

公司代码：600795

公司简称：国电电力

国电电力发展股份有限公司 2022 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大信会计师事务所(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、公司负责人贾彦兵、主管会计工作负责人杨富锁及会计机构负责人(会计主管人员)李金柱声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司八届十九次董事会审议通过的2022年度利润分配预案，拟每10股派发现金红利1.00元(含税)。截至2022年12月31日，公司总股本17,835,619,082股，预计分红金额17.84亿元，占母公司本期可供分配利润比例为49.68%，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为64.92%。该利润分配预案需经公司2022年年度股东大会审议，并在通过后2个月内实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告的管理层讨论与分析章节中，详细描述了公司可能存在的相关风险，敬请查阅。

十一、其他

适用 不适用

公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，公司的董事、监事、高级管理人员已对年度报告签署书面确认意见。

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理.....	35
第五节	环境与社会责任.....	49
第六节	重要事项.....	53
第七节	股份变动及股东情况.....	66
第八节	优先股相关情况.....	71
第九节	债券相关情况.....	72
第十节	财务报告.....	85

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。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国国电、国电集团	指	中国国电集团有限公司
中国神华	指	中国神华能源股份有限公司
神华集团	指	神华集团有限责任公司
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
控股装机容量	指	全资电厂装机容量与控股电厂装机容量之和
上网电量	指	电厂所发并接入电网连接点的电量
上网电价	指	发电企业与购电方进行上网电能结算的价格
利用小时	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应一千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量，单位为克/千瓦时

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	国电电力发展股份有限公司
公司的中文简称	国电电力
公司的外文名称	GD POWER DEVELOPMENT CO., LTD
公司的外文名称缩写	GDPD
公司的法定代表人	刘国跃

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名		任晓霞
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号	北京市朝阳区安慧北里安园19号
电话	010-58682100	010-58682100
传真	010-64829902	010-64829902
电子信箱	gddl_dm@chnenergy.com.cn	gddl_zd@chnenergy.com.cn

注：根据《上海证券交易所上市公司董事会秘书管理办法》有关规定，目前由公司法定代表人代行董事会秘书职责。

三、 基本情况简介

公司注册地址	辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号
公司办公地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号

公司办公地址的邮政编码	100101
公司网址	www.600795.com.cn
电子信箱	GDpower@chnenergy.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》
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	北京市朝阳区安慧北里安园19号

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国电电力	600795	东北热电

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区知春路1号学院国际大厦22层
	签字会计师姓名	石晨起、刘明哲

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	192,680,636,477.15	168,433,841,024.46	168,185,484,386.91	14.40	144,301,516,853.91	116,421,161,443.09
归属于上市公司股东的净利润	2,747,205,198.24	-1,855,820,387.40	-1,967,818,429.31	248.03	4,233,305,326.03	2,512,592,716.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,465,147,437.63	-4,166,428,867.55	-4,278,426,909.46	159.17	-572,102,792.44	-572,102,792.44
经营活动产生的现金流量净额	39,447,748,233.09	24,121,939,362.21	24,179,970,839.38	63.53	42,241,530,004.60	36,521,792,759.67
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	45,060,734,589.72	43,929,789,878.50	43,817,791,836.59	2.57	66,550,256,795.71	49,983,685,589.58
总资产	412,851,885,447.67	398,061,703,294.85	397,908,818,923.15	3.72	400,590,056,419.72	357,337,353,571.36

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.154	-0.103	-0.109	249.51	0.218	0.129
稀释每股收益(元/股)	0.154	-0.103	-0.109	249.51	0.218	0.129
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.138	-0.231	-0.237	159.74	-0.029	-0.029

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减 (%)	2020年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
加权平均净资产收益率 (%)	6.094	-3.097	-3.287	增加9.191个百分点	6.299	4.902
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	5.486	-7.090	-7.287	增加12.576个百分点	-0.883	-1.152

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

1. 公司 2019 年 12 月 19 日发行 20 亿元附特殊条款的中期票据，在本报告中列示于“其他权益工具”项下。上表中归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、归属于上市公司股东的净资产、基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益、加权平均净资产收益率、扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率等指标均考虑了中期票据影响。公司 2019 年 12 月 19 日发行 20 亿元附特殊条款的中期票据报告期内已到期归还。
2. 归属于上市公司股东的净利润同比上涨 248.03%，主要原因是售电均价较上年上升。
3. 经营活动产生的现金流量净额同比上涨 63.53%，主要原因是：一是公司本期营业收入及利润较上年同期增加；二是本期收到增值税退税较上期增加所致。
4. 基本每股收益同比上涨 249.51%，主要原因是本年归属于上市公司股东的净利润增长。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2022 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	46,783,953,916.41	44,374,285,915.68	55,117,916,909.63	46,404,479,735.43
归属于上市公司股东的净利润	1,036,189,376.18	1,259,259,780.11	2,719,600,803.26	-2,267,844,761.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	877,058,057.85	1,201,654,976.74	1,851,790,604.38	-1,465,356,201.34
经营活动产生的现金流量净额	7,993,596,873.41	13,339,327,640.00	17,760,491,238.23	354,332,481.45

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益	1,579,405,356.66	1,968,507,334.14	3,156,405,086.09
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免			
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政	284,859,050.88	230,508,153.99	183,650,507.12

非经常性损益项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
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			
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	8,721,215.38	131,412,646.58	
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			
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		169,489,290.12	2,447,711,543.33
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			
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		16,541,600.67	94,846,667.00
对外委托贷款取得的损益	6,710,011.84	7,643,812.07	

非经常性损益项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
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	-1,893,845,952.99	74,709,909.36	-80,298,791.85
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	-192,982,110.38	41,914,055.32	64,152,667.84
少数股东权益影响额（税后）	-103,225,968.46	246,290,211.46	932,754,225.38
合计	282,057,760.61	2,310,608,480.15	4,805,408,118.47

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

适用 不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,440,646,211.37	2,225,810,942.08	-214,835,269.29	3,080,073.58
合计	2,440,646,211.37	2,225,810,942.08	-214,835,269.29	3,080,073.58

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

1. 公司业绩扭亏为盈

2022 年，公司实现营业收入 1,926.81 亿元，比上年同期增加了 14.40%；归属于上市公司股东的净利润实现 27.47 亿元，实现扭亏为盈。火电板块净利润 37.54 亿元，水电板块净利润 18.76 亿元，风电及光伏板块净利润 28.46 亿元。基本每股收益 0.154 元/股，比上年同期增加了 249.51%。

2. 新能源转型加快推进

截至 2022 年末，公司控股装机容量 9738.10 万千瓦，较 2021 年减少 242.75 万千瓦，其中火电控股装机容量减少 556.46 万千瓦，主要由于公司转让宁夏区域所属火电资产，减少控股装机 664 万千瓦，上海庙公司投产 200 万千瓦火电机组；新能源控股装机增加 315.29 万千瓦，其中风电增加 38.87 万千瓦，太阳能光伏增加 276.42 万千瓦。

截至 2022 年末，公司权益装机容量 5309.32 万千瓦，其中火电 3210.13 万千瓦，占比 60.46%；水电 1161.14 万千瓦，占比 21.87%；风电 683.64 万千瓦，占比 12.88%；太阳能光伏 254.41 万千瓦，占比 4.79%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 2099.19 万千瓦，占比 39.54%。

3. 新能源发电量显著增加

2022 年，公司累计完成发电量 4633.55 亿千瓦时，上网电量 4405.45 亿千瓦时，同比基本持平；火电企业累计完成发电量 3883.30 亿千瓦时，上网电量 3665.08 亿千瓦时，在火电机组减少 556.46 万千瓦的情况下，较上年分别下降 0.32%和 0.08%；水电企业累计完成发电量 561.03 亿千瓦时，上网电量 556.70 亿千瓦时，较上年均下降 4.71%；风电企业累计完成发电量 166.70 亿千瓦时，上网电量 161.85 亿千瓦时，较上年分别增长 9.69%和 9.70%；光伏企业累计完成发电量 22.52 亿千瓦时，上网电量 21.82 亿千瓦时，较上年分别增长 424.52%和 423.34%。

4. 市场化电量电价同比提升

2022 年，公司平均上网电价 438.88 元/兆瓦时，较上年增长 77.54 元/兆瓦时，增幅 21.46%。公司参与市场化交易电量 4103.71 亿千瓦时，占上网电量的 93.15%，较上年提高 30.05 个百分点；市场化电量电价溢价 61.79 元/兆瓦时，较上年改善 67.53 元/兆瓦时，煤机电价较基准价上浮 20.69%。

2022 年，公司发电设备平均利用小时完成 4656 小时，较去年下降 74 小时，其中：火电完成 5158 小时，水电完成 3751 小时，风电完成 2245 小时，光伏完成 1216 小时。供热量完成 1.83 亿吉焦，同比增长 0.34%。

5. 燃料价格涨幅缩窄

2022 年，面对地缘冲突、极端气候等复杂内外部环境，公司坚持以煤炭保能源安全，以煤电保电力稳定，严格落实保供责任，部分时期煤电较计划超发，计划外采购部分现货煤炭，全年共采购原煤 1.95 亿吨，其中长协煤总量 1.89 亿吨，占比 97%，入炉标煤量 1.20 亿吨，入炉标煤单价 978.78 元/吨，同比增长 78.36 元/吨，涨幅 8.70%，较 2021 年涨幅缩窄 39.17 个百分点。

6. 发电效率持续提高

2022 年，公司高度重视节能降耗工作，深入开展经济运行挖潜增效，大力开拓供热市场和综合能源市场，推进现役煤电机组实施节能降耗改造、供热改造、灵活性改造“三改联动”，公司火力发电机组平均供电煤耗为 295.08 克/千瓦时，较上年下降 0.39 克/千瓦时。发电厂用电率为 3.94%，较上年下降 0.09 个百分点。公司火电机组平均等效可用系数 91.62%。

2022 年分板块主要经营数据

单位：万千瓦、亿千瓦时、元/兆瓦时、亿元

经营指标	火电板块		水电 板块	风电 板块	光伏 板块	其他 板块	抵消数	合计
	煤机	燃机						
控股装机	7,081.50	102.00	1,495.66	745.93	313.01	-	-	9,738.10
权益装机	3,160.57	49.56	1,161.14	683.64	254.41			5,309.32
发电量	3,859.82	23.48	561.03	166.70	22.52			4,633.55
平均上网电价	461.73	926.21	235.90	542.09	523.60			438.88
发电利用小时	5,197	2,302	3,751	2,245	1,216			4,656
净利润	37.53	0.006	18.76	24.57	3.89	-16.07	-0.03	68.66
归母净利润	7.35	0.003	12.24	20.07	2.79	-14.17	-0.03	28.25
总资产	1,910.28	20.74	1,258.15	609.27	227.36	1,271.17	-1,168.45	4,128.52
净资产	1,106.16	6.79	316.38	216.86	101.23	405.89	-1,050.60	1,102.71
前期基建支出	80.80		95.06	197.97		8.30	-	382.13

二、报告期内公司所处行业情况

1. 电力总体供需紧平衡

2022 年，受多种因素影响，电力消费增速有所回落，全年全国电力供需总体紧平衡，7、8 月我国出现了近几十年来持续时间最长、影响范围最广的极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，拉动用电负荷快速增长，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。根据中国电力企业联合会发布的《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2022 年全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%，其中，一至四季度全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0%和 2.5%。

2. 绿色低碳转型趋势持续

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%，其中非化石能源发电装机占总装机容量比重接近 50%，电力行业绿色低碳转型成效显著。2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦；电力投资同比增长 13.3%，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7%；全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%。

3. 市场交易电量电价显著增长

2022 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 5.25 万亿千瓦时，同比增长 39.0%，占全社会用电量比重为 60.8%，同比提高 15.4 个百分点，其中，跨省跨区市场化交易电量首次超 1 万亿千瓦时，同比增长近 50%；全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 4.14 万亿千瓦时，同比增长 36.2%，市场在促进电力资源更大范围优化配置的作用不断增强。全国燃煤发电机组市场平均交易价格达 449 元/兆瓦时，较全国平均基准电价上浮约 18.3%，有力缓解了煤电企业亏损局面。

4. 煤炭价格上涨幅度得到缓解

2022 年疫情、高温、水电乏力和俄乌冲突等不确定性因素加剧动力煤市场波动，煤炭价格整体较 2021 年同比上涨，但国家层面频繁发布保供政策，以发改委《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》和《关于明确煤炭领域经营者哄抬价格行为的公告》为主旨，对煤炭价格进行严格的限制，动力煤现货市场呈现淡季不淡、旺季不旺，煤价上涨得到抑制，2022 年北方港 5500 大卡动力煤市场均价为 1296 元/吨，同比上涨 24.2%。

5. 新型电力系统建设方向明确

党的二十大报告强调：“要积极稳妥推进碳达峰碳中和，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系”，为新时代能源电力发展提供了根本遵循。践行“双碳”战略，能源是主战场，

电力是主力军，构建新型电力系统势在必行，2023年1月6日，国家能源局发布《新型电力系统发展蓝皮书（征求意见稿）》明确：新型电力系统是新型能源体系的重要组成部分和实现“双碳”目标的关键载体，新型电力系统具备安全高效、清洁低碳、柔性灵活、智慧融合四大重要特征。新型电力系统建设方向和路径更加明确。

6. 光伏产业快速发展前景广阔

2022年光伏新增装机87.41吉瓦，同比增长60.3%，集中式光伏电站新增36.3吉瓦，分布式光伏新增51.11吉瓦，其中户用分布式光伏新增25.25吉瓦。集中式、工商业和户用光伏三足鼎立，光伏产业呈现快速发展趋势，工商业和户用光伏已成为实现碳达峰、碳中和目标的重要力量。光伏行业技术前景广阔，头部企业陆续向N型产能进发。据统计，2023年N型年产出将有望达到118吉瓦，较2022年增长436%。其中N型TOPCon约108吉瓦，占比92%，最高理论效率将达到28.7%；2023年钙钛矿总产能有望突破1吉瓦，钙钛矿单结电池最高理论效率将达到31%，组件效率的不断提高将进一步降低项目开发成本，促进光伏产业快速健康发展。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是国家能源集团控股的全国性上市发电公司，主要经营业务为电力、热力生产及销售，产业涉及火电、水电、风电、光伏发电及煤炭等领域，业务分布在全国28个省、市、自治区。公司业绩主要受发电量（供热量）、电价（热价）及燃料价格直接影响，技术创新、发展战略等对公司业绩产生长期驱动作用。2022年面对能源供需紧张、资源竞争激烈、疫情持续影响等困难挑战，公司牢牢把握“常规电力能源转型排头兵、新能源发展主力军、世界一流企业建设引领者”的战略定位，高质高效推进各项工作。

2022年，受疫情影响，全年全社会用电量增速同比下降，但夏季部分地区出现极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，用电负荷阶段性快速增长。公司严格落实保供责任，精细调整机组工况，2022年累计完成发电量4633.55亿千瓦时，上网电量4405.45亿千瓦时，较去年基本持平；供热量完成1.83亿吉焦，同比增长0.34%。

2022年国家完善煤价、电价形成机制，在市场政策、供求关系等因素共同作用下，市场电价有所上涨，煤价上涨趋势得到抑制。公司加强电力营销，平均上网电价438.88元/兆瓦时，较上年增长77.54元/兆瓦时，增幅21.46%；深挖燃料控价潜力，保证长协煤炭比例及兑现率，入炉标煤单价978.78元/吨，较上年增加78.36元/吨。

2022年公司新能源产业快速发展，开发并购同步推进，全年获取资源1947万千瓦，核准备案1620万千瓦，开工793.1万千瓦，新增装机315.29万千瓦；截至2022年末，在建项目672.92万千瓦，新能源发展“主力军”作用充分彰显。

2022年公司加快传统能源转型升级，存量改造、增量开发、综合能源转型全线推进，加快火电扩能升级。2022年火电项目开工485万千瓦，投产200万千瓦，为上海庙两台百万千瓦机组；截至2022年末在建火电项目635.40万千瓦，主要分布在内蒙古、山东、浙江等省份，在建水电项目394.65万千瓦，主要分布在四川、新疆。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 新能源转型发展优势

公司绿色低碳发展持续深化，新能源项目布局更加合理。截至2022年底，公司非化石能源权益装机规模达到2099.19万千瓦，占权益装机总容量的比重为39.54%，在风光资源富集的北部地区布局的基地式项目形成了建设、开发、储备的有序发展格局，在中部地区布局的场站式项目覆盖区域进一步扩大，在经济发达、电价承受能力较强的东部地区布局的分布式项目已初具规模，

海上风电、海上光伏已制定整体发展策略，进入快速规模化开发阶段。公司新能源项目储备深度进一步增强，2022 年获取资源 1947 万千瓦，其中风电 331 万千瓦，光伏 1616 万千瓦；核准备案 1620 万千瓦，其中风电 136 万千瓦，光伏 1484 万千瓦；开工 793.1 万千瓦，其中风电 136.6 万千瓦，光伏 656.5 万千瓦；新增装机 315.29 万千瓦，其中风电 38.87 万千瓦，光伏 276.42 万千瓦，为后续项目开发及高质量开工投产提供坚实保障。

2. 装机结构布局优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台，资产结构优良，资产分布在全国 28 个省、市、自治区。火电机组主要布局在东部沿海地区、大型煤电基地和外送电通道，来煤保障能力强，市场竞争优势明显，60 万千瓦以上煤电机组 68 台，占煤电装机容量的比重为 69.99%，100 万千瓦及以上煤电机组 19 台，占煤电装机容量的比重为 26.58%，持续盈利能力优良，水电主要集中在大渡河流域，实现了流域集控联调、梯级综合利用，盈利能力不断提升。

3. 燃料成本优势

面对 2022 年错综复杂的煤炭市场形势，公司密切关注发改委一系列保供政策，加大内外部优质资源获取力度，实现年度长协高质量全覆盖，全面落实相关保煤、保电、保供热措施，促进各单位实现组织完善、方案完备、煤源保障、接卸正常和满库运行，充分利用“煤电路港航”一体化产业协同优势，夯实燃料管理基础，提升燃料集中管控效能，把握采购结构和节奏，优化采购煤种和热值，深入开展精细配煤掺烧。公司 2022 年全年入炉标煤单价完成 978.78 元/吨，同比增长 78.36 元/吨。

4. 科技创新驱动优势

公司不断强化科技项目管理，抓好重点科技项目实施和培育，加强科技创新能力建设，深化创新驱动战略，加快推进低碳化、数字化建设，确立“一中心、三模块、一平台”转型路径，通过底座搭建、集成开发和场景应用，促进企业生产、安全、运营、调度各环节互联互通互补，大幅提升公司全息感知能力和精准管控水平。加强科技创新攻关，“燃煤电站多污染物协同控制”等 3 个国家级项目顺利通过绩效评价，国内首套化学链矿化 CCUS 示范项目在大同公司投运，牵头实施的多项技术达到国际领先、国际先进、国内领先水平。

5. 战略组织优势

公司认真贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，持续优化组织、健全机制、完善制度，不断创新管理模式，提升公司战略管控和专业管理能力；坚持领先发展方略不动摇，创新驱动和转型发展提速升级，管理水平和治理能力显著提升；大力培养使用优秀科技人才、技能人才和管理人才，畅通人才成长通道；强化业绩考核导向，将包括年度新能源核准容量、开工容量、新增装机并网容量在内的清洁能源发展关键业绩指标明确列入考核目标，并设立新能源项目开发专项奖励机制，确保考核激励与公司转型方向相统一。

6. 上市公司质量提升优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台和核心上市公司之一，始终致力于提高上市公司质量，为股东提供合理回报。公司制定了《提高上市公司质量实施方案》，通过资产布局优化、完善公司治理、强化创新发展、增进市场认同，全方位、多手段提高公司竞争力，为建设具有全球竞争力的世界一流电力公司提供动力。2022 年公司收购国能大渡河流域水电开发有限公司 11%股权，向国家能源集团宁夏电力有限公司转让宁夏区域火电资产，进一步提升资产质量，优化产业布局。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，本公司实现营业收入为 1,926.81 亿元，比上年同期增加 14.40%；营业成本为 1,666.99 亿元，比上年同期增加 6.80%；归属于上市公司股东的净利润为 27.47 亿元；基本每股收益为 0.154 元/股。

(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	192,680,636,477.15	168,433,841,024.46	14.40
营业成本	166,699,417,918.56	156,087,036,156.59	6.80
销售费用	30,600,805.87	43,701,843.78	-29.98
财务费用	7,551,385,896.59	7,936,011,605.81	-4.85
研发费用	601,779,970.76	496,523,493.29	21.20
经营活动产生的现金流量净额	39,447,748,233.09	24,121,939,362.21	63.53
投资活动产生的现金流量净额	-39,365,029,566.22	-20,470,454,042.85	-92.30
筹资活动产生的现金流量净额	4,153,010,178.14	-2,899,473,893.72	243.23

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

(1) 2022 年本公司实现营业收入 192,680,636,477.15 元，同比增长 14.40%，主要原因为本期售电均价较上年同期上涨所致。

(2) 2022 年本公司实现营业成本 166,699,417,918.56 元，同比增长 6.80%，主要原因为本期煤价较上年同期上涨所致。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比上 年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
火力发电行业	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89	7.27	17.60	7.15	增加 9.05 个百分点
水力发电行业	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20	47.98	-3.02	3.64	减少 3.34 个百分点
新能源发电行业	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96	46.55	20.69	22.02	减少 0.58 个百分点
煤炭行业	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27	62.78	5.09	22.25	减少 5.23 个百分点
其他行业	4,294,528.30	0.00	100.00	-99.76	-100.00	增加 83.00 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 (%)
火力发电产品	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89	7.27	17.60	7.15	增加 9.05 个百分点
水力发电产品	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20	47.98	-3.02	3.64	减少 3.34 个百分点
新能源发电产品	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96	46.55	20.69	22.02	减少 0.58 个百分点
煤炭产品	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27	62.78	5.09	22.25	减少 5.23 个百分点
其他产品	4,294,528.30	0.00	100.00	-99.76	-100.00	增加 83.00 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 (%)
东北地区	12,020,979,249.78	10,981,135,902.99	8.65	17.08	12.21	增加 3.96 个百分点
华北地区	33,098,357,987.39	26,201,943,512.03	20.84	24.80	25.16	减少 0.22 个百分点
华东地区	115,482,155,145.58	104,997,765,872.65	9.08	16.07	2.65	增加 11.88 个百分点
华南地区	4,058,920,182.97	3,715,776,798.03	8.45	13.87	8.37	增加 4.64 个百分点
华中地区	2,734,406,489.04	2,654,257,292.41	2.93	-2.16	0.40	减少 2.47 个百分点

西北地区	11,913,126,498.99	10,972,280,073.42	7.90	-1.89	1.46	减少 3.04 个百分点
西南地区	10,341,028,603.63	5,477,698,205.79	47.03	-2.83	9.10	减少 5.79 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(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：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(%)
火电、热力行业	燃料	114,460,866,249.26	69.92	103,926,545,142.59	68.35	10.14
火电、热力行业	折旧	11,027,645,740.81	6.74	11,345,039,327.92	7.46	-2.80
其他行业	折旧	6,147,607,176.00	3.76	5,585,970,826.23	3.67	10.05
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(%)
火电、热力行业	燃料	114,460,866,249.26	69.92	103,926,545,142.59	68.35	10.14
火电、热力行业	折旧	11,027,645,740.81	6.74	11,345,039,327.92	7.46	-2.80
其他行业	折旧	6,147,607,176.00	3.76	5,585,970,826.23	3.67	10.05

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 9,355,849.32 万元，占年度销售总额 48.56%；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

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 5,905,902.97 万元，占年度采购总额 44.60%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 5,905,902.97 万元，占年度采购总额 44.60%。

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

□适用 √不适用

其他说明

无

3. 费用

√适用 □不适用

2022 年本公司销售费用 30,600,805.87 元，同比减少 29.98%，主要系国电英力特能源化工集团股份有限公司上期处置，本期不再纳入合并范围导致的销售费用减少。

2022 年本公司财务费用为 7,551,385,896.59 元，同比下降 4.85%，主要原因：一是资金成本率下降，利息支出较上年同期减少；二是公司子公司对外转让，合并范围减少。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	601,779,970.76
本期资本化研发投入	860,903,300.00
研发投入合计	1,462,683,270.76
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.76
研发投入资本化的比重（%）	58.86

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	775
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	1.97
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	5
硕士研究生	76
本科	586
专科	91
高中及以下	17
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	44
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	286
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	266
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	178
60 岁及以上	1

(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

2022 年，本公司经营活动产生的现金流量净额为 39,447,748,233.09 元，同比上升 63.53%，主要原因是：一是公司本期营业收入及利润较上年同期增加；二是本期收到增值税退税较上期增加所致。

2022 年，本公司投资活动产生的现金流量净额为-39,365,029,566.22 元，同比下降 92.30%，主要原因是本期基建投资增加。

2022 年，本公司筹资活动产生的现金流量净额为 4,153,010,178.14 元，同比上涨 243.23%，主要原因是本期融资规模增加导致带息债务较上年同期增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	20,967,710,969.80	5.08	11,765,176,120.58	2.96	78.22	主要为本期融资规模增加及经营活动现金净流入增加。
应收票据	374,900,167.26	0.09	1,382,285,302.51	0.35	-72.88	主要为本期收到上期相关票据款项，且本期票据结算规模较小。
长期待摊费用	1,305,609,936.42	0.32	279,219,667.96	0.07	367.59	主要为本年新增国电建投内蒙古能源有限公司移民安置补偿费。
其他应付款	7,882,799,325.35	1.91	15,683,445,949.09	3.94	-49.74	主要为归还上期金秋项目股权转让款的影响。
预计负债	3,223,540,015.19	0.78	28,370,988.27	0.01	11,262.10	主要为国电建投内蒙古能源有限公司煤炭专项整治、矿区移民安置补偿。

其他说明
无

2. 境外资产情况

□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

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,104,193,984.94	保证金等
固定资产	7,020,269,160.95	融资租赁

固定资产	128,135,830.81	抵押借款
合计	12,252,598,976.70	--

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

1. 报告期内电量电价情况

经营地区/ 发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			外购电量（万千瓦时）			上网电 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
辽宁	3,086,882.11	3,148,989.20	-1.97%	2,908,259.76	2,967,384.80	-1.99%	856.96	809.00	5.93%	453.99
火电	2,664,109.97	2,800,957.00	-4.89%	2,497,376.00	2,628,654.00	-4.99%	83.00	774.00	-89.28%	455.28
水电	156,731.00	128,711.00	21.77%	155,358.00	127,509.00	21.84%	-	-	-	338.36
风电	265,952.59	219,321.20	21.26%	255,437.21	211,221.80	20.93%	773.96	35.00	2,111.31%	510.03
光伏	88.55	-	-	88.55	-	-	-	-	-	515.35
山西	1,916,853.15	1,989,410.50	-3.65%	1,764,518.03	1,825,806.60	-3.36%	252.17	250.20	0.79%	437.32
火电	1,761,783.40	1,800,231.00	-2.14%	1,613,854.40	1,643,185.00	-1.78%	-	-	-	431.42
风电	155,069.74	189,179.50	-18.03%	150,663.63	182,621.60	-17.50%	252.17	250.20	0.79%	500.52
河北	1,252,786.67	1,282,577.80	-2.32%	1,163,028.31	1,187,563.40	-2.07%	656.19	154.60	324.44%	490.11
火电	1,061,957.44	1,136,018.00	-6.52%	978,253.14	1,045,401.00	-6.42%	420.10	-	-	492.86
风电	190,709.54	146,559.80	30.12%	184,659.11	142,162.40	29.89%	236.09	154.60	52.71%	475.65
光伏	119.70	-	-	116.07	-	-	-	-	-	386.23
内蒙	4,014,134.63	3,094,562.82	29.72%	3,713,213.96	2,833,012.26	31.07%	1,474.62	457.00	222.67%	391.18
火电	3,866,256.14	2,976,043.00	29.91%	3,571,244.46	2,717,715.00	31.41%	1,290.96	348.50	270.43%	391.60
风电	100,278.78	112,591.20	-10.94%	98,513.93	109,391.20	-9.94%	100.70	108.50	-7.19%	412.05
光伏	47,599.71	5,928.62	702.88%	43,455.57	5,906.06	635.78%	82.97	-	-	309.27
安徽	5,889,034.70	5,479,593.84	7.47%	5,626,916.26	5,220,130.80	7.79%	265.53	1266.80	-79.04%	466.33
火电	5,803,275.32	5,430,703.00	6.86%	5,542,774.94	5,172,100.00	7.17%	82.85	1108.20	-92.52%	465.08
水电	6,296.57	9,926.13	-36.57%	6,237.83	9,845.31	-36.64%	28.88	24.80	16.45%	419.49
风电	67,875.92	38,964.71	74.33%	66,454.50	38,185.49	74.03%	147.46	133.80	10.21%	608.02
光伏	11,586.88	-	-	11,448.99	-	-	6.34	-	-	268.77
浙江	5,645,128.60	5,341,384.49	5.69%	5,400,398.60	5,109,607.08	5.69%	2,589.26	2138.20	21.10%	523.38
火电	5,412,332.92	5,218,338.00	3.72%	5,172,415.27	4,990,073.00	3.65%	2,121.14	1881.60	12.73%	512.61

2022 年年度报告

水电	13,808.00	13,895.20	-0.63%	13,609.20	13,694.83	-0.58%	-	-	-	526.60
风电	172,632.95	105,578.70	63.51%	168,501.50	103,188.60	63.30%	388.13	256.60	51.26%	794.03
光伏	46,354.72	3,572.59	1,197.51%	45,872.64	2,650.65	1,630.62%	79.99	-	-	739.73
江苏	7,510,252.37	7,553,594.61	-0.57%	7,218,100.76	7,241,980.03	-0.33%	1,253.73	638.80	96.26%	480.13
火电	7,489,659.64	7,553,591.00	-0.85%	7,197,508.04	7,241,980.00	-0.61%	1,253.73	638.80	96.26%	480.08
光伏	20,592.73	3.61	-	20,592.73	0.03	-	-	-	-	495.61
宁夏	2806,987.78	3,488,051.17	-19.53%	2,603,476.42	3,218,627.17	-19.11%	2,235.61	2,450.40	-8.77%	432.44
火电	2,673,463.94	3,338,489.00	-19.92%	2,472,863.07	3,071,635.00	-19.49%	1,673.82	1,970.10	-15.04%	423.81
风电	115,907.48	133,763.10	-13.39%	113,288.29	131,335.10	-13.79%	410.25	325.10	26.19%	571.22
光伏	17,616.36	15,799.07	11.50%	17,325.06	15,657.07	10.26%	151.54	155.20	-2.36%	766.48
新疆	833,711.82	1,241,303.00	-32.84%	818,671.29	1,196,966.67	-31.60%	189.70	860.80	-77.96%	325.07
火电	-	440,521.90	-100.00%	-	410,322.60	-100.00%	-	-	-	-
水电	591,482.68	582,740.90	1.50%	583,773.18	574,267.60	1.66%	-	-	-	250.19
风电	236,057.22	211,288.40	11.72%	228,761.42	205,645.30	11.24%	142.74	824.40	-82.69%	499.84
光伏	6,171.92	6,751.80	-8.59%	6,136.69	6,731.17	-8.83%	46.96	36.40	29.01%	933.23
云南	343,373.26	149,038.71	130.39%	321,902.29	142,194.46	126.38%	232.05	78.60	195.23%	409.97
火电	268,754.45	64,835.96	314.51%	248,811.48	59,495.27	318.20%	123.36	-	-	378.35
风电	74,589.00	84,202.75	-11.42%	73,061.00	82,699.19	-11.65%	108.69	78.60	38.28%	517.56
光伏	29.81	-	-	29.81	-	-	-	-	-	315.59
天津	521,007.24	545,370.40	-4.47%	487,011.30	511,083.00	-4.72%	93.30	4.80	1,843.75%	450.03
火电	520,956.29	545,370.40	-4.48%	486,960.52	511,083.00	-4.72%	93.30	4.80	1,843.75%	450.02
光伏	50.95	-	-	50.79	-	-	-	-	-	634.62
山东	2,583,099.92	2,534,367.50	1.92%	2,408,607.63	2,362,234.90	1.96%	2109.54	1,468.20	43.68%	498.83
火电	2,454,745.04	2,405,426.00	2.05%	2,284,022.80	2,238,234.00	2.05%	1739.31	1,443.60	20.48%	495.35
风电	123,426.97	128,941.50	-4.28%	119,663.97	124,000.90	-3.50%	370.23	24.60	1405.00%	566.43
光伏	4,927.92	-	-	4,920.87	-	-	-	-	-	471.72
江西	1,989,849.45	2,146,309.64	-7.29%	1,875,948.97	2,019,221.38	-7.10%	435.80	4.10	10,529.27%	493.03
火电	1,838,099.72	2,071,708.00	-11.28%	1,727,100.18	1,946,040.00	-11.25%	-	-	-	507.29
水电	113,028.99	72,123.34	56.72%	111,339.08	70,734.81	57.40%	-	-	-	281.76
风电	10,039.58	2,478.30	305.10%	9,885.30	2,446.57	304.05%	28.42	4.10	593.17%	603.05
光伏	28,681.16	-	-	27,624.41	-	-	407.38	-	-	414.50
福建	1,787,344.08	1,817,753.89	-1.68%	1,700,338.32	1,724,203.89	-1.39%	28.38	271.40	-89.54%	490.11
火电	1,768,430.68	1,801,758.00	-1.85%	1,681,802.02	1,708,544.00	-1.57%	-	263.00	-100.00%	486.58
水电	17,461.35	15,995.89	9.16%	17,084.91	15,659.89	9.13%	28.38	8.40	237.86%	832.26

光伏	1,452.05		-	1,451.39	-	-	-	-	-	547.29
湖南	538,408.03	617,946.58	-12.87%	509,678.21	583,213.98	-12.61%	839.71	671.80	24.99%	569.14
火电	471,787.68	553,312.40	-14.73%	445,013.35	520,400.10	-14.49%	744.97	574.70	29.63%	575.55
水电	10,722.21	11,444.50	-6.31%	10,671.27	11,401.37	-6.40%	22.08	25.50	-13.41%	336.08
风电	54,959.23	53,189.68	3.33%	53,054.76	51,412.51	3.19%	72.66	71.60	1.48%	563.84
光伏	938.90	-	-	938.82	-	-	-	-	-	488.70
海南	363,559.62	404,854.00	-10.20%	342,953.37	381,535.60	-10.11%	-	-	-	520.10
火电	357,160.02	404,854.00	-11.78%	336,857.95	381,535.60	-11.71%	-	-	-	521.74
光伏	6,399.60	-	-	6,095.42	-	-	-	-	-	431.28
广东	443,284.86	437,632.80	1.29%	416,447.58	412,168.24	1.04%	684.82	473.00	44.78%	507.69
火电	420,203.45	416,966.80	0.78%	393,895.26	391,914.60	0.51%	618.82	407.20	51.97%	501.43
风电	19,628.39	20,666.00	-5.02%	19,099.30	20,253.64	-5.70%	66.00	65.80	0.30%	605.31
光伏	3,453.02	-	-	3,453.02	-	-	-	-	-	680.76
青海	60,185.86	54,336.82	10.76%	59,111.41	53,727.23	10.02%	38.62	150.90	-74.42%	390.24
水电	38,720.00	39,164.36	-1.13%	37,963.86	38,654.52	-1.79%	-	-	-	226.00
风电	16,955.37	10,317.31	64.34%	16,643.04	10,247.26	62.41%	27.44	116.10	-76.37%	588.14
光伏	4,510.49	4,855.15	-7.10%	4,504.52	4,825.45	-6.65%	11.18	34.80	-	1,043.2 2
四川	4,662,042.41	5,013,799.00	-7.02%	4,630,996.36	4,980,653.00	-7.02%	222.49	-	-	227.62
水电	4,662,042.41	5,013,799.00	-7.02%	4,630,996.36	4,980,653.00	-7.02%	222.49	-	-	227.62
甘肃	56,025.65	58,848.43	-4.80%	54,386.58	57,011.66	-4.60%	139.18	143.80	-3.21%	506.46
风电	45,950.65	52,816.88	-13.00%	44,434.71	51,097.47	-13.04%	99.81	106.70	-6.46%	395.73
光伏	10,075.00	6,031.55	67.04%	9,951.87	5,914.19	68.27%	39.37	37.10	6.12%	1,000.0 6
广西	16,960.48	9,852.64	72.14%	16,400.34	9,540.30	71.91%	25.74	20.50	25.56%	594.78
风电	16,960.48	9,852.64	72.14%	16,400.34	9,540.30	71.91%	25.74	20.50	25.56%	594.78
北京	780.67	-	-	780.67	-	-	-	-	-	417.12
光伏	780.67	-	-	780.67	-	-	-	-	-	417.12
陕西	13,809.39	-	-	13,395.10	-	-	3.71	-	-	332.07
光伏	13,809.39	-	-	13,395.10	-	-	3.71	-	-	332.07
合计	46,335,502.75	46,409,577.84	-0.16%	44,054,541.52	44,037,866.45	0.04%	14,627.11	12,312.90	18.80%	438.88

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 (亿千瓦时)	同比	上网电量 (亿千瓦时)	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	3,883.30	-0.32%	3,665.08	-0.08%	1,308.55	1,113.20	17.55	火电	1,181.66	72.39	1,120.34	73.71	5.47
水电	561.03	-4.71%	556.70	-4.71%	116.36	119.99	-3.03	水电	60.53	3.71	58.40	3.84	3.65
风电	166.70	9.69%	161.85	9.70%	78.32	70.77	10.67	风电	42.28	2.59	37.11	2.44	13.93
光伏 发电	22.52	424.52%	21.82	423.34%	10.72	3.01	256.15	光伏 发电	5.31	0.33	1.89	0.12	180.95
合计	4,633.55	-0.16%	4,405.45	0.04%	1,513.95	1,306.97	15.84		1,289.78	79.01	1,217.74	80.11	5.92

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2022 年末，公司控股装机容量 9738.10 万千瓦，其中火电 7183.50 万千瓦，占比 73.77%；水电 1495.66 万千瓦，占比 15.36%；风电 745.93 万千瓦，占比 7.66%；太阳能光伏 313.01 万千瓦，占比 3.21%。公司 2022 年控股装机容量减少 242.75 万千瓦，其中，火电减少 556.46 万千瓦；水电减少 1.58 万千瓦；风电增加 38.87 万千瓦；光伏发电增加 276.42 万千瓦。

截至 2022 年末，公司权益装机容量 5309.32 万千瓦，其中火电 3210.13 万千瓦，占比 60.46%；水电 1161.14 万千瓦，占比 21.87%；风电 683.64 万千瓦，占比 12.88%；太阳能光伏 254.41 万千瓦，占比 4.79%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 2099.19 万千瓦，占比 39.54%。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年度，公司发电厂用电率完成 3.94%，同比降低 0.09 个百分点，其中火电完成 4.66%，同比降低 0.09 个百分点；水电完成 0.21%，同比升高 0.01 个百分点；风电完成 0.19%，同比降低 0.02 个百分点；光伏发电完成 0.55%，同比升高 0.10 个百分点。

5. 资本性支出情况

适用 不适用

2022 年资本性支出 478.29 亿元，其中前期基建支出 382.13 亿元（197.97 亿元用于新能源项目，95.06 亿元用于水电项目，80.80 亿元用于火电项目，8.30 亿元用于其他项目），技改及零购支出 66.41 亿元，信息化及科技项目支出 12.08 亿元，股权投资 17.67 亿元，用于新能源项目支出较 2021 年增加 125.53%。

2023 年计划资本性支出 618.00 亿元，其中前期基建支出 481.75 亿元（207.79 亿元用于新能源项目，111.06 亿元用于水电项目，158.62 亿元用于火电项目，1.93 亿元用于其他项目，新能源项目预留投资计划 2.36 亿元），技改及零购支出 76.50 亿元，信息化及科技项目支出 15.40 亿元，股权投资 44.35 亿元。

6. 电力市场化交易

适用 不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	4,103.71	2,778.98	47.67%
总上网电量（亿千瓦时）	4,405.45	4,403.79	0.04%
占比	93.15%	63.10%	增加 30.05 个百分点

7. 售电业务经营情况

适用 不适用

为应对日趋复杂的电力市场环境，公司继续做大做强售电业务，拓展电力用户开发渠道，持续提升用户满意度和签约率，不断提升公司售电业务品牌影响力，增强公司在电力市场中的主导地位。同时做好发售协同，按照公司统一制定的发售两侧协同营销策略，继续与各发电企业密切协作，实现电量互济、价格互保、利益共享和风险共担，确保创效收益 1+1>2，实现公司整体效益最大化。

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2022 年，公司基建项目投资 375.40 亿元，前期项目投资 6.73 亿元，合计投资额为 382.13 亿元，较上年同期增加 187.29 亿元，增加幅度为 96.13%。2022 年前期、基建被投资公司情况：

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	火电、光伏	100
国电和风风电开发有限公司	风电	100
国电电力河北新能源开发有限公司	风电	100
国电电力山西新能源开发有限公司	风电	100
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	风电	100
国电电力山东新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力云南新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力宁夏新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力广东新能源开发有限公司	风电	100
国电电力福建新能源开发有限公司	水电	100
国电电力江西新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力青海新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电宁波风电开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	风电	100
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	火电	50
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	火电、煤矿	51
国电电力湖南新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力甘肃新能源开发有限公司	光伏	100
国电皖能宿松风电有限公司	风电	51
国电电力新疆新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国能大渡河流域水电开发有限公司	水电	80
国电电力发展股份有限公司和禹水电开发公司	水电	100
国电申能唐山新能源开发有限公司	风电	100
国电象山海上风电有限公司	风电	51
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	风电、光伏	100
北京国电电力有限公司	火电、光伏	57.47
国电电力广西风电开发有限公司	风电	100
国电电力大同湖东发电有限公司	火电	100
国电电力发展股份有限公司大兴川电站	水电	/
国电电力综合能源内蒙古有限公司	火电、风电、光伏	100
国电电力发展股份有限公司辽宁电力能源分公司	风电、光伏	/
国家能源集团广东电力有限公司	火电、光伏	100
国家能源集团湖南电力有限公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团海南电力有限公司	火电、光伏	100
国家能源集团江西电力有限公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团福建能源有限责任公司	火电、水电、光伏	100
国家能源集团山东电力有限公司	火电、光伏	100

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

持有其他上市公司股权情况

证券代码	证券简称	最初投资资本	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
600406	国电南瑞	25,760,000.00	0.59	0.59	600,507,838.80	/	-384,669,570.51	其他权益工具投资	发起人
002063	远光软件	8,000,000.00	6.21	6.21	172,345,679.72	20,036,292.22	18,731,263.97	长期股权投资	发起人
合计		33,760,000.00	/	/	772,853,518.52	20,036,292.22	-365,938,306.54		

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 币种：人民币

项目名称	期初数	期末数	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,440,646,211.37	2,225,810,942.08	-214,835,269.29	3,080,073.58
合计	2,440,646,211.37	2,225,810,942.08	-214,835,269.29	3,080,073.58

证券投资情况

□适用 √不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

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

2022年8月19日公司召开八届十五次董事会，2022年9月26日公司召开2022年第四次临时股东大会审议通过《关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产的议案》，同意公司根据整体战略安排，通过非公开协议方式向国家能源集团宁夏公司转让公司所属宁夏区域有关资产，包括公司持有的国能宁夏能源销售有限公司100%股权，公司控股子公司北京国电电力有限公司持有的国能宁夏石嘴山发电有限责任公司50%股权、国能石嘴山第一发电有限公司60%股权、国能浙能宁东发电有限公司51%股权、国能大武口热电有限公司60%股权、国能宁东第一发电有限公司100%股权、国能宁东第二发电有限公司56.77%股权、北京国电电力有限公司大武口分公司全部资产及负债，上述交易已于2022年9月完成股权交割。

(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 币种：人民币

子公司名称	所处行业	主要产品	注册资本	2022年期末总资产	2022年归属于母公司净资产	2022年归属于母公司所有者的净利润
北京国电电力有限公司	发电	电力	1,000,000.00	12,807,548.93	5,108,435.61	90,356.40
国电建投内蒙古能源有限公司	发电	电力	413,460.00	1,549,042.20	533,172.45	87,265.78
国能大渡河流域水电开发有限公司	发电	电力	1,760,279.03	11,218,627.53	2,364,725.39	155,173.97
国电和风风电开发有限公司	发电	电力	244,046.00	671,428.55	273,585.55	12,607.26
国电电力宁夏新能源开发有限公司	发电	电力	289,077.14	549,686.89	326,683.65	22,726.50
国电电力山西新能源开发有限公司	发电	电力	159,885.64	623,770.10	198,511.24	13,693.74
国家能源集团福建能源有限责任公司	发电	电力	236,408.04	676,775.83	276,393.56	8,410.81

子公司名称	所处行业	主要产品	注册资本	2022 年期末总资产	2022 年归属于母公司净资产	2022 年归属于母公司所有者的净利润
国家能源集团江西电力有限公司	发电	电力	262,153.03	1,289,151.74	383,638.94	-12,713.33
国家能源集团山东电力有限公司	发电	电力	492,333.51	1,770,891.75	579,795.77	18,890.07

(2) 来源于单个子公司净利润占公司净利润 10%以上的子公司

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	2022 年营业收入	2022 年营业利润	2022 年净利润
北京国电电力有限公司	11,928,893.14	495,775.17	303,025.93
国能大渡河流域水电开发有限公司	945,349.45	199,975.57	168,684.88
国电建投内蒙古能源有限公司	724,993.58	348,058.16	87,265.78

(3) 经营业绩与上一年度相比变动在 30%以上，且对公司经营业绩造成重大影响的子公司

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	2022 年归属于母公司所有者净利润	2021 年归属于母公司所有者净利润	比 2021 年增加额	比 2021 年增幅 (%)
北京国电电力有限公司	90,356.40	-342,907.12	433,263.52	126.35
国电建投内蒙古能源有限公司	87,265.78	277,514.93	-190,249.15	-68.55
国电和风风电开发有限公司	12,607.26	370.56	12,236.70	3,302.22
国电电力河北新能源开发有限公司	13,106.54	-22,209.97	35,316.51	159.01
国家能源集团福建能源有限责任公司	8,410.81	-6,190.23	14,601.04	235.87
国家能源集团江西电力有限公司	-12,713.33	-382.04	-12,331.29	-3,227.75

(4) 投资收益占比较大的股权投资

单位：万元 币种：人民币

股权投资项目	2022 年实现投资收益	占公司全部投资收益比例 (%)
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	54,203.61	38.70
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	36,645.72	26.17

(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

党的二十大对能源发展战略做出新部署。党的二十大为全面建设社会主义现代化国家擘画宏伟蓝图，强调高质量发展是首要任务、发展是第一要务、建设现代化产业体系促进区域协调发展，坚持科技是第一生产力、人才是第一资源、创新是第一动力。强调推动国有资本和国有企业做强做优做大、完善中国特色现代企业制度、加快建设世界一流企业。强调加快发展方式绿色转型、积极稳妥推进碳达峰碳中和、加强煤炭清洁高效利用，加快规划建设新型能源体系。为新时代能源企业如何实现更高质量发展，提供了新的行动指南。

保障能源安全重要性更加凸显。能源资源安全是关系国家经济社会发展的全局性、战略性问题，地缘政治冲突背景下能源安全重要性凸显，对煤炭兜底保障作用的重要性认识进一步强化，国家大力推动能源产供储销用体系建设、煤炭清洁高效利用、深化“两个联营”，推动新能源和调节性电源多能互补，推动新能源规模化发展，推广电力源网荷储一体化发展模式。企业必须统筹发展和安全，统筹保供和转型，努力寻求能源“安全、经济、绿色”三个关系最优解。

新能源开发竞争加剧。2022 年全国风电、光伏发电新增装机超过 1.2 亿千瓦，非化石能源发电装机突破 12 亿千瓦，历史性超过煤电机组，风电、光伏、生物质一年的发电量合计超过 1 万亿千瓦时。根据《新型电力系统发展蓝皮书（征求意见稿）》，预计到 2030 年，新能源将逐步成为发电量增量主体，装机占比超过 40%，发电量占比超过 20%，至 2045 年成为电力系统装机主体电源。在能源革命和数字革命双重驱动下，我国能源科技创新、商业模式创新正进入高度活跃期。随着新型能源体系、新型电力系统加快构建，市场竞争格局正在加速演进，这就要求能源企业持续开拓发展思路，主动适应发展形势变化，提高发展的驾驭能力和机遇的把控能力。

多因素交织影响电力供需。宏观经济、燃料供应、气候等多因素影响电力市场供需变化，全国两会提出 2023 年经济预期目标为增长 5%，根据中电联预测，2023 年全国全社会用电量比 2022 年增长 6% 左右，但全球经济下行带来的外贸出口压力等可能对 2023 年电力消费需求有所压制；电力供应方面，全球政治经济形势不稳，能源供需格局深度调整，极端天气及新能源装机快速增长带来电力系统调峰压力，增加了电力生产供应的不确定性。预计 2023 年全国电力需求稳步增长，供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。

煤炭市场向宽松演变。世界经济增速继续回落，国内经济温和复苏，煤炭市场政策调控力度不减，国家发改委下发《关于 2023 年电煤中长期合同签订履约工作的通知》要求，2023 年全国所有在产煤炭生产企业均纳入保供范围，5500 大卡下水煤合同基准价 675 元/吨，引导煤炭价格下行意图明显。煤炭产能继续释放，煤炭进口大概率出现恢复性增长，国内煤炭市场将从供需偏紧转向基本平衡，资源供应紧张程度有望缓解。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神开局之年，也是公司攻坚“十四五”发展、加快建设世界一流企业的关键之年。公司将坚持领先发展方略不动摇，锚定建设世界一流企业目标不放松，牢牢扛起打造“常规电力能源转型排头兵、新能源发展主力军、世界一流企业建设引领者”的战略担当，加快创新驱动和转型发展，加强管理优化和能力提升，推动公司资产质量、经营效益、管控效率、技术水平等持续性稳健增长，推动公司在新一轮产业革命中稳舵远航、引领发展。

2023 年公司将深入贯彻党的二十大精神，坚持新发展理念，坚持稳中求进工作总基调，突出“稳健增长和可持续发展”的工作导向，坚定不移推进公司高质量发展，领跑绿色转型新赛道，培育能源保供新能力，创造资产运营新价值，激发创新创效新活力，为全面推进世界一流企业建设努力奋斗。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 加快绿色低碳发展，寻求转型突破

紧抓“十四五”重要战略机遇期，加强新能源大项目谋划，加快火电存量“三改”和优质增量开发，在项目规划初期注重新技术导入应用，推进数字化赋能，不断塑造公司转型发展专业化能力和先发优势。一是加快可再生能源规模化开发，落实基地项目，突破海上风电，稳妥布局分布式项目，统筹推进水电项目，大力推进海外项目。2023 年计划获取新能源资源超过 1400 万千瓦，核准 1200 万千瓦，开工 960 万千瓦，投产 800 万千瓦。二是深化煤电转型升级。加快存量煤电“三改联动”，注重深度调峰、低成本 CCUS、综合能源等前沿技术应用，努力将每一个火电项目都打造成“清洁低碳、技术先进、灵活可靠、多能互补、效益领先”的现代火电企业新标杆。加强火电融合发展，积极推进煤电联营、煤电新能源联营，持续扩大企业发展空间。

2. 统筹谋划增收降本，提高经营效益

做好电力市场改革重点问题研究，强化产业间协同联动，按照效益优先原则做好电量匹配工作，争取高电价交易品种，推进新能源绿电、绿证协同发力，争取煤电交易电价继续顶格上浮。加大燃料成本管控力度，跟踪研判区域煤炭市场和政策形势，控制采购结构和节奏，保持合理库存水平，提升燃料标准化管理水平，突出抓好燃料管控，巩固提升燃料智能化、管理标准化水平，抓实采制化、供耗存全过程精细管控。紧抓资金市场宽松的有利时机，持续推广绿债、可再生能源贷款等低成本融资方式，降低资金成本率。

3. 大力推进科技创新，赋能高效发展

加快推进全业务域智能管控平台建设，完成全量数据贯通，打破“信息壁垒”，实现生产、安全、运营等多业务数据的互联互通。以数据平台与应用商店为基础，推进各业务管理系统升级，提升公司整体信息化管控能力和水平。聚焦能源革命和公司发展战略，统筹布局“十四五”科技创新攻关方向，以科技创新示范引领公司高质量跨越式发展，不断提升公司行业影响力和竞争力。加快推动煤电和新能源一体化融合发展，重点开展低成本 CCUS、深远海风电开发、多能互补、规模储能储热等核心技术攻关，高质量推进“BIM 关键技术研究”等国家重大专项科技项目，提升公司自主创新能力。

4. 加强安全环保工作，维护稳定发展格局

坚持以人民为中心的发展思想，更好统筹发展和安全，不断提升管控和治理水平，以新安全格局保障新发展格局。构建以“风险预控”为核心的《安全生产标准化管理体系》，通过“管理制度化、制度流程化、流程表单化、表单信息化”，实现体系落地执行，常态化保持平稳有序的安全生产工作状态，实现公司安全生产本质安全。提升环保治理水平，大力实施生态环境治理提升工程，开展生态环保诊断，动态实施四色预警，加快存量隐患清零消号，降低生态环保风险。加强碳排放数据质量管理，适时启动 CCER 开发，提升碳资产收益和价值。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 宏观经济风险

世界经济复苏乏力，高通胀压力下美欧央行货币政策持续收紧，欧美大型银行破产，金融风险存在外溢可能，地缘政治冲突和自然灾害等非经济因素对世界经济持续造成冲击，2023 年全球经济将面临更大压力；我国经济正在恢复，但基础尚不牢固，需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力仍然较大，政策落地效果和消费、投资恢复的持续性仍有待观察。

中央经济工作会议和全国两会定调中国经济，稳增长被置于更突出位置，多项措施全方位扩大内需，提振市场信心，公司将密切跟踪宏观经济政策，顺应市场规律，抓好生产经营，助力经济发展。

2. 煤电发展风险

基于我国资源禀赋，在“双碳”目标引导下，煤电从主体电源逐渐转变为支撑性和调节性电源，煤电产业既要发挥兜底保障和灵活调节作用，支撑新型电力系统建设，同时也要充分发挥存量资产价值，积极适应新定位，提升新功能，拓展新模式。由于体制机制尚不完善，煤电发展仍

面临诸多问题，煤价与电价的矛盾长期存在，调峰价值没有得到充分体现，煤电技术改造缺乏合理的成本疏导机制，煤电降碳减碳缺乏机制保障。

公司坚持“双碳”目标实施与能源电力保供并重，推动新能源与煤电协调发展。现役煤电积极实施“三改联动”，超前谋划存量煤电退出，新建煤电积极实施“两个联营”，在机组选型、技术指标等方面对标“双碳”目标要求。

3. 新能源发展风险

近年来，我国以风电、光伏发电为代表的新能源发展成效显著，装机规模稳居全球首位，发电量占比稳步提升，成本快速下降，已基本进入平价无补贴发展的新阶段。目前，新能源发展仍存在着创新不足、政策依赖度大、发展不均衡等问题，新能源项目用地政策趋紧，非技术成本投资增加，电力市场化交易电量比例持续提高，直接交易规模不断扩大，现货市场试点全面推进，跨省区交易比例增长，项目利润空间不断被挤压。

公司将加强政策研究，根据国家能源战略、产业政策、电网规划，统筹谋划新能源发展，充分发挥政策信息对产业发展的指导作用；努力提高总体策划、资源协调能力，持续完善新能源发展管控机制；加强人员业务能力建设，不断提升项目开发队伍整体业务水平，为降低项目开发风险提供人力保障。

4. 电力市场风险

国内电力供应侧资源紧张，需求侧刚性增长，电力消费夏冬“双尖峰”特征明显，顶峰负荷还有缺口，区域性、时段性供需紧张仍会出现。全国统一电力市场加速构建，发用两侧竞争性环节完全放开，中长期交易周期缩短，现货市场不断扩容，新能源全面入市、绿电绿证交易和电力辅助服务市场建设加速推进，对企业统筹市场资源、应对市场变化、防范市场风险提出迫切要求。

公司将深入研究国家政策和市场交易规则，不断优化营销策略，做好中长期交易守住基本盘，积极参与现货交易、绿电交易、绿证交易和碳交易，合理利用交易规则，提价保量。及时关注、科学测算发电收益与煤炭价格的动态关系，紧盯市场需求变化，采用灵活的市场交易策略，进一步研究参与辅助服务市场，把握住市场价值空间。

5. 煤炭市场风险

随着国内经济恢复增长，能源需求旺盛，电煤需求量仍将有阶段性供应偏紧的情况，在市场煤供应紧张的情况下，非电行业需求对动力煤价格影响较大，公司仍将面临煤炭价格高位运行的市场环境。

公司将着力加强制度建设、体系建设、人才队伍建设，抓好采购与耗用的全流程对标管理，努力做到精准市场研判、精确计划调运、精细场内管理、精心系统运维，提升燃料标准化管理水平。加大燃料集中管控现场检查力度，严控热值差、标单差等管理指标，力争节约燃料成本。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司自成立以来，始终严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规以及《上海证券交易所股票上市规则》有关要求，结合公司实际情况，持续提升公司治理水平，不断完善治理结构，依法履行信息披露义务，加强投资者关系管理，确保公司规范运作，切实维护公司及全体股东，尤其是中小股东合法权益。公司持续完善制度体系建设，制定《董事长专题会议事规则》《经理层成员选聘管理办法（试行）》《经理层成员经营业绩考核办法（试行）》

《经理层成员薪酬管理办法（试行）》，修订《投资者关系管理办法》《对外捐赠管理规定》《投资管理规定》《战略规划管理规定》等多项制度，不断提升公司规范运作水平。

报告期内，公司共召开股东大会 5 次、董事会 8 次、监事会 4 次，各项决议得到有效执行。公司已构建职能齐备、相互制衡的公司法人治理结构，公司股东大会、党委会、董事会、监事会及高级管理人员严格按照《公司章程》赋予的职责行使权利、履行义务，公司董事会各专门委员会、独立董事充分发挥作用，有效实施公司治理，保障公司健康可持续发展。

2022 年，公司荣获进门财经 2022 年度最佳价值传递投资者关系团队、中国上市公司董事会金圆桌奖优秀董事会等奖项，并成为国内首批获得由 SGS 颁发的合规管理体系 ISO 37301:2022 及国家标准 GB/T 35770-2022 “双认证”单位。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司具备独立完整的业务体系和自主经营能力，与公司控股股东国家能源集团在资产、人员、财务、机构、业务等方面具备独立性。报告期内，国家能源集团依法行使股东权利、履行股东义务，其提名的董事、监事候选人，遵循法律法规和《公司章程》规定的条件和选举程序；公司与国家能源集团之间发生的关联交易，关联董事、关联股东均回避表决。

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

2010 年 4 月，按照中国证监会的倡议和要求，为消除同业竞争及关联交易相关问题，公司原控股股东中国国电出具了《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》，确定将公司作为中国国电火电及水电业务的整合平台，中国国电力争用 5 年时间左右，通过资产并购、重组等方式，将中国国电发电业务资产（不含中国国电除国电电力外其他直接控股上市公司的相关资产、业务及权益）注入国电电力。

2014 年 7 月，中国国电对上述承诺事项重新进行明确：中国国电将继续坚持整体上市战略，继续将国电电力作为常规发电业务整合平台，逐步将火电及水电业务资产（不包括中国国电除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。拟注入资产原则上以省（或区域）为单位，其最近三个会计年度加权平均净资产收益率的平均值不低于 10%。中国国电承诺将在发电业务资产满足资产注入条件后三年内，完成向国电电力注资的工作。

上述承诺做出后，中国国电一直坚持积极履行承诺。2010 年 12 月，将中国国电持有的国电浙江北仑第三发电有限公司 50%股权、国能新疆电力有限公司 100%股权、国电江苏谏壁发电有限公司 100%股权、国电江苏电力有限公司 100%股权注入公司；2013 年 11 月，将中国国电持有的国电安徽电力有限公司 100%股权注入公司；2016 年 12 月，将国电新疆开都河流域水电开发有限公司 55%股权、国电阿克苏河流域水电开发有限公司 64.56%股权、国电青松库车矿业开发有限公司 20%股权、国电宿迁热电有限公司 51%股权、中国国电集团公司大武口发电厂全部权益、国电大武口热电有限公司 60%股权、浙江浙能乐清发电有限公司 23%股权，以及国电燃料所属国电朔州煤业有限公司 100%股权注入公司。

2017 年 8 月，经中央批准，原中国国电和原神华集团有限责任公司（已更名为国家能源集团）实施联合重组。合并完成后，中国国电注销，国家能源集团根据《中华人民共和国公司法》的规定，承继合并前原中国国电的一切债权、债务与权益，包括原中国国电向公司出具的《关于解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》和《关于进一步解决与国电电力同业竞争问题有关事项的函》中提及的相关安排。2018 年 3 月 2 日，国家能源集团对公司做出避免同业竞争承诺，承诺具体内容详见本报告第六节重要事项中的“一、承诺事项履行情况”。

为解决同业竞争问题，2019 年 1 月，公司和国家能源集团另一控股子公司中国神华以各自持有的相关火电公司股权及资产，共同组建北京国电电力有限公司，公司持股 57.47%，中国神华持股 42.53%；2021 年 9 月，公司与国家能源集团实施资产置换，公司向国家能源集团置出银行、化工等非发电资产，国家能源集团向公司置入山东、江西、福建、广东、海南、湖南等区域常规能源发电资产。

2022 年，公司收购国家能源集团持有的国能大渡河流域水电开发有限公司 11% 股权，进一步解决同业竞争，公司清洁能源权益装机进一步提升。

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
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 1 月 18 日	www.sse.com.cn	2022 年 1 月 19 日	审议通过《关于公司符合公司债券发行条件的议案》等 3 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 2 月 11 日	www.sse.com.cn	2022 年 2 月 12 日	审议通过《关于聘任中审众环会计师事务所为公司 2021 年度内部控制审计机构的议案》等 2 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2022 年第三次临时股东大会	2022 年 4 月 15 日	www.sse.com.cn	2022 年 4 月 16 日	审议通过《关于公司注册发行银行间债券市场非金融企业债务融资工具的议案》，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 17 日	www.sse.com.cn	2022 年 5 月 18 日	审议通过《2021 年度董事会工作报告》等 11 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。
2022 年第四次临时股东大会	2022 年 9 月 26 日	www.sse.com.cn	2022 年 9 月 27 日	审议通过《关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产的议案》等 4 项议案，具体内容详见公司刊登在上海证券交易所网站的相关公告。

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
刘国跃	董事长	男	60	2021年6月29日						-	是
贾彦兵	董事	男	57	2021年6月29日						124.91	否
	总经理 党委副书记										
罗梅健	董事	男	59	2021年12月31日						108.83	否
	党委书记 副总经理			2021年12月15日							
栾宝兴	董事	男	57	2021年6月29日						-	是
张世山	董事	男	58	2023年4月7日						-	是
刘焱	董事	男	58	2021年6月29日						118.19	否
	党委副书记 工会主席			2020年1月20日							
吴革	独立董事	男	56	2021年6月29日						14.29	否
吕跃刚	独立董事	男	65	2021年6月29日						14.29	否
刘朝安	独立董事	男	67	2021年6月29日						14.29	否
刘学海	监事会主席	男	57	2021年6月29日						-	是
王冬	监事	男	55	2021年6月29日						-	是
吴强	总审计师 职工监事	男	57	2021年6月29日		19,400	19,400	0		119.91	否
张国林	党委委员 副总经理	男	51	2021年8月6日						103.08	否
云天宝	党委委员	男	51	2018年5月20日						121.89	否

	纪委书记										
杨富锁	党委委员 副总经理	男	56	2021年6月29日						131.72	否
	总会计师			2021年8月19日							
朱江涛	党委委员 副总经理	男	56	2022年8月19日						43.49	否
杨勤	董事	男	57	2021年6月29日	2023年3月22日					-	是
田景奇	党委委员 副总经理 董事会秘书	男	53	2021年6月29日	2022年8月19日					73.87	否
耿育	党委委员 副总经理	男	59	2021年6月29日	2023年1月13日					129.63	否
合计						19,400	19,400	0		1,118.39	

注：

- 2022年4月，独立董事吕跃刚先生递交书面辞职函，申请辞去公司第八届董事会独立董事职务，同时一并辞去公司薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会相关职务。吕跃刚先生的辞职将在公司股东大会选举产生新任独立董事，且监管机构核准新任独立董事任职资格后生效，在此期间，吕跃刚先生仍将按照有关法律、法规和《公司章程》的规定，继续履行其作为公司独立董事、薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会委员的职责。
- 2022年8月19日，公司召开八届十五次董事会，审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》，聘任杨富锁为公司总会计师，聘任朱江涛为公司副总经理。
- 2022年8月，董事会收到公司副总经理、董事会秘书田景奇递交的辞职报告，因工作原因，田景奇申请辞去公司副总经理、董事会秘书职务。
- 2023年1月，董事会收到公司副总经理耿育递交的辞职报告，因工作原因，耿育申请辞去公司副总经理职务。
- 2023年3月，董事会收到公司董事杨勤递交的辞职报告，因工作原因，杨勤申请辞去公司董事职务。
- 2023年3月22日，公司召开八届十八次董事会，提名张世山为公司第八届董事会董事候选人，并任董事会审计委员会委员候选人；2023年4月7日，公司召开2023年第一次临时股东大会，选举张世山为公司第八届董事会董事。

姓名	主要工作经历
刘国跃	历任华能石家庄分公司（上安电厂）副经理（副厂长）、经理（厂长），华能德州电厂党委书记、厂长，华能国际党组成员、副总经理，总经理、党委副书记，华能集团党组成员、副总经理，国家电网党组成员、副总经理，国家能源集团总经理、董事、党组副书记。现任国家能源集团党组书记、董事长。
贾彦兵	历任河北电建一公司经理助理、副经理、总经理，国电集团工程建设部副主任、主任，国家能源集团党组巡视组组长，龙源集团执行董事、总经理、党委副书记，国家能源集团新能源产业运营管理中心主任，龙源集团党委书记、董事长。现任国电电力总经理、党委副书记、董事。

罗梅健	历任中央组织部干部教育局、人才工作局副局长、处长，中国神华煤制油化工公司副总裁、党委委员，神华集团人力资源部副总经理，神华科技发展公司党委书记、纪委书记，中国商用飞机公司人力资源部部长、党校副校长，神华管理学院党委书记、常务副院长，党校常务副校长，神华集团人力资源部总经理、直属党委副书记，国家能源集团组织人事部主任、直属党委副书记。现任国电电力党委书记、副总经理、董事。
栾宝兴	历任黑龙江省电力公司财务部财产资金处副处长、会计成本处处长，中国东北电力集团公司财务部会计成本处副处长、处长，国家电力公司东北公司财务部副主任，重庆电力公司副总会计师兼财务部主任，国电集团财务产权部副主任、资本运营与产权管理部副主任、主任，国电资本控股公司总经理、党组副书记，国电财务公司董事长、总经理、党组副书记，国电融资租赁公司董事长，国电集团财务管理部主任，国家能源集团财务产权部主任，国家能源集团财务部主任。现任国家能源集团副总会计师兼财务资本部主任。
张世山	历任国电环境保护研究所副所长、党委委员，国电环境保护研究院院长、党委委员，中国国电集团安全生产技术服务中心主任，国电科学技术研究院（国电环境保护研究院）党委书记、副院长，国电江苏电力有限公司、国家能源集团江苏电力有限公司党委书记、副总经理，国家能源集团浙江电力公司党委书记、董事长。现任国家能源集团电力产业管理部主任。
刘焱	历任国家电力公司人事劳动局领导班子建设处副处长，人事与董事管理部干部一处副处长，电网建设分公司人力资源处处长，国电集团人力资源部副主任，国电财务公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司党组书记、副总经理，国电资本控股公司（国电财务有限公司）党委书记、副总经理。现任国电电力党委副书记、工会主席、董事。
吴革	历任江苏省镇江高等专科学校讲师，对外经济贸易大学国际商学院副教授。现任对外经济贸易大学国际商学院会计系主任、教授。
吕跃刚	历任华北电力大学讲师、副教授、教授，测控技术与仪器教研室主任，控制与计算机工程学院教代会主席。现任华北电力大学控制与计算机工程学院教授，检测技术与自动化学科带头人。
刘朝安	历任中国电力工程顾问集团国电华北电力设计院有限公司副总经理、技术专家委员会副主任委员，北京国电华北电力工程有限公司党委书记、董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司党委书记、董事长、技术专家委员会主任委员，中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司董事长、总经理、技术专家委员会主任委员。现退休。
刘学海	历任葛洲坝集团公司总经济师室副总经济师，葛洲坝集团公司三峡指挥部工程管理部副部长、市场合同部副部长、部长，第一工程公司总经理，龙滩水电开发公司副总经济师兼计划合同部主任，国电迪庆香格里拉发电公司总经理、书记，国电集团云南分公司总经理、党组副书记兼国电迪庆香格里拉发电有限公司总经理、党总支书记，国电罗平发电厂筹建处主任，国电集团计划发展部副主任，国电福建电力公司总经理、党组副书记，国电集团水电与新能源发展部主任，国电集团总法律顾问。现任国家能源集团总法律顾问。
王冬	历任国电集团总经理工作部秘书处副处长、处长，国电电力总经理工作部主任，国电集团办公厅副主任、新闻中心主任（兼）、政治工作部（党组宣传部）主任，国家能源集团党建工作部（党组宣传部、党组统战部、直属党委办公室）主任，国家能源集团综合管理部（党组办公室、董事会办公室）主任、集团党组秘书。拟任国家能源集团长源电力股份有限公司（国家能源集团湖北能源有限公司）党委书记、董事长。
吴强	历任龙源集团计划财务部经理助理，国电电力财务部经理助理、副经理、副经理（主持工作），国电电力北京分公司负责人，国电电力纪检办公室主任、监察审计部经理、审计部经理、监察审计部（纪检办公室）主任、审计部主任。现任国电电力总审计师、职工监事。

张国林	历任龙源电力集团公司项目经理、经理助理，国电电力人力资源部副经理、经理，国电集团人力资源部综合管理处处长，办公厅副主任，国家能源集团河北分公司党总支书记、副总经理，国家能源集团河北公司总经理、党委副书记。现任国电电力党委委员、副总经理。
云天宝	历任北京城建集团三公司办公室秘书，城建集团公司办公室秘书、城建美尔广告公司常务副总经理，神华集团公司办公厅干部、综合处助理调研员，神华能源公司总裁办公室总裁秘书，神华集团公司办公厅秘书处领导秘书，神华能源公司办公厅秘书处领导秘书，神华集团公司、神华能源公司办公厅副主任。现任国电电力党委委员、纪委书记。
杨富锁	历任天津第一热电厂财务科副科长、科长、副总会计师，国电华北分公司营销财务部主任助理、副主任，国电集团财务产权部预算处副处长，国电华北电力公司财务产权部主任，国电内蒙古电力公司总会计师、党组成员，内蒙古国电能源投资有限公司总会计师、党委委员，国电华北电力公司总会计师、党委委员，神华国华电力分公司（北京国华电力公司）总会计师、党委委员。现任国电电力党委委员、副总经理、总会计师。
朱江涛	历任浙江国华浙能发电公司 B 厂副厂长、总工程师（主持行政工作），神华国华舟山发电公司董事长、总经理、党委副书记、三期扩建工程筹建处主任，浙江国华余姚燃气发电公司董事长，浙江国华浙能发电公司党委书记、董事长、三期扩建工程筹建处主任，神华国华浙江售电公司执行董事、总经理，神华国华电力分公司战略发展部总经理，国家能源集团对美合作办公室主任助理、电力业务处处长，国家能源集团对美合作办公室副主任，国家能源集团电力营销中心有限公司副总经理、党委委员。现任国电电力党委委员、副总经理。
杨勤	历任北京电力建设公司一公司锅炉工地副主任、支部书记，锅炉工程公司副经理兼总工程师，北京一热电厂项目经理部副经理、党支部书记，国家电力公司火电建设部火电项目管理处副处长、电源建设部工程协调处副处长，国电集团工程建设部火电处处长，国电电力工程建设部主任，国电集团工程建设部副主任兼招标中心主任，国电江西电力公司党组书记、副总经理，长源电力副董事长、董事长、总经理、党组副书记，国电湖北电力公司执行董事、党委副书记，国电集团水电与新能源发展部主任，国家能源集团水电产业运营管理中心主任、电力产业管理部主任。现任国能大渡河流域水电开发有限公司党委书记、董事长。
田景奇	历任国电电力朝阳发电厂锅炉分厂技术员、专工，办公室副主任、主任，副总经济师，国电龙源电力技术工程公司综合管理部经理，国电科技环保集团综合管理部副经理、经理，国电电力人力资源部（党委组织部）副主任（主持工作）、主任，国电电力党委委员、副总经理、董事会秘书。现已离任。
耿育	历任中国建材总公司金属材料部业务经理、经理助理、珠海公司副总经理、联营开发部副经理、资产管理部主任，中国建材总公司副总经理、珠海分公司总经理，神华集团政策法规研究室干部、调研员、综合处处长、办公厅业务经理，中国神华总裁办公室副主任，神华国华电力分公司党委委员、副总经理，国电电力党委委员、副总经理。现任国电电力一级业务总监。

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
刘国跃	国家能源投资集团有限责任公司	党组书记、董事长	2022年9月	
栾宝兴	国家能源投资集团有限责任公司	副总会计师兼财务资本部主任	2023年4月	
张世山	国家能源投资集团有限责任公司	电力产业管理部主任	2022年11月	
刘学海	国家能源投资集团有限责任公司	总法律顾问	2018年5月	
在股东单位任职情况的说明	无			

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
贾彦兵	北京国电电力有限公司	董事长 总经理 党委副书记	2021年6月	
	神华国华国际电力股份有限公司	董事长	2021年8月	
罗梅健	北京国电电力有限公司	党委书记 董事 副总经理	2021年11月	
	神华国华国际电力股份有限公司	副董事长	2021年11月	
刘焱	北京国电电力有限公司	党委副书记	2020年3月	
栾宝兴	国家能源集团资本控股有限公司	董事	2020年10月	
	国电科技环保集团股份有限公司	监事会主席	2016年9月	
吴强	北京国电电力有限公司	监事	2019年2月	
	国电宣威发电有限责任公司	监事会主席	2015年5月	
	国能（北京）国际电力能源有限公司	监事	2016年11月	
张国林	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021年8月	
云天宝	北京国电电力有限公司	党委委员 纪委书记	2019年6月	
杨富锁	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021年6月	
		总会计师	2022年4月	
朱江涛	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2022年6月	
杨勤	国能大渡河流域水电开发有限公司	党委书记 董事长	2022年11月	
田景奇	北京国电电力有限公司	党委委员	2020年10	2022年6

		副总经理	月	月
耿 育	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理	2021 年 6 月	2023 年 1 月
	神华国华国际电力股份有限公司	总裁	2021 年 12 月	2023 年 1 月
	国能大渡河流域水电开发有限公司	董事	2021 年 9 月	
	国家能源集团国华电力有限责任公司	董事	2019 年 11 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	公司实行薪酬与绩效挂钩的分配制度，根据报告期经营业绩完成情况，编制董监高薪酬方案，经公司董事会薪酬与考核委员会、董事会审议通过后兑现。公司独立董事津贴发放严格按照股东大会决议执行，标准为每月税后 10000 元（税前 11904.76 元）。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员报酬确定依据公司薪酬管理办法，本着“按岗定薪、按绩取酬、效率优先、注重公平”的原则，与公司经营业绩和个人绩效挂钩。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内公司董事、监事和高管人员的应付报酬情况详见本节“董事、监事和高级管理人员的情况”中“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	根据公司薪酬管理制度的相关规定，2022 年度董事、监事和高级管理人员的报酬已经全部支付，合计金额为 1118.39 万元。

(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
张世山	董事	选举	股东大会选举
杨富锁	总会计师	聘任	董事会聘任
朱江涛	副总经理	聘任	董事会聘任
杨 勤	董事	离任	辞职
田景奇	副总经理、董事会秘书	离任	辞职
耿 育	副总经理	离任	辞职

(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
八届十次董事会	2022 年 1 月 24 日	审议通过《关于聘任中审众环为公司 2021 年度内部控制审计机构的议案》等 8 项议案。
八届十一次董事会	2022 年 2 月 21 日	审议通过《关于国电财务公司清算注销的议案》。
八届十二次董事会	2022 年 3 月 30 日	审议通过《关于公司注册发行银行间债券市场非金融企业债务融资工具的议案》等 2 项议案。

八届十三次董事会	2022 年 4 月 22 日	审议通过《2021 年度总经理工作报告》等 22 项议案。
八届十四次董事会	2022 年 4 月 28 日	审议通过《关于公司 2022 年第一季度报告的议案》等 2 项议案。
八届十五次董事会	2022 年 8 月 19 日	审议通过《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》等 14 项议案。
八届十六次董事会	2022 年 10 月 24 日	审议通过《关于成立国电电力驻印尼代表处的议案》等 8 项议案。
八届十七次董事会	2022 年 12 月 23 日	审议通过《关于投资建设象山 1 号海上风电（二期）工程项目的议案》。

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
刘国跃	否	8	1	6	1	0	否	5
贾彦兵	否	8	2	6	0	0	否	5
罗梅健	否	8	2	6	0	0	否	5
栾宝兴	否	8	2	6	0	0	否	5
杨勤	否	8	1	6	1	0	否	5
刘焱	否	8	2	6	0	0	否	5
吴革	是	8	2	6	0	0	否	5
吕跃刚	是	8	2	6	0	0	否	5
刘朝安	是	8	2	6	0	0	否	5

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	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(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	吴革、栾宝兴、张世山、吕跃刚、刘朝安

提名委员会	刘朝安、刘焱、吕跃刚
薪酬与考核委员会	吕跃刚、栾宝兴、吴革
战略委员会	刘国跃、贾彦兵、罗梅健、栾宝兴、刘朝安

(2). 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 1 月 24 日	审议《关于续聘中审众环为公司 2021 年度内部控制审计机构的议案》等议案	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《审计委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2022 年 4 月 22 日	审议《关于公司 2021 年年度报告及摘要的议案》等议案		无
2022 年 4 月 28 日	审议《关于会计政策变更的议案》等议案		无
2022 年 8 月 19 日	审议《关于公司 2022 年半年度报告及摘要的议案》等议案		无
2022 年 10 月 24 日	审议《关于公司 2022 年第三季度报告的议案》		无

(3). 报告期内提名委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 8 月 19 日	审议《关于聘任公司部分高级管理人员的议案》	提名委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《提名委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无
2022 年 10 月 24 日	审议《关于制订〈经理层成员选聘管理办法（试行）〉的议案》		无

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 4 月 22 日	审议《关于公司高级管理人员 2021 年度薪酬的议案》	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《薪酬与考核委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无

(5). 报告期内战略委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 8 月 19 日	审议《关于公司“十四五”发展规划的议案》等议案	战略委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《战略委员会实施细则》开展工作，勤勉尽责，经	无

		过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	
--	--	-------------------	--

(6). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	275
主要子公司在职员工的数量	29,956
在职员工的数量合计	39,250
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	14,751
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理人员	9,573
专业技术人员	4,267
技能操作人员	23,593
其他人员	1,817
合计	39,250
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	36
硕士研究生	1,393
本科	20,025
专科及以下	17,796
合计	39,250

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司结合自身实际，以提高企业竞争力和经济效益为目标，以市场为导向，以岗位评价为基础，以绩效考核为核心，坚持按劳分配、预算控制、与企业绩效和个人业绩相挂钩的原则，建立有利于吸引、留住、激励人才，优化人力资源配置，并与企业改革发展战略相适应的薪酬体系。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想和党的二十大精神，围绕建设具有全球竞争力的世界一流电力公司的战略目标，把政治能力建设贯穿教育培训工作始终，扎实开展专业化能力培训和知识更新培训，通过加强制度体系建设、提升新能源发展工作水平、增强国际化人才队伍素质等工作，着力培养造就一支高素质干部队伍和勇于创新的人才队伍。报告期内，公司按照年度培训计划，不断加强干部人才队伍培训，持续推进专业技术人才培养，重视生产人员技能培训，推进本部员工学习，通过多元化培训载体和方式，最大限度实现培训资源优化共享。

公司将紧紧围绕年度重点工作和人员需求，有效开发和合理使用公司现有资源，进一步夯实教育培训管理基础，完善员工教育培训体系；加强各级干部人才队伍培养，广泛开展包括党性修

养、执企能力、依法治企等在内的一系列政治素养、法律法规、经营管理、安全生产、廉洁从业方面的学习；强化一线员工素质提升，依托首席师和各级专家，充实内训师资源，实现培训工作由走出去向送进来、由点向面的转变，同时通过建立相应激励机制增强基层企业职工参加培训的内在动力，为企业持续健康发展提供人才保障。

(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

公司按照相关规定及要求，在公司章程中制定并明确了利润分配政策。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，拟每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），预计分红金额 17.84 亿元。该利润分配预案需经公司 2022 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东净利润的比率 (%)
2022 年	0	1.0	0	1,783,561,908.20	2,747,205,198.24	64.92

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

为进一步建立健全公司高级管理人员的考评和激励机制，完善公司治理结构，董事会与高级管理人员签订年度及任期经营业绩责任书，制定、审查高级管理人员薪酬政策与方案，明确高级管理人员业绩目标、考核和薪酬兑现相关事项，并在考核期末形成经营业绩考核结果。高级管理人员根据其所承担的责任、风险和经营业务，通过业绩考核和民主测评两种方式进行综合考量并确定年度绩效奖励，报董事会审批同意后执行。

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

2022 年，公司印发了《规章制度建设三年规划实施方案》，分阶段、分重点实施“规范年”、“强化年”、“提升年”三阶段 14 项重点工作；编制完成《所属单位规章制度建设指引（试行）》（基础制度清单），完善公司系统制度管理框架，促进制度建设规范运行；印发《进一步明确制度制定工作的通知》，扎实推进公司制度汇编，形成《规章制度汇编（2022 年版）》；做好合规专项制度建设，编制《合规管理手册》，形成具有公司特色的合规管理里程碑文件；编制《新能源项目相关业务法律规范适用指导意见》，有效管控项目开发合规风险。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及上市公司监管要求，建立了较为完善的公司治理体系，通过建章立制、监督评价、缺陷整改、信息化等多种方式不断加强对于子公司的管理。报告期内，从安全、环保、质量、合规、经营效益、市场竞争、投资等方面进一步强化子公司风险管控能力，提高公司整体运行效率。

公司董事会审计委员会持续监督指导推进公司内部控制体系建设工作，统筹推进重大风险防控，深化内控监督全覆盖，为公司实现高质量发展发挥监督保障作用。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《2022 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

报告期内，上市公司治理专项行动自查问题已对账销号。公司坚持合规管理，不断提高上市公司质量。

十六、 其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	105,166

(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

单位名称	燃料	二氧化硫 排放量 (g/kWh)	氮氧化物 排放量 (g/kWh)	烟尘 排放量 (g/kWh)	排放 口数 量	排污口分布情况	达标 情况	排放 方式
国能神皖能源有限责任公司	煤	0.05	0.13	0.01	20	与排污许可证一致	达标	有组织
国能（泉州）热电有限公司	煤	0.06	0.15	0.02	4	与排污许可证一致	达标	有组织
国能（福州）热电有限公司	煤	0.07	0.16	0.02	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能（肇庆）热电有限公司	煤	0.049	0.116	0.004	1	与排污许可证一致	达标	有组织
国家能源集团乐东发电有限公司	煤	0.0469	0.0588	0.0033	8	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力发展股份有限公司邯郸热电厂	煤	0.05	0.08	0.00	3	与排污许可证一致	达标	有组织
国能河北邯郸热电股份有限公司	煤	0.05	0.07	0.01	16	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	煤	0.05	0.08	0.01	35	与排污许可证一致	达标	有组织
国家能源集团宝庆发电有限公司	煤	0.066	0.135	0.005	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国家能源集团宿迁发电有限公司	煤	0.038	0.064	0.003	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能常州发电有限公司	煤	0.039	0.096	0.006	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能徐州发电有限公司	煤	0.056	0.071	0.01	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能江苏谏壁发电有限公司	煤	0.033	0.076	0.004	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能谏壁发电厂	煤	0.056	0.088	0.004	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能陈家港发电有限公司	煤	0.074	0.128	0.013	1	与排污许可证一致	达标	有组织
国家能源集团泰州发电有限公司	煤	0.027	0.061	0.006	4	与排污许可证一致	达标	有组织
国能太仓发电有限公司	煤	0.044	0.062	0.001	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能九江发电有限公司	煤	0.044	0.101	0.007	3	与排污许可证一致	达标	有组织
国能黄金埠发电有限公司	煤	0.05	0.13	0.02	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能丰城发电有限公司	煤	0.05	0.13	0.014	4	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力朝阳热电有限公司	煤	0.05	0.14	0.01	8	与排污许可证一致	达标	有组织
北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	煤	0.045	0.10	0.01	18	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力大连庄河发电有限责任公司	煤	0.067	0.136	0.01	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国家能源集团山东电力有限公司	煤	0.0469	0.0987	0.0042	6	与排污许可证一致	达标	有组织
神华神东电力山西河曲发电有限公司	煤	0.023	0.16	0.02	1	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江北仑第一发电有限公司	煤	0.041	0.13	0.007	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江北仑第三发电有限公司	煤	0.04	0.119	0.005	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江宁海发电有限公司	煤	0.044	0.094	0.003	6	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江舟山发电有限责任公司	煤	0.011	0.126	0.006	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	天然气	0	0.1224	0	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国能浙江南浔天然气热电有限公司	天然气	0	0.108	0	2	与排污许可证一致	达标	有组织

单位名称	燃料	二氧化硫 排放量 (g/kWh)	氮氧化物 排放量 (g/kWh)	烟尘 排放量 (g/kWh)	排放 口数 量	排污口分布情况	达标 情况	排放 方式
天津国能盘山发电有限责任公司	煤	0.03	0.10	0.006	2	与排污许可证一致	达标	有组织
三河发电有限责任公司	煤	0.059	0.087	0.0085	4	与排污许可证一致	达标	有组织
北京国电电力有限公司大同第二发电厂	煤	0.053	0.155	0.005	2	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力大同发电有限责任公司	煤	0.069	0.138	0.009	4	与排污许可证一致	达标	有组织
国能(绥中)发电有限责任公司	煤	0.08	0.15	0.02	4	与排污许可证一致	达标	有组织
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	煤	0.056	0.076	0.01	2	与排污许可证一致	达标	有组织
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	煤	0.02	0.2	0.01	1	与排污许可证一致	达标	有组织
北京国电电力有限公司上湾热电厂	煤	0.036	0.13	0.02	1	与排污许可证一致	达标	有组织
国电内蒙古东胜热电有限公司	煤	0.081	0.143	0.015	1	与排污许可证一致	达标	有组织
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	煤	0.06	0.18	0.02	1	与排污许可证一致	达标	有组织
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	煤	0.06	0.13	0.01	2	与排污许可证一致	达标	有组织

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了污染防治设施，所有火电机组均实现达标排放，公司将继续扎实做好环保技改的相关工作。

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

建设项目“三同时”管理规范有序。所有在建项目均依法取得环评水保批复，项目建设过程中严格执行环保和水保措施。建设项目严格进行能评审查，确保“批建相符”。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

按照排污许可证和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》要求，各火电企业均制定了环境自行监测方案，并及时备案，按照要求通过重点企业自行监测信息发布平台进行公开。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

按照要求，排污信息通过公司各火电单位环保信息公示牌公示，工程竣工环保验收情况、排污许可申请情况等由地方环保局网站进行公示。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

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

2022 年，公司深入贯彻生态环保一号文的总体部署安排，扎实推进生态环保隐患排查治理工作，挂牌督办和公司管控的重大隐患全部按计划完成整改；主要污染物达标排放，危险废物百分之百合规处置；严格开展生态环保监检活动，持续完善生态环保管理制度，显著提升生态环保规范化管理水平。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
碳排放强度	降低 2g/kwh
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	加强碳排放管理，通过关停等方式淘汰落后产能，紧跟生态环保政策变化，严控碳排放指标，规范碳排放数据管理，碳排放管理“零异常”。国内首套火电厂二氧化碳化学链矿化利用 CCUS 技术研究与示范项目在大同公司通过 168 小时试运行，产出优质绿色碳酸钙产品，正式投入运营，该项目具有二氧化碳无需捕集提浓、脱碳效率高、原料易得、不产生二次固废等优势，在减排和固化封存二氧化碳的同时，可实现固废的大规模减量和资源循环利用。

具体说明

□适用 √不适用

二、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

√适用 □不适用

公司编制并披露了《2022 环境、社会和公司治理报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn，敬请查阅。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	7,443.36	
其中：资金（万元）	7,424.98	捐赠共涉及 103 个项目，按捐赠性质分为三类，乡村振兴（结对帮扶）、公益捐赠、其他，其中乡村振兴 82 项，共计 6939.58 万元；公益捐赠 18 项，共计 478.64 万元，其他 3 项共计 6.76 万元。
物资折款（万元）	18.38	主要为防疫物资捐赠。
惠及人数（人）	-	因公司运营覆盖区域广泛，对外捐赠和公益项目众多，具体受惠人数难以精确统计。

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	9,637.87	
其中：资金（万元）	7,062.37	
物资折款（万元）	34.93	
消费帮扶（万元）	2,386.33	
销售农产品（万元）	123.24	
引入无偿帮扶资金（万元）	31.00	
惠及人数（人）	-	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	包括消费帮扶、帮助脱贫地区销售农产品、引入无偿帮扶资金等形式，积极推进乡村产业、人才、生态、组织等全面振兴。	

具体说明

√适用 □不适用

2022 年是巩固脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接深化之年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实中共中央、国务院关于全面推进乡村振兴的工作部署，坚决履行央企肩负的政治责任和社会责任，在青海、四川、新疆等地区继续扎实有效地开展帮扶工作，投入帮扶资金 7062.37 万元、物资折款 34.93 万元、消费帮扶完成 2386.33 万元、帮助脱贫地区销售农产品 123.24 万元，引入无偿帮扶资金 31 万元，积极推进乡村产业、人才、生态、组织等全面振兴。

2022 年，公司所属企业在刚察县以党建帮扶为重点，继续深入开展“八对八”对口帮扶工作，开展支部党建共建，加强党建阵地建设，提升基层党组织组织力；实施消费帮扶，促进地方特色产业发展；开展民族交往交流交融活动，促进民族团结与乡村振兴同频共振。公司控股子公司国能大渡河流域水电开发有限公司在四川省普格县创新帮扶举措，重点抓好则木河小学和红军树产业园关键项目，全面推进党建帮扶、培训帮扶、就业帮扶、消费帮扶系列工作，着力提高普格县乡村发展条件和发展能力，以则木河小学为代表的教育帮扶项目形成品牌，以红军树农文旅融合产业园为代表的产业帮扶项目形成亮点。公司所属国能新疆电力有限公司派驻 32 名驻村干部，承担新疆自治区及伊犁州 10 个村的驻村帮扶任务；在库车市和伽师县加强党组织阵地建设、完善基础设施、提升人居环境质量，开展教育帮扶，减轻困难家庭经济负担，实施美丽乡村建设公益性岗位开发，助力外出就业困难群众增收；在尼勒克县建设“民族团结示范巷”道路路面硬化项目，改善村民居住生活环境，为村民提供更加便利的出行条件。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家能源集团	<p>1. 明确将国电电力作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台</p> <p>国家能源集团将国电电力作为常规能源发电业务（包括火电、水电，下同）整合平台，逐步将常规能源发电业务资产（不包括国家能源集团除国电电力以外其他控股上市公司的相关资产、业务及权益，且不包括区域常规能源发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）注入国电电力。</p> <p>国家能源集团未来新增的常规能源发电业务由国电电力负责整合，将授予国电电力常规能源发电业务的优先选择权，并由国电电力负责该等项目的开发、建设及后续管理。</p> <p>在将常规能源发电业务资产注入国电电力的过程中，国家能源集团在常规能源发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持国电电力，即国家能源集团及控股子公司（不含国家能源集团除国电电力外其他直接控股上市公司，且不包括区域常规发电上市公司所在区域的相关资产、业务及权益）在转让存续常规能源发电业务资产、权益及开发、收购、投资新的常规能源发电业务项目时，国电电力具有优先选择权。</p>	无限期	否	是
	解决同业竞争	国家能源集团	<p>2. 资产注入方式及注入时间</p> <p>国家能源集团将根据资产状况、资本市场认可程度，积极稳步推进资产注入工作。对于承诺注入国电电力的存续常规能源发电业务，先委托国电电力统一归口管理，并在本次合并完成后 5 年内，在符合相关法律法规的前提下，由国电电力择机收购。</p>	集团公司合并完成后 5 年内	是	是

			<p>3. 资产注入条件</p> <p>拟注入国电电力的常规能源发电业务资产须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。拟注入资产须符合国电电力的战略规划，有利于维护国电电力利益，促进国电电力发展。</p> <p>国家能源集团将督促相应下属非上市子公司不从事与国电电力的常规能源发电业务存在竞争的业务，并按照本承诺确定的相关原则授予国电电力在常规能源发电业务领域对同业竞争资产的优先购买权。</p>			
	解决关联交易	国家能源集团	<p>1. 国家能源集团及控制的企业将尽可能减少与国电电力及其下属企业的关联交易。若发生确有必要且无法避免的关联交易，国家能源集团及控制的企业将与国电电力及其下属企业按照市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规及《国电电力发展股份有限公司章程》的规定履行关联交易审议程序及信息披露义务，保证不通过关联交易损害国电电力及其他股东的合法权益。</p> <p>2. 国家能源集团将消除及避免非经营性占用国电电力资金、资产的行为；未经国电电力股东大会批准，不要求国电电力及其下属企业向国家能源集团及控制的企业提供任何形式的担保。</p> <p>3. 国家能源集团承诺不利用国电电力控股股东地位，损害国电电力及其他股东的合法利益。</p>	无限期	否	是
	其他	国家能源集团	<p>国家能源集团将不会越权干预国电电力经营管理活动，不会侵占国电电力利益。国家能源集团若违反或拒不履行前述承诺给国电电力造成损失，国家能源集团将依法承担补偿责任，并同意按照中国证监会、上海证券交易所等监管机构制定或发布的有关规定、规则承担相应法律责任。</p>	无限期	否	是
	其他	国家能源集团	<p>在国家能源集团控制国电电力期间，国家能源集团将持续在人员、资产、业务、财务、机构等方面与国电电力保持相互独立，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规</p>	无限期	否	是

			定，不利用对国电电力的控制关系违反上市公司规范运作程序，干预国电电力经营决策，损害国电电力和其他股东的合法权益。			
--	--	--	--	--	--	--

(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(受重要影响的报表项目名称和金额)
2021年12月30日，财政部发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号）（以下简称“15号解释”或“解释”），要求“对固定资产达到预定可使用状态前，试运行销售的相关收入和成本，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售进行了追溯调整。根据解释要求，公司自2022年1月1日起施行15号解释。	国电电力发展股份有限公司八届十四次董事会	“固定资产”净额较上年末增加170,736,719.08元，“在建工程”较上年末减少17,852,347.38元，“未分配利润”较上年增加111,998,041.91元，“少数股东权益”较上年末增加40,886,329.79元。 “营业收入”较上期增加248,356,637.55元，“营业成本”较上期增加95,220,050.50元，“利润总额”较上期增加152,884,371.70元。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	8,440,000.00
境内会计师事务所审计年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	石晨起、刘明哲
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	3,080,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一)导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二)公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三)面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

2021年3月31日，公司召开七届七十八次董事会，审议通过《关于申请国电内蒙古晶阳能源有限公司破产清算的议案》，董事会同意公司作为债权人向人民法院申请公司控股子公司晶阳公司破产清算。2021年4月，准旗法院依据国电电力发展股份有限公司申请，裁定受理晶阳公司破产清算一案。2021年7月，准旗法院依照最高人民法院《关于审理企业破产案件指定管理人的规定》，指定内蒙古赫杨律师事务所担任晶阳公司管理人。2021年7月底晶阳公司破产管理人进场，在准旗法院见证下启动移交工作，并于9月末不再纳入公司合并报表范围。2021年10月8日，晶阳公司第一次债权人会议在准旗法院召开，对公司申报的27.60亿元债权予以确认。2022年1月25日，启动第二次债权人会议，会议通过了破产财产处置方案。目前晶阳公司名下第一批资产已拍卖完毕，第二批拍卖的厂房、设施设备等资产共计挂牌12次，至今尚未成交，后期将继续按照财产处置方案，有序推进。

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

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

事项概述	查询索引
<p>根据公司《国电电力发展股份有限公司关于 2022 年度日常关联交易的公告》、《国电电力发展股份有限公司关于调增 2022 年度公司与国家能源集团财务公司存款每日最高余额暨日常关联交易的公告》及《国电电力发展股份有限公司关于公司与国家能源集团财务公司重新签署金融服务协议暨关联交易的公告》：</p> <p>1. 2022 年末公司及其子公司接受关联方提供直接贷款和委托贷款预计 500.00 亿元，实际余额 351.63 亿元；</p> <p>2. 2022 年度公司及其子公司向关联方支付委托贷款手续费预计 0.10 亿元，实际金额 0.05 亿元；</p> <p>3. 2022 年末公司及其子公司在国能融资租赁有限公司接受提供融资租赁服务预计 100.00 亿元，实际余额 51.87 亿元；</p> <p>4. 2022 年末公司及其子公司在国家能源集团财务有限公司的存款合计最高余额预计不超过 300.00 亿元，实际余额 196.43 亿元；</p> <p>5. 2022 年末公司及其子公司接受提供保理服务预计 100.00 亿元，实际余额 34.65 亿元；</p> <p>6. 2022 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买燃料及运输费预计 1,180.00 亿元，实际金额 883.29 亿元；</p> <p>7. 2022 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司购买设备及产品预计 31.00 亿元，实际金额 29.78 亿元；</p> <p>8. 2022 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司租入土地预计 3.2 亿元，实际金额 0.36 亿元；</p> <p>9. 2022 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司接受技术服务及其他服务预计 55.00 亿元，实际金额 46.57 亿元；</p> <p>10. 2022 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供电力、热力、供水等预计 6.5 亿元，实际金额 3.81 亿元；</p>	<p>具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于 2022 年度日常关联交易的公告》（临 2022-22）、《国电电力发展股份有限公司关于调增 2022 年度公司与国家能源集团财务公司存款每日最高余额暨日常关联交易的公告》（临 2022-39）、《国电电力发展股份有限公司关于与国家能源集团财务公司重新签署金融服务协议暨关联交易的公告》（临 2022-40）</p>

11. 2022 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司出租办公楼预计 0.80 亿元，实际金额 0.30 亿元；
12. 2022 年公司及其子公司向国家能源集团及其子公司销售燃料预计 80 亿元，实际金额 78.54 亿元；
13. 2022 年度公司及其子公司向国家能源集团及其子公司提供管理、劳务及其他服务预计 16.6 亿元，实际金额 5.32 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
经 2022 年 1 月 17 日公司召开的八届十次董事会审议，同意公司控股股东国家能源投资集团有限责任公司通过其全资子公司北京春晖青云科技环保有限公司私有化并吸收合并国电科技环保集团股份有限公司。在此方案下，公司所持科环集团 39.19% 内资股将置换为春晖环保 39.19% 股权。	具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上披露的《国电电力发展股份有限公司关于国家能源集团私有化科环集团及公司认购春晖环保股权暨关联交易的公告》（临 2022-07）。
2022 年 2 月 21 日公司召开八届十一次董事会，审议通过《关于国电财务公司清算注销的议案》。根据《公司法》《企业集团财务公司管理办法》《非银行金融机构行政许可事项实施办法》等有关规定及要求，在原中国国电集团公司与原神华集团有限责任公司联合重组为国家能源集团项下，原中国国电集团公司所属国电财务公司已将相关业务整合至国家能源集团财务有限公司，在履行各项法律程序进行清算并完成剩余资产分配后，国电财务公司将予以注销。 2021 年 12 月 7 日，国电财务公司取得中国银行保险监督管理委员会核准解散的批复，清算起始日为 2021 年 12 月 7 日，截止 2022 年 1 月 27 日，国电财务公司债权债务已经全部结清，剩余财产为 6,527,261,264.06 元，国电财务公司将以货币资金形式向全体股东按股东持股比例分配剩余资产。	具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于国电财务公司清算注销暨关联交易公告》（临 2022-12）。
2022 年 8 月 19 日召开八届十五次董事会，2022 年 9 月 26 日召开 2022 年第四次临时股东大会，审议通过《关于公司收购国家能源集团所持大渡河公司 11% 股权并放弃大渡河公司 10% 股权优先受让权的议案》，同意公司通过非公开协议方式现金收购国家能源集团所持国能大渡河流域水电开发有限公司 11% 股权，并同意公司作为大渡河公司股东放弃国家能源集团公开挂牌转让大渡河公司 10% 股权的优先受	具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《国电电力发展股份有限公司关于公司收购国家能源集团所持大渡河公司 11% 股权并放弃大渡河公司 10% 股权优先受让权的议案》（临 2022-38）、《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产及收购国家能源集团所持大渡河公司 11% 股权交割完成的公告》（临 2022-44）。

让权。上述交易已于 2022 年 9 月 30 日完成交割。	
2022 年 8 月 19 日召开八届十五次董事会,2022 年 9 月 26 日召开 2022 年第四次临时股东大会,审议通过《关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产的议案》,同意公司向公司控股股东国家能源集团全资子公司国家能源集团宁夏电力有限公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产,包括公司持有的宁夏销售公司 100%股权,公司控股子公司北京国电电力持有的石嘴山有限 50%股权、石嘴山一发 60%股权、浙能宁东 51%股权、大武口热电 60%股权、宁东一发 100%股权、宁东二发 56.77%股权、大武口分公司全部资产及负债。上述交易已于 2022 年 9 月 30 日完成交割。	具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)披露的《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产暨关联交易的公告》(临 2022-37)、《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团宁夏公司非公开协议转让公司所属宁夏区域相关资产及收购国家能源集团所持大渡河公司 11%股权交割完成的公告》(临 2022-44)。

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	
国家能源集团财务有限公司	母公司的控股子公司	3,000,000.00	0.45%-3.30%	1,149,303.72	60,086,564.46	59,271,611.84	1,964,256.34
合计	/	/	/	1,149,303.72	60,086,564.46	59,271,611.84	1,964,256.34

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	
国家能源集团财务有限公司	母公司的控股子公司		2.90%-4.28%	1,822,500.00	7,083,677.57	5,618,223.87	3,287,953.70
合计	/	/	/	1,822,500.00	7,083,677.57	5,618,223.87	3,287,953.70

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
国能融资租赁有限公司	母公司的控股子公司	融资租赁及售后回租	518,650.82	-74,211.41
国能（北京）商业保理有限公司	母公司的控股子公司	保理	346,500.00	-99,570.86

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：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国电电力发展股份有限公司	公司本部	国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019-9-16	2019-9-16	2024-9-16	连带责任担保	否	否	0.00	是	是	控股股东
国电电力发展股份有限公司	公司本部	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	16,000,000.00	2010-6-3	2010-6-3	2025-6-2	连带责任担保	否	否	0.00	否	是	联营公司
国电电力发展股份有限公司	公司本部	晋控电力山西国电王坪发电有限公司	44,800,000.00	2010-10-8	2010-10-8	2025-10-7	连带责任担保	否	否	0.00	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							-596,900,000.00						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							413,510,000.00						
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							-212,286,220.50						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							412,551,243.81						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							826,061,243.81						
担保总额占公司净资产的比例（%）							1.83						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							352,710,000.00						

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)	187,452,727.79
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)	540,162,727.79

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

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：亿元 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
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）						
22 国电 01	2022-01-13	2.91	10	2022-01-20	10	2025-01-17
22 国电 02	2022-01-13	3.25	7	2022-01-20	7	2027-01-17
22 国电 SCP001	2022-09-09	1.71	20	2022-09-14	20	2023-06-09
22 国电 CP001	2022-02-22	2.14	30	2022-02-25	30	2023-02-24
22 国电 GN001A(蓝债)	2022-04-19	2.70	10	2022-04-22	10	2025-04-21
22 国电 GN001B(蓝债)	2022-04-19	3.25	5	2022-04-22	5	2027-04-21
22 国电 MTN001	2022-04-11	2.99	25	2022-04-14	25	2025-04-13
22 国电 MTN002	2022-09-16	2.50	20	2022-09-21	20	2025-09-20

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，公司股份总数、控股股东及实际控制人未发生变化，截至 2022 年 12 月 31 日，公司总资产 4,128.52 亿元，净资产 1,102.71 亿元，公司资产负债率 73.29%，上年同期为 72.03%，公司资产负债率较上年同期上升了 1.26 个百分点。

(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)	426,501
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	448,519

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标 记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
国家能源投资集团 有限责任公司		9,038,709,571	50.68	0	无		国有 法人
中国证券金融股份 有限公司		896,934,967	5.03	0	无		国有 法人
香港中央结算有限 公司	313,967,577	619,413,820	3.47	0	无		境外 法人
中央汇金资产管 理有限公司		209,375,400	1.17	0	无		国有 法人
上海电气控股集 团有限公司	19,151,300	198,832,000	1.11	0	无		国有 法人
全国社保基金四一 四组合	146,895,909	146,895,909	0.82	0	无		未知
博时基金—农业银 行—博时中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
易方达基金—农业 银行—易方达中证 金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
大成基金—农业银 行—大成中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
嘉实基金—农业银 行—嘉实中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
广发基金—农业银 行—广发中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
中欧基金—农业银 行—中欧中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
华夏基金—农业银 行—华夏中证金融 资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知

银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		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				
国家能源投资集团有限责任公司	9,038,709,571	人民币普通股	9,038,709,571				
中国证券金融股份有限公司	896,934,967	人民币普通股	896,934,967				
香港中央结算有限公司	619,413,820	人民币普通股	619,413,820				
中央汇金资产管理有限责任公司	209,375,400	人民币普通股	209,375,400				
上海电气控股集团有限公司	198,832,000	人民币普通股	198,832,000				
全国社保基金四一四组合	146,895,909	人民币普通股	146,895,909				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家能源集团为公司控股股东，未知上述股东是否存在关联关系或为一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	国家能源投资集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	刘国跃
成立日期	1995 年 10 月 23 日
主要经营业务	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（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	持有中国神华 69.52%股份；直接或间接持有龙源电力 58.56%股份；持有长源电力 67.50%股份；实际控制英力特 50.99%股份；实际控制龙源技术 41.53%股份。
其他情况说明	无

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

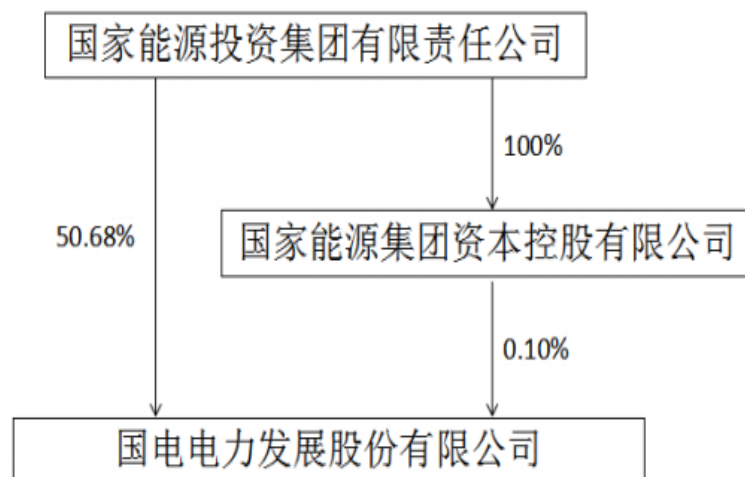
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况**1 法人**

√适用 □不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

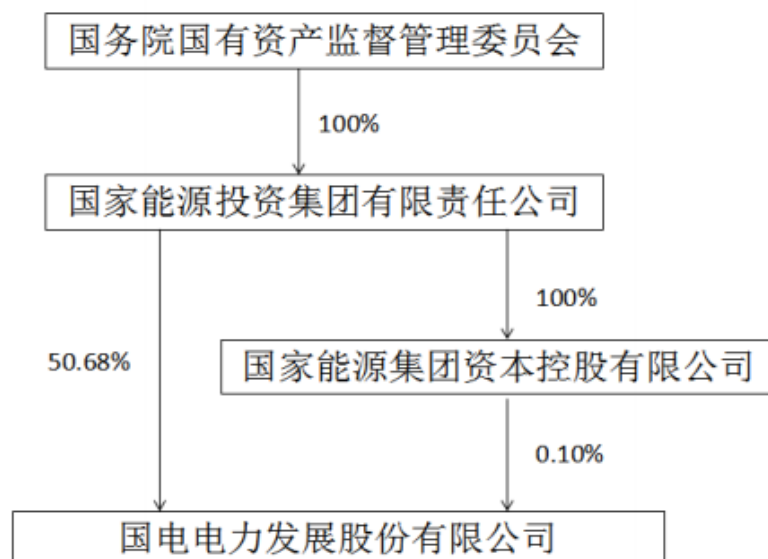
□适用 √不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□适用 √不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

**6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司**

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第二期)	20 国电 02	163551.SH	2020-05-21	2020-05-25	2023-05-25	15	2.56	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券 (第一期)	21 国电 01	188139.SH	2021-05-20	2021-05-24	2024-05-24	10	3.35	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司	21 国电 02	188343.SH	2021-07-02	2021-07-06	2024-07-06	24	3.33	按年付息 到期还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价 报价	否

2021 年面向合格投资者公开发行公司债券(第二期)											询价 协议交易	
国电电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第三期)	21 国电 03	188771.SH	2021-09-16	2021-09-22	2024-09-22	24	3.15	按年付息 到期还本	上海证券 交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种一)	22 国电 01	185280.SH	2022-01-13	2022-01-17	2025-01-17	10	2.91	按年付息 到期还本	上海证券 交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	22 国电 02	185281.SH	2022-01-13	2022-01-17	2027-01-17	7	3.25	按年付息 到期还本	上海证券 交易所	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 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
19 国电 01	公司于 2022 年 7 月 6 日公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年公开发行公司债券(面向合格投资者)(第一期)2022 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2022 年 7 月 14 日，本息兑付日为 2022 年 7 月 15 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 7 月 15 日实施完毕。
20 国电 01	公司于 2022 年 3 月 15 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 01”2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 3 月 23 日，付息日为 2022 年 3 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 3 月 24 日实施完毕。
20 国电 02	公司于 2022 年 5 月 18 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“20 国电 02”2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 5 月 24 日，付息日为 2022 年 5 月 25 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 5 月 25 日实施完毕。
21 国电 01	公司于 2022 年 5 月 16 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 01”2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 5 月 23 日，付息日为 2022 年 5 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 5 月 24 日实施完毕。
21 国电 02	公司于 2022 年 6 月 28 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 02”2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 7 月 5 日，付息日为 2022 年 7 月 6 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 7 月 6 日实施完毕。
21 国电 03	公司于 2022 年 9 月 14 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 03”2022 年付息公告》，债权登记日为 2022 年 9 月 21 日，付息日为 2022 年 9 月 22 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 9 月 22 日实施完毕。
21 国电 S1	公司于 2022 年 5 月 23 日公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行短期公司债券(第一期)2022 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2022 年 6 月 2 日，本息兑付日为 2022 年 6 月 6 日。该次兑付兑息工作已于 2022 年 6 月 6 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
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦 A 座 3 层	-	周婷	010-57615900
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	-	徐宏源	-
中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	湖北省武汉市武昌区东湖路 169 号	李玉平、徐立志	李玉平	010-58132111
瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 4 层	张大志、李民、刘宁宇	张大志	010-88095901
北京市浩天信和律师事务所	北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 12 层	-	张玉凯	010-65028888
北京市广渡律师事务所	北京市丰台区右安门外玉林里 1 号楼北京商务会馆西段 6 层	-	高冰	010-63294578

北京大成律师事务所	北京市朝阳区东大桥路9号 侨福芳草地大厦7层	-	王博媛	010-58137340
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街3号 兆泰国际中心C座12层	-	张熙凡	15910621585

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:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用金 额	未使用金 额	募集资金 专项账户 运作情况 (如有)	募集资金 违规使用 的整改情 况(如 有)	是否与募 集说明书 承诺的用 途、使用 计划及其 他约定一 致
20 国电 01	10	10	0			是
20 国电 02	15	15	0			是
21 国电 01	10	10	0			是
21 国电 02	24	24	0			是
21 国电 03	24	24	0			是
22 国电 01	10	10	0			是
22 国电 02	7	7	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更
报告期内,公司债券均未采取债券增信措施,公司严格执行公司债券募集说明书中约定的偿债计划和其它偿债	严格按照募集说明书约定执行。	否

保障措施，相关计划和措施均未发生变化。		
---------------------	--	--

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电电力发展股份有限公司 2018 年度第三期中期票据	18 国电 MTN003	101801199. IB	2018-10-22	2018-10-24	2023-10-24	8.1	3.05	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 国电 MTN001	102001017. IB	2020-05-18	2020-05-20	2023-05-20	15	2.53	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 国电 GN001	132100020. IB	2021-03-23	2021-3-25	2024-03-25	8.4	3.45	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(可持续挂钩/碳中和债)	21 国电 GN002(可持续挂钩)	132100050. IB	2021-05-06	2021-05-10	2024-05-10	10	3.40	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期绿色中期票据(碳中和债、革命老区振兴发展)	21 国电 GN003(碳中和债)	132100096. IB	2021-08-24	2021-08-26	2024-08-26	8	2.95	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)	21 国电 GN004A(蓝色债券)	132100108. IB	2021-09-14	2021-09-16	2024-09-16	6	3.05	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第	21 国电 GN004B(蓝色债券)	132100109. IB	2021-09-14	2021-09-16	2026-09-16	2	3.40	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价	否

四期绿色中期票据 (蓝色债券)(品种二)												协议交易	
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	21 国电 MTN003	102101335. IB	2021-07-19	2021-07-21	2024-07-21	15	3.13	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期中期票据	21 国电 MTN004	102101769. IB	2021-08-31	2021-09-02	2024-09-02	25	3.08	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2021 年度第五期中期票据	21 国电 MTN005	102102079. IB	2021-10-18	2021-10-20	2023-10-20	11.9	3.15	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据 (蓝色债券)(品种一)	22 国电 GN001A (蓝债)	132280035. IB	2022-04-19	2022-04-21	2025-04-21	10	2.70	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据 (蓝色债券)(品种二)	22 国电 GN001B (蓝债)	132280036. IB	2022-04-19	2022-04-21	2027-04-21	5	3.25	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 国电 MTN001	102280756. IB	2022-04-11	2022-04-13	2025-04-13	25	2.99	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	22 国电 MTN002	102282101. IB	2022-09-16	2022-09-20	2025-09-20	20	2.50	按年付息 到期还本	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	
国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 国电 SCP001	012283204. IB	2022-09-09	2022-09-13	2023-06-09	20	1.71	到期一次 还本付息	银行间	面向合格 投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否	

国电电力发展股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	23 国电 SCP001	012380478. IB	2023-02-13	2023-02-14	2023-11-10	15	2.29	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国电电力发展股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	23 国电 SCP002	012380999. IB	2023-03-14	2023-03-15	2023-12-08	20	2.23	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 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
18 国电 MTN003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2018 年度第三期中期票据付息安排公告》，已于 2022 年 10 月 24 日兑付当年利息。
19 国电 MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第一期中期票据兑付公告》，已于 2022 年 1 月 25 日兑付本金及最后一期利息。
19 国电 MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第二期中期票据兑付公告》，已于 2022 年 4 月 10 日兑付本金及最后一期利息。
19 国电 MTN003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第三期中期票据兑付安排公告》，已于 2022 年 9 月 25 日兑付本金及最后一期利息。
19 国电 MTN004	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2019 年度第四期中期票据兑付公告》，已于 2022 年 10 月 28 日兑付本金及最后一期利息。
19 国电 MTN005	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2019 年度第五期中期票据兑付安排公告》，已于 2022 年 12 月 19 日兑付本金及最后一期利息。
20 国电 MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2020 年度第一期中期票据 2022 年度付息公告》，已于 2022 年 5 月 20 日兑付当年利息。
21 国电 CP001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券兑付安排公告》，已于 2022 年 9 月 2 日兑付本金及利息。
21 国电 SCP001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券兑付公告》，已于 2022 年 5 月 24 日兑付本金及利息。
21 国电 SCP002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券兑付公告》，已于 2022 年 6 月 7 日兑付本金及利息。
21 国电 GN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)付息安排公告》，已于 2022 年 3 月 25 日兑付当年利息。
21 国电 GN002(可持续挂钩)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(可持续挂钩/碳中和债) 2022 年付息公告》，已于 2022 年 5 月 10 日兑付当年利息。
21 国电 GN003(碳中和债)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期绿色中期票据(碳中和债、革命老区振兴发展) 2022 年付息公告》，已于 2022 年 8 月 26 日兑付当年利息。
21 国电 GN004A(蓝色债券)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)付息安排公告》，已于 2022 年 9 月 16 日兑付当年利息。
21 国电 GN004B(蓝色债券)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》，已于 2022 年 9 月 16 日兑付当年利息。
21 国电 MTN003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期中期票据 2022 年中期付息公告》，已于 2022 年 7 月 21 日兑付当年利息。

21 国电 MTN004	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2021 年度第四期中期票据付息公告》，已于 2022 年 9 月 2 日兑付当年利息。
21 国电 MTN005	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第五期中期票据付息安排公告》，已于 2022 年 10 月 20 日兑付当年利息。

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	联系人	联系电话
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层	张熙凡	15910621585
北京市广渡律师事务所	北京市丰台区右安门外玉林里一号楼北京商务会馆西段六层	邓晓一	010-63294581
绿融（北京）投资服务有限公司	北京市东城区天坛东路 66 号 11 号楼二层 2206 室	张涵	13501358579

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:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
18 国电 MTN003	20	20	0			是
20 国电 MTN001	15	15	0			是
21 国电 GN001	8.4	8.4	0			是
21 国电 GN002(可持续挂钩)	10	10	0	正常		是
21 国电 GN003(碳中和债)	8	8	0	正常		是
21 国电 GN004A(蓝色债券)	6	6	0			是
21 国电 GN004B(蓝色债券)	2	2	0			是
21 国电 MTN003	15	15	0			是
21 国电 MTN004	25	25	0			是
21 国电 MTN005	11.9	11.9	0			是
22 国电 GN001A(蓝债)	10	10	0			是
22 国电 GN001B(蓝债)	5	5	0			是
22 国电 MTN001	25	25	0			是
22 国电 MTN002	20	20	0			是
22 国电 SCP001	20	20	0			是
22 国电 CP001	30	30	0			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. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

√适用 □不适用

下属子公司非金融企业债务融资工具发行情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
国电福建电力有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 国电福建 MTN001	102001115. IB	2020-06-01	2020-06-03	2023-06-03	3	3.35	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团福建能源有限责任公司 2021 年度第一期中期票据	21 福建能源 MTN001	102101687. IB	2021-08-24	2021-08-26	2024-08-26	3.2	3.35	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团山东电力有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 山东电力 MTN001	102001043. IB	2020-05-20	2020-05-21	2023-05-21	5	2.60	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 国能江苏 MTN001 (碳中和债)	102102307. IB	2021-11-12	2021-11-16	2024-11-16	3	3.15	按年付息到期还本	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否
国家能源集团江苏电力有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	23 国能江苏 SCP001	012380712. IB	2023-02-24	2023-02-27	2023-08-26	4	2.35	到期一次还本付息	银行间	面向合格投资者	竞价 报价 询价 协议交易	否

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,465,147,437.63	-4,166,428,867.55	159.17
流动比率	0.49	0.42	16.67
速动比率	0.44	0.36	22.22
资产负债率(%)	73.29	72.03	增加 1.26 个百分点
EBITDA 全部债务比	0.12	0.08	50.00
利息保障倍数	2.04	0.59	245.76
现金利息保障倍数	5.81	3.37	72.40
EBITDA 利息保障倍数	4.12	2.16	90.74
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

大信审字[2023]第 1-02102 号

国电电力发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国电电力发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

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

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，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。

（一）固定资产及在建工程减值测试事项

1. 事项描述

截至 2022 年 12 月 31 日，贵公司合并财务报表列报固定资产账面价值 25,975,257.49 万元、在建工程账面价值 6,140,054.92 万元，其中：固定资产已计提减值准备 585,028.18 万元、在建工程已计提减值准备 155,726.57 万元，固定资产及在建工程账面价值占资产总额的 77.79%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断，管理层按照《企业会计准则第 8 号-资产减值》相关要求进一步预测可回收金额。其中，在预测未来现金流量时，管理层需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。

由于固定资产及在建工程对财务报表的重要性，同时固定资产及在建工程减值测试较为复杂，在估计减值测试中使用的参数涉及管理层判断，这些判断可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况，因此我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产我们所执行的程序主要包括以下方面：

(1) 了解和评估了管理层减值测试中关键控制的设计有效性，并测试了其运行有效性；

(2) 实地勘察相关固定资产及在建工程，并实施监盘程序；

(3) 了解并评估管理层对减值迹象的识别，将管理层采用的确定可收回金额的方法与行业指引进行比较，并且检查预测中所使用的基础数据的完整性和准确性。我们还评估了计算中使用的关键假设，包括未来销售量、燃料价格和适用折现率等。在评估燃料价格时，我们将其与外部行业预测报告进行比较，并分析了管理层的历史估计。同时，我们也引入了估值专家，协助我们评估管理层所使用的确定可收回金额的方法以及所使用的折现率。

(4) 评估了财务报表中关于固定资产及在建工程减值的会计政策、重大会计判断和估计、减值测试关键假设及其金额披露的充分性。

(二) 应收款项减值

1. 事项描述

有关会计政策和披露参阅附注“五、重要会计政策和会计估计”之“(10) 金融工具”以及“七、合并财务报表重要项目注释”。

截至 2022 年 12 月 31 日，贵公司应收账款余额 2,187,326.10 万元，坏账准备余额 89,902.21 万元，本期计提-331.07 万元；其他应收款项余额 1,170,802.21 万元，坏账准备余额为 1,024,812.38 万元，本期计提 9,948.50 万元。管理层根据其获取的相关信息持续评估该等资产的预期信用损失，考虑到减值测试所采用的假设、输入值等均依赖于管理层的重大判断，因此我们将其认定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收款项预期信用减值损失的确认执行的审计程序主要包括：

(1) 了解、评估贵公司与信用审批、预期信用损失测试相关的关键内部控制的设计，并对其报告期内的运行有效性实施测试；

(2) 复核管理层对应收款项预期信用风险进行评估的相关考虑及客观证据，包括组合划分和确定预期信用损失率的合理性等；

(3) 对于单独确定预期信用损失的应收款项，复核管理层对预计未来可获得的现金流量所做评估的依据及合理性，包括检查抵押担保合同、抵押资产第三方评估报告、还款计划等支持性证据；

(4) 根据合同、结算资料等信息，复核采用组合方式进行预期信用损失处理的相关资产，其账龄划分及坏账准备计提是否准确；

(5) 针对破产清算的应收款项的可回收性，向其公司或律师了解其对应收款项可回收情况的判断。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见并不涵盖其他信息，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，管理层负责评估贵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贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵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：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应

对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，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。

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：石晨起

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：刘明哲

二〇二三年四月十三日

二、财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	20,967,710,969.80	11,765,176,120.58
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	374,900,167.26	1,382,285,302.51
应收账款	七、5	20,974,238,931.02	20,440,118,771.63
应收款项融资	七、6	9,019,561.30	329,361,694.45
预付款项	七、7	4,472,495,317.93	3,914,056,758.50
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	2,623,676,142.76	3,196,352,040.39
其中：应收利息	七、8		71,724.68
应收股利	七、8	1,163,777,806.25	1,747,405,973.66
买入返售金融资产			
存货	七、9	6,095,809,145.95	7,254,000,640.87
合同资产			
持有待售资产	七、11	210,780,788.26	210,780,788.26
一年内到期的非流动资产	七、12	13,000,000.00	31,625.00
其他流动资产	七、13	2,875,553,068.99	4,226,403,140.50
流动资产合计		58,617,184,093.27	52,718,566,882.69
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	220,664,423.15	233,503,021.65
长期股权投资	七、17	12,920,563,870.77	13,601,035,984.33
其他权益工具投资	七、18	2,225,810,942.08	2,440,646,211.37
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	101,567,145.80	120,945,835.16
固定资产	七、21	259,752,574,934.83	266,634,479,400.18
在建工程	七、22	61,400,549,206.40	45,857,731,217.24
生产性生物资产			
油气资产			

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
使用权资产	七、25	1,731,877,405.80	1,311,941,664.18
无形资产	七、26	9,695,111,521.20	9,394,586,231.41
开发支出	七、27	381,756,333.36	368,813,548.02
商誉	七、28	1,156,253,199.42	1,358,283,566.75
长期待摊费用	七、29	1,305,609,936.42	279,219,667.96
递延所得税资产	七、30	682,199,779.19	779,503,340.66
其他非流动资产	七、31	2,660,162,655.98	2,962,446,723.25
非流动资产合计		354,234,701,354.40	345,343,136,412.16
资产总计		412,851,885,447.67	398,061,703,294.85
流动负债：			
短期借款	七、32	43,045,370,279.70	37,798,488,756.81
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	9,078,173,051.08	7,087,285,310.67
应付账款	七、36	22,995,037,553.82	21,837,189,471.55
预收款项	七、37	7,179,144.13	154,167,709.97
合同负债	七、38	702,944,011.25	680,975,825.21
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	1,108,567,130.91	1,120,100,840.76
应交税费	七、40	2,477,910,824.60	3,123,786,248.42
其他应付款	七、41	10,765,280,305.74	17,646,618,688.51
其中：应付利息			
应付股利	七、41	2,882,480,980.39	1,963,172,739.42
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	24,483,845,364.82	28,067,211,928.49
其他流动负债	七、44	5,199,727,088.55	7,715,503,327.09
流动负债合计		119,864,034,754.60	125,231,328,107.48
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	149,640,259,387.98	132,019,230,311.03
应付债券	七、46	7,628,185,951.28	8,425,745,496.42
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,226,648,687.36	1,250,451,326.25
长期应付款	七、48	4,998,501,541.33	5,567,754,009.41

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
长期应付职工薪酬	七、49	192,673,345.15	148,406,163.47
预计负债	七、50	3,223,540,015.19	28,370,988.27
递延收益	七、51	1,051,930,672.82	1,119,360,306.89
递延所得税负债	七、30	490,102,586.73	422,035,754.79
其他非流动负债	七、52	14,264,553,787.33	12,523,722,747.21
非流动负债合计		182,716,395,975.17	161,505,077,103.74
负债合计		302,580,430,729.77	286,736,405,211.22
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具	七、54		1,984,694,000.00
其中：优先股			
永续债	七、54		1,984,694,000.00
资本公积	七、55	543,194,515.36	1,392,608,972.22
减：库存股			
其他综合收益	七、57	1,300,394,564.24	1,742,998,833.66
专项储备	七、58	95,890,129.39	33,936,146.31
盈余公积	七、59	5,553,952,375.14	5,180,881,180.84
一般风险准备			
未分配利润	七、60	19,731,683,923.59	17,743,745,663.47
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		45,060,734,589.72	45,914,483,878.50
少数股东权益		65,210,720,128.18	65,410,814,205.13
所有者权益（或股东权益）合计		110,271,454,717.90	111,325,298,083.63
负债和所有者权益（或股东权益）总计		412,851,885,447.67	398,061,703,294.85

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 日

编制单位：国电电力发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,872,781,363.67	730,988,482.44
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		1,095,298.60	3,930,000.00
应收账款	十七、1	499,476,617.12	330,450,560.00

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
应收款项融资		2,350,000.00	
预付款项		29,872,503.89	18,919,470.66
其他应收款	十七、2	13,356,821,195.91	20,863,286,096.61
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	1,653,600,692.05	1,673,408,185.06
存货		95,447,344.43	115,749,797.88
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		41,124,278.27	48,843,609.48
流动资产合计		15,898,968,601.89	22,112,168,017.07
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	95,222,733,008.55	85,335,908,125.38
其他权益工具投资		747,378,414.72	1,068,996,500.91
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,370,647,606.31	2,451,587,609.42
在建工程		1,195,564,615.10	1,356,870,594.15
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		35,099,161.28	2,227,586.18
无形资产		345,095,863.27	331,784,178.65
开发支出		4,440,902.63	701,452.66
商誉		7,870,081.90	7,870,081.90
长期待摊费用		2,883,582.69	
递延所得税资产		36,371,286.34	36,371,286.34
其他非流动资产			
非流动资产合计		99,968,084,522.79	90,592,317,415.59
资产总计		115,867,053,124.68	112,704,485,432.66
流动负债：			
短期借款		17,814,606,111.08	16,337,003,388.56
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		534,244,765.82	550,031,293.98
预收款项		265,250.98	265,250.98
合同负债		4,771,642.32	20,865,981.94
应付职工薪酬		29,486,276.81	22,148,417.75
应交税费		39,811,496.48	38,477,492.95
其他应付款		2,405,248,147.39	11,955,163,114.32
其中：应付利息			
应付股利		91,156,553.99	91,156,553.99
持有待售负债			

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
一年内到期的非流动负债		8,183,096,881.90	12,030,887,769.08
其他流动负债		5,065,008,767.11	5,023,454,928.59
流动负债合计		34,076,539,339.89	45,978,297,638.15
非流动负债：			
长期借款		21,515,199,801.35	10,297,333,888.88
应付债券		7,628,185,951.28	8,425,745,496.42
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		18,706,356.07	2,321,794.38
长期应付款			47,313,940.00
长期应付职工薪酬		2,357,187.60	
预计负债			
递延收益		76,233,381.36	79,265,675.00
递延所得税负债			
其他非流动负债		13,639,603,485.94	11,082,400,661.51
非流动负债合计		42,880,286,163.60	29,934,381,456.19
负债合计		76,956,825,503.49	75,912,679,094.34
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具		-	1,984,694,000.00
其中：优先股			
永续债			1,984,694,000.00
资本公积		4,279,850,873.46	4,402,441,704.87
减：库存股			
其他综合收益		1,216,835,937.11	1,730,184,240.36
专项储备		881,398.03	-
盈余公积		5,339,741,308.76	4,858,020,744.28
未分配利润		10,237,299,021.83	5,980,846,566.81
所有者权益（或股东权益）合计		38,910,227,621.19	36,791,806,338.32
负债和所有者权益（或股东权益）总计		115,867,053,124.68	112,704,485,432.66

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		192,680,636,477.15	168,433,841,024.46
其中：营业收入	七、61	192,680,636,477.15	168,433,841,024.46
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		178,999,634,045.62	168,620,494,843.41

项目	附注	2022 年度	2021 年度
其中：营业成本	七、61	166,699,417,918.56	156,087,036,156.59
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	2,363,358,645.48	2,312,949,049.35
销售费用	七、63	30,600,805.87	43,701,843.78
管理费用	七、64	1,753,090,808.36	1,744,272,694.59
研发费用	七、65	601,779,970.76	496,523,493.29
财务费用	七、66	7,551,385,896.59	7,936,011,605.81
其中：利息费用	七、66	7,634,574,553.76	8,022,697,222.02
利息收入	七、66	138,020,326.20	170,779,556.35
加：其他收益	七、67	628,066,477.55	439,845,214.40
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	1,400,464,266.89	3,256,403,430.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	76,253,553.83	1,290,972,147.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-101,050,012.91	-150,809,007.26
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-96,247,264.58	-3,291,374,680.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-3,646,332,015.70	-1,841,904,243.51
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	328,822,978.69	193,492,687.31
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		12,295,776,874.38	-1,430,191,410.54
加：营业外收入	七、74	479,059,970.08	398,601,907.86
减：营业外支出	七、75	2,523,994,119.88	338,180,190.86
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,250,842,724.58	-1,369,769,693.54
减：所得税费用	七、76	3,384,406,830.93	1,895,193,430.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,866,435,893.65	-3,264,963,124.10
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,866,435,893.65	-3,264,963,124.10
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			

项目	附注	2022 年度	2021 年度
(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)		2,824,661,198.24	-1,733,355,387.40
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		4,041,774,695.41	-1,531,607,736.70
六、其他综合收益的税后净额		256,674,863.56	425,735,677.45
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		225,435,164.25	433,764,569.20
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		218,312,468.60	434,008,091.26
(1) 重新计量设定受益计划变动额		-5,221,966.25	-5,211,023.43
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益		558,871,101.18	94,938,364.41
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-335,336,666.33	344,280,750.28
(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		7,122,695.65	-243,522.06
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		7,122,695.65	-243,522.06
(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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		31,239,699.31	-8,028,891.75
七、综合收益总额		7,123,110,757.21	-2,839,227,446.65
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,050,096,362.49	-1,299,590,818.20
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		4,073,014,394.72	-1,539,636,628.45
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.154	-0.103
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.154	-0.103

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：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	1,735,264,687.80	1,116,832,413.13
减: 营业成本	十七、4	1,557,625,415.90	1,066,824,698.31
税金及附加		31,458,131.96	41,863,032.87
销售费用			
管理费用		561,698,855.62	413,458,843.28
研发费用		12,421,931.26	9,181,836.72
财务费用		1,462,132,970.18	1,272,317,123.91
其中: 利息费用		1,453,084,507.65	1,258,923,073.35
利息收入		8,543,703.51	4,534,855.61
加: 其他收益		128,093,615.57	23,579,865.13
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	6,079,705,424.28	4,195,456,745.54
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		434,614,895.33	787,003,338.26
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)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		14,151,489.53	-2,850,946,691.71
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-81,116,277.54	-887,178,349.57
资产处置收益(损失以“-”号填列)		159,697.99	2,349,548.35
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		4,250,921,332.71	-1,203,552,004.22
加: 营业外收入		13,896,397.22	160,094.87
减: 营业外支出		115,650,631.87	68,658,439.94
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		4,149,167,098.06	-1,272,050,349.29
减: 所得税费用		886.89	-
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		4,149,166,211.17	-1,272,050,349.29
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		4,149,166,211.17	-1,272,050,349.29
(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		154,691,130.42	430,479,667.70
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		147,568,434.77	430,723,189.76
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		536,795,693.43	94,938,364.41

项目	附注	2022 年度	2021 年度
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-389,227,258.66	335,784,825.35
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		7,122,695.65	-243,522.06
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		7,122,695.65	-243,522.06
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		4,303,857,341.59	-841,570,681.59
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：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
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		218,842,910,299.34	186,514,551,312.56
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		3,654,574,836.58	383,020,613.90
收到其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	6,367,199,116.37	5,407,014,182.92

项目	附注	2022年度	2021年度
经营活动现金流入小计		228,864,684,252.29	192,304,586,109.38
购买商品、接受劳务支付的现金		154,722,467,752.02	137,395,140,141.97
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		14,616,495,340.54	13,793,151,280.15
支付的各项税费		13,073,379,535.42	10,666,203,947.93
支付其他与经营活动有关的现金	七、78(2)	7,004,593,391.22	6,328,151,377.12
经营活动现金流出小计		189,416,936,019.20	168,182,646,747.17
经营活动产生的现金流量净额		39,447,748,233.09	24,121,939,362.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,553,509,000.88	2,375,704,267.79
取得投资收益收到的现金		933,176,460.05	1,047,801,065.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		520,694,139.16	394,415,031.32
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		184,449,459.00	2,435,628,595.80
收到其他与投资活动有关的现金	七、78(3)	361,772,143.11	1,714,371,017.63
投资活动现金流入小计		5,553,601,202.20	7,967,919,977.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		37,658,160,826.59	21,335,366,430.75
投资支付的现金		5,953,046,797.35	2,486,939,987.87
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		571,955,967.58	4,283,248,493.75
支付其他与投资活动有关的现金	七、78(4)	735,467,176.90	332,819,108.16
投资活动现金流出小计		44,918,630,768.42	28,438,374,020.53
投资活动产生的现金流量净额		-39,365,029,566.22	-20,470,454,042.85
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,379,577,105.86	3,883,688,482.67
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,379,577,105.86	3,332,428,482.67
取得借款收到的现金		206,649,785,771.01	183,790,010,463.84
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78(5)	3,860,486,710.86	3,050,417,863.48

项目	附注	2022年度	2021年度
筹资活动现金流入小计		211,889,849,587.73	190,724,116,809.99
偿还债务支付的现金		177,479,059,204.11	174,662,671,830.28
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,006,040,132.36	13,644,098,801.88
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		3,309,028,216.84	2,197,701,719.08
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(6)	18,251,740,073.12	5,316,820,071.55
筹资活动现金流出小计		207,736,839,409.59	193,623,590,703.71
筹资活动产生的现金流量净额		4,153,010,178.14	-2,899,473,893.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		10,326,506.67	-643,271.31
五、现金及现金等价物净增加额	七、79(4)	4,246,055,351.68	751,368,154.33
加：期初现金及现金等价物余额	七、79(4)	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07
六、期末现金及现金等价物余额	七、79(4)	15,825,891,259.08	11,579,835,907.40

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

母公司现金流量表

2022年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
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		1,764,215,714.79	1,110,560,446.03
收到的税费返还		27,020,400.44	12,164,763.01
收到其他与经营活动有关的现金		464,465,577.83	857,394,809.81
经营活动现金流入小计		2,255,701,693.06	1,980,120,018.85
购买商品、接受劳务支付的现金		1,203,984,105.03	597,627,801.16
支付给职工及为职工支付的现金		609,980,831.26	549,783,874.04
支付的各项税费		141,152,729.05	155,813,402.31
支付其他与经营活动有关的现金		1,246,217,940.71	1,887,565,095.59
经营活动现金流出小计		3,201,335,606.05	3,190,790,173.10
经营活动产生的现金流量净额		-945,633,912.99	-1,210,670,154.25
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		16,616,837,395.03	203,624,357.34
取得投资收益收到的现金		6,290,175,618.19	2,281,599,783.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,280,470.00	1,043,216.00
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		5,555,749.27	19,392,587,158.79
投资活动现金流入小计		22,913,849,232.49	21,878,854,516.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		160,310,994.15	978,561,770.10
投资支付的现金		27,219,093,820.25	4,470,299,013.62

项目	附注	2022年度	2021年度
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		9,435,875.53	15,245,149,698.06
投资活动现金流出小计		27,388,840,689.93	20,694,010,481.78
投资活动产生的现金流量净额		-4,474,991,457.44	1,184,844,034.32
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		56,500,000,000.00	60,510,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		56,500,000,000.00	60,510,000,000.00
偿还债务支付的现金		47,861,523,673.35	57,083,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,067,408,084.33	2,717,181,231.34
支付其他与筹资活动有关的现金		33,536,843.78	1,282,670,817.86
筹资活动现金流出小计		49,962,468,601.46	61,082,852,049.20
筹资活动产生的现金流量净额		6,537,531,398.54	-572,852,049.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
		1,116,906,028.11	-598,678,169.13
加：期初现金及现金等价物余额		729,804,028.77	1,328,482,197.90
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,846,710,056.88	729,804,028.77

公司负责人：贾彦兵

主管会计工作负责人：杨富锁

会计机构负责人：李金柱

合并所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	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	小计		
		永续债										
一、上年年末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	1,392,608,972.22		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84		17,631,747,621.56	45,802,485,836.59	65,369,927,875.34	111,172,413,711.93
加:会计政策变更									111,998,041.91	111,998,041.91	40,886,329.79	152,884,371.70
前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	1,392,608,972.22		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84		17,743,745,663.47	45,914,483,878.50	65,410,814,205.13	111,325,298,083.63
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		-1,984,694,000.00	-849,414,456.86		-442,604,269.42	61,953,983.08	373,071,194.30		1,987,938,260.12	-853,749,288.78	-200,094,076.95	-1,053,843,365.73
(一)综合收益总额					225,435,164.25				2,824,661,198.24	3,050,096,362.49	4,073,014,394.72	7,123,110,757.21
(二)所有者投入和减少资本		-1,984,694,000.00	-849,414,456.86				-108,649,370.18		-945,585,807.31	-3,888,343,634.35	-572,001,370.38	-4,460,345,004.73
1.所有者投入的普通股											1,384,079,687.27	1,384,079,687.27
2.其他权益工具持有者投入资本		-1,984,694,000.00									-1,984,694,000.00	-1,984,694,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额												
4.其他			-849,414,456.86				-108,649,370.18		-945,585,807.31	-1,903,649,634.35	-1,956,081,057.65	-3,859,730,692.00
(三)利润分配							414,916,621.12		-492,372,621.12	-77,456,000.00	-3,764,174,498.00	-3,841,630,498.00
1.提取盈余公积							414,916,621.12		-414,916,621.12			
2.提取一般风险准备												
3.对所有者(或股东)的分配									-77,456,000.00	-77,456,000.00	-3,764,174,498.00	-3,841,630,498.00
4.其他												
(四)所有者权益内部结转					-668,039,433.67		66,803,943.36		601,235,490.31			
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					-668,039,433.67		66,803,943.36		601,235,490.31			
6.其他												
(五)专项储备						61,953,983.08				61,953,983.08	63,067,396.71	125,021,379.79
1.本期提取						170,515,937.74				170,515,937.74	165,273,387.80	335,789,325.54
2.本期使用						108,561,954.66				108,561,954.66	102,205,991.09	210,767,945.75
(六)其他												
四、本期期末余额	17,835,619,082.00		543,194,515.36		1,300,394,564.24	95,890,129.39	5,553,952,375.14		19,731,683,923.59	45,060,734,589.72	65,210,720,128.18	110,271,454,717.90

2022 年年度报告

项目	2021 年度											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 永续债	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	小计			
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	6,049,009,586.30	2,739,811,978.91	1,309,234,264.46	34,901,729.08	5,180,881,180.84		20,499,072,962.81	52,966,414,589.58	65,571,231,904.06	118,537,646,493.64	
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并			13,278,250,558.42						3,288,320,647.71	16,566,571,206.13	4,171,761,686.91	20,738,332,893.04	
其他													
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	19,327,260,144.72	2,739,811,978.91	1,309,234,264.46	34,901,729.08	5,180,881,180.84		23,787,393,610.52	69,532,985,795.71	69,742,993,590.97	139,275,979,386.68	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-17,934,651,172.50	-2,739,811,978.91	433,764,569.20	-965,582.77			-6,043,647,947.05	-23,618,501,917.21	-4,332,179,385.84	-27,950,681,303.05	
(一) 综合收益总额					433,764,569.20				-1,733,355,387.40	-1,299,590,818.20	-1,539,636,628.45	-2,839,227,446.65	
(二) 所有者投入和减少资本	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-17,934,651,172.50	-2,739,811,978.91					-3,474,402,796.37	-21,482,055,752.96	2,043,425,488.01	-19,438,630,264.95	
1. 所有者投入的普通股	-1,814,778,763.00		-2,183,623,268.43	-2,739,811,978.91						-1,258,590,052.52	3,332,428,482.67	2,073,838,430.15	
2. 其他权益工具持有者投入资本		-998,035,000.00								-998,035,000.00		-998,035,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他			-15,751,027,904.07						-3,474,402,796.37	-19,225,430,700.44	-1,289,002,994.66	-20,514,433,695.10	
(三) 利润分配									-835,889,763.28	-835,889,763.28	-4,837,934,388.54	-5,673,824,151.82	
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-835,889,763.28	-835,889,763.28	-4,837,934,388.54	-5,673,824,151.82	
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						-965,582.77				-965,582.77	1,966,143.14	1,000,560.37	
1. 本期提取						119,674,401.97				119,674,401.97	119,153,402.95	238,827,804.92	
2. 本期使用						120,639,984.74				120,639,984.74	117,187,259.81	237,827,244.55	
(六) 其他													
四、本期期末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	1,392,608,972.22		1,742,998,833.66	33,936,146.31	5,180,881,180.84		17,743,745,663.47	45,914,483,878.50	65,410,814,205.13	111,325,298,083.63	

公司负责人: 贾彦兵

主管会计工作负责人: 杨富锁

会计机构负责人: 李金柱

母公司所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度								
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债							
一、上年年末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	4,402,441,704.87		1,730,184,240.36		4,858,020,744.28	5,980,846,566.81	36,791,806,338.32
加: 会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	4,402,441,704.87		1,730,184,240.36		4,858,020,744.28	5,980,846,566.81	36,791,806,338.32
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)		-1,984,694,000.00	-122,590,831.41		-513,348,303.25	881,398.03	481,720,564.48	4,256,452,455.02	2,118,421,282.87
(一) 综合收益总额					154,691,130.42			4,149,166,211.17	4,303,857,341.59
(二) 所有者投入和减少资本		-1,984,694,000.00	-122,590,831.41					-1,576,625.34	-2,108,861,456.75
1. 所有者投入的普通股									
2. 其他权益工具持有者投入资本		-1,984,694,000.00							-1,984,694,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他			-122,590,831.41					-1,576,625.34	-124,167,456.75
(三) 利润分配							414,916,621.12	-492,372,621.12	-77,456,000.00
1. 提取盈余公积							414,916,621.12	-414,916,621.12	0.00
2. 对所有者 (或股东) 的分配								-77,456,000.00	-77,456,000.00
3. 其他									
(四) 所有者权益内部结转					-668,039,433.67		66,803,943.36	601,235,490.31	0.00
1. 资本公积转增资本 (或股本)									
2. 盈余公积转增资本 (或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益					-668,039,433.67		66,803,943.36	601,235,490.31	0.00
6. 其他									
(五) 专项储备						881,398.03			881,398.03
1. 本期提取						881,398.03			881,398.03
2. 本期使用									
(六) 其他									
四、本期期末余额	17,835,619,082.00		4,279,850,873.46		1,216,835,937.11	881,398.03	5,339,741,308.76	10,237,299,021.83	38,910,227,621.19

2022 年年度报告

项目	2021 年度								
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		永续债							
一、上年年末余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,434,917,238.08	2,739,811,978.91	1,299,704,572.66		4,858,020,744.28	8,086,333,888.98	44,572,291,310.09
加: 会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	19,650,397,845.00	2,982,729,000.00	10,434,917,238.08	2,739,811,978.91	1,299,704,572.66		4,858,020,744.28	8,086,333,888.98	44,572,291,310.09
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-6,032,475,533.21	-2,739,811,978.91	430,479,667.70			-2,105,487,322.17	-7,780,484,971.77
(一) 综合收益总额					430,479,667.70			-1,272,050,349.29	-841,570,681.59
(二) 所有者投入和减少资本	-1,814,778,763.00	-998,035,000.00	-6,032,475,533.21	-2,739,811,978.91				2,452,790.40	-6,103,024,526.90
1. 所有者投入的普通股	-1,814,778,763.00		-2,183,623,268.43	-2,739,811,978.91					-1,258,590,052.52
2. 其他权益工具持有者投入资本		-998,035,000.00							-998,035,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他			-3,848,852,264.78					2,452,790.40	-3,846,399,474.38
(三) 利润分配								-835,889,763.28	-835,889,763.28
1. 提取盈余公积									
2. 对所有者 (或股东) 的分配								-835,889,763.28	-835,889,763.28
3. 其他									
(四) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本 (或股本)									
2. 盈余公积转增资本 (或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益									
6. 其他									
(五) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(六) 其他									
四、本期期末余额	17,835,619,082.00	1,984,694,000.00	4,402,441,704.87		1,730,184,240.36		4,858,020,744.28	5,980,846,566.81	36,791,806,338.32

公司负责人: 贾彦兵

主管会计工作负责人: 杨富锁

会计机构负责人: 李金柱

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

(一) 企业注册地、组织形式和总部地址

国电电力发展股份有限公司（以下简称“本公司”、“公司”）系经辽宁省经济体制改革委员会“辽体改发[1992]68号”文件批准，于1992年12月31日以定向募集方式设立的股份有限公司，设立时企业名称为“大连东北热电发展股份有限公司”，1997年3月18日，公司在上海证券交易所挂牌上市。

截至2022年12月31日，本公司累计发行股本总数17,835,619,082股，注册资本为17,835,619,082.00元，控股股东国家能源集团及其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司合计持有本公司50.78%的股份。

公司现企业统一信用代码为912102001183735667，注册地址为辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号，公司办公地址为北京市朝阳区安慧北里安园19号，公司注册地址及经营范围与最新营业执照一致，董事长及法人代表刘国跃。

(二) 企业的业务性质和主要经营活动

本公司的所处行业：电力、热力生产和供应业。

本公司的主要经营范围：电力、热力生产、销售；煤炭销售；电网经营；新能源项目、高新技术、环保产业的开发与应用；信息咨询；电力技术开发咨询、技术服务；写字楼及场地出租（以下限分支机构）发、输、变电设备检修、维护；通讯业务；水处理及销售。

(三) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表业经本公司董事会于2023年4月13日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2022年12月31日，本公司纳入合并范围的子公司共372户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年新增子公司150户，减少子公司8户，详见本附注八“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司财务报表以持续经营假设为基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司及各子公司主要从事发电及供热等相关业务。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对相关交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五各项描述。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况及 2022 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值

以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、21“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与

该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、21“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、21“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、21“长期股权投资”（2）

②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：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。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和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，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。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金

融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与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之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(4) 金融负债的终止确认

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

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的抵销

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

(6) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

(7) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

(8) 金融工具减值

金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或

不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

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

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1	银行承兑汇票
组合 2	商业承兑汇票

银行承兑汇票承兑人均为风险较小的金融机构，不计提坏账准备；商业承兑汇票参照应收款项按照不同业务组合计量坏账准备。

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

对于不含重大融资成分的应收款项，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

组合 1：单独计提坏账准备的应收款项	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；与对方存在争议或诉讼、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；按照组合计算预期信用损失不能反映其
--------------------	--

	风险特征的应收款项。
组合 2: 根据信用风险特征组合计提坏账准备的 应收 款项	对划分为组合的应收账款, 本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况及对未来经济状况的预测, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失; 对划分到组合的其他应收款, 本公司参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和未来 12 个月或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

金融资产同时符合下列条件的, 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: 本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标; 该金融资产的合同条款规定, 在特定日期产生的现金流量, 仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将持有的应收票据, 以贴现或背书等形式转让, 且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的, 其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售, 按照金融工具准则的相关规定, 将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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

对于除应收账款以外其他的应收款项 (包括应收票据、其他应收款、长期应收款等) 的减值损失计量, 比照本附注五、10 “金融工具 (8) 金融工具减值” 的会计处理方法处理。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品、周转材料、库存商品及其他等。

(2) 发出存货的计价方法

存货在取得时按实际成本计价, 存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按先进先出法计价。

(3) 存货跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中, 存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时, 以取得的确凿证据为基础, 同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日, 存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时, 提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销; 包装物于领用时按一次摊销法摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利 (且该权利取决于时间流逝之外的其他因素) 作为合同资产列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法√适用 不适用

合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本公司按照一般方法计量损失准备。

合同资产发生减值损失，按应减记金额，借记“资产减值损失”，贷记合同资产减值准备；转回已计提的资产减值准备时，做相反分录。

17. 持有待售资产√适用 不适用

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用

《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。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持有待售准则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，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的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；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的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。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并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。

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

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注五、10“金融工具（8）金融工具减值”的会计处理方法处理。

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

（1）初始投资成本确定

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

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，本公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司2007年1月1日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6“合并财务报表编制的方法”、2中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入所有者权益的其他综合收益部分按相应的比例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，按比例结转入当期损益。

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

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止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，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

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

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(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	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
煤炭井工矿专用设备	年限平均法	5-20	3	4.85-19.40
电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
铁路专用设备	年限平均法	10-18	5	5.28-9.50
洗选专用设备	年限平均法	7-20	5	4.75-13.57
煤炭深加工专用设备	年限平均法	7-15	3-5	6.33-13.86
科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

(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

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

本公司在建工程包括施工前期准备工程、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造工程等。

在建工程达到预定可使用状态时转入固定资产，具体转为固定资产的标准和时点为：

- ①新建电源项目转固定资产的标准为：通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态；
- ②机组技术改造转固定资产的标准为：满足相关技术标准，达到预定可使用状态；
- ③其他工程转固定资产的标准：达到预定可使用状态。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

25. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，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；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，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。

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

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。其中，研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查，如意在获取知识而进行的活动，研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择，材料、设备、产品、工序、系统或服务替代品的研究，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统或服务的可能替代品的配制、设计、评价和最终选择等；开发是指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，如生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

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

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司离职后福利为设定提存计划和设定受益计划。本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，在年度资产负债表日进行精算估值，以预期累计福利单位法确定提供福利的成本及归属期间。

本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

(1) 服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本是指，职工当期提供服务所导致的设定受益义务现值的增加额；过去服务成本是指，设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益义务现值的增加或减少；

(2) 设定受益计划净负债的利息净额，包括设定受益计划义务的利息费用；

(3) 重新计量设定受益计划净负债所产生的变动。

本公司将上述第(1)和(2)项计入当期损益；第(3)项计入其他综合收益，且不会在后续会计期间转回至损益。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本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，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），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；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

当本公司对续租选择权、终止租赁选择权或者购买选择权的评估结果发生变化的，则按变动后的租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。当实质租赁付款额、担保余值预计的应付金额或者取决于指数或比率的可变租赁付款额发生变动的，则按变动后的租赁付款额和原折现率计算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。

35. 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，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；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过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结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注五、25“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

38. 收入

（1）收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、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。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

1. 商品销售收入

本公司及各子公司销售电力产品、热力产品、化工产品及煤炭等。产品于交付客户时确认收入。其中：售电收入于电力已传输上网，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；供热收入于热气已输送，取得价款或已取得索款凭据时予以确认；销售商品收入于本公司已将商品所有权转移给买方，买方取得商品控制权时确认收入。

2. 提供劳务收入

(1) 本公司在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

(2) 本公司在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等。

本公司在收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，确认让渡资产使用权收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

(4) 所得税抵消

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

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁是指本公司让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司应当评估合同是否为租赁或包含租赁。

本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋及建筑物、机器设备等。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

(2) 后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、23“固定资产”），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。

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

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的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。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

回购股份

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

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)
2021年12月30日，财政部发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号）（以下简称“15号解释”或“解释”），要求“对固定资产达到预定可使用状态前，试运行销售的相关收入和成本，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发	国电电力发展股份有限公司八届十四次董事会	“固定资产”净额较上年末增加170,736,719.08元，“在建工程”较上年末减少17,852,347.38元，“未分配利润”较上年增加111,998,041.91元，“少数股东权益”较上年末增加40,886,329.79元。“营业收入”较上期增加248,356,637.55元，“营业成本”较上期增加

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)
支出,对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售进行了追溯调整。根据解释要求,公司自2022年1月1日起施行15号解释。		95,220,050.50元,“利润总额”较上期增加152,884,371.70元。

其他说明

无

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

调整当年年初财务报表的原因说明

2021年12月30日,财政部发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号)(以下简称“15号解释”或“解释”),要求“对固定资产达到预定可使用状态前,试运行销售的相关收入和成本,计入当期损益,不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出,对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售进行了追溯调整。根据解释要求,公司自2022年1月1日起施行15号解释。

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2021年12月31日	2022年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	11,765,176,120.58	11,765,176,120.58	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	1,382,285,302.51	1,382,285,302.51	
应收账款	20,440,118,771.63	20,440,118,771.63	
应收款项融资	329,361,694.45	329,361,694.45	
预付款项	3,914,056,758.50	3,914,056,758.50	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	3,196,352,040.39	3,196,352,040.39	
其中:应收利息	71,724.68	71,724.68	
应收股利	1,747,405,973.66	1,747,405,973.66	
买入返售金融资产			
存货	7,254,000,640.87	7,254,000,640.87	
合同资产			

持有待售资产	210,780,788.26	210,780,788.26	
一年内到期的非流动资产	31,625.00	31,625.00	
其他流动资产	4,226,403,140.50	4,226,403,140.50	
流动资产合计	52,718,566,882.69	52,718,566,882.69	
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	233,503,021.65	233,503,021.65	
长期股权投资	13,601,035,984.33	13,601,035,984.33	
其他权益工具投资	2,440,646,211.37	2,440,646,211.37	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	120,945,835.16	120,945,835.16	
固定资产	266,463,742,681.10	266,634,479,400.18	170,736,719.08
在建工程	45,875,583,564.62	45,857,731,217.24	-17,852,347.38
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	1,311,941,664.18	1,311,941,664.18	
无形资产	9,394,586,231.41	9,394,586,231.41	
开发支出	368,813,548.02	368,813,548.02	
商誉	1,358,283,566.75	1,358,283,566.75	
长期待摊费用	279,219,667.96	279,219,667.96	
递延所得税资产	779,503,340.66	779,503,340.66	
其他非流动资产	2,962,446,723.25	2,962,446,723.25	
非流动资产合计	345,190,252,040.46	345,343,136,412.16	152,884,371.70
资产总计	397,908,818,923.15	398,061,703,294.85	152,884,371.70
流动负债：			
短期借款	37,798,488,756.81	37,798,488,756.81	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	7,087,285,310.67	7,087,285,310.67	
应付账款	21,837,189,471.55	21,837,189,471.55	
预收款项	154,167,709.97	154,167,709.97	
合同负债	680,975,825.21	680,975,825.21	
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	1,120,100,840.76	1,120,100,840.76	
应交税费	3,123,786,248.42	3,123,786,248.42	
其他应付款	17,646,618,688.51	17,646,618,688.51	
其中：应付利息			
应付股利	1,963,172,739.42	1,963,172,739.42	
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	28,067,211,928.49	28,067,211,928.49	

其他流动负债	7,715,503,327.09	7,715,503,327.09	
流动负债合计	125,231,328,107.48	125,231,328,107.48	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	132,019,230,311.03	132,019,230,311.03	
应付债券	8,425,745,496.42	8,425,745,496.42	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	1,250,451,326.25	1,250,451,326.25	
长期应付款	5,567,754,009.41	5,567,754,009.41	
长期应付职工薪酬	148,406,163.47	148,406,163.47	
预计负债	28,370,988.27	28,370,988.27	
递延收益	1,119,360,306.89	1,119,360,306.89	
递延所得税负债	422,035,754.79	422,035,754.79	
其他非流动负债	12,523,722,747.21	12,523,722,747.21	
非流动负债合计	161,505,077,103.74	161,505,077,103.74	
负债合计	286,736,405,211.22	286,736,405,211.22	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00	
其他权益工具	1,984,694,000.00	1,984,694,000.00	
其中：优先股			
永续债	1,984,694,000.00	1,984,694,000.00	
资本公积	1,392,608,972.22	1,392,608,972.22	
减：库存股			
其他综合收益	1,742,998,833.66	1,742,998,833.66	
专项储备	33,936,146.31	33,936,146.31	
盈余公积	5,180,881,180.84	5,180,881,180.84	
一般风险准备			
未分配利润	17,631,747,621.56	17,743,745,663.47	111,998,041.91
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	45,802,485,836.59	45,914,483,878.50	111,998,041.91
少数股东权益	65,369,927,875.34	65,410,814,205.13	40,886,329.79
所有者权益（或股东权益）合计	111,172,413,711.93	111,325,298,083.63	152,884,371.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计	397,908,818,923.15	398,061,703,294.85	152,884,371.70

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2021年12月31日	2022年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	730,988,482.44	730,988,482.44	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	3,930,000.00	3,930,000.00	
应收账款	330,450,560.00	330,450,560.00	
应收款项融资			

预付款项	18,919,470.66	18,919,470.66	
其他应收款	20,863,286,096.61	20,863,286,096.61	
其中：应收利息			
应收股利	1,673,408,185.06	1,673,408,185.06	
存货	115,749,797.88	115,749,797.88	
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	48,843,609.48	48,843,609.48	
流动资产合计	22,112,168,017.07	22,112,168,017.07	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	85,335,908,125.38	85,335,908,125.38	
其他权益工具投资	1,068,996,500.91	1,068,996,500.91	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,451,587,609.42	2,451,587,609.42	
在建工程	1,356,870,594.15	1,356,870,594.15	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	2,227,586.18	2,227,586.18	
无形资产	331,784,178.65	331,784,178.65	
开发支出	701,452.66	701,452.66	
商誉	7,870,081.90	7,870,081.90	
长期待摊费用			
递延所得税资产	36,371,286.34	36,371,286.34	
其他非流动资产			
非流动资产合计	90,592,317,415.59	90,592,317,415.59	
资产总计	112,704,485,432.66	112,704,485,432.66	
流动负债：			
短期借款	16,337,003,388.56	16,337,003,388.56	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	550,031,293.98	550,031,293.98	
预收款项	265,250.98	265,250.98	
合同负债	20,865,981.94	20,865,981.94	
应付职工薪酬	22,148,417.75	22,148,417.75	
应交税费	38,477,492.95	38,477,492.95	
其他应付款	11,955,163,114.32	11,955,163,114.32	
其中：应付利息			
应付股利	91,156,553.99	91,156,553.99	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	12,030,887,769.08	12,030,887,769.08	
其他流动负债	5,023,454,928.59	5,023,454,928.59	
流动负债合计	45,978,297,638.15	45,978,297,638.15	
非流动负债：			

长期借款	10,297,333,888.88	10,297,333,888.88	
应付债券	8,425,745,496.42	8,425,745,496.42	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	2,321,794.38	2,321,794.38	
长期应付款	47,313,940.00	47,313,940.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	79,265,675.00	79,265,675.00	
递延所得税负债			
其他非流动负债	11,082,400,661.51	11,082,400,661.51	
非流动负债合计	29,934,381,456.19	29,934,381,456.19	
负债合计	75,912,679,094.34	75,912,679,094.34	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	17,835,619,082.00	17,835,619,082.00	
其他权益工具	1,984,694,000.00	1,984,694,000.00	
其中：优先股			
永续债	1,984,694,000.00	1,984,694,000.00	
资本公积	4,402,441,704.87	4,402,441,704.87	
减：库存股			
其他综合收益	1,730,184,240.36	1,730,184,240.36	
专项储备			
盈余公积	4,858,020,744.28	4,858,020,744.28	
未分配利润	5,980,846,566.81	5,980,846,566.81	
所有者权益（或股东权益）合计	36,791,806,338.32	36,791,806,338.32	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	112,704,485,432.66	112,704,485,432.66	

合并利润表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2021年度（追溯前）	2021年度（追溯后）	调整数
一、营业总收入	168,185,484,386.91	168,433,841,024.46	248,356,637.55
其中：营业收入	168,185,484,386.91	168,433,841,024.46	248,356,637.55
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	168,525,022,577.56	168,620,494,843.41	95,472,265.85
其中：营业成本	155,991,816,106.09	156,087,036,156.59	95,220,050.50
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			

项目	2021 年度（追溯前）	2021 年度（追溯后）	调整数
分保费用			
税金及附加	2,312,839,101.33	2,312,949,049.35	109,948.02
销售费用	43,701,843.78	43,701,843.78	
管理费用	1,744,272,694.59	1,744,272,694.59	
研发费用	496,523,493.29	496,523,493.29	
财务费用	7,935,869,338.48	7,936,011,605.81	142,267.33
其中：利息费用	8,022,697,222.02	8,022,697,222.02	
利息收入	170,779,556.35	170,779,556.35	
加：其他收益	439,845,214.40	439,845,214.40	
投资收益（损失以“-”号填列）	3,256,403,430.59	3,256,403,430.59	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,290,972,147.43	1,290,972,147.43	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-150,809,007.26	-150,809,007.26	
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-3,291,374,680.38	-3,291,374,680.38	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,841,904,243.51	-1,841,904,243.51	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	193,492,687.31	193,492,687.31	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-1,583,075,782.24	-1,430,191,410.54	152,884,371.70
加：营业外收入	398,601,907.86	398,601,907.86	
减：营业外支出	338,180,190.86	338,180,190.86	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-1,522,654,065.24	-1,369,769,693.54	152,884,371.70
减：所得税费用	1,895,193,430.56	1,895,193,430.56	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-3,417,847,495.80	-3,264,963,124.10	152,884,371.70
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-3,417,847,495.80	-3,264,963,124.10	152,884,371.70

项目	2021 年度（追溯前）	2021 年度（追溯后）	调整数
2. 终止经营净利润 （净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	-1,845,353,429.31	-1,733,355,387.40	111,998,041.91
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	-1,572,494,066.49	-1,531,607,736.70	40,886,329.79
六、其他综合收益的税后净额	425,735,677.45	425,735,677.45	
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	433,764,569.20	433,764,569.20	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	434,008,091.26	434,008,091.26	
（1）重新计量设定受益计划变动额	-5,211,023.43	-5,211,023.43	
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益	94,938,364.41	94,938,364.41	
（3）其他权益工具投资公允价值变动	344,280,750.28	344,280,750.28	
（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	-243,522.06	-243,522.06	
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	-243,522.06	-243,522.06	
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-8,028,891.75	-8,028,891.75	
七、综合收益总额	-2,992,111,818.35	-2,839,227,446.65	152,884,371.70
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	-1,411,588,860.11	-1,299,590,818.20	111,998,041.91
（二）归属于少数股东的综合收益总额	-1,580,522,958.24	-1,539,636,628.45	40,886,329.79
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	-0.109	-0.103	0.006

项目	2021 年度（追溯前）	2021 年度（追溯后）	调整数
（二）稀释每股收益（元/股）	-0.109	-0.103	0.006

母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度（追溯前）	2021 年度（追溯后）	调整数
一、营业收入	1,116,832,413.13	1,116,832,413.13	
减：营业成本	1,066,824,698.31	1,066,824,698.31	
税金及附加	41,863,032.87	41,863,032.87	
销售费用			
管理费用	413,458,843.28	413,458,843.28	
研发费用	9,181,836.72	9,181,836.72	
财务费用	1,272,317,123.91	1,272,317,123.91	
其中：利息费用	1,258,923,073.35	1,258,923,073.35	
利息收入	4,534,855.61	4,534,855.61	
加：其他收益	23,579,865.13	23,579,865.13	
投资收益（损失以“—”号填列）	4,195,456,745.54	4,195,456,745.54	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	787,003,338.26	787,003,338.26	
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）			
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-2,850,946,691.71	-2,850,946,691.71	
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-887,178,349.57	-887,178,349.57	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	2,349,548.35	2,349,548.35	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-1,203,552,004.22	-1,203,552,004.22	
加：营业外收入	160,094.87	160,094.87	
减：营业外支出	68,658,439.94	68,658,439.94	
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-1,272,050,349.29	-1,272,050,349.29	
减：所得税费用	-	-	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-1,272,050,349.29	-1,272,050,349.29	
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-1,272,050,349.29	-1,272,050,349.29	
（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	430,479,667.70	430,479,667.70	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	430,723,189.76	430,723,189.76	
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	94,938,364.41	94,938,364.41	
3.其他权益工具投资公允价值变动	335,784,825.35	335,784,825.35	
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	-243,522.06	-243,522.06	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-243,522.06	-243,522.06	
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	-841,570,681.59	-841,570,681.59	
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

45. 其他

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）租赁

租赁是指本公司让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本公司应当评估合同是否为租赁或包含租赁。

（2）金融资产减值

本公司采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本公司根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

(3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(4) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本公司不将成本作为其公允价值的最佳估计。

(5) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(6) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(7) 递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(8) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(9) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

(10) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本公司审慎的为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。

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	发电、煤炭销售、供热、房屋租赁、服务业应税收入分别按 13%、9%、6%的税率计算销项税，并扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税；小型水力发电企业应税收入按 3%的征收率计算应纳税额，不得抵扣进项税额。	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5%、1%计缴。	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额的 25%、15%、12.5%、7.5%计缴。	25%、15%、12.5%、7.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号），本公司下属国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司、国电和风风电开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电北屯发电有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电电力九鼎哈密风力发电有限公司、国电哈密能源开发有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电电力哈密景峡风力发电有限公司等公司利用风力发电销售享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

(2) 企业所得税税收优惠如下:

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电内蒙古东胜热电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力青海新能源开发有限公司	7.50%	都兰县国税局	中华人民共和国主席令第63号第27条第二款、财税[2011]58号	西部大开发并三免三减半	西部大开发2030年止；三免三减半2017-2022年
国电电力宁夏新能源开发有限公司	12.5%	国家税务局中卫分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局吴忠分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发并三免三减半	西部大开发2030年止；吴忠分公司海子井光伏项目有效期为2020年至2026年
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局青铜峡分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第63号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发2030年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务局银川分局	财税[2011]58号、《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第64号第二十七条第二款	西部大开发	西部大开发2030年止
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	12.5%	哈密市国税局	财税[2011]58号	西部大开发并三免三减半	西部大开发2030年止；三免三减半2017-2022年
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2011]58号	西部大开发	2030年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	12.5%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电电力湖南城步风电开发有限公司	12.5%	城步县国税总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2019-2024年
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	12.50%	新宁县国税局	新国税（所）免字（2017）第8号	三免三减半	2020-2022年

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》（财政部税务总局国家发展改革委公告2020年第23号）的规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，延续对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

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		542.03
银行存款	20,141,361,854.16	11,584,346,536.91
其他货币资金	788,723,389.86	180,829,041.64
应收利息	37,625,725.78	
合计	20,967,710,969.80	11,765,176,120.58

其他说明

①期末其他货币资金主要为保函保证金及定期存款。

②期末余额中存放于国家能源集团控股子公司国家能源集团财务有限公司的款项为19,642,563,436.71元。

③本期末使用权受限制的货币资金5,104,193,984.94元，主要系公司的土地复垦保证金、定期存款、矿山地质治理恢复基金等。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	374,900,167.26	727,358,385.51
商业承兑票据		654,926,917.00
减：坏账准备		
合计	374,900,167.26	1,382,285,302.51

(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	769,854,023.91	
商业承兑票据		
合计	769,854,023.91	

(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 (%)	
按组合计提坏账准备										
其中：										
银行承兑汇票	374,900,167.26	100.00			374,900,167.26	727,358,385.51	52.62			727,358,385.51
商业承兑汇票						654,926,917.00	47.38			654,926,917.00
合计	374,900,167.26	/		/	374,900,167.26	1,382,285,302.51	/		/	1,382,285,302.51

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	17,773,995,793.32
1 至 2 年	2,968,790,032.20
2 至 3 年	732,474,405.03
3 至 4 年	315,972,136.13
4 至 5 年	16,653,044.42
5 年以上	65,375,593.68
合计	21,873,261,004.78

(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	49,670,266.08	0.23	49,670,266.08	100.00		9,947,619.70	0.05	9,947,619.70	100.00	

2022 年年度报告

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 (%)	
按组合计提坏账准备	21,823,590,738.70	99.77	849,351,807.68	3.89	20,974,238,931.02	21,330,017,249.87	99.95	889,898,478.24	4.17	20,440,118,771.63
合计	21,873,261,004.78	/	899,022,073.76	/	20,974,238,931.02	21,339,964,869.57	/	899,846,097.94	/	20,440,118,771.63

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
福建省四方水电投资有限公司	29,264,306.88	29,264,306.88	100.00	预计无法收回
福州耀隆化工集团公司	10,094,179.60	10,094,179.60	100.00	预计无法收回
宝塔石化集团财务有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00	预计无法收回
北京中环华夏凯业能源科技有限公司	1,511,334.00	1,511,334.00	100.00	预计无法收回
安徽华洋啤酒股份有限公司	1,090,540.00	1,090,540.00	100.00	预计无法收回
燕钢冷轧钢板有限公司	526,150.03	526,150.03	100.00	预计无法收回
山东兴达新能源有限公司	177,530.00	177,530.00	100.00	预计无法收回
中国电建集团核电工程有限公司	6,225.57	6,225.57	100.00	预计无法收回
合计	49,670,266.08	49,670,266.08	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

福建省四方水电投资有限公司、福州耀隆化工集团公司已进入破产清算阶段, 债权收回可能性极低, 故全额计提减值准备。

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 信用风险特征组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	21,823,590,738.70	849,351,807.68	3.89
合计	21,823,590,738.70	849,351,807.68	3.89

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 10.“金融工具”及 12.“应收账款”。

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	
按单项评估计提坏账准备的应收账款	9,947,619.70	40,632,782.05		910,135.67		49,670,266.08
按组合计提坏账准备的应收账款	889,898,478.24	-43,943,499.12		3,020,335.73	6,417,164.29	849,351,807.68
合计	899,846,097.94	-3,310,717.07		3,930,471.40	6,417,164.29	899,022,073.76

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,930,471.40

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
四川省宜宾昌宏化工有限责任公司	电费	2,708,604.84	对方破产清算	国能大渡河公司 2022 年第 8 次党委会议	否
合计	/	2,708,604.84	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	1,974,688,201.94	9.03	
国网浙江省电力有限公司	1,533,357,397.53	7.01	28,351,867.05
内蒙古电力（集团）有限责任公司	1,465,082,772.22	6.70	28,411,466.13
国网安徽省电力有限公司	1,298,836,671.75	5.94	
国网辽宁省电力有限公司	1,249,770,168.36	5.71	6,272,610.00
合计	7,521,735,211.80	34.39	63,035,943.18

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

项目	金融资产转移的方式	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
应收电费	无追索权保理	10,181,250,478.04	-101,050,012.91
合计	——	10,181,250,478.04	-101,050,012.91

(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	9,019,561.30	329,361,694.45
应收账款		
合计	9,019,561.30	329,361,694.45

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、预付款项**(1). 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,404,422,381.80	98.12	3,838,586,161.33	97.66
1至2年	48,348,769.01	1.08	56,003,561.10	1.42
2至3年	7,665,725.73	0.17	9,101,313.07	0.23
3年以上	28,423,269.42	0.63	26,907,906.91	0.69
合计	4,488,860,145.96	100.00	3,930,598,942.41	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过一年的部分主要为本公司之子公司尚未达到结算条件的款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国能(北京)配送中心有限公司	869,985,674.44	19.38
山煤国际能源集团股份有限公司	526,344,016.70	11.73
晋能控股山西煤业股份有限公司	292,303,360.58	6.51
国能销售集团有限公司华中分公司	269,039,015.53	5.99
晋能控股煤业集团有限公司	244,299,068.61	5.44
合计	2,201,971,135.86	49.05

其他说明

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司预付款项减值准备期末余额为 16,364,828.03 元。

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		71,724.68
应收股利	1,163,777,806.25	1,747,405,973.66
其他应收款	1,459,898,336.51	1,448,874,342.05
合计	2,623,676,142.76	3,196,352,040.39

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
活期存款利息		71,724.68
合计		71,724.68

(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
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,127,936,736.23	1,428,532,859.55
赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29	20,239,213.29
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.34	651,770.34

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
国能辽宁综合能源有限公司	94,611.39	
国电财务有限公司		246,300,000.00
广东国能龙源新能源有限公司		51,682,130.48
合计	1,163,777,806.25	1,747,405,973.66

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,127,936,736.23	1-2年	对方未予以支付	否
赤峰新胜风力发电有限公司	20,239,213.29	1-2年、3-4年	对方未予以支付	否
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.34	5年以上	对方未予以支付	否
合计	1,148,827,719.86	/	/	/

(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	1,186,943,466.47
1至2年	176,769,588.72
2至3年	304,356,475.51
3至4年	2,258,393,773.19
4至5年	1,056,554,402.29
5年以上	6,725,004,421.82
合计	11,708,022,128.00

(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
保证金	80,351,077.32	217,608,332.83

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
预付账款转入	17,611,216.11	14,853,711.52
垫付备用金	1,336,533.94	2,202,069.09
单位间往来款	10,344,409,517.83	10,156,563,466.49
其他	1,264,313,782.80	1,216,133,499.09
合计	11,708,022,128.00	11,607,361,079.02

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	424,833,566.04		9,733,653,170.93	10,158,486,736.97
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-19,286,000.00		19,286,000.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	21,545,052.34		77,939,963.70	99,485,016.04
本期转回				
本期转销				
本期核销	4,487,000.00		8,615,905.20	13,102,905.20
其他变动	-87,051,369.26		90,306,312.94	3,254,943.68
2022年12月31日余额	335,554,249.12		9,912,569,542.37	10,248,123,791.49

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

①国源时代煤炭资产管理有限公司资金情况紧张、难以清偿债务，故本年度公司将其从第一阶段调整至第三阶段，全额计提减值。

②其他变动主要系合并范围变化导致。

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项评估计提坏账准备	9,820,057,979.87	97,225,963.70		8,615,905.20	3,901,504.00	9,912,569,542.37
按组合计提坏账准备	338,428,757.10	2,259,052.34		4,487,000.00	-646,560.32	335,554,249.12
合计	10,158,486,736.97	99,485,016.04		13,102,905.20	3,254,943.68	10,248,123,791.49

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	13,102,905.20

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
国网安徽省电力公司	代垫款	7,894,695.20	双方协商	公司办公会决议通过	否
国网黑龙江省电力有限公司	送出线路补偿款	4,487,000.00	双方协商	公司办公会决议通过	否
合计	/	12,381,695.20	/	/	/

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
国电宣威发电有限责任公司	统借统还及利息	4,265,426,374.67	5年以上	36.43	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还及利息	2,759,760,498.79	5年以上	23.57	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还及利息	2,640,242,177.68	5年以上	22.55	2,640,242,177.68
国电大渡河猴子岩水电建设有限公司移民代建工程管理项目部	代垫款项	326,399,293.66	2年以内	2.79	21,734,316.83
鄂尔多斯市东胜区房屋管理局	代垫款项	157,521,825.61	1年以内、1-5年	1.35	31,651,622.47
合计	/	10,149,350,170.41	/	86.69	9,673,433,265.44

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
鄂尔多斯东胜区房屋管理局	居民供热政府补助	157,521,825.61	1年以内、1-5年	预计2023年收回
宣威市发展和改革局	能源保供财政引导资金	73,716,300.00	6个月内	预计2023年收回
四川省汉源县国家税务局	增值税退税款	68,763,493.69	5年以上	预计无法收回
鄂尔多斯市东胜区水务局	居民供热政府补助	3,635,047.98	5年以上	预计无法收回
邵阳市工业和信息化局	工业企业技术改造税收增量奖补资金	3,234,200.00	6个月内	预计2023年收回
鄂尔多斯东胜区政府	居民供热政府补助	2,023,260.73	5年以上	预计无法收回
合计	——	308,894,128.01	——	——

其他说明

①应收鄂尔多斯市东胜区房屋管理局的居民热费政府补贴，已依据坏账计提政策计提坏账减值准备 61,311,477.36 元；应收鄂尔多斯市东胜区水务局的居民热费政府补贴，已依据坏账计提政策计提坏账减值准备 3,635,047.98 元；应收鄂尔多斯东胜区政府居民供热政府补助，已依据坏账计提政策计提坏账减值准备 2,023,260.73 元。

②根据《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税[2014]10号），公司所属子公司国能大渡河瀑布沟发电有限公司适用部分增值税即征即退政策。经国能大渡河瀑布沟发电有限公司与四川省汉源县地方政府多次沟通后，确认 68,763,493.69 元税款已全部无法收回，因此全额计提减值准备。

(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	5,982,503,813.32	97,226,990.30	5,885,276,823.02	7,216,961,814.66	111,706,424.45	7,105,255,390.21
在产品						
库存商品	237,047,899.68	34,244,410.23	202,803,489.45	186,801,102.33	43,635,943.60	143,165,158.73
周转材料	5,732,219.00	23,381.00	5,708,838.00	3,552,112.78	23,948.00	3,528,164.78
其他	2,019,995.48		2,019,995.48	2,051,927.15		2,051,927.15
合计	6,227,303,927.48	131,494,781.53	6,095,809,145.95	7,409,366,956.92	155,366,316.05	7,254,000,640.87

(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	111,706,424.45	31,132,269.93		38,496,397.19	7,115,306.89	97,226,990.30
库存商品	43,635,943.60	34,244,410.23		43,635,943.60		34,244,410.23
周转材料	23,948.00			567.00		23,381.00
合计	155,366,316.05	65,376,680.16		82,132,907.79	7,115,306.89	131,494,781.53

(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

①本年计提跌价准备的原材料主要系本公司之子公司北京国电电力有限公司材料预计可变现净值低于成本。

②本年计提跌价准备的库存商品主要系本公司之子公司国家能源集团山东电力有限公司库存商品预计可变现净值低于成本。

③本年转销的原材料减值准备主要为本公司之子公司北京国电电力有限公司备品备件领用出库所致；本年转销的库存商品减值准备主要为本公司之子公司国家能源集团山东电力有限公司对外销售所致。

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
在建工程	210,780,788.26		210,780,788.26			2023-12-31
合计	210,780,788.26		210,780,788.26			/

其他说明：

本公司之子公司国电阿克苏河流域水电开发有限公司同新疆葛洲坝大石峡水利枢纽开发有限公司签署《大石峡水利枢纽工程资产移交框架协议》，计划将大石峡水电站资产整体转让给新疆葛洲坝大石峡水利枢纽开发有限公司。截至 2022 年 12 月 31 日，本司已完成对大石峡工程项目前期相关资产审计、评估工作的初稿，已进行多轮磋商，预计在 2023 年度完成移交工作。

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的其他非流动资产		31,625.00
一年内到期的长期应收款	13,000,000.00	
合计	13,000,000.00	31,625.00

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税额	2,514,670,845.09	3,284,466,493.76
预缴企业所得税	194,370,498.84	376,712,446.04

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	162,669,667.21	493,093,152.62
其他	3,842,057.85	72,131,048.08
合计	2,875,553,068.99	4,226,403,140.50

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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
融资租赁款	10,500,000.00		10,500,000.00	23,500,000.00		23,500,000.00
借款	157,000,000.00		157,000,000.00	157,000,000.00		157,000,000.00
公有住房售房款	53,164,423.15		53,164,423.15	53,003,021.65		53,003,021.65
合计	220,664,423.15		220,664,423.15	233,503,021.65		233,503,021.65

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,568,636,009.44			-97,052,563.33		919,696.14				1,472,503,142.25	
小计	1,568,636,009.44			-97,052,563.33		919,696.14				1,472,503,142.25	
二、联营企业											
上海外高桥第三发电有限责任公司	712,892,869.45			-51,551,144.22		249,408.14	15,000,000.00			646,591,133.37	
上海申能燃料有限公司	146,150,014.45			9,051,817.27		209,444.49	60,000,000.00			95,411,276.21	
内蒙古华信国电建投物流有限公司	34,300,000.00									34,300,000.00	
北京太阳宫燃气热电有限公司	337,144,362.94			66,218,614.34		96,078.00	54,759,403.21			348,699,652.07	
华能连城发电有限公司											
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	14,137,296.50			-14,137,296.50						0.00	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	11,863,541.57			-1,260,285.13						10,603,256.44	
国电科技环保集团有限责任公司	2,055,769,450.22			-147,294,771.70	540,449,713.02	-75,277,194.50			-16,876,065.89	2,356,771,131.15	
国电财务有限公司	1,555,476,163.62		1,556,954,596.27	1,478,432.65							
国能云南能源销售有限公司	10,971,729.50			682,147.26						11,653,876.76	
国能河北新能源发展有限公司		20,000,000.00		4,220.88						20,004,220.88	
国能河北能源销售有限公司	26,101,568.02			536,876.49			876,795.56			25,761,648.95	
国能西南（成都）物资有限公司	22,423,942.77			4,152,644.38			3,427,719.62			23,148,867.53	
国能辽宁综合能源有限公司	50,150,486.70	50,005,000.00		94,353.01			94,611.39			100,155,228.32	
太仓港香江假日酒店有限公司	633,123.84			-278,873.27						354,250.57	
宁波鼎盛海运服务有限公司		7,359,506.13		2,613,170.09						9,972,676.22	
安徽华电六安发电有限公司											
安徽省售电开发投资有限公司	99,268,088.79			4,148,046.01			21,145,593.94			82,270,540.86	
山东电力交易中心有限公司	12,041,558.30			38,930.54						12,080,488.84	
建投国电准格尔旗能源有限公司	192,500,000.00	127,500,000.00		0.00						320,000,000.00	
成都综合能源有限公司	26,158,282.07			-909,449.74						25,248,832.33	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,532,111,312.79			542,036,089.12		16,124,029.12	-34,363.77			2,090,305,794.80	
朝阳市北控水务有限公司	110,216,887.31			8,635,124.63			8,400,600.00			110,451,411.94	
江苏东港能源投资有限公司	122,724,349.85			11,436,915.79						134,161,265.64	
江苏港恒配售电有限公司		42,000,000.00		90,000.00						42,090,000.00	
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	15,664,507.88			-1,991,770.83			420,000.00			13,252,737.05	
浙江浙能乐清发电有限责任公司	916,283,385.44	187,840,000.00		-200,052,706.16		33,150,527.00				937,221,206.28	
浙江浙能北仑发电有限公司	1,698,860,929.47			-179,929,596.51	38,413,756.12					1,557,345,089.08	
浙江浙能嘉华发电有限公司	770,480,407.11			-263,718,607.59						506,761,799.52	
海南智慧新城配售电有限公司	3,491,953.58			-91,960.08						3,399,993.50	
海南电力交易中心有限责任公司	3,791,835.41			13,913.57	-977.89					3,804,771.09	

2022 年年度报告

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
胜利国电（东营）热电有限公司	16,201,938.81			-16,201,938.81						0.00	
菏泽永恒热力有限公司	16,693,961.44			4,280,193.21						20,974,154.65	
赤峰新胜风力发电有限公司	135,725,055.25			8,719,549.64			14,855,475.00			129,589,129.89	
远光软件股份有限公司	157,720,513.25			20,036,292.22	-1,314,903.06	9,874.81	4,106,097.50			172,345,679.72	
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	1,224,450,458.56			366,457,186.60		12,422,969.70				1,603,330,614.86	
小计	12,032,399,974.89	434,704,506.13	1,556,954,596.27	173,306,117.16	577,547,588.19	-13,014,863.24	183,051,932.45		-16,876,065.89	11,448,060,728.52	
合计	13,601,035,984.33	434,704,506.13	1,556,954,596.27	76,253,553.83	577,547,588.19	-12,095,167.10	183,051,932.45		-16,876,065.89	12,920,563,870.77	

其他说明
无

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
中能联合电力燃料有限公司	952,186.78	948,674.93
四川省电力交易中心有限公司	3,167,954.11	3,167,954.11
新疆电力交易中心有限公司	7,059,986.21	7,057,348.81
安庆迪力新型建材有限责任公司	2,772,700.00	2,961,100.00
江苏电力交易中心有限公司	7,384,174.47	7,377,890.40
深圳市雅都软件股份有限公司	2,922,500.00	4,090,500.00
申能吴忠热电有限责任公司	0.00	6,638,300.00
福建电力交易中心有限公司	16,133,142.77	16,262,857.14
江西电力交易中心有限公司	20,900,000.00	20,475,000.00
大同证券有限责任公司	8,560,000.00	7,400,000.00
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2,000,000.00	12,000,000.00
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	24,100,000.00	24,000,000.00
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	23,100,000.00	21,000,000.00
磴口县国电光伏发电有限公司	29,800,000.00	17,000,000.00

项目	期末余额	期初余额
杭锦后旗国电光伏发电有限公司	17,000,000.00	22,000,000.00
英大长安保险经纪有限公司	28,738,700.00	25,493,600.00
南方海上风电联合开发有限公司	120,500,000.00	80,000,000.00
鄂尔多斯市南部铁路有限责任公司	244,728,600.00	203,975,200.00
国电南瑞科技股份有限公司	600,507,838.80	985,177,409.31
蒙冀铁路投资有限公司	909,000,000.00	902,000,000.00
九江银行股份有限公司	24,066,560.00	24,972,360.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	114,257,189.14	46,648,016.67
安徽建工小额贷款有限公司	10,659,409.80	
安徽马鞍山农村商业银行股份有限公司	7,500,000.00	
合计	2,225,810,942.08	2,440,646,211.37

(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
中能联合电力燃料有限公司		52,186.78			根据管理层意图及合同现金流的情况	
四川省电力交易中心有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况	
新疆电力交易中心有限公司		1,237.90			根据管理层意图及合同现金流的情况	
安庆迪力新型建材有限责任公司	338,773.58	777,700.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
江苏电力交易中心有限公司			4,253.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	

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
深圳市雅都软件股份有限公司			4,643,500.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
申能吴忠热电有限责任公司			14,357,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
福建电力交易中心有限公司			129,714.37		根据管理层意图及合同现金流的情况	
江西电力交易中心有限公司		7,832,566.48			根据管理层意图及合同现金流的情况	
大同证券有限责任公司		7,890,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
正镶白旗国电光伏发电有限公司			5,200,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司		12,100,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司		5,130,186.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
磴口县国电光伏发电有限公司		14,800,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
杭锦后旗国电光伏发电有限公司			600,000.00		根据管理层意图及合同现金流的情况	
英大长安保险经纪有限公司	2,410,000.00	26,738,700.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
南方海上风电联合开发有限公司	51,300.00	40,500,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
鄂尔多斯市南部铁路有限责任公司		44,728,600.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
国电南瑞科技股份有限公司		80,970,114.33			根据管理层意图及合同现金流的情况	

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
蒙冀铁路投资有限公司		9,000,000.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
九江银行股份有限公司	280,000.00	19,766,560.00			根据管理层意图及合同现金流的情况	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）					根据管理层意图及合同现金流的情况	
安徽建工小额贷款有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况	
安徽马鞍山农村商业银行股份有限公司					根据管理层意图及合同现金流的情况	
合计	3,080,073.58	270,287,851.49	24,934,467.37		——	

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

2022 年年度报告

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	192,963,422.56			192,963,422.56
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	22,469,200.00			22,469,200.00
(1) 处置	22,469,200.00			22,469,200.00
(2) 其他转出				
4. 期末余额	170,494,222.56			170,494,222.56
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	72,017,587.40			72,017,587.40
2. 本期增加金额	4,062,036.65			4,062,036.65
(1) 计提或摊销	4,062,036.65			4,062,036.65
(2) 其他增加				
3. 本期减少金额	7,152,547.29			7,152,547.29
(1) 处置	7,152,547.29			7,152,547.29
(2) 其他转出				
4. 期末余额	68,927,076.76			68,927,076.76
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	101,567,145.80			101,567,145.80
2. 期初账面价值	120,945,835.16			120,945,835.16

(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	259,752,574,934.83	266,634,479,400.18
合计	259,752,574,934.83	266,634,479,400.18

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	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	187,352,339,519.05	304,517,172,603.56	1,008,075,375.95	9,050,705,990.06	420,511,399.09	1,535,834,778.10	503,884,639,665.81
2. 本期增加金额	6,427,472,012.29	21,139,658,886.40	292,155,450.23	1,640,139,707.36	175,618,678.32	-67,759,007.26	29,607,285,727.34
(1) 购置	90,957,220.97	303,846,305.90	45,370,931.24	117,635,368.34	19,244,251.01	484,362.33	577,538,439.79
(2) 在建工程转入	5,674,350,628.98	18,453,523,799.41	104,571,506.60	870,869,088.10	49,491,630.05	9,203,419.67	25,162,010,072.81
(3) 企业合并增加	14,699,184.68	2,852,968,732.10	1,895,710.35	292,825.65	75,200.00		2,869,931,652.78
(4) 价值调整	500,747,015.63	-764,372,057.14	-10,295,739.91	39,276,054.31	747,386.82		-233,897,340.29

2022 年年度报告

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
(5) 其他	146,717,962.03	293,692,106.13	150,613,041.95	612,066,370.96	106,060,210.44	-77,446,789.26	1,231,702,902.25
3. 本期减少金额	6,870,039,229.84	22,677,279,007.38	70,400,942.26	805,617,038.35	30,230,193.05	12,043,813.55	30,465,610,224.43
(1) 处置或报废	597,509,053.69	3,885,905,959.77	46,272,897.47	204,745,797.98	11,654,210.55	330,850.67	4,746,418,770.13
(5) 其他	6,272,530,176.15	18,791,373,047.61	24,128,044.79	600,871,240.37	18,575,982.50	11,712,962.88	25,719,191,454.30
4. 期末余额	186,909,772,301.50	302,979,552,482.58	1,229,829,883.92	9,885,228,659.07	565,899,884.36	1,456,031,957.29	503,026,315,168.72
二、累计折旧							
1. 期初余额	61,173,416,362.37	163,759,995,295.28	731,456,711.28	6,856,692,447.65	343,039,350.24	328,504,524.73	233,193,104,691.55
2. 本期增加金额	4,626,070,071.29	12,408,026,170.34	206,221,671.20	1,313,241,313.85	142,013,487.39	30,459,038.88	18,726,031,752.95
(1) 计提	4,294,645,691.27	12,197,870,539.38	149,499,592.35	825,232,255.22	45,226,200.68	34,281,851.61	17,546,756,130.51
(2) 企业合并增加	10,214,968.47	672,746,034.61	1,632,587.68	310,118.29	229,715.39		685,133,424.44
(3) 价值调整							
(4) 其他	321,209,411.55	-462,590,403.65	55,089,491.17	487,698,940.34	96,557,571.32	-3,822,812.73	494,142,198.00
3. 本期减少金额	2,573,314,630.86	11,059,061,627.70	58,588,883.60	772,413,324.87	26,924,393.49	5,375,107.77	14,495,677,968.29
(1) 处置或报废	319,106,671.44	2,770,090,977.78	43,409,244.75	186,584,036.54	10,750,152.23	330,775.50	3,330,271,858.24
(2) 其他	2,254,207,959.42	8,288,970,649.92	15,179,638.85	585,829,288.33	16,174,241.26	5,044,332.27	11,165,406,110.05
4. 期末余额	63,226,171,802.80	165,108,959,837.92	879,089,498.88	7,397,520,436.63	458,128,444.14	353,588,455.84	237,423,458,476.21
三、减值准备							
1. 期初余额	1,013,385,304.37	2,995,898,708.34	173,324.73	47,584,752.27	13,484.37		4,057,055,574.08
2. 本期增加金额	905,893,113.68	1,846,738,046.77	2,712,925.40	85,336,521.69	116,772.89		2,840,797,380.43
(1) 计提	915,553,256.71	1,771,209,892.11	2,712,925.40	103,127,931.24	116,772.89		2,792,720,778.35
(2) 企业合并增加	188,812.51	40,065,747.11					40,254,559.62
(3) 其他	-9,848,955.54	35,462,407.55		-17,791,409.55			7,822,042.46
3. 本期减少金额	357,658,690.79	675,473,230.86	16,679.34	14,422,595.84			1,047,571,196.83
(1) 处置或报废	181,810,816.46	530,818,968.68		11,470,314.69			724,100,099.83
(2) 其他	175,847,874.33	144,654,262.18	16,679.34	2,952,281.15			323,471,097.00
4. 期末余额	1,561,619,727.26	4,167,163,524.25	2,869,570.79	118,498,678.12	130,257.26		5,850,281,757.68
四、账面价值							
1. 期末账面价值	122,121,980,771.44	133,703,429,120.41	347,870,814.25	2,369,209,544.32	107,641,182.96	1,102,443,501.45	259,752,574,934.83
2. 期初账面价值	125,165,537,852.31	137,761,278,599.94	276,445,339.94	2,146,428,790.14	77,458,564.48	1,207,330,253.37	266,634,479,400.18

(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
房屋及建筑物	47,889,595.15	26,735,341.04		21,154,254.11	
机器设备	227,613,887.85	134,975,559.94	92,632,904.89	5,423.02	
合计	275,503,483.00	161,710,900.98	92,632,904.89	21,159,677.13	

(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

其他说明：

√适用 □不适用

①所有权受到限制的固定资产情况

详见附注七、81“所有权或使用权受限制的资产”。

②固定资产减值准备计提情况

(1) 北京国电电力有限公司大连开发区热电厂、国电电力大连庄河发电有限责任公司、国电电力朝阳热电有限公司、国电电力大同发电有限责任公司，依据经营性资产组合减值测试的评估结果，分别对发电机组等相关资产计提固定资产减值 1,264,571,401.49 元、407,715,562.38 元、314,608,786.08 元、69,022,800.00 元；

(2) 国电电力所属保德神东发电有限责任公司 2×135MW 发电机组因设备关停，当期计提减值 412,853,598.94 元；

(3) 国能浙江北仑第一发电有限公司因节能减排升级改造，计提减值准备 51,655,790.46 元。

③截至 2022 年 12 月 31 日，本公司及子公司有部分固定资产的产权证书正在办理中。

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	57,109,604,238.07	43,941,164,278.76
工程物资	4,290,944,968.33	1,916,566,938.48
合计	61,400,549,206.40	45,857,731,217.24

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
电源项目						
其中：						
国能大渡河流域水电开发有限公司-双江口水电站项目	20,273,017,835.77		20,273,017,835.77	16,488,567,064.20		16,488,567,064.20
国能大渡河流域水电开发有限公司-金川水电站项目	6,272,746,198.64		6,272,746,198.64	4,727,417,765.05		4,727,417,765.05
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司--2×1000MW 机组新建工程	1,690,895,557.34		1,690,895,557.34	734,825,152.73		734,825,152.73
国家能源博兴发电有限公司-2*1000MW 新建项目	1,349,346,733.70		1,349,346,733.70	918,950,986.40		918,950,986.40
国能大渡河流域水电开发有限公司-枕头坝二级水电站	1,206,860,217.51		1,206,860,217.51	594,086,550.31		594,086,550.31
其他	20,346,695,674.49	1,481,994,246.33	18,864,701,428.16	15,933,551,425.76	1,048,400,591.26	14,885,150,834.50
非电源项目						

2022 年年度报告

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
其中：						
国能（泉州）热电有限公司-泉州公司技改项目	257,248,074.05		257,248,074.05	160,768,310.73		160,768,310.73
国家能源集团江西电力有限公司-煤码头干灰泊位改建工程	192,400,840.62		192,400,840.62	64,474,063.00		64,474,063.00
国家能源集团泰州发电有限公司-二氧化碳捕集与资源化能源化利用技术研究及示范	170,553,257.13		170,553,257.13	42,458,900.00		42,458,900.00
国家能源集团泰州发电有限公司-#1、#2 机组汽轮机通流改造	155,331,122.20		155,331,122.20	50,180,000.00		50,180,000.00
其他	6,743,668,678.64	67,165,705.69	6,676,502,972.95	5,305,037,182.44	30,752,530.60	5,274,284,651.84
合计	58,658,764,190.09	1,549,159,952.02	57,109,604,238.07	45,020,317,400.62	1,079,153,121.86	43,941,164,278.76

(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
国能大渡河流域水电开发有限公司-双江口水电站项目	36,614,584,700.00	16,488,567,064.20	3,784,450,771.57			20,273,017,835.77	58.65	58.65	3,250,068,995.95	566,730,665.06	3.58	借款和自有资金

2022 年年度报告

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
国能大渡河流域水电开发有限公司-金川水电站项目	12,065,140,000.00	4,727,417,765.05	1,545,328,433.59			6,272,746,198.64	62.34	62.34	797,437,085.62	181,473,688.03	3.42	借款和自有资金
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司--2×1000MW机组新建工程	6,479,840,000.00	734,825,152.73	3,282,678,484.80	2,285,691,007.84	40,917,072.35	1,690,895,557.34	83.16	83.16	94,367,083.38	65,607,445.57	3.50	借款和自有资金
国家能源博兴发电有限公司-2×1000MW新建项目	8,965,170,000.00	918,950,986.40	430,395,747.30			1,349,346,733.70	23.16	23.16	87,400,965.07	38,910,691.03	3.42	借款和自有资金
国能大渡河流域水电开发有限公司-枕头坝二级水电站	4,546,252,300.00	594,086,550.31	666,369,144.16		53,595,476.96	1,206,860,217.51	26.54	26.54	32,474,003.48	26,254,838.31	3.25	借款和自有资金
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司-邯郸热电退城进郊工程	2,200,000,000.00	131,640,407.67	948,031,922.98			1,079,672,330.65	59.00	59.00	12,798,792.59	12,635,255.09	4.02	借款和自有资金
国能大渡河流域水电开发有限公司-沙坪一级水电站	4,833,097,100.00	323,340,339.82	728,876,011.29			1,052,216,351.11	21.77	21.77	24,432,817.58	21,704,641.63	3.25	借款和自有资金

2022 年年度报告

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
国电象山海上风电有限公司-海上风电项目(一期)工程项目	4,396,890,000.00	3,353,534,790.06	539,106,220.14	2,985,160,115.43		907,480,894.77	93.27	93.27	109,778,627.45	52,137,571.47	3.60	借款和自有资金
国电电力综合能源内蒙古有限公司-鄂尔多斯基地达旗恩格贝风电项目	1,147,745,500.00		652,080,107.57			652,080,107.57	56.81	56.81	1,425,375.14	1,425,375.14	2.52	借款和自有资金
合计	81,248,719,600.00	27,272,363,056.24	12,577,316,843.40	5,270,851,123.27	94,512,549.31	34,484,316,227.06	/	/	4,410,183,746.26	966,880,171.33	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
国电新疆准东煤电有限公司-北三电厂国电 3、4 号机组 2*660MW 电厂项目	142,841,733.25	项目停止推进
国家能源集团福建能源有限责任公司-宁德上白石水利工程项目	141,216,055.31	项目停止推进
国电电力发展股份有限公司三间房电站	71,916,098.14	项目停止推进
北京国电电力有限公司-神华国华三河电厂三期 2×350MW 扩建工程	44,968,581.34	项目停止推进
国电建投内蒙古能源有限公司-刘三圪旦煤矿项目	41,304,207.32	项目停止推进
国家能源集团福建能源有限责任公司-温州龟湖水电站项目	38,887,098.62	项目停止推进
国能新疆阿克苏水电开发有限公司-铁米尔苏河梯级水电站	23,690,266.88	项目停止推进
其他工程项目	59,275,524.59	项目停止推进
合计	564,099,565.45	/

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
专用材料	91,344,367.70	3,087,229.90	88,257,137.80	42,564,070.06	2,699,597.41	39,864,472.65
专用设备	876,241,728.50	1,701,279.00	874,540,449.50	56,691,445.23	2,234,877.58	54,456,567.65
为生产准备的工具及器具	12,118,087.16		12,118,087.16	11,490,913.58		11,490,913.58
其他	3,319,346,511.10	3,317,217.23	3,316,029,293.87	1,810,754,984.60		1,810,754,984.60
合计	4,299,050,694.46	8,105,726.13	4,290,944,968.33	1,921,501,413.47	4,934,474.99	1,916,566,938.48

其他说明：

工程物资其他主要系预付设备款和材料款等

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	机器、运输、办公设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	75,566,342.39	220,658,039.69	1,653,233,511.19	1,949,457,893.27
2. 本期增加金额	572,714,039.29	302,345,038.25	21,261,835.72	896,320,913.26
(1) 购置（新增租赁）	460,833,749.38	98,927,996.77	21,261,835.72	581,023,581.87
(2) 企业合并增加	111,880,289.91	199,322,668.29		311,202,958.20
(3) 其他		4,094,373.19		4,094,373.19
3. 本期减少金额	28,821,949.53	13,622,571.95	746,339,466.70	788,783,988.18
(1) 处置或报废			652,402.60	652,402.60
(2) 其他	28,821,949.53	13,622,571.95	745,687,064.10	788,131,585.58
4. 期末余额	619,458,432.15	509,380,505.99	928,155,880.21	2,056,994,818.35
二、累计折旧				
1. 期初余额	5,354,048.44	41,433,956.39	590,728,224.26	637,516,229.09
2. 本期增加金额	17,574,707.74	98,303,800.58	87,606,927.33	203,485,435.65
(1) 计提	17,369,314.37	78,900,672.10	87,606,927.33	183,876,913.80
(2) 企业合并增加	205,393.37	19,403,128.48		19,608,521.85
(3) 其他				
3. 本期减少金额	2,260,348.47	7,957,894.36	505,666,009.36	515,884,252.19
(1) 处置	0.00	0.00	142,114.60	142,114.60
(2) 其他	2,260,348.47	7,957,894.36	505,523,894.76	515,742,137.59
4. 期末余额	20,668,407.71	131,779,862.61	172,669,142.23	325,117,412.55
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	598,790,024.44	377,600,643.38	755,486,737.98	1,731,877,405.80
2. 期初账面价值	70,212,293.95	179,224,083.30	1,062,505,286.93	1,311,941,664.18

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	软件	其他	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	7,027,801,353.26	167,373,062.09	3,470,537.62	38,045,524.00	47,595,403.11	3,798,292,327.57	1,046,094,069.37	1,577,360.49	12,130,249,637.51
2. 本期增加金额	508,678,646.41	264,253.47	3,635,131.89	92,600,000.00			212,797,971.03		817,976,002.80
(1) 购置	499,487,479.68	264,253.47	2,454,355.20	92,600,000.00			116,487,901.56		711,293,989.91
(2) 内部研发							36,299,422.19		36,299,422.19
(3) 企业合并增加							438,678.67		438,678.67
(4) 其他	9,191,166.73		1,180,776.69				59,571,968.61		69,943,912.03
3. 本期减少金额	181,452,569.73	555,339.81				10,925,098.22	120,462,522.89		313,395,530.65
(1) 处置	79,399,183.61					10,925,098.22	24,815,495.47		115,139,777.30
(2) 其他	102,053,386.12	555,339.81					95,647,027.42		198,255,753.35
4. 期末余额	7,355,027,429.94	167,081,975.75	7,105,669.51	130,645,524.00	47,595,403.11	3,787,367,229.35	1,138,429,517.51	1,577,360.49	12,634,830,109.66
二、累计摊销									
1. 期初余额	1,725,319,572.00	81,553,253.54	3,361,575.35	9,772,369.08	16,707,177.60	217,744,323.58	671,592,732.64	351,555.81	2,726,402,559.60
2. 本期增加金额	146,375,842.63	11,426,118.52	732,390.88	1,632,072.07	3,081,666.30	26,759,095.58	134,744,793.03	157,662.30	324,909,641.31
(1) 计提	146,375,842.63	11,426,118.52	732,390.88	1,632,072.07	3,081,666.30	26,759,095.58	134,739,422.79	157,662.30	324,904,271.07
(2) 企业合并增加							5,370.24		5,370.24
(3) 其他									

2022 年年度报告

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	送出线路部分使用权	采矿权（探矿权）	软件	其他	合计
3. 本期减少金额	40,224,141.71	101,812.26				10,925,098.22	95,329,501.28		146,580,553.47
(1) 处置	24,821,268.15					10,925,098.22	23,786,222.52		59,532,588.89
(2) 其他	15,402,873.56	101,812.26					71,543,278.76		87,047,964.58
4. 期末余额	1,831,471,272.92	92,877,559.80	4,093,966.23	11,404,441.15	19,788,843.90	233,578,320.94	711,008,024.39	509,218.11	2,904,731,647.44
三、减值准备									
1. 期初余额	3,831,958.50						5,428,888.00		9,260,846.50
2. 本期增加金额	22,615,721.55						3,498,454.71		26,114,176.26
(1) 计提	22,615,721.55						1,117,720.71		23,733,442.26
(2) 其他							2,380,734.00		2,380,734.00
3. 本期减少金额							388,081.74		388,081.74
(1) 处置							388,081.74		388,081.74
(2) 其他									
4. 期末余额	26,447,680.05						8,539,260.97		34,986,941.02
四、账面价值									
1. 期末账面价值	5,497,108,476.97	74,204,415.95	3,011,703.28	119,241,082.85	27,806,559.21	3,553,788,908.41	418,882,232.15	1,068,142.38	9,695,111,521.20
2. 期初账面价值	5,298,649,822.76	85,819,808.55	108,962.27	28,273,154.92	30,888,225.51	3,580,548,003.99	369,072,448.73	1,225,804.68	9,394,586,231.41

①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 0.287%

②本年度其他减少主要是转让所属宁夏区域公司所致。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司及子公司尚有部分土地产权证书正在办理中。

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	
生产技术优化应用开发	183,270,584.89	208,145,281.22	31,219,052.71	3,963,257.20	35,274.33	210,223,486.85	208,412,900.44
安全生产自动化技术	74,477,178.97	21,434,802.82	8,801,878.26	12,885,707.31		7,391,179.97	84,436,972.77
信息安全综合工程	79,044,429.40	15,757,224.79	13,308,494.26	14,246,633.97	3,604,311.55	27,358,719.98	62,900,482.95
综合防尘技术研究与示范	2,908,022.97						2,908,022.97
350MW 超临界直流褐煤锅炉宽煤种适用性技术研究与应用	18,366,118.58	1,272,243.37					19,638,361.95
安全生产人员及行为职能管控系统	2,264,601.77	35,398.23		2,300,000.00			
智慧企业完善项目	4,867,256.67			1,946,902.68		2,920,353.99	
基石项目	132,743.36					132,743.36	
其他项目	3,482,611.41	1,660,683.32		956,921.03	125,011.50	601,769.92	3,459,592.28
合计	368,813,548.02	248,305,633.75	53,329,425.23	36,299,422.19	3,764,597.38	248,628,254.07	381,756,333.36

其他说明
无

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	
国能丰城发电有限公司	510,853,068.21			510,853,068.21
国能万安聚源发电有限责任公司	862,461.18			862,461.18
国电温州水电有限公司	5,158,069.78			5,158,069.78
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	39,313,990.10			39,313,990.10
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司	4,877,617.91			4,877,617.91
国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司	3,121,166.25			3,121,166.25
国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司	2,660,302.83			2,660,302.83
国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司	2,088,612.82			2,088,612.82
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司	83,491,009.18			83,491,009.18
国能大渡河泽润电力有限公司	75,646,503.75			75,646,503.75
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	16,812,231.60			16,812,231.60
国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司	696,312.55			696,312.55
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	163,489,366.43			163,489,366.43
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
国能江苏谏壁发电有限公司	9,839,520.00			9,839,520.00
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	467,122,944.93			467,122,944.93
国能浙江舟山发电有限责任公司	24,515,185.16			24,515,185.16
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
国能神皖安庆发电有限责任公司	98,512,432.43			98,512,432.43
国能神皖池州发电有限责任公司	45,323,061.52			45,323,061.52
国家能源集团宝庆发电有限公司	2,400,000.00			2,400,000.00
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	18,787,991.66			18,787,991.66
国能大渡河流域水电开发有限公司	30,339,519.78			30,339,519.78
国电电力青海万立水电开发有限公司	28,721,740.12			28,721,740.12
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	1,560,425.10			1,560,425.10
引起的其他小额商誉	1,629,055.15			1,629,055.15
合计	2,250,073,525.02			2,250,073,525.02

①国能丰城发电有限公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能丰城发电有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能丰城发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为2021年度同一控制下增加的子公司；

②国能万安聚源发电有限责任公司商誉为国家能源集团江西电力有限公司购买国能万安聚源发电有限责任公司42%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能万安聚源发电有限责任公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团江西电力有限公司为2021年度同一控制下增加的子公司；

③国电温州水电有限公司商誉为宁德市上白石水利枢纽工程有限公司购买国电温州水电有限公司58%的股权时，支付的对价高于交易日享有国电温州水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，宁德市上白石水利枢纽工程有限公司为国家能源集团福建能源有限责任公司之子公司，国家能源集团福建能源有限责任公司为2021年度同一控制下增加的子公司；

④宁德市上白石水利枢纽工程有限公司商誉为国家能源集团福建能源有限责任公司购买宁德市上白石水利枢纽工程有限公司51%的股权时，支付的对价高于交易日享有宁德市上白石水利枢纽工程有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团福建能源有限责任公司为2021年度同一控制下增加的子公司；

⑤国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司商誉为国电安徽电力有限公司收购国电宁国水电有限公司时，支付的对价高于交易日享有的可辨认净资产的公允价值的部分形成商誉；国电宁国水电有限公司于2020年5月15日改为国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司；

⑥本公司在2018年3月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁明昊水力发电有限责任公司、桓仁鑫淼电力有限责任公司及宽甸龙源发电有限责任公司100%股权，公司支付的对价高于交易日享有可辨认净资产的公允价值，并因此确认了商誉。宽甸龙源发电有限责任公司、桓仁明昊水力发电有限责任公司及桓仁鑫淼电力有限责任公司于2018年10月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑦国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买攀枝花热水河电力开发有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有攀枝花热水河电力开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；原攀枝花热水河电力开发有限公司于2021年3月8日改为国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司；

⑧国能大渡河泽润电力有限公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买国能大渡河泽润电力有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河泽润电力有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原攀枝花泽润电力有限公司于2021年3月29日改为国能大渡河泽润电力有限公司；

⑨国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司商誉为国电长源老渡口水电有限公司购买国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司51%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原国电大渡河咸丰小河水电有限公司在2021年3月11日更名为国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司；

⑩国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司商誉为国能大渡河新能源投资有限公司购买九龙县泛海电力水电开发有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有九龙县泛海电力水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原九龙县泛海电力水电开发有限公司于2021年被国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司吸收合并；

⑪国能大渡河革什扎水电开发有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河革什扎水电开发有限公司85%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河革什扎水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原四川革什扎水电开发有限责任公司在2021年2月8日更名为国能大渡河革什扎水电开发有限公司；

⑫国能大渡河大数据服务有限公司商誉为国能大渡河流域水电开发有限公司购买国能大渡河大数据服务有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河大数据服务有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，原四川大汇大数据服务有限公司在2021年2月9日更名为国能大渡河大数据服务有限公司；

⑬国能江苏谏壁发电有限公司商誉为本公司收购该公司100%股权时，支付的对价高于交易日享有国能江苏谏壁发电有限公司可辨认净资产的公允价值的部分，原国电江苏谏壁发电有限公司在2020年12月31日更名为国能江苏谏壁发电有限公司；

⑭国能徐州发电有限公司、神皖能源有限责任公司、国能浙江舟山发电有限责任公司商誉产生原因：本公司与中国神华能源股份有限公司资产重组组建北京国电电力有限公司，中国神华能源股份有限公司以前年度非同一控制下企业合并以上三家公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司，原国华徐州发电有限公司在2021年1月7日更名为国能徐州发电有限公司、原神华国华（舟山）发电有限责任公司2021年1月7日更名为国能浙江舟山发电有限责任公司、原安徽马鞍山万能达发电有限责任公司在2021年2月26日更名为国能神皖马鞍山发电有限责任公司、原安徽安庆皖江发电有限责任公司在2021年3月3日更名为国能神皖安庆发电有限责任公司、原安徽池州九华发电有限公司在2021年3月16日更名为国能神皖池州发电有限责任公司；

⑮国家能源集团宝庆发电有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团宝庆发电有限公司90.49%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团宝庆发电有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团宝庆发电有限公司为本期同一控制下增加的子公司；

⑯国家能源集团巫水水电开发有限公司商誉为国家能源投资集团有限公司购买国家能源集团巫水水电开发有限公司85.78%的股权时，支付的对价高于交易日享有国家能源集团巫水水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分，国家能源集团巫水水电开发有限公司为本期同一控制下增加的子公司；

⑰国能大渡河流域水电开发有限公司商誉为本公司收购原中国国电集团公司持有的国能大渡河流域水电开发有限公司18%的股权时，支付的对价高于交易日享有国能大渡河流域水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分；

⑱国电电力青海万立水电有限公司商誉为本公司收购国电电力青海万立水电开发有限公司100%的股权，支付的对价高于交易日享有国电电力青海万立水电开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

⑲国电电力浙江瓯江水电开发有限公司商誉为本公司增资收购该公司50%股权时，支付的对价高于交易日享有国电电力浙江瓯江水电开发有限公司可辨认净资产的公允价值的部分，原国电浙江瓯江水电开发有限公司在2021年1月21日更名为国电电力浙江瓯江水电开发有限公司；

⑳其他小额商誉主要为购买定边恒通智达电力有限公司100%的股权、吉安吉坤新能源开发有限公司 100%的股权、万年县万河新能源科技有限公司100%的股权及宁波森强能源科技有限公司100%的股权，支付的对价高于交易日享有其可辨认净资产的公允价值的部分。

(2). 商誉减值准备

√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
		计提	处置	
国能大渡河泽润电力有限公司(注①)	35,430,023.07			35,430,023.07
国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司(注①)	75,045,701.73	8,445,307.45		83,491,009.18
国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司(注①)	696,312.55			696,312.55
国能大渡河大数据服务有限公司(注①)	598,742.18			598,742.18
国能徐州发电有限公司(注②)	611,652,194.40			611,652,194.40
国能大渡河革什扎水电开发有限公司(注③)	163,489,366.43			163,489,366.43

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
		计提	处置	
国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司(注④)	4,877,617.91			4,877,617.91
国电温州水电有限公司(注⑤)		5,158,069.78		5,158,069.78
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司(注⑤)		39,313,990.10		39,313,990.10
国能丰城发电有限公司(注⑤)		149,113,000.00		149,113,000.00
合计	891,789,958.27	202,030,367.33		1,093,820,325.60

注：

①国能大渡河新能源投资有限公司2011至2013年间收购四川攀枝花电网下属小水电资产产生。报告期末，本公司评估了商誉的可收回金额，并确定与本公司所属子公司国能大渡河流域水电开发有限公司收购国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司、国能大渡河泽润电力有限公司及国能大渡河新能源投资有限公司九龙巨源分公司（吸收合并九龙县泛海电力水电开发有限公司所致）和国能大渡河大数据服务有限公司之水电机组相关的商誉发生了减值，金额为人民币120,216,086.98元。资产组发生减值的主要因素是预计相关资产组可收回金额低于其账面价值；

②国能徐州发电有限公司商誉减值准备为中国神华在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉，中国神华已于以前年度全额计提减值准备；

③国能大渡河革什扎水电开发有限公司为国能大渡河流域水电开发有限公司在非同一控制下企业合并过程中产生的商誉，国能大渡河流域水电开发有限公司已于以前年度全额计提减值准备；

④国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司为国电安徽能源销售有限公司在非同一控制控制下企业合并过程中产生的商誉，国电安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司已于以前年度全额计提减值准备；

⑤本期期末本公司评估了商誉的可回收金额，并确定与本公司之下属子公司国电温州水电有限公司相关资产组发生减值，金额为5,158,069.78元，宁德市上白石水利枢纽工程有限公司相关资产组发生减值，金额为39,313,990.10元，国能丰城发电有限公司相关资产组发生减值，金额为149,113,000.00元。

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

资产组的认定：以资产组产生的主要现金流入独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，应当考虑企业管理层管理生产经营活动的方式（如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等）和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。几项资产的组合生产的产品（或者其他产出）存在活跃市场的，即使部分或者所有这些产品（或者其他产出）均供内部使用，也应当在符合前款规定的情况下，将这几项资产的组合认定为一个资产组。

资产组组合，是指由若干个资产组组成的最小资产组组合，包括资产组或者资产组组合，以及按合理方法分摊的总部资产部分。

(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

本公司在资产负债表日判断是否存在可能发生资产减值的迹象。对企业合并所形成的商誉，本公司至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司结合可获取的内部与外部信息，判断并识别商誉减值迹象。当商誉所在资产组或资产组组合出现特定减值迹象时，及时进行商誉减值测试，并恰当考虑该减值迹象的影响。

与商誉减值相关的前述特定减值迹象包括但不限于：

①现金流或经营利润持续恶化或明显低于形成商誉时的预期，特别是被收购方未实现承诺的业绩；②所处行业产能过剩，相关产业政策、产品与服务市场状况或市场竞争程度发生明显不利变化；③相关业务技术壁垒较低或技术快速进步，产品与服务易被模仿或已升级换代，盈利现状难以维持；④核心团队发生明显不利变化，且短期内难以恢复；⑤与特定行政许可、特许经营资格、特定合同项目等资质存在密切关联的商誉，相关资质的市场惯例已发生变化，如放开经营资质的行政许可、特许经营或特定合同到期无法接续等；⑥客观环境的变化导致市场投资报酬率在当期已经明显提高，且没有证据表明短期内会下降；⑦经营所处国家或地区的风险突出，如面临外汇管制、恶性通货膨胀、宏观经济恶化等。

合并形成的商誉，由于其难以独立产生现金流量，公司自购买日起按照一贯、合理的方法将其账面价值分摊至相关的资产组或资产组组合，并据此进行减值测试。在对商誉进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或资产组组合进行减值测试。若包含商誉的资产组或资产组组合存在减值，先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值；再按比例抵减其他各项资产的账面价值。其中，资产组或资产组组合的可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金净流量的现值两者之间较高者确定。

采用预计未来现金净流量的现值估计可收回金额时，公司运用现金流量折现模型，充分考虑减值迹象等不利事项对未来现金净流量、折现率、预测期等关键参数的影响，确定可收回金额。

1) 资产组或资产组组合的可收回金额与其账面价值的确定基础保持一致，即二者包括相同的资产和负债，且按照与资产组或资产组组合内资产和负债一致的基础预测未来现金流量；对未来现金净流量预测时，以资产的当前状况为基础，以税前口径为预测依据，并充分关注选取的关键参数（包括但不限于销量、价格、成本、费用、预测期增长率、稳定期增长率）是否有可靠的数据来源，是否与历史数据、运营计划、商业机会、行业数据、行业研究报告、宏观经济运行状况相符；与此相关的重大假设与可获取的内部、外部信息相符。

2) 对折现率预测时，与相应的宏观、行业、地域、特定市场、特定市场主体的风险因素相匹配，与未来现金净流量均一致采用税前口径。

3) 在确定未来现金净流量的预测期时，建立在经管理层批准的最近财务预算或预测数据基础上，原则上最多涵盖 5 年。在确定相关资产组或资产组组合的未来现金净流量的预测期时，考虑相关资产组或资产组组合所包含的主要固定资产、无形资产的剩余可使用年限，不存在显著差异。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

根据公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字[2023]第 0483 号评估报告，所属子公司国能大渡河新能源投资有限公司热水河分公司相关资产组发生减值，本期计提减值金额为 8,445,307.45 元；出具的天兴评报字[2023]第 0558 号评估报告，所属子公司国能丰城发电有限公司

相关资产组发生减值，本期计提减值金额为 149,113,000.00 元；出具的天兴评报字[2023]第 0166 号，所属子公司国电温州水电有限公司相关资产组发生减值，本期计提减值金额为 5,158,069.78 元；根据贵公司提供的宁德市人民政府专题会议纪要（2022）90 号：“原则同意由宁德市国有资产投资经营有限公司负责牵头组建福建上白石水利枢纽工程项目法人”，明确宁德市上白石水利枢纽工程有限公司无法取得建设福建上白石水利枢纽工程项目建设权，所属公司宁德市上白石水利枢纽工程有限公司相关资产组发生减值，本期计提减值金额为 39,313,990.10 元；出具天兴评报字[2023]第 0560 号、天兴评报字[2023]第 0561 号、兴评报字[2023]第 0562 号、天兴评报字[2023]第 0563 号、天兴评报字[2023]第 0565 号的评估报告，其他家商誉的资产组可收回金额均高于相应包含商誉的资产组的账面价值，不存在减值情况。

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
征地及搬迁补偿费		1,202,616,015.19	141,733,707.50		1,060,882,307.69
过网费	90,712,125.41		8,833,364.87		81,878,760.54
催化剂	54,317,656.85	10,923,332.21	23,115,062.62		42,125,926.44
排污费	52,802,255.83	8,181,250.00	12,315,324.21		48,668,181.62
水权置换费	29,278,080.53	2,937,600.00	13,121,280.53		19,094,400.00
环境治理补偿费	2,230,605.75	1,033,284.90	650,279.92		2,613,610.73
其他	49,878,943.59	90,815,722.33	89,007,617.10	1,340,299.42	50,346,749.40
合计	279,219,667.96	1,316,507,204.63	288,776,636.75	1,340,299.42	1,305,609,936.42

其他说明：

无

30、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,118,311,442.98	423,760,886.66	2,202,674,521.11	461,524,649.78
可抵扣亏损	379,334,163.52	94,833,540.88	480,139,050.20	120,034,762.55
固定资产折旧	117,768,773.81	25,782,426.66	123,691,811.36	26,974,877.30
已预提尚未支付的各项费用	217,080,694.24	53,173,384.63	211,616,712.22	51,367,167.76
其他	440,038,038.47	84,649,540.36	598,262,972.57	140,346,391.75
合计	3,272,533,113.02	682,199,779.19	3,616,385,067.46	800,247,849.14

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,635,233,843.71	372,685,655.50	1,411,962,674.43	351,558,081.90
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	40,500,000.00	10,125,000.00	51,954,246.00	9,940,422.90
固定资产折旧、无形资产摊销	191,207,046.93	47,309,879.97	231,961,954.02	57,936,576.01
其他	268,311,719.47	59,982,051.26	93,380,729.85	23,345,182.46
合计	2,135,252,610.11	490,102,586.73	1,789,259,604.30	442,780,263.27

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		682,199,779.19	20,744,508.48	779,503,340.66
递延所得税负债		490,102,586.73	20,744,508.48	422,035,754.79

(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	16,611,859,599.77	15,069,760,789.46
可抵扣亏损	39,345,090,875.42	33,011,732,363.87
合计	55,956,950,475.19	48,081,493,153.33

(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
2022 年度		2,034,649,777.28
2023 年度	3,242,932,591.50	3,333,320,854.91
2024 年度	11,000,477,974.46	11,084,306,244.01
2025 年度	2,873,625,046.05	4,002,578,041.75
2026 年度	14,979,972,962.73	12,556,877,445.92
2027 年度	7,248,082,300.68	
合计	39,345,090,875.42	33,011,732,363.87

其他说明：

√适用 □不适用

由于部分子公司处于免税期，或亏损子公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此没有将全部可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损确认为递延所得税资产。

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
待抵扣税项等其他	1,734,277,594.11		1,734,277,594.11	2,571,428,492.25		2,571,428,492.25
预付土地出让金等长期资产	821,930,389.52		821,930,389.52	142,932,258.28		142,932,258.28
未实现售后回租损益	59,038,633.32		59,038,633.32	64,081,649.58		64,081,649.58
其他	44,916,039.03		44,916,039.03	184,004,323.14		184,004,323.14
合计	2,660,162,655.98		2,660,162,655.98	2,962,446,723.25		2,962,446,723.25

其他说明：

无

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		1,408,352,512.44
抵押借款		

项目	期末余额	期初余额
保证借款		
信用借款	43,045,370,279.70	36,390,136,244.37
合计	43,045,370,279.70	37,798,488,756.81

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

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
银行承兑汇票	9,032,375,441.92	6,164,473,558.80
商业承兑汇票	45,797,609.16	922,811,751.87
合计	9,078,173,051.08	7,087,285,310.67

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
燃料款	5,490,031,355.64	9,315,914,776.14
材料款	2,275,134,290.02	1,361,256,233.53
修理费	841,850,664.72	911,457,926.09
工程款和设备款	8,511,200,436.45	6,866,539,743.28
其他	5,876,820,806.99	3,382,020,792.51
合计	22,995,037,553.82	21,837,189,471.55

(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
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	262,254,139.83	未到付款期限
聊城市国土资源局	117,857,480.00	未到付款期限
国家能源集团联合动力技术有限公司	59,774,758.82	未到付款期限
中铁工程设计咨询集团有限公司	57,541,936.80	未办理结算手续
国能龙源电力技术工程有限责任公司	52,547,884.74	未办理结算手续
合计	549,976,200.19	/

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
煤款		127,088,753.15
其他	7,179,144.13	27,078,956.82
合计	7,179,144.13	154,167,709.97

(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
已收客户对价而应向客户转让商品的义务		
其中：		
个人热费	134,422,712.00	141,432,854.53
公司热费	253,872,429.40	285,978,121.54
预收煤款	107,927,766.40	39,432,434.03
预收粉煤灰款	74,238,382.22	18,676,841.29
蒸汽费	28,810,404.02	5,840,910.66
其他	103,672,317.21	189,614,663.16
合计	702,944,011.25	680,975,825.21

(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	1,081,634,955.52	13,600,592,741.59	13,606,907,186.67	1,075,320,510.44
二、离职后福利-设定提存计划	38,465,885.24	1,876,008,686.11	1,891,672,981.93	22,801,589.42
三、辞退福利		10,693,979.90	248,948.85	10,445,031.05
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,120,100,840.76	15,487,295,407.60	15,498,829,117.45	1,108,567,130.91

(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	284,100,400.65	9,763,603,288.45	9,768,886,445.24	278,817,243.86
二、职工福利费	69,613.08	1,247,830,529.77	1,247,890,230.37	9,912.48
三、社会保险费	138,774,084.75	1,064,105,455.43	1,084,587,655.95	118,291,884.23
其中：医疗保险费	134,028,919.58	996,756,748.52	1,016,773,698.27	114,011,969.83
工伤保险费	4,115,366.59	52,158,451.18	52,619,419.67	3,654,398.10
生育保险费	629,798.58	15,190,255.73	15,194,538.01	625,516.30
四、住房公积金	1,793,285.64	940,412,516.60	939,871,421.53	2,334,380.71
五、工会经费和职工教育经费	653,989,483.62	415,866,246.47	397,021,543.00	672,834,187.09
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣人员费用	2,484,995.07	150,436,240.28	150,325,364.87	2,595,870.48
九、其他短期薪酬	423,092.71	18,338,464.59	18,324,525.71	437,031.59
合计	1,081,634,955.52	13,600,592,741.59	13,606,907,186.67	1,075,320,510.44

(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	26,426,800.57	1,173,572,750.01	1,183,427,366.92	16,572,183.66
2、失业保险费	1,917,469.18	39,937,736.66	40,638,289.93	1,216,915.91
3、企业年金缴费	10,121,615.49	662,498,199.44	667,607,325.08	5,012,489.85
合计	38,465,885.24	1,876,008,686.11	1,891,672,981.93	22,801,589.42

其他说明：

√适用 □不适用

本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按本公司及所属单位所在地具体规定向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

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	1,010,881,526.29	667,662,756.65
增值税	479,638,420.76	1,116,307,339.55
个人所得税	276,017,265.78	212,504,159.89
资源税	124,087,723.43	333,915,405.84
房产税	92,795,089.21	158,551,073.26
土地使用税	67,916,312.46	98,015,447.70
城市维护建设税	32,401,896.29	60,870,657.71
教育费附加	21,594,725.27	56,192,251.91
其他税费	372,577,865.11	419,767,155.91
合计	2,477,910,824.60	3,123,786,248.42

其他说明：

无

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	2,882,480,980.39	1,963,172,739.42
其他应付款	7,882,799,325.35	15,683,445,949.09
合计	10,765,280,305.74	17,646,618,688.51

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	2,882,480,980.39	1,963,172,739.42
合计	2,882,480,980.39	1,963,172,739.42

应付股利按单位明细：

单位名称	期末余额	期初余额
国家能源投资集团有限责任公司	1,600,006,837.75	1,600,006,837.75
浙江正泰新能源开发有限公司	484,920,448.94	
河北建设投资集团有限责任公司	392,638,543.92	
安徽省皖能股份有限公司	106,342,857.64	85,481,745.35
河北天唯投资集团有限公司	71,511,003.43	62,271,612.94
国网辽宁省电力有限公司	61,741,973.50	61,741,973.50
众能电力(苏州)有限公司	31,917,169.35	31,917,169.35
法电优能(北京)投资有限公司	29,316,419.72	34,216,419.72
国家电力公司	28,606,778.40	28,606,778.40
山西奥达电力发展有限公司	8,065,571.49	8,065,571.49
宁海鑫盛能源发展有限公司	6,935,454.42	6,760,449.92
河北省电力工会		14,453,254.78
其他股东	60,477,921.83	29,650,926.22
合计	2,882,480,980.39	1,963,172,739.42

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

注：国家电力公司超过1年未支付原因为电力体制改革遗留；辽宁省电力公司超过1年未支付原因为“920”资产转让遗留。

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
保证金	3,168,260,952.51	3,257,342,658.98
代扣税费	11,537,035.26	13,516,243.70
个人代扣款	109,084,374.89	97,760,758.22
项目前期费	129,654,969.11	362,095,741.09
单位间往来款	1,440,005,521.41	1,026,744,470.55
金秋项目股权转让款		10,482,062,300.63
大渡河股权转让款	2,151,014,055.83	
其他	873,242,416.34	443,923,775.92
合计	7,882,799,325.35	15,683,445,949.09

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国家能源投资集团有限责任公司	140,110,616.67	未满足支付条件
国能龙源电力技术工程有限责任公司	187,589,161.83	未满足支付条件
上海电气风电集团股份有限公司	182,594,082.00	未满足支付条件
山东中华发电有限公司	182,500,000.00	预付定金
中国船舶重工集团海装风电股份有限公司	177,940,000.00	未满足支付条件
合计	870,733,860.50	/

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	15,664,826,081.93	13,369,788,884.10
1 年内到期的应付债券	2,546,013,327.68	3,863,269,274.82
1 年内到期的长期应付款	1,435,020,446.52	2,308,909,399.13
1 年内到期的租赁负债	271,631,957.27	341,638,497.40
一年内到期的长期应付职工薪酬	12,384,615.80	12,386,824.18
一年内到期的其他非流动负债	4,553,968,935.62	8,171,219,048.86
合计	24,483,845,364.82	28,067,211,928.49

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	2,010,306,849.30	6,635,446,627.20
短期融资券	3,054,701,917.81	1,011,811,558.89
待转销项税	34,718,321.44	29,492,445.68
其他	100,000,000.00	38,752,695.32
合计	5,199,727,088.55	7,715,503,327.09

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 国电 CP001	100	2021-9-1	12 个月	1,000,000,000.00	1,011,811,558.89		15,488,441.11		1,027,300,000.00	
21 国电 SCP001	100	2021-12-8	6 个月	2,000,000,000.00	2,004,062,692.83		20,594,841.42		2,024,657,534.25	
21 国电 SCP002	100	2021-11-24	6 个月	2,000,000,000.00	2,006,615,016.49		17,746,627.35		2,024,361,643.84	
22 国电 CP001	100	2022-2-24	12 个月	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	54,701,917.81			3,054,701,917.81
22 国电 SCP001	100	2022-9-13	9 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	10,306,849.30			2,010,306,849.30
21 国能江苏 SCP002	100	2021-4-13	9 个月	330,000,000.00	336,843,205.47		235,972.62		337,079,178.09	
21 国能江苏 SCP003	100	2021-6-4	9 个月	800,000,000.00	812,309,041.10		3,669,041.09		815,978,082.19	
21 国能江苏 SCP004	100	2021-8-9	9 个月	420,000,000.00	424,142,465.75		3,624,657.54		427,767,123.29	
21 国能江苏 SCP005	100	2021-10-15	9 个月	540,000,000.00	543,240,000.00		8,424,000.00		551,664,000.00	
22 国能江苏 SCP001	100	2022-2-22	6 个月	300,000,000.00		300,000,000.00	3,402,739.73		303,402,739.73	
22 国能江苏 SCP002	100	2022-2-23	6 个月	300,000,000.00		300,000,000.00	3,402,739.73		303,402,739.73	
22 国能江苏 SCP003	100	2022-3-4	6 个月	150,000,000.00		150,000,000.00	1,677,205.48		151,677,205.48	
22 国能江苏 SCP004	100	2022-3-17	6 个月	400,000,000.00		400,000,000.00	4,477,808.22		404,477,808.22	
22 国能江苏 SCP005	100	2022-3-31	6 个月	250,000,000.00		250,000,000.00	2,773,972.60		252,773,972.60	
22 国能江苏 SCP006	100	2022-5-18	6 个月	250,000,000.00		250,000,000.00	2,589,041.10		252,589,041.10	
22 国能江苏 SCP007	100	2022-5-19	6 个月	100,000,000.00		100,000,000.00	1,035,616.44		101,035,616.44	
22 国能江苏 SCP008	100	2022-5-20	6 个月	100,000,000.00		100,000,000.00	1,035,616.44		101,035,616.44	
21 山东电力 SCP002	100	2021-7-21	9 个月	500,000,000.00	508,234,205.56		1,974,013.62		510,208,219.18	
合计	/	/	/	14,440,000,000.00	7,647,258,186.09	6,850,000,000.00	157,161,101.60		9,589,410,520.58	5,065,008,767.11

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	5,931,806,055.10	13,146,746,736.77
抵押借款		47,563,095.73
保证借款	590,796,745.63	806,800,801.07
信用借款	158,782,482,669.18	131,387,908,561.56
减：一年内到期的长期借款（附注七、43）	-15,664,826,081.93	-13,369,788,884.10
合计	149,640,259,387.98	132,019,230,311.03

长期借款分类的说明：

①年末质押借款主要系本公司之子公司国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、国电电力宁夏新能源开发有限公司、国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电塔城发电有限公司、国能新疆阿克苏水电开发有限公司、国能九江发电有限公司、国电电力湖南郴州风电开发有限公司、国电电力浙江瓯江水电开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国电电力山东新能源开发有限公司、国电优能（康平）风电有限公司以电费收费权质押取得的借款。

②年末保证借款主要系本公司之子公司国电建投内蒙古能源有限公司、国电电力广东新能源开发有限公司、永泰大樟溪界竹口水电有限公司由本公司和其他股东方提供担保取得的借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

①：长期借款利率区间的说明：2022年12月31日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为3.25%~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
公司债券	7,628,185,951.28	8,425,745,496.42
合计	7,628,185,951.28	8,425,745,496.42

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2019年第一期公司债（3年）	100.00	2019-7-15	36	1,000,000,000.00	1,015,854,982.59		19,175,000.00	-370,017.41	1,035,400,000.00	
2020年第一期公司债（3年）	100.00	2020-3-25	36	1,000,000,000.00	1,023,712,225.12		30,200,000.00	519,877.05	30,200,000.00	1,023,192,348.07
2020年第二期公司债（3年）	100.00	2020-5-25	36	1,500,000,000.00	1,523,606,729.97		38,400,000.00	785,750.36	38,400,000.00	1,522,820,979.61
2021年第一期公司债（3年）	100.00	2021-5-24	36	1,000,000,000.00	1,019,795,100.29		33,500,000.00	-162,973.79	33,500,000.00	1,019,958,074.08
2021年第二期公司债（3年）	100.00	2021-7-6	36	2,400,000,000.00	2,438,670,916.69		79,920,000.00	-650,915.83	79,920,000.00	2,439,321,832.52
2021年第三期公司债（3年）	100.00	2021-9-22	36	2,400,000,000.00	2,419,960,524.35		75,600,000.00	-354,440.55	75,600,000.00	2,420,314,964.90
2021年第一期短期公司债	100.00	2021-6-4	12	2,800,000,000.00	2,847,414,292.23		31,825,707.77		2,879,240,000.00	
2022年第一期公司债（3年）	100.00	2022-1-17	36	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	27,887,500.00	610,297.78		1,027,277,202.22
2022年第二期公司债（5年）	100.00	2022-1-17	60	700,000,000.00		700,000,000.00	21,802,083.33	488,205.77		721,313,877.56
减：一年内到期部分年末余额（附注七、43）				-6,300,000,000.00	-3,863,269,274.82		-119,600,707.77	-935,610.00	-3,983,240,000.00	-2,546,013,327.68
合计	/	/	/	7,500,000,000.00	8,425,745,496.42	1,700,000,000.00	238,709,583.33	-69,826.62	189,020,000.00	7,628,185,951.28

(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	1,780,118,135.02	1,809,465,794.64
减：未确认融资费用	281,837,490.39	217,375,970.99
减：一年内到期的租赁负债	271,631,957.27	341,638,497.40
合计	1,226,648,687.36	1,250,451,326.25

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,869,941,300.72	5,376,426,100.84
专项应付款	128,560,240.61	191,327,908.57
合计	4,998,501,541.33	5,567,754,009.41

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁最低付款额	6,902,178,800.16	7,703,287,285.04
未确认融资费用	-604,881,126.10	-691,378,159.18
资产支持专项计划		663,630,478.30
其他	7,664,073.18	9,795,895.81
减：一年内到期部分	-1,435,020,446.52	-2,308,909,399.13
合计	4,869,941,300.72	5,376,426,100.84

其他说明：

长期应付款中的融资租赁款为本公司之子公司肇庆大旺电力热力有限公司、国能（肇庆）热电有限公司、国能九江发电有限公司、国能江西新能源产业有限公司余干分公司、国能大渡河瀑布沟发电有限公司、国能大渡河流域水电开发有限公司本部、国能大渡河深溪沟发电有限公司、国能大渡河沙坪发电有限公司、国电电力甘肃新能源开发有限公司、国电电力内蒙古新能源开发有限公司、锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司、国电电力广东新能源开发有限公司、国电哈密能源开发有限公司、国电电力青海新能源开发有限公司、天津国能盘山发电有限责任公司、国电东胜热力有限公司、国电内蒙古东胜热电有限公司、国电电力大连庄河发电有限责任公司、国能陈家港发电有限公司、国能浙江南浔天然气热电有限公司、国电建投内蒙古能源有限公司、国

电电力瓜州风力发电有限公司等公司融资租赁业务或者采取融资租赁形式借款业务产生的应付的款项。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
建设工程资金	106,086,925.50	31,719,167.56	17,536,101.76	120,269,991.30	建设工程资金
三供一业专项资金	85,238,891.49		76,948,642.18	8,290,249.31	三供一业专项资金
国家科技支撑计划经费	2,091.58		2,091.58		国家科技支撑计划经费
合计	191,327,908.57	31,719,167.56	94,486,835.52	128,560,240.61	/

其他说明：

无

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	146,288,763.35	148,406,163.47
二、辞退福利	46,384,581.80	
三、其他长期福利		
合计	192,673,345.15	148,406,163.47

(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	148,406,163.47	144,045,058.30
二、计入当期损益的设定受益成本	61,744,443.15	5,351,427.89
1. 当期服务成本	57,078,561.70	
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	4,665,881.45	5,351,427.89
三、计入其他综合收益的设定收益成本	9,086,421.17	9,067,386.51
1. 精算利得（损失以“-”表示）	9,086,421.17	9,067,386.51
四、其他变动	-26,563,682.64	-10,057,709.23
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-16,120,859.97	-10,040,592.18

项目	本期发生额	上期发生额
3. 一年内到期的长期应付职工薪酬变动	-10,442,822.67	-17,117.05
五、期末余额	192,673,345.15	148,406,163.47

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
未决诉讼	28,370,988.27	
专项整治		2,020,924,000.00
移民安置补偿费		1,202,616,015.19
合计	28,370,988.27	3,223,540,015.19

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本年度公司子公司国电建投内蒙古能源有限公司按照国家有关规定，依据企业会计准则估算矿区移民安置补偿费及煤炭专项整治费用。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	828,683,974.14	90,494,255.61	94,815,361.13	824,362,868.62
融资租赁	18,242,280.99	106,995.48	2,761,041.96	15,588,234.51
其他	272,434,051.76	6,990,847.20	67,445,329.27	211,979,569.69
合计	1,119,360,306.89	97,592,098.29	165,021,732.36	1,051,930,672.82

注：递延收益中的其他主要系过网费。

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
节能环保减排专项资金	258,424,443.39	51,016,000.00		31,411,596.57	307,921.83	277,720,924.99	与资产相关
热电联产建设项目	109,916,998.85			3,208,214.88		106,708,783.97	与资产相关
机组脱硫脱硝专项资金	104,369,411.78			19,438,130.18		84,931,281.60	与资产相关
光伏项目补贴	78,206,549.54			6,730,089.66		71,476,459.88	与资产相关
耕地占用税返还	56,000,000.00					56,000,000.00	与资产相关
水电项目专项资金	45,136,245.22	661,000.00		3,106,620.80		42,690,624.42	与资产相关
其他专项资金	176,630,325.36	38,817,255.61		18,103,469.13	12,509,318.08	184,834,793.76	与资产相关
合计	828,683,974.14	90,494,255.61		81,998,121.22	12,817,239.91	824,362,868.62	

其他说明：

√适用 □不适用

递延收益的其他变动主要系国能宁夏石嘴山发电有限责任公司、国能石嘴山第一发电有限公司、国能浙能宁东发电有限公司、国能浙能宁东发电有限公司不再纳入合并范围。

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
中期票据	14,264,553,787.33	12,523,722,747.21
合计	14,264,553,787.33	12,523,722,747.21

其他说明：

中期票据详见“第九节 债券相关情况，(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具”。

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	17,835,619,082.00						17,835,619,082.00

其他说明：

无

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

国电电力发展股份有限公司 2019 年度第五期中期票据 20 亿元已于本报告期到期归还。

(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
2019 年中期票据	20,000,000.00	1,984,694,000.00			20,000,000.00	1,984,694,000.00		
合计	20,000,000.00	1,984,694,000.00			20,000,000.00	1,984,694,000.00		

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

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）	872,098,589.29		872,098,589.29	
其他资本公积	520,510,382.93	100,668,877.90	77,984,745.47	543,194,515.36
合计	1,392,608,972.22	100,668,877.90	950,083,334.76	543,194,515.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- ①资本溢价本期减少主要是本期收购国能大渡河流域水电开发有限公司 11%股权所支付对价高于所获得的净资产份额导致。
- ②其他资本公积增减变动主要是合联营企业其他权益变动。

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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,455,070,928.54	265,518,198.93		668,039,433.67	15,966,031.02	-449,726,965.07	31,239,699.31	1,005,343,963.47
其中：重新计量设定受益计划变动额	-24,225,527.00	-9,086,421.17				-5,221,966.25	-3,864,454.92	-29,447,493.25
权益法下不能转损益的其他综合收益	488,382,461.72	575,208,471.66		668,039,433.67		-109,168,332.49	16,337,370.48	379,214,129.23
其他权益工具投资公允价值变动	990,913,993.82	-300,603,851.56			15,966,031.02	-335,336,666.33	18,766,783.75	655,577,327.49
二、将重分类进损益的其他综合收益	287,927,905.12	7,122,695.65				7,122,695.65		295,050,600.77
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	287,927,905.12	7,122,695.65				7,122,695.65		295,050,600.77
其他综合收益合计	1,742,998,833.66	272,640,894.58		668,039,433.67	15,966,031.02	-442,604,269.42	31,239,699.31	1,300,394,564.24

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	17,895,454.12	134,421,563.41	70,967,394.29	81,349,623.24
维简费	16,040,692.19	36,094,374.33	37,594,560.37	14,540,506.15
合计	33,936,146.31	170,515,937.74	108,561,954.66	95,890,129.39

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司根据财政部、应急部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号的有关规定，提取安全生产费用。

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	5,180,881,180.84	481,720,564.48	108,649,370.18	5,553,952,375.14
合计	5,180,881,180.84	481,720,564.48	108,649,370.18	5,553,952,375.14

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

①国电电力发展股份有限公司母公司依据当年归母净利润按 10%比例计提盈余公积；

②公司本期收购国能大渡河流域水电开发有限公司 11%股权，因购买少数股东权益新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益，导致盈余公积减少 108,649,370.18 元；

③公司本期处置对国电财务公司的长投，权益法下确认的不能转损益的其他综合收益金额当年结转留存收益，导致盈余公积增加 66,803,943.36 元。

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	17,631,747,621.56	20,499,072,962.81
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	111,998,041.91	3,288,320,647.71
调整后期初未分配利润	17,743,745,663.47	23,787,393,610.52
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,824,661,198.24	-1,733,355,387.40
减：提取法定盈余公积	414,916,621.12	
应付普通股股利		835,889,763.28
其他减少	421,806,317.00	3,474,402,796.37
期末未分配利润	19,731,683,923.59	17,743,745,663.47

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则解释第 15 号》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 111,998,041.91 元。

2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 111,998,041.91 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。

其他说明：

①其他增加主要系权益法下确认的不能转损益的其他综合收益金额当年结转留存收益导致增加；

②其他减少主要系公司本期收购大渡河 11%股权导致，因购买少数股东权益新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益，导致未分配利润减少 977,844,331.61 元。其他综合收益转留存收益 601,235,490.31 元及三供一业的影响金额 32,258,524.30 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	189,599,438,999.41	164,945,964,967.52	165,399,760,893.85	154,885,522,670.93
其他业务	3,081,197,477.74	1,753,452,951.04	3,034,080,130.61	1,201,513,485.66
合计	192,680,636,477.15	166,699,417,918.56	168,433,841,024.46	156,087,036,156.59

(2). 主营业务（分行业）

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电行业	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89	139,780,381,402.92	142,261,498,531.75
水力发电行业	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45
新能源发电行业	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96	7,378,254,072.77	3,900,699,661.92
煤炭行业	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54
其他行业	4,294,528.30		1,770,147,878.81	1,469,217,441.49
小计	189,648,974,157.38	165,000,857,657.32	165,425,057,485.07	154,910,819,262.15
减：内部抵消数	49,535,157.97	54,892,689.80	25,296,591.22	25,296,591.22
合 计	189,599,438,999.41	164,945,964,967.52	165,399,760,893.85	154,885,522,670.93

(3). 主营业务（分产品）

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电产品	164,377,815,743.19	152,428,945,249.89	139,780,381,402.92	142,261,498,531.75
水力发电产品	11,635,832,351.67	6,053,034,008.20	11,998,585,996.83	5,840,376,145.45
新能源发电产品	8,904,604,113.34	4,759,653,355.96	7,378,254,072.77	3,900,699,661.92
煤炭产品	4,726,427,420.88	1,759,225,043.27	4,497,688,133.74	1,439,027,481.54
其他产品	4,294,528.30		1,770,147,878.81	1,469,217,441.49
小计	189,648,974,157.38	165,000,857,657.32	165,425,057,485.07	154,910,819,262.15
减：内部抵消数	49,535,157.97	54,892,689.80	25,296,591.22	25,296,591.22
合 计	189,599,438,999.41	164,945,964,967.52	165,399,760,893.85	154,885,522,670.93

(4). 主营业务（分地区）

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
东北地区	12,020,979,249.78	10,981,135,902.99	10,267,069,399.91	9,785,899,993.68
华北地区	33,098,357,987.39	26,201,943,512.03	26,521,080,333.76	20,934,475,248.84
华东地区	115,482,155,145.58	104,997,765,872.65	99,492,953,818.73	102,282,748,256.85
华南地区	4,058,920,182.97	3,715,776,798.03	3,564,505,157.30	3,428,674,866.07
华中地区	2,734,406,489.04	2,654,257,292.41	2,794,660,501.26	2,643,730,889.36
西北地区	11,913,126,498.99	10,972,280,073.42	12,142,422,783.14	10,814,521,837.65
西南地区	10,341,028,603.63	5,477,698,205.79	10,642,365,490.97	5,020,768,169.70
小计	189,648,974,157.38	165,000,857,657.32	165,425,057,485.07	154,910,819,262.15
减：内部抵消数	49,535,157.97	54,892,689.80	25,296,591.22	25,296,591.22
合 计	189,599,438,999.41	164,945,964,967.52	165,399,760,893.85	154,885,522,670.93

(5). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(6). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(7). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资源税	529,765,065.91	566,529,611.68
房产税	322,333,758.81	326,295,746.05
城市维护建设税	288,072,853.58	302,449,489.36
土地使用税	230,805,508.98	234,224,358.12
教育费附加	271,610,255.93	282,157,573.58
印花税	153,363,620.19	126,760,517.63
水资源税	275,851,924.93	168,395,890.68
环境保护税	226,004,262.24	62,260,998.34
其他	65,551,394.91	243,874,863.91
合计	2,363,358,645.48	2,312,949,049.35

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	15,962,125.50	17,393,769.36
销售服务费	2,374,590.12	9,633,730.71
折旧费	1,813,652.09	1,818,575.43
其他	10,450,438.16	14,855,768.28
合计	30,600,805.87	43,701,843.78

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,137,591,877.51	1,060,080,099.25
折旧及摊销	201,652,978.40	190,107,658.50
物业费	72,825,695.11	83,858,805.42
聘请中介机构费	61,684,570.56	73,670,807.18
租赁费	18,861,641.02	28,440,237.73
差旅费	17,917,816.53	21,267,862.05
水电费	14,584,674.78	15,023,785.58
办公费	14,552,194.89	11,916,671.31
修理费	10,777,697.82	42,109,030.38
其他	202,641,661.74	217,797,737.19
合计	1,753,090,808.36	1,744,272,694.59

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	601,779,970.76	496,523,493.29
合计	601,779,970.76	496,523,493.29

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	7,634,574,553.76	8,022,697,222.02
减：利息收入	138,020,326.20	170,779,556.35
汇兑损益	-7,303,696.28	-526,046.97
手续费支出	60,788,634.20	80,059,758.86
其他支出	1,346,731.11	4,560,228.25
合计	7,551,385,896.59	7,936,011,605.81

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	263,147,243.94	213,202,391.98
能源保供引导资金	83,716,300.00	
递延收益转入	81,998,121.22	92,835,515.22
调煤保电奖励资金	49,372,240.00	3,513,500.00
稳岗补贴	32,446,730.00	32,954,147.17
个税手续费返还	6,475,452.30	6,642,175.26
供暖季保供补助	5,452,300.00	16,520,000.00
存煤补贴	4,761,504.42	13,010,481.64
其他补助	100,696,585.67	61,167,003.13
合计	628,066,477.55	439,845,214.40

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	1,353,688,164.65	1,793,168,170.76
权益法核算的长期股权投资收益	76,253,553.83	1,290,972,147.43
其他权益工具投资持有期间的投资收益	3,080,073.58	2,559,443.40
取得控制权时股权按公允价值重新计量产生的利得		131,412,646.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-101,050,012.91	-150,809,007.26
其他	68,492,487.74	189,100,029.68
合计	1,400,464,266.89	3,256,403,430.59

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	3,310,717.07	-440,864,509.09
其他应收款坏账损失	-99,557,981.65	-2,850,510,171.29
合计	-96,247,264.58	-3,291,374,680.38

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-60,043,012.59	-75,439,337.69
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-2,792,720,778.35	-1,342,783,250.23
六、工程物资减值损失	-3,704,849.72	
七、在建工程减值损失	-564,099,565.45	-386,216,422.93
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-23,733,442.26	-4,351,612.61
十一、商誉减值损失	-202,030,367.33	-33,113,620.05
十二、其他		
合计	-3,646,332,015.70	-1,841,904,243.51

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产的利得(损失“—”)	328,822,978.69	193,492,687.31
合计	328,822,978.69	193,492,687.31

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	24,801,807.45	18,244,133.53	24,801,807.45

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
其中：固定资产处置利得	24,801,807.45	8,452,244.75	24,801,807.45
无形资产处置利得			
在建工程处置利得		508.85	
其他		9,791,379.93	
接受捐赠	245,280.00	6,985,980.00	245,280.00
政府补助	1,937,938.49	3,865,331.57	1,937,938.49
盘盈利得	2,301,710.67	9,574,099.76	2,301,710.67
违约赔偿收入	89,213,912.67	42,610,866.06	89,213,912.67
罚款利得	21,844,684.08	11,384,134.20	21,844,684.08
往来款项核销	77,627,470.89	57,405,573.44	77,627,470.89
碳排放配额	246,349,216.88	116,702,890.11	246,349,216.88
非同控合并利得	1,361,709.25		1,361,709.25
其他	13,376,239.70	131,828,899.19	13,376,239.70
合计	479,059,970.08	398,601,907.86	479,059,970.08

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
政府扶持资金	1,485,507.58	2,532,022.85	与收益相关
财政奖补	402,430.91	661,700.00	与收益相关
先进单位补贴	50,000.00	600,000.00	与收益相关
其他		71,608.72	与收益相关
合计	1,937,938.49	3,865,331.57	/

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	127,907,594.13	36,397,657.46	127,907,594.13
其中：固定资产处置损失	111,198,299.98	34,177,518.66	111,198,299.98
无形资产处置损失	806,720.49	109,566.43	806,720.49
在建工程处置损失	15,902,573.66	1,821,234.15	15,902,573.66
其他		289,338.22	
对外捐赠	133,833,619.79	148,131,312.13	133,833,619.79
非常损失	653,806.16	31,160,157.09	653,806.16
资产报废、毁损损失	379,044.79		379,044.79
罚款支出	77,910,411.75	33,880,173.28	77,910,411.75

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
返还的政府补助支出		102,251.71	
滞纳金	25,001,358.56	2,802,065.77	25,001,358.56
赔偿金	1,318,651.12	1,442,594.00	1,318,651.12
其他	2,156,989,633.58	84,263,979.42	2,156,989,633.58
合计	2,523,994,119.88	338,180,190.86	2,523,994,119.88

其他说明：

其他主要为本年度公司子公司国电建投内蒙古能源有限公司按照国家有关规定，依据企业会计准则估算煤炭专项整治费用。

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	3,304,447,733.93	1,901,862,806.13
递延所得税费用	79,959,097.00	-6,669,375.57
合计	3,384,406,830.93	1,895,193,430.56

(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	10,250,842,724.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,562,710,681.15
子公司适用不同税率的影响	-532,360,368.55
调整以前期间所得税的影响	-101,428,106.17
非应税收入的影响	-437,516,432.67
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	444,675,584.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-166,471,864.82
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	1,900,330,767.88
其他	-285,533,429.96
所得税费用	3,384,406,830.93

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

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
收到的往来款项	2,930,220,859.68	3,684,061,206.18
收回的代垫款项	1,954,703,259.51	469,255,440.73
收到的保证金	690,231,262.29	431,688,261.24
收到的政府补助款	261,236,242.60	251,452,741.46
利息收入	99,956,356.89	119,615,730.97
其他	430,851,135.40	450,940,802.34
合计	6,367,199,116.37	5,407,014,182.92

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付的往来款项	5,259,886,058.09	4,370,520,761.87
支付的投标保证金	276,444,540.59	370,935,946.06
保险费支出	198,548,515.06	279,694,075.01
差旅费支出	104,485,944.38	131,596,684.17
运输费支出	91,939,992.12	136,084,917.71
租赁费支出	90,948,536.13	170,335,728.90
捐赠支出	66,256,541.17	113,991,808.00
排污费支出	49,308,478.25	2,606,811.35
办公费支出	38,875,743.92	102,928,075.30
招待费用支出	12,013,377.31	11,833,232.18
会务费及董事会会费	6,077,303.55	11,314,838.41
其他	809,808,360.65	626,308,498.16
合计	7,004,593,391.22	6,328,151,377.12

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
单位间往来款	310,275,877.32	1,381,167,332.38
收地盘子电站黄藏寺淹没赔偿款	14,786,400.00	80,102,700.00
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额负值重分类	14,658,487.18	
收到前期费	0.00	18,967,580.45
股权转让进场交易保证金	0.00	214,625,600.00

项目	本期发生额	上期发生额
其他	22,051,378.61	19,507,804.80
合计	361,772,143.11	1,714,371,017.63

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额负值重分类	685,736,630.63	
股权交易保证金		214,625,600.00
其他	49,730,546.27	118,193,508.16
合计	735,467,176.90	332,819,108.16

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁及保理	3,756,117,961.02	2,954,783,414.13
其他	104,368,749.84	95,634,449.35
合计	3,860,486,710.86	3,050,417,863.48

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付金秋项目股权转让款	10,482,062,300.63	
融资租赁及保理	5,518,440,140.72	3,996,577,251.28
支付大渡河股权转让款	2,200,000,000.00	
回购股票		1,258,590,052.52
其他	51,237,631.77	61,652,767.75
合计	18,251,740,073.12	5,316,820,071.55

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,866,435,893.65	-3,264,963,124.10
加：资产减值准备	3,646,332,015.70	1,841,904,243.51
信用减值损失	96,247,264.58	3,291,374,680.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	17,535,496,100.46	17,194,746,987.98
使用权资产摊销	172,565,177.96	127,181,834.32
无形资产摊销	312,275,578.90	250,253,540.31
长期待摊费用摊销	277,236,127.42	57,417,324.73
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）	-328,822,978.69	-211,736,820.84
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	90,567,368.03	36,397,657.46
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	7,634,574,553.76	8,022,697,222.02
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,299,414,253.98	-3,256,403,430.59
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	86,087,407.43	-70,557,052.88
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-6,128,310.43	63,887,677.31
存货的减少（增加以“-”号填列）	1,182,063,029.44	-3,061,482,964.21
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	10,092,451,178.30	-3,505,747,194.77
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-6,910,217,919.44	6,606,968,781.58
其他		
经营活动产生的现金流量净额	39,447,748,233.09	24,121,939,362.21
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	117,305,020.99	152,752,085.93
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	15,825,891,259.08	11,579,835,907.40
减：现金的期初余额	11,579,835,907.40	10,828,467,753.07
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	4,246,055,351.68	751,368,154.33

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	750,214,002.49
其中：杭州杭阳新能源开发有限公司	750,214,000.00
常州市合烨新能源有限公司	1.00
镇江华源电力工程有限公司	
常州市吉天新能源有限公司	0.49
宁夏中环新能源有限公司	1.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	192,916,523.09
其中：杭州杭阳新能源开发有限公司	178,258,033.42
常州市合烨新能源有限公司	73,169.05
镇江华源电力工程有限公司	14,365,101.19
常州市吉天新能源有限公司	69,006.83
宁夏中环新能源有限公司	151,212.60
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	1.00
其中：宁波森强能源科技有限公司	1.00
小计	557,297,480.40
取得子公司收到的现金净额-负值重分类	14,658,487.18
取得子公司支付的现金净额	571,955,967.58

其他说明：

无

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	307,254,539.12
其中：国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	98,713,771.44
国能石嘴山第一发电有限公司	1.00
国能大武口热电有限公司	1.00
国能宁东第一发电有限公司	1.00
国能宁夏能源销售有限公司	208,540,764.68
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	808,541,710.75
其中：国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	112,331,733.18
国能石嘴山第一发电有限公司	306,875,036.25
国能浙能宁东发电有限公司	6,002,901.02
国能宁东第一发电有限公司	128,604,268.95
国能宁东第二发电有限公司	61,561,705.45
国能宁夏能源销售有限公司	24,091,305.68
国能大武口热电有限公司	169,074,760.22
小计	-501,287,171.63
处置子公司收到的现金净额-负值重分类	685,736,630.63
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	184,449,459.00

其他说明：

公司本期处置宁夏区域公司，处置子公司及其他营业单位所取得的现金减去子公司或其他营业单位持有的现金和现金等价物以及相关处置费用后的为-685,736,630.63元，系负值，根据企

业会计准则，将该金额调整至“支付其他与投资活动有关的现金”列报。

(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	15,825,891,259.08	11,579,835,907.40
其中：库存现金		542.03
可随时用于支付的银行存款	15,821,891,259.08	11,579,835,365.37
可随时用于支付的其他货币资金	4,000,000.00	
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	15,825,891,259.08	11,579,835,907.40
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	5,104,193,984.94	185,340,213.18

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

详见附注七、53-60

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	5,104,193,984.94	保证金等
固定资产	7,020,269,160.95	融资租赁
固定资产	128,135,830.81	抵押借款
合计	12,252,598,976.70	/

其他说明：

无。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
美元	24,531,562.96	6.9646	170,852,523.40
欧元			
港币			
应收账款			
美元			
欧元			
港币			
长期借款			
美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税即征即退	263,147,243.94	其他收益	263,147,243.94
递延收益转入	81,998,121.22	其他收益	81,998,121.22
存煤补贴	4,761,504.42	其他收益	4,761,504.42
调煤保电奖励资金	49,372,240.00	其他收益	49,372,240.00
供暖季保供补助	5,452,300.00	其他收益	5,452,300.00
稳岗补贴	32,446,730.00	其他收益	32,446,730.00
能源保供引导资金	83,716,300.00	其他收益	83,716,300.00
容量补偿补助	24,433,608.85	其他收益	24,433,608.85
政府扶持资金	1,485,507.58	营业外收入	1,485,507.58
其他日常补助	76,715,407.73	其他收益/营业外收入	76,715,407.73
合计	623,528,963.74		623,528,963.74

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
杭州杭阳新能源开发有限公司	2022-7-1	1,020,214,027.00	100	购买	2022-7-1	股权转让协议	26,058,491.43	55,736,776.54
常州市合烨新能源有限公司	2022-12-31	0.51	100	购买	2022-12-31	股权转让协议		
镇江华源电力工程有限公司	2022-5-30	24,904,705.88	100	购买	2022-5-30	股权转让协议		
宁夏中环新能源有限公司	2022-12-31	1.00	100	购买	2022-12-31	股权转让协议		
常州市吉天新能源有限公司	2022-12-31	1.00	100	购买	2022-12-31	股权转让协议		

其他说明：

本公司的控股公司国能江苏电力工程技术有限公司（以下简称：工程技术公司）、镇江华源电力工程有限公司（以下简称：华源电力）及华源电力原股东镇江兴电实业有限公司签订吸收合并协议，通过吸收合并的方式工程技术公司取得对华源电力的控制权。2022年5月30日完成全部资产移交并作为购买日。

(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	杭州杭阳新能源开发有限公司	常州市合烨新能源有限公司	镇江华源电力工程有限公司	宁夏中环新能源有限公司	常州市吉天新能源有限公司
—现金	1,020,214,027.00	1.00	24,904,705.88	1.00	1.00
—非现金资产的公允价值					

合并成本	杭州杭阳新能源开发有限公司	常州市合烨新能源有限公司	镇江华源电力工程有限公司	宁夏中环新能源有限公司	常州市吉天新能源有限公司
--发行或承担的债务的公允价值					
--发行的权益性证券的公允价值					
--或有对价的公允价值					
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值					
--其他					
合并成本合计	1,020,214,027.00	1.00	24,904,705.88	1.00	1.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,021,575,736.25	1.00	24,904,705.88	1.00	1.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,361,709.25	0.00	0.00	0.00	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	杭州杭阳新能源开发有限公司		常州市合烨新能源有限公司		镇江华源电力工程有限公司		宁夏中环新能源有限公司		常州市吉天新能源有限公司	
	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	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	3,879,512,553.57	3,666,345,968.48	203,399,786.22	203,399,785.22	24,904,705.88	22,080,524.38	527,256,850.26	527,256,849.26	40,258,082.10	40,258,081.10
货币资金	178,258,033.42	178,258,033.42	73,169.05	73,169.05	14,365,101.19	14,365,101.19	1,160,012.60	1,160,012.60	69,006.83	69,006.83
应收票据	4,485,939.35	4,485,939.35								
应收款项	161,821,568.28	161,821,568.28			6,325,359.83	6,325,359.83				

2022 年年度报告

公司名称	杭州杭阳新能源开发有限公司		常州市合烨新能源有限公司		镇江华源电力工程有限公司		宁夏中环新能源有限公司		常州市吉天新能源有限公司	
	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	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	购买日公允价值	购买日账面价值
应收款项融资	1,731,448.09	1,731,448.09								
预付款项	3,153,245.59	3,153,245.59								
其他应收款	1,171,258,645.56	1,171,258,645.56					350,000.00	350,000.00		
存货										
其他流动资产	35,360,197.92	35,360,197.92	20,836,134.37	20,836,134.37	124,635.96		21,993,157.52	21,993,157.52		
固定资产	2,140,267,204.90	1,927,100,619.81			4,089,608.90	1,390,063.36	111,818.95	111,818.95	75,035.97	75,035.97
在建工程			178,473,868.94	178,473,867.94			427,526,560.12	427,526,559.12	8,140,928.66	8,140,927.66
使用权资产	179,919,539.81	179,919,539.81	3,586,484.83	3,586,484.83			76,115,301.07	76,115,301.07	31,973,110.64	31,973,110.64
无形资产	3,179.40	3,179.40	430,129.03	430,129.03						
开发支出	265,486.74	265,486.74								
递延所得税资产	2,988,064.51	2,988,064.51								
负债：	2,857,936,817.32	2,859,178,957.61	203,399,785.22	203,399,785.22	-	-	527,256,849.26	527,256,849.26	40,258,081.10	40,258,081.10
短期借款					-					
应付账款	1,175,872,062.36	1,175,872,062.36	121,662,991.43	121,662,991.43					12,000.00	12,000.00
合同负债	28,881.87	28,881.87								
应交税费	16,045,722.09	16,045,722.09	4.88	4.88					237.32	237.32
应付利息	971,289.01	971,289.01			-					
应付股利	558,845,926.66	558,845,926.66			-					
其他应付款	280,379,728.89	280,379,728.89	78,334,571.38	78,334,571.38			35,210,712.73	35,210,712.73	8,385,656.27	8,385,656.27
一年内到期的非流动负债	9,329,463.58	9,329,463.58	287,603.00	287,603.00						
其他流动负债	3,754.64	3,754.64			-					
长期借款	185,547,000.00	185,547,000.00					432,218,875.46	432,218,875.46		
租赁负债	169,985,966.32	169,985,966.32	3,114,614.53	3,114,614.53			59,827,261.07	59,827,261.07	31,860,187.51	31,860,187.51
长期应付款	365,220,208.31	365,220,208.31								
递延收益	24,237,238.47	96,948,953.88								
递延所得税负债	71,469,575.12									
净资产	1,021,575,736.25	807,167,010.87	1.00	-	24,904,705.88	22,080,524.38	1.00	-	1.00	
减：少数股东权益										
取得的净资产	1,021,575,736.25	807,167,010.87	1.00	-	24,904,705.88	22,080,524.38	1.00	-	1.00	

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处 置比例 (%)	股权处 置方式	丧失控制权 的时点	丧失控制权时点的 确定依据	处置价款与处置投 资对应的合并财务 报表层面享有该子 公司净资产份额的 差额	丧失控 制权之 日剩余 股权的 比例 (%)	丧失控制权 之日剩余股 权的账面价 值	丧失控制 权之日剩 余股权的 公允价值	按照公允 价值重新 计量剩余 股权产生 的利得或 损失	丧失控制权 之日剩余股 权公允价值 的确定方法 及主要假设	与原子公司 股权投资相 关的其他综 合收益转入 投资损益的 金额
国能宁夏能源销售有限公司	208,540,764.68	100.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	564,181.55					不适用	
国能宁东第二发电有限公司		56.77	出售	2022-9-30	已完成产权变更	710,268,383.48					不适用	
国能宁东第一发电有限公司	1.00	100.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	-494,205,636.18					不适用	
国能宁夏石嘴山发电有限责任公司	98,713,771.44	50.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	188,749,757.76					不适用	
国能浙能宁东发电有限公司		51.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	-300,677,687.27					不适用	
国能石嘴山第一发电有限公司	1.00	60.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	491,264,639.21					不适用	
国能大武口热电有限公司	1.00	60.00	出售	2022-9-30	已完成产权变更	646,240,542.36					不适用	

其他说明:

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

(1) 合并范围增加

公司名称	增加方式
国能神皖（铜陵）新能源有限公司	投资设立
国能霍山抽水蓄能有限公司	投资设立
国能神皖池州新能源有限责任公司	投资设立
常州市光合新能源有限公司	投资设立
国能电力工程管理有限公司	投资设立
国能青池岭（天津）新能源有限公司	投资设立
本溪国电电力新能源开发有限公司	投资设立
灵武市环聚新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
国电电力（潍坊）有限公司	投资设立
泰安天泰新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
杭锦旗国电电力有限公司	投资设立
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	投资设立
国电电力（包头市）有限公司	投资设立
云南宣威国电新能源开发有限公司	投资设立
云南景洪国电电力发展有限公司	投资设立
大同宏益新型墙体材料有限责任公司	投资设立
马鞍山万达电力实业有限公司	投资设立
马鞍山恒源热电技术服务有限公司	投资设立
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	非同一控制下的企业合并
黄骅浙泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
聊城乐照新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
南京杭泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波启安清洁能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
上海正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
温州正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
诸城市瑞光新能源发展有限公司	非同一控制下的企业合并
浙江桐乡正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波港泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
长丰县宗阳新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
怀宁一诺新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
新昌县越泰新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
莆田甬泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
佛山市领先电力有限公司	非同一控制下的企业合并
杭州百晨新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
红安县信百太阳能发电有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波江北永升电力开发有限公司	非同一控制下的企业合并
台州杭泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
浙江晶润新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
东莞市齐口节能科技有限公司	非同一控制下的企业合并

公司名称	增加方式
杭州和旭新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
杭州纳德新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
合肥卓日新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
嘉兴正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
晋江晨辉荣光新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
莱尔斯特（连城）新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波杭新光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波森瑞节能科技有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波杉泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
上海巍能电力有限公司	非同一控制下的企业合并
嵊州正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
泗水县杭泰新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
唐山正明光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
常熟市利泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
慈溪杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
丹阳市帷凯新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
东莞市纽能新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
广州恩瑞光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
杭州正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
湖州杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
黄石杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
临海正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
齐河县兴泰新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
汕头市杭泰电力科技有限公司	非同一控制下的企业合并
芜湖荣利光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
余姚山泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
长兴众泰新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
海盐正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
江门市力天光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
京山市杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	非同一控制下的企业合并
兰溪晴缘太阳能科技有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波方辰新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
绍兴滨泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
台州市椒江杭泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
威海市绿巷新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
余姚甬泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
安吉万祥新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
湖州帷欣新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
兰溪晴亮太阳能科技有限公司	非同一控制下的企业合并
宁波甬泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
宁海龙辉能源开发有限公司	非同一控制下的企业合并
泉州杭泰光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并

公司名称	增加方式
沙河市煜胜新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
上海蒂能电力有限公司	非同一控制下的企业合并
苏州乐栅光伏能源有限公司	非同一控制下的企业合并
苏州阳晋新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
无锡梁泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
烟台杭泰新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
烟台市皓阳光伏有限公司	非同一控制下的企业合并
淄博杭泰电力有限公司	非同一控制下的企业合并
淄博振淼光伏发电有限公司	非同一控制下的企业合并
上海杭阳新能源开发有限公司	投资设立
无锡联溯新能源科技有限公司	投资设立
宿迁联傲新能源有限公司	投资设立
太仓妙喜新能源有限公司	投资设立
溧阳知行新能源有限公司	投资设立
盐城联安新能源有限公司	投资设立
东台联傲新能源有限公司	投资设立
扬州联傲新能源有限公司	投资设立
南通浩盛新能源有限公司	投资设立
南通联傲新能源有限公司	投资设立
宜兴联恒新能源有限公司	投资设立
宜兴联誉新能源科技有限公司	投资设立
国电电力湖南武冈新能源开发有限公司	投资设立
福建国电电力至善新能源开发有限公司	投资设立
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	投资设立
张掖国源优创新能源开发有限公司	投资设立
定西国能投新能源开发有限公司	投资设立
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	投资设立
临泽县鸿飞新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
国能（漳州）新能源有限公司	投资设立
临高彩虹新能源有限公司	投资设立
国能（海南）新能源发展有限公司	投资设立
国能（屯昌）新能源有限公司	投资设立
国能（定安）新能源有限公司	投资设立
国能（万宁）新能源有限公司	投资设立
国能（陵水）新能源有限公司	投资设立
余干神岭光伏发电有限公司	投资设立
国能南城新能源发电有限公司	投资设立
国能湖口综合能源有限公司	投资设立
清远国能诚创新能源有限公司	投资设立
国能（聊城）新能源有限公司	投资设立
国能绿色能源发展（山东）有限公司	投资设立
祁阳永电新能源有限公司	投资设立
国能华容新能源有限公司	投资设立
国能（永州）新能源有限公司	投资设立
国电申能唐山曹妃甸区太阳能发电有限公司	投资设立
沈阳国电电力新能源开发有限公司	投资设立
天津国电电力海晶新能源有限公司	投资设立

公司名称	增加方式
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	投资设立
国电电力廊坊能源有限公司	投资设立
国电电力综合能源内蒙古有限公司	投资设立
达拉特旗国电新能源有限公司	投资设立
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	投资设立
曲靖国电电力新能源开发有限公司	投资设立
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	投资设立
国电电力廊坊新能源科技有限公司	投资设立
国电电力怀安新能源开发有限公司	投资设立
辽宁国电电力能源有限公司	投资设立
鞍山国电电力新能源有限公司	投资设立

(2) 合并范围的减少

寿阳国电电力风电开发有限公司由子公司转为分公司。

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
北京国电电力有限公司	北京市	北京市	生产	57.47		投资设立
国电电力大连庄河发电有限责任公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		51	投资设立
大连国电晨龙能源有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	生产		100	投资设立
国电内蒙古东胜热电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55	同一控制下的企业合并
国电东胜热力有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70	投资设立
国能浙江北仑第一发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		70	同一控制下的企业合并
宁波联辉建材开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		64.22	投资设立
国能浙江北仑第三发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		50	同一控制下的企业合并
国电电力朝阳热电有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产		100	投资设立
国电电力大同发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	生产		60	投资设立
大同阳光脱硫制剂有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	销售		57	非同一控制下的企业合并
大同宏益新型墙体材料有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	生产		40	投资设立
国能浙江南浔天然气热电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	投资设立
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	内蒙古呼伦贝尔市	内蒙古呼伦贝尔市	销售		80	同一控制下的企业合并
国能浙江宁海发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		60	同一控制下的企业合并
国能浙江舟山发电有限责任公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产		51	非同一控制下的企业合并
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	浙江省宁波市余姚市	浙江省宁波市余姚市	生产		80	同一控制下的企业合并
国能神皖能源有限责任公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能神皖安庆发电有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖池州发电有限责任公司	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	生产		100	同一控制下的企业合并
马鞍山万达电力实业有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	服务		100	投资设立
马鞍山恒源热电技术服务有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	服务		100	投资设立

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	
国能神皖合肥发电有限责任公司	安徽省庐江县	安徽省庐江县	生产		100	同一控制下的企业合并
国能神皖（安庆）新能源有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		60	投资设立
国能神皖（青阳）新能源有限责任公司	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		100	投资设立
国电安徽电力有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能蚌埠发电有限公司	安徽省蚌埠市	安徽省蚌埠市	生产		80	同一控制下的企业合并
国能铜陵发电有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		76	同一控制下的企业合并
国能宿州热电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		75.02	同一控制下的企业合并
国能宿州热力有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	生产		55	同一控制下的企业合并
国能神皖（铜陵）新能源有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	生产		100	投资设立
国能霍山抽水蓄能有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	生产		100	投资设立
国能神皖池州新能源有限责任公司	安徽省池州市	安徽省池州市	生产		90	投资设立
保德神东发电有限责任公司	山西省保德县	山西省保德县	生产		91.3	同一控制下的企业合并
神华神东电力山西河曲发电有限公司	山西省河曲县	山西省河曲县	生产		80	同一控制下的企业合并
国家能源集团江苏电力有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团泰州发电有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		42.65	同一控制下的企业合并
国能泰州热力有限公司	江苏省泰州市	江苏省泰州市	生产		60	投资设立
国能常州发电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		68.96	同一控制下的企业合并
国能常州能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	投资设立
国能常电（泰兴）粉煤灰开发利用有限公司	江苏省泰兴市	江苏省泰兴市	生产		100	投资设立
国家能源集团江苏燃料有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	贸易		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团宿迁发电有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能江苏能源销售有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100	投资设立
国能江苏电力工程技术有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	投资设立
国能江苏谏壁发电有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能徐州发电有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
徐州电力高级技工学校	江苏省徐州市	江苏省徐州市	教育		100	非同一控制下的企业合并
国能太仓发电有限公司	江苏省苏州市太仓市	江苏省苏州市太仓市	生产		50	同一控制下的企业合并
国能陈家港发电有限公司	江苏省响水县	江苏省响水县	生产		55	同一控制下的企业合并

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	
国能江苏新能源科技开发有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		65	同一控制下的企业合并
常州市光合新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	投资设立
国能新疆电力有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产		100	同一控制下的企业合并
国电新疆准东煤电有限公司	新疆昌吉州	新疆昌吉州	生产		75	投资设立
国电新疆能源销售有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	销售		100	投资设立
神华国华国际电力股份有限公司	北京市	北京市	生产		70	同一控制下的企业合并
三河发电有限责任公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产		55	同一控制下的企业合并
天津国能盘山发电有限责任公司	天津市	天津市	生产		65	同一控制下的企业合并
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	内蒙古准格尔旗市	内蒙古准格尔旗市	生产		65	同一控制下的企业合并
国能（绥中）发电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	生产		50	同一控制下的企业合并
国能电力工程管理有限公司	北京市	北京市	销售		100	投资设立
国能青池岭（天津）新能源有限公司	天津市	天津市	生产		100	投资设立
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	河北邯郸	河北省邯郸市	生产	100		投资设立
国能河北邯郸热电股份有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	生产	49		同一控制下的企业合并
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	内蒙古鄂托克前旗	内蒙古鄂托克前旗	生产	51		投资设立
国电建投内蒙古能源有限公司	内蒙古伊旗乌兰木伦镇	内蒙古伊旗乌兰木伦镇	生产	50		非同一控制下的企业合并
国家能源集团宁波燃料有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	50		同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	投资	70	15	投资设立
国电和风风电开发有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产	100		投资设立
内蒙古国电和洁风能有限公司	内蒙古突泉县	内蒙古突泉县	生产		51	投资设立
国电优能风电开发（凌海）有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	生产		51	投资设立
吉林风神永茂风力发电有限公司	吉林省洮南市	吉林省洮南市	生产		51	投资设立
本溪国电电力新能源开发有限公司	辽宁省本溪市	辽宁省本溪市	生产		100	投资设立
国电电力河北新能源开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100		投资设立
国电崇礼和泰风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		90	投资设立
国电天唯康保风能有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产		60.28	投资设立
山西雁门关风力发电科技有限公司	山西省代县	河北省张家口市	生产		95.73	投资设立

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	
国电电力宁夏新能源开发有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产	100		投资设立
宁夏中环新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产		100	非同一控制下的企业合并
灵武市环聚新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电电力山东新能源开发有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	生产	100		投资设立
国电电力胶南风力发电有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	生产		100	投资设立
国电电力威海风力发电有限公司	山东省威海市	山东省威海市	生产		100	投资设立
国电电力文登风力发电有限公司	山东省文登市	山东省文登市	生产		100	投资设立
国电电力（潍坊）有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	服务		100	投资设立
常州市吉天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
泰安天泰新能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电电力诸城风力发电有限公司	山东诸城市	山东诸城市	生产	100		投资设立
国电电力山西新能源开发有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	100		投资设立
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	生产		55	投资设立
国电太行风力发电有限责任公司	山西省长治市	山西省长治市	生产		90	投资设立
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100		投资设立
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	生产	100		投资设立
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	内蒙古阿巴嘎旗洪格尔高勒镇灰腾梁	生产		90	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	生产		90	投资设立
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	生产		93	投资设立
杭锦旗国电电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	生产		80	投资设立
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	内蒙古巴彦淖尔市	内蒙古巴彦淖尔市	生产		80	投资设立
国电电力（包头市）有限公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	生产		60	投资设立
国电电力云南新能源开发有限公司	云南省大理市	云南省大理市	生产	100		投资设立
云南国电电力富民风电开发有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	生产		100	投资设立
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	云南省昆明市禄劝彝族苗族自治县	云南省昆明市禄劝彝族苗族自治县	生产		90	投资设立
云南宣威国电新能源开发有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产		100	投资设立

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	
云南景洪国电电力发展有限公司	云南省西双版纳傣族自治州	云南省西双版纳傣族自治州	生产		100	投资设立
国电宁波风电开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	100		投资设立
国电宁波北仑风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	投资设立
国电宁海风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		51	非同一控制下的企业合并
吉安吉坤新能源开发有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	服务		100	非同一控制下的企业合并
吉安市正伟科技有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	服务		100	非同一控制下的企业合并
杭州杭阳新能源开发有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	广东省广州市	广东省广州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
黄骅浙泰光伏发电有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
聊城乐照新能源有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	生产		100	非同一控制下的企业合并
南京杭泰电力有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波启安清洁能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
上海正泰光伏发电有限公司	上海市	上海市	生产		100	非同一控制下的企业合并
温州正泰光伏发电有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
诸城市瑞光新能源发展有限公司	山东省诸城市	山东省诸城市	生产		100	非同一控制下的企业合并
浙江桐乡正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波港泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
长丰县宗阳新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波正泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
怀宁一诺新能源有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	非同一控制下的企业合并
新昌县越泰新能源科技有限公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
莆田甬泰光伏发电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	生产		100	非同一控制下的企业合并
佛山市领先电力有限公司	广东省佛山市	广东省佛山市	生产		100	非同一控制下的企业合并
杭州百晨新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
红安县信百太阳能发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波江北永升电力开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并

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	
台州杭泰电力有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
浙江晶润新能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
东莞市齐口节能科技有限公司	广东省东莞市	广东省东莞市	生产		100	非同一控制下的企业合并
杭州和旭新能源科技有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
杭州纳德新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
合肥卓日新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产		100	非同一控制下的企业合并
嘉兴正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
晋江晨辉荣光新能源有限公司	福建省泉州市	福建省泉州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
莱尔斯特（连城）新能源有限公司	福建省龙岩市	福建省龙岩市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波杭新光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波森瑞节能科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波杉泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
上海巍能电力有限公司	上海市	上海市	生产		100	非同一控制下的企业合并
嵊州正泰光伏发电有限公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
泗水县杭泰新能源有限公司	山东省济宁市	山东省济宁市	生产		100	非同一控制下的企业合并
唐山正明光伏发电有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	生产		100	非同一控制下的企业合并
常熟市利泰电力有限公司	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
慈溪杭泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
丹阳市帷凯新能源有限公司	江苏省镇江市	江苏省镇江市	生产		100	非同一控制下的企业合并
东莞市纽能新能源科技有限公司	广东省东莞市	广东省东莞市	生产		100	非同一控制下的企业合并
广州恩瑞光伏发电有限公司	广东省广州市	广东省广州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
杭州正泰光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
湖州杭泰光伏发电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
黄石杭泰光伏发电有限公司	湖北省黄石市	湖北省黄石市	生产		100	非同一控制下的企业合并
临海正泰光伏发电有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
齐河县兴泰新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
汕头市杭泰电力科技有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	生产		100	非同一控制下的企业合并
芜湖荣利光伏发电有限公司	安徽省芜湖市	安徽省芜湖市	生产		100	非同一控制下的企业合并

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	
余姚山泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
长兴众泰新能源科技有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
海盐正泰光伏发电有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
江门市力天光伏发电有限公司	广东省江门市	广东省江门市	生产		100	非同一控制下的企业合并
京山市杭泰光伏发电有限公司	湖北省荆门市	湖北省荆门市	生产		100	非同一控制下的企业合并
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100	非同一控制下的企业合并
兰溪晴缘太阳能科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波方辰新能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波杭泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
绍兴滨泰光伏发电有限公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	生产		100	非同一控制下的企业合并
台州市椒江杭泰电力有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
威海市绿巷新能源科技有限公司	山东省威海市	山东省威海市	生产		100	非同一控制下的企业合并
余姚甬泰光伏发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
浙江德清正泰新能源科技有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
安吉万祥新能源科技有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
湖州帷欣新能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
兰溪晴亮太阳能科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁波甬泰电力有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宁海龙辉能源开发有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
泉州杭泰光伏发电有限公司	福建省泉州市	福建省泉州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
沙河市煜胜新能源科技有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	生产		100	非同一控制下的企业合并
上海蒂能电力有限公司	上海市	上海市	生产		100	非同一控制下的企业合并
苏州乐栅光伏能源有限公司	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
苏州阳晋新能源科技有限公司	江苏省苏州市	江苏省苏州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
无锡梁泰电力有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100	非同一控制下的企业合并
烟台杭泰新能源有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	生产		100	非同一控制下的企业合并

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	
烟台市皓阳光伏有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	生产		100	非同一控制下的企业合并
淄博杭泰电力有限公司	山东省淄博市	山东省淄博市	生产		100	非同一控制下的企业合并
淄博振淼光伏发电有限公司	山东省淄博市	山东省淄博市	生产		100	非同一控制下的企业合并
上海杭阳新能源开发有限公司	上海市	上海市	生产		100	非同一控制下的企业合并
无锡联溯新能源科技有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宿迁联傲新能源有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	生产		100	非同一控制下的企业合并
太仓妙喜新能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
溧阳知行新能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
盐城联安新能源有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	生产		100	非同一控制下的企业合并
东台联傲新能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
扬州联傲新能源有限公司	江苏省扬州市	江苏省扬州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
南通浩盛新能源有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	生产		100	非同一控制下的企业合并
南通联傲新能源有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宜兴联恒新能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宜兴联誉新能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电鄞州风力发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	生产	51		投资设立
国电奉化风力发电有限公司	浙江省奉化市	浙江省奉化市	生产	51		投资设立
国电优能（康平）风电有限公司	辽宁省康平县	辽宁省康平县	生产	51		投资设立
国电电力新疆新能源开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	生产	100		投资设立
国电青松吐鲁番新能源有限公司	新疆吐鲁番市	新疆吐鲁番市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电哈密能源开发有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		100	同一控制下的企业合并
国电塔城发电有限公司	新疆托里县	新疆托里县	生产		65	投资设立
国电北屯发电有限公司	新疆阿勒泰市	新疆阿勒泰市	生产		100	投资设立
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	新疆阿拉山口市	新疆阿拉山口市	生产		89.12	同一控制下的企业合并
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		75	投资设立
国电电力哈密光伏发电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	生产		65	投资设立
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	新疆哈密地区哈密市	新疆哈密地区哈密市	生产	100		投资设立
国电电力广东新能源开发有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	生产	100		投资设立

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	
国电电力湖南新能源开发有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100		投资设立
国电电力湖南崑山风电开发有限公司	湖南省邵阳市新宁县	湖南省邵阳市新宁县	生产		100	投资设立
国电电力湖南城步风电开发有限公司	湖南省城步县	湖南省城步县	生产		100	投资设立
国电电力湖南武冈新能源开发有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		100	投资设立
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	湖南省郴州市	湖南省郴州市	生产	100		投资设立
国电象山海上风电有限公司	浙江省象山县	浙江省象山县	生产	51		投资设立
国电电力瓜州风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	生产	100		投资设立
国电电力江西新能源开发有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	生产	100		投资设立
高安市国电电力赣惠太阳能发电有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		51	投资设立
宁波森强能源科技有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	服务		100	非同一控制下的企业合并
高安市联广新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市联耀新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市正盛新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
高安市联明新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
宜丰县联丰新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	生产		100	非同一控制下的企业合并
景德镇联益新能源有限公司	江西省景德镇市	江西省景德镇市	生产		100	非同一控制下的企业合并
九江协盛新能源有限公司	江西省九江经济技术开发区	江西省九江经济技术开发区	生产		100	非同一控制下的企业合并
九江吉盛新能源有限公司	江西省九江市	江西省九江市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	生产	70		非同一控制下的企业合并
国电电力福建新能源开发有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产	100		投资设立
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产		60	投资设立
福建国电电力至善新能源开发有限公司	福建省福州市	福建省福州市	生产		70	投资设立
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	福建省三明市	福建省三明市	生产		100	投资设立
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	生产	100		非同一控制下的企业合并
国电电力青海万立水电开发有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100		非同一控制下的企业合并
国电电力青海新能源开发有限公司	青海省西宁市	青海省西宁市	生产	100		投资设立
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	生产		65	投资设立

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	
国电电力甘肃新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产	100		投资设立
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	生产		89.52	投资设立
张掖国源优创新能源开发有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	生产		100	投资设立
定西国能投新能源开发有限公司	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		79	投资设立
定西岷县国电电力新能源开发有限公司	甘肃省定西市	甘肃省定西市	生产		79	投资设立
常州市合烨新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	生产		100	非同一控制下的企业合并
临泽县鸿飞新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	生产		100	非同一控制下的企业合并
北京国电电力新能源技术有限公司	北京市	北京市	服务	100		投资设立
国能（北京）国际电力能源有限公司	北京市	北京市	服务	100		投资设立
国电电力内蒙古能源销售有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	销售	100		投资设立
国能大渡河流域水电开发有限公司	四川省成都市	四川省成都市	生产	80		投资设立
国能大渡河深溪沟发电有限公司	四川省汉源县	四川省汉源县	生产		100	投资设立
国能大渡河大岗山发电有限公司	四川省石棉县	四川省石棉县	生产	10.2	80	投资设立
国能大渡河猴子岩发电有限公司	四川省甘孜州	四川省甘孜州	生产		100	投资设立
国能大渡河枕头坝发电有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	投资设立
国能大渡河沙坪发电有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	投资设立
国能大渡河金川水电建设有限公司	四川省阿坝州	四川省阿坝州	生产		100	投资设立
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	四川省雅安市	四川省雅安市	生产		100	投资设立
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	四川省丹巴县	四川省丹巴县	生产		85	非同一控制下的企业合并
国能大渡河大数据服务有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	生产		100	非同一控制下的企业合并
国能大渡河检修安装有限公司	四川省成都市	四川省成都市	检修		100	投资设立
四川大渡河双江口水电开发有限公司	四川省阿坝藏族羌族自治州马尔康市	四川省阿坝藏族羌族自治州马尔康市	生产		62.83	投资设立
国能大渡河新能源投资有限公司	四川省成都市	四川省成都市	投资		100	投资设立
国能大渡河堵河水电有限公司	湖北省竹山县	湖北省竹山县	生产		60	同一控制下的企业合并
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	湖北省恩施州	湖北省恩施州	生产		51	同一控制下的企业合并
国能大渡河陡岭子水电有限公司	湖北省郧西县	湖北省郧西县	生产		63.04	同一控制下的企业合并
国能大渡河泽润电力有限公司	四川省攀枝花市	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下的企业合并

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	
国能大渡河老渡口水电有限公司	湖北省恩施州	湖北省恩施州	生产		100	同一控制下的企业合并
安徽国电皖能风电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	51		投资设立
国电安徽能源销售有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	生产	100		同一控制下的企业合并
国电安徽毛尖山水电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		100	同一控制下的企业合并
安徽岳西天力水电有限责任公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产		75	同一控制下的企业合并
国电皖能望江风电有限公司	安徽省望江县	安徽省望江县	生产		51	投资设立
国电皖能太湖风电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	生产	51	51	同一控制下的企业合并
国电寿县风电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电优能宿松风电有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	生产		51	同一控制下的企业合并
国电皖能宿松风电有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	生产	51		投资设立
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	新疆阿克苏市	新疆阿克苏市	生产	63		同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	新疆库尔勒市	新疆库尔勒市	生产	55.61		同一控制下的企业合并
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	新疆尼勒克县	新疆尼勒克县	生产	76.59		同一控制下的企业合并
国电电力广西风电开发有限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	生产	100		投资设立
国能浙江能源销售有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	销售	100		投资设立
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	59.06		同一控制下的企业合并
国家能源集团福建能源有限责任公司	福建省福州市	福建省福州市	服务	100		同一控制下的企业合并
国能(福州)热电有限公司	中国福建省福清市	中国福建省福清市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能(泉州)热电有限公司	中国福建省泉州市	中国福建省泉州市	生产		72	同一控制下的企业合并
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	生产		51	同一控制下的企业合并
国电温州水电有限公司	中国浙江省泰顺县	中国浙江省泰顺县	服务		58	同一控制下的企业合并
国能(柘荣)水电有限公司	中国福建省柘荣县	中国福建省柘荣县	服务		100	同一控制下的企业合并
福建国海燃料有限公司	中国福建省厦门市	中国福建省厦门市	销售		100	同一控制下的企业合并
国电(福建)能源销售有限公司	中国福建省厦门市	中国福建省厦门市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能(晋江)能源销售有限公司	中国福建省晋江市	中国福建省晋江市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能(漳州)新能源有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	生产		100	投资设立
国家能源集团海南电力有限公司	海南省海口市	海南省海口市	服务	100		同一控制下的企业合并

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	
国家能源集团乐东发电有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	同一控制下的企业合并
临高彩虹新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	投资设立
国能置业(海南)有限公司	海南省海口市	海南省海口市	服务		100	同一控制下的企业合并
国家能源集团海南能源销售有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能(海南)新能源发展有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	投资设立
国能(屯昌)新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	投资设立
国能(定安)新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	投资设立
国能(万宁)新能源有限公司	海南省万宁市	海南省万宁市	生产		100	投资设立
国能(陵水)新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	生产		100	投资设立
国家能源集团江西电力有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	服务	100		同一控制下的企业合并
国能黄金埠发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能万安宏源发电有限责任公司	江西省万安县	江西省万安县	生产		30	同一控制下的企业合并
国能万安聚源发电有限责任公司	江西省万安县	江西省万安县	生产		42	同一控制下的企业合并
国能丰城发电有限公司	江西省丰城市	江西省丰城市	服务		100	同一控制下的企业合并
国能九江发电有限公司	江西省九江市	江西省九江市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能江西能源销售有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	销售		100	同一控制下的企业合并
国能江西新能源产业有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	生产		100	同一控制下的企业合并
余干神岭光伏发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		51	投资设立
国能南城新能源发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		60	投资设立
国能九江电力实业有限公司	江西省九江市	江西省九江市	服务		100	同一控制下的企业合并
九江市新能源投资开发有限公司	江西省九江市	江西省九江市	服务		70	同一控制下的企业合并
国能湖口综合能源有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		75	投资设立
国家能源集团广东电力有限公司	广东省广州市	广东省广州市	服务	100		同一控制下的企业合并
国能(肇庆)热电有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	生产		70	同一控制下的企业合并
肇庆大旺电力热力有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	服务		51	同一控制下的企业合并
国能(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	服务		100	同一控制下的企业合并
清远国能诚创新能源有限公司	江西省清远市	江西省清远市	生产		60	投资设立
国家能源集团山东电力有限公司	山东省济南市	山东省济南市	服务	100		同一控制下的企业合并

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	
国家能源聊城发电有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	服务		52	同一控制下的企业合并
国家能源费县发电有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	销售		91.22	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东石横热电有限公司	山东省肥城市	山东省肥城市	生产		100	同一控制下的企业合并
肥城宏源热力有限公司	山东省肥城市	山东省肥城市	服务		95	同一控制下的企业合并
国家能源菏泽发电有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	生产		55	同一控制下的企业合并
国家能源蓬莱发电有限公司	山东省蓬莱市	山东省蓬莱市	生产		85	同一控制下的企业合并
国家能源泰安热电有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		51	同一控制下的企业合并
国能（泰安岱岳区）新能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	生产		50.82	同一控制下的企业合并
国家能源（山东）工程技术有限公司	山东省济南市	山东省济南市	服务		100	同一控制下的企业合并
国电山东燃料有限公司	山东省济南市	山东省济南市	销售		100	同一控制下的企业合并
国家能源博兴发电有限公司	山东省博兴县	山东省博兴县	生产		50	同一控制下的企业合并
国能（高密市）光伏发电有限公司	山东省高密市	山东省高密市	生产		100	同一控制下的企业合并
国能（山东）综合能源服务有限公司	山东省济南市	山东省济南市	生产		100	投资设立
国能（聊城）新能源有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	生产		100	投资设立
国能绿色能源发展（山东）有限公司	山东省济南市	山东省济南市	生产		100	投资设立
国家能源集团湖南电力有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	生产	100		同一控制下的企业合并
国家能源集团宝庆发电有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		85	同一控制下的企业合并
国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	生产		85.78	同一控制下的企业合并
祁阳永电新能源有限公司	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100	投资设立
国能华容新能源有限公司	湖南省岳阳市	湖南省岳阳市	生产		100	投资设立
国能（永州）新能源有限公司	湖南省永州市	湖南省永州市	生产		100	投资设立
国电电力大同湖东发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	生产	100		投资设立
国电申能唐山新能源开发有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	生产	100		投资设立
国电申能唐山曹妃甸区太阳能发电有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	生产		80	投资设立
沈阳国电电力新能源开发有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	生产		65	投资设立
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	生产	100		投资设立
国电电力陕西新能源开发有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	服务	100		投资设立
定边恒通智达电力有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	同一控制下的企业合并

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	
定边县恒阳新能源科技有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	同一控制下的企业合并
定边协广光伏电力有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	同一控制下的企业合并
定边县善利能源有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	同一控制下的企业合并
定边和瑞太阳能发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	生产		100	同一控制下的企业合并
天津国电电力新能源开发有限公司	天津市经济开发区	天津市经济开发区	服务	100		投资设立
天津国电电力海晶新能源有限公司	天津市	天津市	生产		100	投资设立
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	服务	100		投资设立
国电电力廊坊能源有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产	100		投资设立
国电电力综合能源内蒙古有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100		投资设立
达拉特旗国电新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100	投资设立
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65	投资设立
曲靖国电电力新能源开发有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产	100		投资设立
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	生产		70	投资设立
国电电力廊坊新能源科技有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	生产	100		投资设立
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	生产	100		投资设立
万年县万河新能源科技有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		100	非同一控制下的企业合并
万年县河丰新能源科技有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	生产		80	投资设立
国电电力怀安新能源开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	生产	100		投资设立
辽宁国电电力能源有限公司	辽宁省丹东市	辽宁省丹东市	生产	100		投资设立
鞍山国电电力新能源有限公司	辽宁省鞍山市	辽宁省鞍山市	生产		73.05	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

①本公司持有国能河北邯郸热电股份有限公司 49%的股权、持有国家能源集团宁波燃料有限公司 50%的股权、持有国电建投内蒙古能源有限公司 50%的股权、持有国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司 50%的股权、间接持有国能（绥中）发电有限责任公司 50%的股权、间接持有国能太仓发电有限公司 50%的股权、间接持有国能浙江北仑第三发电有限公司 50%的股权、间接持有国家能源博兴发电有限公司 50%股权、间接持有国家能源集团泰州发电有

限公司 42.65%的股权，间接持有大同宏益新型墙体材料有限责任公司 40%的股权，但公司能够控制上述公司的日常经营活动、财务政策，因此公司对上述单位具有实质控制。

②本公司间接持有国家能源集团江西电力有限公司所属的国能万安宏源发电有限责任公司 30%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 42%股权。而江西竑鼎实业集团有限公司分别持有国能万安宏源发电有限责任公司 29%股权和国能万安聚源发电有限责任公司 38%股权。江西公司与江西竑鼎实业集团有限公司签订了委托经营协议，约定委托江西电力公司对万安宏源、万安聚源实施经营管理。因此本公司对这两家公司具有实质控制。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(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
北京国电电力有限公司	42.53	2,510,981,074.29	1,565,770,213.46	47,468,493,534.14
国能大渡河流域水电开发有限公司	20.00	546,981,293.02	188,482,875.86	6,948,378,658.32
国电建投内蒙古能源有限公司	50.00	436,328,902.50	1,641,455,750.16	2,665,862,248.91

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
北京国电电力有限公司	29,398,099,533.70	98,677,389,773.87	128,075,489,307.57	36,393,846,342.84	14,854,969,957.48	51,248,816,300.32	29,938,367,520.85	116,997,094,183.13	146,935,461,703.98	47,884,643,274.05	23,597,273,934.84	71,481,917,208.89
国能大渡河流域水电开发有限公司	1,637,849,003.88	110,548,426,336.73	112,186,275,340.61	16,161,540,946.21	70,195,103,649.52	86,356,644,595.73	1,639,352,954.14	102,873,722,523.41	104,513,075,477.55	12,083,135,622.72	68,561,624,144.13	80,644,759,766.85
国电建投内蒙古能源有限公司	1,548,288,402.36	13,942,133,595.87	15,490,421,998.23	3,257,723,473.72	6,900,974,026.69	10,158,697,500.41	2,088,924,469.76	12,753,769,861.08	14,842,694,330.84	3,262,572,530.21	3,921,647,799.31	7,184,220,329.52

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
北京国电电力有限公司	119,288,931,389.80	3,030,259,300.72	3,060,612,686.12	17,207,368,285.01	101,440,883,799.29	-5,258,473,217.00	-5,269,556,380.81	5,608,578,883.34
国能大渡河流域水电开发有限公司	9,453,494,506.75	1,686,848,846.69	1,789,423,942.96	6,692,336,478.46	10,239,106,382.89	2,173,790,379.81	2,173,790,379.81	6,987,231,583.35
国电建投内蒙古能源有限公司	7,249,935,759.50	872,657,805.00	909,398,195.00	2,931,020,374.69	6,627,136,913.60	2,775,149,347.20	2,768,480,927.20	4,006,983,908.62

其他说明:

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

√适用 □不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

经 2022 年 8 月 19 日公司召开的八届十五次董事会、2022 年 9 月 26 日召开的 2022 年第四次临时股东大会审议，同意公司通过非公开协议方式现金收购国家能源集团所持国能大渡河流域水电开发有限公司（以下简称“大渡河公司”）11%股权，收购完成后公司对大渡河公司的持股比例从 69%上升至 80%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	国能大渡河流域水电开发有限公司
购买成本/处置对价	
— 现金	4,351,014,055.83
— 非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	4,351,014,055.83
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	2,468,769,502.25
差额	1,882,244,553.58
其中：调整资本公积	-795,750,851.79
调整盈余公积	-108,649,370.18
调整未分配利润	-977,844,331.61

其他说明

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产		40	权益法

上海外高桥第三发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产	30		权益法
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	电力生产		49	权益法
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	28		权益法
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江省乐清市	浙江省乐清市	电力生产、销售		23	权益法
国电科技环保集团股份有限公司	北京市	北京市	环保工程	39.19		权益法
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力生产		20	权益法
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	电力生产	33		权益法
北京太阳宫燃气热电有限公司	北京市	北京市	电力生产	26		权益法
上海申能燃料有限公司	上海市	上海市	燃料销售	40		权益法
远光软件股份有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	软件	6.21		权益法
国电内蒙古上海庙热电有限公司	内蒙古上海庙镇	内蒙古上海庙镇	火力发电	40		权益法
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	煤炭开采和洗选业	30		权益法
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤炭生产	40		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

公司持有远光软件股份有限公司 20%以下表决权但公司对其派有董事，因此对其具有重大影响。

(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
	上海外高桥第二发电有限责任公司	上海外高桥第二发电有限责任公司
流动资产	2,349,058,049.41	2,434,809,121.61
其中：现金和现金等价物	1,175,844,797.50	1,251,364,526.28
非流动资产	1,589,497,366.41	1,859,590,648.45
资产合计	3,938,555,415.82	4,294,399,770.06
流动负债	216,288,986.94	322,694,810.86
非流动负债	31,455,330.00	39,244,770.00
负债合计	247,744,316.94	361,939,580.86

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	上海外高桥第二发电有 限责任公司	上海外高桥第二发电有 限责任公司
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	3,690,811,098.88	3,932,460,189.20
按持股比例计算的净资产份额	1,476,324,439.55	1,572,984,075.68
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-3,821,297.30	
对合营企业权益投资的账面价值	1,472,503,142.25	1,568,636,009.44
存在公开报价的合营企业权益投资的公 允价值		
营业收入	3,987,413,383.89	3,529,611,126.60
财务费用	-20,766,887.59	-36,575,543.32
所得税费用	3,991,273.54	-3,026,633.24
净利润	-242,631,408.32	-68,986,682.37
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-242,631,408.32	-68,986,682.37
本年度收到的来自合营企业的股利		96,000,000.00

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	晋能控股煤业集团同 忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发 电有限责任公司	晋能控股煤业集团同 忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电 有限责任公司
流动资产	22,173,587,502.36	1,626,709,595.64	18,669,456,678.43	1,751,329,822.13
非流动资产	5,511,570,677.35	3,135,017,372.68	5,406,853,298.40	3,472,053,343.53
资产合计	27,685,158,179.71	4,761,726,968.32	24,076,309,976.83	5,223,383,165.66
流动负债	14,779,575,249.88	2,146,445,753.88	12,474,473,925.06	2,831,772,100.95
非流动负债	5,554,151,666.26	460,246,060.03	6,247,015,311.97	15,570,123.36
负债合计	20,333,726,916.14	2,606,691,813.91	18,721,489,237.03	2,847,342,224.31
少数股东权益	445,610.61		486,124.32	
归属于母公司 股东权益	7,350,985,652.96	2,155,035,154.41	5,354,334,615.48	2,376,040,941.35

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	上海外高桥第三发电有限责任公司
按持股比例计算的净资产份额	2,058,275,982.83	646,510,546.32	1,500,115,864.60	712,812,282.41
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	32,029,811.97	80,587.05		
对联营企业权益投资的账面价值	2,090,305,794.80	646,591,133.37	1,532,111,312.79	712,892,869.45
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	10,123,189,490.18	4,554,570,593.33	10,215,967,794.06	4,328,442,847.97
净利润	1,939,024,705.49	-171,837,147.39	2,355,480,072.84	56,956,502.74
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,939,024,705.49	-171,837,147.39	2,355,480,072.84	56,956,502.74
本年度收到的来自联营企业的股利	300,561,759.55	15,000,000.00		102,000,000.00

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,711,163,800.35	9,787,395,792.65
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-317,178,827.74	650,378,044.58
--其他综合收益	577,547,588.19	234,111,347.29
--综合收益总额	260,368,760.45	884,489,391.87

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
安徽华电六安发电有限公司	153,803,944.75	-20,717.25	153,783,227.50
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	137,016,526.50	7,061,070.83	144,077,597.33
华能连城发电有限公司	376,300,481.65	6,564,037.40	382,864,519.05

其他说明

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注七”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

(一) 风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 利率风险—现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

(2) 其他价格风险

本公司除持有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的投资（2018年12月31日或之前为可供出售金融资产）在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

2、信用风险

2022年12月31日，可能引起本公司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公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司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）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和化工产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和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为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

(1) 已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

(2) 已发生单项减值的金融资产的分析

资产负债表日，单项确定已发生减值的其他应收款国电内蒙古晶阳能源有限公司（详见附注七、（8）其他应收款）由于该公司进入破产清算阶段，本公司根据预计可回收金额与账面金额之间差额计提坏账准备。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将自有资金和银行融资作为主要资金来源，截至2022年12月31日止，公司及所属子公司流动负债合计金额超过流动资产合计金额约人民币612.47亿元。因本公司及所属子公司尚未动用的具有一定限定条件的银行信贷额度约为3,781.39亿元，公司及其子公司可以重新融

资、调整融资结构将部分短期借款转为长期借款，并在适当情况下考虑替代融资来源。公司的董事相信本公司及所属子公司有能力在未来 12 个月内偿还到期的债务，以维持继续经营，另外公司经营现金流净额约 394.48 亿元，上述因素足以让公司偿还到期债务。

(二) 公允价值详见本附注“十一、公允价值”。

(三) 金融资产转移

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司及所属子公司出售应收账款累计 101.81 亿元，本公司未保留与这些应收账款相关的所有权上的风险和报酬。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量	600,507,838.80		1,625,303,103.28	2,225,810,942.08
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(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				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	600,507,838.80		1,625,303,103.28	2,225,810,942.08
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	600,507,838.80		1,625,303,103.28	2,225,810,942.08
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

列入第三层级的金融工具主要是本公司及其子公司持有的未上市股权投资。本公司及其子公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为上市公司比较法，估值技术的输入值主要包括处于同一行业的上市公司的公允市场价值、比率乘数及不可流通折扣率。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

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(%)
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区	电力生产	13,209,466.11	50.78	50.78

本企业的母公司情况的说明

国家能源集团直接持有并通过其全资子公司国家能源集团资本控股有限公司间接持有公司股份，合计 9,056,210,520 股，约占公司总股本的 50.78%。

本企业最终控制方是企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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
远光软件股份有限公司	联营企业
国电科技环保集团有限责任公司	联营企业
国能西南（成都）物资有限公司	联营企业
安徽省售电开发投资有限公司	联营企业
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	联营企业
江苏港恒配售电有限公司	联营企业
浙江浙能北仑发电有限公司	联营企业
菏泽永恒热力有限公司	联营企业
胜利国电（东营）热电有限公司	联营企业
朝阳市北控水务有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
太仓港香江假日酒店有限公司	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
国家能源集团物资有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	集团兄弟公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
中国神华能源股份有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团置业有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团资本控股有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团联合动力技术有限公司	集团兄弟公司
龙源电力集团股份有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团云南电力有限公司	集团兄弟公司
国电燃料有限公司	集团兄弟公司
国家能源投资集团有限责任公司	集团兄弟公司
国家能源集团新疆能源有限责任公司	集团兄弟公司
山东中华发电有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团浙江电力有限公司	集团兄弟公司
国家能源集团华北电力有限公司	集团兄弟公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	集团兄弟公司
国家能源集团国华电力有限责任公司	集团兄弟公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源集团及所属单位	购买商品设备材料	2,978,412,277.86	912,997,171.57
国家能源集团及所属单位	接受服务等	4,657,310,523.37	2,829,944,775.12
国家能源集团及所属单位	租入土地等其他	36,106,702.94	4,663,689.51
国家能源集团及所属单位	购买燃料	88,328,721,437.81	87,016,457,421.59
合营及联营企业	购买商品设备材料		11,349,680.73
合营及联营企业	购买服务	1,823,207.55	10,606,425.43

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
国家能源集团及所属单位	销售水、电、材料	381,469,609.53	653,317,296.84
国家能源集团及所属单位	销售燃料、商品及服务	8,385,639,450.44	8,246,405,511.85
国家能源集团及所属单位	出租办公楼及其他	30,268,491.79	46,290,192.85
合营及联营企业	销售水、电、材料	176,019,698.26	132,695,092.28
合营及联营企业	管理劳务费等	107,740,755.38	89,896,774.60

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国能国华（北京）分布式能源科技有限责任公司	房屋租赁		19,343,835.14
国能国华杰地（北京）动力技术服务有限公司	房屋租赁	1,594,580.73	8,797,470.64
中国神华能源股份有限公司广东分公司	房屋租赁	4,184,917.36	4,708,032.03
国家能源集团国华电力有限责任公司北京热电分公司	土地租赁	2,715,082.17	2,715,082.17
国家能源集团四川发电有限公司	房屋租赁	1,731,772.12	2,602,245.22
国家能源集团物资有限公司山东物资配送中心	房屋租赁	1,785,684.37	1,785,684.37
国家能源集团置业有限公司西南分公司	房屋租赁	812,621.71	1,522,340.71
国能四川电力股份有限公司	房屋租赁		827,919.03
国家能源集团四川发电有限公司南桠河水电分公司	房屋租赁		811,708.88
国能保险经纪（北京）有限公司南京分公司	房屋租赁	776,629.36	567,494.50
国家能源集团金沙江旭龙水电有限公司	房屋租赁	685,535.03	542,695.78
国家能源集团物资有限公司华中采购中心	房屋租赁	413,101.71	397,942.00
国家能源集团西藏电力有限公司	房屋租赁	725,951.84	366,600.52
国家能源集团物资有限公司上海分公司	房屋租赁	102,018.35	306,054.12
国能四川阿水电力开发有限公司	房屋租赁		268,142.31
国家能源集团资本控股有限公司	房屋租赁		156,851.15
国能龙源环保泰州有限公司	房屋租赁	355,313.77	135,130.28
国家能源集团西藏电力有限公司加查冷达分公司	房屋租赁		113,420.61
国电四川色曲电力开发有限公司	房屋租赁		85,886.54

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
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	车辆租赁		63,716.81
烟台龙源电力技术股份有限公司成都分公司	房屋租赁	49,297.36	55,333.77
宁夏英力特安逸物业服务有限公司	房屋租赁		52,752.29
国能新疆准东能源有限责任公司	车辆租赁	37,168.14	37,168.14
国能龙源环保有限公司石嘴山分公司	房屋租赁		12,110.09
福建国电风力发电有限公司	车辆租赁		10,606.64
国家能源集团物资有限公司西南配送中心	房屋租赁	521,006.40	3,969.11
国能四川能源有限公司	房屋租赁	1,731,772.12	
国能（广东）能源发展有限公司	房屋租赁	739,885.34	
国能新疆甘泉堡综合能源有限公司	房屋租赁	1,106,262.86	
国能龙源启德（常州）生态环境科技有限公司	土地租赁	85,714.29	
元宝山发电有限责任公司检修分公司	房屋租赁	103,924.53	
国能（山东）售电有限责任公司	房屋租赁	701,550.86	
山东中华发电有限公司	房屋租赁	1,084,952.38	
烟台龙源电力技术股份有限公司济南分公司	房屋租赁	123,703.11	
国家能源集团湖南能源销售有限公司	房屋租赁	351,605.52	
中国神华能源股份有限公司湖南分公司	房屋租赁	4,996,146.80	
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	房屋租赁	2,752,293.56	

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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国电英力特能源化工集团股份有限公司	房屋租赁	4,099,362.67	4,730,317.77			4,099,362.67	4,730,317.77				
国家能源集团西藏尼洋河流域水电开发有限公司	房屋租赁	318,874.32	318,874.32			318,874.32	318,874.32				
山东中华发电有限公司聊城发电厂	房屋租赁					29,516,509.52		4,278,450.57	4,757,664.18		102,315,358.78
国家能源集团国华电力有限责任公司北京热电分公司	房屋租赁					14,348,863.60		1,212,467.23		43,046,590.83	
国家能源投资集团有限责任公司	土地租赁	1,456,500.51				1,575,900.00					
国家能源投资集团有限责任公司石嘴山发电厂	房屋租赁						5,133,400.00		515,668.00		20,744,387.67
山东中华发电有限公司	土地租赁		4,082,588.59				4,286,718.02				

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国电电力广东新能源开发有限公司	50,098,516.02	2013-7-2	2028-7-1	否
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	139,492,541.33	2010-6-25	2030-6-25	否
国电电力瓜州风力发电有限公司	4,086,450.00	2018-10-16	2023-5-16	否
国电电力瓜州风力发电有限公司	43,873,736.46	2019-9-6	2024-4-25	否
国电建投内蒙古能源有限公司	175,000,000.00	2011-4-15	2026-4-14	否
国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019-9-16	2024-9-16	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	16,000,000.00	2010-6-3	2025-6-2	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	44,800,000.00	2010-10-8	2025-10-7	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
河北建设投资集团有限责任公司	175,000,000.00	2011-4-15	2026-4-14	否

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源集团及所属单位	股权出售	307,254,539.12	11,548,808,126.86
国家能源集团及所属单位	股权购入	4,351,014,055.83	20,350,806,443.56

(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	873.05	1,010.12

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 截至 2022 年 12 月 31 日, 公司及公司子公司在国家能源集团财务有限公司存款余额为 1,964,256.34 万元, 存款利息收入为 8,961.78 万元; 贷款余额为 3,287,953.70 万元, 贷款利息支出为 63,431.12 万元; 票据贴现发生额本期为 98,683.14 万元, 票据承兑发生额本期为 398,412.44 万元。公司下属子公司以融资租赁方式在国能融资租赁有限公司融资余额 518,650.82 万元; 公司下属子公司在国能(北京)商业保理有限公司的保理余额为 346,500.00 万元。

本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司的存款、借款等关联方交易, 存款利率按中国人民银行的有关存款利率计息, 贷款利率按不高于中国人民银行的利率水平和收费标准及国家其他有关部门的规定执行。

(2) 经 2022 年 8 月 19 日公司召开的八届十五次董事会、2022 年 9 月 26 日召开的 2022 年第四次临时股东大会审议, 同意公司通过非公开协议方式现金收购国家能源集团所持国能大渡河流域水电开发有限公司(以下简称“大渡河公司”)11%股权, 支付对价约 43.51 亿, 收购完成后公司对大渡河公司的持股比例从 69%上升至 80%。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	国家能源集团及所属单位	1,695,552,589.80		2,345,034,058.38	
应收账款	合营及联营企业	105,699,470.04		27,642,335.56	16,927,872.00
	合计	1,801,252,059.84		2,372,676,393.94	16,927,872.00
应收股利	国家能源集团及所属单位			318,873,114.11	
应收股利	合营及联营企业			1,428,532,859.55	
	合计			1,747,405,973.66	
预付款项	国家能源集团及所属单位	1,406,013,615.80		1,404,966,199.55	
预付款项	合营及联营企业			127,850.00	
	合计	1,406,013,615.80		1,405,094,049.55	
其他应收款	国家能源集团及所属单位	72,736,166.92		87,425,222.50	
其他应收款	合营及联营企业	1,469,449.02		335,374.23	
/	合计	74,205,615.94		87,760,596.73	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家能源集团及所属单位	5,564,339,609.66	4,946,667,588.59
应付账款	合营及联营企业	65,864,708.75	17,088,619.74
	合计	5,630,204,318.41	4,963,756,208.33
应付票据	国家能源集团及所属单位	1,024,608,513.36	2,708,259,187.48
应付票据	合营及联营企业		
	合计	1,024,608,513.36	2,708,259,187.48
预收款项	国家能源集团及所属单位	811,960.90	4,496,513.82
预收款项	合营及联营企业		

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	合计	811,960.90	4,496,513.82
其他应付款	国家能源集团及所属单位	4,185,409,456.70	11,583,027,859.03
其他应付款	合营及联营企业	4,002,526.81	6,818,638.59
	合计	4,189,411,983.51	11,589,846,497.62
应付股利	国家能源集团及所属单位	28,131,207.39	1,600,752,351.91
	合计	28,131,207.39	1,600,752,351.91
合同负债	国家能源集团及所属单位	24,343,141.44	3,402,098.00
	合计	24,343,141.44	3,402,098.00

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

无。

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	352,710,000.00	2019-09-16	2024-09-16	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	16,000,000.00	2010-06-03	2025-06-02	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	44,800,000.00	2010-10-08	2025-10-07	否

(3) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债
参见本“附注九、在其他主体中的权益”

(4) 其他或有负债及其财务影响

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,783,561,908.20
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,783,561,908.20

根据公司八届十九次董事会审议通过的 2022 年度利润分配预案，拟每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税）。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，预计分红金额 1,783,561,908.20 元，占母公司本期可供分配利润比例为 49.68%，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 64.92%。该利润分配预案需经公司 2022 年年度股东大会审议，并在通过后 2 个月内实施。

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

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 5 个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 5 个报告分部，分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、其他行业。这些报告分部是以相关产品为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为煤炭行业、火力发电行业、水力发电行业、新能源发电行业、其他行业。分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

2022 年度

单位：元 币种：人民币

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	其他行业	分部间抵销	合计
一、营业收入	4,729,926,793.17	167,296,765,629.38	11,756,403,759.58	8,951,010,224.14	4,294,528.30	-57,764,457.42	192,680,636,477.15
二、营业成本	1,763,830,549.06	154,072,835,344.67	6,139,161,279.84	4,778,483,434.79		-54,892,689.80	166,699,417,918.56
三、对联营和合营企业的投资收益		-373,041,451.93	3,243,194.64	11,436,915.79	434,614,895.33		76,253,553.83
四、信用减值损失		-220,081,635.69	11,380,938.67	78,158,598.30	34,294,834.14		-96,247,264.58
五、资产减值损失	-46,331,687.97	-3,269,028,461.76	-292,633,531.34	-38,338,334.63			-3,646,332,015.70
六、折旧费和摊销费	807,395,628.24	11,163,065,532.48	3,179,403,225.30	3,147,601,118.85	107,479.87		18,297,572,984.74
七、利润总额	-81,171,146.33	6,093,678,184.35	2,241,344,716.30	3,225,881,647.01	-1,225,681,681.17	-3,208,995.58	10,250,842,724.58
八、所得税费用	297,742,626.27	2,340,358,016.47	365,328,368.29	379,240,516.41	1,737,303.49		3,384,406,830.93
九、净利润	-378,913,772.60	3,753,320,167.88	1,876,016,348.01	2,846,641,130.60	-1,227,418,984.66	-3,208,995.58	6,866,435,893.65
十、资产总额	15,566,867,911.33	193,101,505,795.99	125,815,120,313.00	83,662,636,756.18	111,550,232,738.63	-116,844,478,067.46	412,851,885,447.67
十一、负债总额	10,211,555,149.33	81,806,541,373.39	94,177,458,235.31	51,854,365,077.83	76,316,501,452.72	-11,785,990,558.81	302,580,430,729.77

2021 年度

单位：元 币种：人民币

项目	煤炭行业	火力发电行业	水力发电行业	新能源发电行业	其他行业	分部间抵销	合计
一、营业收入	4,499,559,408.21	142,385,359,788.61	12,291,136,984.41	7,450,464,582.41	1,869,089,331.34	-61,769,070.52	168,433,841,024.46
二、营业成本	1,450,670,797.16	143,171,801,781.28	6,064,432,056.22	3,933,413,484.30	1,528,487,108.15	-61,769,070.52	156,087,036,156.59
三、对联营和合营企业的投资收益	57,836.65	628,061,386.40	2,998,703.94		659,854,220.44		1,290,972,147.43
四、信用减值损失	1,130,078.61	-14,714,072.55	-27,480,356.99	-400,403,881.11	-85,271,400.81	-2,764,635,047.53	-3,291,374,680.38
五、资产减值损失		-898,207,639.42	-28,329,231.61	-325,883,735.63	-589,483,636.85		-1,841,904,243.51
六、折旧费和摊销费	359,289,211.12	11,352,022,966.56	3,093,827,941.44	2,619,057,053.12	205,402,515.10		17,629,599,687.34
七、利润总额	2,131,979,766.50	-5,485,274,752.36	2,902,089,402.67	1,733,780,141.25	363,974,506.09	-3,016,318,757.69	-1,369,769,693.54
八、所得税费用	312,223,826.61	869,257,474.57	401,839,949.64	245,117,588.49	66,754,591.25		1,895,193,430.56
九、净利润	1,819,755,939.89	-6,354,532,226.93	2,500,249,453.03	1,488,662,552.76	297,219,914.84	-3,016,318,757.69	-3,264,963,124.10
十、资产总额	14,847,269,486.03	142,956,462,957.88	118,505,019,823.70	60,014,510,578.19	108,452,394,544.90	-46,713,954,095.85	398,061,703,294.85
十一、负债总额	7,184,220,329.52	91,362,361,292.26	89,000,067,903.60	37,813,921,753.45	75,052,659,090.58	-13,676,825,158.19	286,736,405,211.22

(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

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	366,201,510.25
1 至 2 年	123,997,038.14
2 至 3 年	31,541,129.66
3 至 4 年	1,262,682.50
4 至 5 年	416,100.00
5 年以上	9,104,300.85
合计	532,522,761.40

(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										
按组合计提坏账准备	532,522,761.40	100.00	33,046,144.28	6.21	499,476,617.12	342,950,186.36	100.00	12,499,626.36	3.64	330,450,560.00
合计	532,522,761.40	/	33,046,144.28	/	499,476,617.12	342,950,186.36	/	12,499,626.36	/	330,450,560.00

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 信用风险特征组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
信用风险特征组合	532,522,761.40	33,046,144.28	6.21
合计	532,522,761.40	33,046,144.28	6.21

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项评估计提坏账准备的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	12,499,626.36	20,546,517.92				33,046,144.28
合计	12,499,626.36	20,546,517.92				33,046,144.28

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
内蒙古电力(集团)有限责任公司	204,721,382.21	38.44	16,288,687.44
国网辽宁省电力有限公司	150,051,841.19	28.18	8,127,892.57
云南电网有限责任公司	149,264,723.77	28.03	
邯郸市紫光供热有限公司	6,608,704.94	1.24	6,102,363.69
宣威共创实业有限责任公司	5,725,940.92	1.08	
合计	516,372,593.03	96.97	30,518,943.70

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,653,600,692.05	1,673,408,185.06
其他应收款	11,703,220,503.86	19,189,877,911.55
合计	13,356,821,195.91	20,863,286,096.61

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
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,127,936,736.23	1,428,532,859.55
国电建投内蒙古能源有限公司	392,638,543.92	
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	97,836,112.22
赤峰新胜风力发电有限公司	35,094,688.29	20,239,213.29
国能辽宁综合能源有限公司	94,611.39	
国电财务有限公司		126,800,000.00
合计	1,653,600,692.05	1,673,408,185.06

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
国电安徽能源销售有限公司	97,836,112.22	对方未予以支付	2-3年	否
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,127,936,736.23	对方未予以支付	1-2年	否
赤峰新胜风力发电有限公司	20,239,213.29	对方未予以支付	1-2年, 3-4年	否
合计	1,246,012,061.74	/	/	/

(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	5,341,555,679.56
1 至 2 年	5,777,468,035.96
2 至 3 年	305,523,460.57
3 至 4 年	2,571,835,822.64
4 至 5 年	1,060,776,466.71
5 年以上	6,415,970,211.13
合计	21,473,129,676.57

(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
保证金	31,228,012.67	30,745,358.54
预付账款转入	177,228.86	119,058.36
垫付备用金	20,000.00	
其他	21,441,704,435.04	28,963,620,674.81
合计	21,473,129,676.57	28,994,485,091.71

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	147,205,827.51		9,657,401,352.65	9,804,607,180.16
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	-34,698,007.45			-34,698,007.45
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额	112,507,820.06		9,657,401,352.65	9,769,909,172.71

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	9,657,401,352.65					9,657,401,352.65
按组合计提坏账准备	147,205,827.51	-34,698,007.45				112,507,820.06
合计	9,804,607,180.16	-34,698,007.45				9,769,909,172.71

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	统借统还本金及利息	4,265,426,374.67	5年以上	19.86	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	统借统还本金及利息	2,759,760,498.79	5年以上	12.85	2,759,760,498.79
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还本金及利息	2,640,242,177.68	5年以上	12.30	2,640,242,177.68
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	统借统还本金及利息	1,301,263,472.25	2年以内	6.06	
国电象山海上风电有限公司	统借统还本金及利息	1,000,825,000.00	1年以内	4.66	
合计	/	11,967,517,523.39	/	55.73	9,620,047,326.14

(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	91,975,255,969.79	2,371,025,734.81	89,604,230,234.98	82,164,322,566.81	2,371,025,734.81	79,793,296,832.00
对联营、合营企业投资	5,618,502,773.57		5,618,502,773.57	5,542,611,293.38		5,542,611,293.38
合计	97,593,758,743.36	2,371,025,734.81	95,222,733,008.55	87,706,933,860.19	2,371,025,734.81	85,335,908,125.38

(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
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	212,536,350.00	227,900,000.00		440,436,350.00		
国电安徽能源销售有限公司	406,012,922.31			406,012,922.31		
国电电力广西风电开发有限公司	174,329,000.00	30,890,000.00		205,219,000.00		
国电电力河北新能源开发有限公司	835,380,000.00	1,508,000.00		836,888,000.00		
国电电力江西新能源开发有限公司	107,197,500.00	107,382,800.00		214,580,300.00		
国电电力内蒙古能源销售有限公司	100,000,000.00	-		100,000,000.00		
国电宁波风电开发有限公司	136,790,297.00	850,700,000.00		987,490,297.00		
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00	-		200,010,000.00		
北京国电电力新能源技术有限公司	10,000,000.00	18,400,000.00		28,400,000.00		
北京国电电力有限公司	26,615,537,478.20			26,615,537,478.20		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00			631,400,000.00		

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
国能（北京）国际电力能源有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	301,542,658.50			301,542,658.50		
国能大渡河流域水电开发有限公司	12,135,465,633.27	4,747,486,955.98		16,882,952,589.25		
国电电力福建新能源开发有限公司	144,864,000.00	35,873,900.00		180,737,900.00		
国电电力甘肃新能源开发有限公司	118,268,000.00	183,397,200.00		301,665,200.00		
国电电力瓜州风力发电有限公司	257,764,700.00	40,300,000.00		298,064,700.00		
国电电力广东新能源开发有限公司	358,942,400.00	56,781,460.00		415,723,860.00		
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00			254,680,000.00		
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	668,769,400.00	342,000,000.00		1,010,769,400.00		
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	200,680,000.00	7,940,000.00		208,620,000.00		
国电电力湖南新能源开发有限公司	268,897,000.00	36,600,000.00		305,497,000.00		
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	636,711,080.00	304,820,000.00		941,531,080.00		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,834,851,400.00	55,920,000.00		2,890,771,400.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00			305,190,000.00		
国电电力青海新能源开发有限公司	219,780,000.00			219,780,000.00		
国电电力山东新能源开发有限公司	1,645,246,000.00	12,300,000.00		1,657,546,000.00		
国电电力山西新能源开发有限公司	1,382,468,000.00	216,388,377.00		1,598,856,377.00		
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00			256,640,000.00		
国电电力新疆新能源开发有限公司	528,256,500.00	24,646,300.00		552,902,800.00		
国电电力云南新能源开发有限公司	557,115,000.00	41,660,000.00		598,775,000.00		
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	765,840,000.00	18,000,000.00		783,840,000.00		
国电电力诸城风力发电有限公司	135,410,000.00			135,410,000.00		
国电奉化风力发电有限公司	16,830,000.00			16,830,000.00		
国家能源集团福建能源有限责任公司	3,039,081,750.15			3,039,081,750.15		
国家能源集团广东电力有限公司	1,029,304,341.55	243,840,600.00		1,273,144,941.55		

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
国电和风风电开发有限公司	2,422,860,000.00	17,600,000.00		2,440,460,000.00		
国电建投内蒙古能源有限公司	2,946,583,024.07			2,946,583,024.07		
国家能源集团江西电力有限公司	3,472,466,745.90	530,890,000.00		4,003,356,745.90		
国电内蒙古晶阳能源有限公司	638,000,000.00			638,000,000.00		638,000,000.00
国家能源集团山东电力有限公司	6,684,634,602.37			6,684,634,602.37		
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	587,066,100.00	145,200,000.00		732,266,100.00		
国电皖能宿松风电有限公司	74,795,000.00			74,795,000.00		
国电象山海上风电有限公司	368,195,300.00	45,288,000.00		413,483,300.00		
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	439,493,357.27	33,366,000.00		472,859,357.27		
国电宣威发电有限责任公司	1,209,642,691.85			1,209,642,691.85		1,209,642,691.85
国电鄞州风力发电有限公司	36,530,000.00			36,530,000.00		
国电优能(康平)风电有限公司	116,513,700.00			116,513,700.00		
国电电力浙江瓯江水电开发有限公司	115,500,000.00			115,500,000.00		
国家能源集团宁波燃料有限公司	37,841,294.56			37,841,294.56		
国能河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58			211,963,725.58		
黑龙江金湾水利水电开发有限公司	197,128,400.00			197,128,400.00		
国能宁夏能源销售有限公司	200,010,000.00	-	200,010,000.00			
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	1,199,036,827.25			1,199,036,827.25		
国家能源集团海南电力有限公司	1,348,812,287.05	741,395,000.00		2,090,207,287.05		
国家能源集团湖南电力有限公司	1,467,650,856.97	380,156,810.00		1,847,807,666.97		
国电申能唐山新能源开发有限公司	1,617,000.00	26,443,000.00		28,060,000.00		
国电电力大同湖东发电有限公司	7,096,000.00	55,520,300.00		62,616,300.00		

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
天津国电电力新能源开发有限公司	2,091,000.00	19,884,800.00		21,975,800.00		
国电电力(安徽)新能源开发有限公司	6,000,000.00	14,800,000.00		20,800,000.00		
国电电力陕西新能源开发有限公司	151,500,200.00	12,483,400.00		163,983,600.00		
国电宁夏太阳能有限公司	523,383,042.96			523,383,042.96		523,383,042.96
国能大渡河大岗山发电有限公司	6,120,000.00			6,120,000.00		
国电电力廊坊能源有限公司		8,800,000.00		8,800,000.00		
国电电力综合能源内蒙古有限公司		221,049,500.00		221,049,500.00		
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司		11,364,000.00		11,364,000.00		
曲靖国电电力新能源开发有限公司		106,010,000.00		106,010,000.00		
辽宁国电电力能源有限公司		26,357,000.00		26,357,000.00		
国电电力怀安新能源开发有限公司		9,600,000.00		9,600,000.00		
合计	82,164,322,566.81	10,010,943,402.98	200,010,000.00	91,975,255,969.79	-	2,371,025,734.81

(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		
一、合营企业										
二、联营企业										
上海外高桥第三发电有限责任公司	712,892,869.45			-51,551,144.22		249,408.14	15,000,000.00			646,591,133.37
上海申能燃料有限公司	146,150,014.45			9,051,817.27		209,444.49	60,000,000.00			95,411,276.21
北京太阳宫燃气热电有限公司	337,144,362.94			66,218,614.34		96,078.00	54,759,403.21			348,699,652.07
华能连城发电有限公司										-
国家能源集团青松库车矿业开发有限公司	14,137,296.50			-14,137,296.50						-
国电内蒙古上海庙热电有限公司	11,863,541.57			-1,260,285.13						10,603,256.44
国电科技环保集团有限责任公司	1,329,504,129.34			-147,294,771.70	540,449,713.02	-75,277,194.50				1,647,381,876.16
国电财务有限公司	885,638,413.62		887,116,846.27	1,478,432.65						-
国能云南能源销售有限公司	10,971,729.50			682,147.26						11,653,876.76
国能河北新能源发展有限公司		20,000,000.00		4,220.88						20,004,220.88
国能河北能源销售有限公司	26,101,568.02			536,876.49			876,795.56			25,761,648.95
国能辽宁综合能源有限公司	50,150,486.70	50,005,000.00		94,353.01			94,611.39			100,155,228.32

2022 年年度报告

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			
建投国电准格尔旗能源有限公司	192,500,000.00	127,500,000.00									320,000,000.00	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司												-
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	1,532,111,312.79			542,036,089.12		16,124,029.12		-34,363.77			2,090,305,794.80	
赤峰新胜风力发电有限公司	135,725,055.25			8,719,549.64				14,855,475.00			129,589,129.89	
远光软件股份有限公司	157,720,513.25			20,036,292.22	-1,314,903.06	9,874.81		4,106,097.50			172,345,679.72	
小计	5,542,611,293.38	197,505,000.00	887,116,846.27	434,614,895.33	539,134,809.96	-58,588,359.94		149,658,018.89	-	-	5,618,502,773.57	
合计	5,542,611,293.38	197,505,000.00	887,116,846.27	434,614,895.33	539,134,809.96	-58,588,359.94		149,658,018.89	-	-	5,618,502,773.57	

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37
其他业务	20,897,754.24	5,921,913.85	17,904,867.38	1,742,331.94
合计	1,735,264,687.80	1,557,625,415.90	1,116,832,413.13	1,066,824,698.31

(1) 主营业务（分行业）

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电行业	1,075,345,673.20	1,109,775,775.88	537,988,911.22	657,932,206.44
水力发电行业	464,729,657.72	314,728,606.90	381,461,293.19	277,514,105.57
新能源发电行业	174,291,602.64	127,199,119.27	179,477,341.34	129,636,054.36
小计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37
减：内部抵消数				
合计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37

(2) 主营业务（分产品）

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
火力发电行业	1,075,345,673.20	1,109,775,775.88	537,988,911.22	657,932,206.44
水力发电行业	464,729,657.72	314,728,606.90	381,461,293.19	277,514,105.57
新能源发电行业	174,291,602.64	127,199,119.27	179,477,341.34	129,636,054.36
小计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37
减：内部抵消数				
合计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37

(3) 主营业务（分地区）

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
东北地区	548,761,359.96	371,660,665.35	459,422,548.85	343,782,798.94
华北地区	332,529,779.83	226,334,410.32	432,688,613.13	548,259,815.37
西南地区	833,075,793.77	953,642,222.99	206,816,383.77	172,973,548.76
华中地区		66,203.39		66,203.30
小计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37
减：内部抵消数				

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
合 计	1,714,366,933.56	1,551,703,502.05	1,098,927,545.75	1,065,082,366.37

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	5,581,189,178.12	3,500,472,179.94
权益法核算的长期股权投资收益	434,614,895.33	787,003,338.26
处置长期股权投资产生的投资收益	9,090,205.79	-94,398,772.66
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,410,000.00	2,380,000.00
其他	52,401,145.04	
合计	6,079,705,424.28	4,195,456,745.54

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	1,579,405,356.66
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）	284,859,050.88
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	8,721,215.38
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	
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	
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	6,710,011.84
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	-1,893,845,952.99
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
减：所得税影响额	-192,982,110.38
少数股东权益影响额	-103,225,968.46
合计	282,057,760.61

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的 净利润	6.094	0.154	0.154
扣除非经常性损益后归属 于公司普通股股东的净利 润	5.486	0.138	0.138

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：刘国跃

董事会批准报送日期：2023 年 4 月 13 日