

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 2024 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、立信会计师事务所（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、公司负责人唐坚、主管会计工作负责人刘春峰及会计机构负责人（会计主管人员）宋岩声明：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

根据公司八届三十六次董事会审议通过的2024年度利润分配预案，拟每10股派发现金红利1.10元（含税）。截至2024年12月31日，公司总股本17,835,619,082股，预计分红金额19.62亿元，与公司2024年中期每10股派发现金红利0.90元（含税）共派发16.05亿元合并计算，2024年度全年派发现金红利35.67亿元，占合并报表归属于上市公司股东的净利润比例为36.28%。该利润分配预案需经公司2024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 ..... 4

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 ..... 10

第四节 公司治理 ..... 35

第五节 环境与社会 责任 ..... 50

第六节 重要事项 ..... 57

第七节 股份变动及股东情况 ..... 69

第八节 优先股相关情况 ..... 75

第九节 债券相关情况 ..... 76

第十节 财务报告 ..... 88

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
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	唐坚

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘春峰	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

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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院8号楼
	签字会计师姓名	郭顺玺、孙念韶

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	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	179,182,007,412.53	180,998,878,168.94	-1.00	194,674,142,090.95
归属于上市公司股东的净利润	9,831,015,730.47	5,608,589,563.00	75.28	2,743,729,243.95
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,665,804,333.92	4,870,148,127.93	-4.20	2,462,424,564.63
经营活动产生的现金流量净额	55,639,607,993.49	42,583,798,711.10	30.66	37,738,186,349.55
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	56,034,216,905.15	48,762,277,358.79	14.91	45,163,415,800.31
总资产	493,936,293,815.87	457,899,346,871.80	7.87	414,919,436,415.48

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益(元/股)	0.551	0.314	75.48	0.154
稀释每股收益(元/股)	0.551	0.314	75.48	0.154
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.262	0.273	-4.03	0.138
加权平均净资产收益率(%)	18.598	11.834	增加6.764个百分点	6.072

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	9.280	10.357	减少1.077个百分点	5.467

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. 归属于上市公司股东的净利润同比上涨 75.28%，主要原因一是公司转让控股子公司国电建投内蒙古能源有限公司投资收益增加；二是公司联营企业投资收益增加。
- 2. 基本每股收益同比上涨 75.48%，主要原因是本年归属于上市公司股东的净利润增加。

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、 2024 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	45,555,110,121.97	40,273,104,527.36	48,034,248,900.71	45,319,543,862.49
归属于上市公司股东的净利润	1,784,650,485.67	4,931,507,014.32	2,474,646,078.89	640,212,151.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益后的净利润	1,736,451,509.99	447,889,036.70	2,471,046,682.38	10,417,104.85

	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)
经营活动产生的现金流量净额	7, 275, 245, 165. 00	14, 578, 255, 680. 45	15, 199, 336, 705. 69	18, 586, 770, 442. 35

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	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	4, 567, 872, 603. 22	44, 296, 315. 33	1, 579, 405, 356. 66
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	259, 863, 568. 86	303, 424, 512. 12	284, 859, 050. 88
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益		4, 180, 004. 74	6, 710, 011. 84
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15, 806, 430. 45	290, 508, 112. 30	
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	10, 490, 943. 85	2, 583. 64	8, 721, 215. 38
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		-39, 387, 917. 49	-57, 275, 274. 94
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			



非经常性损益项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
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	601,049,237.84	630,734,005.30	-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	47,416,274.28	197,491,866.27	-215,279,622.74
少数股东权益影响额（税后）	242,455,113.39	297,824,314.60	-137,450,649.75
合计	5,165,211,396.55	738,441,435.07	281,304,679.32

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，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	2,499,206,389.33	2,351,437,605.63	-147,768,783.70	72,059,173.95
合计	2,499,206,389.33	2,351,437,605.63	-147,768,783.70	72,059,173.95

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

##### （一）报告期内公司主营业务情况

##### 1. 公司盈利水平增强

2024年，公司实现营业收入1791.82亿元，比上年减少1.00%；归属于上市公司股东的净利润实现98.31亿元，同比增加75.28%。火电板块净利润100.51亿元，水电板块净利润19.94亿元，风电及光伏板块净利润19.23亿元。基本每股收益0.551元/股，比上年同期增加了75.48%。

##### 2. 保供能力稳步提升

截至2024年末，公司控股装机容量11170万千瓦，其中火电7462.90万千瓦，占比66.81%；水电1495.06万千瓦，占比13.39%；风电983.98万千瓦，占比8.81%；太阳能光伏1228.06万千瓦，占比10.99%，风电、光伏、水电等非化石能源控股装机合计3707.10万千瓦，占比33.19%。公司控股装机容量较2023年增加612.03万千瓦，其中火电控股装机容量增加183.50万千瓦，主要由于博兴发电投产200万千瓦、舟山发电投产132万千瓦，转让国电建投减少132万千瓦，邯郸热电退城进郊项目减少22万千瓦；新能源控股装机增加428.53万千瓦，其中风电增加54.65万千瓦，太阳能光伏增加373.88万千瓦。

截至2024年末，公司权益装机容量6267.30万千瓦，其中火电3307.88万千瓦，占比52.78%；水电1159.83万千瓦，占比18.51%；风电848.18万千瓦，占比13.53%；太阳能光伏951.42万千瓦，占比15.18%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计2959.43万千瓦，占比47.22%。

##### 3. 火电低碳转型加快

2024年，公司紧扣“降碳、减污、扩绿、增长”目标，积极推进煤电机组三改联动，转型升级取得成效，全年开展多台次灵活性、节能降耗及供热等升级改造，更多机组实现20%深调能力，提供长期可靠的有效调节容量，从中获取效益电量和容量电价收入。积极应对利用小时数下滑影响，深入拓展综合能源业务，非煤非电收入显著增加。公司火力发电机组平均供电煤耗为293.40克/千瓦时，较上年下降0.79克/千瓦时。发电厂用电率为3.83%。

##### 4. 发电量平稳增长

2024年，公司累计完成发电量4594.52亿千瓦时，上网电量4366.82亿千瓦时，较上年同期分别增长1.51%和1.59%；剔除2024年6月转让国电建投50%股权影响，同比分别增长2.00%和2.08%。火电企业累计完成发电量3685.24亿千瓦时，上网电量3470.24亿千瓦时，较上年分别下降1.18%和1.19%；水电企业累计完成发电量594.68亿千瓦时，上网电量590.27亿千瓦时，较上年分别增长7.93%和7.99%；风电企业累计完成发电量201.75亿千瓦时，上网电量195.30亿千瓦时，较上年分别增长7.01%和7.23%；光伏企业累计完成发电量112.84亿千瓦时，上网电量111.01亿千瓦时，较上年分别增长95.89%和93.13%。

##### 5. 市场创效能力增强

2024年，公司深入研究电力市场交易规则和政策变化，发挥公司交易运营中心平台作用，公司平均上网电价429.82元/兆瓦时，较上年下降7.97元/兆瓦时；参与市场化交易电量4003.47亿千瓦时，占上网电量的91.68%，较上年下降0.61个百分点；市场化电量电价溢价56.24元/兆瓦时，较上年下降6.39元/兆瓦时，煤机电价较基准价上浮19.29%。

2024年，公司发电设备平均利用小时完成4301小时，优于全国平均水平，其中火电完成5137小时，同比下降26小时，水电完成3978小时，同比增长292小时，风电完成2122小时，同比下降174小时，光伏完成1061小时，同比下降100小时。供热量完成2.04亿吉焦，同比增长6.75%。

##### 6. 燃料成本持续下降

2024年，煤炭供需形势持续宽松，公司深入挖潜增效，及时掌握市场动态，适时调整策略，紧抓“迎峰度夏”、“迎峰度冬”最佳采购时点，加大燃料成本管控。全年共采购原煤1.88亿吨，其中长协煤总量1.76亿吨，占比94%，入炉标煤量1.12亿吨，入炉标煤单价922.17元/吨，同比下降12.79元/吨，降幅1.37%。

2024 年分板块主要经营数据

单位：万千瓦、亿千瓦时、元/兆瓦时、小时、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	7,360.90	102.00	1,495.06	983.98	1,228.06	-	-	11,170.00
权益装机	3,258.32	49.56	1,159.83	848.18	951.42	-	-	6,267.30
发电量	3,661.71	23.53	594.68	201.75	112.84	-	-	4,594.52
平均上网电价	457.52	860.83	240.59	474.20	408.22	-	-	429.82
发电利用小时	5,178	2,307	3,978	2,122	1,061	-	-	4,301
净利润	100.50	0.012	19.94	10.56	8.67	27.47	-0.72	166.43
归母净利润	41.146	0.006	12.42	7.77	6.03	31.67	-0.72	98.31
总资产	2,014.63	19.52	1,401.92	645.23	740.69	1,209.42	-1,092.05	4,939.36
净资产	994.65	7.44	356.02	312.51	270.49	378.48	-1,005.94	1,313.65
前期基建支出	189.34		113.01	316.59		1.34	-	620.28

(二) “提质增效重回报行动方案”落实情况

为落实国务院国资委、中国证监会关于提高上市公司质量和加强市值管理工作要求，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，公司于2024年5月24日在上海证券交易所网站披露《2024年度“提质增效重回报”行动方案》。在方案指引下，2024年公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入践行能源安全新战略，强化党建引领、强化安全保障、强化业绩导向、强化创新驱动，圆满完成年度各项目标任务。

公司持续提升盈利能力，强化市场营销，全力降本增效，全年实现归属于上市公司股东的净利润98.31亿元，同比增加75.28%。公司扛牢保供担当，优化生产运营管理，不断提升发电效率和管理水平，控股装机容量1.12亿千瓦，同比增加612.03万千瓦。公司加快绿色低碳转型，积极融入以新能源为主体的新型电力系统建设，以“陆上基地、海上风电、新能源与火电耦合开发”为主线，持续推进新能源产业优质规模发展。公司固化中期利润分配举措，加大分红力度，2024年全年预计派发现金红利35.67亿元（含税，含中期分红金额），占公司当年合并报表归属于上市公司股东的净利润比例为36.28%，多措并举提高股东回报水平。公司持续推动投资价值实现，按照《上市公司监管指引第10号——市值管理》工作要求，制定《市值管理制度》，将市值管理工作纳入战略管理、考核管理等体系，不断提高上市公司质量。

2024年，公司获评中国上市公司协会2024年上市公司董事会优秀实践案例、中国上市公司投资者关系天马奖、金牛最具投资者价值奖等荣誉，市场美誉度持续提升。

二、报告期内公司所处行业情况

1. 全社会用电量保持平稳较快增长

根据中国电力企业联合会发布的《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2024年全国电力供应安全稳定，电力消费平稳较快增长，电力供需总体平衡，电力绿色低碳转型持续推进，全国全社会用电量9.85万亿千瓦时，同比增长6.8%，增速比上年提高0.1个百分点。全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442小时，同比降低157小时。2024年全行业用电指数为129.5，全行业用电量比2020年（基期）增长了29.5%，“十四五”以来年均增长6.7%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

2. 煤电发挥基础保障性和系统调节性作用

2024年，全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长1.5%、10.7%、2.7%、11.1%和28.2%；全口径煤电发电量占总发电量比重为54.8%，比上年降低3.0个百分点；非化石能源发电量同比增长15.4%，非化石能源发电量同比增量占总发电量增量的比重达到84.2%。受资源等因素影响，2024年水电和风电月度间增速波动较大，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。

3. 电力行业绿色低碳转型成效显著

截至2024年底，全国全口径发电装机容量33.5亿千瓦，同比增长14.6%；其中煤电装机11.9亿千瓦，同比增长2.6%，占总发电装机容量的比重为35.7%，同比降低4.2个百分点；非化石能源发电装机容量19.5亿千瓦，同比增长23.8%，占总装机容量比重为58.2%，同比提高4.3个百

分点；包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到 14.5 亿千瓦，首次超过火电装机规模。2024 年，全国新增发电装机容量 4.3 亿千瓦，风电和太阳能发电全年合计新增装机 3.6 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 82.6%， “十四五”以来新能源发电装机规模累计增长了 157.4%，年均增长 26.7%。

#### 4. 全国统一电力市场建设加快推进

党的二十届三中全会提出，要深化能源管理体制，建设全国统一电力市场。发改委、国家能源局密集出台《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）》《电力市场运行基本规则》等一系列政策文件，新型电力系统和全国统一电力市场建设步伐明显加快、措施更加具体、监管更加严格。2024 年，跨省和跨区输送电量较快增长，全国完成跨区输送电量 9247 亿千瓦时，同比增长 9.0%；全国完成跨省输送电量 2.0 万亿千瓦时，同比增长 7.1%。

#### 5. 电力市场化改革不断深入

2024 年，我国电力市场化改革深入推进，全国电力市场交易规模持续扩大，跨省交易活跃度提升。《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》的出台，明确新能源全电量入市、实现上网电价全面由市场形成，标志着新能源上网电价市场化改革进入新阶段，电力市场从“计划主导”迈向“市场主导”的全面转型。对发电企业的市场预测、风险管理和运营策略提出了更高的要求。

#### 6. 煤炭价格中枢有所回落

2024 年煤炭产量保持增长，根据国家统计局数据，全年全国规模以上工业原煤产量达 47.6 亿吨，同比增长 1.3%，进口量 5.4 亿吨，同比增长 14.4%；商品煤消费量保持增长，2024 年我国商品煤消费量同比增长约 1.3%，全国煤炭经济运行基本平稳，煤炭价格中枢有所回落，全年秦皇岛 5500 大卡动力煤成交均价约 861 元/吨，同比下降约 11.0%。

### 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、光伏发电等领域，业务分布在全国 29 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。2024 年面对年初大范围极端严寒以及夏季多轮高温、台风，公司聚焦“降碳、减污、扩绿、增长”，坚持稳中求进工作总基调，抓实安全生产、加强经营管理、提速结构调整、深化创新驱动，高质高效推进各项工作。

2024 年公司强化能源稳产保供，扛牢能源保供政治责任，优化运行调度，严抓设备治理，全力提升保供成效，顺利完成重要会议、雨汛台风等重要时段、极端天气保供任务。2024 年累计完成发电量 4594.52 亿千瓦时，上网电量 4366.82 亿千瓦时，较 2023 年可比口径分别增长 2.00% 和 2.08%。加强热力市场攻坚，供热量完成 2.04 亿吉焦，同比增长 6.75%。

2024 年公司主动适应电力市场变化，优化调整营销策略，紧抓迎峰度夏、冬季供暖等有利时机，抢发机会电、效益电。2024 年平均上网电价 429.82 元/兆瓦时，较上年下降 7.97 元/兆瓦时。市场化电量电价溢价 56.24 元/兆瓦时，较上年下降 6.39 元/兆瓦时，煤机电价较基准价上浮 19.29%。随着煤炭市场供求关系改善，公司燃料成本有所下降，2024 年入炉标煤单价 922.17 元/吨，较上年下降 12.79 元/吨。

2024 年公司加快火电低碳转型，积极推进“三改联动”，深挖机组节能降耗和灵活保供潜力，进行灵活性、节能降耗及供热等升级改造，多台机组实现 20% 负荷深调能力。加大传统发电技术布局，稳步推进高效灵活燃煤发电机组关键技术研究，攻坚煤电低碳转型和风机控制系统国产化技术，多点发力提升发展质效；稳妥进行新能源开发建设，优化布局、抢抓机遇，公司全年新增新能源装机 428.53 万千瓦。

2024 年公司稳步推进常规能源开发，全年火电新增装机 183.50 万千瓦，主要包括新投 385 万千瓦，转让国电建投减少 132 万千瓦，邯郸热电厂退城进郊项目减少 22 万千瓦；截至 2024 年末公司在建火电项目 835 万千瓦，主要包括大同湖东公司 200 万千瓦、北仑公司 200 万千瓦、福州热电 132 万千瓦、池州公司 132 万千瓦、肇庆热电 100 万千瓦等。截至 2024 年末公司在建水电项目 492.35 万千瓦，主要分布在四川、新疆等省份，包括大渡河流域 424 万千瓦、霍尔古吐水电站 42.65 万千瓦、滚哈布奇勒水电站 25.70 万千瓦。

## 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

### 1. 常规能源布局优势

公司作为国家能源集团常规能源发电业务整合平台，拥有优质的资产结构，展现出稳健且高效的发展态势，资产分布在全国29个省、市、自治区。火电机组主要聚焦沿江、沿海、沿线及电力负荷中心、特高压外送源头、一体化优势区域。煤电机组清洁高效，60万千瓦及以上煤电机组共71台，占煤电装机容量的71.50%，100万千瓦及以上煤电机组22台，占煤电装机容量的30.02%，本年新增博兴发电2台100万千瓦及舟山发电2台66万千瓦机组，持续盈利能力优良，盘山电厂创新升级及延寿改造项目入选国家“能源领域首台（套）重大技术装备示范项目”。水电机组主要集中在四川大渡河流域、新疆开都河流域及伊犁河流域，均为流域梯级电站开发，实现了流域集控联调，盈利能力较强。

### 2. 火电转型发展优势

公司积极推动火电向综合能源服务商转型，深度融入区域经济发展，为周边工业园区、城市社区提供多元化能源解决方案。通过“一厂一策”精准施策，明确转型路径和目标，高效打造“发电+”综合能源示范项目，全面开展电、热、冷、气、水等多能联供以及固废资源化利用，开拓区域能源服务新市场，挖掘综合用能潜力。公司深入推进火电机组节能降耗、供热改造和灵活性提升“三改联动”，深挖机组节能降耗和灵活保供潜力，为电力系统提供稳定可靠的调节支撑，在获取电量和容量收益的同时，积极参与电力辅助服务市场，实现经济效益与社会效益双赢。

### 3. 水电资源开发优势

公司水电板块前期开发优势显著，依托国家能源集团协同效应，锁定大渡河、开都河等流域资源，超前储备开发权并系统论证梯级规划；立足绿色开发理念，健全环保评估体系，创新生态友好设计；发挥技术先行优势，充分利用设计院遥感测绘、地质勘探、水文模拟等数字化研判工具，结合电网消纳能力精准规划电站参数及输电工程，加速项目落地。2024年大渡河老鹰岩二级水电站、新疆和静抽水蓄能电站和滚哈布奇勒水电站、察汗乌苏生态电站等一批项目获批开工，大渡河流域水电站2025年计划投产136.50万千瓦、2026年计划投产215.50万千瓦。未来公司将深化流域统筹开发，推进“水风光储”一体化布局，强化规划集成优势，培育发展新动能。

### 4. 新能源发展优势

公司坚持多元化发展可再生能源，以精细化管理把控项目风险，深入研究项目所在地机制电价实施方案和电力市场化交易细则，加强对电力供需、电力交易量价、电网消纳等对比分析，明确投资重点和策略；持续压降新能源项目开发建设成本，增强项目市场竞争力，夯实项目发展根基，以高质量、高收益保障新能源开发优势。2024年境内获取新能源资源1678.84万千瓦，核准备案1803.67万千瓦，为后续项目开发及高质量开工投产提供坚实保障。

### 5. 成本管控优势

公司挖潜增效，精益成本管控。聚焦“一利五率”目标，扎实开展归母净利润提升行动，推动成本管控、财务税费和资本运作协同创效，积极开展高息贷款置换，带息负债增加242.64亿元的情况下，公司综合资金成本率较年初下降0.29个百分点，节约资金成本9.09亿元。充分利用“煤电路港航”一体化产业协同优势，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，通过厂间调剂、超前低价储煤等方式，节约燃料开支。抓好全流程对标管理，准确掌握标杆企业情况，运用“结构化对标”分析方法，全面提升燃料管理效能。2024年，公司入炉综合标煤单价完成922.17元/吨，同比下降12.79元/吨。

### 6. 科技创新驱动优势

公司深入实施科技创新战略，强化重点科技项目攻关。“燃煤电厂低能耗CO<sub>2</sub>捕集、资源化利用与驱油封存技术及应用”项目获得中国电机工程学会电力科技进步奖一等奖，并入选“科创中国”绿色低碳领域先导技术榜；“CCUS关键技术助力煤基能源绿色低碳转型”案例获评2024年保尔森可持续发展奖绿色创新类别十大提名项目。“基于国产BIM的发电工程数字化关键技术研究”等2个项目经鉴定国际领先；“火电智慧管理平台关键技术研究与应用”整体达到国际先进水平，其中火电厂设备故障预测的模型回验、残差限制动态调整融合技术达到国际领先水平。加快火电机组“日启停”、氨燃机设备、低碳煤电等先进技术研发，抢占能源技术制高点。

7. 产业供应链管理优势

公司加强与新能源头部企业战略对接，通过有效采购管理提高新能源市场抗风险能力。聚焦公司战略发展，实现采购价值创造，通过及时把握产业政策、供应市场及资源情况，踏准市场节奏，确定采购时机，降低采购成本。通过有效集中共性需求，深入分析需求数据，发挥集约化管理能力，不断整合上下资源，大力开展集中采购、寄售等技术应用，优化采购业务全流程工作标准，努力降低成本。

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 1,791.82 亿元，比上年同期减少 1.00%；营业成本为 1,536.74 亿元，比上年同期减少 0.56%；归属于上市公司股东的净利润为 98.31 亿元；基本每股收益为 0.551 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	179,182,007,412.53	180,998,878,168.94	-1.00
营业成本	153,674,141,275.02	154,539,721,797.12	-0.56
销售费用	15,846,951.56	31,501,708.08	-49.69
财务费用	6,551,289,184.38	6,710,634,947.41	-2.37
经营活动产生的现金流量净额	55,639,607,993.49	42,583,798,711.10	30.66
投资活动产生的现金流量净额	-48,745,285,110.20	-46,859,526,497.88	-4.02
筹资活动产生的现金流量净额	-10,241,652,490.42	4,928,840,444.34	-307.79

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)2024 年本公司实现营业收入 179,182,007,412.53 元，同比减少 1.00%，主要原因一是本年转让国电建投内蒙古能源有限公司，不再纳入合并范围，煤炭板块收入较上年同期下降；二是售电单价较上年同期下降。

(2)2024 年本公司实现营业成本 153,674,141,275.02 元，同比减少 0.56%，主要原因是本年转让国电建投内蒙古能源有限公司，不再纳入合并范围。

(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	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60	9.52	-1.41	-1.42	增加 0.004 个百分点
水力发电行业	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01	49.36	6.20	2.92	增加 1.62 个百分点
新能源发电行业	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20	36.61	15.28	31.17	减少 7.68 个百分点
科技环保行业	1,421,767,965.90	1,366,859,085.16	3.86	4.12	6.86	减少 2.47 个百分点
其他行业	42,370,338.71	4,109,139.60	90.30	120.50	-56.45	增加 39.40 个百分点
煤炭行业	-	641,362,868.33	-	-100.00	-56.73	—
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	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60	9.52	-1.41	-1.42	增加 0.004 个百分点
水力发电产品	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01	49.36	6.20	2.92	增加 1.62 个百分点
新能源发电产品	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20	36.61	15.28	31.17	减少 7.68 个百分点
科技环保产品	1,421,767,965.90	1,366,859,085.16	3.86	4.12	6.86	减少 2.47 个百分点
其他产品	42,370,338.71	4,109,139.60	90.30	120.50	-56.45	增加 39.40 个百分点
煤炭产品	-	641,362,868.33	-	-100.00	-56.73	—

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	10,426,375,375.01	9,743,480,839.79	6.55	1.93	4.79	减少 2.56 个百分点
华北地区	27,124,368,219.58	25,976,555,508.56	4.23	-18.03	-15.82	减少 2.52 个百分点
华东地区	117,731,291,944.31	102,983,680,239.72	12.53	3.91	3.89	增加 0.02 个百分点
华南地区	4,332,151,903.39	3,809,169,910.02	12.07	-7.47	-6.61	减少 0.82 个百分点
华中地区	2,604,958,714.66	2,241,423,898.48	13.96	-12.45	-11.84	减少 0.59 个百分点
西北地区	4,102,392,719.82	2,522,783,155.09	38.50	6.04	17.99	减少 6.23 个百分点
西南地区	11,579,559,429.93	5,984,666,287.24	48.32	6.12	1.36	增加 2.43 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	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	102,991,849,329.02	68.09	105,272,739,644.70	69.26	-2.17
火电、热力行业	折旧	10,279,777,513.62	6.80	10,372,746,056.22	6.82	-0.90
其他行业	折旧	8,180,756,184.93	5.41	6,969,064,613.68	4.59	17.39
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、热力产品	燃料	102,991,849,329.02	68.09	105,272,739,644.70	69.26	-2.17
火电、热力产品	折旧	10,279,777,513.62	6.80	10,372,746,056.22	6.82	-0.90
其他产品	折旧	8,180,756,184.93	5.41	6,969,064,613.68	4.59	17.39

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

公司向控股股东国家能源投资集团有限责任公司全资子公司国家能源集团西部能源投资有限公司转让公司持有的国电建投内蒙古能源有限公司的 50%股权，本期不再纳入合并范围。

(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10,345,745.59万元，占年度销售总额57.74%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0.00万元，占年度销售总额0.00%。

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

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额5,066,661.10万元，占年度采购总额47%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额5,066,661.10万元，占年度采购总额47%。

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

(1) 2024 年本公司销售费用 15,846,951.56 元，同比减少 49.69%，主要原因是本年转让国电建投内蒙古能源有限公司，不再纳入合并范围。

(2) 2024 年本公司财务费用 6,551,289,184.38 元，同比下降 2.37%，主要原因是资金成本率下降，利息支出较上年同期减少。

(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	554,983,529.41
本期资本化研发投入	422,000,000.00
研发投入合计	976,983,529.41
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.55
研发投入资本化的比重（%）	43.19

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	6,253
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	17.3
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	15
硕士研究生	296
本科	3,741
专科	1,384
高中及以下	817
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）	695
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,544
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	1,999
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	2,006
60 岁及以上	9

(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

4、 现金流

√适用 □不适用

（1）2024 年，本公司经营活动产生的现金流量净额为 55,639,607,993.49 元，同比上升 30.66%，主要原因是本期票据结算金额增长。

（2）2024 年，本公司投资活动产生的现金流量净额为-48,745,285,110.20 元，同比下降 4.02%，主要原因一是本年基建投资增加；二是本期定期存款规模下降。

（3）2024 年，本公司筹资活动产生的现金流量净额为-10,241,652,490.42 元，同比下降 307.79%，主要原因是本期偿还融资租赁款及保理款。

(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
其他流动资产	6,488,343,762.65	1.31	4,727,418,293.74	1.03	37.25	主要系待抵扣进项税增加
使用权资产	5,041,656,190.51	1.02	3,355,482,337.20	0.73	50.25	主要系本期长期租赁增加
无形资产	7,033,800,105.73	1.42	10,121,681,753.89	2.21	-30.51	主要系本期转让国电建投内蒙古能源有限公司，不再纳入合并范围
短期借款	30,412,536,493.35	6.16	48,944,496,716.68	10.69	-37.86	主要系本期融资结构调整
其他非流动负债	13,626,941,867.77	2.76	6,294,826,542.00	1.37	116.48	主要系本期中期票据增加

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（元）	受限原因
货币资金	1,634,263,993.78	定期存款、保证金等
固定资产	3,757,550,197.50	融资租赁
在建工程	964,472,555.92	融资租赁
合计	6,356,286,747.20	

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

☒适用 ☐不适用

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

☒适用 ☐不适用

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)
经营地区 /发电类 型	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	2,625,334.98	2,951,478.83	-11.05%	2,447,009.93	2,765,457.28	-11.52%	1,097.61	828.56	32.47%	460.34
火电	2,241,219.82	2,536,358.84	-11.64%	2,073,849.33	2,363,506.12	-12.26%	219.00	0.00	-	468.93
风电	245,576.99	286,950.30	-14.42%	236,154.96	275,051.90	-14.14%	868.10	806.39	7.65%	452.40
水电	132,696.00	125,458.00	5.77%	131,264.00	124,207.00	5.68%	0.00	19.00	-100.00%	343.10
光伏	5,842.17	2,711.69	115.44%	5,741.64	2,692.26	113.26%	10.51	3.17	231.55%	396.75
山西	1,683,910.02	1,781,320.14	-5.47%	1,550,978.93	1,641,487.36	-5.51%	0.00	0.00	-	418.80
火电	1,499,214.31	1,584,693.37	-5.39%	1,371,474.92	1,450,882.49	-5.47%	0.00	0.00	-	411.43
风电	172,491.15	189,503.16	-8.98%	167,542.10	183,604.87	-8.75%	0.00	0.00	-	482.34
光伏	12,204.55	7123.62	71.33%	11,961.91	6,999.99	70.88%	0.00	0.00	-	373.73
河北	1,272,973.16	1,331,126.70	-4.37%	1,187,848.93	1,236,712.23	-3.95%	391.47	556.08	-29.60%	459.60
火电	1,112,447.59	1,148,378.67	-3.13%	1,032,309.49	1,059,697.84	-2.58%	0.00	325.26	-100.00%	459.23
风电	151,898.52	180,485.11	-15.84%	147,068.73	174,774.22	-15.85%	321.04	229.99	39.59%	465.96
光伏	8,627.05	2,262.93	281.23%	8,470.71	2,240.17	278.13%	70.42	0.84	8323.80%	394.50
内蒙古	4,973,547.41	5,065,049.02	-1.81%	4,643,934.44	4,716,912.62	-1.55%	837.18	2,310.56	-63.77%	367.88

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
火电	4,650,584.22	4,786,129.38	-2.83%	4,329,604.07	4,447,074.07	-2.64%	0.00	1,554.62	-100.00%	371.72
风电	225,339.02	211,271.17	6.66%	219,171.05	204,166.24	7.35%	340.48	385.60	-11.70%	311.31
光伏	97,624.18	67,648.46	44.31%	95,159.33	65,672.31	44.90%	496.70	370.34	34.12%	323.83
安徽	6,158,438.08	6,010,731.11	2.46%	5,857,974.06	5,720,518.76	2.40%	1,619.14	1,800.06	-10.05%	459.68
火电	5,992,579.80	5,895,201.09	1.65%	5,694,993.93	5,606,797.96	1.57%	893.04	921.01	-3.04%	459.41
风电	78,440.41	62,989.02	24.53%	76,447.09	61,635.29	24.03%	607.88	168.07	261.69%	505.02
水电	7,580.31	9,108.73	-16.78%	7,514.13	9,042.37	-16.90%	35.76	32.43	10.28%	419.42
光伏	79,837.56	43,432.27	83.82%	79,018.92	43,043.14	83.58%	82.45	678.55	-87.85%	438.58
浙江	6,074,587.04	5,738,502.22	5.86%	5,806,226.31	5,487,287.93	5.81%	11,394.68	4,289.07	165.67%	504.50
火电	5,687,243.22	5,477,221.89	3.83%	5,434,945.40	5,231,252.06	3.89%	2,389.52	3,185.11	-24.98%	494.17
风电	304,755.58	184,310.35	65.35%	291,186.29	179,837.03	61.92%	7,267.64	911.25	697.54%	634.75
水电	14,278.00	11,180.00	27.71%	14,047.00	11,012.76	27.55%	0.00	0.00	-	526.60
光伏	68,310.25	65,789.98	3.83%	66,047.62	65,186.09	1.32%	1,737.51	192.70	801.65%	754.69
江苏	7,651,621.03	7,709,320.40	-0.75%	7,276,903.11	7,339,480.71	-0.85%	466.67	469.17	-0.53%	472.51
火电	7,520,278.49	7,638,743.94	-1.55%	7,145,560.56	7,268,904.25	-1.70%	466.67	469.17	-0.53%	470.71
光伏	131,342.54	70,576.46	86.10%	131,342.54	70,576.46	86.10%	0.00	0.00	-	570.55
宁夏	172,110.75	162,082.89	6.19%	168,894.79	158,930.52	6.27%	734.97	636.36	15.50%	471.44
风电	119,551.10	129,055.35	-7.36%	117,176.99	126,427.31	-7.32%	429.94	407.40	5.53%	519.00
光伏	52,559.65	33,027.54	59.14%	51,717.80	32,503.21	59.12%	305.03	228.97	33.22%	363.86
新疆	1,022,667.06	905,290.23	12.97%	1,005,775.45	890,108.08	12.99%	0.00	986.94	-100.00%	304.94
风电	275,931.60	250,478.61	10.16%	268,119.02	243,185.21	10.25%	0.00	876.56	-100.00%	429.09
水电	694,716.12	648,059.07	7.20%	686,858.86	640,211.16	7.29%	0.00	64.11	-100.00%	258.50
光伏	52,019.34	6,752.54	670.37%	50,797.57	6,711.70	656.85%	0.00	46.27	-100.00%	277.61
云南	464,366.13	455,567.62	1.93%	441,567.00	428,285.17	3.10%	528.03	304.36	73.49%	423.81
火电	298,133.38	334,784.21	-10.95%	278,229.14	309,598.95	-10.13%	173.04	118.64	45.85%	427.48
风电	117,394.42	91,601.92	28.16%	115,045.40	82,734.16	39.05%	150.61	97.74	54.10%	450.23
光伏	48,838.33	29,181.49	67.36%	48,292.47	35,952.06	34.32%	204.38	87.98	132.30%	340.04

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
天津	367,038.51	337,842.86	8.64%	341,673.83	315,055.73	8.45%	0.01	299.04	-100.00%	429.79
火电	361,736.11	333,616.51	8.43%	336,450.58	310,864.15	8.23%	0.00	266.51	-100.00%	430.32
光伏	5,302.39	4,226.35	25.46%	5,223.25	4,191.59	24.61%	0.01	32.53	-99.98%	396.17
山东	2,626,428.74	2,521,319.52	4.17%	2,447,231.09	2,348,893.12	4.19%	0.00	0.00	-	482.10
火电	2,435,046.56	2,367,342.99	2.86%	2,259,882.12	2,198,359.87	2.80%	0.00	0.00	-	480.61
风电	121,651.91	122,742.58	-0.89%	118,360.03	119,486.54	-0.94%	0.00	0.00	-	556.86
光伏	69,730.27	31,233.95	123.25%	68,988.94	31,046.71	122.21%	0.00	0.00	-	404.36
江西	2,237,565.83	2,091,288.50	6.99%	2,112,067.82	1,971,579.60	7.13%	1,693.25	1,237.98	36.77%	477.96
火电	1,905,913.86	1,883,023.48	1.22%	1,787,577.06	1,767,220.15	1.15%	37.95	0.00	-	498.94
风电	10,653.12	10,383.90	2.59%	10,510.13	10,246.90	2.57%	36.67	28.78	27.42%	593.45
水电	145,285.06	110,548.37	31.42%	143,382.30	108,831.03	31.75%	0.00	0.00	-	272.88
光伏	175,713.80	87,332.75	101.20%	170,598.33	85,281.53	100.04%	1,618.63	1,209.21	33.86%	424.37
福建	2,064,501.84	1,983,138.08	4.10%	1,944,806.23	1,865,187.23	4.27%	110.76	0.00	-	467.74
火电	2,021,703.44	1,956,992.87	3.31%	1,902,495.93	1,839,418.07	3.43%	97.14	0.00	-	463.35
水电	22,714.35	17,812.68	27.52%	22,240.41	17,440.02	27.53%	13.62	0.00	-	833.62
光伏	20,084.05	8,332.53	141.03%	20,069.89	8,329.13	140.96%	0.00	0.00	-	477.69
湖南	487,838.02	575,801.82	-15.28%	461,572.70	544,209.64	-15.18%	101.86	801.65	-87.29%	556.54
火电	378,064.06	499,109.97	-24.25%	354,337.29	469,724.99	-24.56%	0.00	713.70	-100.00%	582.22
风电	54,055.33	60,859.27	-11.18%	52,197.17	58,791.22	-11.22%	91.17	87.95	3.66%	537.18
水电	11,032.03	4,924.78	124.01%	10,930.21	4,901.94	122.98%	0.00	0.00	-	329.61
光伏	44,686.60	10,907.81	309.68%	44,108.03	10,791.50	308.73%	10.69	0.00	-	429.47
海南	409,463.85	419,580.24	-2.41%	389,229.55	397,062.64	-1.97%	0.00	423.37	-100.00%	516.46
火电	355,272.18	392,937.54	-9.59%	335,598.10	371,538.53	-9.67%	0.00	134.37	-100.00%	530.74
光伏	54,191.67	26,642.70	103.40%	53,631.45	25,524.11	110.12%	0.00	289.00	-100.00%	427.09
广东	428,249.95	485,355.61	-11.77%	399,842.56	453,592.53	-11.85%	66.66	300.37	-77.81%	460.77
火电	392,961.36	458,029.86	-14.21%	365,101.77	426,779.76	-14.45%	0.00	229.06	-100.00%	449.49
风电	20,385.64	18,252.25	11.69%	19,899.04	17,754.10	12.08%	56.10	69.30	-19.05%	587.44

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)
光伏	14,902.95	9,073.50	64.25%	14,841.75	9,058.67	63.84%	10.56	2.01	424.75%	567.71
青海	55,950.36	49,102.24	13.95%	54,749.44	47,289.65	15.77%	0.00	0.00	-	378.43
风电	15,305.22	15,641.22	-2.15%	14,836.73	15,175.80	-2.23%	0.00	0.00	-	599.91
水电	37,175.23	29,332.00	26.74%	36,494.13	28,057.17	30.07%	0.00	0.00	-	226.00
光伏	3,469.91	4,129.02	-15.96%	3,418.58	4,056.69	-15.73%	0.00	0.00	-	1044.47
四川	4,907,481.05	4,557,944.90	7.67%	4,875,852.96	4,526,933.41	7.71%	346.53	154.91	123.71%	232.61
水电	4,881,363.36	4,553,238.45	7.21%	4,849,961.29	4,522,259.37	7.25%	195.69	0.00	-	232.25
光伏	26,117.69	4,706.45	454.93%	25,891.67	4,674.04	453.95%	150.84	154.91	-2.62%	300.26
甘肃	131,327.12	89,114.17	47.37%	128,899.60	87,003.72	48.15%	501.82	261.14	92.17%	266.16
风电	47,030.50	52,050.10	-9.64%	45,528.20	50,352.63	-9.58%	133.07	51.32	159.31%	356.39
光伏	84,296.61	37,064.07	127.43%	83,371.40	36,651.09	127.47%	368.76	209.82	75.75%	216.95
广西	20,401.70	18,805.39	8.49%	19,602.56	18,154.92	7.97%	50.70	28.74	76.41%	528.40
风电	20,401.70	18,805.39	8.49%	19,602.56	18,154.92	7.97%	50.70	28.74	76.41%	528.40
北京	19,614.68	3,828.81	412.29%	19,139.06	3,828.81	399.87%	176.13	1.47	11897.82%	376.37
风电	7,062.01	0.00	-	6,813.24	0.00	-	49.31	-	-	343.72
光伏	12,552.67	3,828.81	227.85%	12,325.82	3,828.81	221.92%	126.82	1.47	8527.14%	394.38
陕西	60,165.91	20,051.81	200.05%	59,072.23	19,780.06	198.65%	0.00	55.09	-100.00%	311.25
光伏	60,165.91	20,051.81	200.05%	59,072.23	19,780.06	198.65%	0.00	55.09	-100.00%	311.25
河南	29,584.21	0.00	-	27,348.53	0.00	-	175.91	-	-	352.76
风电	29,584.21	0.00	-	27,348.53	0.00	-	175.91	-	-	352.76
合计	45,945,167.41	45,263,643.09	1.51%	43,668,201.10	42,983,751.70	1.59%	20,293.37	15,744.90	28.89%	429.82



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	3,685.24	-1.18%	3,470.24	-1.19%	1,412.74	1,409.45	0.23	火电	1,258.82	83.23	1,247.43	82.51	0.91
水电	594.68	7.93%	590.27	7.99%	126.50	119.11	6.20	水电	64.06	4.24	62.24	4.12	2.92
风电	201.75	7.01%	195.30	7.23%	83.47	81.76	2.09	风电	53.94	3.57	46.48	3.07	16.05
光伏	112.84	95.89%	111.01	93.13%	40.01	25.36	57.77	光伏	24.33	1.61	13.19	0.87	84.46
合计	4,594.52	1.51%	4,366.82	1.59%	1,662.72	1,635.68	1.65	合计	1,401.15	92.64	1,369.34	90.58	2.32

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2024 年末，公司控股装机容量 11170 万千瓦，其中火电 7462.90 万千瓦，占比 66.81%；水电 1495.06 万千瓦，占比 13.39%；风电 983.98 万千瓦，占比 8.81%；太阳能光伏 1228.06 万千瓦，占比 10.99%，风电、光伏、水电等非化石能源控股装机合计 3707.10 万千瓦，占比 33.19%。2024 年新能源控股装机增加 428.53 万千瓦，其中风电增加 54.65 万千瓦，太阳能光伏增加 373.88 万千瓦。

截至 2024 年末，公司权益装机容量 6267.30 万千瓦，其中火电 3307.88 万千瓦，占比 52.78%；水电 1159.83 万千瓦，占比 18.51%；风电 848.18 万千瓦，占比 13.53%；太阳能光伏 951.42 万千瓦，占比 15.18%；风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计 2959.43 万千瓦，占比 47.22%。

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

公司火力发电机组平均供电煤耗为 293.40 克/千瓦时，较上年下降 0.79 克/千瓦时。发电厂用电率为 3.83%，风能利用率完成 90.82%，光能利用率完成 88.30%，水能利用率完成 99.67%。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

2024年资本性支出738.48亿元，其中前期、基建支出620.28亿元（316.59亿元用于新能源项目，113.01亿元用于水电项目，189.34亿元用于火电项目，1.34亿元用于其他项目），技改及零购支出71.22亿元，信息化及科技项目支出14.18亿元，股权投资32.80亿元，用于新能源项目支出较2023年增加4.12%。

2025年计划资本性支出741.00亿元，其中前期、基建支出587.91亿元（279.88亿元用于新能源项目，132.03亿元用于水电项目，174.19亿元用于火电项目，1.81亿元用于其他项目），技改及零购支出59.74亿元，信息化及科技项目支出25.78亿元，股权投资67.57亿元。

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）	4,003.47	3,967.08	0.92%
总上网电量（亿千瓦时）	4,366.82	4,298.38	1.59%
占比	91.68%	92.29%	下降0.61个百分点

7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司聚焦售电业务持续优化与壮大，积极拓展电力用户开发的新渠道，不断巩固并扩大在电力行业的领先地位。提升用户体验至全新高度，增强用户的签约意愿，通过精细化服务加深用户的长期合作粘性。在深化用户侧用能管理方面，加速推进一系列前沿业务，包括但不限于需求侧响应机制的完善、虚拟电厂的构建以及负荷聚合商角色的强化，确保在竞争激烈的电力市场中保持领先地位。同时，我们高度重视发售两侧的协同作战能力，通过电量互补、价格联动保护机制、利益共享平台以及风险共担策略，力求在保障电力供应稳定的同时，最大化公司整体经济效益，实现可持续发展。

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

2024年，公司基建项目投资615.86亿元，前期项目投资4.42亿元，合计投资额为620.28亿元，较上年同期增加80.85亿元，增加幅度为14.99%。2024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

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
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	水电	55.61
国电电力廊坊能源有限公司	光伏	100
国能（北京）国际电力能源有限公司	风电、光伏	100
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	光伏	100
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	光伏	96
国电电力鄂尔多斯市有限公司	光伏	50
北京国电电力新能源技术有限公司	光伏	100
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力陕西新能源开发有限公司	风电、光伏	100
曲靖国电电力新能源开发有限公司	光伏	100
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	光伏	100
天津国电电力新能源开发有限公司	光伏	100
辽宁国电电力能源有限公司	光伏	100
国电电力怀安新能源开发有限公司	风电、光伏	100
山西润龙新能源有限公司	光伏	100
国电电力新能源（葫芦岛）有限公司	风电、光伏	100
国电电力河南新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国电电力巴州发电有限公司	水电	100
国电电力昌黎新能源开发有限公司	风电、光伏	100
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	火电	50

1、重大的股权投资

√适用    □不适用

单位：元币种：人民币

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	0.53	0.53	1,072,550,359.40	28,706,244.75	152,036,777.75	其他权益工具投资	发起人
002063	远光软件	8,000,000.00	6.21	6.21	208,923,494.96	18,142,201.98	21,906,796.44	长期股权投资	发起人
合计		33,760,000.00			1,281,473,854.36	46,848,446.73	173,943,574.19		

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	当前变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	2,499,206,389.33	2,351,437,605.63	-147,768,783.70	72,059,173.95
合计	2,499,206,389.33	2,351,437,605.63	-147,768,783.70	72,059,173.95

证券投资情况

□适用    √不适用

证券投资情况的说明

□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

2024 年 4 月 15 日召开的八届二十六次董事会、2024 年 5 月 7 日召开的 2023 年年度股东大会审议通过《关于向国家能源集团非公开协议转让国电建投 50%股权的议案》，同意公司向控股股东国家能源投资集团有限责任公司全资子公司国家能源集团西部能源投资有限公司非公开协议转让公司持有的国电建投内蒙古能源有限公司 50%股权。上述交易已于 2024 年 6 月 30 日完成股权交割。

(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	实收资本	2024 年期末总资产	2024 年归属于母公司净资产	2024 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	15,312,779.16	6,121,149.55	565,273.77
国能大渡河流域水电开发有限公司	发电	电力	1,962,208.88	12,781,696.94	2,706,049.60	213,190.05
国家能源集团山东电力有限公司	发电	电力	599,570.73	2,622,507.81	694,122.21	34,722.63
国家能源集团江西电力有限公司	发电	电力	369,133.54	1,861,844.89	502,919.33	23,777.75
国家能源集团福建能源有限责任公司	发电	电力	259,264.52	926,855.51	388,326.53	45,280.37

子公司名称	所处行业	主要产品	实收资本	2024 年期末总资产	2024 年归属于母公司净资产	2024 年归属于母公司所有者的净利润
国电象山海上风电有限公司	发电	电力	199,683.16	849,217.45	286,245.12	39,615.41
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	发电	电力	141,825.14	634,669.23	126,528.03	15,395.46
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	发电	电力	104,748.00	604,333.44	120,536.17	18,969.50
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	发电	电力	128,173.18	419,778.03	179,550.96	30,805.52
国电电力云南新能源开发有限公司	发电	电力	115,549.90	426,318.91	167,702.48	17,916.24

(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	2024 年营业收入	2024 年营业利润	2024 年净利润
北京国电电力有限公司	10,977,929.89	1,037,624.57	866,471.42
国能大渡河流域水电开发有限公司	1,021,823.77	291,110.80	230,105.24

(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	2024 年归属于母公司所有者净利润	2023 年归属于母公司所有者净利润	比 2023 年增加额	比 2023 年增幅 (%)
国电象山海上风电有限公司	39,615.41	17,870.20	21,745.21	121.68
国家能源集团江西电力有限公司	23,777.75	-8,515.63	32,293.38	379.22
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	18,969.50	766.39	18,203.11	2,375.18

子公司名称	2024 年归属于母公司所有者净利润	2023 年归属于母公司所有者净利润	比 2023 年增加额	比 2023 年增幅 (%)
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	15,395.46	5,872.49	9,522.97	162.16
国家能源集团广东电力有限公司	11,083.96	18,256.71	-7,172.75	-39.29
国电电力宁夏新能源开发有限公司	9,025.26	3,127.69	5,897.57	188.56

(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	2024 年实现 投资收益	占公司全部 投资收益比例 (%)
浙江浙能北仑发电有限公司	46,349.24	6.32
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	32,832.61	4.48
浙江浙能乐清发电有限责任公司	31,524.06	4.30



## （八）公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### （一）行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

#### 1. 火电兜底作用持续发挥

根据中电联预测，2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6%左右；预计 2025 年全国统调最高用电负荷 15.5 亿千瓦左右。面对用电负荷大幅波动，火电凭借稳定的燃料供应和可靠的发电设备，将更多承担调峰、调频等辅助服务功能，充分发挥“稳定器”“压舱石”作用，配合新能源发电特性，与新能源形成更加紧密的协同发展关系，实现电力系统稳定运行，持续保障能源供应安全。

#### 2. 新型能源体系加速构建

2025 年和“十五五”时期是加快构建新型能源体系、推动能源高质量发展、高水平安全的关键时期，对能源保障和绿色转型提出更高要求，能源电力领域改革全面深化，新型电力系统和全国统一电力市场建设全面提速。《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》通过市场化机制、技术配套和分类管理，推动新能源全面入市，从“政策依赖”转向“市场驱动”，提升行业竞争力并加速新型电力系统构建。

#### 3. 电力系统稳定性有待加强

2025 年是习近平总书记提出“双碳”目标五周年，预计全国新增发电装机规模有望超过 4.5 亿千瓦，其中新增新能源发电装机规模超过 3 亿千瓦，煤电所占总装机比重 2025 年底将降至三分之一，非化石能源发电装机比重上升至 60%左右。随着“双碳”目标深入推进，新能源已跃升为电源装机主体，新能源固有的波动性和间歇性等特性，给电网稳定运行带来一定挑战，跨区域电力通道及电网结构有待进一步优化。

#### 4. 煤炭市场平衡偏宽松格局

预计 2025 年我国经济保持平稳增长态势，电力和化工用煤是煤炭消费的主要增量来源，国内煤炭需求仍将保持增长。2025 年煤炭产量预计总体保持稳定，进口煤继续维持高位，煤炭市场供需向平衡偏宽松方向发展，煤炭市场价格中枢或小幅下降，稳定在合理区间。受季节性波动、突发事件等因素影响，局部地区、部分时段可能出现供应偏紧的局面。

### （二）公司发展战略

☒适用 ☐不适用

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，深入践行新发展理念和“双碳”战略，围绕“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”的战略使命，统筹能源安全和绿色发展，协同推进“降碳、减污、扩绿、增长”，积极适应新型电力系统构建和市场化改革带来的行业变革和运营环境变化，体系化、系统化提升发电机组可靠性水平，全面增强电热供应保障核心功能。持续推动结构优化调整，清洁能源高质量规模化发展，煤基能源清洁高效和低碳发展水平显著提升，全面建成绿色低碳技术体系，大幅增强创新发展支撑能力，构建能源领域新质生产力，把公司建设成为具有全球竞争力的世界一流电力上市公司。

### （三）经营计划

☒适用 ☐不适用

#### 1. 加强生产管控，践行能源保供使命

更高标准提升能源保供水平，以提升设备可靠性为基础，持续开展设备治理控降机组非停，确保火电电量要得来、发得出、顶得上。水电板块结合新技术、新工艺与水电机组实际情况，更新关键设备和控制系统，确保机组安全稳定运行。新能源板块继续落实高频故障治理计划，加强

隐患排查治理，降低大部件故障频次，提升风能利用率，做好光伏电站的运维管理，减少自身原因的电量损失。

## 2. 加强绿色转型，彰显低碳发展担当

夯实煤电机组兜底保障作用，深入推进煤电机组“三改联动”，增加现役机组调峰能力，开拓供热市场，推进火电企业综合能源转型，提高综合能源收入。坚持多元创新发展可再生能源，坚持质量第一、效益优先，持续扩大有效投资，绿色低碳发展持续深化，依托已投产火电、水电布局及送出通道优势，深化产业协同开拓新能源发展模式。2025 年计划火电核准备案 200 万千瓦，开工 147 万千瓦，投产 764 万千瓦；水电核准备案 272.15 万千瓦，开工 363.10 万千瓦，投产 136.50 万千瓦；新能源核准备案 1141.81 万千瓦，开工 519.62 万千瓦，投产 641.59 万千瓦。

## 3. 加强经营管理，加快提质增效升级

深入研究电力现货、绿电、绿证、辅助服务等市场规则和政策变化，利用大模型、大数据等信息化手段，强化各板块经济运行管理，提升发电效益。拓展综合能源市场，实现“火电+”多联供等优势项目产业化、成熟项目规模化。精益管理提质增效，管控燃料成本，准确把控采购关键节点，适时采购“质优价廉”市场现货，有效控降成本。发挥统谈统签的集中管控优势，不断优化结构，遴选优质长协单位。发挥进口煤控价补充煤源作用，密切跟踪相关政策，关注国际煤炭市场形势，性价比适宜时择机采购。

## 4. 加强科技创新，打造先发竞争优势

加大科技创新力度，结合公司产业发展和新型电力系统建设，积极谋划有行业代表性的重大科技项目，集中精力和资源加强攻关，加大 CCUS 领域和煤炭绿色智能开发方面的资金投入、项目布局，打造 CCUS 领域行业标杆，培育更多新质生产力。加快数字化转型，优化火电、新能源、水电等各模块数据采集和功能应用，实现“数据同源、业务同构、平台共享、系统共建”，提升数据价值。

## 5. 加强内部改革，提升企业管理效能

细化实施公司推进全面深化改革工作措施，切实解决影响高质量发展的体制机制问题，推动企业改革取得实质性突破，优化公司治理，加强市值管理，发挥国家能源集团常规能源整合平台作用，优化公司资产结构。扎实推进世界一流企业建设，积极开展对标一流价值创造行动，培育打造更多标杆企业、项目和模式。瞄准世界一流企业目标，加强战略思考，增强创新思维，提升专业管理能力。

## (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

### 1. 电力市场风险

2024 年电力体制改革重大政策集中落地，政策环境不确定性加大。新能源装机将保持年均 2 亿千瓦以上的高增速，成为发电增量“主力军”，受调节电源和外送能力不足影响，区域性、时段性消纳压力增大，全年发电利用小时下降。系统尖峰负荷刚性增长，净负荷曲线峰谷差拉大，煤电容量支撑、安全保供价值凸显，季节性、时段性顶峰压谷运行常态化。

面对新能源发展与经营环境的不确定性，公司以国家能源战略为指引，市场需求为导向，抓实抓细过程管控。围绕各类电源的时空价值属性，有效参与市场竞争，用足用好市场化手段，确保中长期交易电量份额不低于装机占比，抢抓增量交易、外部替代、省间外送机会电量，全力获取发电指标巩固提升市场份额，大力开拓电热客户，坚持以效益为中心，全力稳价提价，确保增收增效，争取电力价值最大化。

### 2. 煤炭价格波动风险

2025 年国内煤炭需求仍将保持增长，原煤产量稳步增长，进口煤继续维持高位，煤炭供需维持整体偏宽松格局，港口库存维持高位，但迎峰度夏、迎峰度冬及极端天气等用电高峰时段，局部地区个别时段仍可能出现时段性电力供应紧张局面。

公司积极应对燃料市场波动。密切关注安全、环保、治超、极端天气等动态，认真研判电煤供需形势，精准把握煤炭、电力、运输三个市场走势，落实好稳定可靠的煤炭供应资源，优化采购节奏和结构，合理控制库存；适应新形势下燃料采购管理体制，合理设置、科学调配长协、市场现货的比例。

### 3. 新能源发展风险

随着新能源规模提升，开发难度和消纳能力等问题表现突出，特别是 2024 年《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》发布后，全额保障性收购难以为继，新能源电站的发电量消纳缺少保障。随着新能源进入电力市场交易，受政策、负荷、电力结构等多种因素影响，新能源电价存在不确定性，结算电价存在下降风险。

面对错综复杂的市场及政策形势，公司将严格履行机会研究、立项、投资决策各阶段流程，加强项目颠覆性因素排查，详细分析项目消纳限电水平，充分考虑“两个细则”和“辅助调峰”成本，分析市场化交易、分时电价等相关情况，做好项目综合电价预测分析，加强技术审查力度，压降项目造价，提升项目经济性，提高抗风险能力，积极谋划新能源与常规能源协同发展，探索综合能源基地模式，推进新能源规划可持续发展。

### 4. 煤电运营保供风险

随着“双碳”工作推进，新能源为主体的新型电力系统加速构建，煤电向清洁高效绿色发展方向转变，由主力电源向保障调节电源转变，产业定位转变为能源供应的“压舱石”“稳定器”。预计 2025 年全社会用电量仍将保持较快增长，电力系统依然面临尖峰供应能力不充裕、抗扰动力不足等多方挑战。同时，随着可再生能源成本的下降，新型电力系统的不断完善，煤电的利用小时将被挤压。

公司坚持“双碳”目标实施与能源电力保供并重，结合国家最新政策，对于新（扩）建项目，优化机组选型方案，提高机组可靠性、经济性、适应性及灵活性；推动煤电与可再生能源协同发展，探索“风光火储一体化”基地模式；对于存量机组通过技改优化机组性能，提高综合能源服务水平，确保关键时刻顶得上、发得出、稳得住。

### (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

公司始终秉持合规运营理念，严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规要求，持续完善公司治理体系。通过搭建科学的法人治理结构，股东大会、董事会、监事会与经营管理层分工明确，高效协同，相互制衡，有力保障公司规范运作，切实维护全体股东利益。公司制定详尽的治理制度，涵盖公司章程、各层级议事规则、独立董事及总经理工作制度等，清晰界定各方权责，确保决策、执行与监督依法依规开展。

报告期内，公司积极推进投资者关系管理工作，密切关注投资者需求与市场动态，定期举办业绩说明会，公司管理层与投资者深入交流，清晰解读财务数据、战略规划及未来发展，展示公司优势与发展潜力。

报告期内，公司严格执行《内幕信息管理制度》，持续提升对内幕信息的识别与重视程度，规范信息传递流程，将信息控制在最小必要范围内进行。公司未发生内幕信息泄露、利用内幕信息违规买卖公司股票等行为。

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

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

报告期内，公司严格按照上市公司各项监管要求，与公司控股股东在资产、人员、财务、机构、业务等方面保持独立性，具有独立完整的业务体系和自主经营能力。

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。公司将持续推动控股股东解决同业竞争问题，履行资本市场承诺。

### 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
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 7 日	www.sse.com.cn	2024 年 5 月 8 日	审议通过《2023 年度董事会工作报告》等 10 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。
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 6 月 12 日	www.sse.com.cn	2024 年 6 月 13 日	审议通过《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》，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。
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 9 月 5 日	www.sse.com.cn	2024 年 9 月 6 日	审议通过《关于公司 2024 年半年度利润分配预案的议案》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。
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 10 月 29 日	www.sse.com.cn	2024 年 10 月 30 日	审议通过《关于选举公司董事并调整专门委员会委员的议案》，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。
2024 年第四次临时股东大会	2024 年 12 月 30 日	www.sse.com.cn	2024 年 12 月 31 日	审议通过《关于公司及公司控股子公司 2025 年度日常关联交易的议案》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。

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	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
唐坚	董事长	男	54	2024 年 6 月 12 日						75.78	否
	党委书记										
赵世斌	董事	男	55	2024 年 10 月 29 日						31.41	否
	总经理 党委副书记			2024 年 10 月 11 日							
栾宝兴	董事	男	59	2021 年 6 月 29 日						-	是
张世山	董事	男	60	2023 年 4 月 7 日						-	是
刘焱	董事	男	60	2021 年 6 月 29 日						145.30	否
	一级业务总监			2023 年 10 月 30 日							
吴革	独立董事	男	58	2021 年 6 月 29 日						14.29	否
吕跃刚	独立董事	男	67	2021 年 6 月 29 日						14.29	否
刘朝安	独立董事	男	69	2021 年 6 月 29 日						14.29	否
刘学海	监事会主席	男	59	2021 年 6 月 29 日						-	是
刘海淼	监事	男	61	2023 年 8 月 1 日						-	是
吴强	职工监事	男	59	2021 年 6 月 29 日		19,400	19,400	0		129.64	否
	二级业务总监			2025 年 3 月 3 日							
张国林	党委委员 副总经理	男	53	2021 年 8 月 6 日						142.48	否
刘春峰	党委委员 副总经理	男	53	2023 年 7 月 13 日						125.97	否

姓名	职务	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
	总会计师										
	董事会秘书			2024 年 6 月 12 日							
朱江涛	党委委员 副总经理	男	58	2022 年 8 月 19 日						136.28	否
合计	/	/	/	/	/				/	829.73	/

注：1. 2024 年 5 月 24 日，公司召开八届二十八次董事会，提名唐坚为公司第八届董事会董事候选人并作为董事会战略与 ESG 管理委员会委员候选人。2024 年 6 月 12 日，公司召开 2024 年第一次临时股东大会，选举唐坚为公司第八届董事会董事，并担任董事会战略与 ESG 管理委员会委员。2024 年 6 月，董事会收到公司董事长刘国跃递交的辞职报告，因工作原因，刘国跃辞去公司董事长、董事以及战略与 ESG 管理委员会委员（主任委员）。2024 年 6 月 12 日，公司召开八届二十九次董事会，选举唐坚为公司第八届董事会董事长，并担任董事会战略与 ESG 管理委员会主任委员。

2. 2024 年 10 月 11 日，公司召开八届三十一次董事会，聘任赵世斌为公司总经理，提名赵世斌为公司第八届董事会董事候选人，并作为董事会战略与 ESG 管理委员会委员候选人。2024 年 10 月 29 日，公司召开 2024 年第三次临时股东大会，选举赵世斌为公司第八届董事会董事并任董事会战略与 ESG 管理委员会委员。

3. 2024 年 6 月 12 日，公司召开八届二十九次董事会，聘任刘春峰为公司董事会秘书。

4. 2024 年 5 月，董事会收到公司董事贾彦兵递交的辞职报告，因工作原因，贾彦兵辞去公司董事、总经理以及战略与 ESG 管理委员会委员职务。

5. 2024 年 5 月，董事会收到公司董事罗梅健递交的辞职报告，因工作原因，罗梅健辞去公司董事、副总经理以及战略与 ESG 管理委员会委员职务。

6. 上述人员在本公司领取薪酬的计算期间为 2024 年度或 2024 年度内于本公司任职期间。税前报酬总额包含社会保险、住房公积金、企业年金的单位缴存部分。除上表所列薪酬外，报告期内公司按照相关规定支付给部分董事、高级管理人员 2021-2023 年度的任期激励等奖励收入合计 135.40 万元（税前），其中张国林 44.12 万元，刘春峰 21.89 万元，朱江涛 33.18 万元，刘焱 36.21 万元。

姓名	主要工作经历
唐坚	历任国电蚌埠发电有限公司党委委员、副总经理，中国国电集团公司工程建设部火电处副处长、处长、综合处处长，国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼北京国电龙源环保工程公司总经理、党委副书记，国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼国电龙源环保工程有限公司董事长、党委书记，龙源电力集团股份有限公司党委委员、副总经理，龙源电力集团股份有限公司党委副书记、总经理，龙源电力集团股份有限公司党委书记、执行董事兼董事长，现任国电电力党委书记、董事长（法定代表人）。
赵世斌	历任北京动力经济学院教务处干部，电力部计划司统计处副主任科员，国家电力公司总经理工作部秘书处干部，国家电网公司总经理工作部秘书处副处长，中国神华能源公司国华电力分公司副总经理、纪委书记、工会主席，北京国华电力公司党委副书记、纪委书记、工会主

姓名	主要工作经历
	席（期间挂职任江西省抚州市市委常委、副市长），神华（福建）能源公司党委副书记、董事、总经理，国华电力分公司（北京国华电力公司）党委副书记，神皖能源公司董事、总经理、党委副书记，国能神皖能源公司党委书记、董事长，现任国电电力董事、总经理、党委副书记。
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、财务部主任，国家能源集团副总会计师兼财务资本部主任。现任国家能源集团高级业务总监。
张世山	历任河北省电力勘测设计研究院工程部部长助理、设计总工程师，国电环境保护研究院党委委员、副所长、院长，国电安全生产技术服务中心主任，国电科学技术研究院筹备组副组长、党委书记、副院长，国电江苏电力公司、国家能源集团江苏电力公司党组成员、党组书记、党委书记、副总经理，国家能源集团浙江电力公司（北京国电浙江分公司）党委书记、董事长。现任国家能源集团总经理助理、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，国电电力党委副书记、工会主席。现任国电电力一级业务总监、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，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。已退休。
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。已退休。
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、党总支部书记，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。
刘海森	历任北京科技风险投资股份公司创业投资部高级业务经理、信息法规研究部经理、投资企业服务管理部经理、总裁助理、副总裁兼董事会秘书，国电集团资本运营与产权管理部资本运营处处长、副主任，国电集团资本与资产管理部副主任、审计部副主任（主持工作），国家能源集团党组巡视组副组长。现任国家能源集团党组巡视组一级业务总监。
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、总审计师，现任国电电力二级业务总监、职工监事。



姓名	主要工作经历
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。
刘春峰	历任三河电厂总会计师，绥中电厂副总经理、总会计师，国华电力财务产权部业务经理、经理，神华煤制油化工公司副总经理、财务总监、销售分公司总经理、党总支书记，神华集团公司、中国神华财务部副总经理，国家能源集团财务共享中心主任、副书记，国家能源集团金融产业运营管理中心副主任，国家能源集团财务公司党委副书记、党委书记、董事长。现任国电电力党委委员、副总经理、总会计师，董事会秘书。
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。

其他情况说明  
☐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
栾宝兴	国家能源投资集团有限责任公司	副总会计师	2023 年 4 月	2024 年 3 月
		财务资本部主任	2022 年 4 月	2024 年 3 月
		高级业务总监	2024 年 3 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	
		总经理助理	2023 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	
刘海淼	国家能源投资集团有限责任公司	党组巡视组一级业务总监	2022 年 11 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
唐坚	北京国电电力有限公司	董事长	2024 年 5 月	
	神华国华国际电力股份有限公司	董事长	2024 年 6 月	
赵世斌	北京国电电力有限公司	副董事长	2024 年 10 月	
	神华国华国际电力股份有限公司	副董事长	2024 年 10 月	
刘焱	国家能源集团四川发电有限公司	董事	2023 年 12 月	
	国家能源集团湖南发电有限公司	董事	2023 年 12 月	
栾宝兴	国家能源集团资本控股有限公司	董事	2020 年 10 月	
张世山	北京国电电力有限公司	董事	2023 年 6 月	
刘海淼	国能包头煤化工有限责任公司	董事	2022 年 3 月	
吴强	国电宣威发电有限责任公司	监事会主席	2015 年 5 月	
	上海外高桥第二发电有限责任公司	副董事长	2023 年 3 月	
	上海外高桥第三发电有限责任公司	副董事长	2023 年 6 月	
	上海申能燃料有限公司	副董事长	2023 年 6 月	
	建投国电准格尔旗能源有限公司	监事会主席	2022 年 9 月	
	神华国华国际电力股份有限公司	监事会主席	2024 年 6 月	
	内蒙古京达发电有限责任公司	副董事长	2024 年 6 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	
刘春峰	北京国电电力有限公司	党委委员 副总经理 总会计师	2023 年 5 月	
		董事会秘书	2024 年 5 月	
	神华国华国际电力股份有限公司	总裁	2023 年 5 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	

在其他单位任职情况的说明	无
--------------	---

### (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）。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会召开会议，审议并一致通过《关于公司高级管理人员 2024 年度薪酬的议案》。委员会认为：公司高级管理人员薪酬政策符合国家有关法律法规的规定，薪酬考核标准主要依据公司的经营业绩，并兼顾高级管理人员在诚信责任、勤勉尽职等方面的道德评价。公司薪酬政策有利于调动和激励高级管理人员的积极性，有利于公司的长远发展，薪酬发放程序合法合规。
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，2024 年度董事、监事和高级管理人员的报酬已经全部支付，报告期内本公司按照相关规定还支付给部分董事、高级管理人员 2021-2023 年度的任期激励等奖励收入合计 135.40 万元（税前），2024 年全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计 965.13 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
唐坚	董事长	选举	股东大会选举
赵世斌	董事	选举	股东大会选举
刘春峰	董事会秘书	聘任	董事会聘任
刘国跃	董事长	离任	辞职
贾彦兵	董事	离任	辞职
罗梅健	董事	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
八届二十五次董事会	2024 年 2 月 2 日	审议通过《关于成立国电电力香港海外投资有限公司的议案》等 2 项议案。
八届二十六次董事会	2024 年 4 月 15 日	审议通过《2023 年度总经理工作报告》等 22 项议案。
八届二十七次董事会	2024 年 4 月 26 日	审议通过《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》。
八届二十八次董事会	2024 年 5 月 24 日	审议通过《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》等 3 项议案。
八届二十九次董事会	2024 年 6 月 12 日	审议通过《关于选举公司董事长的议案》等 2 项议案。
八届三十次董事会	2024 年 8 月 16 日	审议通过《关于对大兴川电站计提资产减值准备的议案》等 8 项议案。
八届三十一次董事会	2024 年 10 月 11 日	审议通过《关于聘任公司总经理的议案》等 3 项议案。
八届三十二次董事会	2024 年 10 月 24 日	审议通过《关于投资建设安徽霍山抽水蓄能电站项目的议案》等 3 项议案。
八届三十三次董事会	2024 年 12 月 13 日	审议通过《关于公司及公司控股子公司 2025 年度日常关联交易的议案》等 4 项议案。

## 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 出席股东大会的次数
		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	
唐坚	否	5	5	4	0	0	否	4
赵世斌	否	1	1	1	0	0	否	2
栾宝兴	否	9	9	7	0	0	否	5
张世山	否	9	9	7	0	0	否	5
刘焱	否	9	9	7	0	0	否	5
吴革	是	9	9	7	0	0	否	5
吕跃刚	是	9	9	7	0	0	否	5
刘朝安	是	9	9	7	0	0	否	5
刘国跃	否	4	4	3	0	0	否	1
贾彦兵	否	3	3	2	0	0	否	1
罗梅健	否	3	3	2	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	7
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

(一) 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
战略与 ESG 管理委员会	唐坚、赵世斌、栾宝兴、刘朝安

(二) 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
2024 年 1 月 12 日	听取《2023 年财务报表审计及内部控制审计计划》	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
2024 年 4 月 8 日	审议《关于公司确认各项资产减值准备的议案》等 12 项议案		无
2024 年 4 月 26 日	审议《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》		无
2024 年 8 月 16 日	审议《关于公司 2024 年半年度报告及摘要的议案》等 4 项议案		无
2024 年 10 月 24 日	审议《关于公司 2024 年第三季度报告的议案》		无

(三) 报告期内提名委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 5 月 4 日	审议《关于更换公司部分董事并调整专门委员会委员的议案》	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
2024 年 6 月 12 日	审议《关于聘任公司董事会秘书的议案》		无
2024 年 10 月 11 日	审议《关于聘任公司总经理的议案》等 2 项议案		无

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 8 日	审议《关于经理层成员 2021-2023 年任期及 2023 年度经营业绩考核结果的议案》等 2 项议案	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，	无
2024 年 8 月 16 日	审议《关于购买董监高责任险的议案》		无
2024 年 10 月 24 日	审议《关于签订公司经理层成员 2024-2026 年任期聘任协议、经营业		无

	绩责任书及 2024 年度经营业绩责任书的议案》	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	
--	--------------------------	--------------------	--

(五) 报告期内战略与 ESG 管理委员会召开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
2024 年 2 月 2 日	审议《关于投资建设蒙西鄂尔多斯采煤沉陷区 200 万千瓦光伏项目的议案》	战略与 ESG 管理委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《战略与 ESG 管理委员会实施细则》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
2024 年 4 月 8 日	审议《关于公司 2023 年 ESG 报告的议案》等 2 项议案		无
2024 年 8 月 16 日	审议《关于投资建设大渡河老鹰岩二级水电站项目的议案》等 2 项议案		无
2024 年 10 月 24 日	审议《关于投资建设安徽霍山抽水蓄能电站项目的议案》		无
2024 年 12 月 13 日	审议《关于投资建设滚哈布奇勒水电站及和静抽水蓄能电站项目的议案》等 2 项议案		无

(六) 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	234
主要子公司在职员工的数量	36,094
在职员工的数量合计	37,148
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	21,476
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理人员	9,010
专业技术人员	4,238
技能操作人员	21,823
其他人员	1,023
合计	36,094
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	34
硕士研究生	1,728
大学本科	19,985
专科及以下	14,347
合计	36,094

## (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，科学合理拉开收入差距，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

2024 年国电电力继续推进人才队伍体系建设，在专家和首席师管理制度的基础上，以积分的形式建立了公司级、厂级专家及首席师选拔标准，同时建立了青年英才选拔评价标准。继续开展人才培养基地建设，依托公司新能源培训基地及社会新能源专业技术力量，开发了安全培训模块、风电专业基础模块、变电技术培训模块、风机技术培训模块、风电仿真实训模块、专项培训模块 6 个模块 126 门理论课程和 305 项实操课程，形成新能源培训“四航工程”专项培训工程；设计了新能源仿真培训系统，增设技能实操培训教室、微机室，配套电子图书室、直播及课件制作中心等硬件设施。形成“培训、竞赛、鉴定”三位一体的办学模式；培训基地践行“工学一体”理念，基本形成了培训、竞赛、技能认定、现场送学、特种作业取证“一站式全链条”人才培养模式。

下一步公司将继续做实培训中心建设，搭建“教培中心+培训分部”组织构架，进一步提高公司教育培训规范化、专业化、智能化水平，打造国电电力“三支队伍”的成长摇篮和培养基地，发挥好教育培训大体系建设作用。同时，将继续强化领导干部教育培训责任，真正发挥好各单位日常培训网络运转。建立日常教育培训、提升培训、考核评价、岗位激励联动的机制。推进信息化平台建设与应用，发挥好公司培训管理系统的功能。

## (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 2024 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 1.10 元（含税），预计分红金额 19.62 亿元，与公司 2024 年中期每 10 股派发现金红利 0.90 元（含税）共派发 16.05 亿元合并计算，2024 年度全年派发现金红利 35.67 亿元，占合并报表归属于上市公司股东的净利润比例为 36.28%。该利润分配预案需经公司 2024 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

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

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

☐适用 ☒不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	2.00
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	3,567,123,816.40
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	9,831,015,730.47
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	36.28
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额（含税）	3,567,123,816.40
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	36.28

注：公司 2024 年度每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），包含 2024 年中期已完成每 10 股派发现金红利 0.90 元（含税）共派发 16.05 亿元，及本次拟每 10 股派发现金红利 1.10 元（含税）共派发 19.62 亿元，2024 年度全年派发现金红利 35.67 亿元，占合并报表归属于上市公司股东的净利润比例为 36.28%。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	7,490,960,014.44
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	-
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	7,490,960,014.44
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	6,062,270,163.90
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	123.57
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	9,831,015,730.47
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	10,337,761,666.52

注：最近三个会计年度平均净利润金额(4)为归属于上市公司普通股股东的净利润。

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，董事会制定、审查高级管理人员薪酬管理政策与兑现方案，与高级管理人员签订年度及任期经营业绩责任书，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、任期激励，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

2024年，公司高质量实现规章制度建设三年规划收官，各项重点任务均超进度全面完成，“两类三级”制度体系更加完善；印发《关于开展“完善制度分类管理，强化制度一贯到底”》的通知，推动促进全层级制度规范性管理，实现制度符合性穿透式监管；扎实开展年度制度“立改废释”相关工作，持续强化制度动态管理；加强合规专项制度建设，发布《国电电力合规管理体系（2024年版）》《国电电力公司合规管理委员会工作指引》等四项合规指引以及《合规风险管控实施办法（试行）》，专项合规管理制度体系更加健全。

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，稳步提升治理效能，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。坚决捍卫公司及所有股东的正当权益，用卓越的公司治理表现，为股东谋取最大价值回报。

公司制定《全面提升子企业公司治理能力实施方案》，坚持系统推进治理提升，夯实基层治理基础，提升公司全级次治理能力。持续开展章程规范化行动，加强公司章程规范化建设，特别是新设企业章程审核管理，从源头上防范治理风险。根据新修订的《公司法》，组织推进子公司

章程修改，实施章程规范化工程。加强参股企业公司治理，进一步完善公司对参股企业的管理职责和决策流程，加强参股企业运行监测和风险管控，有效履行股东权责，切实维护我方股东权益。

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《2024 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

公司不断提高上市公司质量，公司治理水平、规范运作水平持续提高。报告期内，公司不存在上市公司治理专项行动自查问题整改情况。

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）	73,011.79

(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	排放方式	达标 情况
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	有组织	达标
国家能源集团福建 能源有限责任公司	煤	0.08	0.15	0.02	6	与排污许 可证一致	有组织	达标
国能（肇庆）热电有 限公司	煤	0.07	0.14	0.004	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
国家能源集团乐东 发电有限公司	煤	0.0517	0.0717	0.0020	9	与排污许 可证一致	有组织	达标
国电电力邯郸东郊 热电有限责任公司	煤	0.04	0.07	0.01	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
国能河北邯郸热电 股份有限公司	煤	0.05	0.11	0.01	2	与排污许 可证一致	不涉及	不涉及

国家能源集团宝庆发电有限公司	煤	0.049	0.134	0.012	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团宿迁发电有限公司	煤	0.043	0.062	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能常州发电有限公司	煤	0.034	0.092	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能徐州发电有限公司	煤	0.042	0.053	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能江苏谏壁发电有限公司	煤	0.027	0.059	0.002	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团谏壁发电厂	煤	0.036	0.076	0.003	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能陈家港发电有限公司	煤	0.081	0.143	0.014	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团泰州发电有限公司	煤	0.035	0.067	0.003	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能太仓发电有限公司	煤	0.051	0.089	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能九江发电有限公司	煤	0.06	0.10	0.01	3	与排污许可证一致	有组织	达标
国能丰城发电有限公司	煤	0.05	0.11	0.01	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能黄金埠发电有限公司	煤	0.05	0.11	0.02	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力大连庄河发电有限责任公司	煤	0.07	0.14	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	煤	0.04	0.11	0.01	19	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力朝阳热电有限公司	煤	0.05	0.13	0.01	9	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团山东电力有限公司	煤	0.0610	0.1188	0.0052	26	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（河曲）热电有限公司	煤	0.015	0.165	0.01	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第一发电有限公司	煤	0.031	0.103	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江北仑第三发电有限公司	煤	0.044	0.096	0.005	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江宁海发电有限公司	煤	0.043	0.079	0.005	6	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江舟山发电有限责任公司	煤	0.002	0.125	0.004	5	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江余姚燃气发电有限责任公司	天然气	/	0.137	/	3	与排污许可证一致	有组织	达标
国能浙江南浔天然气热电有限公司	天然气	/	0.086	/	4	与排污许可证一致	有组织	达标
天津国能盘山发电有限责任公司	煤	0.05	0.12	0.004	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能三河发电有限责任公司	煤	0.052	0.091	0.0097	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力大同发电有限责任公司	煤	0.052	0.132	0.009	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国能（绥中）发电有限责任公司	煤	0.096	0.169	0.024	4	与排污许可证一致	有组织	达标
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	煤	0.056	0.173	0.0053	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国家能源集团内蒙古	煤	0.072	0.219	0.0076	2	与排污许	有组织	达标

上海庙发电有限公司						可证一致		
国电电力发展股份有限公司宣威分公司	煤	0.1	0.19	0.03	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司萨拉齐电厂	煤	0.03	0.19	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
北京国电电力有限公司上湾热电厂	煤	0.04	0.12	0.01	1	与排污许可证一致	有组织	达标
国电内蒙古东胜热电有限公司	煤	0.07	0.14	0.01	2	与排污许可证一致	有组织	达标
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	煤	0.06	0.17	0.020	2	与排污许可证一致	有组织	达标
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	煤	0.07	0.14	0.01	4	与排污许可证一致	有组织	达标

2、 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属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

公司所属重点排污单位建设项目严格执行“三同时”规定，按照国家和地方要求进行立项、环评和调试与验收。

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

按照排污许可证和相关法律法规要求，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

单位名称	监管单位	处罚文件	处罚原因	处罚内容
国能（河曲）热电有限公司	山西省市场监督管理局	晋市监价监罚字（2024）13号	2021年1月至2021年12月期间，燃煤发电机组氮氧化物排放浓度小时均值超过限值要求一倍以下仍执行环保电价；因启停机组负荷低导致脱硝设施退出及CEMS因故障不能及时采集和传输数据时段仍执行环保电价。两项共计多结算环保电价款94636.51元。	没收违法所得9.46万元

国电电力大同发电有限责任公司	山西省市场监督管理局	晋市监价监罚字 (2024)42号	2021年1月至2021年12月期间，（一）因发电机组启机负荷低导致脱硝设施退出，氮氧化物排放浓度小时均值超过限值要求仍执行环保电价。（二）燃煤发电机组烟尘 CEMS 因故障不能及时采集和传输数据时段仍执行环保电价。两项共计多结算环保电价款 97319.28 元。	没收违法所得 9.73 万元
北京国电电力有限公司上湾热电厂	伊金霍洛旗市场监督管理局	伊市监处罚 (2024)综-16号	使用的电站锅炉内部检验有效期至 2020 年 08 月或结合大修进行，当事人未按规定进行定期检验。	罚款 3 万元
国家能源集团乐东发电有限公司	乐东黎族自治县综合行政执法局	乐综执普罚决字 (2024)第76号	未批先建	1. 责令退还非法占用的土地，即占地面积为 0.5503 公顷的地块。2. 没收在非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，即板房占地面积 1513.43 平方米，硬化地面 3450.28 平方米。
国能河北邯郸热电股份有限公司	邯郸市生态环境局	邯环罚决字 (2025)14-001号	超过重点大气污染物排放总量控制指标排放大气污染物。	罚款 34 万元

## 7、其他应当公开的环境信息

☐适用 ☒不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1、 因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

单位名称	监管单位	处罚文件	处罚原因	处罚内容
国电电力胶南风力发电有限公司	青岛西海岸新区综合行政执法局	青黄综法罚字（2023）第202302833-2号	青岛大村 44 兆瓦风电项目临时占用林地, 共涉及大村镇西北龙古村、桃山村、林子村、前龙古村等 17 个村（占用林地 10.3393 公顷）, 期满后, 该项目未在规定时间内恢复植被和林业生产条件, 违反了《中华人民共和国森林法》第十五条的规定, 涉嫌擅自改变林地用途。	罚款 122.12 万元; 责令自接到行政处罚决定书之日起 30 日内恢复植被和林业生产条件。

注: 国电电力胶南风力发电有限公司已就此项处罚申请行政复议, 在黄岛区司法局主持下, 于 2024 年 8 月 5 日达成和解并签订调解协议, 处罚金额为 91.59 万元。目前罚款已按要求缴纳, 并已撤销信用中国中的处罚信息。

2、 参照重点排污单位披露其他环境信息

□适用 √不适用

3、 未披露其他环境信息的原因

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

公司深入学习贯彻习近平生态文明思想, 全面落实全国生态环境保护大会精神, 有效健全生态环保管理体制。开展生态环保管理提升行动, 统筹推进污染防治攻坚、节能降碳改造和生态修复治理, 有效防范生态环境风险。举办隐患治理经验交流会和生态日专题讲座。积极推进“无废企业”建设。海南公司高质量实施 16 项科技项目, 联合西门子能源启动清洁能源国际创新联盟, 海水制氢项目入选省重点研发计划, “乐东创新工作室”获评中国能源研究会科技成果孵化高价值创新平台, 博鳌近零碳示范区项目正式启动运行, 向世界展示了绿色转型的中国样板。浙江公司北仑电厂开展增殖放流, 保护水域生态平衡和生物多样性, 累计放流物种超 1 亿个单位。大渡河公司生态环保工作不断加强, 建成投运双江口鱼类增殖站、龚铜两站鱼道, 累计投放珍稀鱼种约 1600 万尾, 在行业内率先开展“绿色健康河流”课题研究。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放强度	下降 1.97g/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）	积极推进“三改联动”，深挖机组节能降耗和灵活保供潜力，完成灵活性、节能降耗及供热等升级改造，机组实现 20%负荷深调能力。深入拓展综合能源业务，积极开拓供热市场，掺烧沙柳和掺烧牛粪项目有序推进。

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

公司自 2008 年以来连续 16 年发布社会责任类报告，公司 2023 年 ESG 报告于 2024 年 4 月与年报同期发布，创新凝练 ESG 与企业合规融合发展的 ESG 理念，首次获评中国企业社会责任报告评级专家委员会五星级（卓越）评价。2024 年，公司在践行 ESG 中取得卓越成效，蝉联国务院国资委“中央企业上市公司 ESG 先锋 100 指数”，排名 50 位，较上年提升 10 位；蝉联中央广播电视总台“中国 ESG 上市公司先锋 100”榜单，较上年提升 8 位。公司将进一步完善 ESG 工作机制，提升 ESG 绩效，在资本市场中发挥带头示范作用，以优异的 ESG 成果助力公司品牌价值提升。《2024 年度环境、社会和公司治理报告》全文刊登在上海证券交易所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)，敬请查阅。

### (二) 社会责任工作具体情况

☒适用 ☐不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	14,479.71	
其中：资金（万元）	14,479.71	
物资折款（万元）	-	
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

乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	13,240.08	
其中：资金（万元）	13,240.08	
物资折款（万元）	-	
惠及人数（人）	-	职业技能培训人数 5115 人次；招聘脱贫地区大学生 3 人；资助困难学生 1035 人等。乡村振兴项目众多，具体惠及人数难以精确统计。
帮扶形式（如产业帮扶、就业帮扶、教育帮扶等）	-	教育帮扶、党建帮扶、支部共建、消费帮扶、引入无偿帮扶资金等。

具体说明

☒适用 ☐不适用

2024 年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大和中央农村工作会议精神，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，累计投入帮扶资金 13240.08 万元、消费帮扶完成 5408.76 万元、帮

助销售农副产品 258.53 万元、引入无偿帮扶资金 90 万元、培训专业技术人才 5115 人次、资助困难学生 1035 人，积极推进乡村产业、人才、组织等全面振兴。

2024 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，培训专业技术人才，提升基层党组织组织力；实施教育帮扶，改善乡村教育基础条件，不断提升地方整体教育水平。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谋划帮扶举措，打造样板学校，持续加大教育基础设施建设、校园文化建设和软实力提升投入力度，用教育点亮彝乡教育振兴之路；实施健康医疗帮扶，救助重度听障患者重获新“声”，筛查儿童先心病并完成兜底治疗；实施产业帮扶，红军树村产业示范园探索农文旅融合发展及种植养殖双循环乡村产业振兴新路径，红军树村荣获“2023 年乡村文化振兴‘百千万’工程省级样板村”称号，红军树农文旅融合发展案例入选《中央企业助力乡村振兴蓝皮书（2023 年）》优秀案例。公司全资子公司国能新疆电力有限公司，承担新疆维吾尔自治区及伊犁州 4 个村的驻村任务和喀什地区 6 个包联村的帮扶任务，持续实施教育帮扶和就业帮扶，完善困难群体帮扶关爱联动机制，推动党的惠民政策落实，推进基层治理体系和治理能力现代化，助力南疆经济社会高质量发展。



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	是否有履行期限	承诺期限	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>	否	无限期	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> <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>	是	集团公司合并完成后 5 年内	是
	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>	否	无限期	是

	其他	国家能源集团	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。	否	无限期	是
	其他	国家能源集团	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。	否	无限期	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 审批程序及其他说明

☐ 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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	11,703,500.00
境内会计师事务所审计年限	2年
境内会计师事务所注册会计师姓名	郭顺玺、孙念韶
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	郭顺玺1年，孙念韶2年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	1,500,000.00

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

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）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

1. 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、设施设备等资产已于 2025 年 2 月 10 日拍卖成交，并已拆除完毕。厂区的土地及房产仍在挂牌中。

2. 保德神东发电有限责任公司于 2024 年 2 月收到山西省保德县人民法院决定书，公司进入破产程序，移交破产管理人，于 2024 年 2 月末不再纳入公司合并报表范围，影响公司归母净利润增加 1.97 亿元。

## 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
根据公司《国电电力发展股份有限公司关于 2024 年度日常关联交易的公告》、《国电电力发展股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告》： 1. 2024 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 1200.00 亿元，实际完成金额 613.37 亿元； 2. 2024 年度公司及其子公司向关联方支付委托贷款手续费预计 0.50 亿元，实际完成金额 0.09 亿元； 3. 2024 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 300.00 亿元，实际完成金额 120.36 亿元； 4. 2024 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 400.00 亿元，实际完成金额 147.47 亿元； 5. 2024 年末公司及其子公司接受提供保理服务预计 300.00 亿元，实际完成金额 134.66 亿元； 6. 2024 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 1123.00 亿元，实际完成金额 599.00 亿元； 7. 2024 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 105.00 亿元，实际完成金额 73.78 亿元； 8. 2024 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 1.00 亿元，实际完成金额 0.46 亿元； 9. 2024 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 80.00 亿元，实际完成金额 57.66 亿元； 10. 2024 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 12.00 亿元，实际完成金额 7.53 亿元； 11. 2024 年度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 0.40 亿元，实际完成金额 0.39 亿元； 12. 2024 年度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 56.00 亿元，实际完成金额 0.87 亿元； 13. 2024 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 12.00 亿元，实际完成金额 16.05 亿元。	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 2024 年度日常关联交易的公告》（临 2024-08）、《国电电力发展股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告》（临 2024-15）

注：提供电力、热力、供水等及提供管理、劳务及其他服务本期实际发生的合计数未超预计金额的合计数。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

## (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒ 适用 ☐ 不适用

事项概述	查询索引
经公司2024年4月15日召开的八届二十六次董事会、2024年5月7日召开的2023年年度股东大会审议,同意公司向控股股东国家能源投资集团有限责任公司全资子公司国家能源集团西部能源投资有限公司非公开协议转让公司持有的国电建投内蒙古能源有限公司50%股权,上述交易已于2024年6月30日完成股权交割。	具体内容详见公司在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上发布的《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团非公开协议转让国电建投50%股权暨关联交易的公告》(临2024-10)、《国电电力发展股份有限公司关于向国家能源集团非公开协议转让国电建投50%股权交割完成的公告》(临2024-25)

### 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	4,000,000.00	0.30%-2.60%	1,833,404.49	59,127,223.22	59,485,899.10	1,474,728.61
合计	/	/	/	1,833,404.49	59,127,223.22	59,485,899.10	1,474,728.61

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	12,000,000.00	1.95%-3.45%	5,736,202.20	5,786,343.93	5,462,872.57	6,059,673.56
合计	/	/	/	5,736,202.20	5,786,343.93	5,462,872.57	6,059,673.56

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	3,000,000.00	1,203,575.68
国能（北京）商业保理有限公司	母公司的控股子公司	保理	3,000,000.00	1,346,629.35



#### 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	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
国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	7,840,000.00	2010/10/8	2010/10/8	2025/10/7	连带责任担保		否	否	-	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）							-28,888,000.00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							7,840,000.00							
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							-8,652.65							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							50,088,850.66							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							57,928,850.66							
担保总额占公司净资产的比例(%)							0.103							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							7,840,000.00							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							-							
上述三项担保金额合计（C+D+E）							7,840,000.00							

注：晋控电力山西国电王坪发电有限公司已于 2025 年 2 月 24 日结清中国工商银行股份有限公司大同煤都支行 6 亿元贷款本息，该行与公司签订的总额为人民币 2.80 亿元的《最高额保证合同》同时解除。

(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、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、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

自 2023 年 10 月 20 日至 2024 年 10 月 18 日期间，公司控股股东国家能源投资集团有限责任公司全资子公司国家能源集团资本控股有限公司通过上海证券交易所集中竞价交易方式增持公司 A 股股份，累计增持数量 96,645,935 股，占公司总股本的 0.54%，累计增持金额人民币 39,918.57 万元（不含佣金及交易税费），本次增持计划实施已达到约定金额上限，增持计划实施完毕。截至报告披露日，国家能源集团资本控股有限公司直接持有公司股份 114,146,884 股，占公司总股本的 0.64%。

#### (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）						
24 国电 SCP001	2024-02-21	2.03	20	2024-02-23	20	2024-05-21
24 国电 SCP002	2024-05-14	1.74	20	2024-05-16	20	2024-08-12
24 国电 SCP003	2024-05-14	1.74	20	2024-05-16	20	2024-08-12
24 国电 GN001	2024-03-26	2.34	16.45	2024-03-28	16.45	2027-03-26
24 国电 MTN001	2024-07-15	2.02	20	2024-07-17	20	2027-07-15
24 国电 MTN002	2024-08-08	2.30	30	2024-08-13	30	2034-08-11
24 国电 GN002 (革命老区)	2024-08-14	1.95	19.6	2024-08-16	19.6	2027-08-13
24 国电 MTN003	2024-09-13	2.05	20	2024-09-19	20	2027-09-17

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
24 国电 MTN004	2024-09-20	2.09	20	2024-09-24	20	2027-09-22

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 2024 年 12 月 31 日公司总资产 4939.36 亿元，净资产 1313.65 亿元，公司资产负债率 73.40%，上年同期为 73.92%，公司资产负债率较上年同期下降了 0.52 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)	366,379
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	403,807

(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（不含通过转融通出借股份）							
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	98,928,518	441,166,111	2.47	0	无		境外法人
中央汇金资产管理有限责任公司		209,375,400	1.17	0	无		国有法人
上海电气控股集团有限公司	6,500	200,000,000	1.12	0	无		国有法人
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	87,562,592	153,891,289	0.86	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（不含通过转融通出借股份）							
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	441,166,111	人民币普通股	441,166,111				
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	200,000,000	人民币普通股	200,000,000				
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	153,891,289	人民币普通股	153,891,289				
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	142,500,300	人民币普通股	142,500,300				

金融资产管理计划			
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		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
上海电气控股集团有限公司	199,993,500	1.12	6,500	0.00004	200,000,000	1.12	0	0
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	66,328,697	0.37	157,900	0.0009	153,891,289	0.86	0	0

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

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	邹磊
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	直接及间接持有中国神华 69.58%股份；直接及间接持有龙源电力 58.72%股份；直接持有长源电力 59.62%股份；间接持有英力特 51.18%股份；间接持有龙源技术 41.78%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

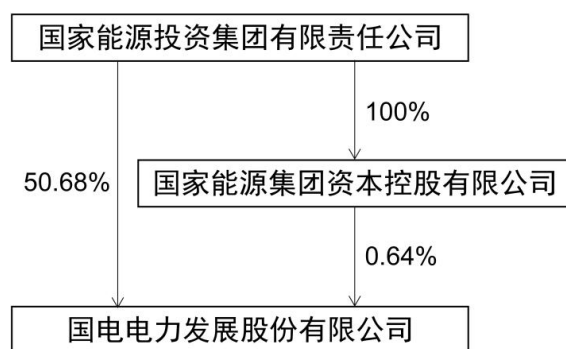
☐适用 ☒不适用

## 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

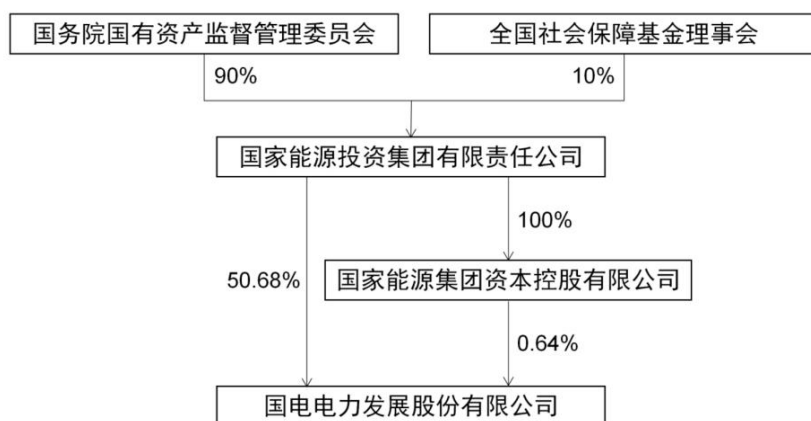
☐适用 ☒不适用

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、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√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 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

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
21 国电 01	公司于 2024 年 5 月 17 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 01” 2024 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2024 年 5 月 23 日，本息兑付日为 2024 年 5 月 24 日。该次兑付兑息工作已于 2024 年 5 月 24 日实施完毕。
21 国电 02	公司于 2024 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” 2024 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2024 年 7 月 5 日，本息兑付日为 2024 年 7 月 8 日。该次兑付兑息工作已于 2024 年 7 月 8 日实施完毕。
21 国电 03	公司于 2024 年 9 月 11 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“21 国电 03” 2024 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2024 年 9 月 20 日，本息兑付日为 2024 年 9 月 23 日。该次兑付兑息工作已于 2024 年 9 月 23 日实施完毕。
22 国电 01	公司于 2024 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 01”和“22 国电 02” 2024 年付息公告》，债权登记日为 2024 年 1 月 16 日，付息日为 2024 年 1 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2024 年 1 月 17 日实施完毕。
22 国电 02	公司于 2024 年 1 月 9 日公布《国电电力发展股份有限公司公司债券“22 国电 01”和“22 国电 02” 2024 年付息公告》，债权登记日为 2024 年 1 月 16 日，付息日为 2024 年 1 月 17 日。该次兑付兑息工作已于 2024 年 1 月 17 日实施完毕。

2、 公司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	-
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、 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

√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保障措施，相关计划和措施均未发生变化。	严格按照募集说明书约定执行。	否

(二) 公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

√本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%  
是否超过合并口径净资产的10%：□是 √否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

√完全执行 □未完全执行

2、负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为804.50亿元和805.75亿元，报告期内有息债务余额同比变动0.16%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券		66.15	141.48	207.63	25.77
银行贷款		166.29	157.96	324.25	40.24
非银行金融机构贷款		20.19	253.36	273.55	33.95
其他有息债务		0.02	0.30	0.32	0.04
合计		252.65	553.10	805.75	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额17.00亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额188.05亿元，且共有20.00亿元公司信用类债券在2025年5至12月内到期或回售偿付。

### 1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为2,890.12亿元和3,132.76亿元，报告期内有息债务余额同比变动8.40%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券		68.17	143.48	211.65	6.76
银行贷款		401.24	1,606.53	2,007.77	64.09
非银行金融机构贷款		135.27	485.59	620.86	19.82
其他有息债务		175.45	117.03	292.48	9.34
合计		780.13	2,352.63	3,132.76	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额17亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额192.05亿元，且共有20.00亿元公司信用类债券在2025年5至12月内到期或回售偿付。

### 1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币，且在2025年5至12月内到期的境外债券余额为0亿元人民币。

### (2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3). 主要负债情况及其变动原因

单位：亿元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例（%）	变动比例超过 30%的，说明原因
短期借款	304.13	489.44	-37.86	主要系本期融资结构调整
长期借款（含一年内到期）	2,324.49	1,949.82	19.22	/
长期债券（含一年内到期）	209.64	221.02	-5.15	/

(4). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用



(五) 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 2021 年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)	21 国电 GN004B (蓝色债券)	132100109. IB	2021/09/14	2021/09/16	2026/09/16	2	3.4	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	2.7	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	2.5	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 2024 年度第一期绿色中期票据	24 国电 GN001	132480030. IB	2024/03/26	2024/03/27	2027/03/27	16.45	2.34	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 2024 年度第二期绿色中期票据(革命老区)	24 国 电 GN002(革命老区)	132480073. IB	2024/08/14	2024/08/15	2027/08/15	19.6	1.95	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

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
区)												
国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 国电 MTN001	102483046. IB	2024/07/15	2024/07/16	2027/07/16	20	2. 02	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 2024 年度第二期中期票据	24 国电 MTN002	102483473. IB	2024/08/08	2024/08/12	2034/08/12	30	2. 3	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 2024 年度第三期中期票据	24 国电 MTN003	102400953. IB	2024/09/13	2024/09/18	2027/09/18	20	2. 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 2024 年度第四期中期票据	24 国电 MTN004	102400962. IB	2024/09/20	2024/09/23	2027/09/23	20	2. 09	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 2025 年度第一期绿色中期票据(乡村振兴)	25 国电 GN001(乡村振兴)	132580031. IB	2025/04/11	2025/04/14	2028/04/14	18. 64	1. 75	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 2025 年度第一期中期票据	25 国电 MTN001	102581509. IB	2025/04/08	2025/04/09	2028/04/09	25	1. 77	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

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
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）兑付安排公告》，已于 2024 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《关于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）兑付安排公告》，已于 2024 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《关于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）兑付安排公告》，已于 2024 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《关于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）兑付安排公告》，已于 2024 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《关于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 2024 年 9 月 16 日兑付当年利息。
21 国电 MTN003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2021 年度第三期中期票据兑付安排公告》，已于 2024 年 7 月 21 日兑付本金及利息。
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兑付公告》，已于 2024 年 9 月 2 日兑付本金及利息。
22 国电 GN001A(蓝债)	公司已对外公布《关于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）付息安排公告》，已于 2024 年 4 月 21 日兑付当年利息。
22 国电 GN001B(蓝债)	公司已对外公布《关于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）付息安排公告》，已于 2024 年 4 月 21 日兑付当年利息。
22 国电 MTN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据付息安排公告》，已于 2024 年 4 月 13 日兑付当年利息。
22 国电 MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2022 年度第二期中期票据 2023 年付息公告》，已于 2024 年 9 月 20 日兑付当年利息。
23 国电 SCP003	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券兑付公告》，已于 2024 年 2 月 5 日兑付本金及利息。
23 国电 SCP004	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券兑付公告》，已于 2024 年 1 月 26 日兑付本金及利息。
24 国电 SCP001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券兑付安排公告》，已于 2024 年 5 月 22 日兑付本金及利息。

债券名称	付息兑付情况的说明
24 国电 SCP002	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券兑付安排公告》，已于 2024 年 8 月 13 日兑付本金及利息。
24 国电 SCP003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券兑付安排公告》，已于 2024 年 8 月 13 日兑付本金及利息。

2、 公司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
21 国电 GN004B(蓝色债券)	2	2	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

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
22 国电 MTN002	20	20	0			是
24 国电 GN001	16.45	16.45	0			是
24 国电 GN002(革命老区)	19.6	19.6	0			是
24 国电 MTN001	20	20	0			是
24 国电 MTN002	30	30	0			是
24 国电 MTN003	20	20	0			是
24 国电 MTN004	20	20	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

详见公司在上海清算所网站（www.shclearing.com.cn）披露的《关于国电电力发展股份有限公司 2024 年度第二期绿色中期票据（革命老区）变更募集资金用途的公告》。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

7、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

√适用 □不适用

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
国家能源集团江苏电力有限公司2023 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	23 国能江苏GN001(碳中和债)	132380081. IB	2023/11/27	2023/11/29	2026/11/29	2	2.9	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

(六) 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

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐适用 ☒不适用

(八) 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

(九) 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	2024 年	2023 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	4,665,804,333.92	4,870,148,127.93	-4.20
流动比率	0.50	0.41	21.95
速动比率	0.45	0.38	18.42
资产负债率 (%)	73.40	73.92	减少 0.52 个百分点
EBITDA 全部债务比	0.13	0.12	8.33
利息保障倍数	3.33	2.75	21.09
现金利息保障倍数	8.35	6.71	24.44
EBITDA 利息保障倍数	5.73	5.05	13.47
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	

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

信会师报字[2025]第 ZG11115 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）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 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。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

（一）固定资产及在建工程减值事项

（二）应收款项减值事项

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<strong>（一）固定资产及在建工程减值事项</strong>	
截至 2024 年 12 月 31 日，国电电力合并财务报表列报固定资产账面价值 29,337,479.14 万元、在建工程账面价值 9,030,896.26 万元，其中固定资产已计提减值准备 514,156.10 万元，在建工程已计提减值准备 282,745.46 万元，固定资产及在建工程账面价值占资产总额的	针对固定资产及在建工程减值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；



<p>77.68%。管理层依据规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断,并按照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作出重大判断。</p> <p>由于存在减值迹象的固定资产及在建工程账面价值对国电电力财务报表的重要性以及固定资产及在建工程资产组进行减值测试涉及管理层的重大估计和判断,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。</p>	<p>(3) 与管理层讨论固定资产、在建工程在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象,并取得管理层固定资产减值测试计算表,复核计提固定资产减值准备的依据是否充分,会计处理是否正确;</p> <p>(4) 评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性;</p> <p>(5) 检查固定资产减值准备、在建工程减值准备是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。</p>
<p><b>(二) 应收款项减值事项</b></p> <p>截至 2024 年 12 月 31 日,国电电力合并财务报表列报应收账款余额 3,100,451.18 万元,坏账准备余额 253,711.38 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。由于应收款项余额重大且坏账准备的评估涉及重大的管理层判断,因此我们将其认定为关键审计事项。</p>	
	<p>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:</p> <p>(1) 了解和评估管理层与应收款项预期信用损失相关的关键内部控制设计和运行有效性;</p> <p>(2) 对应收款项期末余额选取样本执行函证程序;</p> <p>(3) 对按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项,复核组合划分的合理性,选取样本获取应收款项坏账准备计提表,分析、检查应收款项账龄划分及坏账准备计提的合理性和准确性;</p> <p>(4) 检查以前年度已计提坏账准备的应收款项的后续实际核销或转回情况,结合客户信用和市场条件等因素评价管理层过往预测的准确性;</p> <p>(5) 选取金额重大或高风险的应收款项,单独测试其可收回性。在评估应收款项的可回收性时,检查相关支持性证据,包括客户的历史信用情况、经营情况和期后回款等情况;</p> <p>(6) 检查与应收款项预期信用损失相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披</p>

	露。
--	----

#### 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 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估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，除非计划进行清算、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（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

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

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

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

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

立信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·上海

中国注册会计师：郭顺玺

（项目合伙人）

中国注册会计师：孙念韶

2025年4月14日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 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	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	15,436,732,754.19	19,165,909,816.28
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	1,366,297,682.47	1,406,136,076.06
应收账款	七、5	28,467,398,016.22	22,045,201,136.56
应收款项融资	七、7	116,739,692.69	
预付款项	七、8	3,300,828,761.47	3,327,257,195.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	1,192,683,047.40	2,662,257,196.86
其中：应收利息	七、9		
应收股利	七、9	82,321,119.25	1,132,311,000.33
买入返售金融资产			
存货	七、10	6,148,361,248.34	4,975,733,550.74
其中：数据资源			
合同资产	七、6	230,089,609.38	374,184,163.52
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	47,800,000.00	
其他流动资产	七、13	6,488,343,762.65	4,727,418,293.74
流动资产合计		62,795,274,574.81	58,684,097,429.49
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	31,400,000.00	147,526,316.14
长期股权投资	七、17	16,403,931,430.34	15,004,891,197.66
其他权益工具投资	七、18	2,351,437,605.63	2,499,206,389.33
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	186,526,430.53	103,361,655.13

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
固定资产	七、21	293,374,791,356.53	270,807,601,818.40
在建工程	七、22	90,308,962,604.14	89,309,193,625.26
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,041,656,190.51	3,355,482,337.20
无形资产	七、26	7,033,800,105.73	10,121,681,753.89
其中：数据资源			
开发支出	八	600,265,719.67	678,794,765.89
其中：数据资源			
商誉	七、27	875,572,244.13	837,824,071.68
长期待摊费用	七、28	1,232,436,289.18	1,398,331,702.61
递延所得税资产	七、29	989,637,094.42	858,427,628.44
其他非流动资产	七、30	12,710,602,170.25	4,092,926,180.68
非流动资产合计		431,141,019,241.06	399,215,249,442.31
资产总计		493,936,293,815.87	457,899,346,871.80
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	30,412,536,493.35	48,944,496,716.68
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	6,705,058,797.94	6,235,638,945.08
应付账款	七、36	27,011,660,311.69	25,974,379,171.55
预收款项	七、37	3,872,547.52	4,619,281.35
合同负债	七、38	865,338,138.47	814,690,105.50
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	1,313,870,103.18	1,273,767,824.51
应交税费	七、40	2,571,701,043.41	2,482,061,536.48
其他应付款	七、41	8,469,247,517.57	9,739,951,799.38
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	1,948,374,642.88	1,965,975,765.93
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	34,027,649,668.34	39,531,012,670.44

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
其他流动负债	七、44	14,519,934,291.08	8,019,439,219.91
流动负债合计		125,900,868,912.55	143,020,057,270.88
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	209,211,693,128.51	175,137,974,231.79
应付债券	七、46	721,443,581.02	1,696,726,538.43
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,942,224,895.26	2,196,872,678.28
长期应付款	七、48	8,518,101,562.58	7,319,428,818.80
长期应付职工薪酬	七、49	253,914,296.13	249,506,551.92
预计负债	七、50	27,259,196.07	1,054,398,837.11
递延收益	七、51	893,876,975.67	973,395,922.11
递延所得税负债	七、29	475,221,674.50	529,427,993.33
其他非流动负债	七、52	13,626,941,867.77	6,294,826,542.00
非流动负债合计		236,670,677,177.51	195,452,558,113.77
负债合计		362,571,546,090.06	338,472,615,384.65
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	934,334,661.93	980,196,420.33
减：库存股			
其他综合收益	七、57	1,544,374,237.81	1,526,818,181.53
专项储备	七、58	475,145,023.45	292,587,382.47
盈余公积	七、59	6,164,407,395.15	5,742,713,077.07
一般风险准备			
未分配利润	七、60	29,080,336,504.81	22,384,343,215.39
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		56,034,216,905.15	48,762,277,358.79
少数股东权益		75,330,530,820.66	70,664,454,128.36
所有者权益（或股东权益）合计		131,364,747,725.81	119,426,731,487.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		493,936,293,815.87	457,899,346,871.80

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

母公司资产负债表

2024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	2024年12月31日	2023年12月31日
<strong>流动资产：</strong>			
货币资金		641,927,607.28	1,259,674,041.07
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			2,550,000.00
应收账款	十九、1	496,996,887.37	455,354,881.62
应收款项融资			
预付款项		11,697,281.05	24,886,578.79
其他应收款	十九、2	6,174,387,703.23	9,722,210,919.15
其中：应收利息	十九、2		
应收股利	十九、2	60,488,398.57	1,228,079,588.14
存货		158,625,494.26	134,934,857.53
其中：数据资源			
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		25,499,204.51	25,755,927.87
流动资产合计		7,509,134,177.70	11,625,367,206.03
<strong>非流动资产：</strong>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	110,398,008,020.38	103,512,805,633.12
其他权益工具投资		1,110,784,192.10	993,108,706.70
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,353,132,429.86	2,334,830,613.59
在建工程		86,936,916.02	1,199,413,811.69
生产性生物资产			

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
油气资产			
使用权资产		30,475,894.80	31,413,404.53
无形资产		444,502,539.69	382,017,744.99
其中：数据资源			
开发支出		12,338,854.57	27,354,642.11
其中：数据资源			
商誉		7,870,081.90	7,870,081.90
长期待摊费用		160,199.03	1,121,393.27
递延所得税资产		108,145.70	36,524,335.25
其他非流动资产		83,114,990.19	
非流动资产合计		114,527,432,264.24	108,526,460,367.15
资产总计		122,036,566,441.94	120,151,827,573.18
<b>流动负债：</b>			
短期借款		8,007,065,000.03	23,654,022,808.29
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		487,542,347.33	437,866,461.41
预收款项			290,450.98
合同负债			4,771,642.32
应付职工薪酬		39,121,973.04	32,433,319.81
应交税费		43,717,544.00	34,950,549.43
其他应付款		546,338,407.41	362,895,912.48
其中：应付利息			
应付股利		1,028,497.60	91,265,283.42
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		17,258,237,134.71	17,517,548,326.68
其他流动负债			5,070,823,669.44
流动负债合计		26,382,022,406.52	47,115,603,140.84
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		41,131,831,791.60	26,399,000,000.00
应付债券		721,443,581.02	1,696,726,538.43



项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		28,499,839.30	15,783,760.08
长期应付款			
长期应付职工薪酬		1,519,404.25	1,859,372.15
预计负债			
递延收益		65,024,528.29	61,124,528.29
递延所得税负债			
其他非流动负债		13,426,418,916.95	6,094,302,158.44
非流动负债合计		55,374,738,061.41	34,268,796,357.39
负债合计		81,756,760,467.93	81,384,399,498.23
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		17,835,619,082.00	17,835,619,082.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,668,327,827.87	4,647,897,881.01
减：库存股			
其他综合收益		1,481,936,741.96	1,446,788,466.20
专项储备		5,964,326.89	6,994,052.79
盈余公积		5,950,196,328.77	5,528,502,010.69
未分配利润		10,337,761,666.52	9,301,626,582.26
所有者权益（或股东权益）合计		40,279,805,974.01	38,767,428,074.95
负债和所有者权益（或股东权益）总计		122,036,566,441.94	120,151,827,573.18

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		179,182,007,412.53	180,998,878,168.94
其中：营业收入	七、61	179,182,007,412.53	180,998,878,168.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		164,886,549,219.64	165,917,603,117.75
其中：营业成本	七、61	153,674,141,275.02	154,539,721,797.12
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	1,872,170,586.72	1,870,381,526.61
销售费用	七、63	15,846,951.56	31,501,708.08
管理费用	七、64	2,218,117,692.55	2,024,648,247.67
研发费用	七、65	554,983,529.41	740,714,890.86
财务费用	七、66	6,551,289,184.38	6,710,634,947.41
其中：利息费用	七、66	6,521,415,091.66	6,790,680,148.30
利息收入	七、66	78,358,585.59	154,520,566.21
加：其他收益	七、67	521,790,378.15	588,127,498.67
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	7,332,988,461.35	1,585,028,139.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	2,285,485,027.11	1,549,606,337.07
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-8,224,305.56	-67,410,446.01
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	七、71	-783,297,101.04	-491,531,883.23

项目	附注	2024 年度	2023 年度
填列)			
资产减值损失 (损失以 “-” 号填列)	七、72	-1,393,714,257.41	-1,541,949,764.64
资产处置收益 (损失以 “-” 号填列)	七、73	51,285,664.93	68,011,261.81
三、营业利润 (亏损以 “-” 号填列)		20,024,511,338.87	15,288,960,303.54
加：营业外收入	七、74	849,549,938.18	895,946,639.30
减：营业外支出	七、75	425,712,844.07	514,893,392.26
四、利润总额 (亏损总额以 “-” 号填列)		20,448,348,432.98	15,670,013,550.58
减：所得税费用	七、76	3,805,319,478.55	3,697,772,021.34
五、净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		16,643,028,954.43	11,972,241,529.24
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		16,643,028,954.43	11,972,241,529.24
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)		9,831,015,730.47	5,608,589,563.00
2. 少数股东损益 (净亏损以 “-” 号填列)		6,812,013,223.96	6,363,651,966.24
六、其他综合收益的税后净额	七、57	61,549,779.76	258,913,577.26
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、57	63,341,711.77	226,423,617.29
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、57	62,848,486.92	224,745,461.17
(1) 重新计量设定受益计划变动额	七、57	-2,489,116.60	1,608,315.02
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益	七、57	-83,013,758.48	-131,709,068.25
(3) 其他权益工具投资公允价值变动	七、57	148,351,362.00	354,846,214.40
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、57	493,224.85	1,678,156.12
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、57	493,224.85	1,678,156.12
(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		-	-

项目	附注	2024 年度	2023 年度
(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	七、57	-1,791,932.01	32,489,959.97
七、综合收益总额		16,704,578,734.19	12,231,155,106.50
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		9,894,357,442.24	5,835,013,180.29
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		6,810,221,291.95	6,396,141,926.21
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.551	0.314
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.551	0.314

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

母公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	1,771,324,272.13	1,941,162,973.14
减：营业成本	十九、4	1,665,173,637.33	1,728,281,551.55
税金及附加		38,675,241.94	26,917,321.40
销售费用			
管理费用		467,772,975.97	518,042,207.03
研发费用		7,836,891.50	17,364,636.71
财务费用		1,971,690,635.97	1,754,347,735.81
其中：利息费用		1,830,563,981.11	1,749,754,857.83
利息收入		5,113,386.50	6,427,333.55
加：其他收益		66,144,429.98	90,783,436.05
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	7,418,380,016.05	3,689,113,929.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	826,443,781.43	798,840,424.94
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）		33,646,484.27	198,408,620.97
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-842,544,877.38	-25,216,583.01
资产处置收益（损失以“－”号填列）		342,700.38	-3,870,129.80
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		4,296,143,642.72	1,845,428,794.16
加：营业外收入		31,026,544.79	55,434,778.78
减：营业外支出		73,810,817.16	12,625,964.52
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		4,253,359,370.35	1,888,237,608.42
减：所得税费用		36,416,189.55	630,589.12
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		4,216,943,180.80	1,887,607,019.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		4,216,943,180.80	1,887,607,019.30
（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		35,148,275.76	229,952,529.09

项目	附注	2024 年度	2023 年度
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		34,655,050.91	228,274,372.97
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		-83,020,434.49	-131,713,108.15
3.其他权益工具投资公允价值变动		117,675,485.40	359,987,481.12
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		493,224.85	1,678,156.12
1.权益法下可转损益的其他综合收益		493,224.85	1,678,156.12
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		4,252,091,456.56	2,117,559,548.39
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：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

**合并现金流量表**  
2024年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		187,523,857,863.23	213,867,963,470.15
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,191,663,194.95	1,203,744,827.77
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	5,958,663,201.34	7,432,748,197.87
经营活动现金流入小计		194,674,184,259.52	222,504,456,495.79
购买商品、接受劳务支付的现金		101,038,126,010.36	132,912,902,106.86
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		15,799,009,784.70	15,173,655,630.78
支付的各项税费		12,598,159,874.65	13,101,297,644.09
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	9,599,280,596.32	18,732,802,402.96
经营活动现金流出小计		139,034,576,266.03	179,920,657,784.69
经营活动产生的现金流量净额	七、79（1）	55,639,607,993.49	42,583,798,711.10
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		2,022,105,501.14	5,673,182,243.51
取得投资收益收到的现金		2,223,767,774.78	546,002,885.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		211,179,615.04	160,637,875.26
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		6,368,561,675.40	1,624,551.55

项目	附注	2024年度	2023年度
收到其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	455,857,643.57	430,755,550.90
投资活动现金流入小计		11,281,472,209.93	6,812,203,106.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		58,095,581,652.90	49,769,265,599.80
投资支付的现金		1,035,194,781.57	2,822,138,464.63
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		411,796,479.50	524,852,989.13
支付其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	484,184,406.16	555,472,551.28
投资活动现金流出小计		60,026,757,320.13	53,671,729,604.84
投资活动产生的现金流量净额		-48,745,285,110.20	-46,859,526,497.88
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		3,374,827,901.57	1,761,332,448.74
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,374,827,901.57	1,761,332,448.74
取得借款收到的现金		202,022,866,713.71	189,953,488,903.88
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	25,532,932,192.43	8,740,758,037.33
筹资活动现金流入小计		230,930,626,807.71	200,455,579,389.95
偿还债务支付的现金		181,574,930,591.04	168,486,849,805.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		14,568,285,009.64	14,547,814,009.13
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,051,580,088.27	3,934,534,804.10
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	45,029,063,697.45	12,492,075,130.61
筹资活动现金流出小计		241,172,279,298.13	195,526,738,945.61
筹资活动产生的现金流量净额		-10,241,652,490.42	4,928,840,444.34
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-281,418.10	608,228.31
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79（4）	-3,347,611,025.23	653,720,885.87
加：期初现金及现金等价物余额	七、79（4）	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79（4）	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩



## 母公司现金流量表

2024年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,888,493,072.28	2,186,602,319.43
收到的税费返还		6,737,723.63	6,959,295.35
收到其他与经营活动有关的现金		587,017,258.49	934,176,764.91
经营活动现金流入小计		2,482,248,054.40	3,127,738,379.69
购买商品、接受劳务支付的现金		1,168,150,078.80	1,221,968,976.10
支付给职工及为职工支付的现金		683,236,963.95	695,187,840.62
支付的各项税费		126,416,089.66	136,326,972.50
支付其他与经营活动有关的现金		596,630,638.27	1,412,485,798.84
经营活动现金流出小计		2,574,433,770.68	3,465,969,588.06
经营活动产生的现金流量净额		-92,185,716.28	-338,231,208.37
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		13,012,631,113.34	3,451,363,620.75
取得投资收益收到的现金		4,350,898,769.58	3,738,694,944.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,000,026.20	360,594.00
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		411,566.16	28,987,003.73
投资活动现金流入小计		17,365,941,475.28	7,219,406,162.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		258,039,741.40	242,233,301.80
投资支付的现金		12,715,402,063.89	9,616,588,756.31
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			4,078,619.62
支付其他与投资活动有关的现金		300,013,674.24	406,356.78
投资活动现金流出小计		13,273,455,479.53	9,863,307,034.51
投资活动产生的现金流量净额		4,092,485,995.75	-2,643,900,872.02
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		66,545,000,000.00	55,300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		300,000,000.00	1,774,500.00

项目	附注	2024年度	2023年度
筹资活动现金流入小计		66,845,000,000.00	55,301,774,500.00
偿还债务支付的现金		66,458,980,000.00	48,080,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,980,592,631.07	4,796,079,348.04
支付其他与筹资活动有关的现金		23,694,271.77	31,789,838.09
筹资活动现金流出小计		71,463,266,902.84	52,907,869,186.13
筹资活动产生的现金流量净额		-4,618,266,902.84	2,393,905,313.87
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		-617,966,623.37	-588,226,766.52
加：期初现金及现金等价物余额		1,258,483,290.36	1,846,710,056.88
六、期末现金及现金等价物余额		640,516,666.99	1,258,483,290.36

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

合并所有者权益变动表  
2024 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优 先 股	永续 债	其 他											
一、上年年末余额	17,835,619,082.00				980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39		48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15
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				980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39		48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-45,861,758.40		17,556,056.28	182,557,640.98	421,694,318.08		6,695,993,289.42		7,271,939,546.36	4,666,076,692.30	11,938,016,238.66
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	63,341,711.77	-	-	-	9,831,015,730.47		9,894,357,442.24	6,810,221,291.95	16,704,578,734.19
（二）所有者投入和减少资本					-45,861,758.40			-21,267,750.57					-67,129,508.97	1,729,791,967.50	1,662,662,458.53
1．所有者投入的普通股		-	-	-		-	-	-	-	-	-			3,374,827,901.57	3,374,827,901.57
2．其他权益工具持有者投入资本						-	-	-	-	-	-				
3．股份支付计入所有者权益的金额		-	-	-		-	-	-	-	-	-				
4．其他		-	-	-	-45,861,758.40			-21,267,750.57					-67,129,508.97	-1,645,035,934.07	-1,712,165,443.04
（三）利润分配									421,694,318.08		-3,180,808,096.54		-2,759,113,778.46	-4,033,978,965.22	-6,793,092,743.68
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	421,694,318.08	-	-421,694,318.08			-	
2．提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-					-	
3．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-2,853,699,053.12		-2,853,699,053.12	-4,033,978,965.22	-6,887,678,018.34
4．其他											94,585,274.66		94,585,274.66		94,585,274.66
（四）所有者权益内部结转							-45,785,655.49				45,785,655.49				
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	-	-	-	-	-	-	-45,785,655.49	-		-	45,785,655.49			-	
6．其他															
（五）专项储备		-	-	-				203,825,391.55					203,825,391.55	160,042,398.07	363,867,789.62
1．本期提取	-	-	-	-	-	-	-	872,826,166.13	-	-	-		872,826,166.13	799,054,714.87	1,671,880,881.00
2．本期使用	-	-	-	-	-	-	-	669,000,774.58	-	-	-		669,000,774.58	639,012,316.80	1,308,013,091.38
（六）其他															
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				934,334,661.93		1,544,374,237.81	475,145,023.45	6,164,407,395.15		29,080,336,504.81		56,034,216,905.15	75,330,530,820.66	131,364,747,725.81

国电电力发展股份有限公司2024 年年度报告

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	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
加：会计政策变更											-628,514.93		-628,514.93	4,584,971.53	3,956,456.60
前期差错更正															
同一控制下企业合并					140,644,606.90						-37,334,881.38		103,309,725.52	42,785,779.36	146,095,504.88
其他															
二、本年期初余额	17,835,619,082.00				683,839,122.26		1,300,394,564.24	95,890,129.39	5,553,952,375.14		19,693,720,527.28		45,163,415,800.31	65,258,090,879.07	110,421,506,679.38
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					296,357,298.07		226,423,617.29	196,697,253.08	188,760,701.93		2,690,622,688.11		3,598,861,558.48	5,406,363,249.29	9,005,224,807.77
（一）综合收益总额							226,423,617.29				5,608,589,563.00		5,835,013,180.29	6,396,141,926.21	12,231,155,106.50
（二）所有者投入和减少资本					296,357,298.07						-53,863,310.66		242,493,987.41	1,792,170,048.74	2,034,664,036.15
1. 所有者投入的普通股														1,792,170,048.74	1,792,170,048.74
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					296,357,298.07						-53,863,310.66		242,493,987.41		242,493,987.41
（三）利润分配									188,760,701.93		-2,864,103,564.23		-2,675,342,862.30	-3,017,920,860.21	-5,693,263,722.51
1. 提取盈余公积									188,760,701.93		-188,760,701.93				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-2,675,342,862.30		-2,675,342,862.30	-3,017,920,860.21	-5,693,263,722.51
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								196,697,253.08					196,697,253.08	235,972,134.55	432,669,387.63
1. 本期提取								884,192,893.62					884,192,893.62	879,506,493.48	1,763,699,387.10
2. 本期使用								687,495,640.54					687,495,640.54	643,534,358.93	1,331,029,999.47
（六）其他															
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				980,196,420.33		1,526,818,181.53	292,587,382.47	5,742,713,077.07		22,384,343,215.39		48,762,277,358.79	70,664,454,128.36	119,426,731,487.15

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

母公司所有者权益变动表  
2024 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	2024 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	17,835,619,082.00				4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95
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				4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					20,429,946.86		35,148,275.76	-1,029,725.90	421,694,318.08	1,036,135,084.26	1,512,377,899.06
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	35,148,275.76	-	-	4,216,943,180.80	4,252,091,456.56
（二）所有者投入和减少资本					20,429,946.86						20,429,946.86
1. 所有者投入的普通股			-	-	-		-	-	-	-	
2. 其他权益工具持有者投入资本							-	-	-	-	
3. 股份支付计入所有者权益的金额			-	-	-		-	-	-	-	
4. 其他			-	-	-	20,429,946.86					20,429,946.86
（三）利润分配									421,694,318.08	-3,180,808,096.54	-2,759,113,778.46
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	421,694,318.08	-421,694,318.08	
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2,853,699,053.12	-2,853,699,053.12
3. 其他										94,585,274.66	94,585,274.66
（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			-	-	-			-1,029,725.90			-1,029,725.90
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	21,385,818.18	-	-	21,385,818.18
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	22,415,544.08	-	-	22,415,544.08
（六）其他											
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				4,668,327,827.87		1,481,936,741.96	5,964,326.89	5,950,196,328.77	10,337,761,666.52	40,279,805,974.01

国电电力发展股份有限公司2024 年年度报告

项目	2023 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	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
加：会计政策变更										783,638.03	783,638.03
前期差错更正											
其他										40,040,467.33	40,040,467.33
二、本年期初余额	17,835,619,082.00				4,279,850,873.46		1,216,835,937.11	881,398.03	5,339,741,308.76	10,278,123,127.19	38,951,051,726.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					368,047,007.55		229,952,529.09	6,112,654.76	188,760,701.93	-976,496,544.93	-183,623,651.60
（一）综合收益总额							229,952,529.09			1,887,607,019.30	2,117,559,548.39
（二）所有者投入和减少资本					368,047,007.55						368,047,007.55
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他					368,047,007.55						368,047,007.55
（三）利润分配									188,760,701.93	-2,864,103,564.23	-2,675,342,862.30
1．提取盈余公积									188,760,701.93	-188,760,701.93	
2．对所有者（或股东）的分配										-2,675,342,862.30	-2,675,342,862.30
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								6,112,654.76			6,112,654.76
1．本期提取								18,829,753.48			18,829,753.48
2．本期使用								12,717,098.72			12,717,098.72
（六）其他											
四、本期期末余额	17,835,619,082.00				4,647,897,881.01		1,446,788,466.20	6,994,052.79	5,528,502,010.69	9,301,626,582.26	38,767,428,074.95

公司负责人：唐坚

主管会计工作负责人：刘春峰

会计机构负责人：宋岩

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

√适用 □不适用

国电电力发展股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）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”。公司的企业法人营业执照注册号为912102001183735667。1997年3月18日，公司在上海证券交易所上市。所属行业为电力、热力生产和供应业。

截至2024年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,783,561.9082万股，注册资本为1,783,561.9082万元，注册地为辽宁省大连经济技术开发区钢铁路90号，总部地址为北京市朝阳区安慧北里安园19号。本公司实际从事的主要经营活动为电力、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。本公司的母公司为国家能源投资集团有限责任公司，本公司的实际控制人为国家能源投资集团有限责任公司。

本财务报表业经公司董事会于2025年4月14日批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

#### 2、持续经营

√适用 □不适用

本公司对自2024年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表以持续经营为基础编制。

### 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

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、11.金融工具”、“五、21.固定资产”、“五、34.收入”。

#### 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2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

#### 3、营业周期

√适用 □不适用

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 1 亿元
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 1 亿元
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于人民币 1 亿元
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 30 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1.5%以上且金额大于人民币 15 亿元
重要的在建工程	在建工程账面价值前十大工程项目
重要的投资活动现金流量	单项投资活动现金流入或现金流出占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上且金额大于 20 亿元

6、 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

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1、 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采



用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

#### （1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

#### （2）处置子公司

##### ①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

##### ②分步处置子公司

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，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，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i．这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii．这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii．一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv．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。

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；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

### （3）购买子公司少数股权

因购买少数股权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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

### （4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、19. 长期股权投资”。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### 1、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除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外，均计入当期损益。

### 2、外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

## 11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### 1、金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

一业务模式是以收取合同现金流量为目标；

一合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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（债务工具）：

一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

一合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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以摊余成本计量的金融负债。

### 2、金融工具的确认依据和计量方法

#### （1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

#### （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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

#### （3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（5）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、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

### 3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一收取金融资产现金流量的合同权利终止；

一金融资产已转移，且已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；

一金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

#### 4、金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### 5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

#### 6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

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

对于由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

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

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据详见本附注“五、12. 应收票据”、“五、13. 应收账款”、“五、14. 应收款项融资”“五、15. 其他应收款”“五、17. 合同资产”。

12、 应收票据

√适用 □不适用

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。

13、 应收账款

√适用 □不适用

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：

项目	组合类别	确定依据
----	------	------

项目	组合类别	确定依据
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。

#### 14、 应收款项融资

√适用 □不适用

##### 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√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。

#### 15、 其他应收款

√适用 □不适用

##### 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（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注五、11. 金融工具“6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”的会计处理方法处理。

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

#### 16、 存货

√适用 □不适用

##### 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

存货分类为：原材料、在产品、周转材料、库存商品及其他等。存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。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。采用永续盘存制。低值易耗品采用一次转销法；包装物采用一次转销法。

#### 存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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。

#### 按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

#### 基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

### 17、合同资产

√适用 □不适用

#### 1、合同资产的确认方法及标准

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。本公司已向客户转让商品或提供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）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

#### 2、合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

### 18、持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

#### 1、持有待售

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）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，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；



(2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

## 2、 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

## 19、 长期股权投资

√适用 □不适用

### 1、 共同控制、重大影响的判断标准

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

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

### 2、 初始投资成本的确定

#### (1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为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对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

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

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，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。

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算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按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前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按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，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，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

## 20、投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

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（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

## 21、固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

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。

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

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据

尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提  
供经济利益,则选择不同折旧率或折旧方法, 分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下:

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). 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。  
固定资产出售、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的金额计入当期损益。

22、 在建工程

√适用    □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借  
款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可  
使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。本公司在建工程结转为固定资产的标准和  
时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
新建电源项目	通过机组满负荷试运行验收，达到预定可使用状态。
机组技术改造	满足相关技术标准，达到预定可使用状态。
其他工程	达到预定可使用状态。

23、 借款费用

√适用    □不适用

1、 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计  
入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。  
符合资本化条件的资产，是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者  
可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期  
间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1)资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2)借款费用已经发生；

(3)为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

### 3、 暂停资本化期间

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

### 4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

## 24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

## 25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

## 26、 无形资产

### (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

#### 1、 无形资产的计价方法

(1)公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

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。

## (2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

### 2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，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。

### 3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

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。

### 4、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

### 5、开发阶段支出资本化的具体条件

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

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 27、长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

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

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时,如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的,先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,计算可收回金额,并与相关账面价值相比较,确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,比较其账面价值与可收回金额,如可收回金额低于账面价值的,减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值,再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

## 28、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本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益,则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 29、合同负债

☒ 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。

## 30、职工薪酬

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

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

## (2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

### (1) 设定提存计划

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

### (2) 设定受益计划

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

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

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

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

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

## (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

## (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

## 31、 预计负债

√适用 □不适用



与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

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

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

### 32、 股份支付

☐适用 ☒不适用

### 33、 优先股、永续债等其他金融工具

☒适用 ☐不适用

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

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

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

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

### 34、 收入

#### （1）按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

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

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 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内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

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

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

## (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

√适用 □不适用

### (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、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。

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。

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。

### 35、 合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

### 36、 政府补助

√适用 □不适用

1、 类型

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

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

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。

## 2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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）。

## 3、 会计处理

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

（2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

## 37、 递延所得税资产/递延所得税负债

☒ 适用 ☐ 不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 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），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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。

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

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，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 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。

### 38、 租赁

√适用 □不适用

**作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法**

√适用 □不适用

#### （1）使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

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

本公司按照本附注“五、27.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

## （2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（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；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但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，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照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。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

## （3）短期租赁和低价值资产租赁

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

## （4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

## 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

### （1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

### （2）融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11. 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11. 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

## 售后租回交易

公司按照本附注“五、34 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11. 金融工具”。

### 39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

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。

### 40、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

#### (2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

#### (3). 2024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

### 41、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

在很有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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%、1%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、20%、15%、12.5%、7.5%、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

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、国电象山海上风电有限公司、国电优能宿松风电有限公司、国电皖能望江风电有限公司、国电电力太仆寺旗风电开发有限公司、国电和风风电开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国电电力山西新能源开发有限公司、国电电力云南新能源开发有限公司、国电电力宁夏新能源开发有限公司等利用风力发电销售的公司享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电象山海上风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能内蒙古呼伦贝尔发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电内蒙古东胜热电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电东胜热力有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
芜湖市合无新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
常州市天卓新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
国电皖能宿松风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
安徽岳西天力水电有限责任公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 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	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
北京国电电力新能源技术有限公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24 号	高新技术企业	2024 年止
国电电力鄂尔多斯新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国电电力乌拉特后旗风力发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
杭锦旗国电电力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国能绿色能源发展（山东）有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
吉安市正伟科技有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
安吉万祥新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
湖州帷欣新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
宁波甬泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
泉州杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
沙河市煜胜新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
苏州乐栅光伏能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
苏州阳晋新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
无锡梁泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
烟台杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
烟台市皓阳光伏有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
淄博杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
淄博振淼光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
佛山市领先电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
杭州百晨新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
宁波江北永升电力开发有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
浙江晶润新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
浙江安吉正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江德清正泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
湖州吴兴杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
江门市力天光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
台州市椒江杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
兰溪晴兰太阳能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波方辰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波杭泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
绍兴滨泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
威海市绿巷新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
余姚甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
东莞市齐口节能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州和旭新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州纳德新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
晋江晨辉荣光新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
莱尔斯特（连城）新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波森瑞节能科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波杉泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
上海巍能电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
泗水县杭泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
唐山正明光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
浙江德清正泰太阳能光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2020-2025 年
广州卡姆丹克地乐光伏科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
黄骅浙泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
聊城乐照新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
南京杭泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波港泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
宁波启安清洁能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
莆田甬泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
上海正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
温州正泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
新昌县越泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
长丰县宗阳新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2027 年止
诸城市瑞光新能源发展有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
常熟市利泰电力有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
慈溪杭泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2019-2024 年
丹阳市帷凯新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
东莞市纽能新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
广州恩瑞光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
杭州正泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
湖州杭泰光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
黄石杭泰光伏发电有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
齐河县兴泰新能源有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
汕头市杭泰电力科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
芜湖荣利光伏发电有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
余姚山泰光伏发电有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
长兴众泰新能源科技有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
上海杭阳新能源开发有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
无锡联溯新能源科技有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
宿迁联傲新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
太仓妙喜新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
溧阳知行新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
盐城联安新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
东台联傲新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
扬州联傲新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
南通浩盛新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
南通联傲新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
宜兴联誉新能源科技有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
宜兴联恒新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2027年止
国能浙江宁海发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能浙江北仑第一发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
福建国电电力至善新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力福建新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能（广东）综合能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（肇庆）热电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
清远国能诚创新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2024-2029年
国电电力广东新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国电建投内蒙古能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
辽宁国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国电和风风电开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号、 国税发[2009]80号	西部大开发、三免三 减半	2030年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司台兰 河二级水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司台兰 河一级水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司吐木 秀克水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国能新疆阿克苏水电开发有限公司小石 峡水电站	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国家能源集团新疆开都河流域水电开发 有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国电电力新疆新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23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
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力哈密光伏发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电青松吐鲁番新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电哈密能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电北屯发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电塔城发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 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	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河流域水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河流域水电开发有限公司龚嘴水力发电总厂	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
达拉特旗国电新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
伊金霍洛旗国电圣圆新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能青池岭（天津）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2022-2027 年
国家能源集团海南电力有限公司	15.00%	国家税务总局	财税〔2020〕31 号	海南自由贸易港企业 所得税优惠政策	2024 年止
国家能源集团（海南）综合能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税〔2020〕31 号	海南自由贸易港企业 所得税优惠政策	2024 年止
国家能源集团海南能源销售有限公司	15.00%	国家税务总局	财税〔2020〕31 号	海南自由贸易港企业 所得税优惠政策	2024 年止
国家能源集团乐东发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财税〔2020〕31 号	海南自由贸易港企业	2024 年止

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
				所得税优惠政策	
国能（海南）新能源发展有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国能（屯昌）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国能（定安）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国能（陵水）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国能（万宁）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国能（临高）新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
海口沃盛新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财税〔2020〕31号	海南自由贸易港企业所得税优惠政策	2024年止
海南联瑞新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
海南联生新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半、海南自由贸易优惠政策 15%	2021-2026年
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能三河发电有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24号	高新技术企业	2022-2024年
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2025年
国电电力云南新能源开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 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
云南宣威国电新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南国电电力富民风电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
云南景洪国电电力发展有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南云龙国电电力新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
云南楚雄国电电力能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力瓜州风力发电有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
国电电力陕西新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号、财政部公 告 2020 年第 23 号	三免三减半、西部大 开发	2024-2029 年
定边恒通智达电力有限公司	7.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号、财政部公 告 2020 年第 23 号	三免三减半、西部大 开发	2021-2026 年
西安澄然新能源科技有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
西安隆洁新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
国电电力朔州新能源开发有限公司	5.00%	国家税务总局	税务总局公告 2023 年第 6 号	小微企业所得税优惠	2024 年止
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2021-2026 年
国电电力广西风电开发有限公司罗城分 公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
国电电力宁夏新能源开发有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
宁夏中环新能源有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
灵武市环聚新能源有限公司	7.50%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号、 国税发[2009]80 号	西部大开发、三免三 减半	2030 年止
国能龙源电力技术工程有限责任公司	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24 号	高新技术企业	2023-2025 年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能大渡河深溪沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河大岗山发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河猴子岩发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河枕头坝发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河沙坪发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河金川水电建设有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河老渡口水电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河大数据服务有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
四川大渡河双江口水电开发有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告 2020 年第 23 号	西部大开发	2030 年止
国能景盛（东明）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能（聊城）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国能（高密市）光伏发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2022-2027 年
国能绿色能源发展（五莲）有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国家能源博兴发电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年
国电电力胶南风力发电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2020-2025 年
国电电力（潍坊）有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2022-2027 年
泰安天泰新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80 号	三免三减半	2023-2028 年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
国能（永州）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（东安）新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
祁阳永电新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国能华容新能源有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2028年
国能（晋江）能源销售有限公司	20.00%	国家税务总局	税务总局公告2023年第6号	小微企业所得税优惠	2024年止
国能（福州）热电有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
万年县河丰新能源科技有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2024-2029年
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2027年
国电电力湖南城步风电开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2019-2024年
国能（固镇）新能源有限责任公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2026年
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	15.00%	国家税务总局	财政部公告2020年第23号	西部大开发	2030年止
国电优能宿松风电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2019-2025年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2026年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司望江分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2027年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司安庆分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2028年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司天长分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2029年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司合肥分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2029年
国电电力（安徽）新能源开发有限公司黄山分公司	0.00%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2029年

名称	税率	批准机关	批准文号	减免幅度	有效期限
北京国电电力新能源技术有限公司（合并）	15.00%	国家税务总局	财税[2017]24号	高新技术企业	2022-2024年
红安县信百太阳能发电有限公司	5.00%	国家税务总局	2022年第10号	小微企业“六税两费”减征政策	2027年止
京山市杭泰光伏发电有限公司	5.00%	国家税务总局	2022年第10号	小微企业“六税两费”减征政策	2027年止
合肥卓日新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	2022年第10号	小微企业“六税两费”减征政策	2027年止
怀宁一诺新能源有限公司	5.00%	国家税务总局	2022年第10号	小微企业“六税两费”减征政策	2027年止
国能宿州热电有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2023-2029年
国能宿州热力有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2028年
国能神皖（灵璧）新能源发展有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2022-2028年
国能神皖马鞍山发电有限责任公司和县新能源分公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2020-2026年
国能神皖（铜陵）新能源有限公司	12.50%	国家税务总局	国税发[2009]80号	三免三减半	2021-2027年

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		
银行存款	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
其他货币资金	1,634,263,993.78	2,015,830,030.64
合计	15,436,732,754.19	19,165,909,816.28

其他说明：

- ①期末其他货币资金主要为定期存款、履约保函保证金、土地复垦保证金。
- 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14,763,442,713.10 元。
- ③本期末使用权受限制的货币资金 1,634,263,993.78 元，主要系公司的履约保证金、定期存款、土地复垦保证金等。
- 受限货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	292,839,328.16	174,600,000.00
其他	1,341,424,665.62	1,841,230,030.64
合计	1,634,263,993.78	2,015,830,030.64

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	169,264,890.86	261,136,076.06
商业承兑票据	1,197,032,791.61	1,145,000,000.00
合计	1,366,297,682.47	1,406,136,076.06

(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	415,182,534.74	
商业承兑票据		1,197,032,791.61
合计	415,182,534.74	1,197,032,791.61



(4). 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	1,366,297,682.47	100.00			1,366,297,682.47	1,406,136,076.06	100.00			1,406,136,076.06
其中：										
银行承兑汇票	169,264,890.86	12.39			169,264,890.86	261,136,076.06	18.57			261,136,076.06
商业承兑汇票	1,197,032,791.61	87.61			1,197,032,791.61	1,145,000,000.00	81.43			1,145,000,000.00
合计	1,366,297,682.47	100.00			1,366,297,682.47	1,406,136,076.06	100.00			1,406,136,076.06

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：按信用风险特征组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票	169,264,890.86		
商业承兑汇票	1,197,032,791.61		
合计	1,366,297,682.47		

按组合计提坏账准备的说明

☒ 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 12. “应收票据”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无。

**(6). 本期实际核销的应收票据情况**

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

应收票据核销说明：

☐ 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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内(含)	19,771,834,302.53	14,276,052,532.17
6 个月-1 年(含)	2,838,302,105.99	3,132,784,912.87
1 年以内小计	22,610,136,408.52	17,408,837,445.04
1 至 2 年	4,299,668,824.01	3,496,540,000.81
2 至 3 年	2,228,703,028.94	2,140,524,778.46
3 至 4 年	1,554,333,702.90	480,167,845.47
4 至 5 年	252,466,235.63	151,793,990.06
5 年以上	59,203,589.40	77,229,398.18
减：坏账准备	2,537,113,773.18	1,709,892,321.46
合计	28,467,398,016.22	22,045,201,136.56

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	633,433,426.54	2.04	633,433,426.54	100.00		402,193,136.60	1.69	402,193,136.60	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	30,371,078,362.86	97.96	1,903,680,346.64	6.27	28,467,398,016.22	23,352,900,321.42	98.31	1,307,699,184.86	5.60	22,045,201,136.56
合计	31,004,511,789.40	100.00	2,537,113,773.18	/	28,467,398,016.22	23,755,093,458.02	100.00	1,709,892,321.46	/	22,045,201,136.56

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
国网安徽省电力有限公司安庆供电公司	136,721,356.13	136,721,356.13	100.00	预计无法收回
国网宁夏电力有限公司	136,308,455.27	136,308,455.27	100.00	预计无法收回
内蒙古电力(集团)有限责任公司	101,706,039.96	101,706,039.96	100.00	预计无法收回
国网辽宁省电力有限公司	66,608,532.00	66,608,532.00	100.00	预计无法收回
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	63,523,548.00	63,523,548.00	100.00	预计无法收回
国网山西省电力有限公司	34,967,361.81	34,967,361.81	100.00	预计无法收回
云南电网有限责任公司	33,075,670.13	33,075,670.13	100.00	预计无法收回
国网湖南省电力有限公司	30,563,495.50	30,563,495.50	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	5,729,188.00	5,729,188.00	100.00	预计无法收回
三亚柏燊实业有限公司	3,687,143.89	3,687,143.89	100.00	预计无法收回
辽宁吉成项目管理有限公司	3,278,408.40	3,278,408.40	100.00	预计无法收回
朝阳盛泰建材科技开发有限公司	3,130,602.20	3,130,602.20	100.00	预计无法收回
东方电气集团东方汽轮机有限公司	1,130,000.00	1,130,000.00	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
哈尔滨空调股份有限公司	645,000.00	645,000.00	100.00	预计无法收回
安徽贝可科技有限公司	460,968.17	460,968.17	100.00	预计无法收回
国电贵州双龙兴旺煤业有限公司	287,000.00	287,000.00	100.00	预计无法收回
李玉梅	219,709.89	219,709.89	100.00	预计无法收回
常州太平洋电力设备集团有限公司	90,000.00	90,000.00	100.00	预计无法收回
龙口 FSSS	70,500.00	70,500.00	100.00	预计无法收回
临沂临港经济开发区振邦新型建材有限公司	45,727.59	45,727.59	100.00	预计无法收回
合计	633,433,426.54	633,433,426.54	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

应收国网安徽省电力有限公司安庆供电公司、国网宁夏电力有限公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司的款项为新能源补贴款，收回可能性极低，故全额计提坏账准备。安徽华洋啤酒股份有限公司已经进入破产重组阶段，安徽贝可科技有限公司已经进入破产清算阶段，福州耀隆化工集团公司已经宣告破产，债权收回可能性极低，故全额计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：按信用风险特征组合

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	30,371,078,362.86	1,903,680,346.64	6.27
合计	30,371,078,362.86	1,903,680,346.64	6.27

按组合计提坏账准备的说明：

√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 11. “金融工具”及 13. “应收账款”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	402,193,136.60	253,832,034.90	7,391,190.42	29,205,170.77	14,004,616.23	633,433,426.54

的应收账款						
按组合计提坏账准备的应收账款	1,307,699,184.86	612,514,877.47		2,813,968.24	-13,719,747.45	1,903,680,346.64
合计	1,709,892,321.46	866,346,912.37	7,391,190.42	32,019,139.01	284,868.78	2,537,113,773.18

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：  
☐适用 ☒不适用

其他说明：  
无。

(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	32,019,139.01

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
福建省四方水电投资有限公司	售电款	28,679,020.74	无法收回	总经理办公会	否
嘉兴金州聚合材料有限公司	售电款	1,573,625.52	无法收回	总经理办公会	否
合计	/	30,252,646.26	/	/	/

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和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币					
单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	3,550,576,922.80		3,550,576,922.80	11.37	204,065,975.40
国网江苏省电力有限公司	2,847,698,540.43		2,847,698,540.43	9.12	
国网安徽省电力有限公司	2,496,317,219.25		2,496,317,219.25	7.99	177,350,215.68
国网辽宁省电力有限公司	1,789,576,604.09		1,789,576,604.09	5.73	256,633,010.10
国网山西省电力有限公司	1,533,445,399.66		1,533,445,399.66	4.91	151,018,056.86
合计	12,217,614,686.23		12,217,614,686.23	39.12	789,067,258.04

其他说明：  
无。

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算	81,223,881.21		81,223,881.21	124,233,255.00		124,233,255.00
质保金	148,865,728.17		148,865,728.17	249,950,908.52		249,950,908.52
合计	230,089,609.38		230,089,609.38	374,184,163.52		374,184,163.52

(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

单位：元币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
望奎风电 EPC 总承包项目	49,831,524.40	一是由于履约进度计量的变化而增加的金额，二是新增未到期质保金
合计	49,831,524.40	

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 17. “合同资产”。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：



☐适用 ☒不适用

其他说明：  
无。

#### (5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况  
☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：  
☐适用 ☒不适用

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

### 7、 应收款项融资

#### (1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	116,739,692.69	
合计	116,739,692.69	

#### (2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐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款项融资

☐适用 ☒不适用

#### (4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：  
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：  
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：  
☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备  
☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 14. “应收款项融资”。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 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

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、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	3, 222, 400, 009. 52	97. 63	3, 216, 937, 905. 53	96. 69
1 至 2 年	52, 244, 621. 40	1. 58	91, 971, 747. 65	2. 76
2 至 3 年	13, 539, 287. 62	0. 41	3, 661, 692. 16	0. 11
3 年以上	12, 644, 842. 93	0. 38	14, 685, 850. 39	0. 44
合计	3, 300, 828, 761. 47	100. 00	3, 327, 257, 195. 73	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与供应商结算条件的款项。

(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：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国能易购（北京）科技有限公司	732,386,472.89	22.19
国家能源集团安徽能源有限公司	421,265,997.45	12.76
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	242,276,105.54	7.34
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	212,328,762.09	6.43
山煤国际能源集团股份有限公司	154,778,773.33	4.69
合计	1,763,036,111.30	53.41

其他说明：

无。

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	82,321,119.25	1,132,311,000.33
其他应收款	1,110,361,928.15	1,529,946,196.53
合计	1,192,683,047.40	2,662,257,196.86

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). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	51,823,550.85
上海外高桥第二发电有限责任公司	40,000,000.00	
国能河北能源销售有限公司	405,998.66	483,188.84
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司		1,077,936,736.23
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司		2,067,524.41
合计	82,321,119.25	1,132,311,000.33

(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
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	1-2年、2-3年、3-4年	未到支付时间	否
合计	41,915,120.59	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

□ 适用 √ 不适用

按单项计提坏账准备:

□ 适用 √ 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□ 适用 √ 不适用

按组合计提坏账准备:

□ 适用 √ 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□ 适用 √ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例:

无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

□ 适用 √ 不适用

(5). 坏账准备的情况

□ 适用 √ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□ 适用 √ 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□ 适用 √ 不适用

其中重要的应收股利核销情况

□ 适用 √ 不适用

核销说明:

□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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内(含)	533,579,705.76	1,099,881,421.52
6 个月-1 年(含)	174,188,906.21	71,382,407.56
1 年以内小计	707,768,611.97	1,171,263,829.08
1 至 2 年	726,696,859.32	242,608,348.32
2 至 3 年	210,278,465.21	49,625,062.17
3 至 4 年	43,101,488.93	304,804,647.37
4 至 5 年	298,258,961.08	2,221,591,371.07
5 年以上	7,122,644,790.19	7,455,006,428.85
小计	9,108,749,176.70	11,444,899,686.86
减：坏账准备	7,998,387,248.55	9,914,953,490.33
合计	1,110,361,928.15	1,529,946,196.53

(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
单位间往来款	8,076,574,977.21	10,297,479,762.14
保证金	382,279,505.54	192,350,813.35
预付账款转入	44,749,045.15	34,621,822.57
垫付备用金	742,710.20	625,592.01
其他	604,402,938.60	919,821,696.79
减：坏账准备	7,998,387,248.55	9,914,953,490.33
合计	1,110,361,928.15	1,529,946,196.53

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	298,028,803.11		9,616,924,687.22	9,914,953,490.33
2024 年 1 月 1 日				

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)	
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	-64,530,643.66		1,367,661.83	-63,162,981.83
本期转回			8,415,240.03	8,415,240.03
本期转销				
本期核销	26,101,900.55		2,450,183,565.68	2,476,285,466.23
其他变动	633,798.61		630,663,647.70	631,297,446.31
2024年12月31日余额	208,030,057.51		7,790,357,191.04	7,998,387,248.55

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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。

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	9,616,924,687.22	1,367,661.83	8,415,240.03	2,450,183,565.68	630,663,647.70	7,790,357,191.04
按信用风险特征组合计提坏账准备	298,028,803.11	-64,530,643.66		26,101,900.55	633,798.61	208,030,057.51
合计	9,914,953,490.33	-63,162,981.83	8,415,240.03	2,476,285,466.23	631,297,446.31	7,998,387,248.55

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
国电宁夏太阳能有限公司	4,465,762.02	收到宁夏太阳能破产清算财产二次分配款	现金收回	合理
汉源县国家税务局	3,490,000.24	收到税务局增值税退税款	现金收回	合理
合计	7,955,762.26	/	/	/

其他说明：

无。

(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	2,476,285,466.23

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
国电宁夏太阳能有限公司	统借统还本息	2,408,176,128.25	企业破产	董事长专题会会议审批	是
国电朔州煤业有限公司	单位间往来款	36,894,548.74	无法收回	董事长专题会会议审批	是
山西国泰环保能源发展有限公司大同市新荣区分公司	预付账款转入	6,733,753.60	无法收回	总经理办公会会议审批	否
合计	/	2,451,804,430.59	/	/	/

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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国电宣威发电有限责任公司	4,265,426,374.67	46.83	统借统还及利息	4—5 年(含)，5 年以上	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,759,760,498.79	30.30	统借统还及利息	3—4 年(含)，4—5 年(含)，5 年以上	2,759,760,498.79
保德神东发电有限责任公司	630,961,155.02	6.93	统借统还及利息	1—2 年(含)，2—3 年(含)，4—5 年(含)，5 年以上	630,961,155.02
灵璧国有资本运营集团有限公司	120,000,000.00	1.32	保证金	6 个月以内(含)	
东胜区房屋管理局	107,592,717.55	1.18	其他	6 个月-1 年(含)、1—2 年(含)，2—3 年(含)，5 年以上	42,091,280.87
合计	7,883,740,746.03	86.56	/	/	7,652,857,584.35

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

10、 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	6,193,759,004.01	117,384,160.48	6,076,374,843.53	4,846,179,427.60	164,079,687.28	4,682,099,740.32
库存商品	62,058,411.58		62,058,411.58	296,944,799.56	14,536,301.50	282,408,498.06
合同履约成本	7,146,911.27		7,146,911.27	7,964,966.74		7,964,966.74
周转材料	2,241,285.40	23,381.00	2,217,904.40	3,077,452.11	23,381.00	3,054,071.11
在产品	563,177.56		563,177.56			
其他				206,274.51		206,274.51
合计	6,265,768,789.82	117,407,541.48	6,148,361,248.34	5,154,372,920.52	178,639,369.78	4,975,733,550.74

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 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	164,079,687.28	2,096,104.87		37,931,540.65	10,860,091.02	117,384,160.48
库存商品	14,536,301.50			14,536,301.50		
周转材料	23,381.00					23,381.00
合计	178,639,369.78	2,096,104.87		52,467,842.15	10,860,091.02	117,407,541.48

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 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

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	47,800,000.00	
合计	47,800,000.00	

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：  
无。

13、 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	6,333,335,469.11	4,419,450,582.17
预缴税金	152,134,877.83	104,992,376.03
碳排放权资产		165,223.90
其他	2,873,415.71	202,810,111.64
合计	6,488,343,762.65	4,727,418,293.74

其他说明：  
无。

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况  
☐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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：  
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：  
☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据  
☐适用 ☒不适用

#### (4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况  
☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：  
☐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

其他债权投资减值准备本期变动情况  
☐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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：  
无。

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：  
☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据  
☐适用 ☒不适用

#### (4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
代垫款	31,400,000.00		31,400,000.00	94,200,000.00		94,200,000.00	
公有住房售房款				53,326,316.14		53,326,316.14	
合计	31,400,000.00		31,400,000.00	147,526,316.14		147,526,316.14	/

(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	31,400,000.00	100.00			31,400,000.00	147,526,316.14	100.00			147,526,316.14
其中：										
低风险组合	31,400,000.00	100.00			31,400,000.00	147,526,316.14	100.00			147,526,316.14
合计	31,400,000.00	/		/	31,400,000.00	147,526,316.14	/		/	147,526,316.14

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：  
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：  
☒适用 ☐不适用  
组合计提项目：低风险组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例（%）
低风险组合	31,400,000.00		
合计	31,400,000.00		

按组合计提坏账准备的说明  
☒适用 ☐不适用  
无。

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无。

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：  
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据  
☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用



其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：  
☐适用 ☒不适用

其他说明：  
无。

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况  
☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：  
☐适用 ☒不适用

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

☒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	1,581,792,485.90			201,334,380.95		474,582.86	40,000,000.00			1,743,601,449.71	
小计	1,581,792,485.90			201,334,380.95		474,582.86	40,000,000.00			1,743,601,449.71	
二、联营企业											
晋能控股煤业集团同忻煤矿 山西有限公司	2,537,433,952.93			328,326,065.73		9,301,357.37				2,875,061,376.03	
国家能源集团科技环保有限	2,570,739,077.81			173,745,260.64	-85,934,270.72	21,172,322.87			-28,350,442.09	2,651,371,948.51	

国电电力发展股份有限公司2024 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		
公司											
浙江浙能北仑发电有限公司	1,752,116,696.70			463,492,361.80		6,078,592.44				2,221,687,650.94	
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,225,849,526.79			315,240,640.11		-52,962,175.23				1,488,127,991.67	
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	1,647,307,521.86			168,039,669.34		-41,321,493.45	690,000,000.00			1,084,025,697.75	
浙江浙能嘉华发电有限公司	574,527,749.43	79,207,600.00		220,490,129.74		5,544,671.18				879,770,150.35	
上海外高桥第三发电有限责任公司	738,454,151.76			156,731,813.57		363,852.32	51,000,000.00			844,549,817.65	
建投国电准格尔旗能源有限公司	506,625,345.09			51,917,522.14		2,394,074.99	19,462,810.57			541,474,131.65	
北京太阳宫燃气热电有限公司	362,312,290.33			41,577,803.51		177,485.16	71,888,920.47			332,178,658.53	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	302,741,988.93	31,000,000.00	83,570,966.05	29,195,768.60			6,271,595.86			273,095,195.62	
国能河北新能源发展有限公司	70,271,126.30	149,738,800.00		3,304,224.05		153,249.07				223,467,399.42	
远光软件股份有限公司	190,091,344.33			18,142,201.98	3,407,061.08	357,533.38	3,074,645.81			208,923,494.96	
江苏东港能源投资有限公司	166,655,820.79			62,878,229.17			40,006,888.97			189,527,160.99	
赤峰新胜风力发电有限公司	124,945,114.87			-3,447,763.40		-276,018.86				121,221,332.61	
朝阳市北水净源水务有限公司	110,940,843.77			8,400,329.17			7,431,300.00			111,909,872.94	
上海申能燃料有限公司	117,337,896.41			17,314,524.93		233,056.77	24,000,000.00			110,885,478.11	
国能辽宁综合能源有限公司	103,119,717.58			7,384,865.74						110,504,583.32	
国能云南能源销售有限公司	12,111,347.42	72,003,600.00		1,299,137.42						85,414,084.84	
安徽省售电开发投资有限公司	77,054,997.07			718,978.05						77,773,975.12	
江苏港恒配售电有限公司	42,703,641.74			2,068,506.05						44,772,147.79	
国能西南（成都）物资有限公司	25,330,329.06			11,734,262.77			5,326,957.34			31,737,634.49	
成都综合能源有限公司	25,447,355.81			1,038,549.05						26,485,904.86	
国能河北能源销售有限公司	25,729,569.73			936,901.32			405,998.66			26,260,472.39	
菏泽永恒热力有限公司	23,866,446.75			1,622,225.94			902,701.93			24,585,970.76	
宁波鼎盛海运服务有限公司	14,249,115.03			4,156,665.50			2,000,000.00			16,405,780.53	
山东电力交易中心有限公司	12,117,715.47			46,055.28						12,163,770.75	
江西黄金埠万年青水泥有限责任公司	11,937,969.02			-1,056,735.08						10,881,233.94	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,626,387.67			15,455.20						10,641,842.87	
国能南涧新能源有限公司		9,800,000.00								9,800,000.00	
国家能源集团印尼能源有限公司		7,284,700.00								7,284,700.00	
海南电力交易中心有限责任公司	3,809,746.73			220,372.79	6,676.01					4,036,795.53	
鄂尔多斯市察哈素矿业有限公司		3,376,000.00		725.95						3,376,725.95	

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		
海南智慧新城配售电有限公司	2,123,709.01			-1,394,100.90						729,608.11	
太仓港香江假日酒店有限公司	220,215.57			10,000.00			32,823.92			197,391.65	
内蒙古华信国电建投物流有限公司	34,300,000.00								-34,300,000.00		
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
胜利国电（东营）热电有限公司											
国能西部能源青松新疆矿业有限公司											
小计	13,423,098,711.76	352,410,700.00	83,570,966.05	2,084,150,646.16	-82,520,533.63	-48,783,491.99	921,804,643.53		-62,650,442.09	14,660,329,980.63	
合计	15,004,891,197.66	352,410,700.00	83,570,966.05	2,285,485,027.11	-82,520,533.63	-48,308,909.13	961,804,643.53		-62,650,442.09	16,403,931,430.34	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
国电南瑞科技股份有限公司	949,219,826.40			123,330,533.00			1,072,550,359.40	28,706,244.75	1,022,098,748.68		根据管理层意图及合同现金流的情况
蒙冀铁路有限责任公司	906,000,000.00				6,000,000.00		900,000,000.00	29,889,929.20			根据管理层意图及合同现金流的

国电电力发展股份有限公司2024 年年度报告

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股 利收入	累计计入其他综合 收益的利得	累计计入其他 综合收益的损 失	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
		追 加 投 资	减 少 投 资	本期计入其他综 合收益的利得	本期计入其他综 合收益的损失	其他					
											情况
南方海上风 电联合开发 有限公司	85,480,000.00			47,790,000.00			133,270,000.00	450,000.00	53,270,000.00		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	41,960,100.00				8,914,000.00		33,046,100.00	11,190,000.00	31,046,100.00		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	28,100,000.00				1,100,000.00		27,000,000.00		12,000,000.00		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	26,200,000.00				1,200,000.00		25,000,000.00		7,030,186.00		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	20,600,000.00			3,400,000.00			24,000,000.00		6,400,000.00		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	21,650,000.00			600,000.00			22,250,000.00		9,182,566.48		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 发电有限公 司	21,100,000.00				1,100,000.00		20,000,000.00		8,000,000.00		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	15,550,000.00			1,950,000.00			17,500,000.00	1,155,000.00	10,000,000.00		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	16,133,142.77			6,291.65			16,139,434.42			123,422.72	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	17,906,560.00				5,000,800.00		12,905,760.00	168,000.00	8,605,760.00		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	13,853,830.00				1,385,380.00		12,468,450.00	500,000.00	1,809,040.20		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	7,461,441.06			3,738,558.94			11,200,000.00		3,811,572.53		根据管理层意图 及合同现金流的

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股 利收入	累计计入其他综合 收益的利得	累计计入其他 综合收益的损失	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
		追 加 投 资	减 少 投 资	本期计入其他综 合收益的利得	本期计入其他综 合收益的损失	其他					
公司											情况
大同证券有 限责任公司	7,960,000.00			737,400.00			8,697,400.00		8,027,400.00		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	7,054,754.69				339.69		7,054,415.00			4,333.31	根据管理层意图 及合同现金流的情况
四川电力交 易中心有限 公司	3,167,954.11						3,167,954.11				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				3,030,222.77			3,030,222.77			11,326,777.23	根据管理层意图 及合同现金流的情况
深圳市雅都 软件股份有 限公司	974,900.00			223,549.42			1,198,449.42			6,367,550.58	根据管理层意图 及合同现金流的情况
中能联合电 力燃料有限 公司	953,880.30			5,180.21			959,060.51		59,060.51		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										7,200,000.00	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	1,917,200.00			82,800.00		2,000,000.00					根据管理层意图 及合同现金流的情况
鄂尔多斯南 部铁路有限 责任公司	305,962,800.00					305,962,800.00					根据管理层意图 及合同现金流的情况
合计	2,499,206,389.33			184,894,535.99	24,700,519.69	307,962,800.00	2,351,437,605.63	72,059,173.95	1,181,340,434.40	25,022,083.84	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
----	------------------	------------------	---------

安庆迪力新型建材有限责任公司	1,465.49		股权处置
合计	1,465.49		/

其他说明：  
√适用 □不适用  
本期因处置国电建投内蒙古能源有限公司，相应减少其持有的对鄂尔多斯南部铁路有限责任公司的投资。

## 19、其他非流动金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

## 20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

### (1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	182,224,894.46			182,224,894.46
2. 本期增加金额	126,029,631.59			126,029,631.59
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	126,029,631.59			126,029,631.59
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	29,666,304.47			29,666,304.47
(1) 处置				
(2) 其他转出	29,666,304.47			29,666,304.47
4. 期末余额	278,588,221.58			278,588,221.58
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	78,863,239.33			78,863,239.33
2. 本期增加金额	26,580,344.99			26,580,344.99
(1) 计提或摊销	20,515,473.25			20,515,473.25
(2) 其他增加	6,064,871.74			6,064,871.74
3. 本期减少金额	13,381,793.27			13,381,793.27
(1) 处置				
(2) 其他转出	13,381,793.27			13,381,793.27
4. 期末余额	92,061,791.05			92,061,791.05
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	186,526,430.53			186,526,430.53
2. 期初账面价值	103,361,655.13			103,361,655.13

### (2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
国能大渡河瀑布沟发电有限公司空压机房	162,160.41	土地权属为铁路局所有，属于历史遗留问题，无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司机械维修中心	498,829.90	土地权属为铁路局所有，属于历史遗留问题，无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司综合楼	621,149.54	土地权属为铁路局所有，属于历史遗留问题，无法办理
国能大渡河瀑布沟发电有限公司食堂	50,824.44	土地权属为铁路局所有，属于历史遗留问题，无法办理

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐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	293,239,257,469.45	270,772,261,804.02
固定资产清理	135,533,887.08	35,340,014.38
合计	293,374,791,356.53	270,807,601,818.40

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	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	191,827,677,739.53	324,499,762,461.31	1,442,804,513.98	11,472,223,080.49	597,019,710.99	61,476,678.54	529,900,964,184.84
2. 本期增加金额	5,339,724,783.74	43,542,445,758.43	46,284,460.07	907,862,244.59	51,786,125.23	148,528,718.98	50,036,632,091.04
(1)购置	24,683,509.19	167,562,406.73	34,558,801.69	126,266,267.28	27,811,808.79	30,942,372.25	411,825,165.93
(2)在建工程转入	4,379,625,474.87	42,609,829,095.66	8,938,110.44	712,555,740.79	22,302,618.19	69,416,418.92	47,802,667,458.87
(3)企业合并增加	325,179,687.28	366,180,173.34	319,548.12	22,668.78			691,702,077.52
(4)价值调整							
(5)其他	610,236,112.40	398,874,082.70	2,467,999.82	69,017,567.74	1,671,698.25	48,169,927.81	1,130,437,388.72
3. 本期减少金额	5,422,133,766.37	11,431,693,298.09	312,153,490.45	1,233,023,339.78	6,972,766.07	40,573,588.33	18,446,550,249.09
(1)处置或报废	198,053,988.58	3,231,138,971.40	75,931,154.13	218,914,552.79	6,960,802.39	956,441.84	3,731,955,911.13
(2)其他	5,224,079,777.79	8,200,554,326.69	236,222,336.32	1,014,108,786.99	11,963.68	39,617,146.49	14,714,594,337.96
4. 期末余额	191,745,268,756.90	356,610,514,921.65	1,176,935,483.60	11,147,061,985.30	641,833,070.15	169,431,809.19	561,491,046,026.79
二、累计折旧							
1. 期初余额	67,805,961,855.77	176,008,972,956.89	992,465,025.87	7,956,274,428.60	467,070,459.91	18,020,371.72	253,248,765,098.76
2. 本期增加金额	4,445,216,716.75	14,112,229,302.46	48,399,449.71	472,645,920.40	23,693,862.78	6,919,862.70	19,109,105,114.80

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
(1)计提	4,195,384,477.17	14,049,816,938.74	47,757,765.24	461,391,894.23	22,924,764.53	6,919,862.70	18,784,195,702.61
(2)企业合并增加	1,287,169.60	1,632,727.27	68,640.99	2,405.64			2,990,943.50
(3)价值调整							
(4)其他	248,545,069.98	60,779,636.45	573,043.48	11,251,620.53	769,098.25		321,918,468.69
3. 本期减少金额	1,583,763,410.68	6,565,608,049.00	265,479,301.68	824,173,568.50	6,855,972.71	1,762,371.16	9,247,642,673.73
(1)处置或报废	101,345,836.22	2,483,807,232.41	73,402,231.39	206,104,468.90	6,845,373.08	929,229.66	2,872,434,371.66
(2)其他	1,482,417,574.46	4,081,800,816.59	192,077,070.29	618,069,099.60	10,599.63	833,141.50	6,375,208,302.07
4. 期末余额	70,667,415,161.84	183,555,594,210.35	775,385,173.90	7,604,746,780.50	483,908,349.98	23,177,863.26	263,110,227,539.83
三、减值准备							
1. 期初余额	1,615,651,280.76	4,161,890,281.96	2,869,570.79	99,395,891.29	130,257.26		5,879,937,282.06
2. 本期增加金额	20,286,521.23	318,824,660.38	156,032.05	13,736,141.31	38,514.32		353,041,869.29
(1)计提	20,286,521.23	310,438,240.75	156,032.05	13,736,141.31	38,514.32		344,655,449.66
(2)企业合并增加							
(3)其他		8,386,419.63					8,386,419.63
3. 本期减少金额	274,093,731.73	716,716,945.03		100,607,457.08			1,091,418,133.84
(1)处置或报废	33,184,498.78	597,320,491.18		6,430,016.00			636,935,005.96
(2)其他	240,909,232.95	119,396,453.85		94,177,441.08			454,483,127.88
4. 期末余额	1,361,844,070.26	3,763,997,997.31	3,025,602.84	12,524,575.52	168,771.58		5,141,561,017.51

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
四、账面价值							
1. 期末账面价值	119,716,009,524.80	169,290,922,713.99	398,524,706.86	3,529,790,629.28	157,755,948.59	146,253,945.93	293,239,257,469.45
2. 期初账面价值	122,406,064,603.00	144,328,899,222.46	447,469,917.32	3,416,552,760.60	129,818,993.82	43,456,306.82	270,772,261,804.02

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
吉安市正伟科技有限公司	154,273,331.34	105,235,490.00	49,037,841.34	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括交易费	①对于无使用价值固定资产：评估值按照0值确定； ②对于可正常使用	①评估范围内的相关固定资产已拆除，并由地方政府相关部门承担相关拆除安装等费用，重置成本为设备购置价(不含税)，对于国产设备购置价，

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处 置费用的确定 方式	关键参数	关键参数的确定依据
				用、相关税费 等	用的固定资产：重 置成本、综合成新 率	主要通过向生产厂家或贸易公司查询 评估基准日市场价格、参照《机电产 品报价手册》，以及参考近期同类设 备的合同价格确定。②综合成新率： 对于主要设备(A、B类设备)，采用综 合分析法进行估算；对于一般设备和 价值较小的设备在综合考虑设备的使 用维护状态和外观现状的前提下，采 用使用年限法估算其成新率(同时考 虑现场勘查成新率)。
国家能源集团乐东 发电有限公司	24,927,450.55	358,910.00	24,568,540.55	公允价值采用 市场法确定， 处置费用主要 包括清理费等	对已拆除的专用 设备资产等，按可 回收净残值确定 评估值，即按可变 现价值扣减清理 费后来确定其评 估值。	以可回收废旧材料价值作为市场回收 价值。废旧材料回收价不包含装卸及 运输费用，装卸及运输费用由购买方 承担。计算公式为:可回收净值=可变 现收入-拆除清理成本 可变现收入=市场废旧材料回收单价 x 实际可回收废旧材料重量。 由于截止评估基准日，委托评估的报 废设备已拆除，本次未考虑拆除清理 费用。
国能常州发电有限 公司	17,433,515.09	203,171.00	17,230,344.09	公允价值采用 市场法确定	可回收物资的价 值	评估范围内资产均为不能重新利用的 技术淘汰和拆除报废资产，无法修复 利用，也不具有收益性，故不适用于 收益法和重置成本法评估。根据评估 目的，本次主要计算可回收物资的处 置价值，即以市场价格为依据，结合 所评估资产的特点和收集资料情况， 采用市场法进行评估，评估价值为实 物资产处置变现所能实现的价值。

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处 置费用的确定 方式	关键参数	关键参数的确定依据
合计	196,634,296.98	105,797,571.00	90,836,725.98	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐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、31“所有权或使用权受限制的资产”。

②截至 2024 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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
正伟公司迁建涉及光伏电站部分组件	105,235,490.00	
国能浙江北仑第一发电有限公司光伏固定资产清理	12,624,705.96	
国能浙江北仑第一发电有限公司资产处置固定资产清理	11,807,515.28	
延寿项目拆除资产		22,306,788.08
福发纺织分布式 0.4MW 光伏电站		1,128,174.09
其他	5,866,175.84	11,905,052.21
合计	135,533,887.08	35,340,014.38

其他说明：  
无。

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
在建工程	88,288,329,953.44	82,132,542,683.09
工程物资	2,020,632,650.70	7,176,650,942.17
合计	90,308,962,604.14	89,309,193,625.26

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：						
大渡河双江口水电站	29,151,835,728.51		29,151,835,728.51	24,311,824,777.09		24,311,824,777.09
大渡河金川水电站	9,816,232,531.94		9,816,232,531.94	8,138,249,241.74		8,138,249,241.74
国电电力清能鄂托克前旗有限公司蒙西鄂尔多斯采煤沉陷区新能源项目（一、二标段）	3,652,160,704.75		3,652,160,704.75	398,259,696.34		398,259,696.34

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
国家能源常州 2×100 万千瓦煤电扩建项目	2,685,247,916.91		2,685,247,916.91	984,865,829.65		984,865,829.65
天津国电电力海晶新能源有限公司-国电电力天津海晶盐光互补一期工程	1,938,482,387.85		1,938,482,387.85	559,822,421.23		559,822,421.23
国电电力大同湖东电厂 2×100 万千瓦“上大压小”项目	1,864,171,943.96		1,864,171,943.96	396,596,121.78		396,596,121.78
肇庆二期燃气项目	1,625,611,204.36		1,625,611,204.36	1,056,608,432.15		1,056,608,432.15
国电电力内蒙古鄂尔多斯蒙西鄂尔多斯采煤沉陷区新能源光伏项目（三标段）	1,575,381,689.32		1,575,381,689.32			
国电电力新疆开都河和静霍尔古吐水电站	1,393,803,344.27		1,393,803,344.27	951,054,181.42		951,054,181.42
安徽霍山抽水蓄能电站项目	1,024,059,705.69		1,024,059,705.69	694,894,072.04		694,894,072.04
其他	31,668,522,409.83	2,804,856,715.38	28,863,665,694.45	41,265,479,259.55	1,851,247,049.00	39,414,232,210.55
非电源项目						
其中：						
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司灰场扩容改造	114,370,349.20		114,370,349.20	65,609,228.96		65,609,228.96
国能（绥中）发电有限责任公司煤场封闭改造	113,057,943.85		113,057,943.85	21,210,257.21		21,210,257.21
国电电力大同发电有限责任公司厂内火车接卸能力提升改造工程	104,894,356.79		104,894,356.79	9,758,679.25		9,758,679.25
其他	4,384,098,577.66	18,744,126.07	4,365,354,451.59	5,190,488,823.46	60,931,289.78	5,129,557,533.68
合计	91,111,930,794.89	2,823,600,841.45	88,288,329,953.44	84,044,721,021.87	1,912,178,338.78	82,132,542,683.09

(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
大渡河双江口水电站	43,799,017,900.00	24,311,824,777.09	4,840,010,951.42			29,151,835,728.51	65.26	65.26	4,524,335,523.96	664,436,978.08	2.89	自有资金、贷款
大渡河金川水电站	11,948,000,000.00	8,138,249,241.74	1,677,983,290.20			9,816,232,531.94	82.15	86.33	1,146,617,765.15	162,402,963.09	3.05	自有资金、贷款
国电电力清能鄂托克前旗有限公司蒙西鄂尔多斯采煤沉陷区新能源项目（一、二标段）	8,342,850,000.00	398,259,696.34	3,253,901,008.41			3,652,160,704.75	43.78	43.78	33,276,363.06	33,276,363.06	2.21	自有资金、贷款
国家能源常州2×100万千瓦煤电扩建项目	8,000,000,000.00	984,865,829.65	1,700,382,087.26			2,685,247,916.91	33.57	33.57	47,107,424.93	39,670,535.38	2.70	自有资金、贷款



国电电力发展股份有限公司2024 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
天津国电电力海晶新能源有限公司-国电电力天津海晶盐光互补一期工程	4,800,000,000.00	559,822,421.23	1,378,659,966.62			1,938,482,387.85	40.39	40.39	21,222,195.97	18,980,450.23	2.22	自有资金、贷款
国电电力大同湖东电厂2×100万千瓦“上大压小”项目	8,282,120,000.00	396,596,121.78	1,735,390,582.29	667,659.29	267,147,100.82	1,864,171,943.96	23.00	23.00	29,756,241.50	25,626,341.99	2.44	自有资金、贷款
肇庆二期燃气项目	2,486,160,000.00	1,056,608,432.15	573,078,107.61	4,075,335.40		1,625,611,204.36	65.37	65.37	39,737,971.26	23,565,407.31	2.55	自有资金、贷款
国电电力鄂尔多斯市有限公司蒙西鄂尔多斯采煤沉陷区新能源光伏项目（三标段）	3,933,230,000.00		1,575,381,689.32			1,575,381,689.32	40.05	40.05	10,337,439.14	10,337,439.14	2.24	自有资金、贷款
国电电力新疆开都河和静霍尔古吐水电站	3,687,265,400.00	951,054,181.42	442,749,162.85			1,393,803,344.27	37.80	37.80	32,810,453.51	22,084,162.41	2.63	自有资金、贷款

国电电力发展股份有限公司2024 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
安徽霍山抽水蓄能电站项目	7,939,358,100.00	694,894,072.04	329,165,633.65			1,024,059,705.69	12.92	12.92	539,139.60	427,365.99	2.32	自有资金、贷款
国家能源博兴2*1000MW新建项目	8,965,170,000.00	2,728,319,352.41	4,239,019,500.16	6,636,151,861.04	92,946,390.72	238,240,600.81	77.79	77.79	249,036,306.86	99,740,944.19	2.55	自有资金、贷款
国能浙江舟山发电有限责任公司-舟山电厂三期“上大压小”扩建工程项目	5,877,350,000.00	1,985,277,250.78	2,651,540,044.79	4,400,152,468.62	202,161,064.70	34,503,762.25	75.01	75.01	74,719,212.78	50,419,279.23	2.80	自有资金、贷款
国电电力浙江宁波象山1#海上风电场二期项目（基建项目）	4,973,730,000.00	3,390,010,858.09	402,362,501.14	3,789,294,349.26		3,079,009.97	87.59	87.59	40,680,712.42	11,136,945.20	2.70	自有资金、贷款
合计	123,034,251,400.00	45,595,782,234.72	24,799,624,525.72	14,830,341,673.61	562,254,556.24	55,002,810,530.59	/	/	6,250,176,750.14	1,162,105,175.30	/	/

(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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
大兴川水电项目		830,840,202.47		830,840,202.47	项目进度未达预期

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
金湾水电项目	153,771,000.00	61,673,658.40		215,444,658.40	项目进度未达预期
国电电力福建福州晋安海峡环保分布式光伏项目		18,230,320.08		18,230,320.08	项目进度未达预期
其他工程项目	1,758,407,338.78	313,543,352.12	312,865,030.40	1,759,085,660.50	项目进度未达预期
合计	1,912,178,338.78	1,224,287,533.07	312,865,030.40	2,823,600,841.45	/

(4). 在建工程的减值测试情况

√ 适用    □ 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√ 适用    □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
金湾水电项目	70,140,409.99	8,466,751.59	61,673,658.40	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括交易费用、相关税费等	重置成本、成新率	（1）机器设备重置成本包含现行市价、前期费用、基础安装调试费、资金成本等。现行市价参考用类似设备的现行市价确定，基础安装费参考机械工业部发布文件确定，资金成本按建设周期及付款方法计算其资金成本，电子设备重置成本依据电子设备市场的近期报价确定。机器设备成新率根据设备技术性能、经济性能和物理性能确定的现有设备的新旧程度确定。电子设备成新率依据设备经济寿命年限、已使用年限，对设备使用状况、技术状况的现场考察了解，确定其尚可使用年限。（2）房屋建筑物、构筑物。重置成本包含建安工程造价、前期及其他费用、资金成本。建安工程造价参考工程结算资料、类似指标、现场核实及测量等方式确定，前期及其他费用根据可行性研究报告、国家相关文件、立项审批资料等确定，资金成本根据建安工程造价、前期及其他费用之和乘以评估基准日仍在执行的正常工期同期的基本建设贷款利率计算。成新率主要采用年限法和观察法综合确定。（3）土地使用权通过查阅产权证书、现场勘察、到当地有关土地管理部门调查咨询等以市场法结果确定综合地价。
合计	70,140,409.99	8,466,751.59	61,673,658.40	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√ 适用    □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期 的年限	预测期的关 键参数	稳定期的关键 参数	稳定期的关键参数的确定依据
大兴川水电项目	834,170,556.97	3,330,354.50	830,840,202.47	3	资本性支出	营业收入、营 业成本、税金 及附加	①营业收入:根据可行性研究报告确定装机容量、设计发电利用小时、电站设计保证率,按照企业所在区域标杆电价进行预测;②营业成本:主要包含折旧费、职工薪酬、修理费、水资源费、保险费、材料费、库区维护费和其他费用。③税金及附加:根据水电站的纳税标准进行预测。④折现率:资产减值测试评估税前折现率的计算先计算税后现金流量折现值,再采用割差法计算税前折现率指标值。
合计	834,170,556.97	3,330,354.50	830,840,202.47	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□ 适用    √ 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□ 适用    √ 不适用

其他说明:

□ 适用    √ 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√ 适用    □ 不适用

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	363,675,059.22	163,756.02	363,511,303.20	148,399,055.54		148,399,055.54
专用设备	1,632,885,893.73	372,787.97	1,632,513,105.76	644,123,618.27	10,091,606.45	634,032,011.82
为生产准备的工具及器具	1,112,235.15		1,112,235.15	6,007,771.52		6,007,771.52
其他	26,813,223.82	3,317,217.23	23,496,006.59	6,391,529,320.52	3,317,217.23	6,388,212,103.29
合计	2,024,486,411.92	3,853,761.22	2,020,632,650.70	7,190,059,765.85	13,408,823.68	7,176,650,942.17

其他说明：  
无。

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 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

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

## 25、使用权资产

### (1) 使用权资产情况

√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	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,738,630,388.30	803,537,490.47	1,395,222,311.76		3,937,390,190.53
2. 本期增加金额	1,537,131,514.21	926,955,986.23	9,882,410.24		2,473,969,910.68
(1) 新增租赁	1,526,987,987.97	926,919,965.12	9,882,410.24		2,463,790,363.33
(2) 企业合并增加	9,020,047.17				9,020,047.17
(3) 其他	1,123,479.07	36,021.11			1,159,500.18
3. 本期减少金额	4,611,184.93	47,659,070.65	434,612,984.64		486,883,240.22
(1) 处置	4,228,475.14	47,145,052.32	20,037,056.04		71,410,583.50
(2) 其他	382,709.79	514,018.33	414,575,928.60		415,472,656.72
4. 期末余额	3,271,150,717.58	1,682,834,406.05	970,491,737.36		5,924,476,860.99
二、累计折旧					
1. 期初余额	102,777,256.28	236,650,689.37	242,479,907.68		581,907,853.33
2. 本期增加金额	141,001,137.34	155,526,713.80	59,953,605.25		356,481,456.39
(1) 计提	139,606,421.17	155,526,713.80	59,953,605.25		355,086,740.22
(2) 其他	1,394,716.17				1,394,716.17
3. 本期减少金额		35,031,450.80	20,537,188.44		55,568,639.24
(1) 处置		34,609,950.32	17,681,306.62		52,291,256.94
(2) 其他		421,500.48	2,855,881.82		3,277,382.30
4. 期末余额	243,778,393.62	357,145,952.37	281,896,324.49		882,820,670.48
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					

项目	土地	房屋及建筑物	机器、运输、办公设备	其他	合计
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3, 027, 372, 323. 96	1, 325, 688, 453. 68	688, 595, 412. 87		5, 041, 656, 190. 51
2. 期初账面价值	1, 635, 853, 132. 02	566, 886, 801. 10	1, 152, 742, 404. 08		3, 355, 482, 337. 20

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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, 787, 434, 067. 68	167, 081, 975. 75	12, 178, 979. 55	130, 827, 156. 00	47, 595, 403. 11	3, 787, 367, 229. 35	1, 312, 426, 226. 21	19, 707, 016. 59	13, 264, 618, 054. 24
2. 本期增加金额	744, 961, 395. 31	1, 071, 238. 92	9, 026, 680. 80				258, 788, 444. 11	10, 802, 142. 15	1, 024, 649, 901. 29
(1) 购置	610, 843, 836. 01		147, 123. 88				125, 830, 594. 89	3, 028, 893. 81	739, 850, 448. 59
(2) 内部研发							111, 106, 538. 32		111, 106, 538. 32
(3) 企业合并增加	120, 569, 843. 10								120, 569, 843. 10
(4) 其他	13, 547, 716. 20	1, 071, 238. 92	8, 879, 556. 92				21, 851, 310. 90	7, 773, 248. 34	53, 123, 071. 28
3. 本期减少金额	284, 852, 370. 59					3, 787, 367, 229. 35	36, 496, 202. 84	7, 084, 409. 60	4, 115, 800, 212. 38



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
（1）处 置	2,074,834.14						16,318,496.01		18,393,330.15
（2）其 他	282,777,536.45					3,787,367,229.35	20,177,706.83	7,084,409.60	4,097,406,882.23
4. 期末余额	8,247,543,092.40	168,153,214.67	21,205,660.35	130,827,156.00	47,595,403.11		1,534,718,467.48	23,424,749.14	10,173,467,743.15
二、累计摊销									
1. 期 初 余额	1,973,268,039.75	107,358,181.72	5,256,023.56	21,706,478.59	22,870,510.15	240,242,057.74	753,046,120.44	4,901,425.05	3,128,648,837.00
2. 本 期 增加金额	174,566,293.77	14,373,384.24	1,929,036.47	4,046,321.76			98,267,414.97	6,039,211.58	299,221,662.79
（1）计 提	161,106,119.95	14,030,795.78	1,297,022.79	4,046,321.76			97,450,308.61	5,535,257.85	283,465,826.74
（2）企 业合并增加	12,680,670.70								12,680,670.70
（3）其 他	779,503.12	342,588.46	632,013.68				817,106.36	503,953.73	3,075,165.35
3. 本期 减少金额	30,303,076.60					240,242,057.74	28,556,765.46		299,101,899.80
（1）处 置							12,198,288.60		12,198,288.60
（2）其 他	30,303,076.60					240,242,057.74	16,358,476.86		286,903,611.20
4. 期末 余额	2,117,531,256.92	121,731,565.96	7,185,060.03	25,752,800.35	22,870,510.15		822,756,769.95	10,940,636.63	3,128,768,599.99
三、减值准备									
1. 期初 余额	3,831,958.50						10,455,504.85		14,287,463.35
2. 本期 增加金额									
（1）计 提									
（2）其 他									
3. 本期 减少金额							3,388,425.92		3,388,425.92
（1）处 置							3,388,425.92		3,388,425.92
（2）其 他									

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
4. 期末余额	3,831,958.50						7,067,078.93		10,899,037.43
四、账面价值									
1. 期末账面价值	6,126,179,876.98	46,421,648.71	14,020,600.32	105,074,355.65	24,724,892.96		704,894,618.60	12,484,112.51	7,033,800,105.73
2. 期初账面价值	5,810,334,069.43	59,723,794.03	6,922,955.99	109,120,677.41	24,724,892.96	3,547,125,171.61	548,924,600.92	14,805,591.54	10,121,681,753.89

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是1.092%  
本年度其他减少主要是本期转让国电建投内蒙古能源有限公司，不再纳入合并范围。

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

本公司本期对无形资产进行减值测试，相关资产不存在减值迹象。可收回金额根据公允价值减处置费用后的净额计算确定，公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括交易费用，关键参数为市场询价价格和处置费用，关键参数确定依据同类软件市场询价结果和同类交易费用。

其他说明：

☒适用 ☐不适用

截至 2024 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、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
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	24,756,714.32			24,756,714.32
信阳明智鸿科新能源有限公司	89,991,148.16			89,991,148.16
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
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
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

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	
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
杭州绵泰新能源开发有限公司	37,802,813.89			37,802,813.89
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	2,805,289.00			2,805,289.00
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
国能江苏谏壁发电有限公司	9,839,520.00			9,839,520.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	24,515,185.16			24,515,185.16
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
信阳明智卓普新能源有限公司		37,748,172.45		37,748,172.45
因收购引起的其他小额商誉	1,629,055.15			1,629,055.15
合计	2,405,429,490.39	37,748,172.45		2,443,177,662.84

- 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铜仁市天润新能壹号风电有限公司商誉为国能（北京）国际电力能源有限公司购买铜仁市天润新能壹号风电有限公司 100%的股权时，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；
- ③信阳明智鸿科新能源有限公司商誉为国电电力河南新能源开发有限公司购买信阳明智鸿科新能源有限公司 100%的股权时，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；

④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；

⑤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；

⑥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；

⑦国能徐州发电有限公司商誉为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国能徐州发电有限公司产生的商誉，重组时将相应商誉合并至本公司；

⑧国电电力发展股份有限公司桓仁明昊分公司商誉为本公司在 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 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。桓仁明昊水力发电有限责任公司于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑨国电电力发展股份有限公司桓仁鑫淼分公司商誉为本公司在 2018 年 3 月通过非同一控制下企业合并方式收购了桓仁鑫淼电力有限责任公司 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。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；

⑩国电电力发展股份有限公司宽甸龙源分公司商誉为本公司在 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于 2018 年 10 月注销独立法人，成为本公司之分公司；

⑪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安徽毛尖山水电有限公司宁国分公司时，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；

⑫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；

⑬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；

⑭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；

⑮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；

⑯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；

⑰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；

⑱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；

⑲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；

⑳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；

㉑杭州绵泰新能源开发有限公司商誉为国电电力甘肃新能源开发有限公司购买杭州绵泰新能源开发有限公司 70%的股权时，支付的对价高于交易日享有杭州绵泰新能源开发有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

㉒吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司商誉为国电电力新疆新能源开发有限公司购买吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司 100%的股权时，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；

㉓国能神皖马鞍山发电有限责任公司商誉为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安徽马鞍山万能达发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。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；

②④国能神皖安庆发电有限责任公司商誉为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安徽安庆皖江发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。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；

②⑤国能神皖池州发电有限责任公司商誉为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安徽池州九华发电有限公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司。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；

②⑥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；

②⑦国能浙江舟山发电有限责任公司商誉为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国能浙江舟山发电有限责任公司产生的商誉，本次重组将相应商誉合并至本公司；

②⑧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以前年度同一控制下增加的子公司；

②⑨国家能源集团湖南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湖南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湖南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，国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司为以前年度同一控制下增加的子公司；

③⑩信阳明智卓普新能源有限公司商誉为国电电力河南新能源开发有限公司购买信阳明智卓普新能源有限公司100%的股权时，支付的对价高于交易日享有信阳明智卓普新能源有限公司的可辨认净资产的公允价值的部分；

③⑪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、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	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	83,491,009.18			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	696,312.55			696,312.55
国能大渡河大数据服务有限公司	598,742.18			598,742.18
国能徐州发电有限公司	611,652,194.40			611,652,194.40
国能大渡河草什扎水电开发有限公司	163,489,366.43			163,489,366.43
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
国能丰城发电有限公司	510,853,068.21			510,853,068.21
国能大渡河（咸丰）小河水电有限公司	16,812,231.60			16,812,231.60
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
合计	1,567,605,418.71			1,567,605,418.71

公司及所属单位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。

(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。

资产组或资产组组合发生变化



☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

#### (4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

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。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
征地及搬迁补偿费	1,055,336,424.56		99,655,420.02	955,681,004.54	
过网费	73,045,395.56		6,482,153.92		66,563,241.64
排污费	34,852,961.56	12,990,450.00	16,937,771.88		30,905,639.68
催化剂	51,977,007.40	73,521,702.58	40,474,750.23		85,023,959.75
水权置换费	17,331,840.00		1,762,560.00		15,569,280.00
环境治理补偿费	2,021,368.55	1,535,734.12	787,724.68	1,322,437.72	1,446,940.27
装修费	4,567,097.71	85,162,713.50	14,224,299.73		75,505,511.48
升压站分摊费用	110,135,375.43	877,650.28	4,414,476.36		106,598,549.35
五通一平成本摊销		846,732,355.05	63,117,840.06		783,614,514.99
其他	49,064,231.84	26,770,108.55	8,625,688.37		67,208,652.02
合计	1,398,331,702.61	1,047,590,714.08	256,482,685.25	957,003,442.26	1,232,436,289.18

其他说明：

无。

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	4,026,630,270.42	756,585,589.48	3,020,687,021.79	618,222,773.04
租赁负债	3,491,704,822.53	783,936,260.32	3,030,734,790.07	642,541,572.70
递延收益	325,174,452.09	64,230,895.78	256,511,324.70	48,069,979.87
内部交易未实现利润	290,872,557.88	72,718,139.47	215,409,607.36	53,852,401.84
已预提尚未支付的各项费用	219,806,983.00	52,898,966.22	195,959,734.21	47,489,089.90
可抵扣亏损	168,529,019.28	42,132,254.82	297,975,907.44	74,493,976.84
固定资产折旧	123,572,339.73	26,848,396.39	162,791,992.65	36,687,976.14
预计负债	27,259,196.07	6,814,799.02	51,782,821.92	12,295,705.48
辞退福利	16,316,097.07	4,026,239.64	17,334,174.79	4,061,261.36
试生产期间损益	23,792,358.11	5,948,089.53	9,763,368.86	2,440,842.08
金融资产的公允价值变动	26,230,186.00	3,934,527.90	77,800.00	19,450.00
其他	131,233,984.17	32,808,496.04	1,087,883.20	271,970.80
合计	8,871,122,266.35	1,852,882,654.61	7,260,116,426.99	1,540,447,000.05

## (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
使用权资产	3,881,028,224.08	864,682,965.66	3,360,916,168.35	631,852,239.65
非同一控制企业合并资产评估增值	1,361,466,798.28	311,281,825.10	1,594,276,686.36	368,588,645.35
固定资产折旧、无形资产摊销	538,564,448.68	134,641,112.17	762,881,036.00	190,638,601.40
其他权益工具投资公允价值变动	129,883,731.14	27,224,895.59	117,207,220.20	18,705,525.05
试运行净损	2,545,744.69	636,436.17	4,564,267.09	1,141,066.77

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
失				
其他			2,085,146.95	521,286.72
合计	5,913,488,946.87	1,338,467,234.69	5,841,930,524.95	1,211,447,364.94

(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	863,245,560.19	989,637,094.42	682,019,371.61	858,427,628.44
递延所得税负债	863,245,560.19	475,221,674.50	682,019,371.61	529,427,993.33

(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	16,117,021,189.04	16,602,974,895.68
可抵扣亏损	15,120,728,648.49	19,912,100,200.60
合计	31,237,749,837.53	36,515,075,096.28

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2024		1,637,100,128.92
2025	611,304,779.33	1,401,470,005.27
2026	6,720,659,301.04	8,719,883,792.04
2027	3,657,480,953.61	4,186,925,298.92
2028	3,149,445,547.64	3,547,229,425.39
2029（高新技术企业和科技型中小企业适用）	562,346,516.81	
2030（高新技术企业和科技型中小企业适用）		
2031（高新技术企业和科技型中小企业适用）	374,131,995.17	374,131,995.17
2032（高新技术企业和科技型中小企业适用）	45,359,554.89	45,359,554.89
合计	15,120,728,648.49	19,912,100,200.60

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	3,103,982,151.76		3,103,982,151.76	2,159,030,327.70		2,159,030,327.70
预付土地出让金等长期资产	9,301,621,365.96	11,159,313.08	9,290,462,052.88	1,611,536,881.39		1,611,536,881.39
未实现售后回租损益				54,299,414.20		54,299,414.20
合同资产	166,481,939.26		166,481,939.26	29,006,822.02		29,006,822.02
合同履约成本				6,860,132.08		6,860,132.08
其他	149,676,026.35		149,676,026.35	232,192,603.29		232,192,603.29
合计	12,721,761,483.33	11,159,313.08	12,710,602,170.25	4,092,926,180.68		4,092,926,180.68

其他说明：  
无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末			期初		
	账面价值	受限类型	受限情况	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,634,263,993.78	其他	受限	2,015,830,030.64	其他	受限
固定资产	3,757,550,197.50	其他	受限	6,380,095,238.84	其他	受限
在建工程	964,472,555.92	其他	受限	209,092,548.67	其他	受限
合计	6,356,286,747.20	/	/	8,605,017,818.15	/	/

其他说明：

本期期末货币资金受限类型主要为定期存款、保证金等；本期期末固定资产和在建工程的受限原因为融资租赁。  
2024 年 12 月 31 日，本公司将部分子公司的未来电费收费权作为质押，取得借款余额为 45.91 亿元。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	30,412,536,493.35	48,944,496,716.68
合计	30,412,536,493.35	48,944,496,716.68

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

其他说明：  
□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	6,290,856,210.91	6,004,575,368.51
商业承兑汇票	414,202,587.03	231,063,576.57
合计	6,705,058,797.94	6,235,638,945.08

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款和设备款	13,499,206,537.09	11,679,799,502.22

项目	期末余额	期初余额
燃料款	4,176,594,910.98	5,442,964,243.95
材料款	1,861,443,354.46	2,170,696,466.05
修理费	705,821,910.38	859,912,991.98
其他	6,768,593,598.78	5,821,005,967.35
合计	27,011,660,311.69	25,974,379,171.55

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√ 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
隆基乐叶光伏科技有限公司	505,653,817.36	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	246,963,804.73	未达到结算条件
国能水务环保有限公司	55,133,729.07	未达到结算条件
塔勒德萨依基建项目	53,792,370.79	未达到结算条件
东方电气集团东方汽轮机有限公司	52,270,000.00	未达到结算条件
国能智深控制技术有限公司	49,182,832.16	未达到结算条件
国能思达科技有限公司	47,034,525.51	未达到结算条件
北京巴布科克·威尔科克斯有限公司	23,500,427.40	未达到结算条件
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	13,468,467.57	未达到结算条件
双良新能科技（包头）有限公司	11,708,590.25	未达到结算条件
合计	1,058,708,564.84	/

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
其他	3,872,547.52	4,619,281.35
合计	3,872,547.52	4,619,281.35

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□ 适用 √ 不适用

(3). 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

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

√ 适用    □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收热费	544,559,762.54	338,092,664.58
预收工程款	127,137,439.70	338,864,872.84
预收粉煤灰款	68,654,597.71	53,210,004.40
预收蒸汽费	34,931,575.15	37,024,872.31
预收煤款	406,975.02	12,193,510.33
其他	89,647,788.35	35,304,181.04
合计	865,338,138.47	814,690,105.50

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□ 适用    √ 不适用

(3). 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	1,196,179,848.96	15,162,939,212.74	15,112,538,240.83	1,246,580,820.87
二、离职后福利-设定提存计划	36,633,454.45	2,109,359,214.06	2,117,550,966.91	28,441,701.60
三、辞退福利	40,518,069.50	1,685,323.46	3,792,263.85	38,411,129.11
四、一年内到期的其他福利				
五、其他	436,451.60	653,165.43	653,165.43	436,451.60
合计	1,273,767,824.51	17,274,636,915.69	17,234,534,637.02	1,313,870,103.18

(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	274,210,211.16	10,872,853,848.86	10,872,853,848.86	274,210,211.16
二、职工福利费		1,407,570,072.72	1,407,570,072.72	
三、社会保险费	134,798,082.43	1,228,320,826.69	1,221,702,954.26	141,415,954.86
其中：医疗保险费	130,504,096.96	1,152,239,515.68	1,145,738,909.12	137,004,703.52
工伤保险费	3,685,785.83	61,632,222.89	61,508,017.40	3,809,991.32
生育保险费	608,199.64	14,449,088.12	14,456,027.74	601,260.02
四、住房公积金	2,861,828.82	1,037,689,895.69	1,038,144,435.39	2,407,289.12
五、工会经费和职工教育经费	781,824,731.48	475,985,650.34	429,263,016.09	828,547,365.73
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	140,518,918.44	143,003,913.51	
九、非货币性福利				

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
十、其他短期薪酬				
合计	1,196,179,848.96	15,162,939,212.74	15,112,538,240.83	1,246,580,820.87

(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	18,430,415.50	1,316,433,811.63	1,317,293,965.21	17,570,261.92
2、失业保险费	1,220,092.17	44,719,077.36	44,683,532.40	1,255,637.13
3、企业年金缴费	16,982,946.78	748,206,325.07	755,573,469.30	9,615,802.55
合计	36,633,454.45	2,109,359,214.06	2,117,550,966.91	28,441,701.60

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
增值税	481,177,021.97	623,594,759.88
企业所得税	1,118,266,580.49	1,016,603,788.30
个人所得税	373,866,998.95	314,438,611.42
城市维护建设税	26,782,168.70	32,925,828.28
房产税	80,932,433.43	80,507,555.52
教育费附加	21,899,071.89	27,171,028.33
土地使用税	54,870,184.02	51,719,620.94
其他	413,906,583.96	335,100,343.81
合计	2,571,701,043.41	2,482,061,536.48

其他说明：  
无。

#### 41、其他应付款

##### (1). 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
应付股利	1,948,374,642.88	1,965,975,765.93
其他应付款	6,520,872,874.69	7,773,976,033.45
合计	8,469,247,517.57	9,739,951,799.38

其他说明：  
□适用 √不适用

##### (2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

##### (3). 应付股利

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	1,948,374,642.88	1,965,975,765.93
合计	1,948,374,642.88	1,965,975,765.93

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：国家能源集团山东电力有限公司超过1年未支付原因为资金计划安排与国家能源投资集团有限责任公司协商暂不支付。

#### (4). 其他应付款

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	3,625,094,693.20	4,593,894,731.99
单位间往来款	2,235,373,769.31	1,733,839,823.37
股权转让款	163,010,000.00	866,138,743.83
项目前期费	133,693,120.05	244,845,935.33
个人代扣款	130,741,260.84	177,170,057.71
代扣税费	4,393,562.00	5,004,211.20
其他	228,566,469.29	153,082,530.02
合计	6,520,872,874.69	7,773,976,033.45

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√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	530,764,851.23	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	226,996,009.14	未达到结算条件
运达能源科技集团股份有限公司	218,486,735.00	未达到结算条件
中船海装风电有限公司	177,940,000.00	未达到结算条件
吐鲁番明阳国盛新能源发电有限公司	95,600,000.00	未达到结算条件
宁波市北仑通利资产管理公司	60,000,000.00	未达到结算条件
北京巴布科克·威尔科克斯有限公司	55,024,852.02	未达到结算条件
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	54,626,073.49	未达到结算条件
宁波东方电缆股份有限公司	53,274,268.72	未达到结算条件
中交第三航务工程局有限公司	16,568,906.52	未达到结算条件

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
一年内到期的长期借款	23,237,788,137.88	19,843,861,511.37
一年内到期的应付债券	1,028,119,424.92	5,933,145,012.74
一年内到期的长期应付款	3,467,234,824.16	5,075,021,242.92
一年内到期的租赁负债	695,068,801.03	488,872,786.66

一年内到期的长期应付职工薪酬	12,121,477.76	13,178,132.30
一年内到期的其它非流动负债	5,587,317,002.59	8,176,933,984.45
合计	34,027,649,668.34	39,531,012,670.44

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	201,668,420.16	5,070,823,669.44
待转销项税	99,365,845.91	55,007,864.33
其他	14,218,900,025.01	2,893,607,686.14
合计	14,519,934,291.08	8,019,439,219.91

说明：其他主要系保理款和已背书未到期的应收票据形成。

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	票面利率(%)	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	是否违约
23 国电 SCP004	100.00	2.20	2023/5/16	8 个月	2,000,000,000.00	2,027,655,543.10		3,000,194.60		2,030,655,737.70		否
23 国电 SCP003	100.00	2.25	2023/5/11	9 个月	3,000,000,000.00	3,043,168,126.34		6,626,955.63		3,049,795,081.97		否
24 国电 SCP001	100.00	2.03	2024/2/21	3 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	9,983,606.56		2,009,983,606.56		否
24 国电 SCP002	100.00	1.74	2024/5/14	3 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	8,580,821.92		2,008,580,821.92		否
24 国电 SCP003	100.00	1.74	2024/5/14	3 个月	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	8,580,821.92		2,008,580,821.92		否
24 国能江 苏 SCP001	100.00	1.83	2024/5/24	9 个月	200,000,000.00		200,000,000.00	2,226,082.19		557,662.03	201,668,420.16	否
合计	/	/	/	/	11,200,000,000.00	5,070,823,669.44	6,200,000,000.00	38,998,482.82		11,108,153,732.10	201,668,420.16	/

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
信用借款	227,808,208,947.87	190,404,892,643.58
质押借款	4,591,287,177.19	4,526,957,958.25
保证借款	49,985,141.33	49,985,141.33
减：一年内到期的长期借款	23,237,788,137.88	19,843,861,511.37
合计	209,211,693,128.51	175,137,974,231.79

长期借款分类的说明：

①质押借款主要系本公司之子公司国能（肇庆）热电有限公司、国能新疆阿克苏水电开发有限公司、国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司、国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司、国电青松吐鲁番新能源有限公司、国电塔城发电有限公司、国电新疆艾比湖流域开发有限公司、国电电力湖南新能源开发有限公司、国能（定安）新能源有限公司、国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司以电费收费权质押取得的借款。

②保证借款主要系本公司之子公司国电电力广东新能源开发有限公司由本公司提供担保取得的借款。

其他说明：

√适用 □不适用

长期借款利率区间的说明：2024 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 0.99%~4.20%。

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	721,443,581.02	1,696,726,538.43
合计	721,443,581.02	1,696,726,538.43

(2). 应付债券的具体情况：（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（元）	票面利率（%）	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	是否违约
2021 年第一期公司债（3 年）	100.00	3.35	2021/5/24	36	1,000,000,000.00	1,020,126,536.15		13,213,888.89	-159,574.96	1,033,500,000.00		否
2021 年第二期公司债（3 年）	100.00	3.33	2021/7/6	36	2,400,000,000.00	2,439,994,615.60		40,848,000.00	922,615.60	2,479,920,000.00		否
2021 年第三期公司债（3 年）	100.00	3.15	2021/9/22	36	2,400,000,000.00	2,420,680,627.22		54,810,000.00	-109,372.78	2,475,600,000.00		否
2022 年第一期公司债（3 年）	100.00	2.91	2022/1/17	36	1,000,000,000.00	1,027,578,147.53		22,750,000.00	-398,110.36	22,750,000.00	1,027,976,257.89	否
2022 年第二期公司债（5 年）	100.00	3.25	2022/1/17	60	700,000,000.00	721,491,624.67		29,100,000.00	-95,123.38	29,100,000.00	721,586,748.05	否
减：一年内到期的应付债券						5,933,145,012.74					1,028,119,424.92	
合计	/	/	/	/	7,500,000,000.00	1,696,726,538.43		160,721,888.89	160,434.12	6,040,870,000.00	721,443,581.02	/

(3). 可转换公司债券的说明

□ 适用    √ 不适用

转股权会计处理及判断依据

□ 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	4,760,685,527.03	3,281,575,368.53
减：未确认融资费用	1,123,391,830.74	595,829,903.59
减：一年内到期部分	695,068,801.03	488,872,786.66
合计	2,942,224,895.26	2,196,872,678.28

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	8,514,306,962.58	7,315,164,678.62
专项应付款	3,794,600.00	4,264,140.18
合计	8,518,101,562.58	7,319,428,818.80

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	13,179,045,909.81	13,547,750,915.22
未确认融资费用	-1,317,533,219.60	-1,260,601,263.50
其他	120,029,096.53	103,036,269.82
减：一年内到期部分	3,467,234,824.16	5,075,021,242.92
合计	8,514,306,962.58	7,315,164,678.62

其他说明：

长期应付款中的融资租赁款主要为本公司之子公司国能尼勒克能源开发有限公司、国能（浙江北仑）发电有限公司和国电电力大同湖东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	1,480,575.33		1,480,575.33		建设工程资金
科技项目立项专款	500,000.00		500,000.00		科技项目立项专款
其他专项资金	2,283,564.85	1,511,035.15		3,794,600.00	
合计	4,264,140.18	1,511,035.15	1,980,575.33	3,794,600.00	/

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	130,275,457.24	133,801,187.46
二、辞退福利	123,638,838.89	115,705,364.46
三、其他长期福利		
合计	253,914,296.13	249,506,551.92

### (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	133,801,187.46	146,288,763.35
二、计入当期损益的设定受益成本	3,355,644.10	4,529,395.24
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	3,355,644.10	4,529,395.24
三、计入其他综合收益的设定受益成本	4,331,158.17	-2,798,529.70
1. 精算利得（损失以“-”表示）	4,331,158.17	-2,798,529.70
2. 其他		
四、其他变动	-11,212,532.49	-14,218,441.43
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-12,269,187.03	-13,424,924.93

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	1,056,654.54	-793,516.50
五、期末余额	130,275,457.24	133,801,187.46

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	期末余额	期初余额
移民安置补偿		1,002,616,015.19
其他	27,259,196.07	51,782,821.92
合计	27,259,196.07	1,054,398,837.11

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

## 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	764,359,161.27	61,116,700.00	84,425,296.50	741,050,564.77
融资租赁	16,498,238.13		2,761,041.96	13,737,196.17
其他	192,538,522.71		53,449,307.98	139,089,214.73
合计	973,395,922.11	61,116,700.00	140,635,646.44	893,876,975.67

其他说明：

☒适用 ☐不适用

递延收益中其他主要系过网费。

**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	13,626,941,867.77	6,294,826,542.00
合计	13,626,941,867.77	6,294,826,542.00

其他说明：

中期票据详见“第九节债券相关情况，（五）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

**（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表**

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**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）	14,691,136.48	85,975,265.21	100,182,714.87	483,686.82
其他资本公积	965,505,283.85	45,658,242.07	77,312,550.81	933,850,975.11
合计	980,196,420.33	131,633,507.28	177,495,265.68	934,334,661.93

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积变动主要原因包括：（1）本期因处置所属子公司保德神东发电有限责任公司影响资本公积；（2）参股单位其他权益变动。

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						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：前期计入其 他综合收益当期 转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公 司	税后归属于少 数股东	
一、不能重分类进损益 的其他综合收益	1,230,089,424.64	72,849,099.65		45,785,655.49	11,792,544.74	17,062,831.43	-1,791,932.01	1,247,152,256.07
其中：重新计量设定受 益计划变动额	-27,839,178.23	-4,331,158.17				-2,489,116.60	-1,842,041.57	-30,328,294.83
权益法下不能转损 益的其他综合收益	247,505,060.98	-83,013,758.48		1,050,000.00		-84,063,758.48		163,441,302.50
其他权益工具投资 公允价值变动	1,010,423,541.89	160,194,016.30		44,735,655.49	11,792,544.74	103,615,706.51	50,109.56	1,114,039,248.40
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	296,728,756.89	493,224.85				493,224.85		297,221,981.74
其中：权益法下可转损 益的其他综合收益	296,728,756.89	493,224.85				493,224.85		297,221,981.74
其他债权投资公允 价值变动								
金融资产重分类计 入其他综合收益的金 额								
其他债权投资信用 减值准备								
现金流量套期储备								

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：前期计入其 他综合收益当期 转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公 司	税后归属于少 数股东	
外币财务报表折算 差额								
其他								
其他综合收益合计	1,526,818,181.53	73,342,324.50		45,785,655.49	11,792,544.74	17,556,056.28	-1,791,932.01	1,544,374,237.81

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：  
无。

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	279,079,953.02	872,826,166.13	676,761,095.70	475,145,023.45
维简费	13,507,429.45		13,507,429.45	
合计	292,587,382.47	872,826,166.13	690,268,525.15	475,145,023.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：  
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	5,742,713,077.07	421,694,318.08		6,164,407,395.15
合计	5,742,713,077.07	421,694,318.08		6,164,407,395.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

国电电力发展股份有限公司母公司依据当年净利润按10%比例计提盈余公积。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币		
项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	22,384,343,215.39	19,731,683,923.59
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-37,963,396.31
调整后期初未分配利润	22,384,343,215.39	19,693,720,527.28
加：本期归属于母公司所有者的净利润	9,831,015,730.47	5,608,589,563.00
减：提取法定盈余公积	421,694,318.08	188,760,701.93
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,853,699,053.12	2,675,342,862.30
转作股本的普通股股利		
其他	-140,370,930.15	53,863,310.66
期末未分配利润	29,080,336,504.81	22,384,343,215.39

调整期初未分配利润明细：  
无。

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	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28
其他业务	2,051,371,843.51	1,087,445,868.11	2,548,574,680.04	1,184,085,372.84
合计	179,182,007,412.53	153,674,141,275.02	180,998,878,168.94	154,539,721,797.12

(2). 主要业务（分行业）

√ 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	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
火力发电行业	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60
水力发电行业	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87
新能源发电行业	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95
煤炭行业	0.00	641,362,868.33	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74
科技环保行业	1,421,767,965.90	1,366,859,085.16	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61
其他行业	42,370,338.71	4,109,139.60	19,215,150.94	9,434,433.96
小计	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73
减：内部抵消数	770,462,737.68	675,064,431.99	611,845,943.87	594,366,839.45
合计	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28

(3). 主营业务（分产品）

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业收入
火力发电产品	151,438,323,765.31	137,016,515,011.60	153,610,542,267.54	138,987,821,192.60
水力发电产品	12,650,062,816.89	6,405,715,340.01	11,911,197,391.80	6,224,062,464.87
新能源发电产品	12,348,573,419.89	7,827,198,394.20	10,712,066,108.93	5,967,388,788.95
煤炭产品	0.00	641,362,868.33	1,443,639,503.13	1,482,229,948.74



项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业收入
科技环保产品	1,421,767,965.90	1,366,859,085.16	1,365,489,010.43	1,279,066,434.61
其他产品	42,370,338.71	4,109,139.60	19,215,150.94	9,434,433.96
小计	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73
减:内部抵消数	770,462,737.68	675,064,431.99	611,845,943.87	594,366,839.45
合计	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28

(4). 主营业务（分地区）

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	10,426,375,375.01	9,743,480,839.79	10,229,156,502.28	9,297,681,139.43
华北地区	27,124,368,219.58	25,976,555,508.56	33,091,903,108.54	30,859,448,546.65
华东地区	117,731,291,944.31	102,983,680,239.72	113,302,767,997.01	99,129,534,685.16
华南地区	4,332,151,903.39	3,809,169,910.02	4,682,089,030.71	4,078,642,410.19
华中地区	2,604,958,714.66	2,241,423,898.48	2,975,464,441.37	2,542,523,650.52
西北地区	4,102,392,719.82	2,522,783,155.09	3,868,595,531.44	2,138,044,933.05
西南地区	11,579,559,429.93	5,984,666,287.24	10,912,172,821.42	5,904,127,898.73
小计	177,901,098,306.70	153,261,759,838.90	179,062,149,432.77	153,950,003,263.73
减:内部抵消数	770,462,737.68	675,064,431.99	611,845,943.87	594,366,839.45
合计	177,130,635,569.02	152,586,695,406.91	178,450,303,488.90	153,355,636,424.28

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

(5). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(7). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐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
房产税	339,540,369.25	322,922,812.12
环境保护税	290,964,986.25	114,440,882.94
水资源税	276,487,776.34	254,856,951.04
城市维护建设税	275,527,717.42	295,721,309.22
教育费附加	264,394,359.91	277,536,536.09
土地使用税	241,347,683.74	225,785,497.10
印花税	178,057,204.13	167,596,586.51
资源税	1,548,916.47	174,522,116.33
其他	4,301,573.21	36,998,835.26
合计	1,872,170,586.72	1,870,381,526.61

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	9,080,133.63	17,365,189.39
销售服务费	2,387,987.19	4,649,621.71
折旧费	129,879.64	1,821,293.15
其他	4,248,951.10	7,665,603.83
合计	15,846,951.56	31,501,708.08

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	1,455,878,482.30	1,303,082,571.00
折旧及摊销	224,658,708.19	183,996,006.86
物业费	97,306,660.12	88,705,506.03
差旅费	53,745,561.06	49,646,498.04
聘请中介机构费	31,119,202.99	36,722,965.93
修理费	22,261,100.14	22,028,494.34
水电费	20,031,074.01	26,399,661.47
办公费	12,807,584.58	14,421,465.63
租赁费	7,481,340.95	21,294,333.38
其他	292,827,978.21	278,350,744.99
合计	2,218,117,692.55	2,024,648,247.67

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
外委费	241,311,733.32	272,126,264.46
职工薪酬	198,528,265.66	327,526,662.43
技术服务费	63,287,068.62	19,523,152.97
折旧费	9,186,888.14	9,177,161.77
生产运行费	7,414,844.59	5,446,580.86
材料费	4,507,576.01	39,988,418.36
无形资产摊销	230,768.36	532,565.30
其他	30,516,384.71	66,394,084.71
合计	554,983,529.41	740,714,890.86

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	6,521,415,091.66	6,790,680,148.30
减：利息收入	78,358,585.59	154,520,566.21
汇兑损益	-2,184,313.26	1,641,147.08
手续费支出	100,802,975.82	68,374,026.00
其他	9,614,015.75	4,460,192.24
合计	6,551,289,184.38	6,710,634,947.41

其他说明：  
无。

#### 67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	258,972,860.14	298,204,462.66
增值税即征即退	255,053,232.91	269,954,052.33
其他	7,764,285.10	19,968,983.68
合计	521,790,378.15	588,127,498.67

其他说明：  
无。

#### 68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,285,485,027.11	1,549,606,337.07
处置长期股权投资产生的投资收益	4,980,965,072.09	1,679,055.98
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	72,059,173.95	98,857,395.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-8,224,305.56	-67,410,446.01
其他	2,703,493.76	2,295,796.96
合计	7,332,988,461.35	1,585,028,139.74

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	-858,955,721.95	-814,734,289.58
其他应收款坏账损失	75,293,792.88	323,202,406.35
其他	364,828.03	
合计	-783,297,101.04	-491,531,883.23

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、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,090,238.87	-98,093,650.81
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	-344,655,449.66	-556,382,022.76
六、工程物资减值损失	-324,895.31	-10,287,265.50
七、在建工程减值损失	-1,035,484,360.49	-400,953,860.12
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		-2,447,872.34
十一、商誉减值损失		-473,785,093.11

十二、其他	-11,159,313.08	
合计	-1,393,714,257.41	-1,541,949,764.64

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“-”)	51,285,664.93	68,011,261.81
合计	51,285,664.93	68,011,261.81

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
非流动资产毁损报废利得合计	12,782,003.90	6,755,382.38	12,782,003.90
其中：固定资产毁损报废利得	12,732,995.93	6,233,139.80	12,732,995.93
在建工程毁损报废利得	14,930.97		14,930.97
其他	34,077.00	522,242.58	34,077.00
碳排放配额	575,535,802.65	543,407,466.27	575,535,802.65
往来款项核销	148,306,042.72	111,397,418.75	148,306,042.72
违约、赔偿收入	27,468,968.28	45,043,928.35	27,468,968.28
罚款利得	15,665,105.17	17,259,759.86	15,665,105.17
非同控合并利得	10,490,943.85	2,583.64	10,490,943.85
盘盈利得	1,302,223.01		1,302,223.01
政府补助	890,708.72	5,220,049.46	890,708.72
关停机组转让特许权经营费		76,415,094.33	
其他	57,108,139.88	90,444,956.26	57,108,139.88
合计	849,549,938.18	895,946,639.30	849,549,938.18

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
非流动资产毁损报废损失合计	59,270,793.47	32,128,670.28	59,270,793.47
其中：固定资产毁损报废损失	6,701,769.93	32,128,670.28	6,701,769.93
无形资产毁损报废损失	94,677.90		94,677.90
在建工程毁损报废损失	52,474,345.64		52,474,345.64
碳排放权交易	139,408,512.97	224,187,524.30	
对外捐赠支出	92,760,116.90	127,775,749.90	92,760,116.90
滞纳金	69,625,350.98	2,337,050.55	69,625,350.98
罚款支出	20,212,133.15	46,833,756.66	20,212,133.15
行政性罚款	6,977,503.29		6,977,503.29
非常损失	897,869.00	11,383,225.93	897,869.00
盘亏损失	121,137.29		121,137.29
其他	36,439,427.02	70,247,414.64	36,439,427.02
合计	425,712,844.07	514,893,392.26	286,304,331.10

其他说明：  
因碳排放交易与日常经营活动相关，不计入非经常性损益。

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	3,937,506,365.42	3,809,591,046.35
递延所得税费用	-132,186,886.87	-111,819,025.01
合计	3,805,319,478.55	3,697,772,021.34

(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	20,448,348,432.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,112,087,108.25
子公司适用不同税率的影响	-641,425,272.86
调整以前期间所得税的影响	59,118,418.59
非应税收入的影响	-44,025,992.84
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	155,448,031.29
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,022,956,839.21
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	197,542,660.92
其他	-10,468,635.59
所得税费用	3,805,319,478.55

其他说明：

√适用 □不适用

其他主要为研发加计扣除和所得税税率发生变化。

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见本报告第十节“财务报告”七、合并财务报表项目注释 57. “其他综合收益”。

78、 现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

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	3,580,768,829.86	3,000,960,381.94
收回的代垫款项	1,005,145,314.10	995,332,291.96
收到的保证金	379,907,812.87	510,506,445.16
收到的政府补助	200,700,122.20	315,368,615.53
利息收入	72,405,103.84	120,114,396.85
代销燃料款	56,517,355.70	1,829,533,405.45
其他	663,218,662.77	660,932,660.98
合计	5,958,663,201.34	7,432,748,197.87

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

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	4,032,112,545.39	3,946,060,579.74
保理款	2,604,097,499.03	8,167,986,094.63
支付的投标保证金	566,025,879.58	493,802,947.37
保险费支出	353,785,089.28	192,732,273.26
差旅费支出	249,799,573.57	207,695,261.55
租赁费支出	95,391,605.23	152,867,978.15
办公费支出	70,272,728.29	46,033,686.03
运输费支出	53,684,175.15	63,680,904.59
捐赠支出	50,482,486.03	48,954,964.90
会务费及董事会会费	14,510,517.07	11,877,933.59
招待费用支出	9,180,109.86	13,709,178.66
排污费支出	223,632.40	2,957,380.86
专项整治款		2,103,970,000.00
代销燃料费		1,820,172,500.82
其他	1,499,714,755.44	1,460,300,718.81
合计	9,599,280,596.32	18,732,802,402.96



支付的其他与经营活动有关的现金说明：  
无。

## (2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的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
处置国电建投收到的现金净额	6,368,561,675.40	
合计	6,368,561,675.40	

收到的重要的投资活动有关的现金说明  
无。

支付的重要的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
大渡河双江口水电站建设	4,754,097,186.84	3,456,388,920.69
合计	4,754,097,186.84	3,456,388,920.69

支付的重要的投资活动有关的现金说明  
无。

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	422,625,849.15	397,890,116.99
取得子公司及其营业单位支付的现金净额负值重分类	5,413,301.22	3,559,453.18
其他	27,818,493.20	29,305,980.73
合计	455,857,643.57	430,755,550.90

收到的其他与投资活动有关的现金说明：  
无。

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
预付股权并购款	159,000,174.40	
保证金	56,214,861.85	174,752,111.19
移民工程代建款	5,107,092.06	269,376,083.44
处置子公司收到的现金净额负值重分类	430,551.58	
其他	263,431,726.27	111,344,356.65
合计	484,184,406.16	555,472,551.28

支付的其他与投资活动有关的现金说明：  
无。

### (3). 与筹资活动有关的现金

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	25,105,474,675.51	8,553,968,657.55
超长期国债	300,000,000.00	
其他	127,457,516.92	186,789,379.78
合计	25,532,932,192.43	8,740,758,037.33

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁及保理	44,503,068,072.40	8,990,666,619.49
租赁负债支付租金	424,572,860.75	597,138,340.64
支付大渡河股权转让款		2,214,219,898.69
其他	101,422,764.30	690,050,271.79
合计	45,029,063,697.45	12,492,075,130.61

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 √不适用

### (4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

## 79、现金流量表补充资料

### (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	16,643,028,954.43	11,972,241,529.24
加：信用减值损失	783,297,101.04	491,531,883.23
资产减值准备	1,393,714,257.41	1,541,949,764.64

补充资料	本期金额	上期金额
固定资产、投资性房地产折旧	18,789,628,609.40	17,946,286,594.33
使用权资产折旧	281,525,864.06	256,067,799.38
无形资产摊销	261,038,107.27	264,926,701.54
长期待摊费用摊销	191,829,965.74	263,005,954.79
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）	-51,285,664.93	-68,011,261.81
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	46,488,789.57	25,895,530.48
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	6,521,415,091.66	6,790,680,148.30
投资损失（收益以“－”号填列）	-7,332,988,461.35	-1,585,028,139.74
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-108,183,015.49	-133,403,116.60
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-79,462,955.23	20,010,118.80
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,111,395,869.30	1,110,852,719.68
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-4,624,380,319.11	-463,572,184.74
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	24,035,337,538.32	4,150,364,669.58
其他		
经营活动产生的现金流量净额	55,639,607,993.49	42,583,798,711.10
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
减：现金的期初余额	17,150,079,785.64	16,496,358,899.77
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	-3,347,611,025.23	653,720,885.87

**(2). 本期支付的取得子公司的现金净额**

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	230,488,988.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	28,516,853.04
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	204,411,043.32
加：取得子公司收到的现金净额-负值重分类	5,413,301.22
取得子公司支付的现金净额	411,796,479.50

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

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	6,739,054,183.27
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	370,923,059.45
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
加：处置子公司收到的现金净额-负值重分类	430,551.58
处置子公司收到的现金净额	6,368,561,675.40

其他说明：  
无。

(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	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
可随时用于支付的其他货币资		
金		
可用于支付的存放中央银行款		
项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	13,802,468,760.41	17,150,079,785.64
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). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金	1,634,263,993.78	2,015,830,030.64	使用受限
合计	1,634,263,993.78	2,015,830,030.64	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、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	-	-	111,159,133.41
其中：美元	15,463,682.24	7.1884	111,159,133.41

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

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	106,029,843.84	105,087,832.28
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	30,787,651.56	31,323,751.70

计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	5,339,549.51	8,470,448.68
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		15,094,825.56
与租赁相关的总现金流出	1,238,725,477.90	1,045,831,926.09

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额1,238,725,477.90(单位：元币种：人民币)

## (2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	85,952,607.09	582,472.02
合计	85,952,607.09	582,472.02

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	53,187,065.10	41,516,628.10
第二年	48,315,607.84	30,323,783.66
第三年	42,969,398.69	28,052,296.37
第四年	17,200,724.94	2,095,466.58
第五年	16,081,021.00	2,095,466.58
五年后未折现租赁收款额总额	15,417,271.00	713,000.00

## (3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明：  
无。

**83、 数据资源**

☐适用 ☒不适用

**84、 其他**

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√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
研发支出	1,129,159,205.38	1,301,182,101.23
合计	1,129,159,205.38	1,301,182,101.23
其中：费用化研发支出	554,983,529.41	740,714,890.86
资本化研发支出	574,175,675.97	560,467,210.37

其他说明：  
无。

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

√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	539,297,397.83	246,641,052.94	181,683,961.30	90,473,630.93		434,639,517.92	442,509,263.22
安全生产自动化技术	52,755,904.33	47,133,384.27	28,271,432.91	14,740,432.89	398,058.25	28,056,500.40	84,965,729.97
信息安全综合工程	56,662,399.70	38,953,029.55		5,190,539.38		44,027,495.19	46,397,394.68
综合防尘技术研究 与示范	7,090,443.45					7,090,443.45	
其他项目	22,988,620.58	10,186,590.75	21,306,224.25	701,935.12		27,386,168.66	26,393,331.80
合计	678,794,765.89	342,914,057.51	231,261,618.46	111,106,538.32	398,058.25	541,200,125.62	600,265,719.67

重要的资本化研发项目



√ 适用    □ 不适用

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	具体依据
基于采煤沉陷区的高效智能光伏电站关键技术研究及工程示范（200 万 kW 光伏）	55.53%	2025/12/31	技术改造提升设备性能	2024/8/30	已经满足开发支出资本化条件
基于能级匹配的泉州电厂 670MW 超临界机组高中参数协同供热关键技术与工程示范	35.00%	2026/9/14	技术改造提升设备性能	2023/7/11	已经满足开发支出资本化条件
燃煤电站废水零排放技术研究及工程示范	57.02%	2025/12/31	技术改造提升设备性能	2024/4/29	已经满足开发支出资本化条件
博鳌零碳岛屿新型智慧化能源体系关键技术研发与工程示范	95.00%	2025/1/20	技术改造提升设备性能	2023/8/31	已经满足开发支出资本化条件

开发支出减值准备

□ 适用    √ 不适用

其他说明：

无。

3、 重要的外购在研项目

□ 适用    √ 不适用

九、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交易

√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	购买日至期末被购买方的现金流量
国电电力（大连）有限公司	2024/12/31	74,487,800.00	100.00	其他方式	2024/12/31	股权转让协议			
唐县智拓新能源科技有限公司	2024/12/06	62,847,187.00	100.00	现金收购	2024/12/06	股权转让协议		1.46	77,688,538.16
西安澄然新能源科技有限公司	2024/01/09	1.00	100.00	现金收购	2024/01/09	股权转让协议		-41,114.86	4,571,406.66
常州市开合新能源有限公司	2024/01/11		100.00	现金收购	2024/01/11	股权转让协议	12,982,253.11	10,924,597.89	38,367,177.41
常州市合华新能源有限公司	2024/01/11		100.00	现金收购	2024/01/11	股权转让协议	1,792,191.22	1,763,821.92	35,743,771.33
信阳明智	2024/06/25	191,000,000.00	100.00	现金收购	2024/06/25	股权转让协议	25,363,852.65	719,728.73	-6,441,514.02

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	购买日至期末被购买方的现金流量
卓普新能源有限公司						议			

其他说明：  
无。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	国电电力（大连）有限公司	唐县智拓新能源科技有限公司	西安澄然新能源科技有限公司	常州市开合新能源有限公司	常州市合华新能源有限公司	信阳明智卓普新能源有限公司
--现金		62,847,187.00	1.00			191,000,000.00
--非现金资产的公允价值	74,487,800.00					
--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	74,487,800.00	62,847,187.00	1.00			191,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	84,977,744.85	62,847,187.00	1,000.00			153,251,827.55
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-10,489,944.85		-999.00			37,748,172.45

合并成本公允价值的确定方法：  
□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

☐适用 ☒不适用

大额商誉形成的主要原因：

☐适用 ☒不适用

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

	国电电力（大连）有限公司		唐县智拓新能源科技有限公司		西安澄然新能源科技有限公司	
	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
资产：	233,928,260.10	214,403,685.95	391,527,322.59	391,527,322.59	33,825,425.00	33,825,425.00
货币资金			9,969,227.25	9,969,227.25	5,359,293.18	5,359,293.18
应收款项			37,916,461.07	37,916,461.07		
存货						
固定资产					159,321.08	159,321.08
无形资产	101,823,933.83	83,628,218.10				
其他流动资产			26,071,543.67	26,071,543.67	24,719.79	24,719.79
其他非流动资产	132,104,326.27	130,775,467.85	317,570,090.60	317,570,090.60	28,282,090.95	28,282,090.95
负债：	148,950,515.25	148,950,515.25	328,680,135.59	328,680,135.59	33,824,425.00	33,824,425.00
借款			282,224,232.78	282,224,232.78		
应付款项	148,950,515.25	148,950,515.25	30,737,202.77	30,737,202.77	33,824,425.00	33,824,425.00
递延所得税负债						
应付职工薪酬						
其他负债			15,718,700.04	15,718,700.04		

	国电电力（大连）有限公司		唐县智拓新能源科技有限公司		西安澄然新能源科技有限公司	
	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
净资产	84,977,744.85	65,453,170.70	62,847,187.00	62,847,187.00	1,000.00	1,000.00
减：少数股东权益						
取得的净资产	84,977,744.85	65,453,170.70	62,847,187.00	62,847,187.00	1,000.00	1,000.00

（续）

	常州市开合新能源有限公司		常州市合华新能源有限公司		信阳明智卓普新能源有限公司	
	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
资产：	102,327,528.75	102,327,528.75	46,800,881.22	46,800,881.22	794,812,747.19	787,540,647.19
货币资金	37,478.27	37,478.27	16,530.77	16,530.77	13,134,323.57	13,134,323.57
应收款项					12,531,794.05	12,531,794.05
存货						
固定资产					688,551,812.94	688,551,812.94
无形资产						
其他流动资产	10,764,271.19	10,764,271.19	4,536,604.87	4,536,604.87	80,392,024.78	73,119,924.78
其他非流动资产	91,525,779.29	91,525,779.29	42,247,745.58	42,247,745.58	202,791.85	202,791.85
负债：	102,327,528.75	102,327,528.75	46,800,881.22	46,800,881.22	641,560,919.64	641,560,919.64
借款					528,238,367.22	528,238,367.22
应付款项	59,368,170.36	59,368,170.36	40,248,544.21	40,248,544.21	113,295,107.62	113,295,107.62
递延所得税负债						
应付职工薪酬						
其他负债	42,959,358.39	42,959,358.39	6,552,337.01	6,552,337.01	27,444.80	27,444.80
净资产					153,251,827.55	145,979,727.55
减：少数股东权益						
取得的净资产					153,251,827.55	145,979,727.55

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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项  
√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	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(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面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	丧失控制权之日合并财务报表层面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或留存收益的金额
国电建投内蒙古能源有限公司	2024/6/30	6,739,054,183.27	50.00	非公开协议转让	完成企业国有资产交割	4,609,520,215.26					不适用	45,784,190.00
保德神东发电有限责任公司	2024/1/31		91.30	破产清算	已破产清算并移交破产管理人	221,001,071.41					不适用	

其他说明：  
□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形  
□适用 √不适用

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
国能镇江丹徒新能源有限公司	投资设立
国能(浙江北仑)发电有限公司	投资设立
唐县慧誉新能源科技有限公司	非同一控制下的企业合并
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	投资设立
国电电力(达茂旗)新能源有限公司	投资设立
国电电力新能源广南有限公司	投资设立
国电电力祁东新能源开发有限公司	投资设立
定西通渭国电电力新能源开发有限公司	投资设立
国能大良(天津)新能源有限公司	投资设立
国能王庆坨(天津)新能源有限公司	投资设立
郑州国能峪光新能源开发有限公司	投资设立
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	投资设立
国能大渡河老鹰岩(四川)水电有限公司	投资设立
国能海垦(海南)新能源有限公司	投资设立
国能海石河北新能源有限公司	投资设立



公司名称	增加方式
国能(吉水)新能源有限公司	投资设立
国能绿色能源(利津)有限公司	投资设立
国能(滨州)新能源有限公司	投资设立
国能(江永)新能源有限公司	投资设立
天津渔阳国电电力新能源开发有限公司	投资设立
天津国能环塘新能源开发有限公司	投资设立
杭锦旗国电新能源有限公司	投资设立
信阳潢明新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
国电电力巴州发电有限公司	投资设立
国电电力昌黎新能源开发有限公司	投资设立
国电电力鄂尔多斯市有限公司	投资设立
国电电力能源(伊金霍洛旗)有限公司	投资设立
国电电力晶诺(胡杨河)新能源开发有限公司	投资设立
国电技研(绥中)新能源有限公司	投资设立
国电电力邯郸能源有限公司	投资设立
国电电力秦皇岛发电有限公司	投资设立
国电电力青龙满族自治县新能源开发有限公司	投资设立
国电电力三河新能源开发有限公司	投资设立
国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司	投资设立
国电电力香港海外投资有限公司	投资设立
国电电力辛集新能源开发有限公司	投资设立

公司名称	增加方式
国电电力张家口下花园区新能源开发有限公司	投资设立
国能基石(北京)清洁能源发展有限公司	投资设立
国电电力秦皇岛山海关区综合能源开发有限公司	投资设立
国能新能源(昆山)有限公司	投资设立
国电电力(阿拉尔)新能源开发有限公司	投资设立
国电电力舟山光伏发电有限公司	投资设立
国能低碳(海北刚察)新能源有限公司	投资设立
靖远国电电力新能源开发有限公司	投资设立
国电电力武威新能源开发有限公司	投资设立
荔波县开合新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
三都县合华新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
渭南沐光澄隆新能源有限公司	非同一控制下的企业合并
国电电力(紫阳)新能源开发有限公司	投资设立
国电电力宝鸡新能源开发有限公司	投资设立
陕西锦华绿能新能源有限公司	投资设立
神木市锦能融创新能源有限责任公司	投资设立
国电电力(绥德)新能源开发有限公司	投资设立
国电电力(澄城)新能源开发有限公司	投资设立
国电电力和田新能源开发有限公司	投资设立
国能(东营)热电有限公司	投资设立
国能(杨桥)邵东新能源有限公司	投资设立

(2) 合并范围减少

公司名称	减少方式
高安市联广新能源有限公司	由高安市正盛新能源有限公司吸收合并
九江吉盛新能源有限公司	由九江协盛新能源有限公司吸收合并
宁波森瑞节能科技有限公司	由宁波正泰光伏发电有限公司吸收合并
定边县善利能源有限公司	由定边恒通智达电力有限公司吸收合并
定边和瑞太阳能发电有限公司	由定边恒通智达电力有限公司吸收合并
定边县恒阳新能源科技有限公司	由定边恒通智达电力有限公司吸收合并
定边协广光伏电力有限公司	由定边恒通智达电力有限公司吸收合并

6、 其他

☐适用    ☒不适用

十、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	注册资本	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	10,000,000,000.00	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	1,052,000,000.00	辽宁省大连市	生产		51.00	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	500,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55.00	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	180,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		70.00	投资设立
国能浙江北仑第一发电有限公司	浙江省杭州市	850,000,000.00	浙江省杭州市	生产		70.00	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	15,000,000.00	浙江省宁波市	销售		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	1,400,000,000.00	浙江省宁波市	生产		50.00	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	903,017,000.00	辽宁省朝阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力大同发电有限责任公司	山西省大同市	1,902,776,000.00	山西省大同市	生产		60.00	投资设立
大同阳光脱硫制剂有限责任公司	山西省大同市	8,000,000.00	山西省大同市	销售		61.00	非同一控制下的企业合并
国能浙江南浔天然气热电有限公司	浙江省湖州市	286,517,370.00	浙江省湖州市	生产		100.00	投资设立
国能浙江宁海发电有限公司	浙江省强蛟镇	3,254,782,400.00	浙江省强蛟镇	生产		60.00	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	803,518,243.00	浙江省舟山市	生产		51.00	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	浙江省余姚市	475,000,000.00	浙江省余姚市	生产		80.00	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	11,130,500,281.88	安徽省合肥市	生产		51.00	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	2,179,990,000.00	安徽省安庆市	生产		100.00	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	2,098,000,000.00	安徽省池州市	生产		100.00	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	安徽马鞍山市	1,845,660,000.00	安徽马鞍山市	生产		100.00	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	11,120,000.00	安徽省马鞍山市	服务		100.00	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	67,010,000.00	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立

国能神皖(安庆)新能源有限责任公司	安徽省安庆市	235,788,480.00	安徽省安庆市	生产		60.00	投资设立
国能安徽综合能源有限责任公司	安徽省合肥市	203,204,453.54	安徽省合肥市	销售		100.00	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	1,724,000,000.00	安徽省蚌埠市	生产		80.00	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	930,180,000.00	安徽省铜陵市	生产		76.00	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	120,000,000.00	安徽省铜陵市	生产		100.00	投资设立
国能霍山抽水蓄能有限公司	安徽省六安市	2,369,700,000.00	安徽省六安市	生产		100.00	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	36,231,800.00	安徽省池州市	生产		100.00	投资设立
国能神皖(灵璧)新能源发展有限公司	安徽省宿州市	327,948,000.00	安徽省宿州市	生产		80.00	投资设立
国能神皖合肥发电有限责任公司	安徽省合肥市	854,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	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	701,990,000.00	安徽省宿州市	生产		74.00	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	29,000,000.00	安徽省宿州市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能(河曲)热电有限公司	山西省忻州市	640,000,000.00	山西省忻州市	生产		80.00	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	10,260,217,200.00	江苏省南京市	生产		100.00	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	3,120,000,000.00	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	16,000,000.00	江苏省泰州市	生产		60.00	投资设立
国能常州发电有限公司	江苏省常州市	1,000,000,000.00	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	100,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能常电(泰兴)粉煤灰开发利用有限公司	江苏省常州市	10,000,000.00	江苏省常州市	销售		100.00	投资设立
国家能源集团江苏燃料有限公司	江苏省南京市	180,000,000.00	江苏省南京市	贸易		100.00	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	1,259,600,000.00	江苏省宿迁市	生产		51.00	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	200,010,000.00	江苏省南京市	销售		100.00	投资设立
国能江苏电力工程技术有限公司	江苏省镇江市	300,000,000.00	江苏省镇江市	服务		100.00	投资设立
国能江苏谏壁发电有限公司	江苏省镇江市	480,000,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	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	76,750,000.00	江苏省徐州市	其他		100.00	非同一控制下的企业合并
国能太仓发电有限公司	江苏省太仓市	2,000,000,000.00	江苏省太仓市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国能陈家港发电有限公司	江苏省盐城市	1,335,740,000.00	江苏省盐城市	生产		55.00	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	72,056,750.00	江苏省常州市	生产		100.00	投资设立
国能光合淮安新能源有限公司	江苏省淮安市	17,360,490.00	江苏省淮安市	生产		100.00	投资设立
泰州市泰合新能源有限公司	江苏省泰州市	25,406,400.00	江苏省泰州市	生产		100.00	投资设立

国能常州第二发电有限公司	江苏省常州市	2,400,000,000.00	江苏省常州市	生产		69.00	投资设立
国能镇江丹阳新能源有限公司	江苏省镇江市	20,000,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	投资设立
国能镇江丹徒新能源有限公司	江苏省镇江市	94,800,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	投资设立
国能新能源(昆山)有限公司	江苏省昆山市	70,000,000.00	江苏省昆山市	生产		100.00	投资设立
国能徐州发电有限公司	江苏省徐州市	2,590,430,000.00	江苏省徐州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国能江苏新能源科技开发有限公司	江苏省南京市	500,000,000.00	江苏省南京市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
国能新疆电力有限公司	新疆乌鲁木齐市	3,854,884,487.00	新疆乌鲁木齐市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能尼勒克能源开发有限公司	新疆伊犁哈萨克自治州	1,080,898,000.00	新疆伊犁哈萨克自治州	生产		100.00	投资设立
国能新疆能源销售有限公司	新疆乌鲁木齐市	200,010,000.00	新疆乌鲁木齐市	销售		100.00	投资设立
国电新疆准东煤电有限公司	新疆昌吉州	60,000,000.00	新疆昌吉州	生产		75.00	投资设立
神华国华国际电力股份有限公司	北京市	4,009,965,366.00	北京市	生产		70.00	同一控制下的企业合并
国能三河发电有限责任公司	河北省三河市	1,332,684,000.00	河北省三河市	生产		55.00	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	4,029,354,000.00	辽宁省葫芦岛市	生产		50.00	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	内蒙古鄂尔多斯市	1,027,518,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65.00	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	1,550,661,000.00	天津市	生产		65.00	同一控制下的企业合并
国能青池岭(天津)新能源有限公司	天津市	35,000,000.00	天津市	生产		100.00	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	922,230,000.00	内蒙古呼伦贝尔市	生产		80.00	同一控制下的企业合并
内蒙古呼伦贝尔呼宝新能源有限公司	内蒙古呼伦贝尔市	79,689,840.00	内蒙古呼伦贝尔市	生产		60.00	投资设立
国能电力工程管理有限公司	北京市	1,000,000,000.00	北京市	销售		100.00	投资设立
国能龙源电力技术工程有限责任公司	北京市	244,727,000.00	北京市	服务		100.00	同一控制下的企业合并
国能(浙江北仑)发电有限公司	浙江省宁波市	2,400,000,000.00	浙江省宁波市	生产		61.00	投资设立
国能河北邯郸热电股份有限公司	河北省邯郸市	400,000,000.00	河北省邯郸市	生产	49.00		同一控制下的企业合并
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	河北省邯郸市	1,529,889,400.00	河北省邯郸市	生产	100.00		投资设立
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,399,970,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	51.00		投资设立
国家能源集团宁波燃料有限公司	浙江省宁波市	50,000,000.00	浙江省宁波市	生产	50.00		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	902,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	投资	70.00		投资设立
国电和风风电开发有限公司	辽宁省沈阳市	2,438,560,000.00	辽宁省沈阳市	生产	100.00		投资设立
国电优能风电开发(凌海)有限公司	辽宁省凌海市	171,670,000.00	辽宁省凌海市	生产		51.00	投资设立
内蒙古国电和洁风能有限公司	内蒙古突泉县	150,000,000.00	内蒙古突泉县	生产		51.00	投资设立

吉林风神永茂风力发电有限公司	吉林省洮南市	94,500,000.00	吉林省洮南市	生产		53.97	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	2,000,000.00	辽宁省本溪市	生产		100.00	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	684,350,000.00	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
国电崇礼和泰风能有限公司	河北省张家口市	200,000,000.00	河北省张家口市	生产		90.00	投资设立
国电天唯康保风能有限公司	河北省张家口市	610,530,000.00	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	山西省忻州市	239,000,000.00	山西省忻州市	生产		90.00	投资设立
唐县智拓新能源科技有限公司	河北省保定市	1,000,000.00	河北省保定市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
唐县慧誉新能源科技有限公司	河北省保定市	1,000,000.00	河北省保定市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力宁夏新能源开发有限公司	宁夏银川市	2,834,851,400.00	宁夏银川市	生产	100.00		投资设立
宁夏中环新能源有限公司	宁夏银川市	1,000,000.00	宁夏银川市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
灵武市环聚新能源有限公司	宁夏灵武市	1,000,000.00	宁夏灵武市	生产		100.00	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	1,781,449,900.00	山东省烟台市	生产	100.00		投资设立
国电电力胶南风力发电有限公司	山东省青岛市	197,810,000.00	山东省青岛市	生产		100.00	投资设立
国电电力威海风力发电有限公司	山东省威海市	400,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
国电电力文登风力发电有限公司	山东省威海市	400,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	投资设立
国电电力(潍坊)有限公司	山东省潍坊市	9,000,000.00	山东省潍坊市	生产		100.00	投资设立
常州市吉天新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	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	10,000,000.00	山东省泰安市	生产		100.00	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	山东省潍坊市	135,410,000.00	山东省潍坊市	生产	100.00		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	1,602,090,377.00	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电电力玉田新能源开发有限公司	河北省唐山市	10,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	投资设立
国电太行风力发电有限责任公司	山西省长治市	4,600,000.00	山西省长治市	生产		90.00	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	607,729,300.00	山西省朔州市	生产		55.00	投资设立
国电电力(阿拉尔)新能源开发有限公司	新疆阿拉尔市	10,000,000.00	新疆阿拉尔市	生产		99.00	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	256,640,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	生产	100.00		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	353,981,080.00	内蒙古呼和浩特市	生产	100.00		投资设立
锡林郭勒盟天和风能发展有限责任公司	内蒙古锡林郭勒盟	86,000,000.00	内蒙古锡林郭勒盟	生产		100.00	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	内蒙古鄂尔多斯市	120,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		90.00	投资设立
国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	289,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		93.00	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	1,000,000.00	内蒙古巴彦淖尔市	生产		80.00	投资设立
杭锦旗国电电力有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
国电电力(包头市)有限公司	内蒙古包头市	1,000,000.00	内蒙古包头市	生产		60.00	投资设立
国电电力内蒙古鄂托克前旗智慧发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯	118,400,000.00	内蒙古鄂尔多斯	生产		100.00	投资设立
国电电力(达茂旗)新能源有限公司	内蒙古包头市	1,000,000.00	内蒙古包头市	生产		70.00	投资设立
国电电力云南新能源开发有限公司	云南省大理白族自治州	1,296,721,600.00	云南省大理白族自治州	生产	100.00		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	71,422,000.00	云南省昆明市	生产		90.00	投资设立
云南楚雄国电电力能源有限公司	云南省楚雄市	120,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	投资设立
云南宣威国电新能源开发有限公司	云南省宣威市	394,000,000.00	云南省宣威市	生产		100.00	投资设立
云南景洪国电电力发展有限公司	云南省景洪市	200,000,000.00	云南省景洪市	生产		100.00	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	274,580,000.00	云南省昆明市	生产		100.00	投资设立
云南云龙国电电力新能源有限公司	云南省大理白族自治州	207,430,000.00	云南省大理白族自治州	生产		100.00	投资设立
楚雄正高能源有限公司	云南省楚雄市	5,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
楚雄贝诚能源有限公司	云南省楚雄市	5,000,000.00	云南省楚雄市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力新能源广南有限公司	云南省文山壮族苗族自治州	28,800,000.00	云南省文山壮族苗族自治州	生产		100.00	投资设立
国电宁波风电开发有限公司	浙江省宁波市	950,790,297.00	浙江省宁波市	生产	100.00		投资设立
国电宁波北仑风力发电有限公司	浙江省宁波市	76,000,000.00	浙江省宁波市	生产		51.00	投资设立
国电宁海风力发电有限公司	浙江省宁波市	93,000,000.00	浙江省宁波市	生产		51.00	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	65,400,000.00	江西省吉安市	生产		100.00	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	65,400,000.00	江西省吉安市	生产		100.00	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	900,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	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	2,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	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	1,000,000.00	河北省沧州市	生产		100.00	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	12,000,000.00	山东省聊城市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江苏省南京市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	14,000,000.00	上海市	生产		100.00	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	4,500,000.00	浙江省温州市	生产		100.00	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	43,800,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	山东省潍坊市	5,000,000.00	山东省潍坊市	生产		100.00	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	32,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	1,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	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	30,250,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	10,000,000.00	安徽省安庆市	生产		100.00	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	7,500,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	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	1,000,000.00	福建省莆田市	生产		100.00	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	7,500,000.00	广东省佛山市	生产		100.00	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	2,200,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	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	湖北省黄冈市	21,500,000.00	湖北省黄冈市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
台州杭泰电力有限公司	浙江省台州市	1,000,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
浙江晶润新能源科技有限公司	浙江省丽水市	10,000,000.00	浙江省丽水市	生产		100.00	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	1,000,000.00	广东省东莞市	生产		100.00	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	1,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	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	2,000,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	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	1,000,000.00	安徽省合肥市	生产		100.00	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	55,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	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	5,000,000.00	福建省泉州市	生产		100.00	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	1,000,000.00	福建省龙岩市	生产		100.00	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	10,080,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海巍能电力有限公司	上海市	7,000,000.00	上海市	生产		100.00	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	11,700,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	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	1,000,000.00	山东省济宁市	生产		100.00	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	1,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江苏省苏州市	生产		100.00	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	17,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	5,000,000.00	江苏省镇江市	生产		100.00	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	1,000,000.00	广东省东莞市	生产		100.00	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	1,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	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	9,900,000.00	浙江省杭州市	生产		100.00	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	30,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	7,000,000.00	湖北省黄石市	生产		100.00	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	20,000,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	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	16,000,000.00	山东省德州市	生产		100.00	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	2,080,000.00	广东省汕头市	生产		100.00	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	1,000,000.00	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚山泰光伏发电有限公司	浙江省余姚市	10,000,000.00	浙江省余姚市	生产		100.00	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	3,500,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	50,000,000.00	浙江省嘉兴市	生产		100.00	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	1,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	1,000,000.00	广东省江门市	生产		100.00	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	11,000,000.00	湖北省荆门市	生产		100.00	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	4,000,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	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	21,000,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宁波方辰新能源科技有限公司	浙江省宁海县	20,000,000.00	浙江省宁海县	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	1,000,000.00	浙江省绍兴市	生产		100.00	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	6,500,000.00	浙江省台州市	生产		100.00	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	10,000,000.00	山东省威海市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
余姚甬泰光伏发电有限公司	浙江省余姚市	1,000,000.00	浙江省余姚市	生产		100.00	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	浙江省安吉县	3,000,000.00	浙江省安吉县	生产		100.00	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	3,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	5,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	12,000,000.00	浙江省湖州市	生产		100.00	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	7,200,000.00	浙江省金华市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	10,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	1,000,000.00	福建省泉州市	生产		100.00	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	2,300,000.00	河北省邢台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
上海蒂能电力有限公司	上海市	1,000,000.00	上海市	生产		100.00	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	4,000,000.00	江苏省苏州市	生产		100.00	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	5,000,000.00	江苏省苏州市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江苏省无锡市	生产		100.00	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	8,000,000.00	山东省烟台市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
烟台市皓阳光伏有限公司	山东省烟台市	10,000,000.00	山东省烟台市	生产		100.00	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	1,000,000.00	山东省淄博市	生产		100.00	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	3,800,000.00	山东省淄博市	生产		100.00	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	40,000,000.00	上海市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江苏省无锡市	生产		100.00	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	2,080,000.00	江苏省宿迁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
太仓妙喜新能源有限公司	江苏省太仓市	970,000.00	江苏省太仓市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
溧阳知行新能源有限公司	江苏省溧阳市	1,880,000.00	江苏省溧阳市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江苏省盐城市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
东台联傲新能源有限公司	江苏省盐城市	8,180,000.00	江苏省盐城市	生产		100.00	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	3,293,421.30	江苏省扬州市	生产		100.00	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	2,480,000.00	江苏省南通市	生产		100.00	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	578,750.00	江苏省南通市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联恒新能源有限公司	江苏省宜兴市	7,747,220.04	江苏省宜兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
宜兴联誉新能源科技有限公司	江苏省宜兴市	1,800,000.00	江苏省宜兴市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力丽水新能源发电有限公司	浙江省丽水市	12,500,000.00	浙江省丽水市	生产		100.00	投资设立
国电电力舟山光伏发电有限公司	浙江省舟山市	100,000,000.00	浙江省舟山市	生产		100.00	投资设立
国电鄞州风力发电有限公司	浙江省宁波市	71,628,700.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立

国电奉化风力发电有限公司	浙江省宁波市	33,000,000.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电优能(康平)风电有限公司	辽宁省沈阳市	228,458,200.00	辽宁省沈阳市	生产	51.00		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	528,256,500.00	新疆乌鲁木齐市	生产	100.00		投资设立
国电哈密能源开发有限公司	新疆哈密市	318,000,000.00	新疆哈密市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电青松吐鲁番新能源有限公司	新疆吐鲁番市	249,490,200.00	新疆吐鲁番市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电北屯发电有限公司	新疆阿勒泰地区	114,370,000.00	新疆阿勒泰地区	生产		100.00	投资设立
国电塔城发电有限公司	新疆塔城地区	147,400,000.00	新疆塔城地区	生产		65.00	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	77,200,000.00	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	140,626,700.00	新疆哈密市	生产		75.00	投资设立
国电电力哈密光伏发电有限公司	新疆哈密市	5,000,000.00	新疆哈密市	生产		65.00	投资设立
江苏新盛光伏电力投资有限公司	江苏省淮安市	31,000,000.00	江苏省淮安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏盛光伏电力有限公司	新疆伊犁州	28,000,000.00	新疆伊犁州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯苏能光伏电力有限公司	新疆伊犁州	28,000,000.00	新疆伊犁州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
奎屯昌盛光伏电力有限公司	新疆伊犁州	28,000,000.00	新疆伊犁州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合辉合利新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
胡杨河市合辉光伏发电有限公司	新疆胡杨河市	1,000,000.00	新疆胡杨河市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
吐鲁番新阳国盛新能源发电有限公司	新疆吐鲁番市	239,000,000.00	新疆吐鲁番市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	新疆哈密市	254,680,000.00	新疆哈密市	生产	100.00		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	358,942,400.00	广东省珠海市	生产	100.00		投资设立
国电电力(和平)新能源开发有限公司	广东省河源市	50,000,000.00	广东省河源市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南新能源开发有限公司	湖南省长沙市	268,897,000.00	湖南省长沙市	生产	100.00		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	80,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南城步风电开发有限公司	湖南省邵阳市	82,060,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	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	60,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南西渡新能源开发有限公司	湖南省衡阳市	22,800,000.00	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	湖南省郴州市	46,800,000.00	湖南省郴州市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南衡南新能源开发有限公司	湖南省衡阳市	60,000,000.00	湖南省衡阳市	生产		80.00	投资设立
国电电力湖南洪江新能源开发有限公司	湖南省怀化市	2,000,000.00	湖南省怀化市	生产		100.00	投资设立
国电电力湖南蓝山新能源开发有限公司	湖南省永州市	69,000,000.00	湖南省永州市	生产		51.00	投资设立

国电电力祁东新能源开发有限公司	湖南省衡阳市	40,000,000.00	湖南省衡阳市	生产		100.00	投资设立
国电象山海上风电有限公司	浙江省宁波市	1,394,791,618.00	浙江省宁波市	生产	51.00		投资设立
国电电力瓜州风力发电有限公司	甘肃省酒泉市	338,418,900.00	甘肃省酒泉市	生产	100.00		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	215,000,000.00	江西省南昌市	生产	100.00		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	140,000,000.00	江西省宜春市	生产		51.00	投资设立
宁波森强能源科技有限公司	浙江省宁波市	126,000,000.00	浙江省宁波市	生产		100.00	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	40,000,000.00	江西省宜春市	生产		100.00	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	30,000,000.00	江西省宜春市	生产		100.00	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	15,000,000.00	江西省景德镇市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
九江协盛新能源有限公司	江西省九江市	10,000,000.00	江西省九江市	生产		100.00	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	150,000,000.00	浙江省丽水市	生产	70.00		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	144,864,000.00	福建省福州市	生产	100.00		投资设立
永泰大樟溪界竹口水电有限公司	福建省福州市	216,430,000.00	福建省福州市	生产		60.00	投资设立
福建国电电力至善新能源开发有限公司	福建省尤溪县	100,000,000.00	福建省尤溪县	生产		70.00	投资设立
福建尤溪国电电力新能源开发有限公司	福建省尤溪县	100,000,000.00	福建省尤溪县	生产		100.00	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	197,128,400.00	黑龙江省黑河市	生产	100.00		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	112,948,554.00	青海省西宁市	生产	100.00		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	152,360,000.00	青海省西宁市	生产	100.00		投资设立
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海省海西州格尔木市	48,000,000.00	青海省海西州格尔木市	生产		65.00	投资设立
国能青陇(漳县)新能源有限公司	甘肃省定西市	100,000,000.00	甘肃省定西市	生产		80.00	投资设立
国能低碳(海北刚察)新能源有限公司	青海省海北州	80,000,000.00	青海省海北州	生产		100.00	投资设立
国电电力甘肃新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	853,585,800.00	甘肃省酒泉市	生产	100.00		投资设立
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	16,700,000.00	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	102,597,200.00	甘肃省张掖市	生产		100.00	投资设立
定西国能投新能源开发有限公司	甘肃省定西市	150,000,000.00	甘肃省定西市	生产		79.00	投资设立
定西通渭国电电力新能源开发有限公司	甘肃省定西市	100,000,000.00	甘肃省定西市	生产		100.00	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	60,000,000.00	甘肃省定西市	生产		100.00	投资设立
杭州绵泰新能源开发有限公司	浙江省杭州市	280,000,000.00	浙江省杭州市	生产		70.00	非同一控制下的企业合并
武威市凉州区杭泰新能源开发有限公司	甘肃省武威市	280,000,000.00	甘肃省武威市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并

常州市合烨新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	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	182,882,000.00	甘肃省张掖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
靖远国电电力新能源开发有限公司	甘肃省白银市	100,000,000.00	甘肃省白银市	生产		100.00	投资设立
国电电力武威新能源开发有限公司	甘肃省武威市	200,000,000.00	甘肃省武威市	生产		100.00	投资设立
北京国电电力新能源技术有限公司	北京市	54,100,000.00	北京市	生产	100.00		投资设立
国能大良(天津)新能源有限公司	天津市武清区	250,000,000.00	天津市武清区	生产		60.00	投资设立
国能王庆坨(天津)新能源有限公司	天津市武清区	250,000,000.00	天津市武清区	生产		60.00	投资设立
郑州国能峪光新能源开发有限公司	郑州市巩义市	30,000,000.00	郑州市巩义市	生产		100.00	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	200,010,000.00	内蒙古呼和浩特市	销售	100.00		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	17,602,790,258.00	四川省成都市	生产	80.00		投资设立
国能大渡河深溪沟发电有限公司	四川省雅安市	893,963,957.00	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河大岗山发电有限公司	四川省雅安市	4,089,600,000.00	四川省雅安市	生产	10.20	80.00	投资设立
国能大渡河猴子岩发电有限公司	四川省甘孜州	4,324,800,000.00	四川省甘孜州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河枕头坝发电有限公司	四川省乐山市	1,638,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河沙坪发电有限公司	四川省乐山市	1,139,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	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	2,668,000,000.00	四川省阿坝州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河瀑布沟发电有限公司	四川省雅安市	2,775,000,000.00	四川省雅安市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河革什扎水电开发有限公司	四川省甘孜州	522,200,000.00	四川省甘孜州	生产		85.00	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	四川省成都市	50,000,000.00	四川省成都市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国能大渡河检修安装有限公司	四川省乐山市	50,000,000.00	四川省乐山市	生产		100.00	投资设立
四川大渡河双江口水电开发有限公司	四川省马尔康市	4,970,472,100.00	四川省马尔康市	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	1,520,000,000.00	四川省成都市	生产		100.00	投资设立
国能大渡河陡岭子水电有限公司	湖北省十堰市	159,900,000.00	湖北省十堰市	生产		63.04	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	湖北省咸丰县	47,000,000.00	湖北省咸丰县	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河堵河水电有限公司	湖北省十堰市	71,000,000.00	湖北省十堰市	生产		60.00	同一控制下的企业合并
国能大渡河老渡口水电有限公司	湖北省恩施市	166,858,900.00	湖北省恩施市	生产		100.00	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	50,500,000.00	四川省攀枝花市	生产		89.41	非同一控制下的企业合并
国能大渡河新能源甘洛有限责任公司	四川省凉山州	300,000,000.00	四川省凉山州	生产		100.00	投资设立
国能大渡河老鹰岩(四川)水电有限公司	四川省雅安市	100,000,000.00	四川省雅安市	生产		85.00	投资设立

安徽国电皖能风电有限公司	安徽省合肥市	10,000,000.00	安徽省合肥市	生产	51.00		投资设立
国电安徽能源销售有限公司	安徽省合肥市	521,136,500.00	安徽省合肥市	生产	100.00		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	7,000,000.00	安徽省安庆市	生产		75.00	同一控制下的企业合并
国电优能宿松风电有限公司	安徽省安庆市	160,000,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	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	35,659,004.04	安徽省安庆市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电皖能太湖风电有限公司	安徽省安庆市	85,000,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	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	60,730,000.00	安徽省淮南市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国电皖能望江风电有限公司	安徽省安庆市	82,800,000.00	安徽省安庆市	生产		51.00	投资设立
国电皖能宿松风电有限公司	安徽省安庆市	157,568,000.00	安徽省安庆市	生产	51.00		投资设立
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	新疆阿克苏地区	464,391,700.00	新疆阿克苏地区	生产	63.00		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	新疆巴音郭楞蒙古自治州	860,559,091.00	新疆巴音郭楞蒙古自治州	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	新疆伊犁哈萨克自治州	854,817,600.00	新疆伊犁哈萨克自治州	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	广西北海市	205,219,000.00	广西北海市	生产	100.00		投资设立
国能浙江能源销售有限公司	浙江省杭州市	200,010,000.00	浙江省杭州市	销售	100.00		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	1,294,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		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	2,365,210,436.49	福建省福州市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(泉州)热电有限公司	福建省泉州市	1,534,048,000.00	福建省泉州市	生产		72.00	同一控制下的企业合并
国能(福州)热电有限公司	福建省福清市	1,097,019,365.96	福建省福清市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
福建国海燃料有限公司	福建省厦门市	30,000,000.00	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国电(福建)能源销售有限公司	福建省厦门市	200,010,000.00	福建省厦门市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(晋江)能源销售有限公司	福建省泉州市	200,000,000.00	福建省泉州市	销售		51.00	同一控制下的企业合并
国能(莆田)新能源有限公司	福建省漳州市	100,000,000.00	福建省漳州市	生产		100.00	投资设立
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	福建省宁德市	30,000,000.00	福建省宁德市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能(柘荣)水电有限公司	福建省宁德市	17,500,000.00	福建省宁德市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国电温州水电有限公司	浙江省温州市	20,000,000.00	浙江省温州市	生产		58.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团海南电力有限公司	海南省海口市	2,297,925,000.00	海南省海口市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国家能源集团(海南)综合能源有限公司	海南省海口市	200,010,000.00	海南省海口市	销售		100.00	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	534,462,000.00	海南省海口市	生产		100.00	投资设立

国能(屯昌)新能源有限公司	海南省屯昌县	190,000,000.00	海南省屯昌县	生产		100.00	投资设立
国能(陵水)新能源有限公司	海南省陵水县	210,000,000.00	海南省陵水县	生产		100.00	投资设立
国能(万宁)新能源有限公司	海南省万宁市	117,300,000.00	海南省万宁市	生产		100.00	投资设立
国能(定安)新能源有限公司	海南省定安县	110,000,000.00	海南省定安县	生产		100.00	投资设立
国能海垦(海南)新能源有限公司	海南省澄迈县	25,000,000.00	海南省澄迈县	生产		65.00	投资设立
国能海石河北新能源有限公司	河北省平山县	100,000,000.00	河北省平山县	生产		100.00	投资设立
国家能源集团乐东发电有限公司	海南省乐东县	1,066,740,000.00	海南省乐东县	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(临高)新能源有限公司	海南省临高县	131,263,400.00	海南省临高县	生产		100.00	投资设立
国家能源集团江西电力有限公司	江西省南昌市	3,246,280,286.77	江西省南昌市	生产	100.00		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	1,331,018,000.00	江西省九江市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国能黄金埠发电有限公司	江西省余干县	920,000,000.00	江西省余干县	生产		51.00	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	1,173,990,000.00	江西省丰城市	生产		100.00	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	9,000,000.00	江西省万安县	生产		42.00	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	36,000,000.00	江西省万安县	生产		30.00	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	240,430,000.00	江西省南昌市	销售		100.00	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	2,300,000,000.00	江西省南昌市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能南城新能源发电有限公司	江西省抚州市	120,000,000.00	江西省抚州市	生产		100.00	投资设立
余干神岭光伏发电有限公司	江西省上饶市	110,000,000.00	江西省上饶市	生产		100.00	投资设立
国能江西工程技术有限公司	江西省九江市	175,000,000.00	江西省九江市	销售		100.00	同一控制下的企业合并
国能(吉水)新能源有限公司	江西省吉安市	128,662,500.00	江西省吉安市	生产		100.00	投资设立
九江市新能源投资开发有限公司	江西省九江市	10,000,000.00	江西省九江市	销售		70.00	同一控制下的企业合并
国能湖口综合能源有限公司	江西省九江市	100,000,000.00	江西省九江市	销售		75.00	投资设立
国家能源集团广东电力有限公司	广东省广州市	1,751,544,400.00	广东省广州市	生产	100.00		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	300,000,000.00	广东省广州市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
清远国能诚创新能源有限公司	广东省清远市	60,000,000.00	广东省清远市	生产		60.00	投资设立
国能(肇庆)热电有限公司	广东省肇庆市	1,246,300,000.00	广东省肇庆市	生产		70.00	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	70,000,000.00	广东省肇庆市	生产		51.00	同一控制下的企业合并
国家能源集团山东电力有限公司	山东省济南市	4,923,335,122.18	山东省济南市	生产	100.00		同一控制下的企业合并
国能(山东)燃料有限公司	山东省济南市	390,000,000.00	山东省济南市	销售		100.00	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	888,000,000.00	山东省临沂市	生产		91.22	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	200,010,000.00	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国家能源(山东)工程技术有限公司	山东省济南市	69,000,000.00	山东省济南市	生产		100.00	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	477,600,000.00	山东省菏泽市	生产		55.00	同一控制下的企业合并
国能景盛(东明)新能源有限公司	山东省菏泽市	50,000,000.00	山东省菏泽市	生产		90.00	投资设立
国家能源蓬莱发电有限公司	山东省烟台市	504,000,000.00	山东省烟台市	生产		85.00	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	山东省泰安市	1,070,590,000.00	山东省泰安市	生产		100.00	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	72,400,000.00	山东省肥城市	生产		95.00	同一控制下的企业合并
国家能源聊城发电有限公司	山东省聊城市	887,000,000.00	山东省聊城市	生产		52.00	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	578,000,000.00	山东省泰安市	生产		51.00	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	30,500,000.00	山东省泰安市	生产		50.82	同一控制下的企业合并
国家能源博兴发电有限公司	山东省滨州市	1,600,000,000.00	山东省滨州市	生产		50.00	同一控制下的企业合并
国能绿色能源发展(山东)有限公司	山东省济南市	100,000,000.00	山东省济南市	生产		100.00	投资设立
国能绿色能源发展(五莲)有限公司	山东省日照市	60,000,000.00	山东省日照市	生产		100.00	投资设立
国能绿色能源(利津)有限公司	山东省东营市	260,000,000.00	山东省东营市	生产		100.00	投资设立
国能(滨州)新能源有限公司	山东省滨州市	270,000,000.00	山东省滨州市	生产		100.00	投资设立
国能(聊城)新能源有限公司	山东省聊城市	350,000,000.00	山东省聊城市	生产		100.00	投资设立
国能(高密市)光伏发电有限公司	山东省高密市	56,800,000.00	山东省高密市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
国能(东营)热电有限公司	山东省东营市	840,000,000.00	山东省东营市	生产		100.00	投资设立
国家能源集团湖南电力有限公司	湖南省长沙市	1,000,000,000.00	湖南省长沙市	生产	100.00		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	928,007,600.00	湖南省邵阳市	生产		90.49	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	211,000,000.00	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	30,000,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能华容新能源有限公司	湖南省岳阳市	390,000,000.00	湖南省岳阳市	生产		100.00	投资设立
国能(永州)新能源有限公司	湖南省永州市	313,350,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能城步县新能源有限公司	湖南省邵阳市	108,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能(东安)新能源有限公司	湖南省永州市	160,000,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	投资设立
国能邵阳县新能源有限公司	湖南省邵阳市	230,000,000.00	湖南省邵阳市	生产		100.00	投资设立
国能(杨桥)邵东新能源有限公司	湖南省邵阳县	72,000,000.00	湖南省邵阳县	生产		100.00	投资设立

国能(江永)新能源有限公司	湖南省永州市	120,000,000.00	湖南省永州市	生产		100.00	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	60,000,000.00	河北省唐山市	生产	100.00		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	50,000,000.00	河北省唐山市	生产		95.00	投资设立
国电申能围场满族蒙古族自治县新能源科技有限公司	河北省承德市	80,000,000.00	河北省承德市	生产		60.00	投资设立
国电电力唐山海上风电开发有限公司	河北省唐山市	50,000,000.00	河北省唐山市	生产		100.00	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	50,000,000.00	辽宁省沈阳市	生产		65.00	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	15,000,000.00	安徽省淮南市	生产	100.00		投资设立
常州市天卓新能源有限公司	江苏省常州市	1,000,000.00	江苏省常州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
芜湖市合无新能源有限公司	安徽省芜湖市	1,000,000.00	安徽省芜湖市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力陕西新能源开发有限公司	陕西省榆林市	600,000,000.00	陕西省榆林市	生产	100.00		投资设立
西安隆洁新能源有限公司	陕西省西安市	234,000,000.00	陕西省西安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	陕西省延安市	234,000,000.00	陕西省延安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
定边恒通智达电力有限公司	陕西省榆林市	151,500,200.00	陕西省榆林市	生产		100.00	同一控制下的企业合并
西安澄然新能源科技有限公司	陕西省西安市	202,420,000.00	陕西省西安市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
渭南沐光澄隆新能源有限公司	陕西省渭南市	202,420,000.00	陕西省渭南市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力(紫阳)新能源开发有限公司	陕西省安康市	10,000,000.00	陕西省安康市	生产		100.00	投资设立
国电电力宝鸡新能源开发有限公司	陕西省宝鸡市	10,000,000.00	陕西省宝鸡市	生产		100.00	投资设立
陕西锦华绿能新能源有限公司	陕西省榆林市	5,000,000.00	陕西省榆林市	生产		50.00	投资设立
神木市锦能融创新能源有限责任公司	陕西省榆林市	20,000,000.00	陕西省榆林市	生产		51.00	投资设立
国电电力(绥德)新能源开发有限公司	陕西省榆林市	10,000,000.00	陕西省榆林市	生产		100.00	投资设立
国电电力(澄城)新能源开发有限公司	陕西省渭南市	10,000,000.00	陕西省渭南市	生产		100.00	投资设立
国电电力和田新能源开发有限公司	新疆和田县	10,000,000.00	新疆和田县	生产		100.00	投资设立
天津国电电力新能源开发有限公司	天津市	100,000,000.00	天津市	生产	100.00		投资设立
天津静海国电电力光伏发电有限公司	天津市	27,000,000.00	天津市	生产		100.00	投资设立
天津国电电力海晶新能源有限公司	天津市	1,425,000,000.00	天津市	生产		85.00	投资设立
天津国电津能港电新能源有限公司	天津市	48,000,000.00	天津市	生产		51.00	投资设立
天津渔阳国电电力新能源开发有限公司	天津市蓟州区	20,000,000.00	天津市蓟州区	生产		100.00	投资设立
天津国能环塘新能源开发有限公司	天津市滨海新区	1,000,000.00	天津市滨海新区	生产		100.00	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	197,705,580.00	河北省秦皇岛市	生产	100.00		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	1,000,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100.00		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	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		65.00	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	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
准格尔旗国电新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		100.00	投资设立
鄂尔多斯市国电能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	10,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		80.00	投资设立
杭锦旗国电新能源有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	4,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产		55.00	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	800,000,000.00	云南省曲靖市	生产	100.00		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	144,860,000.00	云南省曲靖市	生产		70.00	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	783,840,000.00	浙江省舟山市	生产	100.00		投资设立
万年县万河新能源科技有限公司	江西省上饶市	1,000,000.00	江西省上饶市	生产		100.00	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	1,000,000.00	江西省上饶市	生产		100.00	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	200,000,000.00	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
辽宁国电电力能源有限公司	辽宁省丹东市	338,790,500.00	辽宁省丹东市	服务	100.00		投资设立
鞍山国电电力新能源有限公司	辽宁省鞍山市	20,000,000.00	辽宁省鞍山市	生产		100.00	投资设立
国电电力廊坊能源有限公司	河北省廊坊市	130,000,000.00	河北省廊坊市	生产	100.00		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	24,000,000.00	河北省廊坊市	生产	60.00		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	76,480,000.00	湖南省郴州市	生产	100.00		投资设立
国电电力新能源(葫芦岛)有限公司	辽宁省葫芦岛市	10,000,000.00	辽宁省葫芦岛市	生产	100.00		投资设立
国能(北京)国际电力能源有限公司	北京市	200,000,000.00	北京市	服务	100.00		投资设立
海口沃盛新能源有限公司	海南省海口市	5,000,000.00	海南省海口市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联瑞新能源有限公司	海南省临高县	2,000,000.00	海南省临高县	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
海南联生新能源有限公司	海南省东方市	2,000,000.00	海南省东方市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
铜仁市天润新能壹号风电有限公司	贵州省铜仁市	5,000,000.00	贵州省铜仁市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市开合新能源有限公司	常州市新北区	1,000,000.00	常州市新北区	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
荔波县开合新能源有限公司	贵州省黔南州	1,000,000.00	贵州省黔南州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
常州市合华新能源有限公司	常州市新北区	1,000,000.00	常州市新北区	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
三都县合华新能源有限公司	贵州省黔南州	1,000,000.00	贵州省黔南州	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
山西润龙新能源有限公司	山西省朔州市	4,500,000.00	山西省朔州市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并

山西润玉新能源有限公司	山西省朔州市	4,500,000.00	山西省朔州市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力大同湖东发电有限公司	山西省大同市	1,400,000,000.00	山西省大同市	生产	100.00		投资设立
国电电力朔州新能源开发有限公司	山西省朔州市	69,000,000.00	山西省朔州市	生产		100.00	投资设立
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	100,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	96.00		投资设立
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	内蒙古锡林浩特市	2,000,000.00	内蒙古锡林浩特市	生产	100.00		投资设立
国电电力河南新能源开发有限公司	河南省焦作市	6,000,000.00	河南省焦作市	生产	100.00		投资设立
信阳明智鸿科新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳明翼新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳明智卓普新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
信阳潢明新能源有限公司	河南省信阳市	5,000,000.00	河南省信阳市	生产		100.00	非同一控制下的企业合并
国电电力鄂尔多斯市有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	800,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	50.00		投资设立
国电电力昌黎新能源开发有限公司	河北省秦皇岛市	767,629,760.00	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力秦皇岛发电有限公司	河北省秦皇岛市	100,000,000.00	河北省秦皇岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力三河新能源开发有限公司	河北省廊坊市	5,000,000.00	河北省廊坊市	服务	100.00		投资设立
国电电力青龙满族自治县新能源开发有限公司	河北省秦皇岛市	100,000,000.00	河北省秦皇岛市	服务	100.00		投资设立
国电电力能源(伊金霍洛旗)有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,000,000.00	内蒙古鄂尔多斯市	生产	100.00		投资设立
国电电力辛集新能源开发有限公司	河北省石家庄市	10,000,000.00	河北省石家庄市	服务	100.00		投资设立
国电电力巴州发电有限公司	新疆巴音郭楞蒙古自治州	100,000,000.00	新疆巴音郭楞蒙古自治州	生产	100.00		投资设立
国电电力张家口下花园区新能源开发有限公司	河北省张家口市	2,000,000.00	河北省张家口市	生产	100.00		投资设立
国电电力(大连)有限公司	辽宁省大连市	99,000,000.00	辽宁省大连市	生产	100.00		非同一控制下的企业合并
国电电力晶诺(胡杨河)新能源开发有限公司	新疆胡杨河市	2,000,000.00	新疆胡杨河市	生产	90.00		投资设立
国电技研(绥中)新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	5,000,000.00	辽宁省葫芦岛市	生产	100.00		投资设立
国电电力邯郸能源有限公司	河北省邯郸市	120,000,000.00	河北省邯郸市	生产	100.00		投资设立
国电电力圣瑞(新疆)新能源开发有限公司	新疆乌鲁木齐市	1,000,000.00	新疆乌鲁木齐市	服务	50.00		投资设立
国电电力香港海外投资有限公司	香港特别行政区	-	香港特别行政区	投资	100.00		投资设立
国能基石(北京)清洁能源发展有限公司	北京市	100,000,000.00	北京市朝阳区	生产	51.00		投资设立
国电电力秦皇岛山海关区综合能源开发有	河北省秦皇岛市	20,000,000.00	河北省秦皇岛市	服务	100.00		投资设立

限公司							
-----	--	--	--	--	--	--	--

单位：元币种：人民币

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司持有国电电力圣瑞（新疆）新能源开发有限公司 50%的股权，接受新疆圣瑞绿源新能源发展股份有限公司让渡 20%的表决权，本公司合计拥有国电电力圣瑞（新疆）新能源开发有限公司 70%的表决权。

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、持有国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司 50%的股权、持有国电电力鄂尔多斯市有限公司 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、间接持有陕西锦华绿能新能源有限公司 50%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%	5,416,085,791.83	2,907,367,721.25	54,995,473,461.13
国能大渡河流域水电开发有限公司	20.00%	515,873,961.76	345,158,884.72	8,392,674,480.55

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	33,493,685,708.82	119,634,105,904.15	153,127,791,612.97	38,941,904,396.27	24,012,167,311.33	62,954,071,707.60	30,565,055,904.79	109,997,442,264.85	140,562,498,169.64	38,367,805,639.44	18,880,361,841.91	57,248,167,481.35
国能大渡河流域水电开发有限公司	2,016,611,005.16	125,800,358,429.50	127,816,969,434.66	12,558,076,975.70	84,623,916,843.48	97,181,993,819.18	1,499,176,224.42	117,518,262,053.78	119,017,438,278.20	17,936,152,148.24	73,896,110,920.46	91,832,263,068.70

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	109,779,298,888.81	8,664,714,172.54	8,664,410,808.88	32,497,337,136.01	111,150,532,499.78	7,470,340,045.40	7,480,382,983.67	24,140,055,113.32
国能大渡河流域水电开发有限公司	10,218,237,692.75	2,301,052,354.29	2,301,052,354.29	6,057,097,515.83	9,695,746,536.78	1,924,939,868.47	1,924,939,868.47	6,661,662,995.29

其他说明：  
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

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	电力供应		40.00	权益法
国家能源集团科技环保有限公司	北京市	北京市	工业与商业服务	39.19		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	能源	28.00		权益法
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力供应		49.00	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：

无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用    □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	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	4,153,787,688.67	3,465,083,703.12
其中：现金和现金等价物	3,250,898,148.66	2,517,788,950.21
非流动资产	1,137,432,528.14	1,323,325,893.54
资产合计	5,291,220,216.81	4,788,409,596.66
流动负债	405,620,704.30	300,334,196.77
非流动负债	517,042,645.00	524,040,800.00
负债合计	922,663,349.30	824,374,996.77
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	4,368,556,867.51	3,964,034,599.89
按持股比例计算的净资产份额	1,747,422,747.00	1,585,613,839.96
调整事项	-3,821,297.29	-3,821,354.06
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-3,821,297.29	-3,821,354.06
对合营企业权益投资的账面价值	1,743,601,449.71	1,581,792,485.90
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	4,034,001,360.87	3,943,346,346.65



财务费用	-39,124,997.67	-17,247,685.18
所得税费用	150,634,354.93	2,368,765.44
净利润	503,335,952.37	271,636,951.98
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	503,335,952.37	271,636,951.98
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：  
无。

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用    □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	国家能源集团科技 环保有限公司	晋能控股煤业集团 同忻煤矿山西有限 公司	浙江浙能北仑发电 有限公司	国家能源集团科技 环保有限公司	晋能控股煤业集团 同忻煤矿山西有限 公司	浙江浙能北仑发电 有限公司
流动资产	14,081,749,447.45	19,825,892,520.13	4,154,734,393.88	14,425,750,680.12	21,368,319,620.73	3,047,045,869.12
非流动资产	9,400,867,653.91	4,984,099,550.64	862,304,785.29	8,646,446,668.25	5,389,538,753.39	951,303,706.00
资产合计	23,482,617,101.36	24,809,992,070.77	5,017,039,179.17	23,072,197,348.37	26,757,858,374.12	3,998,349,575.12
流动负债	11,767,152,621.82	11,807,839,466.43	625,873,894.58	11,656,257,571.67	15,573,836,257.56	545,988,645.49
非流动负债	3,721,625,254.68	2,847,676,638.09	22,845,553.77	3,667,734,905.02	2,235,329,774.04	38,585,480.17
负债合计	15,488,777,876.50	14,655,516,104.52	648,719,448.35	15,323,992,476.69	17,809,166,031.60	584,574,125.66
少数股东权益	2,418,759,129.15	791,808.89		2,377,584,012.13	820,410.55	
归属于母公司股东 权益	5,575,080,095.71	10,153,684,157.36	4,368,319,730.82	5,370,620,859.55	8,947,871,931.97	3,413,775,449.46

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	国家能源集团科技 环保有限公司	晋能控股煤业集团 同忻煤矿山西有限 公司	浙江浙能北仑发电 有限公司	国家能源集团科技 环保有限公司	晋能控股煤业集团 同忻煤矿山西有限 公司	浙江浙能北仑发电 有限公司
按持股比例计算的 净资产份额	3,132,785,592.22	2,843,253,270.55	2,140,476,668.10	2,104,746,314.86	2,505,404,140.95	1,672,749,970.24
调整事项	-481,413,643.71	31,808,105.48	81,210,982.84	465,992,762.95	32,029,811.98	79,366,726.46
—商誉						
—内部交易未实现 利润	-28,350,442.09			-54,646,966.54		
—其他	-453,063,201.62	31,808,105.48	81,210,982.84	520,639,729.49	32,029,811.98	79,366,726.46
对联营企业权益投 资的账面价值	2,651,371,948.51	2,875,061,376.03	2,221,687,650.94	2,570,739,077.81	2,537,433,952.93	1,752,116,696.70
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值						
营业收入	12,693,247,237.84	7,618,019,190.15	4,917,183,853.48	13,023,844,045.88	8,777,185,210.84	4,740,935,926.15
净利润	584,713,732.10	1,267,834,392.02	942,138,990.67	122,853,543.07	1,607,600,347.89	385,944,234.73
终止经营的净利润						
其他综合收益	-219,276,016.14			-617,696,516.10		
综合收益总额	365,437,715.96	1,267,834,392.02	942,138,990.67	-494,842,973.03	1,607,600,347.89	385,944,234.73
本年度收到的来自 联营企业的股利		1,077,936,736.23				

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	6,912,209,005.15	6,562,808,984.32
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,122,448,716.60	765,499,603.84
--其他综合收益	317,274.73	660,299.52
--综合收益总额	1,122,765,991.33	766,159,903.36

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	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	194,043,138.40	-113,108.23	193,930,030.17
国能西部能源青松新疆矿业有限公司	19,525,935.05	21,165,770.48	40,691,705.53
胜利国电（东营）热电有限公司	136,688,234.42	-9,227,506.55	127,460,727.87

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

为合营企业或联营企业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
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	7,840,000.00	2010/10/8	2025/10/7	否

注：晋控电力山西国电王坪发电有限公司已于 2025 年 2 月 24 日结清中国工商银行股份有限公司大同煤都支行 6 亿元贷款本息，该行与公司签订的总额为人民币 2.80 亿元的《最高额保证合同》同时解除。

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

十一、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额232,721,113.37（单位：元币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	764,359,161.27	61,116,700.00		82,039,687.78	2,385,608.72	741,050,564.77	与资产相关
合计	764,359,161.27	61,116,700.00		82,039,687.78	2,385,608.72	741,050,564.77	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	82,039,687.78	89,843,408.06
与收益相关	432,877,113.99	483,535,156.39
合计	514,916,801.77	573,378,564.45

其他说明：

无。

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具的风险

√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。

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、信用风险

2024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包括国电宣威发电有限责任公司、国电内蒙古晶阳能源有限公司、保德神东发电有限责任公司和国源时代煤炭资产管理有限公司（详见附注七、9其他应收款）等，由于上述公司处于破产清算阶段，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。

#### 2、流动性风险

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。

本公司金融负债之到期日分析如下：

项目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	30,412,536,493.35		30,412,536,493.35
应付票据	6,705,058,797.94		6,705,058,797.94
应付账款	27,011,660,311.69		27,011,660,311.69
应付股利	1,948,374,642.88		1,948,374,642.88
其他应付款	6,520,872,874.69		6,520,872,874.69
其他流动负债	14,519,934,291.08		14,519,934,291.08
长期借款	23,237,788,137.88	209,211,693,128.51	232,449,481,266.39
应付债券	1,028,119,424.92	721,443,581.02	1,749,563,005.94
租赁负债	695,068,801.03	2,942,224,895.26	3,637,293,696.29
长期应付款	3,467,234,824.16	8,514,306,962.58	11,981,541,786.74
其他非流动负债	5,587,317,002.59	13,626,941,867.77	19,214,258,870.36
合计	121,133,965,602.21	235,016,610,435.14	356,150,576,037.35

项目	上年年末余额		
	1 年以内	1 年以上	账面价值
短期借款	48,944,496,716.68		48,944,496,716.68
应付账款	25,974,379,171.55		25,974,379,171.55
应付股利	1,965,975,765.93		1,965,975,765.93
其他应付款	7,773,976,033.45		7,773,976,033.45
其他流动负债	8,019,439,219.91		8,019,439,219.91
长期借款	19,843,861,511.37	175,137,974,231.79	194,981,835,743.16
应付债券	5,933,145,012.74	1,696,726,538.43	7,629,871,551.17
租赁负债	488,872,786.66	2,196,872,678.28	2,685,745,464.94
长期应付款	5,075,021,242.92	7,319,428,818.80	12,394,450,061.72
合计	124,019,167,461.21	186,351,002,267.30	310,370,169,728.51

### 3、市场风险

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

#### (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

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

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、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
保理	应收账款	940,000,000.00	均已终止确认	无追索权
合计	/	940,000,000.00	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☒适用 ☐不适用



单位：元币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产 金额	与终止确认相关的利 得或损失
应收账款保理	保理	940,000,000.00	-2,532,138.89
合计	/	940,000,000.00	-2,532,138.89

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价 值计量	第三层次公允价值 计量	合计
一、持续的公允 价值计量				
（一）交易性金 融资产				
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	1,072,550,359.40		1,278,887,246.23	2,351,437,605.63
（四）投资性房 地产				

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价 值计量	第三层次公允价值 计量	合计
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				
(六) 应收款项 融资		116,739,692.69		116,739,692.69
<b>持续以公允价 值计量的资产 总额</b>	1,072,550,359.40	116,739,692.69	1,278,887,246.23	2,468,177,298.32
(七) 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				
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				
<b>持续以公允价 值计量的负债 总额</b>				
<b>二、非持续的公 允价值计量</b>				
(一) 持有待售 资产				
<b>非持续以公允 价值计量的资 产总额</b>				
<b>非持续以公允 价值计量的负 债总额</b>				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

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

应收款项融资为银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

## 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。本公司持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。所使用的估值模型主要为同类公司比较法，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

## 十四、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	北京市东	租赁和商务	13,209,466.11	51.20	51.20

资集团有限 责任公司	城 区 安 定 门 西 滨 河 路 22 号	服务业			
---------------	------------------------------	-----	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

国家能源投资集团有限责任公司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 9,152,856,455.00 股，约占公司总股本的 51.32%。截至报告披露日，国家能源投资集团有限责任公司直接及间接持有公司 51.32%股份。  
本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：  
无。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注“十、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

本企业重要的合营或联营企业的情况详见附注“十、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
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
国电内蒙古上海庙热电有限公司	联营企业
国家能源集团科技环保有限公司	联营企业
国能河北能源销售有限公司	联营企业
国能西南（成都）物资有限公司	联营企业
国能辽宁综合能源有限公司	联营企业
太仓港香江假日酒店有限公司	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
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	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
胜利国电（东营）热电有限公司	联营企业
菏泽永恒热力有限公司	联营企业

赤峰新胜风力发电有限公司	联营企业
远光软件股份有限公司	联营企业
朝阳市北水净源水务有限公司	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	与本企业关系
北京低碳清洁能源研究院	与本公司受同一公司控制
中国神华能源股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团财务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资产管理有限公司	与本公司受同一公司控制
龙源电力集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团陕西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团甘肃电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团天津电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团科学技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团内蒙古电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国电燃料有限公司	与本公司受同一公司控制
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团物资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团长源电力股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国华能源投资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源（山东）新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团安徽能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团电子商务有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团共享服务中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国华电力有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国际工程咨询有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团海控新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团河北电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团河南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团乌海能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江旭龙水电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	与本公司受同一公司控制

其他关联方名称	与本企业关系
国家能源集团青海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新疆能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团山西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团上海电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团四川发电有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团西藏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团雄安能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团云南电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团浙江电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团置业有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源投资集团有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团资本控股有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团贵州电力有限公司	与本公司受同一公司控制
中国节能减排有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国源电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团重庆电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团吉林电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团联合动力技术有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团辽宁电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团广西电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团煤焦化有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国能信控技术股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团航运有限公司	与本公司受同一公司控制
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	与本公司受同一公司控制
山东中华发电有限公司	与本公司受同一公司控制
中国神华煤制油化工有限公司	与本公司受同一公司控制
神华煤炭运销有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源泗水新能源有限公司	与本公司受同一公司控制
国能英力特能源化工集团股份有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团西部能源投资有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团宁夏腾格里能源开发有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团黑龙江电力有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团杭锦能源有限责任公司	与本公司受同一公司控制

其他关联方名称	与本企业关系
国家能源集团传媒中心有限公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团国际贸易有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团包头矿业有限责任公司	与本公司受同一公司控制
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	与本公司受同一公司控制

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	购买燃料及运输服务	59,899,643,141.77	69,438,244,322.13
国家能源集团及所属单位	购买设备及产品	7,377,528,992.34	4,848,126,358.15
国家能源集团及所属单位	接受技术服务及其他服务	5,765,713,222.17	4,699,983,053.75
国家能源集团及所属单位	租入土地及其他	46,462,556.47	43,457,291.62
合营及联营企业	购买设备及产品	11,012,862.97	27,075.00
合营及联营企业	接受技术服务及其他服务	1,422,594.34	5,438,287.75

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	出租办公楼及其他	39,242,785.05	37,416,808.22
国家能源集团及所属单位	提供电力、热力、供水等	752,614,047.35	518,988,394.49
国家能源集团及所属单位	销售燃料、商品及提供服务	1,691,873,145.12	2,010,514,312.61
合营及联营企业	提供电力、热力、供水等		64,423,244.06
合营及联营企业	提供管理、劳务及其他服务	186,508,635.34	47,718,133.06

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
国家能源集团及所属单位	房屋租赁	36,527,702.88	34,497,195.87
国家能源集团及所属单位	土地租赁	2,715,082.17	2,757,939.31
国家能源集团及所属单位	机器设备		37,168.14

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
国家能源集团及所属单位	机器设备	2,856,206.38	1,381,218.93			94,194,276.27	124,017,994.77	15,844,041.51	24,089,482.87		662,161,687.77
国家能源集团及所属单位	房屋租赁	95,238.10				60,445,790.75	16,398,441.35	4,736,791.09	1,234,519.21	11,718,996.17	63,473,089.02
国家能源集团及所属单位	土地租赁					1,703,907.60	1,575,900.00	823,366.82	834,274.92		

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	50,088,850.66	2013/7/2	2028/7/1	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	7,840,000.00	2010/10/8	2025/10/7	否

本公司作为被担保方  
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明  
☒适用 ☐不适用

晋控电力山西国电王坪发电有限公司已于 2025 年 2 月 24 日结清中国工商银行股份有限公司大同煤都支行 6 亿元贷款本息，该行与公司签订的总额为人民币 2.80 亿元的《最高额保证合同》同时解除。

(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

(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	965.13	1,069.25

(8). 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(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	1,004,396,800.68		2,183,204,769.67	103,333,739.00
应收账款	合营及联营企业	26,936,784.60		17,709,896.05	
应收票据	国家能源集团及所属单位	1,075,000,000.00		1,179,061,696.06	
应收票据	合营及联营企业	-		167,069.23	
其他应收款	国家能源集团及所属单位	278,461,179.10	9,504,106.94	525,626,345.52	9,504,106.94
其他应收款	合营及联营企业	3,043,165.69	3,043,165.69	3,045,565.81	
货币资金	国家能源集团及所属单位	14,763,442,713.10		18,354,592,527.97	
预付账款	国家能源集团及所属单位	1,552,073,820.97		1,078,554,681.40	
合同资产	国家能源集团及所属单位	195,013,420.36		333,281,534.10	
应收股利	国家能源集团及所属单位	42,321,119.25		52,306,739.69	
应收股利	合营及联营企业	40,000,000.00		1,077,936,736.23	
其他非流动资产	国家能源集团及所属单位	132,351,631.46			

(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	5,925,621,083.94	6,611,609,440.92
应付账款	合营及联营企业	31,464,379.14	10,784,372.07
应付票据	国家能源集团及所属单位	1,381,616,890.44	1,378,732,075.55
预收款项	国家能源集团及所属单位	1,896,433.77	811,961.90
其他应付款	国家能源集团及所属单位	1,884,521,213.87	2,453,113,410.67
其他应付款	合营及联营企业		3,646,716.42
应付股利	国家能源集团及所属单位	1,600,746,008.41	1,600,006,837.75
合同负债	国家能源集团及所属单位	71,627,467.45	153,963,750.53
租赁负债（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	534,793,514.88	697,608,317.37
其他流动负债	国家能源集团及所属单位	13,272,704,684.11	2,893,607,686.14
长期应付款	国家能源集团及所属单位	10,617,223,067.70	5,843,636,154.45
短期借款	国家能源集团及所属单位	10,866,584,090.64	32,190,989,676.55
短期借款	子公司股东之子公司		400,305,555.56
长期借款（含一年内到期）	国家能源集团及所属单位	51,157,862,763.52	29,830,516,096.80

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

## 8、其他

√适用 □不适用

①截至2024年12月31日，本公司及子公司在国家能源集团财务有限公司存款利息收入为8,419.41万元，贷款利息手续费支出为142,402.65万元；票据贴现发生额本期为238,694.72万元，票据承兑发生额本期为1,077,232.57万元。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1,177,526.28万元；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1,327,270.47万元。

②本公司通过非公开协议转让向控股股东国家能源投资集团有限责任公司的全资子公司国家能源集团西部能源投资有限公司转让本公司持有的国电建投内蒙古能源有限公司50%股权，交易对价为673,905.42万元，股权转让取得投资收益463,828.37万元。

## 十五、股份支付

### 1、各项权益工具

□适用 √不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□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、本期股份支付费用

□适用 √不适用

### 5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

### 6、其他

□适用 √不适用

## 十六、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
国电电力广东新能源开发有限公司	50,088,850.66	2013/7/2	2028/7/1	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	7,840,000.00	2010/10/8	2025/10/7	否

注：晋控电力山西国电王坪发电有限公司已于 2025 年 2 月 24 日结清中国工商银行股份有限公司大同煤都支行 6 亿元贷款本息，该行与公司签订的总额为人民币 2.80 亿元的《最高额保证合同》同时解除。

②开具保函形成的或有负债

单位：万元币种：人民币

序号	被审计单位名称	业务种类	币种	2024 年 12 月 31 日余额
1	国家能源集团江苏电力有限公司	保函	人民币	68,200.00
2	国能(广东)综合能源有限公司	保函	人民币	48,500.00
3	国电电力发展股份有限公司	保函	人民币	44,031.16
4	国能电力工程管理有限公司	保函	人民币	25,662.29
5	国能大渡河新能源投资有限公司	保函	人民币	11,850.00
6	国能江西能源销售有限公司	保函	人民币	10,700.00
7	国能神皖能源有限责任公司	保函	人民币	9,600.00
8	国电安徽能源销售有限公司	保函	人民币	5,214.00
9	国能(肇庆)热电有限公司	保函	人民币	4,888.33
10	国能安徽综合能源有限责任公司	保函	人民币	4,800.00
11	国能大渡河流域水电开发有限公司	保函	人民币	1,470.00
12	国能（福州）热电有限公司	保函	人民币	253.00

(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

十七、 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	1,961,918,099.02
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,961,918,099.02

根据公司八届三十六次董事会审议通过的 2024 年度利润分配预案，拟每 10 股派发现金红利 1.10 元（含税）。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本 17,835,619,082 股，预计分红金额 19.62 亿元，与公司 2024 年中期每 10 股派发现金红利 0.9 元（含税）共派发 16.05 亿元合并计算，2024 年度全年派发现金红利 35.67 亿元，占合并报表归属于上市公司股东净利润比例为 36.28%。该利润分配预案需经公司 2024 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

## 十八、 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、 重要债务重组

☐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 6 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 6 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、科技环保行业、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、科技环保行业、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

2024 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	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	5,985,538.57	153,267,634,264.48	12,778,401,960.65	12,434,320,167.72	1,423,757,880.08	42,370,338.71	-770,462,737.68	179,182,007,412.53
营业成本	641,478,477.57	138,005,600,149.50	6,494,517,055.38	7,845,392,486.92	1,366,859,085.16	4,109,139.60	-683,815,119.11	153,674,141,275.02
对联营和合营企业的投资收益	175,686.29	1,383,214,518.40	12,772,811.82	62,878,229.17		826,443,781.43		2,285,485,027.11
信用减值损失		47,738,302.95	-14,474,183.15	-811,406,631.17	5,535,092.28	-10,689,681.95		-783,297,101.04
资产减值损失		-225,327,918.23	-906,298,931.81	-262,087,407.37				-1,393,714,257.41
折旧费和摊销费	337,636,026.38	11,215,231,217.98	3,272,711,480.12	5,218,515,642.28	9,391,495.72	56,170,156.75		20,109,656,019.23
利润总额（亏损总额）	-793,906,188.54	12,855,657,626.39	2,691,637,311.21	2,179,247,670.28	7,527,474.81	3,594,832,157.40	-86,647,618.57	20,448,348,432.98
所得税费用	119.19	2,804,458,199.65	697,509,101.39	256,435,672.13	857,239.45	60,710,447.15	-14,651,300.41	3,805,319,478.55
净利润（净亏损）	-793,906,307.73	10,051,199,426.74	1,994,128,209.82	1,922,811,998.15	6,670,235.36	3,534,121,710.25	-71,996,318.16	16,643,028,954.43
资产总额	3,501,209.72	203,415,585,060.78	140,191,504,652.10	138,591,444,124.30	2,164,163,702.23	118,774,699,645.42	-109,204,604,578.68	493,936,293,815.87
负债总额	126.19	103,206,433,803.48	104,589,265,236.15	80,291,255,597.33	1,937,847,791.29	81,156,068,627.21	-8,609,325,091.59	362,571,546,090.06

2023 年度

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	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
营业收入	1,459,751,840.70	155,852,785,160.14	12,115,573,473.95	10,802,458,050.38	1,365,489,010.43	19,215,150.94	-616,394,517.60	180,998,878,168.94
营业成本	1,485,672,414.98	140,028,792,290.00	6,296,645,647.72	6,034,477,415.30	1,279,066,434.61	9,434,433.96	-594,366,839.45	154,539,721,797.12
对联营和合营企业的投资收益	14,037,496.05	818,717,367.60	6,117,364.97	39,382,162.41		671,351,946.04		1,549,606,337.07

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	科技环保行业	其他行业	分部间抵销	合计
信用减值损失	1,166,674.70	2,510,019.47	10,245,662.87	-724,002,165.68		218,547,925.41		-491,531,883.23
资产减值损失		-947,312,906.55	-36,589,435.66	-529,325,682.31			-28,721,740.12	-1,541,949,764.64
折旧费和摊销费	710,449,978.75	10,972,290,245.41	3,304,844,670.39	3,672,628,980.45	9,928,732.85	60,144,442.19		18,730,287,050.04
利润总额（亏损总额）	-457,099,184.06	11,394,197,214.43	2,978,033,345.52	2,567,826,187.13	5,608,966.86	-764,197,366.77	-54,355,612.53	15,670,013,550.58
所得税费用	10,322,230.79	2,868,882,320.55	488,840,745.26	338,390,216.19	-27,879.21	1,080,484.55	-9,716,096.79	3,697,772,021.34
净利润（净亏损）	-467,421,414.85	8,525,314,893.88	2,489,192,600.26	2,229,435,970.94	5,636,846.07	-765,277,851.32	-44,639,515.74	11,972,241,529.24
资产总额	14,142,687,039.86	185,254,298,338.41	132,736,215,481.46	113,873,430,878.10	2,481,871,281.03	116,057,158,988.44	-106,646,315,135.50	457,899,346,871.80
负债总额	9,739,199,318.86	84,366,575,282.40	99,597,418,948.54	71,917,080,977.48	2,288,310,257.59	80,731,683,876.90	-10,167,653,277.12	338,472,615,384.65

(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

十九、 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	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	223,330,669.75	204,745,679.93
6 个月至 1 年	51,344,532.77	56,729,399.11
1 年以内小计	274,675,202.52	261,475,079.04
1 至 2 年	103,471,505.56	96,893,853.16
2 至 3 年	96,646,586.00	123,514,364.64
3 至 4 年	110,878,672.59	22,450,612.99
4 至 5 年		165,342.33
5 年以上	3,694,081.56	6,884,693.62
减：坏账准备	92,369,160.86	56,029,064.16
合计	496,996,887.37	455,354,881.62

(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	589,366,048.23	100.00	92,369,160.86	15.67	496,996,887.37	511,383,945.78	100.00	56,029,064.16	10.96	455,354,881.62
合计	589,366,048.23	/	92,369,160.86	/	496,996,887.37	511,383,945.78	/	56,029,064.16	/	455,354,881.62

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	589,366,048.23	92,369,160.86	15.67
合计	589,366,048.23	92,369,160.86	15.67

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第十节“财务报告”五、重要会计政策及会计估计 13. “应收账款”。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	56,029,064.16	37,200,096.70		860,000.00		92,369,160.86
合计	56,029,064.16	37,200,096.70		860,000.00		92,369,160.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(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	860,000.00

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

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和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末 余额	应收账款和合同资产 期末余额	占应收账款和合同 资产期末余额合计 数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	218,315,066.06		218,315,066.06	37.04	48,020,822.57
内蒙古电力（集团）有限责任公司	213,579,704.37		213,579,704.37	36.24	40,172,953.43
云南电网有限责任公司	129,980,811.53		129,980,811.53	22.05	
曲靖宣威国电新能源科技有限公司	7,000,000.00		7,000,000.00	1.19	
辽宁西北供水有限责任公司	5,727,740.51		5,727,740.51	0.97	
合计	574,603,322.47		574,603,322.47	97.49	88,193,776.00

其他说明：  
无。

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	60,488,398.57	1,228,079,588.14
其他应收款	6,113,899,304.66	8,494,131,331.01
合计	6,174,387,703.23	9,722,210,919.15

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). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

#### (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无。

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

#### (5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用



其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

#### (6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

#### 应收股利

##### (1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司		1,077,936,736.23
国电安徽能源销售有限公司	18,167,279.32	97,836,112.22
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	51,823,550.85
国能河北能源销售有限公司	405,998.66	483,188.84
合计	60,488,398.57	1,228,079,588.14

##### (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	18,167,279.32	4-5年	未到支付时间	否
赤峰新胜风力发电有限公司	41,915,120.59	1-2年、2-3年、3-4年	未到支付时间	否
合计	60,082,399.91	/	/	/

##### (3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

**(5). 坏账准备的情况**

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无。

**(6). 本期实际核销的应收股利情况**

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐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	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
6 个月以内	2, 599, 411, 212. 16	785, 283, 130. 69
6 个月至 1 年	1, 255, 077, 454. 91	312, 733, 321. 33
1 年以内小计	3, 854, 488, 667. 07	1, 098, 016, 452. 02
1 至 2 年	161, 622, 595. 84	3, 098, 259, 234. 54
2 至 3 年	1, 942, 212, 754. 89	4, 240, 277, 754. 07

3 至 4 年	135,251,288.21	285,624,742.62
4 至 5 年	273,345,264.85	2,078,892,803.85
5 年以上	6,779,188,488.88	7,241,577,975.77
坏账准备	7,032,209,755.08	9,548,517,631.86
合计	6,113,899,304.66	8,494,131,331.01

(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	31,123,358.54	35,378,858.54
预付款项转入	480,621.47	199,152.51
垫付备用金		923.28
其他	13,114,505,079.73	18,007,070,028.54
减：坏账准备	7,032,209,755.08	9,548,517,631.86
合计	6,113,899,304.66	8,494,131,331.01

(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)	
2024年1月1日余额	118,716,566.62		9,429,801,065.24	9,548,517,631.86
2024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	-65,921,341.18			-65,921,341.18
本期转回			-4,925,239.79	-4,925,239.79
本期转销				
本期核销	-390,618.82		-2,445,070,676.99	-2,445,461,295.81
其他变动				
2024年12月31日余额	52,404,606.62		6,979,805,148.46	7,032,209,755.08

各阶段划分依据和坏账准备计提比例无。

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	9,429,801,065.24		4,925,239.79	2,445,070,676.99		6,979,805,148.46
按信用风险特征组合计提坏账准备	118,716,566.62	-65,921,341.18		390,618.82		52,404,606.62
合计	9,548,517,631.86	-65,921,341.18	4,925,239.79	2,445,461,295.81		7,032,209,755.08

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的 依据及其合理性
国电宁夏太阳能有限公司	4,465,762.02	收回宁夏太阳能破产清算债权清偿款并冲回坏账	现金收回	合理
合计	4,465,762.02	/	/	/

其他说明：

无。

(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	2,445,461,295.81

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
国电宁夏太阳能有限公司	往来款	2,408,176,128.25	破产清算分配完毕	董事长专题会会议审批	是
国电朔州煤业有限公司	往来款	36,894,548.74	清算注销完毕	董事长专题会会议审批	是
合计	/	2,445,070,676.99	/	/	/

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	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
国电宣威发电有限责任公司	4,265,426,374.67	32.45	统借统还及利息	4-5 年(含)、5 年以上	4,220,044,649.67
国电内蒙古晶阳能源有限公司	2,759,760,498.79	20.99	统借统还及利息	3-4 年(含)、4-5 年 (含)、5 年以上(含)	2,759,760,498.79
国电象山海上风电有限公司	1,000,825,000.00	7.61	统借统还及利息	1 年以内、2-3 年(含)	
国电电力甘肃新能源开发有限公司	934,748,443.05	7.11	统借统还及利息	1 年以内、1-2 年 (含)、2-3 年(含)	
国电和风风电开发有限公司	920,871,444.41	7.00	统借统还及利息	1 年以内	
合计	9,881,631,760.92	75.16	/	/	6,979,805,148.46

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐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	104,409,667,574.75	1,847,642,691.85	102,562,024,882.90	98,825,993,877.89	2,371,025,734.81	96,454,968,143.08
对联营、合营企业投资	7,835,983,137.48		7,835,983,137.48	7,057,837,490.04		7,057,837,490.04
合计	112,245,650,712.23	1,847,642,691.85	110,398,008,020.38	105,883,831,367.93	2,371,025,734.81	103,512,805,633.12

(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
北京国电电力有限公司	26,615,537,478.20			26,615,537,478.20		
国能大渡河流域水电开发有限公司	17,571,185,716.64	990,411,566.54		18,561,597,283.18		

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
国家能源集团山东电力有限公司	6,976,244,602.37	347,097,300.00		7,323,341,902.37		
国家能源集团江西电力有限公司	4,579,861,745.90	493,300,100.00		5,073,161,845.90		
国家能源集团福建能源有限责任公司	3,119,671,750.15	147,974,800.00		3,267,646,550.15		
国电电力宁夏新能源开发有限公司	3,083,621,400.00	17,400,000.00		3,101,021,400.00		
国家能源集团海南电力有限公司	2,242,886,287.05	275,368,700.00		2,518,254,987.05		
国电和风风电开发有限公司	2,474,400,000.00	11,390,000.00		2,485,790,000.00		
国家能源集团湖南电力有限公司	2,306,048,906.97	116,950,000.00		2,422,998,906.97		
国电电力山东新能源开发有限公司	1,781,449,900.00	18,570,000.00		1,800,019,900.00		
国电电力山西新能源开发有限公司	1,623,620,877.00	18,600,000.00		1,642,220,877.00		
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	1,083,737,080.00	512,650,000.00		1,596,387,080.00		
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	1,190,209,400.00	349,080,000.00		1,539,289,400.00		
国家能源集团广东电力有限公司	1,391,068,341.55	81,130,000.00		1,472,198,341.55		

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
国电电力陕西新能源开发有限公司	710,063,600.00	715,010,100.00		1,425,073,700.00		
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		
国电电力云南新能源开发有限公司	1,025,529,000.00	129,970,000.00		1,155,499,000.00		
国电电力河北新能源开发有限公司	836,888,000.00	273,177,394.40		1,110,065,394.40		
国电宁波风电开发有限公司	1,024,850,297.00	10,270,000.00	600,000.00	1,034,520,297.00		
国电象山海上风电有限公司	1,018,383,300.00			1,018,383,300.00		
国电电力清能鄂托克前旗有限公司	63,067,000.00	832,350,900.00		895,417,900.00		
国电电力新疆新能源开发有限公司	592,902,800.00	243,436,500.00		836,339,300.00		
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	825,440,000.00			825,440,000.00		
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	732,266,100.00			732,266,100.00		
国家能源集团新疆开都河流域水电开发有限公司	572,957,357.27	116,781,000.00		689,738,357.27		



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
国电内蒙古晶阳能源有限公司	638,000,000.00			638,000,000.00		638,000,000.00
国电电力甘肃新能源开发有限公司	548,623,751.61	87,342,343.32		635,966,094.93		
鄂尔多斯市铁路投资有限公司	631,400,000.00			631,400,000.00		
天津国电电力新能源开发有限公司	156,495,100.00	435,982,000.00		592,477,100.00		
国电电力河南新能源开发有限公司	294,270,000.00	294,130,000.00	3,400,000.00	585,000,000.00		
国能（北京）国际电力能源有限公司	401,884,100.00	155,106,600.00		556,990,700.00		
国电电力大同湖东发电有限公司	156,111,090.00	399,463,979.63		555,575,069.63		
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	510,536,350.00			510,536,350.00		
国电电力广东新能源开发有限公司	444,459,480.00	32,613,000.00		477,072,480.00		
国电电力湖南新能源开发有限公司	398,079,000.00	47,820,000.00		445,899,000.00		
国电电力廊坊能源有限公司	128,543,000.00	299,570,000.00		428,113,000.00		
国能大渡河大岗山发电有限公司	6,120,000.00	411,019,200.00		417,139,200.00		

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
国电安徽能源销售有限公司	406,012,922.31			406,012,922.31		
国电电力江西新能源开发有限公司	338,927,700.00	3,832,580.00		342,760,280.00		
国电电力综合能源内蒙古有限公司	323,102,800.00	19,206,700.00		342,309,500.00		
国电电力广西风电开发有限公司	263,916,200.00	77,806,900.00		341,723,100.00		
国电电力瓜州风力发电有限公司	338,418,922.00	1,990,000.00		340,408,922.00		
国电电力青海新能源开发有限公司	258,080,000.00	78,740,000.00		336,820,000.00		
国电电力青海万立水电开发有限公司	305,190,000.00			305,190,000.00		
国能新疆阿克苏水电开发有限公司	301,542,658.50			301,542,658.50		
国电电力巴州发电有限公司		277,161,900.00		277,161,900.00		
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	256,640,000.00			256,640,000.00		
国电申能唐山新能源开发有限公司	114,206,800.00	141,886,400.00		256,093,200.00		
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	254,680,000.00			254,680,000.00		

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
国电电力福建新能源开发有限公司	202,065,900.00	36,176,400.00		238,242,300.00		
河北邯郸热电股份有限公司	211,963,725.58			211,963,725.58		
国电电力鄂尔多斯市有限公司		211,741,500.00		211,741,500.00		
国电电力湖南郴州风电开发有限公司	204,020,000.00			204,020,000.00		
国能浙江能源销售有限公司	200,010,000.00			200,010,000.00		
黑龙江金湾水利水电开发建设有限公司	197,128,400.00			197,128,400.00		
曲靖国电电力新能源开发有限公司	109,053,800.00	62,696,200.00		171,750,000.00		
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		
国电电力怀安新能源开发有限公司	44,400,000.00	66,150,000.00		110,550,000.00		
北京国电电力新能源技术有限公司	55,100,000.00	51,240,000.00		106,340,000.00		

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
国电电力内蒙古能源销售有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
国电电力（安徽）新能源开发有限公司	61,900,000.00	22,700,000.00		84,600,000.00		
国电皖能宿松风电有限公司	74,795,000.00			74,795,000.00		
国电电力（大连）有限公司		74,487,800.00		74,487,800.00		
山西润龙新能源有限公司	44,498,957.10	10,000,000.00		54,498,957.10		
辽宁国电电力能源有限公司	39,493,700.00	4,623,500.00		44,117,200.00		
国家能源集团宁波燃料有限公司	37,841,294.56			37,841,294.56		
国电鄞州风力发电有限公司	36,530,000.00			36,530,000.00		
国电电力昌黎新能源开发有限公司		33,821,000.00		33,821,000.00		
国电电力秦皇岛新能源开发有限公司	14,612,000.00	13,913,400.00		28,525,400.00		
国电奉化风力发电有限公司	16,830,000.00			16,830,000.00		
国电电力新能源（葫芦岛）有限公司	11,207,000.00			11,207,000.00		

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
国电电力能源（伊金霍洛旗）有限公司		3,500,000.00		3,500,000.00		
内蒙古国电电力蒙东新能源有限公司	1,200,000.00	2,000,000.00		3,200,000.00		
国电电力廊坊新能源科技有限公司	144,000.00			144,000.00		
国电建投内蒙古能源有限公司	2,946,583,024.07		2,946,583,024.07			
国电宁夏太阳能有限公司	523,383,042.96		523,383,042.96			
合计	98,825,993,877.89	9,057,639,763.89	3,473,966,067.03	104,409,667,574.75	-	1,847,642,691.85

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											

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		
二、联营企业											
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	2,537,433,952.93			328,326,065.73		9,301,357.37				2,875,061,376.03	
国家能源集团科技环保有限公司	1,956,037,256.69			173,745,260.64	-85,934,270.72	21,172,322.87				2,065,020,569.48	
上海外高桥第三发电有限责任公司	738,454,151.76			156,731,813.57		363,852.32	51,000,000.00			844,549,817.65	
建投国电准格尔旗能源有限公司	506,625,345.09			51,917,522.14		2,394,074.99	19,462,810.57			541,474,131.65	
北京太阳宫燃气热电有限公司	362,312,290.33			41,577,803.51		177,485.16	71,888,920.47			332,178,658.53	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	302,741,988.93	31,000,000.00	83,570,966.05	29,195,768.60			6,271,595.86			273,095,195.62	
国能河北新能源发展有限公司	70,271,126.30	149,738,800.00		3,304,224.05		153,249.07				223,467,399.42	
远光软件股份有限公司	190,091,344.33			18,142,201.98	3,407,061.08	357,533.38	3,074,645.81			208,923,494.96	
赤峰新胜风力发电有限公司	124,945,114.87			-3,447,763.40		-276,018.86				121,221,332.61	
上海申能燃料有限公司	117,337,896.41			17,314,524.93		233,056.77	24,000,000.00			110,885,478.11	
国能辽宁综合能源有限公司	103,119,717.58			7,384,865.74						110,504,583.32	
国能云南能源销售有限公司	12,111,347.42	72,003,600.00		1,299,137.42						85,414,084.84	
国能河北能源销售有限公司	25,729,569.73			936,901.32			405,998.66			26,260,472.39	
国电内蒙古上海庙热电有限公司	10,626,387.67			15,455.20						10,641,842.87	
国家能源集团印尼能源有限公司		7,284,700.00								7,284,700.00	

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		
晋控电力山西国电王坪发电有限公司											
国能西部能源青松新疆矿业有限公司											
小计	7,057,837,490.04	260,027,100.00	83,570,966.05	826,443,781.43	-82,527,209.64	33,876,913.07	176,103,971.37			7,835,983,137.48	
合计	7,057,837,490.04	260,027,100.00	83,570,966.05	826,443,781.43	-82,527,209.64	33,876,913.07	176,103,971.37			7,835,983,137.48	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02
其他业务	63,215,231.65	8,337,272.99	105,396,639.24	7,800,700.53
合计	1,771,324,272.13	1,665,173,637.33	1,941,162,973.14	1,728,281,551.55

##### (2). 主营业务（分行业）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
火力发电行业	1,160,373,633.63	1,194,943,483.99	1,293,993,139.80	1,265,750,230.97
水力发电行业	401,173,639.77	331,378,339.40	370,046,214.48	319,103,737.01
新能源发电行业	146,561,767.08	130,514,540.95	171,726,979.62	135,626,883.04
小计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02
减：内部抵消数				
合计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02

##### (3). 主营业务（分产品）

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
火力发电产品	1,160,373,633.63	1,194,943,483.99	1,293,993,139.80	1,265,750,230.97
水力发电产品	401,173,639.77	331,378,339.40	370,046,214.48	319,103,737.01
新能源发电产品	146,561,767.08	130,514,540.95	171,726,979.62	135,626,883.04
小计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02
减：内部抵消数				
合计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02



(4). 主营业务（分地区）

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东北地区	471,258,674.27	387,815,785.98	454,136,205.69	379,451,623.00
华北地区	184,313,075.17	163,093,895.52	236,606,913.68	139,900,646.55
西南地区	1,052,537,291.04	1,100,962,787.04	1,145,023,214.53	1,201,062,378.03
华中地区		4,963,895.80		66,203.44
小计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02
减：内部抵消数				
合计	1,708,109,040.48	1,656,836,364.34	1,835,766,333.90	1,720,480,851.02

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(7). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐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	2,759,148,628.67	2,844,209,584.65
权益法核算的长期股权投资收益	826,443,781.43	798,840,424.94
处置长期股权投资产生的投资收益	3,792,891,361.20	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	39,896,244.75	46,063,919.72
合计	7,418,380,016.05	3,689,113,929.31

其他说明：

无。

6、其他

☐适用 ☒不适用

## 二十、 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	4,567,872,603.22
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	259,863,568.86
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
委托他人投资或管理资产的损益	
对外委托贷款取得的损益	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15,806,430.45
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	10,490,943.85
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	
非货币性资产交换损益	
债务重组损益	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
交易价格显失公允的交易产生的收益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
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	601,049,237.84
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
减：所得税影响额	47,416,274.28
少数股东权益影响额（税后）	242,455,113.39
合计	5,165,211,396.55

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明：

□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	18.598	0.551	0.551
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.280	0.262	0.262

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：唐坚

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 14 日

修订信息

☐适用 ☒不适用