,747,637.05	9,683,749,782.79	146,373,062,361.39	/	/	7,575,767,816.60	1,030,744,355.27	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	70,637.16		70,637.16	203,843.34		203,843.34
尚未安装的设备	147,422,989.81		147,422,989.81	33,601,078.69		33,601,078.69
为生产准备的工器具	2,371,267.24		2,371,267.24	2,371,267.24		2,371,267.24
其他				53,174.60		53,174.60
合计	149,864,894.21		149,864,894.21	36,229,363.87		36,229,363.87

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	房屋建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	24,148,356.31	1,984,168.99	308,531,701.58	334,664,226.88
2. 本期增加金额	52,716,518.33	362,494.39	86,602,830.54	139,681,843.26
(1) 新增租赁	51,083,222.22	362,494.39	51,743,480.14	103,189,196.75

(2) 企业合并增加	1,633,296.11		34,859,350.40	36,492,646.51
3. 本期减少金额	55,049.28			55,049.28
(1) 处置或报废	55,049.28			55,049.28
4. 外币报表折算差额	-304,705.82	-243,222.63	-3,718,029.23	-4,265,957.68
5. 期末余额	76,505,119.54	2,103,440.75	391,416,502.89	470,025,063.18
二、累计折旧				
1. 期初余额	3,382,213.82	397,934.96	8,347,581.32	12,127,730.10
2. 本期增加金额	21,222,628.11	411,575.17	20,923,748.87	42,557,952.15
(1) 计提	19,589,332.00	411,575.17	19,670,259.58	39,671,166.75
(2) 企业合并增加	1,633,296.11		1,253,489.29	2,886,785.40
(3) 其他				
3. 本期减少金额	7,645.73			7,645.73
(1) 处置或报废	7,645.73			7,645.73
(2) 其他				
4. 外币报表折算差额	-201,015.82	-69,874.39	-398,266.72	-669,156.93
5. 期末余额	24,396,180.38	739,635.74	28,873,063.47	54,008,879.59
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	52,108,939.16	1,363,805.01	362,543,439.42	416,016,183.59
2. 期初账面价值	20,766,142.49	1,586,234.03	300,184,120.26	322,536,496.78

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	软件	BOT 特许权	房屋使用权	公路使用权	海域使用权	AFTON 绿证	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,445,994,445.94	332,046,645.61	5,655,724,575.34	6,711,296.20	2,053,685,299.95	229,368,657.28	305,213,891.68	10,028,744,812.00
2. 本期增加金额	144,616,908.06	40,559,021.39	1,392,180,260.26			9,311,751.44		1,586,667,941.15
(1) 购置		14,724,630.62	24,012,831.08					38,737,461.70
(2) 内部研发		674,241.96	106,560,329.79					107,234,571.75
(3) 企业合并增加	18,283,285.43	9,300.00	1,261,607,099.39					1,279,899,684.82
(4) 其他	126,333,622.63	25,150,848.81				9,311,751.44		160,796,222.88
3. 本期减少金额	17,280,964.66	1,679,809.34	53,929,357.02		356,595,536.91	18,325,881.82		447,811,549.75
(1) 处置	1,887,839.52	1,602,729.69	53,929,357.02					57,419,926.23
(2) 其他	15,393,125.14	77,079.65			356,595,536.91	18,325,881.82		390,391,623.52
4. 外币报表折算差额		-251,022.81	-5,607,004.91				-9,746,602.91	-15,604,630.63
5. 期末余额	1,573,330,389.34	370,674,834.85	6,988,368,473.67	6,711,296.20	1,697,089,763.04	220,354,526.90	295,467,288.77	11,151,996,572.77
二、累计摊销								
1. 期初余额	326,575,967.16	215,020,634.30	3,856,717,988.66	3,516,405.80	611,495,404.94	56,620,148.75	39,378,078.81	5,109,324,628.42
2. 本期增加金额	67,173,443.88	29,358,330.07	221,163,549.80	156,484.42	48,847,288.65	8,741,356.13	17,347,633.30	392,788,086.25
(1) 计提	36,540,520.08	29,146,132.57	221,163,549.80	156,484.42	48,847,288.65	6,402,590.65	17,347,633.30	359,604,199.47
(2) 其他	30,632,923.80	212,197.50				2,338,765.48		33,183,886.78
3. 本期减少金额	5,212,600.99	1,592,758.41	13,643,272.36		100,265,547.41	4,328,887.36		125,043,066.53
(1) 处置	1,617,091.89	1,592,758.41	13,643,272.36					16,853,122.66

2021 年年度报告

(2) 其他	3,595,509.10				100,265,547.41	4,328,887.36		108,189,943.87
4. 外币报表折算差额		-240,137.96					-1,792,265.63	-2,032,403.59
5. 期末余额	388,536,810.05	242,546,068.00	4,064,238,266.10	3,672,890.22	560,077,146.18	61,032,617.52	54,933,446.48	5,375,037,244.55
三、减值准备								
1. 期初余额	174,381.36	10,321.13	185,021,258.55					185,205,961.04
2. 本期增加金额			3,412,770.83					3,412,770.83
(1) 计提			3,412,770.83					3,412,770.83
(2) 其他								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
(2) 其他								
4. 期末余额	174,381.36	10,321.13	188,434,029.38					188,618,731.87
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,184,619,197.93	128,118,445.72	2,735,696,178.19	3,038,405.98	1,137,012,616.86	159,321,909.38	240,533,842.29	5,588,340,596.35
2. 期初账面价值	1,119,244,097.42	117,015,690.18	1,613,985,328.13	3,194,890.40	1,442,189,895.01	172,748,508.53	265,835,812.87	4,734,214,222.54

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
海域使用权证书	7,655,731.47	海域使用权证换土地证，证件还未办理完毕

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

√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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
自主研发	25,128,060.00	2,865,289.73					27,993,349.73
合计	25,128,060.00	2,865,289.73					27,993,349.73

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	处置	
江苏天赛新能源开发有限公司		58,393,919.27		58,393,919.27
常州市天濂新能源有限公司		1,013,475.25		1,013,475.25
海南东方高排风力发电有限公司		49,614,744.38		49,614,744.38
合计		109,022,138.90		109,022,138.90

(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

单位：元

资产组名称	分摊商誉金额
江苏天赛新能源开发有限公司（注1）	58,393,919.27
常州市天濂新能源有限公司（注2）	1,013,475.25
海南东方高排风力发电有限公司（注3）	49,614,744.38
合计	109,022,138.90

注1：2021年8月，本集团自江苏天合太阳能电力开发有限公司（以下简称江苏天合）购买其持有的江苏天赛新能源开发有限公司（以下简称江苏天赛）90%股权，支付对价

151,200,000.00 元，大于取得的江苏天赛可辨认净资产公允价值份额的差额 58,393,919.27 元计入商誉。

注 2：2021 年 8 月，本集团自江苏天合太阳能电力开发有限公司（以下简称江苏天合）购买其持有的常州市天濠新能源有限公司（以下简称常州天濠）100%股权，支付对价 41,000,000.00 元，大于取得的常州天濠可辨认净资产公允价值份额的差额 1,013,475.25 元计入商誉。

注 3：2021 年 5 月，本集团自洋浦国能新能源有限公司（以下简称洋浦国能）购买其持有的海南东方高排风力发电有限公司（以下简称海南高排）100%股权，支付对价 16,200,000.00 元，大于取得的常州天濠可辨认净资产公允价值份额的差额 49,614,744.38 元计入商誉。

(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

单位：元

项目	江苏天赛新能源开发有限公司	常州市天濠新能源有限公司	海南东方高排风力发电有限公司
商誉账面余额①	58,393,919.27	1,013,475.25	49,614,744.38
商誉减值准备余额②			
商誉的账面价值③=①-②	58,393,919.27	1,013,475.25	49,614,744.38
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	6,488,213.25		
调整后整体商誉的账面价值⑤=④+③	64,882,132.52	1,013,475.25	49,614,744.38
资产组的账面价值⑥	422,795,039.17	170,960,152.86	237,623,601.07
包含整体商誉的资产组的账面价值⑦=⑤+⑥	487,677,171.69	171,973,628.11	287,238,345.45
资产组预计未来现金流量的现值（可回收金额）⑧	753,895,100.00	233,080,900.00	340,119,100.00
商誉减值损失（大于 0 时）⑨=⑦-⑧			

注：本集团商誉相关资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定，现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率，范围是在 8.57%至 9.55%，根据减值测试的结果，本集团本年度无需确认商誉减值准备。

用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、发电设备装机容量、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。

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

(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
湄洲湾一期技改工程（注1）	96,450,695.77	14,764,734.67	22,158,326.75	452,081.50	88,605,022.19
湖州土地租赁补偿款（注2）	19,179,040.00		958,952.11		18,220,087.89
吐鲁番升压站项目（注3）	10,861,284.24		775,805.92		10,085,478.32
东川野牛一期风电项目（注4）	6,246,404.01		404,869.68		5,841,534.33
哈密三塘湖项目汇集站项目（注5）	6,779,146.81		484,224.77		6,294,922.04
其他	6,766,102.30	12,080,146.14	5,206,123.31		13,640,125.13
合计	146,282,673.13	26,844,880.81	29,988,302.54	452,081.50	142,687,169.90

其他说明：

注1：湄洲湾一期技改工程系以前年度收购福建太平洋电力有限公司合并增加所致，其中主要包括脱硝工程、海事船使用权与输变电设施、低氮燃烧器改造、引风机改造、电除尘高频电源改造、超低排放改造、房屋修缮等技术改造项目。上述技改项目摊销截止日期均为2025年6月。

注2：湖州祥晖南浔100MWp渔光互补光伏发电项目长期待摊费用，系土地租赁有关的鱼塘补偿款，原值23,973,800.00元，按照租赁25年年限摊销。

注3：吐鲁番升压站项目长期待摊费用，系支付的国电青松吐鲁番新能源有限公司220升压站项目应承担的工程款，原值15,080,683.76元，摊销年限20年。

注4：东川野牛一期风电项目长期待摊费用，系支付的进场道路等费用，原值8,264,977.50元，摊销年限20年。

注5：哈密三塘湖汇集站项目长期待摊费用，系支付的龙源巴里坤风力发电公司三塘湖220kV汇集站应承担的工程款，原值9,684,495.43元，摊销年限20年。

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
计提未支付的费用	2,106,478,633.75	327,051,376.48	2,198,471,865.54	333,831,532.24
资产减值准备	1,060,440,603.09	221,467,483.88	638,397,077.70	147,799,720.79
固定资产折旧/无形资产摊销	196,684,172.77	43,488,638.21	232,685,809.03	51,465,486.17
递延收益	132,267,015.16	30,838,765.97	151,907,082.03	35,160,662.94
计提未支付的职工薪酬	8,147,889.98	1,222,183.50	110,280,000.00	16,542,000.00

未实现内部交易利润	53,653,737.15	13,413,434.29	54,771,832.68	13,692,958.17
可抵扣亏损	842,139,718.74	210,534,929.69	31,776,926.56	7,944,231.64
应收款项融资的公允价值变动	2,074,851.11	311,227.67	1,750,578.80	262,586.82
其他	413,129,291.32	97,229,250.26	55,715,145.71	10,890,597.74
合计	4,815,015,913.07	945,557,289.95	3,475,756,318.05	617,589,776.51

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,018,636,888.46	370,881,036.16	643,498,108.13	96,524,716.22
试运转收入费用	115,793,659.15	21,716,932.76	130,637,705.51	24,467,316.36
无形资产摊销	32,831,864.15	8,207,966.04	60,844,653.78	13,073,802.44
其他	1,158,336.24	289,584.06		
合计	2,168,420,748.00	401,095,519.02	834,980,467.42	134,065,835.02

(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

(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	213,146,844.37	41,773,102.72
可抵扣亏损	4,284,761,161.53	2,106,296,992.45
合计	4,497,908,005.90	2,148,070,095.17

(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年	—	202,416,728.67	
2022年	439,172,003.25	442,073,845.15	
2023年	460,476,390.22	460,476,390.22	
2024年	187,633,136.18	187,633,136.18	
2025年	817,733,587.78	813,696,892.23	
2026年	2,379,746,044.10	—	
合计	4,284,761,161.53	2,106,296,992.45	/

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	2,267,331,125.72		2,267,331,125.72	1,523,534,669.46		1,523,534,669.46
预付工程设备款	1,409,086,598.85		1,409,086,598.85	107,987,567.08		107,987,567.08
预付保证金	74,601,313.37		74,601,313.37			
项目前期费	14,400,732.22		14,400,732.22			
其他	20,314,137.01		20,314,137.01	11,124,288.06		11,124,288.06
合计	3,785,733,907.17		3,785,733,907.17	1,642,646,524.60		1,642,646,524.60

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	8,590,709,276.38	7,233,513,388.71
合计	8,590,709,276.38	7,233,513,388.71

(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
现金流量套期保值工具	17,008,949.15	62,505,777.66
合计	17,008,949.15	62,505,777.66

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		46,400,000.00
银行承兑汇票	1,126,798,345.56	168,920,000.00
合计	1,126,798,345.56	215,320,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,630,939,958.25	2,349,654,362.39
1-2 年（含 2 年）	445,728,257.16	228,601,564.30
2-3 年（含 3 年）	186,100,288.92	281,176,325.30
3 年以上	342,714,380.69	213,732,335.91
合计	3,605,482,885.02	3,073,164,587.90

(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
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	348,796,032.53	未到结算期
新疆金风科技股份有限公司	230,228,331.03	未到结算期
湘电风能有限公司	26,080,000.00	未到结算期
中船重工(重庆)海装风电设备有限公司	19,305,000.00	未到结算期
中国水利水电第七工程局有限公司	18,610,170.89	未到结算期
合计	643,019,534.45	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	6,872,015.17	13,965,741.76
1-2年(含2年)	87,164.31	210,082.91
2-3年(含3年)		150,000.00
3年以上		1,000,000.00
合计	6,959,179.48	15,325,824.67

(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
预收合同款	5,073,720.99	
其他	6,199.50	
合计	5,079,920.49	

(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	90,139,191.78	2,721,088,500.87	2,708,939,337.74	102,288,354.91
二、离职后福利-设定提存计划	1,533,470.22	329,081,118.16	329,225,211.49	1,389,376.89
三、辞退福利		591,205.70	591,205.70	
四、一年内到期的其他福利				
合计	91,672,662.00	3,050,760,824.73	3,038,755,754.93	103,677,731.80

(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	8,335,046.89	2,098,663,575.35	2,097,923,466.97	9,075,155.27
二、职工福利费		124,418,968.63	124,418,968.63	
三、社会保险费	44,616,501.86	202,234,014.21	196,267,275.54	50,583,240.53
其中：医疗保险费	43,231,479.54	185,395,212.81	179,210,107.69	49,416,584.66
工伤保险费		5,914,382.89	5,914,382.89	
生育保险费	119.75	4,721,199.71	4,721,319.46	
其他	1,384,902.57	6,203,218.80	6,421,465.50	1,166,655.87
四、住房公积金		180,092,649.41	179,762,116.29	330,533.12
五、工会经费和职工教育经费	37,184,052.39	56,234,632.71	51,538,038.94	41,880,646.16
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	3,590.64	59,444,660.56	59,029,471.37	418,779.83
合计	90,139,191.78	2,721,088,500.87	2,708,939,337.74	102,288,354.91

(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		187,723,507.98	187,723,507.98	
2、失业保险费	80,816.77	6,971,837.41	7,052,654.18	
3、企业年金缴费	1,452,653.45	134,385,772.77	134,449,049.33	1,389,376.89
合计	1,533,470.22	329,081,118.16	329,225,211.49	1,389,376.89

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
企业所得税	381,919,849.04	467,826,060.89
增值税	310,480,892.46	107,855,137.19
资源税	108,119,615.00	85,114,910.96
个人所得税	68,651,779.12	68,088,509.00
土地使用税	9,972,841.47	7,632,394.93

城市维护建设税	21,512,352.55	7,018,199.21
教育费附加	16,093,794.28	4,256,223.10
房产税	16,972,795.16	6,646,462.06
其他	106,343,951.40	101,248,152.66
合计	1,040,067,870.48	855,686,050.00

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	78,189,728.85	143,960,217.65
其他应付款	9,967,730,053.63	6,295,684,152.39
合计	10,045,919,782.48	6,439,644,370.04

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

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	23,461,948.04	11,352,299.85
划分为权益工具的优先股\永续债股利	54,727,780.81	132,607,917.80
永续债股利	54,727,780.81	132,607,917.80
合计	78,189,728.85	143,960,217.65

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
工程款及保证金	5,542,761,794.57	2,203,670,144.40
库区基金	2,020,455,060.72	1,771,034,273.40
项目收购款	758,161,122.61	121,438,208.41
保险赔款	7,014,337.10	17,282,046.67
专项基金	227,484,419.31	106,608,277.15
其他	1,411,853,319.32	2,075,651,202.36
合计	9,967,730,053.63	6,295,684,152.39

(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
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	274,098,231.04	风机质保未到期
中国葛洲坝集团股份有限公司	138,704,397.43	质保未到期
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	92,440,184.63	未达到合同约定支付条件
上海电气风电集团有限公司	54,170,312.80	质保未到期
江山永泰投资控股有限公司	35,238,208.41	未达到支付条件
合计	594,651,334.31	/

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	7,809,654,972.39	13,738,157,548.52
1 年内到期的应付债券	2,040,617,808.24	1,205,924,931.50
1 年内到期的长期应付款	47,218,921.38	614,914,230.21
1 年内到期的租赁负债	33,608,123.25	10,509,211.45
合计	9,931,099,825.26	15,569,505,921.68

(1) 一年内到期的长期借款明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,026,637,629.47	1,024,939,920.89
抵押借款	180,549,344.64	109,157,616.57
保证借款	15,718,285.20	76,568,772.66
信用借款	6,586,749,713.08	12,527,491,238.40
合计	7,809,654,972.39	13,738,157,548.52

(2) 一年内到期的应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	重分类金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
19 雅 砦 江 MTN001	100.00	2019-3-19	3 年	1,000,000,000.00		1,028,700,000.00	36,500,000.00		36,500,000.00	1,028,700,000.00
19 雅 砦 江 MTN002	100.00	2019-8-28	3 年	1,000,000,000.00		1,011,917,808.24	34,800,000.00		34,800,000.00	1,011,917,808.24
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	100.00	2016-10-27	5 年	700,000,000.00	703,923,835.61				703,923,835.61	
国投电力控股股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）	100.00	2016-11-18	5 年	500,000,000.00	502,001,095.89				502,001,095.89	
合计	——	——	——	3,200,000,000.00	1,205,924,931.50	2,040,617,808.24	71,300,000.00		1,277,224,931.50	2,040,617,808.24

(3) 一年内到期的长期应付款

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率	应计利息	期末余额
国投融资租赁(海南)有限公司	截至 2022 年 12 月 20 日	429,866,794.71	5.37%	16,558,239.19	18,965,913.59
国投融资租赁有限公司	截至 2022 年 12 月 31 日	32,485,265.07	4.75%、5.32%	305,817.48	8,755,322.94
农银金融租赁有限公司	截至 2022 年 12 月 31 日	23,834,638.91	4.55%	86,751.92	2,591,820.65
国投融资租赁公司	截至 2022 年 9 月 20 日	62,000,000.00	4.75%	1,405,864.23	16,905,864.20
合计	——	548,186,698.69	——	18,356,672.82	47,218,921.38

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,513,650,821.90	2,507,086,209.31
待转销项税	594,430.94	
合计	3,514,245,252.84	2,507,086,209.31

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 雅砻江 SCP005	100.00	2020-8-4	180 天	1,000,000,000.00	1,004,696,825.74		1,462,796.67		1,006,159,622.41	
20 雅砻江 SCP006	100.00	2020-11-5	180 天	500,000,000.00	501,764,383.57		3,906,849.31		505,671,232.88	
20 雅砻江 SCP007	100.00	2020-12-22	180 天	1,000,000,000.00	1,000,625,000.00		11,703,767.12		1,012,328,767.12	
21 雅砻江 SCP001	100.00	2021-3-11	120 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	9,008,219.18		1,009,008,219.18	
21 雅砻江 SCP002	100.00	2021-4-15	180 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	12,723,287.67		1,012,723,287.67	
21 雅砻江 SCP003	100.00	2021-5-18	150 天	500,000,000.00		500,000,000.00	5,075,342.47		505,075,342.47	
21 雅砻江 SCP004	100.00	2021-6-16	180 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	17,827,397.26		1,517,827,397.26	
21 雅砻江 SCP005	100.00	2021-6-23	90 天	500,000,000.00		500,000,000.00	2,798,630.14		502,798,630.14	
21 雅砻江 SCP006	100.00	2021-7-7	145 天	500,000,000.00		500,000,000.00	4,945,890.41		504,945,890.41	
21 雅砻江 SCP007	100.00	2021-8-12	155 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	8,846,301.36			1,008,846,301.36
21 雅砻江 SCP008	100.00	2021-10-21	120 天	500,000,000.00		500,000,000.00	2,363,424.64			502,363,424.64
21 雅砻江 SCP009	100.00	2021-12-9	120 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,446,575.35			1,001,446,575.35
21 雅砻江 SCP010	100.00	2021-12-16	150 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	994,520.55			1,000,994,520.55
合计	/	/	/	11,000,000,000.00	2,507,086,209.31	8,500,000,000.00	83,103,002.13		7,576,538,389.54	3,513,650,821.90

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	11,205,363,559.13	9,163,064,615.96
抵押借款	1,121,070,147.87	1,333,921,824.22
保证借款	143,207,847.00	401,135,062.20
信用借款	91,546,457,853.03	92,543,016,406.41
合计	104,016,099,407.03	103,441,137,908.79

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

长期借款利率区间为 2.05%-4.65%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国投电力控股股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）	1,230,935,342.48	1,230,935,342.48
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	615,813,698.61	
国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	1,014,851,232.88	
雅砻江流域水电开发有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）		1,031,068,493.09
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	1,027,025,479.47	1,027,025,479.47
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第一期）	1,021,812,222.28	1,021,812,222.28
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第二期）	1,011,145,205.40	1,011,145,205.40
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（专项用于碳中和）	1,025,676,712.36	
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年度第一期绿色中期票据	1,016,603,835.71	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	309,780,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	717,586,301.38	
合计	8,991,230,030.57	5,321,986,742.72

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	重分类金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
国投电力控股股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）（注 1）	100.00	2019-6-11	10 年	1,200,000,000.00	1,230,935,342.48			55,080,000.00		55,080,000.00	1,230,935,342.48
国投电力控股股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）（注 2）	100.00	2021-4-16	5 年	600,000,000.00		600,000,000.00		15,813,698.61			615,813,698.61
国投电力控股股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（注 3）	100.00	2021-7-14	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		14,851,232.88			1,014,851,232.88
雅砻江流域水电开发有限公司 2018 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）（注 4）	100.00	2018-4-24	5 年	1,000,000,000.00	1,031,068,493.09			13,931,506.91		1,045,000,000.00	
雅砻江流域水电开发有限公司 2019 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）（注 4）	100.00	2019-4-25	5 年	1,000,000,000.00	1,027,025,479.47			39,300,000.00		39,300,000.00	1,027,025,479.47
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（注 5）	100.00	2020-4-8	3 年	1,000,000,000.00	1,021,812,222.28			29,300,000.00		29,300,000.00	1,021,812,222.28

2021 年年度报告

雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第二期）（注 5）	100.00	2020-9-10	3 年	1,000,000,000.00	1,011,145,205.40			36,000,000.00		36,000,000.00	1,011,145,205.40
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（专项用于碳中和）（注 5）	100.00	2021-4-9	3 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		25,676,712.36			1,025,676,712.36
雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年度第一期绿色中期票据（注 6）	100.00	2020-5-27	3 年	1,000,000,000.00			1,016,558,469.90	27,845,365.81		27,800,000.00	1,016,603,835.71
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）（注 6）	100.00	2021-2-8	3 年	300,000,000.00		300,000,000.00		9,780,000.00			309,780,000.00
雅砻江流域水电开发有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）（注 6）	100.00	2021-4-13	3 年	700,000,000.00		700,000,000.00		17,586,301.38			717,586,301.38
合计	/	/	/	9,800,000,000.00	5,321,986,742.72	3,600,000,000.00	1,016,558,469.90	285,164,817.95		1,232,480,000.00	8,991,230,030.57

注 1：经中国证监会“证监许可〔2019〕580 号文”核准，公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 18 亿元公司债券。公司于 2019 年 6 月 11 日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 12 亿元；本期债券期限为 10 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 4.59%，每年付息一次。

注 2：经中国证监会“证监许可〔2019〕580 号”文核准，公司获准面向合格投资者公开发行不超过人民币 18 亿元的公司债券，公司于 2021 年 4 月 16 日完成二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 6 亿元；本期债券期限为 5 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.7%，每年付息一次。

注 3：公司于 2021 年 7 月 14 日完成发行了 2021 年度第一期中期票据，本期中票每张面值为人民币 100 元，发行价格 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；票面利率为 3.17%，每年付息一次，期限 3 年。

注 4：经中国证监会“证监许可〔2017〕1817 号文”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 20 亿元（含人民币 20 亿元）公司债券。雅砻江水电于 2018 年 4 月 24 日完成首期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人

人民币 10 亿元；本期债券期限为 5 年，附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资者回售选择权；本期债券为固定利率债券，票面利率为 4.50%，每年付息一次；2019 年 4 月 25 日雅砻江水电完成第二期公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 5 年，附第 3 年末发行人调整票面利率选择权及投资者回售选择权；本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.93%，每年付息一次。

注 5：经中国证监会“证监许可〔2020〕91 号文核准”核准，雅砻江流域水电开发有限公司获准向社会公开发行面值不超过人民币 30 亿元绿色公司债券。雅砻江水电于 2020 年 4 月 8 日完成首期绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 2.93%，每年付息一次。2020 年 9 月 10 日雅砻江水电完成第二期公司绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.60%，每年付息一次；2021 年 4 月 9 日雅砻江水电完成第三期公司绿色公司债券发行，本期债券每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，规模为人民币 10 亿元；本期债券期限为 3 年，本期债券为固定利率债券，票面利率为 3.55%，每年付息一次。

注 6：雅砻江流域水电开发有限公司于 2020 年 5 月 27 日发行了雅砻江流域水电开发有限公司 2020 年度第一期绿色中期票据，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 10 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 2.78%，每年付息一次；2021 年 2 月 8 日雅砻江水电完成 2021 年绿色中期票据第一期的发行，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 3 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 3.65%，每年付息一次；2021 年 4 月 13 日雅砻江水电完成 2021 年绿色中期票据第二期的发行，本期票据每张面值为人民币 100 元，发行价格为 100 元/张，实际规模为人民币 7 亿元；本期票据期限为 3 年，本期票据券为固定利率券，票面利率为 3.50%，每年付息一次。

(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
租赁付款额	563,948,239.71	442,536,365.40
未确认的融资费用	-184,585,352.23	-156,863,910.92
重分类至一年内到期的非流动负债	-33,608,123.25	-10,509,211.45
合计	345,754,764.23	275,163,243.03

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	587,757,890.68	495,362,112.92
专项应付款		
合计	587,757,890.68	495,362,112.92

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
----	------	------

华融金融租赁股份有限公司	297,811,379.70	316,777,293.29
农银金融租赁有限公司	16,160,858.16	
国投融资租赁有限公司	273,785,652.82	178,584,819.63

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	477,476,478.55	463,380,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利	1,551,322.68	1,363,525.69
合计	479,027,801.23	464,743,525.69

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	463,380,000.00	
二、计入当期损益的设定受益成本	25,100,119.81	463,380,000.00
1. 当期服务成本	9,440,119.81	463,380,000.00
2. 过去服务成本	-260,000.00	
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	15,920,000.00	
三、计入其他综合收益的设定收益成本	4,433,848.14	
1. 精算利得（损失以“-”表示）	4,433,848.14	
四、其他变动	-15,437,489.40	
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-15,437,489.40	
五、期末余额	477,476,478.55	463,380,000.00

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	463,380,000.00	
二、计入当期损益的设定受益成本	25,100,119.81	463,380,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	4,433,848.14	

四、其他变动	-15,437,489.40	
五、期末余额	477,476,478.55	463,380,000.00

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
或有对价	147,578,980.00	142,866,240.00	详见其他说明
资产弃置义务	41,086,180.51	36,154,687.04	详见其他说明
其他	2,046,140.95	1,975,118.36	
合计	190,711,301.46	180,996,045.40	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：经2016年2月24日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司同意以1.854亿英镑收购Repsol Nuevas Energias S.A下属的全资子公司Red Rock Power Limited 100%的股权。同时视收购标的下属Inch Cape海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付0.166亿英镑或有对价。

注2：弃置费用为未来关闭Afton风电场的预计经费，年末为4,200,907.12英镑。

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	171,792,971.93	7,922,534.61	19,757,095.68	159,958,410.86	
基建分摊款	48,213,524.84	23,418,105.83	71,631,630.67		
其他项目	1,802,720.47		1,802,720.47		
合计	221,809,217.24	31,340,640.44	93,191,446.82	159,958,410.86	/

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
天津津能北疆电厂项目征地差额资金返还	61,659,883.73			1,859,091.96		59,800,791.77	与资产相关
天津津能#2 机组低温省煤器改造	1,455,555.61			133,333.32		1,322,222.29	与资产相关
天津津能大气污染防治专项资金	15,377,777.78			1,066,666.65		14,311,111.13	与资产相关
天津津能中央拨付进口设备贴息资金	3,803,888.74			556,666.68		3,247,222.06	与资产相关
雅砻江“深部岩体力学与开采理论”专项经费	308,040.25		28,783.70			279,256.55	与收益相关
雅砻江“特高拱坝及近坝库岸长期安全稳定运行”专项经费	99,552.37		93,392.68			6,159.69	与收益相关
雅砻江与清华大学国家自然科学基金委主任基金合作任务书	1,377,064.42		1,000,000.00			377,064.42	与收益相关
雅砻江“特高土心墙堆石坝筑坝材料工程特性与坝体”项目	779,362.00	90,000.00				869,362.00	与收益相关
雅砻江“特高土心墙堆石坝变形协调与施工质量控制”项目	613,079.00	27,083.00	36,697.25			603,464.75	与收益相关
雅砻江“复杂环境下高坝枢纽泄流雾化机理与遥测”项目	409,915.46	32,500.00	72,458.58			369,956.88	与收益相关
雅砻江“深埋内压隧洞运行期工作机制与安全诊断”项目	359,954.47	300,800.00	70,349.99			590,404.48	与收益相关
雅砻江可持续水电设计与运行-水电开发对下游水温情势影响模式研究	1,105,749.39					1,105,749.39	与收益相关

雅砻江枢纽暴雨洪水预报及应急调控技术	70,547.91					70,547.91	与收益相关
雅砻江水力发电系统偶联动力安全及智能运行技术	55,074.93		20,861.90			34,213.03	与收益相关
雅砻江其他项目	5,286,610.99	3,521,760.00	1,501,484.91			7,306,886.08	与收益相关
华夏一期烟气净化工程技改补助（厦门市补助）	593,448.85			445,086.48		148,362.37	与资产相关
华夏一期烟气净化工程技改补助（中央补助）	936,430.37			702,322.92		234,107.45	与资产相关
华夏一期烟气脱硝技改补助（厦门市补助）	215,040.59			198,498.84		16,541.75	与资产相关
华夏#2 汽轮机通流改造等能量系统优化项目财政奖励	1,103,746.58			220,749.24		882,997.34	与资产相关
华夏#2 汽轮机通流改造财政奖励	31,886.15			6,377.28		25,508.87	与资产相关
华夏烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目环保补助	3,103,311.15			620,662.32		2,482,648.83	与资产相关
华夏#1 汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励	390,758.30			53,897.64		336,860.66	与资产相关
华夏四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助	1,163,507.22			156,877.44		1,006,629.78	与资产相关
华夏一期供热机组改造补助	3,185,000.00			294,000.00		2,891,000.00	与资产相关
华夏 3#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	2,948,733.28			268,066.68		2,680,666.60	与资产相关
华夏 4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	2,971,072.17			268,066.68		2,703,005.49	与资产相关
华夏 2#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	1,501,133.24			130,533.36		1,370,599.88	与资产相关
华夏一期 220KV 升压站 GIS 改造补助	1,201,389.08			83,333.28		1,118,055.80	与资产相关

华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,523,773.50			229,434.00		2,294,339.50	与资产相关
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,527,000.00			228,000.00		2,299,000.00	与资产相关
华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	2,113,670.84			192,151.92		1,921,518.92	与资产相关
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	2,116,289.30			190,943.40		1,925,345.90	与资产相关
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,371,779.08			115,925.04		1,255,854.04	与资产相关
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,365,652.96			118,752.48		1,246,900.48	与资产相关
华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,355,882.16			123,262.08		1,232,620.08	与资产相关
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,357,562.02			122,486.76		1,235,075.26	与资产相关
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	4,072,193.54			344,129.04		3,728,064.50	与资产相关
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	4,062,317.83			353,245.08		3,709,072.75	与资产相关
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	2,033,806.46			171,870.96		1,861,935.50	与资产相关
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	2,028,874.13			176,423.88		1,852,450.25	与资产相关
华夏 2#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	511,788.07			44,503.32		467,284.75	与资产相关
华夏 3#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	509,793.09			46,344.84		463,448.25	与资产相关
华夏 4#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	510,136.94			46,027.44		464,109.50	与资产相关

华夏燃煤耦合污泥发电技改奖补（2020）	351,427.89			24,518.28		326,909.61	与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖补（2020）	712,434.47			49,133.40		663,301.07	与资产相关
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖奖励（2021）		220,000.00		5,365.84		214,634.16	与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖励（2021）		650,000.00		15,662.64		634,337.36	与资产相关
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造补助（2021）		200,000.00		4,819.28		195,180.72	与资产相关
大朝山失业保险岗位补贴		115,798.08		115,798.08			与收益相关
环能六盘水餐厨污泥处理项目	2,000,000.00	1,500,000.00		4,247.14		3,495,752.86	与资产相关
钦州港经济技术开发区财政局节能改造财政补助	20,000,000.00			284,874.63		19,715,125.37	与资产相关
钦州广西失业保险中心失业保险岗位补贴	6,248,977.23	234,593.53		6,483,570.76			与收益相关
钦州脱硝减排补助	1,912,098.39			239,012.32		1,673,086.07	与资产相关
钦州港工业与高新技术产业局智能电厂建设政府补助		1,000,000.00		108,333.29		891,666.71	与资产相关
瓜州县工业和信息化局《关于提请研究兑现工业企业推动高质量发展奖的报告》（瓜工信字[2021]14号）		30,000.00	30,000.00				与收益相关

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
淖毛湖项目 220kV 汇集站	68,278,002.14	
BOWL 超额分配	90,597,686.79	
新疆华能新火洲发电有限公司铁塔租赁	1,238,532.10	
其他	266,248.80	
合计	160,380,469.83	

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	6,965,873,347.00	488,306,450.00				488,306,450.00	7,454,179,797.00

其他说明：

2021年11月26日，本集团向国投集团非公开发行A股股票，本次发行价格为7.44元/股，发行股份488,306,450股，募集资金总额3,632,999,988.00元，其中新增股本488,306,450.00元。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

期数	2020年永续债公司债（第一期）	2020年永续债公司债（第二期）	2021年永续期公司债第一期(21电力Y1)	2021年永续期公司债第二期(21电力Y2)	2021年永续期公司债第三期(21电力Y3)
批准文号	证监许可〔2019〕1297号				
发行日期	2020年6月3日至6月4日	2020年11月27日-2020年11月30日	2021年11月11日至2024年11月11日	2021年8月24日至2024年8月24日	2021年8月10日至2024年8月10日
实际发行总额	人民币5亿元	人民币12亿元	人民币10亿元	人民币10亿元	人民币20亿元
期限	3年	2年	3年	3年	3年
续期选择权	在每个周期末，发行人有权选择将本期债券期限延长1个周期，或选择在该周期末到期全额兑付本期债券。发行人应至少于续期选择权行权年度付息日前30个工作日，在相关媒体上刊登续期选择权行使公告。				
赎回权	(1) 发行人因税务政策变更进行赎回；(2) 发行人因会计准则变更进行赎回。				

(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
国投电力 2018 年可续 期债（第一 期）	5,000,000.00	499,905,660.38			5,000,000.00	499,905,660.38		
国投电力 2018 年可续 期债（第二 期）	15,000,000.00	1,499,716,981.13			15,000,000.00	1,499,716,981.13		
国投电力 2018 年可续 期债（第三 期）	20,000,000.00	1,999,396,226.42			20,000,000.00	1,999,396,226.42		
国投电力 2020 年可续 期债-20 电 力 Y1	5,000,000.00	499,964,622.64					5,000,000.00	499,964,622.64
国投电力 2020 年可续 期债-20 电 力 Y2	12,000,000.00	1,199,910,000.00		5,094.34			12,000,000.00	1,199,915,094.34
国投电力 2021 年可续 期债-21 电 力 Y1			20,000,000.00	1,999,858,490.57			20,000,000.00	1,999,858,490.57
国投电力 2021 年可续			10,000,000.00	999,929,245.28			10,000,000.00	999,929,245.28

期债-21 电力 Y2								
国投电力 2021 年可续 期债-21 电 力 Y3			10,000,000.00	999,929,245.29			10,000,000.00	999,929,245.29
合计	57,000,000.00	5,698,893,490.57	40,000,000.00	3,999,722,075.48	40,000,000.00	3,999,018,867.93	57,000,000.00	5,699,596,698.12

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

注：本集团发行的可续期公司债收到的价款扣除相关的交易费用后，剩余金额计入其他权益工具。根据《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（财会〔2014〕23 号）和《关于印发〈金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定〉的通知》（财会〔2014〕13 号），债券条款设置预计能够满足期限永久性和利息可递延性的要求，可以计入权益。

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）	7,660,471,018.45	3,150,741,889.12	981,132.07	10,810,231,775.50
其他资本公积	101,612,754.32	38,300,019.78		139,912,774.10
合计	7,762,083,772.77	3,189,041,908.90	981,132.07	10,950,144,549.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：2021年11月26日，本集团向国投集团非公开发行A股股票，本次发行价格为7.44元/股，发行股份488,306,450股，募集资金总额3,632,999,988.00元，新增股本488,306,450.00元，扣除发行费用后，确认资本公积3,141,717,305.52元。

注2：本期其他资本公积增加主要是由于权益法核算被投资单位的其他权益变动所致，该变动使其他资本公积增加35,366,904.07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	-33,690,486.46	6,544,936.51				8,770,551.09	-2,225,614.58	-24,919,935.37
其中：重新计量设定受益计划变动额		-4,433,848.14				-2,281,705.23	-2,152,142.91	-2,281,705.23
权益法下不能转损益的其他综合收益	1,238,679.34	-1,043,073.59				-1,043,073.59		195,605.75
其他权益工具投资公允价值变动	-34,929,165.80	12,021,858.24				12,095,329.91	-73,471.67	-22,833,835.89
二、将重分类进损益的其他综合收益	-71,836,016.63	213,404,581.66			8,528,045.48	229,574,116.75	-24,697,580.57	157,738,100.12
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	11,412,399.64	238,278,182.65				238,289,634.60	-11,451.95	249,702,034.24
现金流量套期储备	-50,294,967.57	44,884,450.08			8,528,045.48	36,356,404.60		-13,938,562.97
外币财务报表折算差额	-31,990,187.64	-69,482,214.79				-44,905,166.59	-24,577,048.20	-76,895,354.23
其他	-963,261.06	-275,836.28				-166,755.86	-109,080.42	-1,130,016.92
其他综合收益合计	-105,526,503.09	219,949,518.17			8,528,045.48	238,344,667.84	-26,923,195.15	132,818,164.75

58、专项储备

□适用 √不适用

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	2,475,837,912.98	336,965,098.05		2,812,803,011.03
任意盈余公积	2,384,187.23			2,384,187.23
合计	2,478,222,100.21	336,965,098.05		2,815,187,198.26

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按母公司净利润10%提取法定盈余公积。

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	24,430,713,338.38	21,178,636,909.62
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	17,267,153.83	
调整后期初未分配利润	24,447,980,492.21	21,178,636,909.62
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,436,891,836.54	5,515,627,276.16
减：提取法定盈余公积	336,965,098.05	379,290,579.52
应付普通股股利	1,950,444,537.16	1,664,611,528.16
其他	193,389,863.01	219,648,739.72
期末未分配利润	24,404,072,830.53	24,430,713,338.38

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 17,267,153.83 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 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	43,202,839,222.49	30,718,504,961.25	39,166,483,178.99	21,642,982,692.97
其他业务	478,906,599.28	182,807,613.61	153,880,914.67	36,112,186.36
合计	43,681,745,821.77	30,901,312,574.86	39,320,364,093.66	21,679,094,879.33

(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	火电	水电	风、光伏及垃圾发电	其他	合计
商品类型					
电力	19,058,465,649.40	19,936,032,744.26	3,604,244,803.38	54,274,699.50	42,653,017,896.54
其他	871,288,743.72	23,821,832.87	87,347,834.05	46,269,514.59	1,028,727,925.23
按经营地区分类					
西北		869,311,078.75	1,627,466,138.39	21,709,760.41	2,518,486,977.55
西南	771,977,131.87	18,935,420,191.37	1,019,430,592.48	54,358,030.39	20,781,185,946.11
华北	5,921,292,413.18		109,685,563.62	2,189,811.27	6,033,167,788.07
华南	6,197,426,919.17		262,582,523.21	5,852,912.18	6,465,862,354.56
华东	7,039,057,928.90		402,721,468.88	3,602,220.80	7,445,381,618.58
海外		155,123,307.01	269,706,350.85	12,831,479.04	437,661,136.90
市场或客户类型					
国有企业	19,594,471,157.19	19,790,032,540.13	3,371,643,295.45	75,628,264.80	42,831,775,257.57
民营企业	295,070,424.93	9,479,557.10	37,232,254.98	8,815,522.93	350,597,759.94
外资企业	37,996,420.82		159,521,970.74	605,326.15	198,123,717.71
其他	2,216,390.18	160,342,479.90	123,195,116.26	15,495,100.21	301,249,086.55
合同类型					
电力合同	19,058,465,649.40	19,936,032,744.26	3,604,244,803.38	54,274,699.50	42,653,017,896.54
其他	871,288,743.72	23,821,832.87	87,347,834.05	46,269,514.59	1,028,727,925.23
按商品转让的时间分类					
在某一时点确认	19,884,603,793.81	19,945,783,752.87	3,630,218,405.45	55,264,323.10	43,515,870,275.23
在某一时段内确认	45,150,599.31	14,070,824.26	61,374,231.98	45,279,890.99	165,875,546.54
按销售渠道分类					
国网	12,350,362,788.55	18,756,810,447.44	2,544,259,207.02	22,686,518.88	33,674,118,961.89
南网	6,535,070,829.19	1,024,098,989.81	820,483,855.42	28,193,284.09	8,407,846,958.51
其他	1,044,320,775.38	178,945,139.88	326,849,574.99	49,664,411.12	1,599,779,901.37

合计	19,929,754,393.12	19,959,854,577.13	3,691,592,637.43	100,544,214.09	43,681,745,821.77
----	-------------------	-------------------	------------------	----------------	-------------------

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

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
水资源税	390,969,214.30	387,743,544.06
城市维护建设税	208,569,296.94	214,122,083.06
教育费附加	155,688,509.10	159,066,794.36
房产税	77,099,173.71	83,080,706.05
土地使用税	43,245,232.89	38,318,171.13
环境保护税	15,502,066.06	12,191,534.28
印花税	23,957,264.80	20,347,361.70
车船使用税	803,502.81	650,021.29
其他	26,537,642.71	31,791,366.07
合计	942,371,903.32	947,311,582.00

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
销售服务费	1,538,953.84	1,099,221.80
职工薪酬	23,591,971.24	22,000,187.50
业务经费	395,470.87	408,148.03
差旅费	512,476.64	464,494.37
其他	3,247,102.58	3,684,319.28
合计	29,285,975.17	27,656,370.98

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	852,697,930.29	1,213,950,185.04
保险费	1,994,760.93	385,875.80
折旧费	66,139,172.23	42,686,568.96
修理费	5,472,454.07	1,110,103.65
无形资产摊销	53,679,734.79	54,566,702.16
业务招待费	7,080,518.13	3,728,880.63
差旅费	21,207,724.15	14,604,532.36
办公费	8,706,659.72	9,111,991.34
会议费	1,554,152.39	1,717,276.26
聘请中介机构费	40,341,523.71	36,326,960.52

咨询费	13,470,665.38	48,578,108.65
董事会费	1,757,217.75	161,677.15
物业管理费	31,124,438.45	42,354,092.87
租赁费	11,113,749.82	17,778,373.81
水电费	6,718,305.43	8,297,018.12
交通费	7,323,353.24	4,714,066.14
长期待摊费用摊销	2,222,463.22	1,789,142.96
劳务费	3,237,272.80	1,416,250.16
其他费用	170,654,875.62	191,814,198.91
合计	1,306,496,972.12	1,695,092,005.49

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
自主研发	30,025,080.17	17,593,452.24
委托研发	1,281,324.64	20,271,553.90
合计	31,306,404.81	37,865,006.14

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
利息支出	4,396,297,986.32	4,219,524,872.48
利息收入	-145,494,550.06	-95,895,752.23
汇兑净损失	24,932,501.81	14,533,404.95
其他	15,658,439.74	56,297,494.62
合计	4,291,394,377.81	4,194,460,019.82

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
政府补助	424,248,216.57	91,051,862.24
代扣个人所得税手续费返还	2,850,619.37	3,189,548.68
其他	7,097,055.28	
合计	434,195,891.22	94,241,410.92

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	46,384,920.86	715,711,961.17
处置长期股权投资产生的投资收益		605,081,382.96
交易性金融资产在持有期间的投资收益	46,028,302.06	15,094,339.68
处置交易性金融资产取得的投资收益	-46,219,980.68	8,959,213.37
其他	55,782,157.32	3,978,999.41

合计	101,975,399.56	1,348,825,896.59
----	----------------	------------------

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
交易性金融资产	119,152,431.65	1,221,616.70
合计	119,152,431.65	1,221,616.70

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
应收票据坏账损失	-442,486.36	-8,178,211.61
应收账款坏账损失	-113,483,392.10	-32,452,930.54
其他应收款坏账损失	-3,941,543.63	-6,316,974.21
长期应收款坏账损失	-1,350,985.35	-30,956,134.72
合计	-119,218,407.44	-77,904,251.08

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-146,705,883.81	-10,598,083.83
三、长期股权投资减值损失	-156,429,101.30	-180,871,540.32
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-13,510,099.07	-232,677,629.32
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、无形资产减值损失	-3,412,770.83	-75,447,489.40
九、合同资产减值损失	-1,198.68	
十、其他	-452,081.50	-444,384.72
合计	-320,511,135.19	-500,039,127.59

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
非流动资产处置收益	18,632,766.76	637,290.15
其他	8,518.24	
合计	18,641,285.00	637,290.15

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,011,847.40	547,584.66	1,011,847.40
政府补助	5,928,564.89	3,023,588.26	5,928,564.89
违约赔偿收入	17,331,053.64	3,895,286.80	17,331,053.64
无法支付的应付款项	18,100,005.55	335,444.24	18,100,005.55
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	30,078,392.84	77,018,502.71	30,078,392.84
碳排放权交易款	69,237,520.04	13,960,958.28	69,237,520.04
船舶押金退还	20,424,345.00		20,424,345.00
担保损失清偿收入		68,079,988.02	
其他	5,295,433.59	19,040,866.07	5,295,433.59
合计	167,407,162.95	185,902,219.04	167,407,162.95

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
雅砻江专项经费	2,824,029.01	1,775,704.31	与收益相关
雅砻江职业培训补贴	2,767,000.00		与收益相关
其他	337,535.88	1,247,883.95	与收益相关

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
非流动资产处置损失合计	16,288,469.80	17,559,332.35	16,288,469.80
对外捐赠	12,050,341.31	60,448,703.64	12,050,341.31
其他	3,667,766.39	4,165,080.51	3,667,766.39
合计	32,006,577.50	82,173,116.50	32,006,577.50

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	1,573,313,184.50	2,154,184,675.13

递延所得税费用	-199,771,865.75	-220,768,641.06
合计	1,373,541,318.75	1,933,416,034.07

(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	6,549,213,663.93
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,637,303,415.98
子公司适用不同税率的影响	-1,092,376,901.46
调整以前期间所得税的影响	245,248,202.88
非应税收入的影响	-104,904,716.74
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	30,760,182.94
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-33,323,026.33
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	690,834,161.48
其他	
所得税费用	1,373,541,318.75

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见“七、57.其他综合收益”。

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
保证金	346,661,804.55	219,151,679.99
往来款	151,895,961.07	109,156,111.50
利息收入	83,623,071.91	67,927,876.22
政府补助	68,763,093.94	68,221,534.95
电量损失补偿	66,890,000.00	
碳排放权交易款	60,092,433.13	13,960,958.28
保险赔款	53,939,239.22	5,485,872.14
出租收入	32,873,348.01	26,110,820.21
代收款	27,130,191.54	29,312,775.15
备用金	3,033,340.86	1,611,402.87
云煤化集团现金清偿金额		33,842,537.92
其他	48,402,153.10	48,918,278.82
合计	943,304,637.33	623,699,848.05

(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
保证金	450,079,991.11	151,800,230.59
期间费用	364,958,375.96	387,755,589.85
往来款	205,982,736.39	120,747,914.91
项目前期费	15,985,709.36	14,735,160.35
备用金	3,390,883.86	4,816,150.48
排污费、水资源处理费	56,126.69	161,220.00
其他	71,786,763.80	88,121,184.47
合计	1,112,240,587.17	768,137,450.65

(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
收回多支付的股权收购款	22,443,513.06	
合计	22,443,513.06	

(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
两年定期存款	20,000,000.00	
手续费	58,200.00	38,350.00
收购保证金		900,000.00
合计	20,058,200.00	938,350.00

(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
利息收入	19,452,203.36	23,867,136.63
融资租赁押金	15,000,000.00	
托管费收益	10,101,242.91	
财政奖励资金		10,000,000.00
合计	44,553,446.27	33,867,136.63

(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
融资手续费	13,715,607.89	41,642,453.91
房租	7,099,718.94	
减资款	4,400,000.00	
担保费	1,452,000.00	
其他		294,109.73

合计	26,667,326.83	41,936,563.64
----	---------------	---------------

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	5,175,672,345.18	9,776,180,134.06
加：资产减值准备	320,511,135.19	500,039,127.59
信用减值损失	119,218,407.44	77,904,251.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,195,637,281.02	6,808,289,674.62
使用权资产摊销	39,671,166.75	
无形资产摊销	359,604,199.47	371,291,397.85
长期待摊费用摊销	29,988,302.54	60,693,876.95
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）	-18,641,285.00	-637,290.15
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	15,276,622.40	17,011,747.69
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-119,152,431.65	-1,221,616.70
财务费用（收益以“-”号填列）	4,370,344,071.11	4,219,524,872.48
投资损失（收益以“-”号填列）	-101,975,399.56	-1,348,825,896.59
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-255,858,242.32	-215,458,476.96
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	56,086,376.57	-5,310,164.10
存货的减少（增加以“-”号填列）	-454,200,300.81	206,521,793.89
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,286,705,730.48	-503,726,066.35
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-784,008,927.86	780,939,889.99
其他	-30,078,392.84	
经营活动产生的现金流量净额	14,631,389,197.15	20,743,217,255.35
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	8,659,597,034.62	9,552,821,841.00
减：现金的期初余额	9,552,821,841.00	8,447,826,019.91
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-893,224,806.38	1,104,995,821.09

(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	1,032,986,257.40
其中：横峰县晶科电力有限公司	134,360,000.00
江苏天赛新能源开发有限公司	141,690,000.00
常州市天濂新能源有限公司	34,850,000.00

海南东方高排风力发电有限公司	12,957,958.76
Fareast Green Energy Pte. Ltd	611,446,648.64
Benbrack Wind Farm Limited	97,681,650.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	241,202,282.98
其中：横峰县晶科电力有限公司	17,646,883.71
江苏天赛新能源开发有限公司	80,102,395.17
常州市天濂新能源有限公司	21,390,450.71
海南东方高排风力发电有限公司	445,592.60
Fareast Green Energy Pte. Ltd	121,616,960.79
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	53,985,000.00
其中：定边县昂立光伏科技有限公司	185,000.00
响水恒能太阳能发电有限公司	43,800,000.00
响水永能太阳能发电有限公司	10,000,000.00
取得子公司支付的现金净额	845,768,974.42

(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		
其中：库存现金	164,632.97	73,310.88
可随时用于支付的银行存款	8,651,969,829.17	9,517,145,964.98
可随时用于支付的其他货币资金	7,462,572.48	35,602,565.14
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	8,659,597,034.62	9,552,821,841.00
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

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	226,955,202.23	履约保证金、银行保函及承兑汇票保证金、大气污染防治专项基金等
应收账款	6,118,052,805.37	电费收费权质押
应收款项融资	30,000,000.00	票据质押
固定资产	6,037,026,789.94	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产、售后回租
无形资产	486,606,941.50	项目抵押贷款及未办妥产权证书的资产
合计	12,898,641,739.04	/

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	-	-	761,344,512.84
其中：美元	51,196,607.31	6.3757	326,414,209.23
欧元	3,592,533.20	7.2197	25,937,011.94
英镑	38,511,582.51	8.6064	331,446,083.71
泰铢	383,629,577.71	0.1912	73,349,975.26
印尼卢比	8,394,009,281.26	0.0005	4,197,004.64
新元	48.34	4.7179	228.06
应收账款	-	-	69,284,774.13
其中：英镑	5,372,212.18	8.6064	46,235,406.91
泰铢	120,551,083.78	0.1912	23,049,367.22
其他应收款	-	-	27,481,760.51
其中：美元	122,115.00	6.3757	778,568.61
英镑	2,987,296.49	8.6064	25,709,868.51
泰铢	5,195,206.04	0.1912	993,323.39
长期应收款	-	-	3,352,530,728.00
其中：美元	393,265,258.02	6.3757	2,507,341,305.56
英镑	53,393,331.34	8.6064	459,524,366.84
欧元	53,418,432.29	7.2197	385,665,055.60
短期借款	-	-	22,724,863.55
其中：英镑	2,640,461.00	8.6064	22,724,863.55
应付账款	-	-	271,720,326.85
其中：美元	41,244,001.00	6.3757	262,959,377.18
英镑	814,678.48	8.6064	7,011,448.87
泰铢	9,150,108.79	0.1912	1,749,500.80
其他应付款	-	-	803,120,469.92
其中：美元	122,482,595.38	6.3757	780,912,283.36
英镑	195,674.60	8.6064	1,684,053.88
泰铢	106,969,836.17	0.1912	20,452,632.68

印度卢比	143,000,000.00	0.0005	71,500.00
一年内到期的非流动负债	-	-	29,523,182.43
其中：泰铢	154,409,949.97	0.1912	29,523,182.43
长期借款	-	-	5,342,588,711.46
其中：美元	483,704,696.03	6.3757	3,083,956,030.48
英镑	262,436,405.58	8.6064	2,258,632,680.98

(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) 经 2016 年 2 月 24 日公司第九届董事会第二十九次会议审议通过，公司以 1.854 亿英镑（视收购标的下属 Inch Cape 海上风电项目能否获取差价合同或其他类似优惠支持确定是否另行支付 0.166 亿英镑）收购 Repsol Nuevas Energias S.A 下属的全资子公司 Red Rock Power Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要从事海上风电开发工作，目前正在运营一个 Beatrice 项目和开发一个基建前期 Inch Cape 项目。

2) 经 2017 年 12 月 15 日公司第十届董事会第二十次会议审议通过，Red Rock Power Limited 以 1.21 亿英镑收购 InfraRed Capital Partners 下属的全资子公司 Afton Wind Farm (Holdings) Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作，目前正在运营一个 Afton Wind Farm Limited 项目和 Afton Wind Farm (BMO) Limited 资产管理公司。

3) 经 2019 年 5 月 28 日公司第十届董事会第五十一次会议决议通过，公司子公司国投环能电力有限公司以 4300 万美元增资至新源（中国）环境科技有限责任公司，增资后持股该公司 60% 股权。新源中国主要经营地分别为位于中国贵州省的贵州新源环境科技有限责任公司和位于泰国的 C&G Environment Protection (Thailand) CO，均主要从事垃圾发电业务。贵州新源记账本位币为人民币；C&G Environment Protection (Thailand) CO 记账本位币为泰铢。

4) 经 2021 年 1 月 22 日公司总办会第 15 期审议通过，同意 Red Rock Power Limited 收购 RWE Renewables UK Limited 下属的全资子公司 Benbrack Wind Farm Limited 100% 的股权。收购公司主要经营地为英国苏格兰地区，记账本位币为英镑，该公司主要是从事陆上风电开发工作。

5) 经 2021 年 6 月 11 日公司第十一届董事会第二十八次会议审议通过，同意 Jaderock Investment Singapore Pte Ltd 收购 HYDRO SUMATRA PTE LTD 下属的子公司 Fareast Green Energy Pte Ltd 93.33% 的股权。收购公司主要经营地为新加坡地区，记账本位币为美元，该公司主要是从事水电开发工作。

83、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

单位：元

类别	本期用作确认套期无效部分的被套期项目公允价值变动	现金流量套期储备	套期工具的名义金额	套期工具的账面价值		包含套期工具的资产负债表列示项目	本期用作确认套期无效部分的套期工具公允价值变动	计入其他综合收益的套期工具的公允价值变动	计入当期损益的套期无效部分	包含已确认的套期无效部分的利润表列示项目	从现金流量套期储备重分类至当期损益的金额	包含重分类调整的利润表列示项目
				资产	负债							
现金流量		36,356,404.60	528,468,487.22		17,008,949.15	衍生金融负债		36,356,404.60				

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
稳岗补贴	7,849,857.34	其他收益	7,849,857.34
增值税返还	351,870,948.51	其他收益	351,870,948.51
津能北疆电厂项目征地差额资金返还	59,800,791.77	递延收益/其他收益	1,859,091.96
津能#2 机组低温省煤器改造	1,322,222.29	递延收益/其他收益	133,333.32
津能二期工程烟气冷凝除湿技术改造	14,311,111.13	递延收益/其他收益	1,066,666.65
津能中央拨付 2008 年进口贴息资金	3,247,222.06	递延收益/其他收益	556,666.68
津能专项资金补贴	500,000.00	其他收益	500,000.00
雅砻江工业发展应急资金	30,000.00	其他收益	30,000.00
雅砻江成华区 2019 年度直接融资财政扶持奖补资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
雅砻江成都市地方金融监督管理局 2020 年度直接融资财政扶持奖补资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
雅砻江省级工业发展资金项目第二期补贴	361,800.00	其他收益	361,800.00
雅砻江市金融办专项奖励、成华区政府融资奖励	984,867.92	其他收益	984,867.92
雅砻江省财政 2020 年度财政金融互动奖补资金	5,000,000.00	其他收益	5,000,000.00
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖奖励 (2021)	214,634.16	递延收益/其他收益	5,365.84
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖励 (2021)	634,337.36	递延收益/其他收益	15,662.64
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造补助 (2021)	195,180.72	递延收益/其他收益	4,819.28
华夏厦门海沧区工业和信息化局 2020 年度区级工业固定资产投资奖励	25,000.00	其他收益	25,000.00
华夏疫情减租退房产土地使用税	382,434.56	其他收益	382,434.56
华夏厦门海沧区劳动就业中心春节期间稳定企业职工补贴	73,600.00	其他收益	73,600.00
华夏应急管理局特种作业培训补贴	13,500.00	其他收益	13,500.00
华夏 2020 年度三高企业纳税增量奖励	9,983,331.00	其他收益	9,983,331.00
华夏厦门市地方金融监督管理局 2020 年环境责任险保费补贴	400.00	其他收益	400.00

华夏一期烟气净化工程技改补助(厦门市补助)	148,362.37	递延收益/其他收益	445,086.48
华夏一期烟气净化工程技改补助(中央补助)	234,107.45	递延收益/其他收益	702,322.92
华夏一期烟气脱硝技改补助(厦门市补助)	16,541.75	递延收益/其他收益	198,498.84
华夏#2 汽轮机通流改造等能量系统优化项目财政奖励	882,997.34	递延收益/其他收益	220,749.24
华夏#2 汽轮机通流改造财政奖励	25,508.87	递延收益/其他收益	6,377.28
华夏烟气脱硝系统加装预留层催化剂项目环保补助	2,482,648.83	递延收益/其他收益	620,662.32
华夏#1 汽轮机通流及热力系统节能改造项目财政奖励	336,860.66	递延收益/其他收益	53,897.64
华夏四台机组氮氧化物排放整体控制改造项目补助	1,006,629.78	递延收益/其他收益	156,877.44
华夏一期供热机组改造补助	2,891,000.00	递延收益/其他收益	294,000.00
华夏 3#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	2,680,666.60	递延收益/其他收益	268,066.68
华夏 4#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	2,703,005.49	递延收益/其他收益	268,066.68
华夏 2#汽轮机通流改造 EPC 项目补助	1,370,599.88	递延收益/其他收益	130,533.36
华夏一期 220KV 升压站 GIS 改造补助	1,118,055.80	递延收益/其他收益	83,333.28
华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,294,339.50	递延收益/其他收益	229,434.00
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造补助	2,299,000.00	递延收益/其他收益	228,000.00
华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	1,921,518.92	递延收益/其他收益	192,151.92
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造奖励	1,925,345.90	递延收益/其他收益	190,943.40
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,255,854.04	递延收益/其他收益	115,925.04
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,246,900.48	递延收益/其他收益	118,752.48
华夏 3#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,232,620.08	递延收益/其他收益	123,262.08
华夏 4#机烟气污染物超净排放提效改造环保资金补助	1,235,075.26	递延收益/其他收益	122,486.76
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,728,064.50	递延收益/其他收益	344,129.04
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改造环保投资补助	3,709,072.75	递延收益/其他收益	353,245.08
华夏 1#机烟气污染物超净排放提效改造投资奖励	1,861,935.50	递延收益/其他收益	171,870.96
华夏 2#机烟气污染物超净排放提效改	1,852,450.25	递延收益/其他	176,423.88

造投资奖励		收益	
华夏 2#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	467,284.75	递延收益/其他收益	44,503.32
华夏 3#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	463,448.25	递延收益/其他收益	46,344.84
华夏 4#汽轮机通流改造 EPC 项目投资奖励	464,109.50	递延收益/其他收益	46,027.44
华夏燃煤耦合污泥发电技改奖补(2020)	326,909.61	递延收益/其他收益	24,518.28
华夏脱硝系统还原剂制备系统改造奖补(2020)	663,301.07	递延收益/其他收益	49,133.40
小三峡公积金管理费	1,579,245.28	其他收益	1,579,245.28
小三峡皋兰县奖励	207,000.00	其他收益	207,000.00
小三峡以工代训	116,000.00	其他收益	116,000.00
湄洲湾福建省工业和信息化厅生态项目款补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
莆田市湄洲湾北岸经济开发区工业信息化和商务局 2018 年重点用能单位能耗在线监测系统端补助资金	40,000.00	其他收益	40,000.00
莆田市湄洲湾北岸经济开发区人力资源和社会保障局 2021 年春节期间留北岸过年稳就业稳生产奖励	189,900.00	其他收益	189,900.00
莆田市湄洲湾北岸经济开发区工业信息化和商务局 2021 年工业企业救灾资金(第二批)	30,000.00	其他收益	30,000.00
湄洲湾莆田市高层次人才工作津贴	24,000.00	其他收益	24,000.00
甘肃售电 2020 年度涉税奖励金	139,790.53	其他收益	139,790.53
鼎石厦门市海沧区劳动就业中心人才引进补助	2,200.00	其他收益	2,200.00
红河滇中引水光伏改迁项目收益	1,431,778.50	其他收益	1,431,778.50
盘江存煤奖励	320,000.00	其他收益	320,000.00
盘江发电权交易	4,541,165.10	其他收益	4,541,165.10
环能六盘水餐厨污泥处理项目	3,495,752.86	递延收益/其他收益	4,247.14
钦电多发满发财政奖励	27,797,200.00	其他收益	27,797,200.00
钦电广西科学技术厅高新技术企业奖励性后补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
钦电钦州市科学技术局 2021 年钦州市高新技术企业培育专项资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
钦电钦州港工业与高新技术产业局智能电厂建设政府补助	900,000.12	递延收益/其他收益	108,333.29
钦电钦州市就业服务中心培训补贴	500.00	其他收益	500.00

钦电钦州港经济技术开发区财政局节能改造财政补助	19,715,125.37	递延收益/其他收益	284,874.63
钦电钦州脱硝减排补助	1,664,752.66	递延收益/其他收益	239,012.32
钦电春节期间连续生产规上工业企业在岗职工补助	36,900.00	冲减成本费用	36,900.00
钦电自由贸易试验区钦州港片区工业与高新技术产业局用工奖补资金	200,000.00	冲减成本费用	200,000.00
雅砻江专项经费	11,613,065.18	递延收益/营业外收入	2,824,029.01
雅砻江职业培训补贴	2,767,000.00	营业外收入	2,767,000.00
雅砻江规模企业经营者奖励、企业扶持奖励	3,000.00	营业外收入	3,000.00
新能投资宾川县工业信息和科技局政府性奖励	100,000.00	营业外收入	100,000.00
新能投资东川区工业和技术信息化局奖补资金	70,000.00	营业外收入	70,000.00
新能投资瓜州工信局奖励款	30,000.00	营业外收入	30,000.00
新能投资武定县工业信息化商务科学技术局扩销促产补助	13,700.00	营业外收入	13,700.00
红河建水县农业农村和科学技术局研发经费投入奖补	30,000.00	营业外收入	30,000.00
定边县发展改革和科技局五上企业奖励	30,000.00	营业外收入	30,000.00
环能泰国新冠疫情社保返还	26,871.33	营业外收入	26,871.33
祥晖光伏 2021 年和孚镇扶持工业发展基金	20,000.00	营业外收入	20,000.00
环能厦门火炬高技术产业开发区管理委员会-社保补差	12,964.55	营业外收入	12,964.55
环能厦门火炬高技术产业开发区管理委员会-招工招财奖励	1,000.00	营业外收入	1,000.00

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

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
横峰县晶科电力有限公司	2021 年 1 月	158,400,000.00	90.00	收购	2021 年 1 月	取得控制权	65,923,766.70	24,788,518.14
盐城智汇能源电力有限公司	2021 年 3 月		81.00	收购	2021 年 3 月	取得控制权	1,052,658.84	304,023.61
海南东方高排风力发电有限公司	2021 年 5 月	16,200,000.00	100.00	收购	2021 年 5 月	取得控制权	35,698,758.91	2,241,973.67
Benbrack Windfarm Limited	2021 年 2 月	98,842,516.67	100.00	收购	2021 年 2 月	取得控制权		139,393,501.24
江苏天赛新能源开发有限公司	2021 年 8 月	151,200,000.00	90.00	收购	2021 年 8 月	取得控制权	43,401,197.21	8,017,887.25
颍上县润能新能源有限公司								
常州市天濞新能源有限公司	2021 年 8 月	41,000,000.00	100.00	收购	2021 年 8 月	取得控制权	13,541,911.10	2,092,371.23
濉溪县天淮新能源有限公司								
Fareast Green Energy Pte. Ltd	2021 年 10 月	820,034,980.19	93.33	收购	2021 年 10 月	取得控制权	155,123,307.01	18,686,964.90
Asia Ecoenergy Development A Pte Ltd								
Asia Ecoenergy Development B Pte Ltd								

PT Dharma Hydro Nusantara								
PT North Sumatera Hydro Energy								

(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	横峰县晶科电力有限公司	海南东方高排风力发电有限公司	Benbrack Windfarm Limited	江苏天赛新能源开发有限公司	常州市天濂新能源有限公司	Fareast Green Energy Pte. Ltd
--现金	158,400,000.00	16,200,000.00	98,842,516.67	151,200,000.00	41,000,000.00	820,034,980.19
合并成本合计	158,400,000.00	16,200,000.00	98,842,516.67	151,200,000.00	41,000,000.00	820,034,980.19
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	169,062,730.80	-33,414,744.38	98,842,516.67	92,806,080.73	39,986,524.75	839,450,642.23
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	-10,662,730.80	49,614,744.38		58,393,919.27	1,013,475.25	-19,415,662.04

(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

	横峰县晶科电力有限公司		海南东方高排风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	418,516,174.98	504,761,640.03	304,463,887.28	365,627,500.84
货币资金	17,646,883.71	17,646,883.71	445,592.60	445,592.60
应收款项	173,155,416.80	173,155,416.80	32,164,948.32	32,164,948.32
存货			1,014,479.92	1,014,479.92
固定资产	223,125,220.00	290,343,905.89	238,390,642.93	332,000,000.00
使用权资产				
无形资产	838,900.00	733,016.92	12,830,461.95	2,480.00
预付款项	21,000.00	21,000.00		
其他流动资产	217,667.69	217,667.69		
长期应收款				
长期待摊费用	1,305,604.69	1,305,604.69		
递延所得税资产	2,205,482.09	21,338,144.33	19,617,761.56	
其他非流动资产				
负债：	230,668,696.30	312,750,668.73	337,878,631.66	337,878,631.66
借款	222,354,147.49	222,354,147.49	253,501,561.30	253,501,561.30
应付款项	4,867,889.98	4,867,889.98	80,445,971.21	80,445,971.21
递延所得税负债				
应交税费	3,446,658.83	3,446,658.83	3,931,099.15	3,931,099.15
租赁负债				
递延收益		82,081,972.43		
其他非流动负债				
净资产	187,847,478.68	192,010,971.30	-33,414,744.38	27,748,869.18
减：少数股东权益	18,784,747.88	19,201,097.13		
取得的净资产	169,062,730.80	172,809,874.17	-33,414,744.38	27,748,869.18

	Benbrack Windfarm Limited		江苏天赛新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	98,842,516.67	24,533,038.17	777,900,589.71	922,905,923.58
货币资金			80,102,395.17	80,102,395.17
应收款项			119,121,081.42	119,121,081.42
存货				
固定资产			437,962,387.71	631,302,832.87
使用权资产			25,283,543.88	25,283,543.88
无形资产			4,281,784.30	4,281,784.30
在建工程	98,842,516.67	24,533,038.17		
其他流动资产			317,043.37	317,043.37
长期应收款				
长期待摊费用				
递延所得税资产			48,335,111.29	

其他非流动资产			62,497,242.57	62,497,242.57
负债：			674,782,722.23	674,782,722.23
借款			638,818,255.22	638,818,255.22
应付款项			10,179,114.38	10,179,114.38
递延所得税负债				
应交税费			457,330.02	457,330.02
租赁负债			25,328,022.61	25,328,022.61
递延收益				
其他非流动负债				
净资产	98,842,516.67	24,533,038.17	103,117,867.48	248,123,201.35
减：少数股东权益			10,311,786.75	24,812,320.13
取得的净资产	98,842,516.67	24,533,038.17	92,806,080.73	223,310,881.22

	常州市天濂新能源有限公司		Fareast Green Energy Pte. Ltd	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	254,960,684.60	285,549,205.56	3,965,169,827.22	3,030,979,010.20
货币资金	21,390,450.71	21,390,450.71	219,639,313.89	219,639,313.89
应收款项	21,474,982.81	21,474,982.81	597,130.24	597,130.24
存货				
固定资产	172,553,504.00	213,755,221.38	2,214,666.00	856,202.51
使用权资产	8,322,317.23	8,322,317.23		690,772.92
无形资产			1,261,607,099.39	328,083,972.94
预付款项				
其他流动资产				
长期应收款			2,091,721,800.61	2,091,721,800.61
长期待摊费用				
递延所得税资产	10,613,196.42			
其他非流动资产	20,606,233.43	20,606,233.43	389,389,817.09	389,389,817.09
负债：	214,974,159.85	214,974,159.85	2,309,452,765.29	2,235,364,929.70
借款	148,298,761.11	148,298,761.11		
应付款项	59,111,789.41	59,111,789.41	1,865,601,889.60	1,865,601,889.60
递延所得税负债			213,367,916.32	139,253,321.97
应交税费	29,132.65	29,132.65	7,423,240.72	7,423,240.72
租赁负债	7,534,476.68	7,534,476.68		26,758.76
递延收益				
其他非流动负债			223,059,718.65	223,059,718.65
净资产	39,986,524.75	70,575,045.71	1,655,717,061.93	795,614,080.50
减：少数股东权益			816,266,419.70	541,247,791.20
取得的净资产	39,986,524.75	70,575,045.71	839,450,642.23	254,366,289.30

(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且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

序号	公司名称	级次	变动原因
1	国投湄洲湾售电有限公司	三级	新设
2	国投钦州第二发电有限公司	二级	新设
3	国投吉能（舟山）燃气发电有限公司	二级	新设
4	国投巴里坤新能源有限公司	二级	新设
5	国投酒泉新能源有限公司	二级	新设
6	云县乾润新能源有限公司	二级	新设
7	贵定国能新能源有限公司	二级	新设
8	平塘县乐阳新能源有限公司	二级	新设
9	赫章文渊新能源有限公司	二级	新设
10	国投（海南）新能源有限公司	二级	新设
11	国投西藏新能源有限公司	二级	新设

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	
1 雅砻江流域水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水力发电	52.00		投资设立
1-1 四川二滩建设咨询有限公司	四川成都	四川成都	建设咨询		66.67	投资设立
1-2 四川二滩实业发展有限责任公司	四川成都	四川成都	物业服务		100.00	投资设立
1-3 雅砻江水电凉山有限公司	四川凉山	四川凉山	水力发电		100.00	投资设立
1-4 雅砻江水电攀枝花桐子林有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	水力发电		100.00	投资设立
1-5 雅砻江四川能源有限公司	四川成都	四川成都	电力购销		100.00	投资设立
1-6 雅砻江会理新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		51.00	非同一控制下企业合并
1-7 雅砻江冕宁新能源有限责任公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		60.00	非同一控制下企业合并
1-8 雅砻江水电甘孜有限公司	四川甘孜	四川甘孜	水力发电		100.00	投资设立
1-9 德昌风电开发有限公司	四川凉山	四川凉山	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
1-10 雅砻江盐源光伏有限公司	四川凉山	四川凉山	光伏发电		75.00	投资设立
2 国投云南大朝山水电有限公司	云南昆明	云南昆明	水力发电	50.00		投资设立
2-1 云南大潮实业有限公司	云南昆明	云南昆明	物业服务		100.00	非同一控制下企业合并

3 国投甘肃小三峡发电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	水力发电	60.45		投资设立
4 天津国投津能发电有限公司	天津	天津	火力发电	64.00		投资设立
4-1 天津北疆环保建材有限公司	天津	天津	建材生产		100.00	投资设立
5 国投云顶湄洲湾电力有限公司	福建莆田	福建莆田	火力发电	51.00		投资设立
5-1 国投湄洲湾售电有限公司	福建莆田	福建莆田	电力购销		100.00	投资设立
6 国投钦州发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	61.00		同一控制企业合并
6-1 广西国钦能源有限公司	广西钦州	广西钦州	电力购销		51.00	投资设立
7 国投盘江发电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	火力发电	55.00		投资设立
7-1 国投贵州售电有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	电力购销		100.00	投资设立
8 厦门华夏国际电力发展有限公司	福建厦门	福建厦门	火力发电	56.00		同一控制企业合并
9 国投钦州第二发电有限公司	广西钦州	广西钦州	火力发电	90.00		投资设立
10 国投吉能（舟山）燃气发电有限公司	浙江舟山	浙江舟山	火力发电	91.23		投资设立
11 Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	新加坡	新加坡	电力投资	100.00		投资设立
11-1 Fareast Green Energy Pte Ltd	新加坡	新加坡	投资与资产管理		93.33	非同一控制下企业合并
11-1-1 Asia Ecoenergy Development A Pte Ltd	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
11-1-2 Asia Ecoenergy Development B Pte Ltd	新加坡	新加坡	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
11-1-2-1 PT Dharma Hydro Nusantara	印度尼西亚	印度尼西亚	投资与资产管理		100.00	非同一控制下企业合并

11-1-2-1-1 PT North Sumatera Hydro Energy	印度尼西亚	印度尼西亚	水力发电		75.00	非同一控制下企业合并
12 Red Rock Investment Limited	英国伦敦	英国伦敦	电力投资	100.00		投资设立
12-1 Red Rock Power Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-1 Beatrice Windfarm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2 Afton Wind Farm (Holdings) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2-1 Afton Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-2-2 Afton Wind Farm (BMO) Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	资产管理		100.00	非同一控制下企业合并
12-1-3 Benbrack Wind Farm Limited	英国苏格兰	英国苏格兰	风力发电		100.00	非同一控制下企业合并
13 国投甘肃售电有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力购销	65.00		投资设立
14 国投鼎石海外投资管理有限公司	福建厦门	福建厦门	投资管理	100.00		投资设立
15 国投环能电力有限公司	北京	北京	电力投资	100.00		投资设立
15-1 新源(中国)环境科技有限责任公司	福建厦门	福建厦门	电力投资		60.00	非同一控制下企业合并
15-1-1 贵州新源环境科技有限责任公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并
15-1-1-1 贵州新源餐厨污泥处理有限公司	贵州六盘水	贵州六盘水	垃圾处理		99.00	非同一控制下企业合并
15-1-2 Newsky Energy (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		100.00	非同一控制下企业合并
15-1-2-1 C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	泰国	泰国	垃圾发电		100.00	非同一控制下企业合并

15-1-2-2 Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	泰国	泰国	电力投资		99.99	非同一控制下企业合并
15-1-3 Newsky (Philippines) Holdings Corporation	菲律宾	菲律宾	电力投资		100.00	投资设立
16 国投新能源投资有限公司	甘肃兰州	北京	电力投资	64.89		投资设立
16-1 国投白银风电有限公司	甘肃白银	甘肃白银	风力发电		100.00	投资设立
16-2 国投酒泉第一风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		65.00	投资设立
16-3 国投酒泉第二风电有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电		100.00	投资设立
16-4 国投青海风电有限公司	青海海西	青海海西	风力发电		79.60	投资设立
16-5 国投吐鲁番风电有限公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	风力发电		100.00	投资设立
16-6 国投宁夏风电有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	风力发电		100.00	投资设立
16-7 国投敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	光伏发电		100.00	投资设立
16-8 国投石嘴山光伏发电有限公司	宁夏石嘴山	宁夏石嘴山	光伏发电		100.00	投资设立
16-9 国投格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	光伏发电		100.00	投资设立
16-10 国投云南风电有限公司	云南昆明	云南昆明	风力发电		90.00	投资设立
16-11 国投楚雄风电有限公司	云南楚雄	云南楚雄	风力发电		90.00	投资设立
16-12 国投大理光伏发电有限公司	云南大理	云南大理	光伏发电		100.00	投资设立
16-13 国投广西风电有限公司	广西钦州	广西钦州	风力发电		100.00	投资设立
16-14 国投哈密风电有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
16-15 天津国投新能源有限公司	天津	天津	风力发电		100.00	投资设立

16-16 国投延安新能源有限公司	陕西延安	陕西延安	风力发电		100.00	投资设立
16-17 国投甘肃新能源有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	电力投资		100.00	投资设立
16-18 国投巴里坤新能源有限公司	新疆哈密	新疆哈密	风力发电		100.00	投资设立
17 国投阿克塞新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	光伏发电	65.00		投资设立
18 国投酒泉新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电	51.00		投资设立
19 托克逊县天合光能有限责任公司	新疆吐鲁番	新疆吐鲁番	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
20 国投新能源（红河）股份有限公司	云南红河	云南红河	光伏发电	90.00	10.00	非同一控制下 企业合并
21 云县乾润新能源有限公司	云南临沧	云南临沧	光伏发电	95.00		投资设立
22 贵定国能新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	光伏发电、 风力发电	100.00		投资设立
23 平塘县乐阳新能源有限公司	贵州黔南	贵州黔南	光伏发电、 风力发电	100.00		投资设立
24 赫章文渊新能源有限公司	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电	100.00		投资设立
25 国投内蒙古新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	电力投资	100.00		投资设立
26 定边县昂立光伏科技有限公司	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
27 靖边县智光新能源开发有限公司	陕西榆林	陕西榆林	电力投资	100.00		非同一控制下 企业合并
28 国投江苏新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	电力投资	100.00		投资设立
29 湖州祥晖光伏发电有限公司	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
30 响水恒能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并

31 响水永能太阳能发电有限公司	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
32 横峰县晶科电力有限公司	江西上饶	江西上饶	光伏发电	90.00		非同一控制下 企业合并
33 盐城智汇能源电力有限公司	江苏盐城	江苏盐城	储能	81.00		非同一控制下 企业合并
34 江苏天赛新能源开发有限公司	江苏常州	江苏常州	光伏发电	90.00		非同一控制下 企业合并
34-1 颍上县润能新能源有限公司	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电		100.00	非同一控制下 企业合并
35 常州市天濰新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
35-1 濰溪县天淮新能源有限公司	安徽淮北	安徽淮北	光伏发电		100.00	非同一控制下 企业合并
36 国投新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	投资管理	100.00		投资设立
37 张家口晶科新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
38 沽源县光辉新能源发电有限公司	河北张家口	河北张家口	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
39 沈阳晶步光伏电力有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	光伏发电	100.00		非同一控制下 企业合并
39-1 阜新市晶步太阳能电力有限公司	辽宁阜新	辽宁阜新	光伏发电		100.00	非同一控制下 企业合并
40 国投（海南）新能源有限公司	海南文昌	海南文昌	风力发电	100.00		投资设立
41 海南东方高排风力发电有限公司	海南东方	海南东方	风力发电	100.00		非同一控制下 企业合并
41-1 东方正伟电力工程有限公司	海南东方	海南东方	技术服务		100.00	非同一控制下 企业合并
42 国投西藏新能源有限公司	西藏拉萨	西藏拉萨	投资管理	100.00		投资设立

(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
雅砻江流域水电开发有限公司	48.00	3,030,146,435.71	2,400,000,000.00	27,718,471,466.39
天津国投津能发电有限公司	36.00	-595,628,678.60	108,864,353.12	808,458,973.84
国投云顶湄洲湾电力有限公司	49.00	-253,325,437.06	251,502,264.14	1,366,510,367.13
国投钦州发电有限公司	39.00	-76,715,181.73	111,119,728.25	877,309,957.99
国投新能源投资有限公司	35.11	167,095,574.03		1,340,199,064.11
厦门华夏国际电力发展有限公司	44.00	-60,958,695.47	65,651,583.14	577,244,509.67
国投云南大朝山水电有限公司	50.00	295,924,035.56	335,531,740.06	1,608,797,922.04
国投盘江发电有限公司	45.00	38,125,676.54	19,350,000.00	280,489,052.95
国投甘肃小三峡发电有限公司	39.55	130,730,610.36	66,298,854.65	599,198,827.50

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
雅鲁江流域水电开发有限公司	3,501,794,982.40	159,382,602,078.47	162,884,397,060.87	24,329,092,908.71	80,749,106,656.76	105,078,199,565.47	3,535,275,175.39	152,838,021,555.82	156,373,296,731.21	22,045,237,195.31	79,824,075,587.76	101,869,312,783.07
天津国投津能发电有限公司	1,551,127,438.55	10,723,467,720.13	12,274,595,158.68	3,010,506,918.94	7,018,363,756.84	10,028,870,675.78	1,206,236,272.02	11,581,399,985.49	12,787,636,257.51	3,320,153,580.45	5,264,733,106.07	8,584,886,686.52
国投云顶澜洲湾电力有限公司	1,123,927,436.82	5,032,512,688.48	6,156,440,125.30	1,703,248,868.24	1,505,883,883.86	3,209,132,752.10	1,464,982,802.30	5,228,770,788.29	6,693,753,590.59	870,145,908.15	2,004,200,400.14	2,874,346,308.29
国投钦州发电有限公司	1,380,415,471.94	4,700,224,248.92	6,080,639,720.86	1,202,321,307.33	2,616,076,939.83	3,818,398,247.16	586,723,241.70	5,196,958,464.73	5,783,681,706.43	771,930,767.48	2,268,869,559.68	3,040,800,327.16
国投新能源投资有限公司	3,710,212,606.97	9,639,399,560.83	13,349,612,167.80	3,200,732,378.74	6,760,814,950.23	9,961,547,328.97	3,182,581,341.21	9,377,262,139.22	12,559,843,480.43	2,906,836,886.41	6,746,472,873.78	9,653,309,760.19
厦门华夏国际电力发展有限公司	605,479,605.46	1,873,543,159.84	2,479,022,765.30	588,880,486.58	578,222,938.57	1,167,103,425.15	540,872,236.77	1,901,756,281.65	2,442,628,518.42	317,244,879.61	525,803,665.46	843,048,545.07
国投云南大朝山水电有限公司	803,246,876.85	2,542,749,756.15	3,345,996,633.00	91,571,990.24	36,828,798.69	128,400,788.93	822,005,254.21	2,635,775,866.45	3,457,781,120.66	123,000,634.02	39,540,000.00	162,540,634.02
国投盘江发电有限公司	273,810,732.24	1,749,363,591.10	2,023,174,323.34	364,540,316.78	1,035,325,000.00	1,399,865,316.78	231,777,425.32	1,863,586,476.70	2,095,363,902.02	344,968,182.73	1,168,810,438.38	1,513,778,621.11
国投甘肃小三峡发电有限公司	287,230,267.18	2,122,022,883.86	2,409,253,151.04	514,395,251.61	379,761,237.53	894,156,489.14	225,394,520.98	2,212,731,804.95	2,438,126,325.93	616,114,003.52	480,700,842.84	1,096,814,846.36

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
雅砻江流域水电开发有限公司	18,339,745,254.20	6,316,557,649.42	6,305,593,791.20	13,043,727,963.17	17,490,693,857.15	6,230,422,702.53	6,230,398,844.31	13,451,533,320.83
天津国投津能发电有限公司	5,921,292,413.18	-1,654,524,107.21	-1,654,624,107.21	-813,553,419.93	5,503,153,075.09	342,109,468.48	342,109,468.48	1,685,902,568.39
国投云顶湄洲湾电力有限公司	4,695,155,161.78	-516,990,687.88	-517,340,687.88	38,800,626.52	4,538,911,335.32	610,319,289.45	610,319,289.45	1,313,287,625.33
国投钦州发电有限公司	6,203,359,045.26	-195,707,525.44	-195,717,525.44	-136,943,690.08	4,475,834,085.15	319,510,479.10	319,510,479.10	1,077,620,617.24
国投新能源投资有限公司	1,819,590,741.20	491,655,035.13	491,391,470.13	849,991,184.62	1,484,671,262.45	346,133,705.84	346,168,620.84	727,194,942.73
厦门华夏国际电力发展有限公司	2,343,917,861.46	-138,542,489.70	-138,452,489.70	-156,507,322.71	1,922,756,057.28	172,963,782.54	172,953,682.56	496,450,429.49
国投云南大朝山水电有限公司	1,041,289,994.10	591,848,071.13	593,598,071.13	828,854,085.03	1,260,548,896.23	788,054,494.63	788,037,396.24	784,736,425.97
国投盘江发电有限公司	787,236,903.03	84,723,725.65	84,723,725.65	274,375,710.18	686,809,688.07	43,387,219.92	43,387,219.92	269,472,545.95
国投甘肃小三峡发电有限公司	869,311,078.75	330,584,026.58	336,418,190.30	419,014,393.02	844,823,604.63	228,447,222.33	229,107,857.10	488,510,850.97

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国投财务有限公司	北京	北京	财务投资	0.80	34.60	权益法
江西赣能股份有限公司	江西南昌	江西南昌	电力生产	33.72		权益法
Lestari Listrik Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资管理		42.11	权益法
瀚蓝环境股份有限公司	广东佛山	广东佛山	环保行业	8.10		权益法
Beatrice Offshore Windfarm Hold co Limited	英国	英国	风力发电		25.00	权益法
铜山华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	21.00		权益法
Cloud Wind Farm Holdings AB	瑞典	瑞典	风力发电		50.00	权益法
Inch Cape Offshore Limited Holdings	英国	英国	风力发电		50.00	权益法
江阴利港发电股份有限公司	江苏江阴	江苏江阴	火力发电	9.17		权益法
徐州华润电力有限公司	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	30.00		权益法

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

本集团持有瀚蓝环境股份有限公司 8.10%的股份，为其第三大股东，向其派驻 1 名董事，对其生产经营决策有重大影响。

本集团持有江阴利港发电股份有限公司 9.17%的股份，为其第三大股东，向其派驻 1 名董事，对其生产经营决策有重大影响。

(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	
	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings	Cloud Wind Farm Holdings AB	Inch Cape Offshore Limited Holdings
流动资产	88,184,230.45	74,694,223.26	771,218,285.16	13,891,054.01
其中：现金和现金等价物	69,556,047.32	12,990,431.31	610,359,760.28	8,084,577.62
非流动资产	1,889,196,892.18	1,132,531,355.54	2,042,148,994.90	1,011,563,742.21
资产合计	1,977,381,122.63	1,207,225,578.80	2,813,367,280.06	1,025,454,796.22
流动负债	35,009,905.71	907,309,434.28	173,815,039.87	738,932,102.23
非流动负债	1,819,756,113.50	97,934,913.21	2,502,181,229.07	103,944,369.75
负债合计	1,854,766,019.21	1,005,244,347.49	2,675,996,268.94	842,876,471.98
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	122,615,103.42	201,981,231.32	137,371,011.12	182,578,324.24
按持股比例计算的净资产份额	61,307,551.71	100,990,615.66	68,685,505.56	91,289,162.12
调整事项	67,456,733.46	-4,150,640.68	138,279,990.06	3,229,344.40
--商誉				
--内部交易未实现利润		-11,728,671.59		-4,348,686.51
--其他	67,456,733.46	7,578,030.91	138,279,990.06	7,578,030.91
对合营企业权益投资的账面价值	128,764,285.17	96,839,974.98	206,965,495.62	94,518,506.52
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	113,779,795.05	44,400,750.00	58,351,934.37	
财务费用	83,558,490.01	8,311,672.46	25,599,521.93	12,916,761.09
所得税费用				
净利润	-97,391,999.75	26,035,918.96	50,464,789.79	-45,739,037.74
终止经营的净利润				
其他综合收益	-5,403,347.85		1,157,353.82	2,513,117.94
综合收益总额	-102,795,347.60	26,035,918.96	51,622,143.61	-43,225,919.80
本年度收到的来自合营企业的股利				

(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	
	赣能股份	瀚蓝环境	赣能股份	瀚蓝环境
流动资产	1,538,304,593.01	4,845,545,025.58	1,566,054,479.94	3,710,531,127.83
非流动资产	7,685,371,025.88	24,432,935,341.43	5,816,949,465.51	21,218,379,422.52
资产合计	9,223,675,618.89	29,278,480,367.01	7,383,003,945.45	24,928,910,550.35
流动负债	2,197,191,779.78	7,588,465,472.14	1,773,162,581.04	7,793,238,858.29
非流动负债	2,953,211,990.77	11,154,328,899.90	1,180,061,376.18	8,965,198,170.16
负债合计	5,150,403,770.55	18,742,794,372.04	2,953,223,957.22	16,758,437,028.45
少数股东权益	50,945,755.39	631,090,224.18	33,688,989.19	612,995,438.86
归属于母公司股东权益	4,022,326,092.95	9,904,595,770.79	4,396,090,999.04	7,557,478,083.04

2021 年年度报告

按持股比例计算的净资产份额	1,356,328,358.54	801,925,596.58	1,482,361,884.88	650,713,977.91
调整事项	548,791,390.89	414,928,591.88	548,791,390.89	414,928,591.88
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	548,791,390.89	414,928,591.88	548,791,390.89	414,928,591.88
对联营企业权益投资的账面价值	1,905,119,749.43	1,216,854,188.46	2,031,153,275.77	1,065,642,569.79
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	1,950,970,000.00	1,384,984,692.54	2,335,900,000.00	1,637,820,315.63
营业收入	2,699,558,782.67	11,776,514,847.68	2,677,189,520.85	7,481,435,505.82
净利润	-270,415,795.89	1,163,381,533.36	240,124,499.47	1,057,682,335.05
终止经营的净利润			287.45	
其他综合收益		-12,883,018.48		14,386,185.40
综合收益总额	-270,415,795.89	1,150,498,514.88	240,124,499.47	1,072,068,520.45
本年度收到的来自联营企业的股利	32,900,000.00	14,523,195.06	32,900,000.00	14,523,195.06

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	铜山华润	国投财务有限公司	铜山华润	国投财务有限公司
流动资产	1,807,593,297.19	14,780,778,093.46	761,963,536.25	8,818,660,116.46
非流动资产	2,852,385,476.09	25,228,702,580.60	3,206,242,112.32	23,063,532,258.24
资产合计	4,659,978,773.28	40,009,480,674.06	3,968,205,648.57	31,882,192,374.70
流动负债	2,974,508,268.14	32,362,646,178.56	1,586,566,098.87	24,345,834,985.38
非流动负债	21,570,149.15	138,446,274.12	64,977,575.85	122,770,656.54
负债合计	2,996,078,417.29	32,501,092,452.68	1,651,543,674.72	24,468,605,641.92
少数股东权益		1,568,237.19		
归属于母公司股东权益	1,663,900,355.99	7,506,819,984.19	2,316,661,973.85	7,413,586,732.78
按持股比例计算的净资产份额	349,419,074.76	2,657,414,274.40	486,499,014.51	2,624,409,703.40
调整事项	-1,538,341.76		-1,538,341.76	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-1,538,341.76		-1,538,341.76	
对联营企业权益投资的账面价值	347,880,733.00	2,657,414,274.40	484,960,672.75	2,624,409,703.40
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,411,256,115.90	987,701,343.52	3,205,082,212.20	861,340,054.06
净利润	-325,011,555.26	418,080,056.29	364,166,736.22	479,408,129.11
终止经营的净利润				
其他综合收益		10,738,885.50		-159,054.79
综合收益总额	-325,011,555.26	428,818,941.79	364,166,736.22	479,249,074.32
本年度收到的来自联营企业的股利		118,797,334.40	48,595,508.64	129,700,358.42

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	Lestari Listrik Pte. Ltd	Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited
流动资产	1,968,160,055.84	981,067,645.28	1,950,578,935.66	1,286,388,502.11
非流动资产	5,458,690,241.66	17,395,956,386.84	5,688,693,930.34	21,310,047,799.52
资产合计	7,426,850,297.50	18,377,024,032.12	7,639,272,866.00	22,596,436,301.63
流动负债	544,854,168.93	-11,685,773.10	534,255,967.14	129,859,862.38
非流动负债	5,295,391,669.06	18,328,670,252.97	5,546,618,774.17	22,963,273,855.74
负债合计	5,840,245,837.99	18,316,984,479.87	6,080,874,741.31	23,093,133,718.12

2021 年年度报告

少数股东权益	76,594,153.17		72,721,445.98	
归属于母公司股东权益	1,510,010,306.34	60,039,552.25	1,485,676,678.71	-496,697,416.49
按持股比例计算的净资产 份额	667,960,477.45	15,009,888.06	625,563,479.37	-124,174,354.12
调整事项	261,600,255.09	858,574,278.94	469,377,654.55	1,052,321,474.09
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	261,600,255.09	858,574,278.94	469,377,654.55	1,052,321,474.09
对联营企业权益投资的 账面价值	929,560,732.54	873,584,167.00	1,094,941,133.92	928,147,119.97
存在公开报价的联营企 业权益投资的公允价值				
营业收入	1,576,812,511.02	2,972,792,554.45	1,518,640,077.84	3,205,839,720.66
净利润	107,679,864.55	562,016,143.72	218,271,193.44	734,541,687.42
终止经营的净利润				
其他综合收益		960,871,325.04	218,236,108.52	-526,700,571.89
综合收益总额	107,679,864.55	1,522,887,468.76	436,507,301.95	207,841,115.53
本年度收到的来自联营 企业的股利	18,767,508.05	231,856,432.72	24,523,706.27	293,528,255.89

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	徐州华润	江阴利港	徐州华润	江阴利港
流动资产	1,525,294,302.64	2,511,457,661.04	739,539,007.05	1,385,974,095.84
非流动资产	1,352,815,806.26	7,153,572,668.29	1,480,192,899.64	7,533,704,700.91
资产合计	2,878,110,108.90	9,665,030,329.33	2,219,731,906.69	8,919,678,796.75
流动负债	2,086,793,682.64	3,295,028,969.38	937,947,570.09	2,709,097,582.09
非流动负债	57,152,576.46	3,089,789,623.08	60,669,333.57	2,207,386,716.40
负债合计	2,143,946,259.10	6,384,818,592.46	998,616,903.66	4,916,484,298.49
少数股东权益	3,329,914.02	182,148,296.14	5,866,582.62	165,935,305.34
归属于母公司股东权益	730,833,935.78	3,098,063,440.73	1,215,248,420.41	3,837,259,192.92
按持股比例计算的净资产份 额	219,250,180.73	284,092,417.51	364,574,526.12	351,876,667.99
调整事项	-6,208,291.56	-23,005,992.39	-6,208,291.56	-23,005,992.39
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	-6,208,291.56	-23,005,992.39	-6,208,291.56	-23,005,992.39
对联营企业权益投资的账面 价值	213,041,889.17	261,086,425.12	358,366,234.56	328,870,675.60
存在公开报价的联营企业权 益投资的公允价值				
营业收入	2,411,467,392.95	7,761,912,193.28	1,823,998,719.68	6,062,693,228.15
净利润	-305,660,005.05	-189,618,186.95	169,415,718.55	619,871,646.57
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-305,660,005.05	-189,618,186.95	169,415,718.55	619,871,646.57
本年度收到的来自联营企业 的股利		48,909,531.47	37,551,869.47	54,314,416.06

(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
联营企业：		
投资账面价值合计	707,493,654.22	700,047,521.29
下列各项按持股比例计算的合计数		

一净利润	-21,490,911.11	40,279,091.92
一其他综合收益		
一综合收益总额	-21,490,911.11	40,279,091.92

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、交易性金融资产等，各项金融工具的详细情况说明见附注。

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，公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本集团审计部门设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过审计主管递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本集团的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本集团风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

于2021年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大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，具体包括：应收账款。

本集团的流动资金中大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事席位，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信应收账款能够足额收回。于

2021年12月31日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币5,539,621,180.97元（2020年：人民币3,756,111,055.38元），占应收账款合计的54.62%（2020年：50.08%）。

除应收账款外，本集团并无重大集中之信用风险。其他应收款、长期应收款主要包括应收关联方款项。本集团通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

（二）流动性风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。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。

（三）市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

1. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，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。必要时，本集团会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2. 汇率风险

汇率风险是指本集团进行的外币业务因外汇汇率变动所产生的风险。本集团的外币汇兑风险主要源于部分英镑、泰铢、美元、欧元及日元的借款及存款。本集团密切关注国际外汇市场上汇率的变动，并且在外币借款融资和外币存款投资时，考虑汇率的影响。本集团持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

期末外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	美元	欧元	英镑	泰铢	卢比	新元	合计
货币资金	326,414,209.23	25,937,011.94	331,446,083.71	73,349,975.26	4,197,004.64	228.06	761,344,512.84
应收账款			46,235,406.91	23,049,367.22			69,284,774.13
其他应收款	778,568.61		25,709,868.51	993,323.39			27,481,760.51
长期应收款	2,507,341,305.56	385,665,055.60	459,524,366.84				3,352,530,728.00
衍生金融负债			17,008,949.15				17,008,949.15
短期借款			22,724,863.55				22,724,863.55
应付账款	262,959,377.18		7,011,448.87	1,749,500.80			271,720,326.85
其他应付款	780,912,283.36		1,684,053.88	20,452,632.68	71,500.00		803,120,469.92
一年内到期的非流动负债				29,523,182.43			29,523,182.43
长期借款	3,083,956,030.48		2,258,632,680.98				5,342,588,711.46
合计	6,962,361,774.42	411,602,067.54	3,169,977,722.40	149,117,981.78	4,268,504.64	228.06	10,697,328,278.84

3. 其他价格风险

本集团年末持有云维股份 564.29 万股，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本集团持有的上市公司权益投资列示如下：

项目	年末余额	年初余额
交易性金融资产	20,991,457.80	946,213,699.15
合计	20,991,457.80	946,213,699.15

在 2021 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则本集团将增加或减少净利润 104.96 万元。管理层认为 5% 合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

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	111,358,657.80			111,358,657.80
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	20,991,457.80			20,991,457.80
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	20,991,457.80			20,991,457.80
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	90,367,200.00			90,367,200.00
(1) 债务工具投资				
(2) 其他	90,367,200.00			90,367,200.00
(二) 应收款项融资		197,671,484.08		197,671,484.08
(三) 其他权益工具投资	191,389,499.08		167,728,899.27	359,118,398.35
持续以公允价值计量的资产总额	302,748,156.88	197,671,484.08	167,728,899.27	668,148,540.23

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

公司持有上证 A 股云维股份（证券代码：云维股份 600725）5,642,865.00 股，市价以证券市场公开价格作为计量依据；

公司持有上证中闽能源（证券代码：中闽能源 600163）21,823,204.00 股，市价以证券市场公开价格作为计量依据。

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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	197,671,484.08	现金流量折现法	折现率	2.19%-2.74%

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

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
其他权益工具投资	167,728,899.27	现金流量折现法	加权平均资本成本	7.17%-10.51%
			长期收入增长率	1%-28%
		上市公司比较法	流动性折价	38.9%

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

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入损益	计入其他综合收益	购买	发行	出售	结算		
其他权益工具投资	137,904,321.81				18,789,051.48	202,425,025.06				359,118,398.35	
合计	137,904,321.81				18,789,051.48	202,425,025.06				359,118,398.35	

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

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：万元 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 (%)
国家开发投资集团有限公司	北京	投资	3,380,000.00	51.32	51.32

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

2、 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见“九、3. 在合营企业或联营企业中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见“九、1. 在子公司中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
Inch Cape Offshore Limited Holdings	合营企业
Cloud Snurran AB Wind Farm	合营企业子公司
Aska Windfarm Holdings Limited	合营企业子公司
国投财务有限公司	联营企业
厦门海沧热能投资有限公司	联营企业
江西赣能股份有限公司	联营企业
Lestari Listrik Pte. Ltd	联营企业
Beatrice Offshore Windfarm Holdco Limited	联营企业
铜山华润电力有限公司	联营企业
徐州华润电力有限公司	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
国投交通控股有限公司	母公司的全资子公司
国投物业有限责任公司	母公司的全资子公司
国投智能科技有限公司	母公司的全资子公司
国投资产管理有限公司	母公司的全资子公司
国投人力资源服务有限公司	母公司的全资子公司

北京中成海达进出口有限公司	母公司的全资子公司
北京亚华房地产开发有限责任公司	母公司的全资子公司
国投矿业投资有限公司	母公司的全资子公司
融实国际控股有限公司	母公司的全资子公司
国投融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
国投工程检验检测有限公司	母公司的全资子公司
国投交通有限公司	母公司的全资子公司
中国电子工程设计院有限公司	母公司的全资子公司
国投生物科技投资有限公司	母公司的全资子公司
中国投融资担保股份有限公司	母公司的控股子公司
中投咨询有限公司	母公司的控股子公司
厦门市美亚柏科信息股份有限公司	母公司的控股子公司
中国国投高新产业投资有限公司	母公司的控股子公司
国投融资租赁（海南）有限公司	母公司的控股子公司
云顶电力中国有限公司	其他关联关系
北京国智云鼎科技有限公司	其他关联关系
厦门服云信息科技有限公司	其他关联关系
中能融合智慧科技有限公司	其他关联关系

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
国投交通控股有限公司	港口作业费、设备租赁服务、委托管理服务	199,109,380.12	188,195,250.89
国投物业有限责任公司	物业费	4,240,328.83	5,181,136.73
国投智能科技有限公司	采购软件及办公设备	3,666,739.31	4,350,148.33
中投咨询有限公司	咨询、招标、技术服务费	3,298,895.79	2,834,282.98
国投资产管理有限公司	产权交易、管理服务		1,141,509.43
国投人力资源服务有限公司	咨询服务、招聘服务	2,293,050.82	1,020,209.80
北京中成海达进出口有限公司	购买防疫物资		176,991.15
厦门市美亚柏科信息股份有限公司	网络设备采购		42,477.88
国投财务有限公司	手续费、融资咨询	4,222,358.50	688,471.66
北京亚华房地产开发有限责任公司	住宿服务		2,641.50
北京国智云鼎科技有限公司	软件采购	772,785.34	
厦门服云信息科技有限公司	软件采购	457,789.27	
国投工程检验检测有限公司	技术服务费	279,377.36	

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
厦门海沧热能投资有限公司	热力销售	24,838,683.37	18,233,191.19
国投交通控股有限公司	电力销售、港口作业收入、培训业务收入	32,269,722.40	37,625,214.50
Inch Cape Offshore Limited Holdings	委托管理服务	10,253,335.81	6,084,265.05
江西赣能股份有限公司	咨询服务收入、技术服务收入	700,283.02	2,163,679.25
Lestari Listrik Pte. Ltd	咨询服务收入	605,326.15	
国投交通有限公司	培训业务收入	5,235.84	
国投矿业投资有限公司	CDM 交易、废旧物资出售	6,965,548.22	
中投咨询有限公司	咨询服务收入、招标服务收入	926,017.92	
Cloud Snurran AB Wind Farm	委托管理服务	1,241,850.26	
国投生物科技投资有限公司	碳排放权交易	10,800,483.02	

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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
Inch Cape Offshore Limited Holdings	Redrock Power Limited	其他资产托管	2020-11-5		协议价	21,665,362.42

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家开发投资集团有限公司	房屋建筑物	779,816.51	
国投交通控股有限公司	海域使用权、土地使用权租赁	1,111,829.75	3,335,489.28

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
北京亚华房地产开发有限责任公司	房屋建筑物	11,985,707.46	11,424,536.40
国投融资租赁有限公司	机器设备	315,275,716.70	130,043,338.05

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：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投格尔木光伏发电有限公司	1,112.82	2010-8-27	2025-8-27	否
国投敦煌光伏发电有限公司	1,127.00	2011-4-21	2025-8-8	否
国投敦煌光伏发电有限公司	46.00	2011-3-15	2025-8-8	否
国投敦煌光伏发电有限公司	2,395.00	2012-8-30	2030-6-28	否
国投敦煌光伏发电有限公司	3,865.00	2012-11-23	2032-11-22	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	498.00	2011-4-8	2025-11-27	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	5,443.20	2013-12-6	2028-11-26	否
国投石嘴山光伏发电有限公司	604.80	2013-12-6	2028-11-26	否
托克逊县天合光能有限责任公司	56,075.00	2019-7-20	2030-5-22	否
国投新能源（红河）股份有限公司	42,800.00	2018-11-2	2030-11-26	否
Inch Cape Offshore Limited Holdings	2,151.60	2016-5-11	2064-10-10	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

本公司的子公司作为担保方

单位：万元 币种：人民币

被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已
--------	------	-------	-------	-------

				经履行完毕
Cloud Snurran AB Wind Farm	1,778.06	2020-12-20	2033-12-20	否
Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	5,505.56	2021-8-9	2022-5-27	否
Newsky Energy (Thailand) Company Limited	2,867.63	2017-3-8	2022-3-8	否
C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	7,438.44	2021-8-9	2022-5-27	否
Afton Wind Farm Limited	51,758.19	2019-5-2	2034-5-1	否
Aska Windfarm Holdings Limited	1,443.94	2020-12-20	2033-12-20	否

本公司的子公司作为被担保方

单位：万元 币种：人民币

担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国投财务有限公司	1,937.00	2021-12-30	2023-3-31	否
国投财务有限公司	1,500.00	2020-11-9	2022-2-28	否
国投财务有限公司	1,000.00	2021-8-21	2023-1-31	否
国投财务有限公司	1,000.00	2021-12-10	2023-3-31	否
国投财务有限公司	200.00	2021-11-25	2023-2-28	否
国投财务有限公司	300.00	2021-2-9	2022-3-31	否

(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				
国投财务有限公司	1,000,000.00	2021-6-21	2022-6-21	短期借款
国投财务有限公司	1,000,000.00	2021-11-2	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2021-9-18	2022-9-18	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-3-18	2022-3-18	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-9-18	2022-9-18	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-6-18	2022-6-18	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-12-7	2022-12-6	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-1-25	2021-4-24	短期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-9-10	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2021-3-18	2022-3-18	短期借款
国投财务有限公司	4,500,000.00	2021-12-13	2022-12-13	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-6-21	2022-6-20	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-12-15	2022-6-20	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-9-16	2022-9-16	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-12-24	2022-12-24	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-9-17	2022-9-17	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-11-29	2022-11-29	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-2-22	2022-2-22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-10-22	2021-10-22	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-1-18	2021-12-16	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-10-15	2021-10-15	短期借款

国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-10-25	2022-10-24	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-2-25	2021-9-29	短期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-11-2	2022-11-2	短期借款
国投财务有限公司	5,500,000.00	2021-2-18	2022-2-18	短期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2021-3-18	2022-3-18	短期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2020-9-22	2021-9-22	短期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2021-11-29	2022-11-29	短期借款
国投财务有限公司	7,500,000.00	2021-12-13	2022-12-13	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-9-10	2022-9-10	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-4-12	2022-4-12	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-9-18	2022-9-18	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-12-16	2021-12-16	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-11-3	2021-11-3	短期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2021-5-19	2022-5-19	短期借款
国投财务有限公司	9,000,000.00	2021-8-9	2022-8-9	短期借款
国投财务有限公司	9,500,000.00	2021-9-18	2022-9-18	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-7-19	2021-7-22	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-9-18	2022-9-18	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-11-4	2022-11-4	短期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2020-5-6	2021-5-6	短期借款
国投财务有限公司	11,000,000.00	2021-6-17	2022-6-17	短期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2021-10-28	2022-10-28	短期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2020-10-29	2021-10-29	短期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2021-6-10	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2021-8-13	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	13,000,000.00	2021-6-19	2022-6-19	短期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2021-12-10	2022-12-9	短期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2021-6-15	2022-6-15	短期借款
国投财务有限公司	16,000,000.00	2021-3-30	2022-3-30	短期借款
国投财务有限公司	16,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	16,000,000.00	2021-2-20	2021-5-20	短期借款
国投财务有限公司	17,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	17,000,000.00	2021-4-1	2021-6-3	短期借款
国投财务有限公司	18,000,000.00	2021-11-3	2022-11-3	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-6-22	2021-7-22	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-7-8	2022-7-8	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-11-29	2022-11-29	短期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-8-27	2022-8-26	短期借款
国投财务有限公司	20,959,495.00	2021-3-26	2022-3-26	短期借款
国投财务有限公司	21,000,000.00	2021-5-14	2022-5-14	短期借款
国投财务有限公司	21,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	21,000,000.00	2021-5-12	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	23,000,000.00	2021-12-13	2022-12-13	短期借款
国投财务有限公司	24,000,000.00	2021-11-8	2022-11-8	短期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-5-6	2022-5-6	短期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-6-24	2021-9-21	短期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-2-24	2021-5-24	短期借款

国投财务有限公司	26,500,000.00	2021-4-30	2022-4-30	短期借款
国投财务有限公司	28,000,000.00	2021-4-9	2021-7-9	短期借款
国投财务有限公司	28,149,345.14	2021-10-27	2021-10-28	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2021-4-20	2022-4-21	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2021-7-8	2022-7-8	短期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2021-1-21	2021-4-24	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2021-1-28	2021-2-28	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2021-6-7	2022-6-7	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2021-5-28	2022-5-28	短期借款
国投财务有限公司	35,000,000.00	2021-9-27	2021-12-25	短期借款
国投财务有限公司	37,000,000.00	2021-5-7	2022-5-7	短期借款
国投财务有限公司	37,000,000.00	2021-4-9	2021-6-3	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2021-1-4	2021-2-4	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-12-17	2021-1-20	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-6-18	2021-6-18	短期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2021-10-26	2022-10-26	短期借款
国投财务有限公司	41,000,000.00	2021-5-18	2021-6-3	短期借款
国投财务有限公司	43,000,000.00	2020-11-17	2021-11-17	短期借款
国投财务有限公司	46,000,000.00	2021-11-15	2022-11-15	短期借款
国投财务有限公司	49,000,000.00	2021-12-14	2022-12-14	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-12-1	2022-12-1	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-5-12	2022-5-12	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-5-24	2021-12-23	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-1-21	2021-12-23	短期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2021-4-14	2021-8-25	短期借款
国投财务有限公司	54,000,000.00	2021-11-16	2022-11-16	短期借款
国投财务有限公司	55,000,000.00	2021-6-15	2022-6-15	短期借款
国投财务有限公司	60,000,000.00	2021-11-8	2022-11-8	短期借款
国投财务有限公司	63,000,000.00	2021-7-20	2022-7-20	短期借款
国投财务有限公司	65,000,000.00	2021-4-19	2021-5-19	短期借款
国投财务有限公司	77,000,000.00	2021-11-18	2022-11-18	短期借款
国投财务有限公司	82,000,000.00	2021-5-11	2022-5-11	短期借款
国投财务有限公司	98,000,000.00	2021-5-13	2022-5-12	短期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2021-1-15	2021-1-31	短期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2021-11-10	2021-12-30	短期借款
国投财务有限公司	130,000,000.00	2021-2-9	2021-3-9	短期借款
国投财务有限公司	150,000,000.00	2021-1-14	2022-1-14	短期借款
国投财务有限公司	200,000,000.00	2020-3-12	2021-3-1	短期借款
国投财务有限公司	270,000,000.00	2021-11-10	2022-11-10	短期借款
国投财务有限公司	300,000,000.00	2021-5-31	2021-8-25	短期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2021-1-26	2021-3-15	短期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2021-10-27	2021-11-11	短期借款
国投财务有限公司	1,000,000,000.00	2021-11-24	2021-11-30	短期借款
国投财务有限公司	2,000,000,000.00	2021-7-27	2021-8-27	短期借款
国投财务有限公司	46,250.00	2017-6-7	2022-5-7	一年内到期的非流动负债
国投财务有限公司	125,000.00	2017-6-7	2022-11-7	一年内到期的非流动负债

国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-11-30	2023-11-30	一年内到期的非流动负债
国投财务有限公司	6,000,000.00	2020-11-6	2023-11-6	一年内到期的非流动负债
国投财务有限公司	18,000,000.00	2020-6-17	2023-6-17	一年内到期的非流动负债
国投财务有限公司	25,000,000.00	2020-9-17	2023-9-17	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	5,166,666.63	2021-7-21	2022-9-20	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	5,166,666.67	2021-7-21	2022-3-18	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	5,166,666.67	2021-7-21	2022-6-20	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	180,000,000.00	2018-1-23	2021-1-23	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	190,000,000.00	2018-1-19	2021-1-19	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	500,000,000.00	2016-5-23	2021-5-22	一年内到期的非流动负债
国投融资租赁有限公司	500,000,000.00	2016-6-20	2021-6-16	一年内到期的非流动负债
中国投融资担保股份有限公司	35,000,000.00	2019-8-5	2022-8-5	一年内到期的非流动负债
中国投融资担保股份有限公司	35,000,000.00	2019-12-2	2022-12-2	一年内到期的非流动负债
融实国际控股有限公司	128,562,000.00	2018-7-23	2021-7-23	一年内到期的非流动负债
云顶电力中国有限公司	159,690,402.60	2008-10-1	2021-11-10	一年内到期的非流动负债
国投财务有限公司	200,000.00	2016-12-19	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	460,000.00	2011-3-15	2025-8-19	长期借款
国投财务有限公司	715,000.00	2016-8-10	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	789,300.00	2017-2-24	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	826,000.00	2017-9-27	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	1,000,000.00	2020-6-24	2021-1-25	长期借款
国投财务有限公司	1,000,000.00	2017-3-21	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	1,391,250.00	2017-6-7	2032-1-25	长期借款
国投财务有限公司	2,000,000.00	2020-12-18	2023-12-17	长期借款
国投财务有限公司	2,300,000.00	2021-7-27	2036-5-20	长期借款
国投财务有限公司	2,450,000.00	2017-5-11	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	2,500,000.00	2013-10-25	2021-5-14	长期借款
国投财务有限公司	2,502,162.78	2016-12-27	2021-8-25	长期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2021-6-22	2021-12-16	长期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2020-6-24	2021-6-15	长期借款
国投财务有限公司	3,000,000.00	2014-9-23	2021-11-16	长期借款
国投财务有限公司	3,100,000.00	2019-10-24	2022-10-24	长期借款
国投财务有限公司	3,149,000.00	2016-8-23	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	3,300,000.00	2021-3-26	2021-6-3	长期借款

国投财务有限公司	4,000,000.00	2021-3-22	2023-11-12	长期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2014-12-17	2029-9-16	长期借款
国投财务有限公司	4,000,000.00	2016-10-18	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	4,290,000.00	2016-11-25	2031-6-13	长期借款
国投财务有限公司	4,303,609.74	2016-12-27	2021-5-14	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-3-18	2024-3-18	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-3-19	2024-3-19	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-11-16	2021-12-16	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2021-4-1	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-6-24	2021-6-4	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2020-6-24	2021-7-2	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2014-9-23	2021-1-4	长期借款
国投财务有限公司	5,000,000.00	2014-9-23	2021-1-15	长期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2021-3-18	2023-11-12	长期借款
国投财务有限公司	6,000,000.00	2021-11-30	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	6,048,000.00	2013-12-6	2028-12-5	长期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2019-9-24	2022-9-24	长期借款
国投财务有限公司	7,000,000.00	2021-9-27	2021-12-16	长期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-10-9	2023-10-9	长期借款
国投财务有限公司	8,000,000.00	2020-6-24	2021-4-2	长期借款
国投财务有限公司	8,150,000.00	2018-12-12	2031-12-16	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2011-12-5	2025-8-23	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-3-17	2021-12-16	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-3-11	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	10,000,000.00	2021-6-16	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2021-7-1	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2021-11-16	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	12,000,000.00	2015-6-16	2030-3-16	长期借款
国投财务有限公司	13,000,000.00	2020-12-28	2023-12-27	长期借款
国投财务有限公司	13,750,000.00	2013-10-25	2027-10-25	长期借款
国投财务有限公司	13,850,000.00	2017-8-7	2031-10-15	长期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2020-6-10	2023-6-10	长期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2020-12-10	2023-12-10	长期借款
国投财务有限公司	15,000,000.00	2020-6-24	2021-3-15	长期借款
国投财务有限公司	16,000,000.00	2021-2-19	2021-6-3	长期借款
国投财务有限公司	18,750,000.00	2021-5-20	2021-6-3	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-10-8	2024-10-8	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2017-2-28	2022-2-28	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2020-3-10	2023-3-10	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2020-9-18	2023-9-18	长期借款
国投财务有限公司	20,000,000.00	2021-5-17	2021-12-16	长期借款
国投财务有限公司	22,760,000.00	2011-2-15	2025-8-23	长期借款
国投财务有限公司	23,000,000.00	2014-9-23	2029-6-23	长期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-2-4	2024-2-4	长期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2020-3-13	2023-3-13	长期借款
国投财务有限公司	25,000,000.00	2021-8-6	2024-8-5	长期借款
国投财务有限公司	26,000,000.00	2021-5-7	2024-5-7	长期借款
国投财务有限公司	29,750,000.00	2021-11-18	2021-12-6	长期借款
国投财务有限公司	30,000,000.00	2017-4-11	2022-4-11	长期借款

国投财务有限公司	32,010,000.00	2021-4-29	2051-4-29	长期借款
国投财务有限公司	36,000,000.00	2020-11-12	2023-11-12	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2017-5-31	2022-5-31	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-11-20	2023-11-10	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-11-16	2024-12-31	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2021-1-4	2024-1-3	长期借款
国投财务有限公司	40,000,000.00	2020-6-24	2023-6-24	长期借款
国投财务有限公司	49,544,122.31	2016-12-27	2030-11-15	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2017-1-24	2022-1-24	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-12-23	2021-7-14	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-7-2	2023-7-2	长期借款
国投财务有限公司	50,000,000.00	2020-8-10	2023-8-10	长期借款
国投财务有限公司	55,000,000.00	2021-6-7	2024-6-7	长期借款
国投财务有限公司	55,000,000.00	2021-12-22	2033-12-20	长期借款
国投财务有限公司	55,079,026.00	2016-12-27	2021-11-15	长期借款
国投财务有限公司	60,000,000.00	2009-4-24	2024-4-23	长期借款
国投财务有限公司	70,000,000.00	2020-6-8	2023-6-7	长期借款
国投财务有限公司	70,575,000.00	2012-9-11	2030-9-10	长期借款
国投财务有限公司	98,000,000.00	2021-11-9	2021-12-19	长期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2017-2-22	2022-2-22	长期借款
国投财务有限公司	100,000,000.00	2020-3-13	2021-8-25	长期借款
国投财务有限公司	155,000,000.00	2021-10-8	2021-12-24	长期借款
国投财务有限公司	160,000,000.00	2017-5-31	2022-5-31	长期借款
国投财务有限公司	195,000,000.00	2021-9-30	2024-9-30	长期借款
国投财务有限公司	195,000,000.00	2021-10-8	2024-9-30	长期借款
国投财务有限公司	200,000,000.00	2021-7-28	2024-7-28	长期借款
国投财务有限公司	200,000,000.00	2021-9-30	2021-12-22	长期借款
国投财务有限公司	202,000,000.00	2021-11-9	2024-11-9	长期借款
国投财务有限公司	300,000,000.00	2021-5-13	2024-5-13	长期借款
国投财务有限公司	500,000,000.00	2017-5-10	2022-5-10	长期借款
国投财务有限公司	600,310,000.00	2010-10-8	2035-10-7	长期借款
国家开发投资集团有限公司	21,090,000.00	2019-5-28	2022-5-28	长期借款
国家开发投资集团有限公司	24,000,000.00	2019-8-26	2022-8-26	长期借款
国家开发投资集团有限公司	24,000,000.00	2019-8-26	2022-8-26	长期借款
国家开发投资集团有限公司	117,520,000.00	2019-3-22	2022-3-22	长期借款
国家开发投资集团有限公司	151,980,000.00	2018-9-14	2021-9-14	长期借款
国家开发投资集团有限公司	151,980,000.00	2021-9-14	2024-9-14	长期借款
国家开发投资集团有限公司	351,010,000.00	2018-9-29	2021-9-29	长期借款
国家开发投资集团有限公司	351,010,000.00	2021-9-29	2024-9-29	长期借款
国家开发投资集团有限公司	520,000,000.00	2018-6-26	2021-6-26	长期借款
国家开发投资集团有限公司	520,000,000.00	2021-6-28	2024-6-28	长期借款
国家开发投资集团有限公司	1,054,490,000.00	2020-11-13	2023-11-13	长期借款
国家开发投资集团有限公司	1,128,000,000.00	2019-8-26	2022-8-26	长期借款
融实国际控股有限公司	72,854,830.01	2020-12-9	2023-9-23	长期借款
融实国际控股有限公司	159,392,503.31	2020-3-20	2023-3-21	长期借款
融实国际控股有限公司	1,748,820,480.00	2017-7-19	2022-4-20	长期借款
融实国际控股有限公司	1,275,140,000.00	2019-5-21	2024-5-20	长期借款
融实国际控股有限公司	1,644,930,600.00	2021-9-10	2026-9-9	长期借款
国投融资租赁有限公司	498,000,000.00	2021-7-5	2024-7-4	长期借款

关联资金拆借利息

单位：元 币种：人民币

关联方	项目名称	本年金额	上年金额
国投财务有限公司	利息支出	202,905,441.62	151,273,733.64
国家开发投资集团有限公司	利息支出	78,244,614.85	89,816,801.73
国投融资租赁有限公司	利息支出	39,253,730.15	73,092,196.01
融实国际控股有限公司	利息支出	96,919,118.52	57,414,321.61
中国投融资担保股份有限公司	利息支出	2,764,999.99	11,591,428.63
国投融资租赁（海南）有限公司	利息支出	17,332,080.28	7,476,236.47
国投财务有限公司	利息收入	75,475,486.25	51,947,199.73
融实国际控股有限公司	利息收入	109,633.50	55,212.86

(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	827.52	684.73

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

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
货币资金	国投财务有限公司	6,128,987,378.52		5,072,692,680.69	
货币资金	融实国际控股有限公司	39,034,085.39		77,649,955.58	
应收账款	Lestari Listrik Pte. Ltd	162,159.74		55,839.55	
应收账款	厦门海沧热能投资有限公司	29,831,990.03	903,955.61	2,766,465.98	
应收账款	国投交通控股有限公司	339,915.74		1,398,572.82	
预付账款	国投交通控股有限公司	1,008,000.00			
其他应收款	Inch Cape Offshore Limited Holdings	4,798,671.48	13,220.89	3,207,546.36	4,192.84
应收股利	铜山华润电力有限公司	68,827,513.15			

应收股利	徐州华润电力有限公司	53,771,631.92			
长期应收款	Lestari Listrik Pte. Ltd	316,789,501.66		327,301,838.18	
长期应收款	BeatriceOffshore Windfarm Holdco Limited			560,907.79	
长期应收款	Cloud Snurran AB Wind Farm	385,665,055.58	1,062,551.35	424,299,773.76	555,359.78
长期应收款	Inch Cape Offshore Limited Holdings	436,696,328.33	1,235,259.99	365,956,616.50	477,643.21

(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
短期借款	国投财务有限公司	1,858,781,947.25	1,619,798,332.63
其他应付款	中国国投高新产业投资有限公司	7,412,833.95	7,412,833.95
其他应付款	中投咨询有限公司	1,139,622.63	800,000.00
其他应付款	北京国智云鼎科技有限公司	34,930.00	
其他应付款	融实国际控股有限公司	286,510.50	286,510.50
一年内到期的非流动负债	融实国际控股有限公司		1,137,915,118.20
一年内到期的非流动负债	国家开发投资集团有限公司		1,072,045,169.43
一年内到期的非流动负债	国投财务有限公司	912,446,919.20	649,854,715.82
一年内到期的非流动负债	中国投融资担保股份有限公司	70,083,326.76	
一年内到期的非流动负债	国投融资租赁有限公司	29,666,853.81	
一年内到期的非流动负债	国投融资租赁(海南)有限公司	18,965,913.59	
应付账款	国投交通控股有限公司	10,820,894.82	47,927,379.49
应付账款	北京国智云鼎科技有限公司	842,180.25	
应付账款	厦门服云信息科技有限公司	328,301.89	
应付账款	国投智能科技有限公司	304,806.52	772,744.00
应付账款	中投咨询有限公司	25,000.00	
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	20,240.00	20,405.00
应付账款	中国电子工程设计院有限公司	45,000.00	45,000.00
预收账款	国投交通控股有限公司	1,111,829.76	
长期借款	融实国际控股有限公司	4,840,838,837.45	3,991,217,037.78

长期借款	国投财务有限公司	2,861,066,270.40	2,200,400,119.22
长期借款	国投融资租赁有限公司	494,699,833.33	1,411,058,676.43
长期借款	国家开发投资集团有限公司		2,331,424,396.46
长期借款	中国投融资担保股份有限公司		70,344,342.47
长期应付款	国投融资租赁有限公司	273,785,652.82	225,740,147.31
长期应付款	国投融资租赁(海南)有限公司	297,811,379.70	451,685,501.62

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

单位：万元

担保方	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	担保方式
国投电力控股股份有限公司	国投格尔木光伏发电有限公司	1,112.82	2010-8-27	2025-8-27	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投敦煌光伏发电有限公司	1,127.00	2011-4-21	2025-8-8	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投敦煌光伏发电有限公司	46.00	2011-3-15	2025-8-8	否	信用担保
国投电力控股	国投敦煌光伏发	2,395.00	2012-8-30	2030-6-28	否	信用担保

股份有限公司	电有限公司					
国投电力控股股份有限公司	国投敦煌光伏发电有限公司	3,865.00	2012-11-23	2032-11-22	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投石嘴山光伏发电有限公司	498.00	2011-4-8	2025-11-27	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投石嘴山光伏发电有限公司	5,443.20	2013-12-6	2028-11-26	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投石嘴山光伏发电有限公司	604.80	2013-12-6	2028-11-26	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	托克逊县天合光能有限责任公司	56,075.00	2019-7-20	2030-5-22	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	国投新能源(红河)股份有限公司	42,800.00	2018-11-2	2030-11-26	否	信用担保
国投电力控股股份有限公司	Inch Cape Offshore Limited Holdings	2,151.60	2016-5-11	2064-10-10	否	信用担保
Red Rock Power Limited	Afton Wind Farm Limited	51,758.19	2019-5-2	2034-5-1	否	其他担保
Red Rock Power Limited	Aska Windfarm Holdings Limited	1,443.94	2020-12-20	2033-12-20	否	信用担保
Redrock Investment Limited	Cloud Snurran AB Wind Farm	1,778.06	2020-12-20	2033-12-20	否	质押担保
新源(中国)环境科技有限责任公司	Newsky Energy (Bangkok) Company Limited	5,505.56	2021-8-9	2022-5-27	否	其他担保
新源(中国)环境科技有限责任公司	Newsky Energy (Thailand) Company Limited	2,867.63	2017-3-8	2022-3-8	否	信用担保
新源(中国)环境科技有限责任公司	C&G Environment Protection (Thailand) Company Limited	7,438.44	2021-8-9	2022-5-27	否	其他担保

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

(一) 未决诉讼

PT. North Sumatera Hydro Energy (以下简称 NSHE) 在国投电力收购前存在未决诉讼(以下简称土地诉讼)。本土地诉讼登记日期为 2020 年 12 月 16 日,原告为 2019 年 10 月 1 日设立的 Perkumpulan Pungan Sitompul Sibangebange Datumangiling Se-Indonesia, 被告为 NSHE、相关政府组织及官员、相关农场组织及村长等 18 家。

原告诉称当地部落首领 Sitompul 之继承人,继承了位于北苏门答腊省南达巴努利市巴塘土鲁地区 Wek I 村的 Lobu Sitompul 地块。该地块属于 communal traditional land, 面积为 3200 公顷,与 NSHE 项目用地有 600 公顷的重叠,因此 NSHE 此前土地收购的前手并非该土地所有权人。原告主张被告应交还 600 公顷土地,并支付 14740 亿印尼盾(约 1.05 亿美元)的物质损失和 1000 亿印尼盾(约 700 万美元)非物质损失。

2021 年 10 月 29 日，印尼地方法院一审宣判 NSHE 胜诉，NSHE 所购土地合法合规。截至 2021 年 12 月 31 日，该案件原告已提起上诉，但二审判决暂未宣判。

(二) 其他

无。

除上述或有事项外，截至 2021 年 12 月 31 日，本集团不存在其他应披露的或有事项。

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	天津宝坻惠风新能源有限公司（注 1）	510.00	
	国投山西河津抽水蓄能有限公司（注 2）	5,000.00	

注 1：经国投电力 2021 年第 143 期总经理会议批准，本公司与天津能源投资集团有限公司共同成立天津宝坻惠风新能源有限公司。2022 年 1 月 14 日，公司出资 510 万元，持股比例为 51%。

注 2：经国投电力 2022 年第 27 期总经理会议批准，同意设立国投山西河津抽水蓄能有限公司。2022 年 3 月 15 日，公司拨付注册资本金 5000 万元，持股比例为 100%。

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,218,758,396.81
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：经本集团第十一届董事会第四十二次会议审议通过的 2021 年度利润分配预案：公司董事会建议以 2021 年底总股本 7,454,179,797 股为基数，每股派发现金红利 0.1635 元（含税），派发 2021 年度现金股利共计人民币 1,218,758,396.81 元，约占公司当年归属于上市公司股东的净利润 50.01%，该决议尚待股东大会审议通过。

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

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

2021 年 12 月，经国投电力第十一届董事会第三十七次会议批准，国投电力全资子公司国投环能电力有限公司拟向关联方中国成套设备进出口集团有限公司以人民币 41,992.48 万元转让其持有的新源(中国)环境科技有限责任公司 60%股权。截至本报告批准报出日，尚未与中国成套设备进出口集团有限公司签订股权转让协议。

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

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

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

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	228,085,456.48	109,255,639.65
其他应收款	293,467,848.03	190,666,182.89
合计	521,553,304.51	299,921,822.54

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**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
铜山华润电力有限公司	68,827,513.15	
徐州华润电力有限公司	53,771,631.92	
国投甘肃小三峡发电有限公司	86,480,133.85	90,249,462.09
国投新能源投资有限公司	19,006,177.56	19,006,177.56
合计	228,085,456.48	109,255,639.65

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内（含 6 个月）	13,096,391.88
6 个月至 1 年（含 1 年）	185,707,361.20
1 年以内小计	198,803,753.08
1 至 2 年	19,372,053.03
2 至 3 年	43,274,563.93
3 年以上	
3 至 4 年	14,667,589.82
4 至 5 年	27,325,908.85
5 年以上	31,921,336.35
合计	335,365,205.06

(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
项目前期费	149,341,167.15	143,866,774.41
保证金	138,000,000.00	31,000,000.00
押金	888,065.39	
备用金	770,157.92	1,031,604.43
代垫款		69,933.30
代收代付	29,952.00	1,444,992.00
往来款	45,286,862.60	46,780,743.93
其他	1,049,000.00	118,880.50
合计	335,365,205.06	224,312,928.57

(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	105,163.41	2,269,245.92	31,272,336.35	33,646,745.68
2021年1月1日余额在本期	29,883,658.88	-2,269,245.92	-27,614,412.96	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段	29,883,658.88	-2,269,245.92	-27,614,412.96	
本期计提	11,948,534.74			11,948,534.74

本期转回				
本期转销				
本期核销	40,000.00		3,657,923.39	3,697,923.39
其他变动				
2021年12月31日余额	41,897,357.03			41,897,357.03

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收	33,646,745.68	11,948,534.74		3,697,923.39		41,897,357.03
合计	33,646,745.68	11,948,534.74		3,697,923.39		41,897,357.03

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,697,923.39

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
孟加拉项目前期费	项目前期费	3,657,923.39	前期投入，后期无法收回	总办会决议核销	否
中国国旅天下卡	其他	40,000.00	因服务器搬迁改造导致无法使用且恢复日期未知	召开党委会核销	否
合计	/	3,697,923.39	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国投钦州发电有限公司	项目前期费	107,573,777.78	0-2年	32.08	6,407,921.91
中宁县发展和改革局(中宁县粮食和物资储备局)	保证金	100,000,000.00	0-1年	29.82	130,717.45
RedRock Investment Limited	服务费	45,286,862.60	2-5年	13.49	59,197.83
杭锦旗能源局	保证金	30,000,000.00	2-3年	8.95	39,215.23
缅甸南垒河项目	项目前期费	24,703,055.01	5年以上	7.37	24,703,055.01
合计	/	307,563,695.39	/	91.71	31,340,107.43

(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	39,448,287,635.82		39,448,287,635.82	35,923,621,313.82		35,923,621,313.82
对联营、合营企业投资	4,292,496,101.83		4,292,496,101.83	4,719,132,433.22		4,719,132,433.22
合计	43,740,783,737.65		43,740,783,737.65	40,642,753,747.04		40,642,753,747.04

(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
国投云南大朝山水电有限公司	2,716,163,606.65			2,716,163,606.65		
天津国投津能发电有限公司	2,389,336,617.46			2,389,336,617.46		
雅砻江流域水电开发有限公司	22,243,077,741.92	1,040,000,000.00		23,283,077,741.92		
国投盘江发电有限公司	283,794,500.00			283,794,500.00		
国投钦州发电有限公司	1,353,960,836.59			1,353,960,836.59		
国投新能源投资有限公司	1,241,000,000.00			1,241,000,000.00		
厦门华夏国际电力发展有限公司	662,562,474.52			662,562,474.52		
国投甘肃小三峡发电有限公司	657,470,034.43			657,470,034.43		
国投云顶湄洲湾电力有限公司	1,637,490,000.00			1,637,490,000.00		
国投甘肃售电有限公司	71,500,000.00			71,500,000.00		
国投鼎石海外投资管理有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
国投阿克塞新能源有限公司	2,275,000.00			2,275,000.00		
国投新能源（红河）股份有限公司	539,678,000.00			539,678,000.00		
Red Rock Investment Limited	9.45	1,358,786,322.00		1,358,786,331.45		
国投环能电力有限公司	413,000,000.00			413,000,000.00		

托克逊县天合光能有限责任公司	446,732,488.20			446,732,488.20	
湖州祥晖光伏发电有限公司	177,000,000.00			177,000,000.00	
国投内蒙古新能源有限公司	25,000,000.00	150,000,000.00		175,000,000.00	
定边县昂立光伏科技有限公司	155,580,000.00			155,580,000.00	
国投江苏新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00	
响水恒能太阳能发电有限公司	438,000,000.00			438,000,000.00	
响水永能太阳能发电有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00	
靖边县智光新能源开发有限公司	82,000,000.00			82,000,000.00	
沈阳晶步光伏电力有限公司	95,000,000.00			95,000,000.00	
沽源县光辉新能源发电有限公司	63,000,000.00			63,000,000.00	
张家口晶科新能源有限公司	40,000,000.00			40,000,000.00	
国投吉能（舟山）燃气发电有限公司		5,100,000.00		5,100,000.00	
国投（海南）新能源有限公司		90,000,000.00		90,000,000.00	
云县乾润新能源有限公司		95,000,000.00		95,000,000.00	
横峰县晶科电力有限公司		158,400,000.00		158,400,000.00	
盐城智汇能源电力有限公司		16,200,000.00		16,200,000.00	
海南东方高排风力发电有限公司		16,200,000.00		16,200,000.00	
国投酒泉新能源有限公司		39,780,000.00		39,780,000.00	
Jaderock Investment Singapore Pte Ltd	4.60			4.60	
常州市天濂新能源有限公司		41,000,000.00		41,000,000.00	
江苏天赛新能源开发有限公司		151,200,000.00		151,200,000.00	
国投新能源有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00	
国投钦州第二发电有限公司		315,000,000.00		315,000,000.00	
平塘县乐阳新能源有限公司		37,500,000.00		37,500,000.00	
贵定国能新能源有限公司		10,500,000.00		10,500,000.00	
合计	35,923,621,313.82	3,524,666,322.00		39,448,287,635.82	

(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											
小计											
二、联营企业											
江西赣能股份有限公司	2,031,153,275.77			-91,705,086.12		39,541.82	32,900,000.00			1,906,587,731.47	
江阴利港发电股份有限公司	328,870,675.60			-18,874,719.01			48,909,531.47			261,086,425.12	
江苏利港电力有限公司	402,729,714.18			-70,256,762.56			35,333,915.95			297,139,035.67	
铜山华润电力有限公司	484,960,672.75			-68,252,426.60			68,827,513.15			347,880,733.00	
徐州华润电力有限公司	358,366,234.56			-91,552,713.47			53,771,631.92			213,041,889.17	
瀚蓝环境股份有限公司	1,101,431,926.97			94,193,185.85		11,523,186.63	14,523,195.06			1,192,625,104.39	
海南海控智慧能源有限公司	11,619,933.39	5,250,000.00		-495,852.41						16,374,080.98	
辽宁大连抽水蓄能有限公司		35,000,000.00								35,000,000.00	
小计	4,719,132,433.22	40,250,000.00		-246,944,374.32		11,562,728.45	254,265,787.55			4,269,734,999.80	
合计	4,719,132,433.22	40,250,000.00		-246,944,374.32		11,562,728.45	254,265,787.55			4,269,734,999.80	

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				
其他业务	1,246,415.07		1,239,433.96	
合计	1,246,415.07		1,239,433.96	

(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	其他	合计
商品类型		
其他	1,246,415.07	1,246,415.07
按经营地区分类		
华北	1,246,415.07	1,246,415.07
市场或客户类型		
国有企业	1,246,415.07	1,246,415.07
合同类型		
其他	1,246,415.07	1,246,415.07
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	989,622.62	989,622.62
在某一时段内确认	256,792.45	256,792.45
按销售渠道分类		
其他	1,246,415.07	1,246,415.07
合计	1,246,415.07	1,246,415.07

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

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	3,806,194,916.85	3,535,883,930.59
权益法核算的长期股权投资收益	-246,944,374.32	371,417,041.16
处置长期股权投资产生的投资收益		118,242,888.04
交易性金融资产在持有期间的投资收益	46,028,302.06	15,094,339.68

其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,684,685.52	2,931,081.55
处置交易性金融资产取得的投资收益	-46,219,980.68	8,959,213.37
其他	66,496,314.68	81,566,915.20
合计	3,628,239,864.11	4,134,095,409.59

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	18,641,285.00	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	78,542,732.95	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	30,078,392.84	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	56,660,000.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	72,932,450.97	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		

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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	99,393,627.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,846,426.73	
减：所得税影响额	32,002,989.84	
少数股东权益影响额	62,963,180.39	
合计	266,128,745.98	

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	5.34	0.3202	0.3202
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.71	0.2822	0.2822

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：朱基伟

董事会批准报送日期：2022年4月27日

修订信息

适用 不适用