

公司代码：600396

公司简称：华电辽能

华电辽宁能源发展股份有限公司 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、 天职国际会计师事务所（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、 公司负责人毕诗方、主管会计工作负责人薛振菊及会计机构负责人（会计主管人员）荆伟声明：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

本次利润分配预案：不分配。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

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

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的风险，详见“第三节管理层讨论与分析”的“可能面对的风险”。

十一、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目 录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标 4

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理 28

第五节 环境与社会 责任 49

第六节 重要事项 54

第七节 股份变动及股东情况 80

第八节 优先股相关情况 84

第九节 债券相关情况 84

第十节 财务报告 85

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表；
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司	指	华电辽宁能源发展股份有限公司，曾用名：沈阳金山能源股份有限公司
沈阳分公司	指	华电辽宁能源发展股份有限公司沈阳分公司
丹东热电公司	指	丹东金山热电有限公司
白音华公司	指	白音华金山发电有限公司
辽宁康平风电公司	指	辽宁康平金山风力发电有限责任公司
辽宁彰武风电公司	指	辽宁彰武金山风力发电有限责任公司
康平华电公司	指	康平华电风力发电有限公司
阜新新能源公司	指	阜新华电新能源发电有限公司
彰武新能源公司	指	彰武华电新能源发电有限公司
内蒙古金源公司	指	内蒙古华电金源新能源有限公司
辽宁华电检修	指	辽宁华电检修工程有限公司
内蒙海州矿	指	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司
电力交易中心	指	辽宁电力交易中心有限公司
能源销售公司	指	华电（辽宁）能源销售有限公司
铁岭氢能公司	指	辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司
大连能源公司	指	华电（大连）能源有限公司
彰武绿能科技公司	指	华电（彰武）绿色能源科技有限公司
锡盟新能源公司	指	华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司
桓仁热电公司	指	桓仁金山热电有限公司
铁岭公司	指	辽宁华电铁岭发电有限公司
阜新热电公司	指	阜新金山煤矸石热电有限公司
华电集团、集团	指	中国华电集团有限公司
华电辽宁	指	华电辽宁能源有限公司
华电能源	指	华电能源股份有限公司
辽宁能源	指	辽宁能源投资（集团）有限责任公司
华源（天津）合伙企业	指	华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）
供电煤耗	指	燃煤发电机组每售出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克／千瓦时或 g/kwh
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量 and 发电量的比率，单位为：%
入厂标煤单价	指	入厂原煤折合成标准煤后的价格

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	华电辽宁能源发展股份有限公司
公司的中文简称	华电辽能
公司的外文名称	HUADIAN LIAONING ENERGY DEVELOPMENT CO., LTD
公司的法定代表人	毕诗方

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	薛振菊	马佳
联系地址	沈阳市和平区南五马路183号泰宸商务大厦B座23层	沈阳市和平区南五马路183号泰宸商务大厦B座23层
电话	024-83996005	024-83996040
传真	024-83996039	024-83996039
电子信箱	824729917@qq.com	jia-ma@chd.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	沈阳市苏家屯区迎春街2号
公司办公地址	沈阳市和平区南五马路183号泰宸商务大厦B座23-24层
公司办公地址的邮政编码	110006
电子信箱	zqb600396@126.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》
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	公司证券法务部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华电辽能	600396	金山股份、*ST金山

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	青年大街 121 号企业广场沈阳嘉里中心企业广场 A 座(青年大街东)34 楼
	签字会计师姓名	申旭 谢志明
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区丰盛胡同 22 号丰铭国际大厦 A 座 6 层
	签字的财务顾问 主办人姓名	骆毅平、刘雪、张璐
	持续督导的期间	2023 年 8 月 30 日至 2024 年 12 月 31 日

七、 近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	4,454,140,716.50	6,274,923,528.90	-29.02	7,129,130,027.62
归属于上市公司股	84,725,150.99	2,140,330,638.04	-96.04	-2,018,101,453.82

东的净利润				
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	43,143,219.20	-795,204,877.10	不适用	-2,025,913,522.59
经营活动产生的现金流量净额	805,546,413.09	45,700,047.92	1,662.68	441,160,054.05
	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	1,329,601,664.56	349,865,109.28	280.03	-1,797,469,118.05
总资产	14,100,493,802.98	13,878,349,898.53	1.60	18,871,367,234.43

(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）	0.0575	1.4533	-96.04	-1.3703
稀释每股收益（元 / 股）	0.0575	1.4533	-96.04	-1.3703
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.0293	-0.5315	不适用	-1.3756
加权平均净资产收益率（%）	21.71	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	11.05	不适用	不适用	不适用

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

报告期内，公司归属于上市公司股东的净利润为 0.85 亿元，同比减少 20.56 亿元，降幅 96.04%，主要原因是公司 2023 年开展重大资产重组，出售辽宁华电铁岭发电有限公司 100%股权及阜新金山煤矸石热电有限公司 51%股权（以下简称出售铁岭公司和阜新热电公司股权），2023 年净利润包含上述股权处置收益 29.24 亿元，2024 年归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 0.43 亿元，同比增加 8.38 亿元，公司可持续经营能力稳步提升。

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	1,325,238,885.88	817,013,988.55	979,494,853.23	1,332,392,988.84
归属于上市公司股东的净利润	124,146,382.49	-3,820,392.05	-96,107,055.93	60,506,216.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	123,323,095.79	-11,492,626.79	-97,339,426.61	28,652,176.81
经营活动产生的现金流量净额	244,052,812.03	-39,812,485.34	278,139,163.09	323,166,923.31

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	-278,300.97	2,921,571,982.76	-9,251,045.53
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	9,238,178.32	18,954,673.95	30,330,775.97
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	53,800.00	-	-
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财产损失	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	1,882,223.02	-
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	-	-	-
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	-	3,900,728.84	4,828,557.52
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	-	-1,642,000.00	-
受托经营取得的托管费收入	1,226,415.08	408,805.03	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	32,461,772.29	-4,521,058.21	-19,753,032.92
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-
减：所得税影响额	2,063,347.63	-7,688.55	-89,010.44
少数股东权益影响额（税后）	-943,414.70	5,027,528.80	-1,567,803.29
合计	41,581,931.79	2,935,535,515.14	7,812,068.77

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
其他非流动金融资产	0	1,053,800.00	1,053,800.00	53,800.00
合计	0	1,053,800.00	1,053,800.00	53,800.00

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

2024 年，公司积极应对严峻的经营形势和繁重的发展任务，全面贯彻落实年初各项工作部署，紧紧抓住保障能源安全供应和绿色低碳发展两条主线，承压奋进、多点发力，各项工作实现稳中有进、进中向好，经营业绩同比大幅提升，顺利实现“摘星脱帽”。2024 年全年发电量完成 103.34

亿千瓦时，供热量 1466.48 万吉焦，主营业务收入 44.15 亿元，公司重点从以下三个方面开展提质增效工作，全力推进盈利水平大幅提升。

一是市场开拓积极有为。公司聚焦稳价增效，积极开拓电力市场，年度中长期交易电价保持稳定；火电企业辅助服务收入同比增加 0.51 亿元；优化电量指标 12.7 亿千瓦时，增收 0.26 亿元；积极参与辽宁省间（以下简称省间）及辽宁省内（以下简称省内）现货交易，实现省间现货交易净收益 0.13 亿元，省内现货交易净收益 0.17 亿元。

二是成本管控有力有效。公司加强研判市场形势，动态调整燃煤采购政策，优化进煤结构，积极拓展优质稳定煤源，着力保量控价降低煤炭成本，推动入厂标煤单价同比降低 108.26 元/吨，节约燃煤成本 5.27 亿元；紧抓国家适度宽松的货币政策机遇，充分发挥资金统筹协调作用，积极引入低成本资金，加大高利率贷款置换力度，利用发行类 REITs 资金，着力压降贷款规模，资金成本率同比降低 50 个 BP，财务费用同比降低 2.49 亿元。

三是风险防控精准到位。公司依托上市平台优势推动低成本权益融资，积极推进权益类 REITs 发行工作，2024 年末资产负债率降至 70.24%，较年初降低 20 个百分点以上，资本结构进一步改善，持续增厚归母净资产；力促丹东赫普案件最终调解结案，多举措有效化解公司经营风险。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业基本情况

2025 年全国能源工作会议指出，2024 年能源行业充分发挥煤炭煤电兜底保障作用，持续推动油气增储上产，能源供应总体稳定，能源安全保障能力取得新提高。报告期内，一是锚定“双碳”目标清洁能源得到大力发展，风电光伏跃升发展，重大水电项目有序推进，核电在运在建规模升至世界第一；二是新型电力系统加快构建，转型变革继续保持全球领先，能源绿色低碳转型取得新成效；三是全国统一电力市场正在加快建设，天然气市场体系建设稳步推进，能源领域新质生产力加快培育，能源法治和标准建设取得重要进展，能源发展动能取得新提升。

（二）公司的行业地位

公司是中国华电集团有限公司实际控制的上市公司、中央企业的二级单位，同时也是一家集发电、供热、供汽为一体的区域基础能源公司，是辽宁省重要电力和热力生产企业。2024 年继续承担保供电、保供暖、保民生的政治责任与社会责任，全力保障能源供应安全稳定。

截至 2024 年 12 月底，公司已投运控股装机容量 273.75 万千瓦。其中火电装机 226 万千瓦，新能源装机 47.75 万千瓦。承担 4430 万平方米供热面积。

2024 年，辽宁省统调火电机组平均利用小时 2810 小时，同比减少 282 小时，公司所属辽宁区域统调火电机组平均利用小时为 3313 小时，高于全省平均值 503 小时。

（三）行业新政策及影响

2024 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》，明确电力辅助服务市场是电力市场体系的重要组成部分，充分肯定了辅助服务在保障电能质量和电力系统安全稳定运行、促进新能源消纳中的积极作用。

2024年3月，国家发展改革委发布《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，旨在统一规范可再生能源电量收购制度，明确各个电力市场相关成员的责任分工，电网企业可以不用再全额收购其辖区内的可再生能源并网发电项目的上网电力，对推进可再生能源市场化交易和构建新型电力系统具有重要意义。

2024年3月，国家发展改革委、国家能源局、农业农村部发布《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》，“十四五”期间，在具备条件的县（市、区、旗）域农村地区，以村为单位，建成一批就地就近开发利用的风电项目，原则上每个行政村不超过20兆瓦，探索形成“村企合作”的风电投资建设新模式和“共建共享”的收益分配新机制，推动构建“村里有风电、集体增收益、村民得实惠”的风电开发利用新格局。

2024年5月，国家发展改革委发布了《电力市场运行基本规则》，该文件明确了由国家统筹推进全国统一电力市场体系建设，持续完善电力市场功能，发挥市场机制作用，为电力市场运行提供了更加完善的制度保障，有助于推动电力市场的规范化、市场化发展。

2024年6月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《煤电低碳化改造建设行动方案（2024-2027年）》，提出生物质掺烧、绿氨掺烧、碳捕集利用与封存等3种煤电低碳化改造建设方式，推动煤电碳排放达到气电水平。

2024年8月，《电力中长期交易基本规则—绿色电力交易专章》公布，按照“省内为主、跨省区为辅”的原则，推动绿色电力交易有序开展，满足电力用户绿色电力购买需求。初期，参与绿色电力交易的发电侧主体为风电、光伏发电项目，条件成熟时，可逐步扩大至符合条件的其他可再生能源，标志着绿电交易纳入电力中长期交易体系，

2024年11月，《中华人民共和国能源法》由十四届全国人大常委会第十二次会议通过，对加快构建新型电力系统作出了制度性安排，作为我国能源领域的基础性、统领性法律，从法律角度指明了能源领域转型发展方向与路径，规范了各能源品种的定位和发展次序。

2024年11月，在国家能源局的统筹组织下，中国电力企业联合会会同20余家单位共同编制了《全国统一电力市场发展规划蓝皮书》，该文件系统总结我国电力市场建设成就，深入分析面临的形势及挑战，提出了下一步深入推进全国统一电力市场建设的“三步走”发展路径以及近中期重点任务，为我国电力市场的未来发展提供了明确的方向和路径，有助于推动电力市场的深化改革和创新发展。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司主要业务

公司主要从事电力、热力的生产与销售，通过对全资、控股子公司投资经营上述业务。

（二）公司的主要产品

公司主要产品为电力和热力，以电力为主、热力为辅。

（三）公司经营模式

1. 公司火力发电、供热业务的主要原材料为煤炭，全部通过外部采购获得。在电力销售方面，公司所发电量并入电网，在热力销售方面，公司生产的热水和蒸汽直接供给居民或单位用户，居民供热价格执行所属地方政府物价管理部门核定的供热价格，工业供热价格由市场交易形成。

2. 公司风力发电和光伏发电分别通过风力和太阳能等一次能源加工转换成电力产品并入电网。

（四）报告期内主要变化及业绩分析

1. 电力市场交易方面。辽宁省作为全国第二批现货试点省份，2024年省内电力现货市场分别进行了为期一周和一个月的结算试运行，中长期市场与现货市场进行衔接。公司火电机组秉持发效益电的理念，统筹平衡电能量市场与辅助服务市场、中长期市场与现货市场的关系，力争综合效益最大化。

2. 发行权益性并表类 REITs。报告期内，公司以全资持有的四家新能源单位内蒙古华电金源新能源有限公司、阜新华电新能源发电有限公司、彰武华电新能源发电有限公司及康平华电风力发电有限公司为底层资产在上海证券交易所发行了资产支持专项计划，资产支持专项计划（类 REITs）于 2024 年 12 月 5 日正式簿记发行，2024 年 12 月 10 日正式设立，其中优先级资产支持证券规模 32.62 亿元，发行利率 2.25%，次级资产支持证券 0.01 亿元，专项计划总规模 32.63 亿元。通过本次发行，公司取得募集资金用于偿还外部负债，有效降低资产负债率 20 个百分点以上，实现了公司资产盘活、降本增效及降负债增权益三个方面的有机结合。

3. 项目发展方面。公司坚持能源转型提升、电力主业做强、供热市场开拓和战新产业探索，持续优化资产布局，加快推动氢能及生物质等项目建设。报告期内，铁岭 2.5 万千瓦离网风电制氢一体化示范项目投入试运行，彰武可再生零碳热能项目项目已进料发酵，辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目全面开工建设；依托蒙东地区新能源项目发展政策，锡盟新能源公司取得厂用电替代 7 万千瓦风电项目和灵活性改造配套 24 万千瓦风电项目建设指标并顺利开工建设，为公司高质量发展培育新的利润增长点。

报告期内，公司业绩主要受国家政策、宏观经济、产业结构、电量（热量）、电价（热价）及燃料价格等因素影响较大。公司归属于上市公司股东的净利润为 0.85 亿元，同比减少 20.56 亿元，降幅 96.04%。主要原因是公司 2023 年出售铁岭公司和阜新热电公司股权，净利润中包含上述股权处置收益 29.24 亿元，2024 年归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 0.43 亿元，同比增加 8.38 亿元，公司可持续经营能力稳步提升。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. **市场营销重点发力。**积极应对“中长期+容量电价+现货”电力市场变化，健全“市场营销—生产组织—财务核算—燃料采购”信息沟通和快速响应机制，确保现货市场收益、容量电费收益不低于辽宁省内平均水平。加强供热对标管理，通过大数据分析优化指标，细化运行调节，持续提升供热经济性。

2. **刚性落实成本管控。**动态研判市场形势，积极拓展电煤供应渠道，加大具有价格优势的煤

源采购力度，进一步降低煤炭成本。用足用好“两新”（大规模设备更新、消费品以旧换新）“两重”（国家重大战略实施、重点领域安全能力建设）、绿色发展等政策机遇，充分利用好发行类REITs 资金，实现贷款规模与贷款利率双降，财务费用同比降低 2.49 亿元。

3. 持续加强人才队伍建设。根据转型发展需求，重点推进科技人才、技能人才及特殊领域紧缺人才队伍建设，加大战新产业、工程建设、市场营销、技术技能等专业人才培养工作，有序解决基层企业部分专业技术、技能人才断档和短缺问题，完善企业内部人才流动机制。

五、报告期内主要经营情况

公司 2024 年发电量完成 103.34 亿千瓦时，同比降低 29.61%；售电量完成 90.39 亿千瓦时，同比减少 30.50%；售热量完成 1396.36 万吉焦，同比降低 20.23%。报告期内实现营业收入 44.54 亿元，同比降低 29.02%；实现营业利润 0.49 亿元，同比减少 20.23 亿元；实现归属于上市公司股东的净利润 0.85 亿元，同比减少 20.56 亿元，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 0.43 亿元，同比增加 8.38 亿元。

归属于上市公司股东的净利润同比变动幅度较大的主要原因是 2023 年公司出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比增加，主要原因是报告期内公司持续深化提质增效，推进成本精益化管理，经营性利润同比大幅提升。

(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	4,454,140,716.50	6,274,923,528.90	-29.02
营业成本	3,795,457,200.79	6,196,226,958.13	-38.75
管理费用	196,128,539.09	210,923,715.93	-7.01
财务费用	384,902,058.70	634,017,442.02	-39.29
经营活动产生的现金流量净额	805,546,413.09	45,700,047.92	1,662.68
投资活动产生的现金流量净额	-491,097,255.87	-222,238,237.70	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-224,770,613.88	-82,686,469.78	不适用

营业收入变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司营业收入本报告期较上年同期增加，主要原因是报告期公司拓展供热业务及电价增长。

营业成本变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司营业成本本报告期较上年同期降低，主要原因是煤价下降，燃料成本较同期减少。

管理费用变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司管理费用本报告期较上年同期增加，主要原因是职工薪酬等同比增加。

财务费用变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司财务费用本报告期较上年同期减少，主要原因是贷款规模及贷款利率同比下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，

公司经营活动产生的现金流量净额本报告期较上年同期增加，主要原因是报告期内煤价同比下降。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司投资活动产生的现金流量净额本报告期较上年同期增加，主要原因是 2023 年公司基建项目支付的现金高于本报告期。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司筹资活动产生的现金流量净额本报告期较上年同期增加，主要原因是公司报告期发行类 REITs。

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

报告期内，公司主营业务收入 44.15 亿元，同比降低 29.18%；主营业务成本 37.66 亿元，同比降低 38.59%，同比变动幅度较大的主要原因是 2023 年公司出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力行业	4,415,128,833.21	3,766,490,376.24	14.69	-29.18	-38.59	增加 13.07 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力销售	3,574,893,769.91	2,817,797,236.36	21.18	-32.59	-42.65	增加 13.82 个百分点
热力销售	817,995,127.59	948,670,354.54	-15.98	-9.55	-22.24	增加 18.92 个百分点
挂网费	20,517,108.48	-	100.00	-23.45	不适用	不适用
氢能销售	1,722,827.23	22,785.34	98.68	不适用	不适用	不适用
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（%）
辽宁地区	2,408,676,879.48	2,136,393,301.15	11.30	-42.85	-52.25	增加 17.45 个百分点
内蒙古地区	2,006,451,953.73	1,630,097,075.09	18.76	-0.64	-1.74	增加 0.91 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

①主营业务分产品说明：

主营业务收入情况分析。主营业务收入较上年同期减少 29.18%，其中：电力收入较同期减少 32.59%，主要原因是 2023 年公司出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响后与上年同期基本持平。热力收入较同期减少 9.55%，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响后较同期增加，主要原因是公司报告期内拓展供热业务，售热量同比增加。

主营业务成本情况分析。主营业务成本较上年同期减少 38.59%，其中：电力成本较同期减少 42.65%，热力成本较同期减少 22.24%，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响后主营业务成本同比降低，主要原因是报告期内煤价同比下降，燃料成本较同期减少。

毛利率情况分析。毛利率较同期增加 13.07 个百分点，其中：电力毛利率较同期增加 13.82 个百分点，主要原因是煤价同比下降，售电单位燃料成本的减少。热力毛利率较同期增加 18.92 个百分点，主要原因是煤价同比下降，供热单位燃料成本较同期减少。

②主营业务分地区情况的说明：

内蒙古地区主营业务情况。内蒙古地区主营业务收入来自于控股子公司白音华公司和全资子公司内蒙古金源公司，占公司主营业务收入 45.44%，主营业务收入占比较上年同期增加 13.05 个百分点，主要原因是公司 2023 年出售铁岭公司及阜新热电公司股权后辽宁地区收入规模有所下降。

辽宁地区主营业务情况。辽宁地区主营业务收入占公司主营业务收入 54.56%，毛利率较同期增加 17.45 个百分点，主要原因是报告期内煤价下行，燃料成本较同期减少。

分地区比较情况。在主营业务收入方面，内蒙古地区同比基本持平；辽宁地区主营业务收入较同期减少，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响后主营业务收入同比增加，主要原因是公司本期拓展供热业务，售热量同比增加。在毛利率方面，内蒙古地区毛利率较同期增加，但增长幅度低于辽宁地区，主要原因是报告期内市场煤价有序下行，白音华公司为坑口电厂，签订的长协煤价下降幅度低于辽宁地区煤价下降幅度。

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
电力行业		3,766,490,376.24	100	6,133,044,366.00	100	-38.59
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例	上年同期金额	上年同期占总成本	本期金额较上年同期变动比

			(%)		比例 (%)	例 (%)
总成本	燃料及动力费	2,472,268,303.99	65.64	4,320,878,272.98	70.45	-42.78
总成本	材料、修理费等	139,172,363.03	3.70	240,170,974.07	3.92	-42.05
总成本	人工成本	388,497,023.55	10.31	534,853,999.16	8.72	-27.36
总成本	折旧费	592,201,193.22	15.72	884,749,836.50	14.43	-33.07
总成本	其他费用	174,351,492.45	4.63	152,391,283.29	2.48	14.41
总成本	合计	3,766,490,376.24	100.00	6,133,044,366.00	100.00	-38.59
电力成本	燃料及动力费	1,848,326,972.68	49.07	3,432,062,847.61	55.96	-46.15
电力成本	材料、修理费等	97,510,989.24	2.59	194,553,086.37	3.17	-49.88
电力成本	人工成本	277,169,105.51	7.36	425,086,608.64	6.93	-34.80
电力成本	折旧费	474,975,613.06	12.61	738,382,837.39	12.04	-35.67
电力成本	其他费用	119,814,555.87	3.18	122,903,950.02	2.00	-2.51
电力成本	合计	2,817,797,236.36	74.81	4,912,989,330.03	80.11	-42.65
热力成本	燃料及动力费	623,941,331.31	16.57	888,815,425.37	14.49	-29.80
热力成本	材料、修理费等	41,638,588.45	1.11	45,617,887.70	0.74	-8.72
热力成本	人工成本	111,327,918.04	2.96	109,767,390.52	1.79	1.42
热力成本	折旧费	117,225,580.16	3.11	146,366,999.11	2.39	-19.91
热力成本	其他费用	54,536,936.58	1.45	29,487,333.27	0.48	84.95
热力成本	合计	948,670,354.54	25.19	1,220,055,035.97	19.89	-22.24
氢能成本	材料、修理费等	22,785.34	不适用	不适用	不适用	不适用
氢能成本	合计	22,785.34	不适用	不适用	不适用	不适用

本分析其他情况说明

从公司总成本明细来看：主营业务成本较同期减少 38.59%，主要是 2023 年公司出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，剔除此部分影响后，燃料及动力费较上年同期下降，主要是由于本报告期煤价同比下降；材料修理费等较上年同期下降，主要是报告期内公司机组检修次数减少以及公司开展提质增效，压降成本费用；折旧费较上年同期基本持平；其他费用较上年同期增加，主要原因是丹东热电公司诉讼结案，根据调解书确认电锅炉费用。

从各类产品成本明细来看：发电成本占总成本 74.81%，本期金额较同期减少 42.65%；供热成本占总成本 25.19%，本期金额较同期减少 22.24%；主要原因一是公司 2023 年开展重大资产重组；二是煤价同比下降，燃料成本减少。

(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

报告期内，公司以全资持有的四家新能源单位内蒙古华电金源新能源有限公司、阜新华电新能源发电有限公司、彰武华电新能源发电有限公司及康平华电风力发电有限公司为底层资产在上海证券交易所发行了资产支持专项计划，根据类 REITs 发行方案设计，华电辽能成立华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“合伙企业”），其中本公司持股 19.99%、子公司华电（辽宁）能源销售有限公司持股 0.03%、少数股东持股 79.98%。合伙企业下设华辽（天津）能源发展有限公司（以下简称“SPV 公司”），其中合伙企业持股 99.01%、能源销售公司持股 0.99%，公司将

持有的四家标的公司 100%股权转让给 SPV 公司，股权转让完成后，公司拥有对合伙企业的控制权，将合伙企业纳入合并范围，同时合伙企业外部投资人投资份额确认为少数股东权益。

(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391,680.33万元，占年度销售总额79.19%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

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

☒适用 ☐不适用

单位：万元币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	国家电网公司东北分部	197,135.35	39.86
2	国网辽宁省电力有限公司	176,477.17	35.68

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额186,755.81万元，占年度采购总额57.58%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额17,591.37万元，占年度采购总额5.42%。

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

☐适用 ☒不适用

3、费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	本年数	上年数	增加额	变动率%
税金及附加	49,216,690.52	62,104,006.20	-12,887,315.68	-20.75
管理费用	196,128,539.09	210,923,715.93	-14,795,176.84	-7.01
财务费用	384,902,058.70	634,017,442.02	-249,115,383.32	-39.29
信用减值损失	-50,516,137.63	-59,930,788.41	9,414,650.78	不适用
资产处置收益	-	6,852,459.73	-6,852,459.73	-100.00
资产减值损失	-9,567,365.36	-31,320,112.19	21,752,746.83	不适用
营业外收支净额	32,183,471.32	-8,931,752.15	41,115,223.47	不适用
所得税费用	-21,720,302.35	9,768,625.92	-31,488,928.27	-322.35

(1) 税金及附加较上年同期减少 20.75%，主要原因是 2023 年公司出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响。

(2) 管理费用较上年同期减少 7.01%，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，管理费用较上年同期增加，主要原因是职工薪酬及诉讼费同比增加。

(3) 财务费用较上年同期减少 39.29%，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，财务费用较上年同期减少，主要原因是贷款规模及资金成本率同比下降。

(4) 信用减值损失较上年同期减少，主要是本报告期收回可再生能源补贴影响。

(5) 资产减值损失较上年同期减少，主要是本报告期计提技改拆除固定资产减值损失减少。

(6) 营业外收支净额较上年同期增加，主要是本报告期取得碳排放权转让收入。

(7) 所得税费用较上年同期减少，主要是本报告期白音华公司根据可弥补亏损确认递延所得税资产。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 研发人员情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

5、现金流

☒ 适用 ☐ 不适用

2024 年，公司经营活动产生的现金流量净额约为 8.06 亿元，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加，主要原因是报告期内煤价同比下降。

2024 年，公司投资活动产生的现金流量净额约为-4.91 亿元，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司投资活动产生的现金流量净额较上年同期增加，主要原因是 2023 年公司基建项目投资支付的现金高于本报告期。

2024 年，公司筹资活动产生的现金流量净额约为-2.25 亿元，剔除出售铁岭公司及阜新热电公司股权影响，公司筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加，主要原因是公司报告期发行类 REITs。

(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
预付账款	60,785,546.56	0.43	109,853,300.70	0.79	-44.67	主要是预付燃料款减少影响。
应收股利	20,386,233.45	0.14	10,500,654.90	0.08	94.14	主要是确认参股公司分红收益影响。
在建工程	555,736,146.59	3.94	357,642,339.77	2.58	55.39	主要是基建项目及技改工程投资增加影响。
长期待摊费用	7,614,401.52	0.05	856,049.71	0.01	789.48	主要是丹东热电公司机组增容改造项目影响。
递延所得税资产	176,000,573.70	1.25	126,255,419.11	0.91	39.40	主要是确认可抵扣亏损影响。
其他非流动资产	201,367,974.93	1.43	126,832,212.95	0.91	58.77	主要是公司预付资本性支出款项影响。
使用权资产	5,146,981.54	0.04	6,617,181.75	0.05	-22.22	主要是公司租赁资产折旧影响。
短期借款	3,353,873,918.45	23.79	5,185,124,255.15	37.36	-35.32	主要是公司发行类REITs 偿还存量负债影响。
应付票据	21,675,719.90	0.15	82,313,249.41	0.59	-73.67	主要是公司票据到期支付影响。
应付职工薪酬	19,480,467.21	0.14	9,964,407.27	0.07	95.50	主要是公司计提年金及补充医疗保险未支付影响。
应交税费	48,587,124.46	0.34	32,417,321.96	0.23	49.88	主要是公司应交增值税增加影响。
其他应付款	119,564,520.42	0.85	153,712,413.73	1.11	-22.22	主要是公司支付到期质保金影响。
一年内到期的非流动负债	1,026,743,066.29	7.28	1,527,430,917.29	11.01	-32.78	主要是公司偿还到期借款影响。
长期应付款	1,064,534,472.21	7.55	1,517,818,262.95	10.94	-29.86	主要是公司偿还融资租赁款影响。
其他非流动负债	36,507,300.16	0.26	54,562,679.53	0.39	-33.09	主要是公司确认挂网费收入影响。
租赁负债	0.00	0.00	574,285.71	0.00	-100.00	主要是公司租赁资产到期影响。

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	年末账面价值（元）	受限原因
货币资金	14,242,603.47	保函保证金及土地复垦保证金
应收账款	817,888,157.19	质押借款
固定资产	1,380,164,751.95	融资性抵押借款
在建工程	37,944,951.34	融资性抵押借款
合计	2,250,011,152.69	-

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

根据中电联发布的《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；全国全口径发电装机容量 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%。全行业用电量保持平稳较快增长，电力行业绿色低碳转型成效显著，新能源发电装机达到 14.5 亿千瓦，首次超过火电装机规模；非化石能源发电量增量占总发电量增量的比重超过八成，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。

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)			售电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价 (元/兆 瓦时)
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	上年同期	同比	今年	今年
辽宁省	399,962.18	837,162.86	-52.22%	326,833.64	726,868.40	-55.04%	326,833.64	726,868.40	-55.04%	5,212.89	5,192.85	0.39%	479.29	479.29
火电	332,988.18	767,912.76	-56.64%	260,967.19	658,811.38	-60.39%	260,967.19	658,811.38	-60.39%	5,042.76	5,062.73	-0.39%	492.54	492.54
风电	65,381.00	67,542.10	-3.20%	64,324.26	66,397.68	-3.12%	64,324.26	66,397.68	-3.12%	170.14	130.12	30.75%	425.28	425.28
光伏发电	1,593.00	1,708.00	-6.73%	1,542.19	1,659.34	-7.06%	1,542.19	1,659.34	-7.06%	-	-	-	489.23	489.23
内蒙古自治区	633,402.40	630,966.63	0.39%	577,070.33	573,740.12	0.58%	577,070.33	573,740.12	0.58%	21.32	25.14	-15.18%	345.51	345.51
火电	571,108.00	567,168.00	0.69%	515,421.00	510,315.00	1.00%	515,421.00	510,315.00	1.00%	-	-	-	338.35	338.35
风电	62,294.40	63,798.63	-2.36%	61,649.33	63,425.12	-2.80%	61,649.33	63,425.12	-2.80%	21.32	25.14	-15.18%	405.37	405.37
合计	1,033,364.58	1,468,129.49	-29.61%	903,903.97	1,300,608.52	-30.50%	903,903.97	1,300,608.52	-30.50%	5,234.22	5,217.99	0.31%	393.88	393.88

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

类型	发电量（万千瓦 瓦时）	同比（%）	售电量（万 千瓦时）	同比（%）	收入	上年同 期数	变动比例 （%）	成本构成项 目	本期 金额	本期占 总成本 比例（%）	上年 同期 金额	上年同 期占总 成本比 例（%）	本期金额 较上年同 期变动比 例（%）
火电	904,096.18	-32.28	776,388.19	-33.59	30.29	47.43	-36.14	主营业务成本	26.19	93.60	47.32	96.36	-44.65
风电	127,675.40	-2.79	125,973.59	-2.96	5.23	5.43	-3.68	主营业务成本	1.74	6.22	1.74	3.54	-
光伏发电	1,593.00	-6.73	1,542.19	-7.06	0.08	0.11	-27.27	主营业务成本	0.05	0.18	0.05	0.10	-
合计	1,033,364.58	-29.61	903,903.97	-30.50	35.60	52.97	-32.79	-	27.98	100.00	49.11	100.00	-43.03

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

电源种类	电厂名称	所在地区	装机容量（万千瓦）	在运装机容量（万千瓦）
火电	白音华公司	内蒙古锡林郭勒	120	120
	丹东热电公司	辽宁丹东	66	66
	沈阳分公司	辽宁沈阳	40	40
	小计		220	220
风电	辽宁彰武风电公司	辽宁阜新（彰武金山）	2.4	2.4
	辽宁康平风电公司	辽宁沈阳（康平金山）	2.4	2.4
	康平华电公司	辽宁沈阳（康平华电）	2.55	2.55
	内蒙古金源公司	内蒙古苏尼特左旗	22.5	22.5
	阜新新能源公司	辽宁阜新（娘及营子）	4.8	4.8
	阜新新能源公司	辽宁阜新（双山子）	4.8	4.8
	彰武新能源公司	辽宁阜新（彰武华电）	2.55	2.55
	彰武新能源公司	辽宁阜新（大林台）	4.8	4.8
	小计		46.8	46.8
光伏	彰武新能源公司	辽宁阜新（后新秋）	0.95	0.95
	小计		0.95	0.95
合计			273.75	273.75

（报告期内，丹东热电公司机组增容 6 万千瓦）

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

项目	2024 年	2023 年	同比变动（%）
装机容量（万千瓦）	273.75	267.75	2.24
发电量（亿千瓦时）	103.34	146.81	-29.61
厂用电量（万千瓦时）	75,140	109,340	-31.28
厂用电率（%）	7.26	7.49	-3.07
利用小时数（小时）	3859	3139	22.9

其中：火电利用小时（小时）	4100	3179	28.9
风电利用小时（小时）	2728	2786	-2.1

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司发生资本性支出 49,368.13 万元，其中基建投资支出 15,956.26 万元，技改投资支出 33,411.87 万元。基建项目支出主要是铁岭风电离网制氢一体化技术研究及示范项目及阜新彰武可再生零碳热能项目工程支出，技改项目支出主要是白音华公司 2 号机组能效提升改造项目支出。单项投资金额重大的项目情况如下表所示：

（单位：万元）

项目	概算数	报告期投入 （不含税）	累计投入 （不含税）	报告期项目 收益情况	投资完成进度	资金来源
铁岭氢能公司风电离网制氢一体化技术研究及示范项目	25,490.00	5,409.16	23,536.67	-	90.00%	资本金、项目专项贷款
彰武绿能科技公司阜新彰武可再生零碳热能基建项目	16,276.00	4,810.21	4,810.21	-	50.00%	资本金
大连能源公司辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目	27,886.00	2,031.30	4,294.31	-	14.92%	资本金
白音华公司 2 号机组能效提升改造	13,315.00	5,776.20	5,892.00	-	59.63%	自有资金
内蒙古金源公司萨如拉风电场接入能力提升改造研究与示范	6,821.00	4,840.82	4,942.71	-	70.97%	自有资金
白音华公司液氨重大危险源尿素替代改造工程	3,143.00	2,424.55	2,510.40	-	98.50%	自有资金
丹东热电公司 2024 年于家桃北等区域供热管网综合治理项目	4,157.00	2,378.93	2,378.93	-	57.22%	自有资金
丹东热电公司 SCR 烟气脱硝还原剂液氨改尿素工程	2,458.00	2,166.32	2,223.87	-	97.37%	自有资金
白音华公司 2 号机组给水泵变频改造	1,626.00	1,153.01	1,153.01	-	98.00%	自有资金
丹东热电公司输煤接卸系统可靠性提升改造	1,210.00	1,073.37	1,073.37	-	100.00%	自有资金
白音华公司一期处置场复垦绿化	2,112.00	1,035.95	1,035.95	-	97.00%	自有资金
白音华公司 2 号机 DCS 控制系统国产化改造	1,156.00	1,027.41	1,027.41	-	97.50%	自有资金

项目	概算数	报告期投入 (不含税)	累计投入 (不含税)	报告期项目 收益情况	投资完成进度	资金来源
小计	105,650.00	34,127.23	54,878.84	-	-	-

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

电量单位：亿千瓦时

项目	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	80.99	120.49	-32.78%
总上网电量	90.39	130.06	-30.50%
占比	89.60%	92.64%	-3.28%

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司所属的售电公司以市场为导向，以客户需求为中心，遵循市场经济规律，坚持战略引领和价值引领，紧盯“强服务、拓市场、促发展、树品牌”目标，认真落实公司关于加强电力市场交易工作的指导意见，积极开拓售电业务市场，科学制定售电套餐，精准优化“用户链”，加强培养“人才链”，努力提升“控制链”，积极探索“创新链”，在辽宁售电市场竞争日趋激烈的情况下，2024 年签约代理电量 26.8 亿千瓦时，同比提高 28.85%。

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

报告期内投资情况：报告期内追加投资额为 107,562.29 万元，上年同期投资额为 40,112.50 万元，投资额增加 67,449.79 万元，投资额增幅 168.15%。

1、 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否 主营投资 业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目	资金来源	截至资产负 债表日的进 展情况
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	金融投资	否	新设	815,617,900.00	19.99%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	电力及热力销售	是	新设	80,940,000.00	51.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
华电（辽宁）能源销售有限公司	售电服务	是	增资	70,100,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
丹东金山热电有限公司	电力及热力销售	是	增资	46,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
华电（彰武）绿色能源科技有限公司	热力生产和供应	是	新设	32,500,000.00	85.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
华电（大连）能源有限公司	电力及热力销售	是	增资	23,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	其他电力销售	是	增资	7,465,000.00	70.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
合计	/	/	/	1,075,622,900.00	/	/	/	/	/

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

资产类别	期初数	本期公允价值变 动损益	计入权益的累计公 允价值变动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎 回金额	其他变动	期末数
其他	-	53,800	-	-	1,000,000	-	-	1,053,800
合计	-	53,800	-	-	1,000,000	-	-	1,053,800

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

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

1. 子公司经营情况及业绩分析（金额单位：万元）

公司名称	业务	主要产品及服务	注册资本	总资产	净资产	净利润	发电量 (万千瓦时)	售电量 (万千瓦时)
康平华电公司	风力	电力	4,159.00	12,312.69	5,116.43	75.56	4,067.00	3,984.85
辽宁康平风电公司	风力	电力	4,750.00	13,944.95	-801.42	1,173.78	7,769.00	7,678.22
辽宁彰武风电公司	风力	电力	4,750.00	13,257.25	-1,751.88	1,022.02	7,037.00	6,921.34
阜新新能源公司	风力	电力	20,600.01	82,477.95	36,977.46	7,032.34	29,495.00	28,973.74
内蒙古金源公司	风力	电力	43,304.29	171,509.19	61,685.42	12,069.65	62,294.40	61,649.33
彰武新能源公司	风力光伏发电	电力	13,051.00	52,442.90	21,247.97	2,532.47	18,606.00	18,308.29
丹东热电公司	火力	电力、热力	164,055.80	352,698.93	80,029.72	110.28	190,388.22	143,251.35
白音华公司	火力	电力	101,622.00	358,549.32	122,906.53	740.31	571,108.00	515,421.00
锡盟新能源公司	风力	电力	8,119.00	8,841.62	8,119.00	-	-	-
能源销售公司	售电服务	售电服务	10,010.00	10,642.81	9,901.03	-472.77	-	-
铁岭氢能公司	制氢	氢	7,950.00	26,663.39	8,070.20	120.20	-	-
大连能源公司	火力	电力、热力	8,144.00	5,075.37	4,594.00	-	-	-
彰武绿能科技公司	生物质	热力	1,000.00	7,235.88	3,400.00	-	-	-

2. 来源于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上数据

辽宁康平风电公司、辽宁彰武风电公司、阜新新能源公司、内蒙金源公司及彰武新能源公司本报告期实现的净利润对公司净利润影响达到 10%，指标见表 1。

报告期内，单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上项目：

单位：万元

股权投资项目	报告期内投资收益
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	6,143.79

3. 单个子公司或参股公司的经营业绩与上一年度报告期内相比变动在 30%以上，且对公司合并经营业绩造成重大影响的原因分析

公司名称	本期净利润 (万元)	上期净利润 (万元)	增减额 (万元)	增减比率 (%)	主要变动原因
------	---------------	---------------	-------------	-------------	--------

丹东热电公司	110.28	-8,092.48	8202.76	-	报告期煤价同比下降影响
白音华公司	740.31	-7,706.26	8446.57	-	报告期修理费及财务费用同比降低影响
辽宁康平风电公司	1173.78	1,765.17	-591.39	-33.50	本报告期确认可再生能源补贴同比降低影响
辽宁彰武风电公司	1022.02	1,797.29	-775.27	-43.14	本报告期确认可再生能源补贴同比降低影响
阜新新能源公司	7032.34	5115.36	1916.98	37.47	报告期收回可再生资源补贴核销坏账影响

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

报告期内，公司以全资持有的四家新能源单位内蒙古华电金源新能源有限公司、阜新华电新能源发电有限公司、彰武华电新能源发电有限公司及康平华电风力发电有限公司为底层资产在上海证券交易所发行了资产支持专项计划，根据类 REITs 发行方案设计，华电辽能成立华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“合伙企业”），其中本公司持股 19.99%、子公司华电（辽宁）能源销售有限公司持股 0.03%、少数股东持股 79.98%。合伙企业下设华辽（天津）能源发展有限公司（以下简称“SPV 公司”），其中合伙企业持股 99.01%、能源销售公司持股 0.99%，公司将持有的四家标的公司 100%股权转让给 SPV 公司，股权转让完成后，公司拥有对合伙企业的控制权，将合伙企业纳入合并范围，同时合伙企业外部投资人投资份额确认为少数股东权益。

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

2025 年全国能源工作会议指出，2025 年能源工作要加快构建新发展格局，扎实推动高质量发展，更好统筹发展和安全，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系，持续深化能源领域体制机制改革，因地制宜发展新质生产力。

一是加快规划建设新型能源体系，坚持以科技创新为引领、体制改革为动力、安全充裕为前提、经济可行为基础，逐步建立以非化石能源为供应主体、化石能源为兜底保障、新型电力系统为关键支撑、绿色智慧节约为用能导向的新型能源体系，推动贯彻落实能源安全新战略取得更大成果；二是纵深推进能源改革和法治建设。加快构建适应新型能源体系的体制机制，初步建成全国统一电力市场，优化油气管网运行调度机制，推进自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，以贯彻实施《中华人民共和国能源法》为契机夯实能源法治根基；三是加强规划实施动态监测，力争“十四五”能源规划圆满收官，科学谋划编制“十五五”能源规划，坚持全国能源规划“总体一盘棋”理念，统筹推动省级能源规划编制；四是强化底线思维和战略定力，全力完成能源保供任务，发挥好煤炭煤电兜底保障作用，加强能源储备能力建设，持续推进监测预警体系建设；五是坚持绿色低碳转型，持续推动能源结构优化调整，统筹水电开发和生态保护，积极安全有序发展核电，统筹推进新型电力系统建设；六是加快推进科技自立自强，大力发展能源领域

新质生产力。加强国家科技重大项目管理，持续推进重大技术装备攻关示范，加强科技创新和标准化管理。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

牢牢把握新时代高质量发展主题主线，全面贯彻新发展理念，坚持稳中求进总基调与战略定力相统一，持续强化国有企业“六个力量”战略支撑功能。聚焦主责主业，深化能源结构改革，全面提升价值创造能力与可持续发展水平。高标准完成“十四五”收官任务，前瞻布局“十五五”战略规划衔接，打造一流能源上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 筑牢安全根基，提高能源保障能力。一是夯实安全环保基础。严格落实安全生产治本攻坚三年行动方案，切实加强隐患排查治理。二是压实能源保供责任。全面加强设备治理，高质量完成机组大小修。切实提升设备可靠性。三是加快推进煤电降碳升级。加强生产指标全过程管控，重点加强深调时段节能降耗管理，提升经济运行水平。四是精准推动设备更新。推进直供热企业老旧管网改造、机组DCS国产化改造及新能源智慧生产管理平台建设，提升生产经营一体化管控、智能化决策能力。

2. 以效益为导向，优化发电策略。一是强化动态调度机制，以边际贡献为核心，科学制定开机计划，在确保经济性的同时提高发电出力。二是深化电量资源统筹，结合辽宁区域电力市场特点，联动低价煤源配置与风火替代策略，实现发电收益最大化。三是精准落实容量电价政策，持续提升机组灵活性，确保“尖峰响应迅速、低谷深度调峰”，保障容量补偿与电价稳定。

3. 争政策强管理，提升供热效益。持续加强供热指标管控，不断提升供热效益，加大供热市场开拓力度。充分发挥效益对供热资源的引领作用，积极发展优质用户；强化供热提升碳资产储备的意识，统筹碳排放配额盈缺情况，科学确定碳交易规模和时机，实现供热综合效益最大化。继续推动热价联动、供热补贴和优惠政策落地。

4. 全面预算管理，强化成本管控。动态研判市场形势，积极拓展电煤供应渠道，提高优质长协煤占比，努力开拓国内外稳定优质煤源，破除电煤资源依赖定势，进一步压降煤炭成本。用足用好“两新”“两重”、绿色发展等政策，着力压降贷款规模，置换高成本融资，实现贷款规模与贷款利率双降。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 煤炭供应及价格风险。受国内外政策、碳排放限制、极端天气、运输成本上升、突发事件和新能源出力等不确定因素影响，公司煤炭采购存在区域性、时段性、品种性的供需紧张及价格波动风险。

应对措施：公司坚持以年度目标煤价为导向，积极研判国内外煤炭市场走势，抢抓煤炭降价窗口，利用好淡季铁路运费调整政策红利，制定科学合理采购计划及采购策略，严格执行到厂价格由低到高采购，严控高价煤入厂量，引导公司总体煤价下行。

2. 电价下降风险。全国统一电力市场处于全面建设关键时期，辽宁省内电力现货市场加快建设。电力供需整体宽松、局部偏紧，新能源装机增长迅速，正面临全面入市挑战，市场形势愈加严峻复杂，市场竞争日趋激烈。因省内现货市场电价具有较大不确定性，结算试运行后存在电价波动风险。

应对措施：公司坚持持续关注国家电力市场改革政策，落实容量电价政策，加强市场信息搜集、交易政策研读、电力供需分析、电力价格预测等举措。协调好市场经营与生产安全、能源保供等关系。提高机组可靠性、灵活性，提高应对现货市场的能力。

3. 电量竞争风险。随着电力交易范围持续扩大，交易规则持续完善，现货市场建设持续推进，全国统一市场体系建设进一步提速，市场形势将更加错综复杂。新能源装机比例的提高和煤电企业机组电量全部进入市场，导致煤电企业利用小时被新能源企业挤占，电量竞争更加激烈。

应对措施：公司将通过控制成本、优化指标，提煤质、降煤价，加强设备治理和燃料管理，综合考虑机组运行方式、检修计划、煤炭价格等，做好现货市场与中长期市场的衔接。统筹电煤市场与电力市场，全力增发效益电量。

4. 安全环保风险。随着日益严格的环保法规要求及更高的排放标准，安全环保工作要求日趋严格，公司安全环保的总体形势依然不容乐观。

应对措施：一是全面抓好全产业、全过程环保合规性手续办理，加强生产工作现场安全管控。二是按照安全环保要求，强化安全生产责任，夯实安全生产基础。三是加强重点发展项目选址选线合规管理、环评水保报批管理、环境保护和水土保持措施落实、竣工环水保验收及排污许可的管理，确保项目全面依法合规。

(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

公司严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司治理准则》及相关法律、法规的要求，不断完善公司法人治理结构，建立完善各项管理制度，提高公司规范运作水平。公司治理结构与中国证监会有关文件要求未有差异。

2024 年公司修订了《公司章程》《总经理工作细则》《投资管理办法》《董事会秘书工作管理办法》《经理层成员任期制和契约化管理办法》《经理层成员薪酬管理办法》《经理层成员经营业绩考核办法》等董事会运行配套制度，为公司规范运作提供了重要制度保障。

报告期内，公司认真学习证监会投资者关系管理工作的新要求、新举措，开展多元化合规交流，在合规完成 3 次业绩说明会、244 次线上“上证 e 互动”和电话沟通的基础上，持续探索与投资者现场交流工作。组织董监高参加 15 次合规培训，配合外部董事开展现场调研座谈互动，为公司高质量发展奠定合规基础。持续强化内控合规体系和“内控合规风险一体化管理信息平台”建设，有效防范和化解重大风险；深入开展依法合规经营排查整治，强化风险管控，重点督办案件结案率大幅提升，成功办结历时四年的丹东赫普案件，最大程度维护公司合法权益，妥善化解相关风险。

1. 确保股东合法权益。公司能够平等对待所有股东，并能确保全体股东充分行使自己的权利。公司股东大会的召集、召开程序符合《中华人民共和国公司法》、中国证监会《上市公司股东大会规则》等相关法律、法规的规定。公司及时充分披露与实际控制人的关联交易情况，不存在实际控制人侵占和损害上市公司及其他股东利益的行为。

2. 治理主体合规决策。公司已建立较为完善的法人治理结构和相应的组织制度，明确划分股东大会、董事会及监事会的职责与权限，为确保良好的公司治理，董事会下设四个专门工作机构，包括审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会及战略委员会，并按照有关规定制订其职权范围。公司各治理主体成员均能够勤勉、认真地履行法律、法规规定的职责和义务，积极参与公司重大决策事项的讨论，审议公司的各项重大事项，维护公司及股东的合法权益。

3. 信息披露依法合规。公司严格按照法律、法规和《公司章程》规定，真实、准确、完整、及时地披露信息，持续宣贯相关人员的披露职责和保密责任，在坚持底线思维、确保信息披露依法合规的基础上，积极推进新理念融入制度建设，通过公告持续向市场传递公司发展价值，增进市场对公司的了解和认同。

4. 内部控制建设更加完善。公司建立了规范实用、高效协同的内控合规风险管理制度体系。以内控合规风险管理制度为统领，具体操作规范为支撑、专项管理制度为重点，针对各风险点建立了严密的控制系统，确保对公司内外部风险进行有效识别、评估和管控，以保障企业稳健、持续和健康发展。

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

公司控股股东及实际控制人中国华电集团有限公司在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的措施见“第六节 重要事项”中“一、承诺事项履行情况”的“（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”内容。

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

√适用 □不适用

公司控股股东及实际控制人中国华电集团有限公司在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的措施见“第六节 重要事项”中“一、承诺事项履行情况”的“（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”内容。

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
2024 年第一次临时股东大会	2024-02-20	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-02-21	审议通过了《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于购买董监高责任险的议案》《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于变更公司部分董事的议案》
2023 年年度股东大会	2024-06-05	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-06-06	审议通过了《2023 年董事会工作报告》《2023 年监事会工作报告》《2023 年财务决算报告》《关于审议〈2023 年年度报告及摘要〉的议案》《关于 2023 年利润分配预案的议案》《关于审议〈2023 年独立董事述职报告〉的议案》《关于办理融资租赁业务的议案》《关于续聘 2024 年审计机构的议案》《关于审议公司 2024 年技术改造项目的议案》《关于预计公司 2024 年日常关联交易的议案》《关于增补公司董事的议案》
2024 年第二次临时股东大会	2024-08-13	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-08-14	审议通过了《关于华电辽宁能源发展股份有限公司发行并表类 REITs 项目的议案》
2024 年第三次临时股东大会	2024-09-12	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-09-13	审议通过了《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于向控股子公司增资建设火电灵活性改造配套 24 万千瓦风电项目的议案》
2024 年第四次临时股东大会	2024-11-14	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-11-15	审议通过了《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于增加 2024 年日常关联交易的议案》
2024 年第五次临时股东大会	2024-12-26	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024-12-27	审议通过了《关于预计 2025 年日常关联交易的议案》《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于增补公司董事的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	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
毕诗方	董事长	男	56	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	113.15	否
李 飏	董事	男	56	2024-02-20	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
田 立	董事	男	58	2024-06-05	2025-08-23	0	0	0	-	60.41	否
	总经理			2024-04-23	2025-08-23						
赵 伟	董事	男	58	2024-02-20	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
刘志明	董事	男	58	2024-12-26	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
曾庆华	董事	男	58	2024-02-20	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
华忠富	董事	男	58	2024-02-20	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
邬 迪	董事	男	59	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	0	是
张广宁	独立董事	男	53	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	8	否
赵清野	独立董事	男	43	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	8	否
刘晓晶	独立董事	女	44	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	8	否
齐 宁	独立董事	女	45	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	8	否
蔡国喜	监事、监事会主席	男	53	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	88.51	否
荆 伟	监事	男	47	2022-08-23	2025-08-23	0	0	0	-	68.53	否
宋大明	职工监事	男	53	2024-12-12	2025-08-23	0	0	0	-	65.59	否
薛振菊	董事会秘书	女	52	2024-02-02	2025-08-23	0	0	0	-	87.80	否
	财务总监			2022-08-23	2025-08-23						
刘 刚	副总经理	男	52	2024-02-02	2025-08-23	0	0	0	-	75.40	否
白雪飞	副总经理	男	46	2024-07-23	2025-08-23	0	0	0	-	38.60	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
李延春	副总经理	男	54	2024-11-20	2025-08-23	0	0	0	-	66.39	否
高国勤	董事（离任）	男	59	2022-08-23	2024-02-02	0	0	0	-	0	是
李西金	董事（离任）	男	58	2022-08-23	2024-02-02	0	0	0	-	0	是
刘维成	董事（离任）	男	53	2022-08-23	2024-02-02	0	0	0	-	25.70	否
	副总经理、总法律顾问（离任）			2022-08-23	2024-02-02						
	董事会秘书（离任）			2022-02-28	2024-02-02						
王锡南	董事（离任）	男	61	2022-08-23	2024-11-04	0	0	0	-	0	是
宋 伟	董事（离任）	男	62	2022-11-25	2024-02-02	0	0	0	-	0	是
朱 宇	职工监事（离任）	男	48	2022-08-23	2024-12-11	0	0	0	-	27.04	否
魏 宁	副总经理（离任）	男	52	2022-08-23	2024-04-23	0	0	0		47.50	否
张新德	副总经理（离任）	男	49	2022-08-23	2024-07-23	0	0	0		48.29	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	844.91	/

姓名	主要工作经历
毕诗方	曾先后任中国华电集团公司安全生产部生产技术处副处长、设备技术处副处长、设备技术处处长，中国华电集团公司火电产业部生产技术处处长，黑龙江华电齐齐哈尔热电有限公司总经理、党委委员，华电能源齐齐哈尔热力分公司总经理，华电能源股份有限公司哈尔滨第三发电厂厂长、党委书记，中国华电集团公司科技环保部副主任、物资管理部副主任，铁岭市委常委、市人民政府副市长，中国华电集团有限公司工程建设部副主任，华电四川发电有限公司（中国华电集团有限公司四川分公司）总经理、党委副书记等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党委书记、董事长。
李 飏	曾先后任沈阳市经协总公司沈阳食品贸易中心部门经理，辽宁国发集团公司职员，沈阳产权交易中心职员，辽宁金帝建设集团证券处处长、上市公司证券事务代表、董事会办公室主任助理、董事会办公室副主任、企划部部长、副总裁、党委委员、国际经济技术分公司经理，辽宁红阳能源投资股份有限公司董事、副总裁、董事会秘书，辽宁省沈阳煤业集团资本运营部部长、副总经济师等职。现任辽宁能源投资（集团）有限责任公司副总经理，华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
田 立	曾先后担任湖北省电力建设第二工程公司副总经理；中国华电工程（集团）公司脱硫工程部副总经理、环保分公司副总经理、总承包分

	公司副总经理；中国华电工程（集团）有限公司新能源技术开发公司总经理兼北京中光电力设备公司总经理；中国华电科工集团有限公司环境保护分公司总经理；中国华电科工集团有限公司党委委员、副总经理；华电海外投资有限公司董事、总经理、党委副书记等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司董事、总经理、党委副书记。
赵 伟	曾先后任河北华瑞能源集团股份有限公司总经理，河北华峰投资有限公司副董事长，中国华电集团有限公司河北分公司党组书记、副总经理，中国华电集团有限公司天津公司党组书记，中国华电集团有限公司河南公司党委书记、执行董事、总经理，中国华电集团有限公司河北分公司党委书记、执行董事，中国华电集团雄安能源有限公司执行董事等职务。现任华电国际电力股份有限公司董事，中国华电集团有限公司甘肃分公司董事，华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
刘志明	曾先后任宜宾发电总厂团委书记、宣传处处长，中国华电集团有限公司人力资源部人才开发处副处长，华电湖北发电有限公司党组成员、党纪纪检组组长、工会主席，华电山西能源有限公司纪委书记、党委副书记、总经理，华电江西发电有限公司党委书记、执行董事等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
曾庆华	曾先后任贵州华电桐梓（遵义）发电有限公司党委委员、总经理，贵州乌江水电开发有限责任公司火电产业部主任，中国华电集团有限公司福建分公司党委委员、副总经理，福建华电福瑞能源发展有限公司副总经理等职务。现任华电国际电力股份有限公司董事，中国华电集团有限公司甘肃分公司董事，华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
华忠富	曾先后任华电煤业集团有限公司燃料管理部副主任，中国华电集团有限公司审计部经营审计处副处长、处长、质量管理处处长，华电四川发电有限公司党委委员、总会计师，华电煤业集团有限公司党委委员、总会计师等职务。现任中国华电集团财务有限公司董事，华电金沙江上游水电开发有限公司董事，华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
邬 迪	曾先后任沈阳市于洪区土地管理局工作人员、沈阳市土地综合开发有限公司总经理等职。现任沈阳市土地综合开发有限公司董事长，华电辽宁能源发展股份有限公司董事。
张广宁	曾先后任沈阳市信托投资公司上海营业部部门经理，南方证券股份有限公司东北管理总部投资银行部副总经理，东软医疗系统股份有限公司副总经理、董事会秘书，东软飞利浦医疗设备系统有限责任公司质量管理总监、董事会秘书，东软控股有限公司总裁助理、董事会秘书，沈阳机床股份有限公司董事会秘书、辽宁东软创业投资有限公司常务副总裁、董事总经理等职。现任东软云科技有限公司高级战略顾问，北方联合出版传媒（集团）股份有限公司、华电辽宁能源发展股份有限公司独立董事。
赵清野	曾先后任上海万隆会计师事务所有限公司项目经理，中审国际会计师事务所有限公司项目经理，沈阳天勤投资顾问有限公司中小企业资本运作服务部经理，沈阳大众企业集团有限公司战略发展部经理，北京景安云信科技有限公司 CFO 等职务。现任辽宁中大会计师事务所有限公司股东、监事，辽宁帮众汽车产业服务有限公司经理，华电辽宁能源发展股份有限公司独立董事。
刘晓晶	曾先后任北京康达律师事务所沈阳分所律师、北京德恒律师事务所沈阳分所律师、辽宁惠安康宇律师事务所律师，现任辽宁华轩律师事务所合伙人，华电辽宁能源发展股份有限公司独立董事。
齐 宁	曾任辽宁成功金盟律师事务所兼职律师。现任东北大学法学专业教师，华电辽宁能源发展股份有限公司独立董事。
蔡国喜	曾先后任华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂监审室监察员、华电国际电力股份有限公司监审处监察干事、监察科副科长、一级职员、监察部党风廉政建设处副处长、处长；中国华电集团有限公司监察部案件检察处副处长、监察部二处副处长、处长等职。现任中国华电集团有限公司沈阳监督中心主任，华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、纪委书记、监事会主席。

荆 伟	曾先后任沈阳金山能源股份有限公司出纳、会计；沈阳金山能源股份有限公司金山热电分公司财务部副部长、部长、副总会计师；丹东金山热电有限公司副总经理、总经理等职。现任华电辽宁能源发展股份有限公司财务资产部（计划管理部）主任、监事。
宋大明	曾先后任铁岭发电厂发电分厂副主任、主任，辽宁华电铁岭有限公司信德总经理，沈阳金山能源股份有限公司金山热电分公司运行副总工程师、总工程师，丹东金山热电有限公司党委委员、纪委书记、工会主席、副总经理，沈阳金山能源股份有限公司金山热电分公司党委委员、副总经理、党委副书记、总经理，沈阳金山能源股份有限公司市场营销部主任兼华电（辽宁）能源销售有限公司总经理等职。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党建工作部（群团工作部）主任、职工监事。
薛振菊	曾先后担任华电国际邹县发电厂财务部主任、副总会计师兼财务部主任，华电国际山东分公司财务资产部副主任，中国华电集团有限公司山东公司财务资产部（计划管理部）主任等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、财务总监、董事会秘书。
刘 刚	曾先后担任阜新金山煤矸石热电有限公司检修副总工程师、副总经理，桓仁金山热电有限公司总经理，辽宁华电检修工程有限公司党委委员、总经理，辽宁华电铁岭发电有限公司党委书记、执行董事，阜新金山煤矸石热电有限公司党委书记、副董事长等职。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、副总经理。
白雪飞	曾先后担任中国华电集团有限公司河北分公司规划建设部副主任，河北华电蔚州风电有限公司党总支书记、执行董事、总经理，中国华电集团有限公司河北分公司规划发展部副主任（主持工作）、规划发展部主任，河北华电沽源风电有限公司党委书记、董事长，河北华电冀北新能源有限公司党委书记、董事长等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、副总经理。
李延春	曾先后担任沈阳金山能源股份有限公司总经理工作部副主任，阜新金山煤矸石热电有限公司党委副书记（主持工作）、党委书记、副董事长，沈阳金山能源股份有限公司监督部（纪检办公室、巡察办）主任、监事，华电辽宁能源发展股份有限公司人力资源部（组织人事部）主任等职务。现任华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、副总经理。
高国勤	曾先后任铁法矿务局水暖厂生产计划科副科长，热电厂技术科科长、副厂长兼总工程师、厂长，调兵山煤矸石发电有限公司党委书记、董事长、总经理，铁法能源公司副总工程师、党委委员、工会副主席（主持工作），辽宁金碳碳资产管理有限责任公司董事长、党支部书记；辽宁能源产业控股有限责任公司副总工程师、企业管理部（战略规划发展部）部长，辽宁能源煤电产业股份有限公司党委常委、副总经理兼辽宁沈煤红阳热电有限公司党委书记、董事长，华电辽宁能源发展股份有限公司董事，辽宁能源投资（集团）有限责任公司党委副书记、副董事长、总经理等职务。现任辽宁能源投资（集团）有限责任公司党委书记、董事长。
李西金	曾先后任佳木斯电业局财务科出纳员、成本会计、审核会计、工资会计，佳木斯农电局财务科财务负责人，佳木斯电业局农电局财务处副处长、处长，黑龙江龙电电气有限公司会计，黑龙江电力股份有限公司财务部出纳员、会计、副经理，华电能源股份有限公司财务资产部副主任、主任、党组成员、总会计师、董事会秘书，华电辽宁能源发展股份有限公司董事，华电能源股份有限公司党委委员、董事、总会计师、总法律顾问、董事会秘书等职务。现任华电能源股份有限公司总法律顾问、副主任级咨询。
刘维成	曾先后任十里泉发电厂副总经济师、天立发展集团有限公司副总经理兼安质项目开发部主任，中国华电集团公司体制改革办公室职员、政策与法律事务部政策研究处副处级职员、政策与法律事务部政策研究处副处长、企业管理与法律事务部企业管理处处长、法律事务部合规处处长、企业管理与法律事务部（企业改革办公室）企管处处长，华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、董事、副总经理、总法律顾问、董事会秘书等职。现任中国华电集团有限公司办公室副主任。
王锡南	曾先后任南京热电厂检修公司总工程师、检修公司副总经理、策划部副主任、质量管理办公室主任、副总工程师、总工程师，中国华电

	集团公司江苏分公司生产运营部主任，江苏华电戚墅堰发电有限公司总经理、党委委员，中国华电集团公司市场营销部副主任，中国华电集团公司浙江分公司总经理、党委书记，中国华电集团清洁能源有限公司党组书记、副总经理、纪检组组长、工委主任、总经理，中国华电集团发电运营有限公司党委书记、董事长、总经理，华电煤业集团有限公司董事、华电辽宁能源发展股份有限公司董事等职务。
宋 伟	曾先后任邹县发电厂检修副总工程师、副厂长，华电煤业集团有限公司副总工程师兼投资发展部主任，华电山西能源有限公司副总经理、党组成员、总经理、党委副书记，中国华电集团清洁能源有限公司总经理、党委副书记、党委书记、董事长，中国华电集团物资有限公司董事，华电辽宁能源发展股份有限公司董事等职务。
朱 宇	曾先后任辽宁华电铁岭发电有限公司新元公司副总经理、总经理，沈阳金山能源股份有限公司干部管理专责，沈阳苏家屯金山热电有限公司党委委员、纪委书记、工会主席，沈阳金山能源股份有限公司党群工作部副主任、公司团委书记、政治工作部（工会办公室）副主任，沈阳金山能源股份有限公司金山热电分公司党委委员、副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理，沈阳金山能源股份有限公司监督部（纪检办公室、巡察办）主任，华电辽宁能源发展股份有限公司党建工作部（群团工作部）主任、职工监事等职务。现任辽宁华电铁岭发电有限公司总经理、党委副书记。
魏 宁	曾先后任阜新金山煤矸石热电有限公司工程部经理，检修副总工程师兼工程部经理，总工程师兼工程部经理，总工程师兼安全生产技术部经理，总工程师，丹东金山热电有限公司副总经理，党委委员，总经理，辽宁华电铁岭发电有限公司党委副书记，总经理兼辽宁华电检修工程有限公司党委书记，执行董事，华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、副总经理、工会主席等职。现任华电能源股份有限公司党委副书记、董事、总经理。
张新德	曾先后任湖北黄石发电股份有限公司生产技术部副主任，湖北西塞山发电有限公司工程部主任、检修部主任、总工程师、副总经理、党委委员、总经理，湖北华电武昌热电有限公司总经理、党委委员，湖北华电武昌热电有限公司党委书记、董事长，湖北华电襄阳发电有限公司总经理、党委副书记、党委书记、董事长，华电辽宁能源发展股份有限公司党委委员、副总经理等职。现任中国华电集团有限公司工程建设与供应链管理部副主任。

其它情况说明

√适用 □不适用

根据工作需要，公司 2024 年董事、监事及高级管理人员变动情况如下：

1. 董事变动情况。

（1）2024 年 2 月 2 日，高国勤、刘维成、李西金、宋伟先生辞去公司董事职务。2024 年 2 月 20 日，公司 2024 年第一次临时股东大会选举李飏、赵伟、曾庆华、华忠富先生为公司董事。

（2）2024 年 6 月 5 日，公司 2023 年年度股东大会选举田立先生为公司董事。

（3）2024 年 11 月 4 日，王锡南先生辞去公司董事职务；2024 年 12 月 26 日，公司 2024 年第五次临时股东大会选举刘志明先生为公司董事。

2. 监事变动情况。2024年12月11日，朱宇先生因工作岗位调整原因向监事会辞去公司职工监事职务；2024年12月12日，公司职工代表大会补选宋大明先生为公司第八届监事会职工监事。

3. 高级管理人员变动情况。

(1) 2024年2月2日，刘维成先生辞去公司副总经理、总法律顾问及董事会秘书职务；公司第八届董事会聘任薛振菊女士为公司董事会秘书，聘任刘刚先生为公司副总经理；

(2) 2024年4月23日，魏宁先生辞去公司副总经理职务；公司第八届董事会聘任田立先生为公司总经理。

(3) 2024年7月23日，张新德先生辞去公司副总经理职务；公司第八届董事会聘任白雪飞先生为公司副总经理。

(4) 2024年11月20日，公司第八届董事会聘任李延春先生为公司副总经理。

(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
毕诗方	华电辽宁能源有限公司	董事
李 飏	辽宁能源投资（集团）有限责任公司	副总经理
邬 迪	沈阳市土地综合开发有限公司	董事长
蔡国喜	中国华电集团有限公司	沈阳监督中心主任
高国勤	辽宁能源投资（集团）有限责任公司	董事长、董事
刘维成	中国华电集团有限公司	办公室副主任
张新德	中国华电集团有限公司	工程建设与供应链管理部副主任
在股东单位任职情况的说明	报告期内，高国勤、刘维成、张新德离任。	

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
赵 伟	华电国际电力股份有限公司，中国华电集团有限公司甘肃分公司	董事
刘志明	中国华电集团有限公司四川分公司，华电新疆发电有限公司	董事
曾庆华	华电国际电力股份有限公司，中国华电集团有限公司甘肃分公司	董事
华忠富	中国华电集团财务有限公司、华电金沙江上游水电开发有限公司	董事
张广宁	东软云科技有限公司	高级战略顾问
赵清野	辽宁中大会计师事务所有限公司	股东、监事
刘晓晶	辽宁华轩律师事务所	合伙人
齐 宁	东北大学	法学专业教师
李西金	华电能源股份有限公司	总法律顾问、副主任级咨询。
朱宇	辽宁华电铁岭发电有限公司	总经理、党委副书记
魏宁	华电能源股份有限公司	党委副书记、董事、总经理
在其他单位任职情况的说明	报告期内李西金、王锡南、宋伟、朱宇、魏宁离任，其中王锡南、宋伟已退休。	

(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	公司设有董事会薪酬与考核委员会，负责研究审查本公司董事及高级管理人员薪酬政策与方案，对董事会负责。公司董事、监事薪酬由股东大会确认，高级管理人员薪酬由公司董事会审议确认。薪酬采取年薪制，依据公司经营业绩，以年度为单位支付薪酬。
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	公司第八届董事会薪酬与考核委员会 2024 年第一次会议同意《关于高级管理人员薪酬的议案》《关于审议〈公司 2024 年工资总额预算方案〉的议案》《关于签订公司经理层成员 2024 年经营业绩目标的议案》，并同意提交公司第八届董事会第十五次会议审议。

	公司独立董事 2024 年第一次专门会议审议通过《关于高级管理人员薪酬的议案》
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	《经理层成员任期制和契约化管理办法》《经理层成员薪酬管理办法》《经理层成员经营业绩考核办法》《董事会薪酬与考核委员会工作细则》
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	相关人员工资报酬按上述规定按期支付。
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	报告期末，在公司领取报酬的董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为 844.91 万元（税前）。

（四）公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李 飏	董事	选举	工作需要
田 立	董事	选举	工作需要
	总经理	聘任	工作需要
赵 伟	董事	选举	工作需要
刘志明	董事	选举	工作需要
曾庆华	董事	选举	工作需要
华忠富	董事	选举	工作需要
薛振菊	董事会秘书	聘任	工作需要
刘 刚	副总经理	聘任	工作需要
白雪飞	副总经理	聘任	工作需要
李延春	副总经理	聘任	工作需要
宋大明	职工监事	选举	工作需要
高国勤	董事	离任	工作需要
李西金	董事	离任	工作需要
王锡南	董事	离任	工作需要
宋 伟	董事	离任	工作需要
朱 宇	职工监事	离任	工作需要
魏 宁	副总经理	离任	工作需要
刘维成	董事	离任	工作需要
	副总经理、总法律顾问	离任	工作需要
	董事会秘书	离任	工作需要
张新德	副总经理	离任	工作需要

（五）近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

（六）证券监管机构处罚的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

（七）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
第八届董事会第十四次会议	2024-02-02	审议通过了《关于变更公司部分董事的议案》《关于公司高级管理人员变动的议案》《关于调整公司内部管理机构的议案》《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于购买董监高责任险的议案》《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于修订〈总经理工作细则〉的议案》《关于修订〈投资管理办法〉的议案》《关于修订〈重大经营管理事项决策权责清单〉的议案》《关于召开 2024 年第一次临时股东大会的议案》
第八届董事会第十五次会议	2024-04-23	审议并通过了《2023 年董事会工作报告》《关于高级管理人员变更的议案》《关于增补公司董事的议案》《2023 年总经理工作报告》《2023 年财务决算及 2024 年财务预算报告》《关于审议〈2023 年年度报告及摘要〉的议案》《关于审议〈2024 年第一季度报告〉的议案》《关于 2023 年利润分配预案的议案》《关于公司高级管理人员薪酬的议案》《关于审议〈2023 年独立董事述职报告〉的议案》《关于审议〈董事会对独立董事独立性自查情况的专项报告〉的议案》《关于审议〈董事会审计委员会 2023 年履职报告〉的议案》《关于审议〈会计师事务所履职情况评估报告〉的议案》《关于调整董事会专门委员会成员的议案》《关于审议公司 2023 年内控合规风险管理工作报告等相关材料的议案》《关于审议〈2023 年环境、社会和治理（ESG）报告〉的议案》《关于审议〈公司关于对中国华电财务有限公司的风险持续评估报告〉的议案》《关于办理融资租赁业务的议案》《关于公司及全资、控股子公司申请 2024 年银行融资的议案》《关于续聘 2024 年审计机构的议案》《关于审议公司〈2024 年工资总额预算方案〉的议案》《关于审议公司 2024 年技术改造项目的议案》《关于审议公司 2024 年内部审计工作计划的议案》《关于审议公司 2024 年基建投资计划的议案》《关于审议 2023 年日常关联交易完成情况暨 2024 年日常关联交易的议案》《关于签订公司经理层成员 2024 年经营业绩目标的议案》《关于审议〈公司 2023 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明〉的议案》《关于审议〈2023 年度营业收入扣除情况的专项核查意见〉的议案》《关于审议〈公司 2022 年度审计报告非标准审计意见涉及事项影响已消除的专项说明〉的议案》《关于向上海证券交易所申请撤销股票风险警示的议案》《关于召开 2023 年年度股东大会的议案》
第八届董事会第十六次会议	2024-07-23	审议并通过了《关于公司高级管理人员变动的议案》《关于变更公司证券简称的议案》《关于华电辽宁能源发展股份有限公司发行并表类 REITs 项目的议案》《关于出资建设白音华金山发电有限公司厂用电替代 7 万千瓦风电项目的议案》《关于新增全资子公司风电场接入能力提升改造研究及示范技术改造项目的议案》《关于调整董事会专门委员会成员的议案》《关于召开 2024 年第二次临时股东大会的议案》
第八届董事会第十七次会议	2024-08-27	审议并通过了《关于审议〈2024 年半年度报告及摘要〉的议案》《关于审议〈公司与华电财务公司开展金融服务的持续评估报告〉的议案》《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于增加控股子公司 2024 年银行贷款的议案》《关于修订〈经理层成员任期制和契约化管理办法〉等三项制度的议案》《关于向控股子公司增资建设火电灵活性改造配套 24 万千瓦

		风电项目的议案》《关于召开 2024 年第三次临时股东大会的议案》
第八届董事会第十八次会议	2024-10-25	审议并通过了《关于审议〈2024 年第三季度报告〉的议案》《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于修订〈董事会秘书工作制度〉的议案》《关于增加 2024 年日常关联交易的议案》《关于召开 2024 年第四次临时股东大会的议案》
第八届董事会第十九次会议	2024-11-20	审议并通过了《关于审议 2023 年度经理层成员经营业绩考核暨薪酬兑现的议案》《关于聘任公司高级管理人员的议案》《关于增补公司董事的议案》
第八届董事会第二十次会议	2024-12-10	审议并通过了《关于预计 2025 年日常关联交易的议案》《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于增加全资、控股子公司银行贷款的议案》《关于注销沈阳金山能源股份有限公司售电分公司的议案》《关于召开 2024 年第五次临时股东大会的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
毕诗方	否	7	5	1	2	0	否	3
李飏	否	6	6	5	0	0	否	5
田立	否	5	5	0	0	0	否	4
赵伟	否	6	6	4	0	0	否	5
刘志明	否	0	0	0	0	0	否	0
曾庆华	否	6	6	4	0	0	否	5
华忠富	否	6	6	4	0	0	否	5
邬迪	否	7	6	6	1	0	否	6
张广宁	是	7	7	6	0	0	否	6
赵清野	是	7	7	6	0	0	否	6
刘晓晶	是	7	7	6	0	0	否	6
齐宁	是	7	6	5	1	0	否	6
高国勤	否	1	1	1	0	0	否	0
李西金	否	1	1	1	0	0	否	0
刘维成	否	1	1	1	0	0	否	0
王锡南	否	5	5	4	0	0	否	4
宋伟	否	1	0	0	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	6

(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	赵清野（主任委员）、曾庆华、华忠富、张广宁、刘晓晶、齐宁
提名委员会	张广宁（主任委员）、毕诗方、田立、赵伟、赵清野、刘晓晶、齐宁
薪酬与考核委员会	刘晓晶（主任委员）、李飏、曾庆华、邬迪、张广宁、赵清野、齐宁
战略委员会	毕诗方（主任委员）、李飏、田立、赵伟、张广宁、刘晓晶、齐宁

(二) 报告期内审计委员会召开6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
2024-02-01	审议通过了《关于关联人向公司提供资金的议案》	同意议案提交董事会审议。公司与关联方之间的关联交易遵循公允的市场价格与条件，不会造成对公司利益的损害，对上市公司及全体股东是公平诚实的交易，不存在损害中小股东利益的情况。此项交易符合公司及全体股东的利益。	无
2024-04-10	审议并通过了《汇报 2023 年年度报告治理沟通函》《公司 2023 年内部审计工作报告》《公司 2023 年检查报告》《2023 年财务决算及 2024 年财务预算报告》《2023 年年度报告及摘要》《2024 年第一季度报告》《关于 2023 年利润分配预案的议案》《关于审议公司 2023 年内控合规风险管理工作报告等相关材料的议案》《关于审议〈董事会审计委员会 2023 年履职报告〉的议案》《关于审议〈会计师事务所履职情况评估报告〉的议案》《关于审议〈公司关于对中国华电财务有限公司的风险持续评估报告〉的议案》《关于续聘 2024 年审计机构的议案》《关于审议公司 2024 年内部审计工作计划的议案》《关	同意议案提交董事会审议。 1. 《公司关于对中国华电财务有限公司的风险持续评估报告》反映了中国华电集团财务有限公司的经营资质、内部控制、经营管理和风险管理状况，其业务范围、业务内容和流程、内部的风险控制制度等措施都受到国家金融监督管理总局的严格监管，具有合法有效的《金融许可证》《企业法人营业执照》，未发现中国华电集团财务有限公司存在违反国家金融监督管理总局颁布的《企业集团财务公司管理办法》规定的情况，未发现其风险管理存在重大缺陷。同意将相关议案提交公司董事会审议。 2. 天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）从事本公司审计工作遵循客观、公正的原则、具有良好的会计、审计职业素质和水平，能够胜任本次审计工作，具有足够的投资者保护能力，其从业人员不存在可能影响独立性要求的情形，同意续聘天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务审计机	无

	于审议 2023 年日常关联交易完成情况暨 2024 年日常关联交易的议案》《关于审议〈公司 2023 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况专项说明〉的议案》《关于审议〈公司 2022 年度审计报告中非标准无保留审计意见涉及事项影响消除的专项说明〉的议案》《关于向上海证券交易所申请撤销股票风险警示的议案》	构和内部控制审计机构。 3. 同意将日常关联交易议案提交公司第八届董事会第十五次会议审议，并同时报告公司第八届监事会，同意公司 2024 年年度及 2025 年年初至 2024 年年度股东大会召开时的日常关联交易。公司与关联方之间的日常关联交易遵循公允的市场价格与条件，不会造成公司利益的损害。议案中提及的各项关联交易对上市公司及全体股东是公平诚实的交易，不存在损害中小股东利益的情况。此项交易符合公司及全体股东的利益。	
2024-07-22	审议并通过了《关于华电辽宁能源发展股份有限公司发行并表类 REITs 项目的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2024-08-22	审议并通过了《关于审议〈2024 年半年度报告及摘要〉的议案》《关于审议〈公司与华电财务公司开展金融服务的风险持续评估报告〉的议案》《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于增加控股子公司 2024 年银行贷款的议案》	同意议案提交董事会审议。《公司关于对中国华电财务有限公司的风险持续评估报告》反映了中国华电集团财务有限公司的经营资质、内部控制、经营管理和风险管理状况，其业务范围、业务内容和流程、内部的风险控制制度等措施都受到国家金融监督管理总局的严格监管，具有合法有效的《金融许可证》《企业法人营业执照》，未发现中国华电集团财务有限公司存在违反国家金融监督管理总局颁布的《企业集团财务公司管理办法》规定的情况，未发现其风险管理存在重大缺陷。同意将相关议案提交公司董事会审议。	无
2024-10-24	审议并通过了《关于审议〈2024 年第三季度报告〉的议案》《关于控股子公司办理融资租赁业务的议案》《关于增加 2024 年日常关联交易的议案》	同意将关联交易事项提交董事会审议。同意公司及全资、控股子公司增加 2024 年日常关联交易。公司与关联方之间的关联交易遵循公允的市场价格与条件，不会造成公司利益的损害。议案中提及的各项关联交易对上市公司及全体股东是公平诚实的交易，不存在损害中小股东利益的情况。此项交易符合公司及全体股东的利益。	无
2024-12-09	审议并通过了《关于预计 2025 年日常关联交易的议案》《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于增加全资、控股子公司银行贷款的议案》	同意将关联交易事项提交董事会审议。公司与关联方之间的关联交易遵循公允的市场价格与条件，不会造成对公司利益的损害，对上市公司及全体股东是公平诚实的交易，不存在损害中小股东利益的情况，此项交易符合公司及全体股东的利益。	无

(三) 报告期内提名委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-02-01	审议通过了《关于变更公司部分董事的议案》《关于公司高级管理人员变动的议案》	同意提名李飏、赵伟、曾庆华、华忠富先生为公司董事候选人；同意提名财务总监薛振菊女士为公司董事会秘书、刘刚先生为公司副总经理。同意议案提交董事会审议。	无
2024-04-10	审议通过了《关于高级管理人员变更的议案》《关于增补公司董事的议案》	同意提名田立先生为公司董事候选人；同意提名田立先生为公司总经理。同意议案提交董事会审议。	无
2024-07-22	审议通过了《关于公司高级管理人员变动的议案》	同意提名白雪飞先生为公司副总经理。同意议案提交董事会审议。	无
2024-11-19	审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》《关于增补公司董事的议案》	同意提名刘志明先生为公司董事候选人；同意提名李延春先生为公司副总经理。同意议案提交董事会审议。	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
2024-04-10	审议通过了《关于公司高级管理人员薪酬的议案》《关于审议公司〈2024 年工资总额预算方案〉的议案》《关于签订公司经理层成员 2024 年经营业绩目标的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2024-08-22	审议通过了《关于修订〈经理层成员任期制和契约化管理办法〉等三项制度的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2024-11-19	审议通过了《关于审议 2023 年度经理层成员经营业绩考核暨薪酬兑现的议案》	同意议案提交董事会审议。	无

(五) 报告期内战略委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-04-10	审议通过了《关于公司 2024 年技术改造项目的议案》《关于审议公司 2024 年度基建投资计划的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2024-07-22	审议通过了《关于出资建设白音华金山发电有限公司厂用电替代 7 万千瓦风电项目的议案》《关于新增全资子公司风电场接入能力提升改造研究及示范技术改造项目的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2024-08-22	审议通过了《关于向控股子公司增资建设火电灵活性改造配套 24 万千瓦风电项目的议案》	同意议案提交董事会审议。	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	550
主要子公司在职员工的数量	968
在职员工的数量合计	1,518
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	979
销售人员	23
技术人员	176
财务人员	39
行政人员	301
合计	1,518
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上学历	929
大专	340
中专及以下	249
合计	1,518

(二) 薪酬政策

☒适用 ☐不适用

2024 年公司坚持效益决定兼顾公平的原则，坚持工资总额与效益效率、绿色发展、科技创新、重点任务紧密挂钩，在此基础上，统筹考虑公司整体经营业绩和员工收入水平等因素，分档调控工资增幅，同时加大激励重点人群、倾斜一线基层的力度，更好地调动广大干部员工积极性。

(三) 培训计划

☒适用 ☐不适用

2024 年公司印发了《公司“十四五”人才发展规划（中期修订版）》，明确了今后人才培养、使用、锻炼、强化工作规划及安排，加快建设一支数量充足、质量优良、梯次合理的人才队伍。修订《公司教育培训管理办法》，在充分调研培训需求的基础上，制定并严格按照《公司 2024 年度综合教育培训计划》《公司教育基地 2024 年度综合教育培训计划》，组织开展 60 余次线上、线下集中培训，主要涵盖制度宣贯、业务提升、技术管理相关培训班，着重突出加快培育中青年优秀干部人才和骨干力量、新能源及战新产业发展、能源安全保供、企业依法合规管理等关键领

域培训，对公司系统各层级实施高精度、全覆盖的培训培养，全面提升全员综合素质，为公司高质量发展提供人才支撑。

(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

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》，《公司章程》中相关内容条款已经按照新的规章制度进行了修订，并已经公司第四届董事会第三十四次会议及 2011 年年度股东大会审议通过，相关修改具体情况公司已于 2012 年 6 月 30 日进行了公告，详见公司临 2012-014 公告。

根据中国证监会 2014 年 10 月修订的《上市公司章程指引》及中国证监会《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》的要求，公司对《公司章程》中现金分红部分再次进行了修订，并已通过公司 2014 年第二次临时股东大会审议通过，本次现金分红调整或变更的条件和程序合规和透明，符合《公司章程》的规定及股东大会决议的要求，分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，中小股东充分表达了意见和诉求，中小股东的合法权益得到充分维护，进一步完善了公司现金分红制度。

报告期内，公司未进行利润分配。

(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

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

☐适用 ☒不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

公司高级管理人员的报酬均根据公司制定的薪酬政策发放，薪酬主要包括年薪、任期激励、特殊奖励三部分。年薪由基本年薪和绩效年薪两部分构成；任期激励与高级管理人员任期考核结果挂钩核定，由企业一次性支付；绩效年薪是按公司制定的绩效评价标准和程序，对高级管理人员进行评价，根据评价结果、公司经营状况及任职岗位调整其报酬水平。高级管理人员的薪酬信息每年在公司年度报告中披露。

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，公司内部控制制度体系建设不断完善。公司持续优化完善“三横三纵”制度图谱，开展制度清理优化，全年共制定、修订各项规章制度 109 项，内容涉及综合办公、公司治理、投资管理、人资管理、财务管理、内控与风险管理、生产管理、市场营销、安全环保、工程建设、法律事务、物资采购、科技创新等多个领域。在完善制度体系建设、提升规章制度时效性的同时，公司还组织所属企业开展了规章制度建设交叉互查和《健全制度强化执行促进规范》主题实践活动，在进一步全面梳理公司制度建设情况的基础上，还重点对制度执行情况开展了监督检查，并针对检查中所发现的“应建尽建”、制度内容不规范、制度执行不严格等问题逐一进行整改，进一步规范了公司的规章制度管理，公司系统“业务部门讲制度、管理人员学制度、开展工作按制度、奖惩问责依制度”的良好工作习惯正在逐步形成。

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

报告期内，公司对全资、控股子公司及分公司实行统一管理控制，主要措施如下：

一是按照公司《出资企业“三会”管理办法》明确公司本部及全资、控股子公司管理职责，细化全资、控股子公司“三会”议案审核管控流程，通过“三会”管理流程对“三会”材料做到事前会签审核和事后签字上传等后续管理。

二是按照公司《出资企业外部董事履职管理办法》向全资、控股子公司委派董事，要求委派的董事坚持独立、专业、客观全面分析审议事项，权衡各方面利弊，综合作出审慎判断，充分发表明确意见，并对表决事项行使表决权。

三是结合《信息披露管理办法》和《重要情况报告实施办法》，要求全资、控股子公司及分公司及时向公司报告重大业务事件、重大财务事件以及其他可能对上市公司股票及其衍生品种交易价格产生较大影响的信息，并严格按照授权规定将重大事件报公司董事会或者股东大会审议。

四是要求全资、控股子公司及分公司按照企业负责人薪酬管理办法、企业和企业负责人业绩考核办法及其配套方案和实施细则，每年与全资、控股子公司及分公司签订绩效考核目标责任书，按制度要求对全资、控股子公司及分公司进行薪酬考核和约束。

五是依据《经济活动分析管理办法》对全资、控股子公司及分公司的生产经营情况实施动态跟踪，按月总结经营成果，分析当前存在的问题，安排下一步重点工作，促进全资、控股子公司及分公司战略目标和预算目标的实现。每年末委托聘任的会计师对公司全资、控股子公司及分公司财务报告进行审计并出具审计报告。

六是每年年末组织全资、控股子公司及分公司开展内控合规自评价抽评，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司内控合规的有效性进行评价，包括内控合规风险管理一体化建设情况诊断、重点领域内控合规执行情况评价和业务层面内控合规评价。

七是按照公司《内部审计工作管理办法》，规范对全资、控股子公司及分公司财务收支、经济活动、内部控制和风险管理，以及对全资、控股子公司及分公司主要负责人经济责任履行情况等方面开展审计，实施独立、客观的监督、评价和建议，促进企业完善治理。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司聘请的天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司于2024年12月31日与财务报告相关的内部控制的有效性进行了审计，并于2025年4月24日出具了标准的无保留意见的审计报告，与董事会自我评价报告意见一致。详见上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn>。

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

1. 报告期内，针对公司 2018 年存在关联方非经营性资金占用情况，公司严格按照公司《关联交易管理办法》要求，逐步落实管理举措，搭建合规事项与日常工作纽带，夯实日常合规工作基础，提高关联交易管控效率，实现关联交易审核完整性、及时性、合规性。

2. 公司持续采用现场和通讯相结合的方式召开股东大会、董事会，为公司董事、监事、高级管理人员履职提供方便。

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）	12,037.27

（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

报告期内，公司所属煤电企业都取得了排污许可证，按时提交执行报告，按照要求向社会公布主要污染物的名称、排放方式、排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、超标排放情况、执行的污染物排放标准、核定的排放总量等事项，接受社会监督。

公司所属煤电企业排放均达到超低排放的限值。报告期内，公司烟尘排放 142.44 吨，二氧化硫排放 799.29 吨，氮氧化物排放 1417.99 吨，均满足排污许可证总量要求。

2、防治污染设施的建设和运行情况

☒适用 ☐不适用

公司坚持创新驱动，在确保高效、清洁煤电安全稳定运行的同时，持续推进在役机组节能环保改造和新能源技术应用。公司所属煤电企业均建设有除尘、脱硝、脱硫设施，全部完成烟气超低排放改造。

报告期内各环保设施运行稳定，除尘设施投运率 100%，除尘效率大于 99.9%；脱硝投运率 99.74%，脱硝装置效率 84.37%；脱硫投运率 100%，脱硫装置效率 98.45%。公司所属煤电企业烟气排放口均安装有连续在线监测系统，实时监测环保数据，数据直传至环保管理部门，严格按照超低排放限值要求，规范环保运行管理。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司建设项目均按照《中华人民共和国环境保护评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求编制环境影响评价报告书（表），上报相应的生态环境主管部门审批并获批复。项目严格执行“同时设计、同时施工、同时投产使用”的“三同时”管理要求，竣工后按要求开展项目竣工环境保护验收监测，编制竣工环保验收报告，按照《建设项目竣工环境保护验收管理办法》要求开展竣工环保验收工作。纳入固定污染源排污许可分类管理名录的排污单位，在启动生产设施或者在实际排污之前依法申请并获得排污许可证，持证排污，按证排污。根据排污许可证管理办法，当环保设施及环保要求有变化时，及时申请排污许可证变更。

4、突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司按照《突发环境事件应急管理办法》《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》等相关规定要求开展环境风险评估，制定突发环境事件应急预案，并上报企业所在地生态环境主管部门备案。制定年度突发环境事件应急演练计划，按计划组织开展专项应急演练。

5、环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司所属煤电企业均按照《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》《排污单位自行监测技术指南总则》等文件要求以及排污许可证中载明的排放口的自行监测内容和频次，编制年度自行监测方案。各煤电企业按照自行监测方案开展日常监测工作，监测报告上传环保部门信息公开平台。报告期内，公司持排污许可证单位均按时完成自行监测工作并进行了信息公开。

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7、其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

公司所属煤电企业建立了排污单位基本信息、生产设施运行管理信息、污染治理设施运行管理信息、监测记录信息及其他环境管理信息等内容台账，并结合工作实际情况记录更新，定期上传至排污许可管理信息平台。按照排污许可证规定的执行报告内容和频次的要求编制排污许可证季度和年度执行报告，上传至排污许可管理信息平台。

（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

报告期内，公司全资子公司阜新华电新能源发电有限公司因占用林地、草地收到阜新蒙古族自治县林业和草原局对其出具的《行政处罚决定书》，已缴纳罚款 2,858,783.07 元。目前问题已整改完毕。

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

√适用 □不适用

公司所属重点排污单位之外的企业均按照建设项目环境影响评价的要求，开展相应的建设项目环境影响评价和环保验收工作，建设过程严格落实项目环保设施与主体工程“三同时”的要求。

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

公司所属重点排污单位之外的企业均按照“三线一单”（生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单）管控方案开展项目建设，严格落实生态保护措施，削减施工土石方扰动量，合理堆放废渣、弃石，尽可能避让林地，减少工程对沿线植被的砍伐，按照“占补平衡”的原则做好生态补偿和恢复，及时恢复原有土地使用功能。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	450,000
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）	报告期内，扎实推进节能降碳管理工作，着力提升机组经济运行水平，深挖节能降碳潜力，持续探索并实施优化辅机运行等节能措施；合理优化机组开机方式，提高大容量低能耗机组发电量占比，抢发效益电，降低整体能耗。

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 ESG 报告见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上披露的《2024 年度 ESG 报告》全文。

(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）	69.49	公司派驻两名优秀干部承担精准帮扶工作，公司及所属基层企业全年消费帮扶投入资金 69.49 万元。
其中：资金（万元）	0	-
物资折款（万元）	69.49	公司及所属基层企业采购新疆乌恰县优质高原特色农产品。
惠及人数（人）	503	公司通过以购代捐、以买代帮的方式，直接惠及当地农户 300 余户，带动户均增收超 2300 元。

具体说明

□适用 √不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	69.49	公司派驻两名优秀干部承担精准帮扶工作；公司及所属基层企业全年消费帮扶投入资金 69.49 万元。
其中：资金（万元）	0	-
物资折款（万元）	69.49	公司及所属基层企业购买土鸡蛋、亚麻籽油、大枣、核桃、枸杞等。
惠及人数（人）	503	公司通过以购代捐、以买代帮的方式，直接惠及当地农户 300 余户，带动户均增收超 2300 元。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	通过员工食堂定点采购、工会福利集中采购、职工生活物资团购开展消费帮扶。	公司及所属基层企业采购新疆乌恰县优质高原特色农产品。

具体说明

√适用 □不适用

2024 年，公司按照内蒙古自治区党委、辽宁省委及地方政府乡村振兴工作安排，承担内蒙古自治区正镶白旗星耀镇先锋村和辽宁省北票市五间房镇庄头营村的精准帮扶工作。各驻村干部时刻牢记全心全意为驻村群众服务思想，积极帮助驻村群众解决实际问题，维护群众利益。重点围绕保障和改善农村民生、密切党群干群关系，推动落实党的惠民政策，经常联系走访群众，参与便民、利民服务，帮助群众解决“急难愁盼”问题，不断完善各村基础设施，组织美化乡村行动，打造美丽乡村，各帮扶点均不存在规模性返贫致贫情况。

公司及所属基层企业通过员工食堂定点采购、工会福利集中采购、职工生活物资团购等多维路径，采购新疆乌恰县优质高原特色农产品，涵盖乌恰土鸡蛋、亚麻籽油、大枣、核桃、枸杞等地理标志产品，全年消费帮扶支出合计 69.49 万元。该项工作既有效丰富了职工福利供给体系，

更通过以购代捐、以买代帮的方式，直接惠及当地农户 300 余户，带动户均增收超 2300 元，切实助力边疆地区特色农产品产业链完善。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	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	华电集团	2023年重大资产出售完成后，华电集团出具的变更2014年避免同业竞争有关事项的承诺为： 1. 本公司确定并支持金山股份作为本公司在辽宁省内发展火电项目的运营主体，本公司支持金山股份未来的发展。 2. 本次交易完成后，本公司及本公司控制的除金山股份以外的主体不再直接投资开发辽宁省内新的火电项目或向第三方收购辽宁省内火电项目。 3. 为进一步保证上市公司独立性，本次交易完成后，在本公司控制标的公司和桓仁金山热电有限公司（以下简称桓仁金山）的情形下，由金山股份对标的公司和桓仁金山进行委托运营管理；此外，在符合届时相关法律法规并经内部、外部审批同意的前提下，本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本公司将在5年内采取对外出售、关停相关机组和资本运作等方式最终解决标的公司、桓仁金山与金山股份的同业竞争。 4. 本公司正在履行挂牌出售东电沈阳热电有限责任公司（以下简称东电热电）55%的股权的程序。如果本公司无法完成东电热电的出售，则在本公司控制东电热电的情形下，将东电热电委托金山股份进行委托运营管理；此外，在符合届时相关法律法规并经内部、外部审批同意的前提下，本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小	2023-06-27	否	长期	是，华电辽宁能源有限公司已于2023年7月24日完成了东电热电55%的股权出售。

			股东利益的原则，本公司将在 5 年内采取对外出售、关停相关机组和资本运作等方式最终解决东电热电与金山股份的同业竞争。 5. 本公司严格履行上述承诺，若违反上述承诺，本公司将立即停止违反承诺的行为，并对由此给上市公司造成的损失依法承担赔偿责任。 上述各项承诺在本公司作为金山股份控股股东期间持续有效。				
	解决同业竞争	华电能源	一、本公司不会以任何方式（包括但不限于其独资经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接在辽宁省内从事与金山股份主营业务构成竞争的业务。 二、本公司将采取合法及有效的措施，促使本公司现有或将来成立的全资子公司、控股子公司和其它受本公司控制的企业不在辽宁省内从事与金山股份主营业务构成竞争的业务。 三、对于金山股份的正常生产、经营活动，本公司保证不利用其第一大股东地位损害金山股份及金山股份中小股东的利益。本公司保证有权签署本承诺函，且本承诺函一经本公司签署即对本公司构成有效的、合法的、具有约束力的责任，不可撤销。	2014-12-29	否	长期	是
	解决同业竞争	辽宁能源	一、如本公司（包括本公司现有或将来成立的子公司和其它受本公司控制的企业）在辽宁省内获得的任何商业机会与金山股份主营业务有竞争或可能构成竞争，则本公司将立即通知金山股份，并优先将该商业机会给予金山股份。 二、对于金山股份的正常生产、经营活动，本公司保证不利用其第二大股东地位损害金山股份及金山股份中小股东的利益。	2014-12-29	否	长期	是
	解决关联交易	华电集团	一、不利用金山股份的实际控制人地位及对金山股份的重大影响，谋求金山股份在业务合作等方面给予本公司	2014-12-29	否	长期	是

			及本公司所控制的企业优于市场第三方的权利。 二、不利用金山股份的实际控制人地位及对金山股份的重大影响，谋求与金山股份达成交易的优先权利。 三、杜绝本公司及本公司所控制的企业非法占用金山股份资金、资产的行为，在任何情况下，不要求金山股份违规向本公司及本公司所控制的企业提供任何形式的担保。 四、本公司及本公司所控制的企业不与金山股份及其控制企业发生不必要的关联交易，如确需与金山股份及其控制的企业发生不可避免的关联交易，保证： 1. 督促金山股份按照《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件和金山股份章程的规定，签署书面协议，并履行关联交易的决策程序，本公司并将严格按照该等规定履行关联董事及关联股东的回避表决义务； 2. 遵循平等互利、诚实信用、等价有偿、公平合理的交易原则，按市场价格、政府定价、政府指导价或协议价格等公允定价方式与金山股份进行交易，不利用该类交易从事任何损害金山股份利益的行为； 3. 根据《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件和金山股份章程的规定，督促金山股份依法履行信息披露义务和办理有关报批程序。				
解决关联交易	华电能源和辽宁能源	一、不利用对金山股份的重大影响，谋求金山股份在业务合作等方面给予本公司及本公司所控制的企业优于市场第三方的权利。 二、不利用对金山股份的重大影响，谋求与金山股份达成交易的优先权利。 三、杜绝本公司及本公司所控制的企业非法占用金山股份资金、资产的行为，在任何情况下，不要求金山股份违规向本公司及本公司所控制的企业提供任何形式的担	2014-12-29	否	长期	是	

			保。 四、本公司及本公司所控制的企业不与金山股份及其控制企业发生不必要的关联交易，如确需与金山股份及其控制的企业发生不可避免的关联交易，保证： 1. 督促金山股份按照《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件 and 金山股份章程的规定，签署书面协议，并履行关联交易的决策程序，本公司并将严格按照该等规定履行关联董事及关联股东的回避表决义务； 2. 遵循平等互利、诚实信用、等价有偿、公平合理的交易原则，按市场价格、政府定价、政府指导价或协议价格等公允定价方式与金山股份进行交易，不利用该类交易从事任何损害金山股份利益的行为； 3. 根据《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件和金山股份章程的规定，督促金山股份依法履行信息披露义务和办理有关报批程序。				
	解决关联交易	华电集团	一、不利用金山股份的控股股东地位及对金山股份的重大影响，谋求金山股份在业务合作等方面给予本公司及本公司所控制的企业优于市场第三方的权利。 二、不利用金山股份的控股股东地位及对金山股份的重大影响，谋求与金山股份达成交易的优先权利。 三、杜绝本公司及本公司所控制的企业非法占用金山股份资金、资产的行为，在任何情况下，不要求金山股份违规向本公司及本公司所控制的企业提供任何形式的担保。 四、本公司及本公司所控制的企业不与金山股份及其控制企业发生不必要的关联交易，如确需与金山股份及其控制的企业发生不可避免的关联交易，保证： 1. 督促金山股份按照《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性	2023-08-29	否	长期	是

			文件和金山股份章程的规定，签署书面协议，并履行关联交易的决策程序，本公司并将严格按照该等规定履行关联董事及关联股东的回避表决义务； 2. 遵循平等互利、诚实信用、等价有偿、公平合理的交易原则，按市场价格、政府定价、政府指导价或协议价格等公允定价方式与金山股份进行交易，不利用该类交易从事任何损害金山股份利益的行为； 3. 根据《中华人民共和国公司法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规、规范性文件和金山股份章程的规定，督促金山股份依法履行信息披露义务和办理有关报批程序。				
	其他	华电集团	在本次交易完成后，本公司承诺将按照有关法律、行政法规、部门规章及其他规范性文件的要求，做到与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全分开，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。 （一）保证上市公司人员独立 1. 保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务（党内职务除外）。 2. 保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、行政法规、部门规章、其他规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。 3. 保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及其控制的其他企业。 （二）保证上市公司资产独立、完整 1. 保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。	2023-08-29	否	长期	是

			2. 除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。 （三）保证上市公司的财务独立 1. 保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。 2. 保证上市公司独立在银行开户，不与本公司共用银行账户。 3. 保证上市公司的财务人员不在本公司及控制的其他企业兼职和领取报酬。 4. 保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司不干涉上市公司的资金使用。 （四）保证上市公司机构独立 1. 保证上市公司构建健全的公司法人治理机构，拥有独立、完整的组织机构，并与本公司的机构完全分开；上市公司与本公司及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。 2. 保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，本公司不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。 （五）保证上市公司业务独立 1. 本公司保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。 2. 本公司保证除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。 3. 本公司承诺与本次交易完成后的上市公司保持业务独立。				
其他承诺	其他	华电集团	一、资产独立、完整 1. 确保金山股份依法拥有独立的法人财产权，不以实际控制人地位干涉金山股份对其资产的控制和运营，保证	2014-12-29	否	长期	是

			其资产的独立和完整。 2. 确保不存在金山股份的资金、资产被华电集团及华电集团的关联方占用的情形。 二、人员独立 1. 支持金山股份依法建立完整、独立的劳动、人事及薪酬管理体系，不以实际控制人身份干涉金山股份的人事任免和安排。 2. 确保金山股份的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在华电集团及华电集团控制的其他公司担任除董事、监事外的其他职务。 三、财务独立 1. 确保金山股份建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。 2. 确保金山股份建立规范、独立的财务会计制度和对分公司、子公司的财务管理制度。 3. 确保金山股份独立在银行开户，不与华电集团及其关联方共用一个银行账户。 4. 确保金山股份能够做出独立的财务决策。 5. 确保金山股份的财务人员独立，不在华电集团及其关联方处兼职或领取报酬。 6. 确保金山股份依法独立纳税。 四、业务独立确保金山股份拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立、自主、持续经营的能力。 五、机构独立 1. 确保金山股份建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织架构。 2. 确保金山股份的股东大会、董事会、独立董事、监事会、经营班子等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。				
	其他	华电集团	一、华电财务是依据《企业集团财务公司管理办法》	2012-03-16	否	长期	是

		等相关法规设立的企业集团财务公司，已建立健全内部控制、财务会计等相关制度，其所有业务活动均遵照相关法律法规的规定，运作情况良好，你公司在华电财务的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中，华电财务将继续按照相关法律法规的规定规范运作。 二、鉴于你公司在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于华电集团，你公司根据相关监管规定和业务开展的实际需要自主决策与华电财务之间的存贷款业务，并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序，华电集团不对你公司的相关决策进行干预。 三、根据《企业集团财务公司管理办法》的规定，在华电财务出现支付困难的紧急情况时，华电集团将按照解决支付困难的实际需要，相应增加华电财务的资本金，确保你公司在华电财务存款的安全。				
--	--	---	--	--	--	--

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

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、 报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、 违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、 公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、 公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☒ 适用 ☐ 不适用

1、 会计政策的变更

(1) 2023 年 10 月 25 日，财政部发布解释 17 号，其中“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回交易的会计处理”内容自 2024 年 1 月 1 日起实施。本公司自 2024 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号）相关规定，该项会计政策变更对本公司财务报表未产生重大影响。

(2) 2024 年 12 月 31 日，财政部发布解释 18 号，其中“关于浮动收费法下作为基础项目持有的投资性房地产的后续计量”和“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”内容自发布之日起施行。本公司自 2024 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号）相关规定，该项会计政策变更对本公司财务报表未产生重大影响。

2、 会计估计的变更

本公司本期无重大会计估计变更情况。

3、 前期会计差错更正

本公司本期无重大前期会计差错更正情况。

(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：万元币种：人民币

项目	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	110
境内会计师事务所审计年限	7
境内会计师事务所注册会计师姓名	申旭、谢志明
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	3 年、1 年

项目	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	30

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

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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

√适用 □不适用

事项概述及类型	查询索引
白婷婷诉华电辽宁能源发展股份有限公司财产损害赔偿纠纷案件，涉案金额 300 万元，目前仍处于诉前调解阶段，尚未正式开庭。	华电辽宁能源发展股份有限公司关于公司累计诉讼事项的公告（临 2024-032 号）

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

报告期内：									
起诉(申 请)方	应诉(被 申请)方	承担 连带 责任 方	诉讼 仲裁 类型	诉讼(仲裁)基本 情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况
丹东赫普 热力电储 能有限公 司	丹东金山 热电有限 公司	无	诉讼	丹东赫普热力电储能有限公司诉丹东热电公司服务合同纠纷	540,062,500	0	双方当事人签署调解协议，由丹东市中级人民法院出具(2023)辽06民初58号调解书，本案调解结案。	丹东市中级人民法院出具了《民事调解书》((2023)辽06民初58号)，主要内容如下： 1.关于2021年11月至2023年3月供暖季、2023年11月至2024年3月供暖季调峰辅助服务收益结算： (1)丹东热电公司自收到丹东赫普公司开具增值税专用发票之日的30日内一次性支付给丹东赫普公司2021年11月至2023年3月供暖季调峰辅助服务收入32,176,625.10元(含税)； (2)丹东热电公司向丹东赫普公司支付2023年11月至2024年3月供暖季调峰辅助服务收入21,759,373.41元(含税)，调解协议签订时丹东热电公司已全额支付完毕。 2.关于后续合作事宜 丹东热电公司与丹东赫普公司签署《高压固体电蓄热调峰辅助服务合同补充合同》(以下简称“补充合同”)，修改并新增部分条款，双方继续履行原《高压固体电蓄热调峰辅助服务合同》及本次签订的补充合同。 案件受理费202,683元，减半收取101,341.5元，由原告丹东赫普公司负担。	丹东热电公司已按调解书向丹东赫普热力电储能有限公司完成支付工作。
西乌珠穆沁旗星火石灰有限	白音华金山发电有限公司	无	诉讼	西乌珠穆沁旗星火石灰有限责任公司诉白音华金山发电有限公	57,341,448.68	0	1.2024年9月19日，西乌珠穆沁旗人民法院下达一审民事判决书，驳回西乌珠	锡林郭勒盟中级人民法院(2024)内25民终2212号民事判决书：驳回上诉，维持原判。 二审案件受理费328,507.24元，由西乌珠穆沁旗星	-

报告期内:									
起诉(申 请)方	应诉(被 申请)方	承担 连带 责任 方	诉讼 仲裁 类型	诉讼(仲裁)基本 情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况
责任公司				司装车施工合同纠纷			穆沁旗星火石灰有限责任 公司诉讼请求。 2. 2024 年 12 月 5 日锡林郭 勒盟中级人民法院下达二 审判决, 驳回上诉, 维持原 判。	火石灰有限责任公司负担。 本判决为终审判决。	
邓富堂	丹东金山 热电有限 公司、喻 淑彦、中 国太平洋 财产保险 股份有限 公司北京 分公司	无	诉讼	邓福堂诉丹东金山热 电有限公司、喻淑彦、 中国太平洋财产保险 股份有限公司北京分 公司财产损害赔偿纠 纷	7000	0	2024 年 3 月 11 日, 丹东市 振兴区人民法院下达一审 民事判决书, 判决被告喻淑 彦赔偿原告 10869.6 元。 2024 年 6 月 11 日, 丹东市 中级人民法院作出终审判 决, 驳回上诉, 维持原判。	2024 年 3 月 11 日, 丹东市振兴区人民法院作出民 事判决书(2023)辽 0603 民初 4655 号, 判决如下: 1. 被告喻淑彦于判决生效后三日内赔偿原告财产损 失 10587 元、评估费 3000 元, 合计 13587 元的 80%, 为 10,869.6 元。案件受理费 140 元, 由被告喻淑彦 负担 112 元。后原被告喻淑彦上诉, 2024 年 6 月 11 日, 丹东市中级人民法院作出终审判决(2024)辽 06 民终 1132 号, 驳回上诉, 维持原判。二审案件 受理费 140 元, 由上诉人喻淑彦负担。	-
博华防护 工程有限 公司	丹东金山 热电有限 公司	无	诉讼	博华防护工程有限公 司诉丹东金山热电有 限公司建设工程施工 合同纠纷	361,355	0	2024 年 9 月 24 日, 阜新市 中级人民法院作出一审判 决, 判决丹东热电公司向原 告李怡霖给付折价补偿款, 本案结案。	2024 年 9 月 24 日, 阜新市中级人民法院作出一审 判决(2024)辽 09 民初 109 号, 判决如下: 被告丹 东热电公司于本判决生效之日起十日内向原告李怡 霖给付折价补偿款 313155.22 元。案件受理费 6720 元由被告丹东热电公司负担。	丹东热电公司 已按判决完成 支付工作。
王玉斌	丹东金山 热电有限 公司	无	诉讼	王玉斌诉丹东金山热 电有限公司供用热力 合同纠纷	1285	0	2024 年 5 月 14 日, 丹东市 振兴区人民法院作出民事 判决书, 驳回原告诉讼请 求。	2024 年 5 月 14 日, 丹东市振兴区人民法院作出民 事判决书(2024)辽 0603 民初 1214 号, 判决如下: 驳回原告诉讼请求。案件受理费 25 元, 由原告负担。 本判决为终审判决。	-
丹东市振 兴区江园 旅社	丹东金山 热电有限 公司	无	诉讼	丹东市振兴区江园旅 社诉丹东金山热电有 限公司财产损害赔偿 纠纷	10,000	0	2024 年 7 月 10 日, 丹东市 振兴区人民法院作出民事 判决书, 判决被告保险公 司赔偿原告损失及鉴定费, 本	2024 年 7 月 10 日, 丹东市振兴区人民法院作出民 事判决书(2024)辽 0603 民初 2230 号, 判决如下: 1. 被告中国人民财产保险股份有限公司抚顺市分公 司赔偿原告损失 20970 元, 鉴定费 4000 元, 合计	丹东热电公司 已按判决完成 支付工作。

报告期内:									
起诉(申 请)方	应诉(被 申请)方	承担 连带 责任 方	诉讼 仲裁 类型	诉讼(仲裁)基本 情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况
							案结案。	24970 元。2. 驳回原告其他诉讼请求。案件受理费 162 元，由原告丹东金山热电有限公司承担。	
宋云卓	阜新华电 新能源发 电有限公 司	无	诉讼	宋云卓诉阜新华电新 能源发电有限公司占 地补偿款纠纷	380,805.9	0	2024 年 5 月 27 日阜新市中级 人民法院下达（2024）辽 09 民终 471 号判决书，驳回 上诉人张纯儒（第三人）的 请求，维持原判。	2023 年 12 月 12 日阜蒙县人民法院出具了判决结 果，判决结果中已说明我公司由于已完成占地补偿 款给付义务，故不承担给付责任。2024 年 5 月 27 日阜新市中级人民法院下达二审判决，驳回上诉， 维持原判。	——
鲁学猛、刘 洪玲	张跃伟、 华电辽宁 能源发展 股份有限 公司沈阳 分公司	无	诉讼	鲁学猛、刘洪玲诉张 跃伟、华电辽宁能源 发展股份有限公司沈 阳分公司财产损害赔 偿纠纷	36,317	0	2024 年 4 月 22 日苏家屯区 人民法院下达一审判决被 告张跃伟给付原告鲁学猛、 刘洪玲损失的 80%；被告沈 阳分公司给付原告鲁学猛、 刘洪玲损失的 20%。原告上 诉，2024 年 7 月 1 日辽宁省 沈阳市中级人民法院下达 二审判决，驳回上诉，维持 原判。	一审判决被告张跃伟给付原告鲁学猛、刘洪玲损失 17323 元、鉴定费 2000 元，合计 19323 元的 80%即 15458 元；被告沈阳分公司给付原告鲁学猛、刘洪 玲损失的 20%即 3865 元。案件受理费 708 元，由原 告负担 351 元；被告张跃伟负担 286 元，沈阳分公 司负担 71 元。二审判决，驳回上诉，维持原判，并 由上诉人负担二审案件诉讼费 50 元。	2024 年 8 月 3 日已按判决执 行完毕。
国家开发 银行	华电辽宁 能源发展 股份有限 公司	无	执行 异议	国家开发银行与华电 辽宁能源发展股份有 限公司执行异议	6,641,720.01	0	2023 年 3 月国家开发银行 就华电辽能诉南票煤电股 利纠纷案的执行回款提出 执行异议。该执行异议经 过南票区法院裁定驳回国 开行异议，国开行向葫芦 岛中院复议，葫芦岛中级 法院裁定撤销原裁定，指 令南票法院审查，南票区 法院重新裁定：撤销 (2022)辽 1404 执 200 号 之一执行裁定书，	2024 年 12 月 17 日，南票区法院送达裁定文书，裁 定：“撤销(2022)辽 1404 执 200 号之一执行裁定 书。”撤销了华电辽能已执行回款的裁定。	待国家开发银 行执行回转。

报告期内:									
起诉(申 请)方	应诉(被 申请)方	承担 连带 责任 方	诉讼 仲裁 类型	诉讼(仲裁)基本 情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况
							公司不服此裁定,复议至葫 芦岛市中级人民法院,作出 裁定:一、撤销葫芦岛市南 票区人民法院(2023)辽 1404执异12号执行裁定: 二、本案发回葫芦岛市南票 区人民法院重新作出裁定。 2024年12月17日,南票区 法院送达裁定文书,裁定: 撤销(2022)辽1404执200 号之一执行裁定书。		

(三) 其他说明

√适用 □不适用

报告期内，公司于2024年4月25日披露的《关于公司累计诉讼事项的公告》（临2024-032号）中共计披露37起案件，公告披露时有8起案件尚未审结。截至2024年12月31日，尚未审结1起，已列入“第六节重要事项”中“九、重大诉讼、仲裁事项”的“（一）诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展”表格中；已审结7起，已列入“第六节重要事项”中“九、重大诉讼、仲裁事项”的“（二）临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况”表格中。

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、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

十二、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

十三、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

关联方	交易内容	金额（元）
国电南京自动化股份有限公司	工程服务	19,363,967.29
华电电力科学研究院有限公司	工程服务、技术服务	8,315,132.45
华电环球（北京）贸易发展有限公司	采购燃煤	155,675,814.33
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	采购燃煤	59,277,789.16
华电科工股份有限公司	工程服务	36,646,531.04
华电青岛环保技术有限公司	工程服务	5,418,856.99
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务	1,668,584.07
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务	809,433.96
华电中光新能源技术有限公司	采购原材料	235,415.93
华远星海运有限公司	采购燃煤	4,881,667.33
辽宁华电检修工程有限公司	修理服务	20,001,644.68
南京国电南自维美德自动化有限公司	工程服务	3,919,318.95
南京南自华盾数字技术有限公司	工程服务	1,396,132.07
厦门克利尔能源工程有限公司	采购燃煤	14,548,512.04
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	工程服务	1,215,377.37

中国华电集团有限公司燃料分公司	采购燃煤	13,281,112.74
中国华电科工集团有限公司	工程服务	43,862,705.39
华电辽宁能源有限公司	受托管理	1,226,415.08
辽宁华电铁岭发电有限公司	售电服务费	13,357,535.85
合计		451,805,612.48

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
阜新金山煤矸石热电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	燃煤服务费	133,637.19
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	123,207.55
华电电力科学研究院有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	242,497.20
华电和祥工程咨询有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	6,141.51
华电水务装备（天津）有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	54,212.27
华电郑州机械设计研究院有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	61,698.12
桓仁金山热电有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	燃煤服务费	95,279.80
辽宁华电检修工程有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	咨询服务费、租赁费	171,116.04
辽宁华电铁岭发电有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	燃煤服务费、租赁费	2,268,138.85
南京国电南自维美德自动化有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	67,075.47
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	联营公司	销售商品	供热服务	11,475,120.76
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	37,160.37
中国华电科工集团有限公司	集团兄弟公司	提供劳务	咨询服务费	26,773.59
北京华电信息科技有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	咨询服务费	701,603.77
电力工业产品质量标准研究所有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	培训费	256.88
华电和祥工程咨询有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	工程服务	511,792.45
华信保险经纪有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	工程服务	129,674.93
辽宁华电铁岭发电有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程服务、培训费	502,351.00
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	联营公司	购买商品	购水	3,919,318.95
中国华电集团高级培训中心有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	培训费	458,084.91
中国华电集团碳资产运营有限公司	集团兄弟公司	接受劳务	咨询服务费	924,528.30
中国华电集团有限公司	控股股东	接受劳务	咨询服务费、培训费	59,204.22
合计				21,968,874.13
大额销货退回的详细情况				无
关联交易的说明				无

（二）资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

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、公告披露且已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：元

关联方	关联交易内容	向关联方提供资金（应收）			关联方向上市公司提供资金（应付）		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
昌图华电风力发电有限公司	风火替代	10,500,654.90	-10,500,654.90				
华电辽宁能源有限公司	房屋租赁	433,333.33	-433,333.33				
华电内蒙古能源有限公司	风火替代	3,245.04	-3,245.04				
桓仁金山热电有限公司	燃煤采购服务	388,087.70	-343,055.45	45,032.25			
国电南京自动化股份有限公司	技术咨询等				3,025,587.93	18,705,676.01	21,731,263.94
华电电力科学研究院有限公司	技术咨询等				5,116,851.99	-2,650,131.24	2,466,720.75
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务				155,000.00		155,000.00
华电青岛环保技术有限公司	工程服务				1,041,772.54	-674,277.81	367,494.73
华电融资租赁有限公司	融资租赁、工程服务		1,630,000.00	1,630,000.00	206,661,885.04	36,991,327.81	243,653,212.85
华电商业保理（天津）有限公司	保理				82,044,444.44	-50,044,444.44	32,000,000.00
华电水务工程有限公司	工程服务				11,470,840.00	-3,755,706.00	7,715,134.00
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务				17,253,190.00	-2,608,800.00	14,644,390.00
华电中光新能源技术有限公司	基建工程、材料采购等				2,845,860.00	-1,773,429.01	1,072,430.99
华电重工股份有限公司	工程服务				33,134,566.81	-33,134,566.81	
南京国电南自维美德自动化有限公司	技术咨询等				480,000.00	1,573,736.28	2,053,736.28
南京南自华盾数字技术有限公司	技术咨询等				1,023,200.00	501,045.28	1,524,245.28
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费				20,400.00	-20,400.00	
中国华电集团碳资产运营有限公司	工程服务				270,000.00	-270,000.00	
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	技术咨询等				160,000.00		160,000.00
中国华电集团有限公司燃料分公司	燃煤采购				1,995,784.04	-1,995,784.04	
中国华电集团财务有限公司	借款				957,000,000.00	-551,000,000.00	406,000,000.00
中国华电集团有限公司	委贷等				1,172,920,000.00	-360,000,000.00	812,920,000.00
中国华电科工集团有限公司	工程服务		2,488,000.00	2,488,000.00	25,964,404.70	21,430,395.59	47,394,800.29
华电环球（北京）贸易发展有限公司	燃煤采购					7,400,000.00	7,400,000.00
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务					1,819,234.51	1,819,234.51
华电科工股份有限公司	工程服务					53,899,927.34	53,899,927.34
合计		11,325,320.97	-7,162,288.72	4,163,032.25	2,522,583,787.49	-865,606,196.53	1,656,977,590.96

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
阜新金山煤矸石热电有限公司	母公司的控股子公司	99,234.25	-33,250.67	65,983.58			
华电煤业集团运销有限公司	集团兄弟公司	15,816,056.57	-15,816,056.57				
辽宁华电检修工程有限公司	母公司的全资子公司	43,340.40	-43,340.40		1,395,567.07	586,464.06	1,982,031.13
辽宁华电铁岭发电有限公司	母公司的全资子公司	6,745,297.45	4,437,933.43	11,183,230.88	704,614.36	-704,614.36	
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	联营公司	2,390,022.44	-438,789.11	1,951,233.33	49,023.08	-49,023.08	
华电（正蓝旗）新能源有限公司	集团兄弟公司				2,760,000.00	-2,760,000.00	
厦门克利尔能源工程有限公司	集团兄弟公司				21,598,368.77	-21,598,368.77	
华信保险经纪有限公司	集团兄弟公司					129,674.93	129,674.93
合计		25,093,951.11	-11,893,503.32	13,200,447.79	26,507,573.28	-24,395,867.22	2,111,706.06

（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

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	
中国华电集团财务有限公司	集团内兄弟单位	150,000	0.11%	49,678.65	1,895,440.43	1,887,199.42	57,919.66
合计	/	/	/	49,678.65	1,895,440.43	1,887,199.42	57,919.66

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	
中国华电集团财务有限公司	集团内兄弟单位	260,000	2.6%-3.3%	95,700.00	29,500.00	84,600.00	40,600.00
合计	/	/	/	95,700.00	29,500.00	84,600.00	40,600.00

3、 授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

4、其他说明

√适用 □不适用

单位：元					
资金借出方	资金借入方	金额	起始日	到期日	利率
一、中国华电集团财务有限公司					
其中：1. 截至本报告期末已偿还		846,000,000.00			
中国华电集团财务有限公司	本公司	100,000,000.00	2023年6月14日	2024年6月13日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	100,000,000.00	2023年6月15日	2024年6月13日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	80,000,000.00	2023年7月18日	2024年7月18日	3.00%
中国华电集团财务有限公司	本公司	98,000,000.00	2023年7月12日	2026年7月11日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	98,000,000.00	2023年7月14日	2026年7月13日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	3,000,000.00	2023年6月5日	2024年6月20日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	3,000,000.00	2023年6月5日	2024年12月20日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	2,000,000.00	2024年7月17日	2024年12月20日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	本公司	78,000,000.00	2024年7月17日	2024年12月25日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	20,000,000.00	2022年10月9日	2024年3月29日	3.30%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	28,000,000.00	2022年10月9日	2024年4月10日	3.30%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	100,000,000.00	2023年5月10日	2024年5月14日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	50,000,000.00	2023年5月10日	2024年12月31日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	49,000,000.00	2023年7月18日	2024年4月20日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	2,000,000.00	2024年4月11日	2024年9月20日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	2,000,000.00	2024年5月15日	2024年12月20日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	内蒙金源公司	15,000,000.00	2024年3月21日	2024年12月12日	2.85%
中国华电集团财务有限公司	康平华电公司	18,000,000.00	2023年4月13日	2026年4月10日	3.00%
2. 截至本报告期末正在执行：		406,000,000.00			
中国华电集团财务有限公司	本公司	161,000,000.00	2023年6月5日	2026年6月4日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	49,000,000.00	2023年5月10日	2026年5月9日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	98,000,000.00	2024年4月11日	2027年4月10日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	98,000,000.00	2024年5月15日	2027年5月14日	2.80%
二、中国华电集团有限公司					

其中：1. 截至本报告期末已偿还					
中国华电集团有限公司	本公司	360,000,000.00	2021 年 12 月 10 日	2024 年 12 月 9 日	3.05%
2. 截至本报告期末正在执行：					
中国华电集团有限公司	本公司	488,000,000.00	2022 年 6 月 1 日	2025 年 5 月 31 日	3.70%
中国华电集团有限公司	本公司	7,020,000.00	2023 年 5 月 6 日	2026 年 5 月 5 日	3.65%
中国华电集团有限公司	本公司	17,900,000.00	2023 年 12 月 29 日	2026 年 12 月 28 日	3.45%
中国华电集团有限公司	白音华公司	300,000,000.00	2020 年 7 月 28 日	2030 年 7 月 28 日	4.85%
三、华电商业保理（天津）有限公司					
其中：1. 截至本报告期末已偿还					
华电商业保理（天津）有限公司	白音华公司	30,000,000.00	2024 年 6 月 3 日	2024 年 6 月 27 日	3.30%
华电商业保理（天津）有限公司	白音华公司	50,000,000.00	2023 年 12 月 11 日	2024 年 1 月 10 日	3.20%
华电商业保理（天津）有限公司	白音华公司	20,000,000.00	2024 年 1 月 22 日	2024 年 3 月 18 日	3.40%
华电商业保理（天津）有限公司	本公司	200,000,000.00	2024 年 3 月 4 日	2024 年 3 月 8 日	3.30%
华电商业保理（天津）有限公司	本公司	200,000,000.00	2024 年 3 月 11 日	2024 年 3 月 18 日	3.30%
华电商业保理（天津）有限公司	本公司	100,000,000.00	2024 年 6 月 11 日	2024 年 6 月 18 日	3.28%
华电商业保理（天津）有限公司	丹东公司	50,000,000.00	2024 年 1 月 16 日	2024 年 1 月 29 日	3.30%
华电商业保理（天津）有限公司	丹东公司	50,000,000.00	2024 年 1 月 26 日	2024 年 2 月 26 日	3.30%
2. 截至本报告期末正在执行：					
华电商业保理（天津）有限公司	彰武金山	20,000,000.00	2023 年 9 月 4 日	2026 年 8 月 19 日	3.55%
华电商业保理（天津）有限公司	康平金山	12,000,000.00	2023 年 9 月 4 日	2026 年 8 月 19 日	3.55%
四、华电融资租赁有限公司					
其中：1. 截至本报告期末正在执行：					
华电融资租赁有限公司	康平金山	25,000,000.00	2022 年 7 月 15 日	2037 年 7 月 15 日	4.40%
华电融资租赁有限公司	康平金山	76,679,356.42	2022 年 4 月 28 日	2037 年 4 月 28 日	3.95%
华电融资租赁有限公司	康平金山	7,500,000.00	2023 年 4 月 14 日	2037 年 7 月 15 日	4.40%
华电融资租赁有限公司	康平金山	4,000,000.00	2023 年 12 月 22 日	2037 年 7 月 15 日	4.40%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	28,000,000.00	2022 年 7 月 15 日	2037 年 7 月 15 日	4.40%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	76,751,212.00	2022 年 4 月 28 日	2037 年 4 月 28 日	3.95%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	3,000,000.00	2023 年 12 月 22 日	2037 年 7 月 15 日	4.40%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	695,400.00	2023 年 5 月 18 日	2037 年 4 月 28 日	3.95%

华电融资租赁有限公司	康平金山	5,820,000.00	2024 年 12 月 15 日	2037 年 4 月 28 日	3.95%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	6,136,177.70	2024 年 12 月 15 日	2037 年 4 月 28 日	3.95%

注：2024年本公司及子公司关联方资金拆借产生的利息(含资本化利息)及手续费如下：

对方单位	发生额（元）
中国华电集团有限公司	44,821,053.00
中国华电集团财务有限公司	26,119,906.92
华电融资租赁有限公司	8,308,517.10
华电商业保理（天津）有限公司	2,063,588.87
总计	81,313,065.89

3. 关联租赁

（1）本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入（元）
辽宁华电铁岭发电有限公司	运输工具	21,238.94
辽宁华电检修工程有限公司	房屋及建筑物	113,188.07

（2）本公司作为承租方：

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（元）		支付的租金（元）	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
华电辽宁能源有限公司	房屋及建筑物	2,321,100.91	2,208,109.61	2,321,100.91	2,208,109.61

4. 关联担保情况

本公司作为被担保方：

担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国华电集团财务有限公司	20,000,000.00	2023-12-27	2025-3-31	否

(六) 其他

□适用 √不适用

十四、 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

单位：万元币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
华电辽宁能源有限公司	华电辽宁能源发展股份有限公司	铁岭公司100%股权、阜新热电公司51%股权、桓仁公司90.91%股权	547,475.16	2023年9月6日	解决同业竞争问题后	122.64	满一年后按年支付	-	是	母公司

托管情况说明

2023 年公司开展了重大资产重组，向华电辽宁出售持有的铁岭公司 100%股权及阜新热电公司 51%股权，交易完成后，为避免和解决公司与华电辽宁双方之间的同业竞争，故华电辽宁将所持铁岭公司 100%股权、阜新热电公司 51%股权及桓仁热电公司 90.91%股权委托给公司进行管理，公司同意按委托管理协议约定及三家公司《章程》规定进行管理，并收取委托管理费用，其中铁岭公司 100 万元/年，阜新热电公司 25 万元/年，桓仁热电公司 5 万元/年。

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

(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

十五、 募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十六、 其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	53,072
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	49,807

(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	
中国华电集团有限公司	0	308,061,649	20.92	0	无	0	国家
辽宁能源投资（集团）有限 责任公司	0	259,162,882	17.60	0	无	0	国家
华电辽宁能源有限公司	0	258,856,048	17.58	0	无	0	国家
深圳市联信投资有限公司	0	57,035,138	3.87	0	无	0	境内非国有 法人
常玉璐	-1,489,498	7,899,902	0.54	0	无	0	境内自然人
高同裕	2,097,900	6,782,500	0.46	0	无	0	境内自然人
高海村	642,000	5,507,100	0.37	0	无	0	境内自然人
郑晓辉	756,700	4,581,401	0.31	0	无	0	境内自然人
李岩岩	3,100,400	4,500,400	0.31	0	无	0	境内自然人
杭州新安实业投资有限公司	4,200,000	4,200,000	0.29	0	无	0	境内非国有 法人
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		
中国华电集团有限公司		308,061,649		人民币普通股	308,061,649		
辽宁能源投资（集团）有限责任公司		259,162,882		人民币普通股	259,162,882		
华电辽宁能源有限公司		258,856,048		人民币普通股	258,856,048		
深圳市联信投资有限公司		57,035,138		人民币普通股	57,035,138		
常玉璐		7,899,902		人民币普通股	7,899,902		
高同裕		6,782,500		人民币普通股	6,782,500		
高海村		5,507,100		人民币普通股	5,507,100		
郑晓辉		4,581,401		人民币普通股	4,581,401		
李岩岩		4,500,400		人民币普通股	4,500,400		
杭州新安实业投资有限公司		4,200,000		人民币普通股	4,200,000		
前十名股东中回购专户情况说明		—					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明		—					
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国华电集团有限公司为华电辽宁能源有限公司的实际控制人。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		—					

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

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	中国华电集团有限公司
单位负责人或法定代表人	江毅
成立日期	2003 年 4 月 1 日
主要经营业务	实体投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）的生产、销售；电力工程、电力环保工程的建设与监理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标工程等业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	华电集团直接及间接持有华电国际电力股份有限公司 45.17%股权；华电集团直接及间接持有华电能源股份有限公司 81.30%的股权；华电集团直接及间接持有国电南京自动化股份有限公司 53.75%的股权；华电集团间接持有华电科工股份有限公司 62.50%的股权；华电集团直接及间接持有贵州黔源电力股份有限公司 28.29%的股权。

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

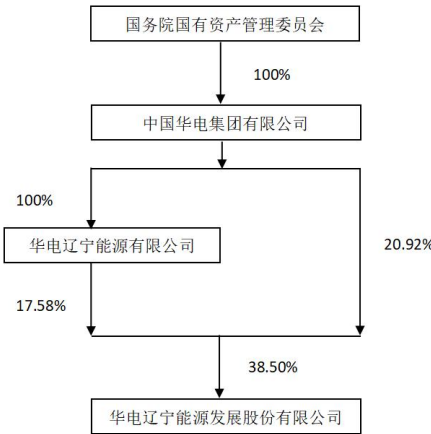
☐适用 ☒不适用

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	中国华电集团有限公司
单位负责人或法定代表人	江毅
成立日期	2003 年 4 月 1 日
主要经营业务	实体投资及经营管理；电源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）的生产、销售；电力工程、电力环保工程的建设与监理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标工程等业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	华电集团直接及间接持有华电国际电力股份有限公司 45.17% 股权；华电集团直接及间接持有华电能源股份有限公司 81.30% 的股权；华电集团直接及间接持有国电南京自动化股份有限公司 53.75% 的股权；华电集团间接持有华电科工股份有限公司 62.50% 的股权；华电集团直接及间接持有贵州黔源电力股份有限公司 28.29% 的股权。

2、 自然人

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

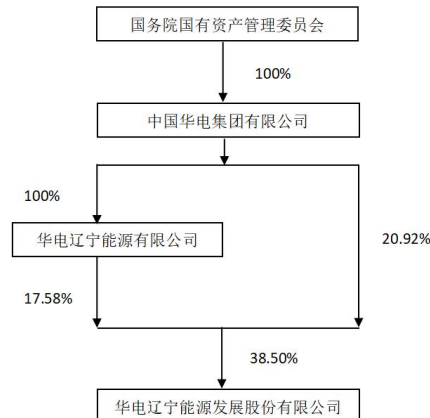
☐ 适用 ☒ 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒ 适用 ☐ 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☒适用 ☐不适用

单位：亿元币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
辽宁能源投资（集团）有限责任公司	高国勤	1993-04-20	91210000117560052L	45	投资开发能源（火电、热电、可再生能源）、基础设施、高新科技项目与节能环保项目，装备制造、设备销售。
华电辽宁能源有限公司	毕诗方	2009-08-20	91210000692668262P	71.07	发电业务、输电业务、供（配）电业务等。

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

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

√适用 □不适用

审计报告

天职业字[2025]17197 号

华电辽宁能源发展股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的华电辽宁能源发展股份有限公司（以下简称“华电辽能”）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、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了华电辽能 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，我们独立于华电辽能，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。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
固定资产减值	
华电辽能 2024 年末火电固定资产账面价值为 784,541.62 万元，占资产比例 55.64%，对财务报表影响重大，且根据火电资产或资产组预计未来现金流量的现值确定资产的可收回金额时，需	审计过程中，我们实施的审计程序主要包括： 1、对华电辽能固定资产减值测试相关内部控制的设计和执行情况进行了了解和测试；

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
要管理层在合理有据的基础上综合考虑各种因素作出会计估计，这涉及管理层的重大判断，具有一定的复杂性，因此我们将火电资产或资产组的减值测试作为关键审计事项。 华电辽能关于固定资产减值的会计政策索引至财务报表附注三、（二十一）固定资产、（二十五）长期资产减值；具体数据参见财务报表附注六、（九）固定资产。	2、评价管理层对于资产组的识别和管理层运用的资产减值计提方法是否符合企业会计准则的要求； 3、对管理层聘请的估值专家的资质以及评估报告中提及的重要参数进行分析复核； 4、将管理层聘请的估值专家编制的预计未来现金流量中的数据与经管理层批准的财务预算进行比较，包括未来售电量、上网电价和重大经营性支出的预测； 5、评价管理层采用的估值方法是否适当以及估值中采用的假设和关键判断是否合理，并复核相关计算过程和计算结果； 6、检查华电辽能固定资产减值相关信息在财务报表中的列报和披露情况。

四、其他信息

华电辽能管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括 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，管理层负责评估华电辽能的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算华电辽能、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华电辽能的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

（6）就华电辽能中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

中国·北京

中国注册会计师：
申旭
(项目合伙人)

二〇二五年四月二十四日

中国注册会计师： 谢志明

二、 财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	590,607,706.87	500,498,693.18
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			
应收账款	七、5	1,170,619,192.43	1,023,388,456.23
应收款项融资			
预付款项	七、8	60,785,546.56	109,853,300.70
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	25,071,143.61	14,782,212.04
其中：应收利息			
应收股利	七、9	20,386,233.45	10,500,654.90
买入返售金融资产			
存货	七、10	146,540,765.05	147,395,946.45
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	七、13	104,751,008.31	113,534,643.26
流动资产合计		2,098,375,362.83	1,909,453,251.86
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	603,106,637.83	547,205,028.33
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	1,053,800.00	
投资性房地产			
固定资产	七、21	10,210,553,307.05	10,581,458,891.83
在建工程	七、22	555,736,146.59	357,642,339.77
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,146,981.54	6,617,181.75
无形资产	七、26	241,538,616.99	222,029,523.22
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	7,614,401.52	856,049.71
递延所得税资产	七、29	176,000,573.70	126,255,419.11
其他非流动资产	七、30	201,367,974.93	126,832,212.95
非流动资产合计		12,002,118,440.15	11,968,896,646.67
资产总计		14,100,493,802.98	13,878,349,898.53
流动负债：			
短期借款	七、32	3,353,873,918.45	5,185,124,255.15
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	21,675,719.90	82,313,249.41
应付账款	七、36	547,120,056.04	506,714,017.03
预收款项			
合同负债	七、38	387,398,307.18	391,613,159.89
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	19,480,467.21	9,964,407.27
应交税费	七、40	48,587,124.46	32,417,321.96
其他应付款	七、41	119,921,850.44	154,069,743.75
其中：应付利息			
应付股利	七、41	357,330.02	357,330.02
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	1,026,743,066.29	1,527,430,917.29
其他流动负债	七、44	4,272,111.65	4,061,555.63
流动负债合计		5,529,072,621.62	7,893,708,627.38
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	3,187,028,236.28	3,493,901,458.58
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47		574,285.71
长期应付款	七、48	1,064,534,472.21	1,517,818,262.95
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	20,632,849.38	19,568,663.38
递延收益	七、51	48,341,760.86	49,724,722.50
递延所得税负债	七、29	18,072,499.68	19,395,230.39
其他非流动负债	七、52	36,507,300.16	54,562,679.53
非流动负债合计		4,375,117,118.57	5,155,545,303.04
负债合计		9,904,189,740.19	13,049,253,930.42
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	七、53	1,472,706,817.00	1,472,706,817.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,273,203,043.12	1,379,843,856.21
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、58	3,672,653.03	2,020,435.65
盈余公积	七、59	136,729,413.89	136,729,413.89
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,329,601,664.56	349,865,109.28
少数股东权益		2,866,702,398.23	479,230,858.83
所有者权益（或股东权益）合计		4,196,304,062.79	829,095,968.11
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,100,493,802.98	13,878,349,898.53

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：华电辽宁能源发展股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		245,677,666.51	159,351,887.22
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	156,742,434.70	117,652,873.91
应收款项融资			
预付款项		8,039,778.52	49,693,693.66
其他应收款	十九、2	24,180,951.91	202,251,158.84
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	20,386,233.45	200,500,654.90
存货		32,515,641.52	33,169,002.62
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		50,000,000.00	
其他流动资产		22,903,117.35	22,906,040.16
流动资产合计		540,059,590.51	585,024,656.41
非流动资产：			
债权投资		690,000,000.00	106,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			

长期股权投资	十九、3	4,167,390,737.83	3,847,009,189.41
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		1,053,800.00	
投资性房地产			
固定资产		1,727,305,031.18	1,782,391,262.93
在建工程		3,372,670.55	9,466,121.38
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		554,299.82	1,486,939.49
无形资产		195,531,749.27	199,254,073.24
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		383,217.27	719,703.53
递延所得税资产		143,571.43	375,706.00
其他非流动资产			
非流动资产合计		6,785,735,077.35	5,946,702,995.98
资产总计		7,325,794,667.86	6,531,727,652.39
流动负债：			
短期借款		2,294,873,918.45	3,671,265,837.03
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			12,148,506.65
应付账款		124,574,457.56	163,836,377.63
预收款项			
合同负债		124,178,241.99	125,876,016.15
应付职工薪酬		11,096,177.81	5,720,212.84
应交税费		25,858,856.97	12,073,568.30
其他应付款		101,097,316.33	19,540,197.59
其中：应付利息			
应付股利		357,330.02	357,330.02
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		559,118,470.14	565,602,779.70
其他流动负债		4,263,842.88	4,061,555.63
流动负债合计		3,245,061,282.13	4,580,125,051.52
非流动负债：			
长期借款		1,589,770,000.00	861,920,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			574,285.71
长期应付款		83,393,101.71	302,285,284.70
长期应付职工薪酬			
预计负债		20,632,849.38	17,926,663.38
递延收益		13,142,394.62	13,917,560.78
递延所得税负债		138,574.96	371,734.87
其他非流动负债		4,191,528.15	5,129,604.44

非流动负债合计		1,711,268,448.82	1,202,125,133.88
负债合计		4,956,329,730.95	5,782,250,185.40
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,472,706,817.00	1,472,706,817.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,529,674,071.68	1,535,155,721.88
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		37,762.26	17,507.70
盈余公积		135,726,394.03	135,726,394.03
未分配利润		-768,680,108.06	-2,394,128,973.62
所有者权益（或股东权益）合计		2,369,464,936.91	749,477,466.99
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,325,794,667.86	6,531,727,652.39

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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		4,454,140,716.50	6,274,923,528.90
其中：营业收入	七、61	4,454,140,716.50	6,274,923,528.90
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,425,704,489.10	7,103,272,122.28
其中：营业成本	七、61	3,795,457,200.79	6,196,226,958.13
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	49,216,690.52	62,104,006.20
销售费用			
管理费用	七、64	196,128,539.09	210,923,715.93
研发费用			
财务费用	七、66	384,902,058.70	634,017,442.02
其中：利息费用	七、66	374,544,093.95	616,133,424.12
利息收入	七、66	977,550.51	1,807,095.93
加：其他收益	七、67	9,363,747.51	25,997,442.27
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	71,268,838.25	2,958,521,045.57
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	71,268,838.25	31,687,526.18

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	53,800.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-50,516,137.63	-59,930,788.41
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-9,567,365.36	-31,320,112.19
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73		6,852,459.73
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		49,039,110.17	2,071,771,453.59
加：营业外收入	七、74	36,942,942.05	5,630,554.76
减：营业外支出	七、75	4,759,470.73	14,562,306.91
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		81,222,581.49	2,062,839,701.44
减：所得税费用	七、76	-21,720,302.35	9,768,625.92
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		102,942,883.84	2,053,071,075.52
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		102,942,883.84	2,053,071,075.52
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）		84,725,150.99	2,140,330,638.04
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		18,217,732.85	-87,259,562.52
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（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			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			

（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		102,942,883.84	2,053,071,075.52
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		84,725,150.99	2,140,330,638.04
（二）归属于少数股东的综合收益总额		18,217,732.85	-87,259,562.52
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	二十、2	0.0575	1.4533
（二）稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.0575	1.4533

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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	963,656,583.63	1,285,078,033.77
减：营业成本	十九、4	910,771,928.03	1,305,405,609.71
税金及附加		10,774,753.20	10,227,414.77
销售费用			
管理费用		109,886,247.32	104,862,177.99
研发费用			
财务费用		180,075,632.53	269,137,698.53
其中：利息费用		175,276,992.55	261,675,754.71
利息收入		413,074.64	715,810.80
加：其他收益		881,909.20	2,043,909.47
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	1,845,887,962.26	-791,116,160.68
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	71,268,838.25	31,687,526.18
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）		53,800.00	
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-6,009,412.80	-8,338,077.53
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-3,543,965.22	-734,519.75
资产处置收益（损失以“－”号填列）			-4,491.33
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,589,418,315.99	-1,202,704,207.05
加：营业外收入		36,036,034.92	409,242.66
减：营业外支出		6,510.69	155,491.79
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,625,447,840.22	-1,202,450,456.18
减：所得税费用		-1,025.34	38,646.55
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,625,448,865.56	-1,202,489,102.73
（一）持续经营净利润（净亏损以		1,625,448,865.56	-1,202,489,102.73

“—”号填列)			
(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			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		1,625,448,865.56	-1,202,489,102.73
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,782,255,170.76	6,377,127,046.88
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		7,300,095.16	42,591,547.78
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	94,413,705.47	62,730,757.86
经营活动现金流入小计		4,883,968,971.39	6,482,449,352.52
购买商品、接受劳务支付的现金		3,279,433,370.59	5,489,242,542.68
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		464,110,211.31	619,803,638.97
支付的各项税费		224,213,364.62	227,799,884.15
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	110,665,611.78	99,903,238.80
经营活动现金流出小计		4,078,422,558.30	6,436,749,304.60
经营活动产生的现金流量净额		805,546,413.09	45,700,047.92
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		709,627.00	28,753,477.03
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			325,334,786.56
收到其他与投资活动有关的现金	七、78		
投资活动现金流入小计		709,627.00	354,088,263.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		490,776,082.87	576,304,001.29
投资支付的现金		1,000,000.00	
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	30,800.00	22,500.00
投资活动现金流出小计		491,806,882.87	576,326,501.29
投资活动产生的现金流量净额		-491,097,255.87	-222,238,237.70
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,267,945,900.00	20,654,100.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,267,945,900.00	20,654,100.00
取得借款收到的现金		9,539,298,736.73	14,766,955,098.29
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,807,244,636.73	14,787,609,198.29
偿还债务支付的现金		12,657,948,314.69	14,230,760,708.81
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		372,889,635.92	632,340,020.11
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,177,300.00	7,194,939.15
筹资活动现金流出小计		13,032,015,250.61	14,870,295,668.07
筹资活动产生的现金流量净额		-224,770,613.88	-82,686,469.78
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	七、79	89,678,543.34	-259,224,659.56
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	486,686,560.06	745,911,219.62
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	576,365,103.40	486,686,560.06

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,028,976,499.62	1,697,505,971.68
收到的税费返还		0.00	61,712.39
收到其他与经营活动有关的现金		60,775,963.28	96,386,176.13
经营活动现金流入小计		1,089,752,462.90	1,793,953,860.20
购买商品、接受劳务支付的现金		804,234,413.92	1,324,698,376.36
支付给职工及为职工支付的现金		180,362,948.74	166,504,242.21
支付的各项税费		23,558,144.27	12,840,945.11
支付其他与经营活动有关的现金		43,844,783.76	67,749,254.28
经营活动现金流出小计		1,052,000,290.69	1,571,792,817.96
经营活动产生的现金流量净额		37,752,172.21	222,161,042.24
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,402,802,300.00	3,116,364,782.30
取得投资收益收到的现金		479,197,372.21	215,012,537.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		381,019.00	4,010,181.11
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,882,380,691.21	3,335,387,501.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		47,459,933.01	45,862,641.33
投资支付的现金		1,816,622,900.00	1,443,145,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		14,800.00	
投资活动现金流出小计		1,864,097,633.01	1,489,007,641.33
投资活动产生的现金流量净额		1,018,283,058.20	1,846,379,859.80
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		6,074,873,918.45	5,862,487,578.08
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		6,074,873,918.45	5,862,487,578.08
偿还债务支付的现金		6,868,310,077.02	7,735,563,178.61
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		175,276,992.55	265,057,259.67
支付其他与筹资活动有关的现金		996,300.00	3,757,027.00
筹资活动现金流出小计		7,044,583,369.57	8,004,377,465.28
筹资活动产生的现金流量净额		-969,709,451.12	-2,141,889,887.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		159,351,887.22	232,700,872.38
六、期末现金及现金等价物余额			
		245,677,666.51	159,351,887.22

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	1,472,706,817.00				1,379,843,856.21			2,020,435.65	136,729,413.89		-2,641,435,413.47		349,865,109.28	479,230,858.83	829,095,968.11
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,472,706,817.00				1,379,843,856.21			2,020,435.65	136,729,413.89		-2,641,435,413.47		349,865,109.28	479,230,858.83	829,095,968.11
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					893,359,186.91			1,652,217.38			84,725,150.99		979,736,555.28	2,387,471,539.40	3,367,208,094.68
（一）综合收益总额											84,725,150.99		84,725,150.99	18,217,732.85	102,942,883.84
（二）所有者投入和减少资本					898,840,837.11								898,840,837.11	2,369,105,062.89	3,267,945,900.00
1. 所有者投入的普通股														3,267,945,900.00	3,267,945,900.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					898,840,837.11								898,840,837.11	-898,840,837.11	
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
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								1,652,217.38					1,652,217.38	148,743.66	1,800,961.04
1. 本期提取								39,347,591.43					39,347,591.43	7,008,856.71	46,356,448.14
2. 本期使用								-37,695,374.05					-37,695,374.05	-6,860,113.05	-44,555,487.10
（六）其他					-5,481,650.20								-5,481,650.20		-5,481,650.20
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				2,273,203,043.12			3,672,653.03	136,729,413.89		-2,556,710,262.48		1,329,601,664.56	2,866,702,398.23	4,196,304,062.79

华电辽宁能源发展股份有限公司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	1,472,706,817.00				1,369,860,499.19		-6,952,990.00	5,045,543.34	136,729,413.89		-4,774,813,061.51		-1,797,423,778.09	-316,804,260.34	-2,114,228,038.43
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,472,706,817.00				1,369,860,499.19		-6,952,990.00	5,045,543.34	136,729,413.89		-4,774,813,061.51		-1,797,423,778.09	-316,804,260.34	-2,114,228,038.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					9,983,357.02		6,952,990.00	-3,025,107.69			2,133,377,648.04		2,147,288,887.37	796,035,119.17	2,943,324,006.54
（一）综合收益总额											2,140,330,638.04		2,140,330,638.04	-87,259,562.52	2,053,071,075.52
（二）所有者投入和减少资本					-9,605,116.82		6,952,990.00	-19,452,974.68			-6,952,990.00		-29,058,091.50	883,005,291.13	853,947,199.63
1.所有者投入的普通股														20,654,100.00	20,654,100.00
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					-9,605,116.82		6,952,990.00	-19,452,974.68			-6,952,990.00		-29,058,091.50	862,351,191.13	833,293,099.63
（三）利润分配															
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者（或股东）的分配															
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								16,427,866.99					16,427,866.99	289,390.56	16,717,257.55
1.本期提取								55,118,389.07					55,118,389.07	7,426,757.76	62,545,146.83
2.本期使用								-38,690,522.08					-38,690,522.08	-7,137,367.20	-45,827,889.28
（六）其他					19,588,473.84								19,588,473.84		19,588,473.84
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				1,379,843,856.21			2,020,435.65	136,729,413.89		-2,641,435,413.47		349,865,109.28	479,230,858.83	829,095,968.11

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

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	1,472,706,817.00				1,535,155,721.88			17,507.70	135,726,394.03	-2,394,128,973.62	749,477,466.99
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,472,706,817.00				1,535,155,721.88			17,507.70	135,726,394.03	-2,394,128,973.62	749,477,466.99
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-5,481,650.20			20,254.56		1,625,448,865.56	1,619,987,469.92
（一）综合收益总额										1,625,448,865.56	1,625,448,865.56
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
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								20,254.56			20,254.56
1. 本期提取								8,805,559.92			8,805,559.92
2. 本期使用								-8,785,305.36			-8,785,305.36
（六）其他					-5,481,650.20						-5,481,650.20
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03	-768,680,108.06	2,369,464,936.91

华电辽宁能源发展股份有限公司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	1,472,706,817.00				1,515,567,248.04			684,776.99	135,726,394.03	-1,191,639,870.89	1,933,045,365.17
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,472,706,817.00				1,515,567,248.04			684,776.99	135,726,394.03	-1,191,639,870.89	1,933,045,365.17
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					19,588,473.84			-667,269.29		-1,202,489,102.73	-1,183,567,898.18
（一）综合收益总额										-1,202,489,102.73	-1,202,489,102.73
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
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								-667,269.29			-667,269.29
1. 本期提取								9,046,077.36			9,046,077.36
2. 本期使用								-9,713,346.65			-9,713,346.65
（六）其他					19,588,473.84						19,588,473.84
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				1,535,155,721.88			17,507.70	135,726,394.03	-2,394,128,973.62	749,477,466.99

公司负责人：毕诗方主管会计工作负责人：薛振菊会计机构负责人：荆伟

三、 财务报表的编制基础

1、 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本公司自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

四、 公司基本情况

1、 公司概况

√适用 □不适用

华电辽宁能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）原名为沈阳金山热电股份有限公司，是经沈阳市经济体制改革委员会沈体改发[1998]52号文件批准，于1998年6月4日以沈阳市冶金国有资产经营有限公司作为主要发起人，联合沈阳线材厂、沈阳金天实业有限公司、沈阳冶金工业经济技术协作开发公司及沈阳钢铁总厂职工持股会共同发起设立，公司设立时总股本为8,500万股，并于1998年6月4日取得沈阳市工商行政管理局核发的企业法人营业执照。

2001年3月，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监发行字[2001]22号文件批准，本公司首次向社会公开发行人民币普通股4,500万股，并于2001年3月28日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码600396。

2004年4月，本公司以2003年末总股本13,000万股为基数，向全体股东每10股送红股2股、同时以资本公积向全体股东每10股转增5股，总计新增股份9,100万股。

2006年9月，本公司以非公开发行方式向8家特定机构投资者发行4,100万股人民币普通股（A股），募集资金总额为25,420万元，新增股份4,100万股。

2007年8月，本公司股东会决议通过2007年6月30日总股本26,200万股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增3股，总计新增股份7,860万股，转增后股本总额34,060万股，注册资本变更为34,060万元。

经本公司2011年第二次临时股东大会、2012年第二次临时股东大会和2013年第二次临时股东大会决议以及中国证监会《关于核准沈阳金山能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2013]1121号）文件核准，本公司于2014年1月向特定投资者非公开发行93,732,193股人民币普通股A股股票，本次发行后公司股本总额增至人民币434,332,193.00元（股），注册资本变更为人民币434,332,193.00元。

经本公司 2014 年 3 月 27 日第五届董事会第十四次会议审议及 2014 年 4 月 24 日召开的 2013 年度股东大会批准，本公司实施了以前述 2014 年 1 月 2 日增发后的股本总额 434,332,193 股为基数，用资本公积按每 10 股转增 5 股、以未分配利润按每 10 股送 5 股的利润分配方案，并于 2014 年 5 月 22 日实施完毕。本次送转后公司股本总额增加至 868,664,386 股（元）。

经本公司 2014 年 12 月 9 日第五届董事会第十九次会议审议、2014 年度第二次临时股东大会审议批准，并于 2015 年 12 月 11 日经中国证监会《关于核准沈阳金山能源股份有限公司向华电能源股份有限公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2015]2918 号）核准，本公司向华电能源股份有限公司（以下简称“华电能源”）及辽宁能源投资（集团）有限责任公司（以下简称“辽宁能源”）分别发行人民币普通股 A 股股票 308,061,649 股和 295,980,782 股，合计 604,042,431 股，收购其分别持有的辽宁华电铁岭发电有限公司（以下简称“铁岭公司”）51%和 49%的股权。本次非公开发行后公司股份增至 1,472,706,817 股，股本及注册资本变更为 1,472,706,817.00 元。

本公司母公司为华电辽宁能源有限公司（以下简称“华电辽宁”），最终控制方为中国华电集团有限公司（以下简称“华电集团”）。

本公司统一社会信用代码 91210100711107373Q，总部注册地址：沈阳市苏家屯区迎春街 2 号；办公地址：沈阳市和平区南五马路 183 号泰宸商务大厦 B 座 23-24 层；当前法定代表人：毕诗方；本公司及子公司经营范围：火力发电；供暖、供热；粉煤灰、金属材料销售；小型电厂机、炉、电检修；循环水综合利用；技术服务；水力发电；风力发电；风力发电设备安装及技术服务；煤炭购销等。公司以火力发电、风力发电、供暖及供热为主营业务。

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 24 日决议批准报出，根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的列报和披露要求。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

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

4、 记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

5、 计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

6、 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
重要的应收款项核销	单项金额占各类应收款项余额的 5%以上且金额大于 1,000 万元
重要的在建工程	单个项目预算大于 1 亿元或本期投资额超过 1,000 万元
账龄超过一年的重要应付账款、其他应付款、合同负债	单项金额占各类应付款项余额的 5%以上且金额大于 1,000 万元
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业务占总投资活动现金流入或现金流出的 10%以上
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占合并财务报表归属于母公司净利润的 5%以上(前述指标涉及的数据如为负值，取其绝对值计算)，或对合营或联营企业长期股权投资账面价值占合并财务报表资产总额的 1%以上
重要的非全资子公司	非全资子公司期末资产总额占合并财务报表资产总额的 5%以上且金额大于 1 亿元

7、 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

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，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权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形：

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当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。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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子公司自购买日

开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3)分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中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计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

8、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

9、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：

(1) 各参与方均受到该安排的约束；(2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

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。

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。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：（1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（4）按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

10、 现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

11、 外币业务和外币报表折算

√适用 ☐ 不适用

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

12、 金融工具

√适用 ☐ 不适用

1. 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2. 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时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分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，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权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3. 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

4. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产及公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资以预期信用损失为基础确认损失准备。主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。本公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资及权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来12个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

1) 其他应收款

项目	确定组合的依据
组合1	备用金、保证金及关联方组合
组合2	其他款项组合

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

(2) 按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据：

1) 应收账款

项目	确定组合的依据
组合1	应收国家电网款项
组合2	应收热力客户款项
组合3	应收其他款项

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

（3）信用风险显著增加判断标准

本公司对信用风险较低的金融工具（信用风险自初始确认后并未显著增加），按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对应收账款和合同资产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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

1）具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2）信用风险显著增加

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。

3）已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

（4）预期信用损失的计提或转回

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

6. 金融资产转移

本公司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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

13、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本公司对于《企业会计准则第14号——收入》所规定形成的应收票据，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

14、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本公司对于《企业会计准则第14号——收入》所规定形成的应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

15、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√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且其变动计入其他综合收益的金融资产。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

16、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型，详见附注三、（十一）金融工具进行处理。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

17、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

1. 存货的分类

本公司存货主要包括原材料、燃料、库存商品、周转材料等。原材料主要包括原料及辅助材料、备品备件、维修材料等；燃料包括发电用燃煤、燃油等；库存商品包括漂珠、砌块等。周转材料主要包括低值易耗品等。

2. 发出存货的计价方法

领用和发出存货时按加权平均法计价。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

按照五五摊销法进行摊销。

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，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货项目的成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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

18、合同资产

☒ 适用 ☐ 不适用

合同资产的确认方法及标准

☒ 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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用预期信用损失的简化模型，即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，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。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即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，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。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

19、持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

本公司将同时满足下列条件的企业组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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

20、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，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，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后

确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指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回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

21、 投资性房地产

1. 投资性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和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

22、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2). 折旧方法

√ 适用 □ 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15.00-40.00	0-5.00	2.38-6.67
发电及供热设备	年限平均法	5.00-30.00	0-5.00	3.17-20.00
检修及维护设备	年限平均法	3.00-15.00	3.00-5.00	6.33-32.33
运输设备	年限平均法	12.00	3.00-5.00	7.92-8.08
办公设备及其他	年限平均法	4.00-30.00	0-5.00	3.17-25.00

(3). 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

23、 在建工程

√ 适用 □ 不适用

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

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

24、 借款费用

√ 适用 □ 不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

本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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超

过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

25、 生物资产

☐适用 ☒不适用

26、 油气资产

☐适用 ☒不适用

27、 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

本公司无形资产包括土地使用权、计算机软件、特许经营权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

1. 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	50
计算机软件	10
特许经营权	30
铁路使用权	18
专利权	10
非专利技术	10

2. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。

28、长期资产减值

√适用 □不适用

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

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

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据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较高者确定。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

29、长期待摊费用

√适用 ☐ 不适用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

30、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。

31、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 ☐ 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 ☐ 不适用

设定提存计划

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 ☐ 不适用

本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

☐适用 ☒不适用

32、 预计负债

☒适用 ☐不适用

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

33、 股份支付

☒适用 ☐不适用

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

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

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或

费用，相应调整资本公积。

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

（2）以现金结算的股份支付

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

（3）修改、终止股份支付计划

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

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

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

34、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

1. 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

(2) 如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

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

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

2. 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注三、（二十三）借款费用）以外，均计入当期损益。

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

35、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

1. 收入的确认

本公司的收入主要包括电力产品销售收入、热力产品销售收入、提供劳务收入、挂网费收入以及让渡资产使用权收入等。

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控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

2. 本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

(1) 本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①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。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，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。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

(1) 对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属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控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ②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。
- ③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。
- ④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。

⑤客户已接受该商品。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司收入确认的具体政策：

①电力产品销售收入

本公司于电力供应至电网公司，电网公司取得电力控制权时确认电力产品收入。

②热力产品销售收入

本公司于热力供应至客户，购热客户取得热力控制权时确认热力产品收入。

③煤炭、粉煤灰等销售收入

与煤炭、粉煤灰销售相关的收入在商品控制权已转移给购货方时予以确认。

④挂网费收入

挂网费收入为连接本公司供热网络至客户的安装费用收入，按十年分期确认收入。

⑤检修服务收入

检修服务收入于服务提供期间确认收入。

3. 收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、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。

(2) 可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当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。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

(3) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

(4) 非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

(5) 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

(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

36、 合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
3. 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；但是，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

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。

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，本公司将对于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。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

37、 政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。
2. 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，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

3. 政府补助采用总额法：

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

(2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

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

5. 本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

6. 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(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，本公司选择按照下列方法进行会计处理：

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。

38、递延所得税资产/递延所得税负债

☒ 适用 ☐ 不适用

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

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

39、 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）判断依据

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁。包含购买选择权的租赁不属于短期租赁。

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。

承租人在判断是否是低价值资产租赁时，应基于租赁资产的全新状态下的价值进行评估，不应考虑资产已被使用的年限。

（2）会计处理方法

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

（1）融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，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，并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。

（2）经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

40、 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

41、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

42、其他

☒适用 ☐不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	电力销售及粉煤灰销售收入按 13%的税率计算增值税销项税；供热、供暖及房屋出租收入按 9% 的税率计算增值税销项税，提供服务收入按 6%的税率计算增值税销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒适用 ☐不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
内蒙古华电金源新能源有限公司	15%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

(1). 增值税优惠

①根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号），本公司子公司辽宁康平金山风力发电有限责任公司（以下简称“康平金山”）、辽宁彰武金山风力发电有限责任公司（以下简称“彰武金山”），以及孙公司康平华电风力发电有限公司（以下简称“康平华电”）、彰武华电新能源发电有限公司（以下简称“彰武华电”）、阜新华电新能源发电有限公司（以下简称“阜新华电”）、内蒙古华电金源新能源有限公司（以下简称“内蒙金源”）销售利用风力生产的电力实现的增值税享受增值税即征即退50%的优惠政策。

②根据财政部、国家税务总局《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财税[2023]56号）的规定，本公司及子公司丹东金山热电有限公司（以下简称“丹东金山”）自2023年至2027年供暖期结束，为居民供热所使用的厂房及土地继续免缴房产税、城镇土地使用税。

③根据《财政部国家税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财政部国家税务总局公告2021年40号），本公司沈阳分公司污水处理回收利用所得享受增值税即征即退70%的税收优惠政策。

(2). 企业所得税优惠

①根据《中华人民共和国企业所得税实施条例》以及财政部税务总局国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税[2020]23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。本公司孙公司内蒙金源报告期内适用15%税率。

②根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）：

孙公司彰武华电大林风电项目自2019年（该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度）起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税，本年度减半缴纳企业所得税。

孙公司阜新华电双山子48MW风电项目自2020年（该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度）起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税，本年度减半缴纳企业所得税；娘及营子48MW风电项目自2020年（该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度）

起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税，本年度减半缴纳企业所得税。

孙公司内蒙金源锡林郭勒盟苏尼特左旗特高压外送风电项目自2020年（该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度）起，第一年至第三年免缴企业所得税，第四年至第六年减半缴纳企业所得税，本年度减半缴纳企业所得税。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	11,411,147.47	3,712,162.36
其他货币资金		
存放财务公司存款	579,196,559.40	496,786,530.82
合计	590,607,706.87	500,498,693.18
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 14,242,603.47 元。
2. 期末无存放在境外的款项。

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

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

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

(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	702,768,724.59	673,561,139.56
1 年以内小计	702,768,724.59	673,561,139.56
1 至 2 年	289,069,604.28	229,039,032.55
2 至 3 年	172,049,815.40	156,634,477.57
3 至 4 年	99,795,597.06	24,273,288.73
4 至 5 年	20,448,413.05	20,250,798.46
5 年以上	54,427,256.53	37,078,374.99
合计	1,338,559,410.91	1,140,837,111.86

(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	1,338,559,410.91	100.00	167,940,218.48	12.55	1,170,619,192.43	1,140,837,111.86	100.00	117,448,655.63	10.29	1,023,388,456.23
其中：										
组合 1：应收国家电网款项	1,203,467,721.42	89.91	150,851,144.05	12.53	1,052,616,577.37	1,061,562,996.81	93.05	106,453,037.67	10.03	955,109,959.14
组合 2：应收热力客户款项	71,519,293.12	5.34	10,358,868.22	14.48	61,160,424.90	37,456,428.20	3.28	7,362,672.16	19.66	30,093,756.04
组合 3：应收其他款项	63,572,396.37	4.75	6,730,206.21	10.59	56,842,190.16	41,817,686.85	3.67	3,632,945.80	8.69	38,184,741.05
合计	1,338,559,410.91	100.00	167,940,218.48		1,170,619,192.43	1,140,837,111.86	100.00	117,448,655.63		1,023,388,456.23

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：组合 1：应收国家电网款项

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 (%)
1 年以内（含 1 年）	625,026,228.30	6,710,740.29	1.07
其中：0-6 月	490,811,422.15	-	-
7 个月-1 年内	134,214,806.15	6,710,740.29	5.00
1 年以内小计	625,026,228.30	6,710,740.29	1.07
1-2 年（含 2 年）	260,768,103.30	26,076,810.34	10.00
2-3 年（含 3 年）	152,560,839.93	30,512,167.99	20.00
3-4 年（含 4 年）	96,195,597.06	28,858,679.12	30.00
4-5 年（含 5 年）	20,448,413.05	10,224,206.53	50.00
5 年以上	48,468,539.78	48,468,539.78	100.00
合计	1,203,467,721.42	150,851,144.05	

按组合计提坏账准备的说明：

□ 适用 √ 不适用

组合计提项目：组合 2：应收热力客户款项

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 (%)
1 年以内（含 1 年）	46,978,835.42	2,348,941.78	5.00
其中：0-6 月	31,585,643.64	1,579,282.19	5.00
7 个月-1 年内	15,393,191.78	769,659.59	5.00
1 年以内小计	46,978,835.42	2,348,941.78	5.00
1-2 年（含 2 年）	14,021,500.98	1,402,150.10	10.00
2-3 年（含 3 年）	4,888,975.47	977,795.09	20.00
3-4 年（含 4 年）			

4-5 年（含 5 年）			
5 年以上	5,629,981.25	5,629,981.25	100.00
合计	71,519,293.12	10,358,868.22	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

组合计提项目：组合 3：应收其他款项

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（%）
1 年以内（含 1 年）	30,763,660.87	973,470.71	3.16
其中：0-6 月	23,483,660.87	609,470.71	2.60
7 个月-1 年内	7,280,000.00	364,000.00	5.00
1 年以内小计	30,763,660.87	973,470.71	3.16
1-2 年（含 2 年）	14,280,000.00	1,428,000.00	10.00
2-3 年（含 3 年）	14,600,000.00	2,920,000.00	20.00
3-4 年（含 4 年）	3,600,000.00	1,080,000.00	30.00
4-5 年（含 5 年）	-		
5 年以上	328,735.50	328,735.50	100.00
合计	63,572,396.37	6,730,206.21	

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

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	
应收国家电网款项	106,453,037.67	44,398,106.38				150,851,144.05
应收热力客户款项	7,362,672.16	2,996,196.06				10,358,868.22
应收其他款项	3,632,945.80	3,097,260.41				6,730,206.21
合计	117,448,655.63	50,491,562.85				167,940,218.48

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

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	536,012,864.42		536,012,864.42	40.04	52,432,755.42
国家电网有限公司华北分部	441,870,356.77		441,870,356.77	33.01	60,741,903.43
国家电网公司东北分部	225,584,500.23		225,584,500.23	16.85	37,676,485.20
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	46,600,000.00		46,600,000.00	3.48	6,134,000.00
沈阳新基生态环保有限公司	20,359,936.98		20,359,936.98	1.52	1,017,996.85
合计	1,270,427,658.40		1,270,427,658.40	94.90	158,003,140.90

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

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 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

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

(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

(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

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

(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	60,709,422.01	99.87	109,766,037.95	99.92
1 至 2 年	3,683.00	0.01	87,262.75	0.08
2 至 3 年	72,441.55	0.12		
3 年以上				
合计	60,785,546.56	100.00	109,853,300.70	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
内蒙古阜矿煤炭销售有限公司	30,549,737.68	50.26
国网辽宁省电力有限公司丹东供电公司	13,269,649.69	21.83
丹东港口集团有限公司	6,747,343.19	11.10
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	5,000,000.00	8.23

太原锅炉集团有限公司	1,669,298.91	2.75
合计	57,236,029.47	94.17

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	20,386,233.45	10,500,654.90
其他应收款	4,684,910.16	4,281,557.14
合计	25,071,143.61	14,782,212.04

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

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

(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
昌图华电风力发电有限公司	20,386,233.45	10,500,654.90
合计	20,386,233.45	10,500,654.90

(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
昌图华电风力发电有限公司	20,386,233.45	1 年以内、1-2 年	资金原因	否/预计可以收回
合计	20,386,233.45			

(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

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

(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	3,060,645.00	3,315,225.04
1 年以内小计	3,060,645.00	3,315,225.04
1 至 2 年	780,621.65	876,446.35
2 至 3 年	788,732.54	76,815.37
3 至 4 年	76,815.37	9,000.00
4 至 5 年	4,600.00	48,407.16
5 年以上	5,963,339.61	5,920,932.45
合计	10,674,754.17	10,246,826.37

(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
代管补充医疗保险	2,457,385.95	487,113.24
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	2,717,368.22	4,259,713.13

逾期应收股利转入	5,500,000.00	5,500,000.00
合计	10,674,754.17	10,246,826.37

(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	4,040.80	5,961,228.43		5,965,269.23
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	-3,225.00	27,799.78		24,574.78
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	815.80	5,989,028.21		5,989,844.01

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	
其他款项组合	5,965,269.23	24,574.78				5,989,844.01
合计	5,965,269.23	24,574.78				5,989,844.01

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

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
辽宁南票煤电有限公司	5,500,000.00	51.52	逾期应收股利转入	5 年以上	5,500,000.00
泰康养老保险股份有限 公司辽宁分公司	2,457,385.95	23.02	代管补充医疗保险	1 年以内至 4 年	
沈阳市苏家屯区国家税 务局	1,544,354.19	14.47	应收理赔款、保证 金、备用金、押金等	1-3 年	
中国人民财产保险股份 有限公司辽宁省分公司	395,166.61	3.70	应收理赔款、保证 金、备用金、押金等	5 年以上	395,166.61
国家税务总局康平县税 务局	147,104.00	1.38	其他往来款	1 年以内	
合计	10,044,010.75	94.09			5,895,166.61

(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	25,900,977.95		25,900,977.95	28,188,813.10		28,188,813.10
燃料	116,719,786.99		116,719,786.99	115,463,315.70		115,463,315.70
库存商品						

周转材料	3,920,000.11		3,920,000.11	3,743,817.65		3,743,817.65
合计	146,540,765.05		146,540,765.05	147,395,946.45		147,395,946.45

(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

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

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

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

增值税留抵税额	99,493,784.61	110,087,662.56
预缴企业所得税	1,315,197.25	711,749.53
预缴其他税费	3,687,980.49	2,735,231.17
其他	254,045.96	
合计	104,751,008.31	113,534,643.26

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

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

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

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按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

(3). 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

(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											
小计											
二、联营企业											
1. 内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	479,205,367.59			61,437,865.86		-5,481,650.20				535,161,583.25	
2. 昌图华电风力发电有限公司	62,288,319.24			9,826,946.76			-9,885,578.55			62,229,687.45	
3. 辽宁电力交易中心有限公司	5,711,341.50			4,025.63						5,715,367.13	
合计	547,205,028.33			71,268,838.25		-5,481,650.20	-9,885,578.55			603,106,637.83	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

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

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华泰-华电辽能电力清洁能源绿色碳中和资产支持专项计划	1,053,800.00	
合计	1,053,800.00	

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

□适用 √不适用

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(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	10,210,553,307.05	10,581,458,891.83
固定资产清理		
合计	10,210,553,307.05	10,581,458,891.83

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	发电及供热设备	检修及维护设备	运输设备	办公设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	3,621,202,480.84	12,436,963,785.56	193,473,860.41	43,052,570.27	47,441,214.52	16,342,133,911.60
2. 本期增加金额	58,379,912.51	167,801,250.06	989,536.31	82,804.42	3,983,351.47	231,236,854.77
(1) 购置		72,982.56			15,876.23	88,858.79
(2) 在建工程转入	58,378,119.05	168,942,485.43	989,536.31	82,804.42	3,965,118.35	232,358,063.56
(3) 竣工决算调整	1,793.46	-1,214,217.93			2,356.89	-1,210,067.58
(4) 其他						
3. 本期减少金额		13,253,723.19	36,533.33			13,290,256.52
(1) 处置或报废		13,253,723.19	36,533.33			13,290,256.52
(2) 其他						
4. 期末余额	3,679,582,393.35	12,591,511,312.43	194,426,863.39	43,135,374.69	51,424,565.99	16,560,080,509.85
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,052,333,456.06	4,394,262,837.24	151,623,939.25	36,011,865.75	27,804,705.49	5,662,036,803.79
2. 本期增加金额	96,964,884.63	480,947,764.68	12,587,084.43	994,782.66	3,831,404.07	595,325,920.47
(1) 计提	96,964,884.63	481,062,643.94	12,587,084.43	994,782.66	3,831,404.07	595,440,799.73
(2) 其他		-114,879.26				-114,879.26
3. 本期减少金额		5,088,594.05	18,764.81			5,107,358.86
(1) 处置或报废		5,088,594.05	18,764.81			5,107,358.86
(2) 其他						
4. 期末余额	1,149,298,340.69	4,870,122,007.87	164,192,258.87	37,006,648.41	31,636,109.56	6,252,255,365.40
三、减值准备						
1. 期初余额	1,053,576.10	97,567,187.19	16,777.69		675.00	98,638,215.98
2. 本期增加金额	94,169.86	5,807,745.84	50,072.26		23,588.43	5,975,576.39
(1) 计提	94,169.86	5,807,745.84	50,072.26		23,588.43	5,975,576.39
(2) 其他						
3. 本期减少金额		7,325,177.28	16,777.69			7,341,954.97
(1) 处置或报废		7,325,177.28	16,777.69			7,341,954.97
(2) 其他						
4. 期末余额	1,147,745.96	96,049,755.75	50,072.26		24,263.43	97,271,837.40
1. 期末账面价值	2,529,136,306.70	7,625,339,548.81	30,184,532.26	6,128,726.28	19,764,193.00	10,210,553,307.05
2. 期初账面价值	2,567,815,448.68	7,945,133,761.13	41,833,143.47	7,040,704.52	19,635,834.03	10,581,458,891.83

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
发电及供热设备	3,923,886.26	1,391,782.01	2,362,170.69	169,933.56	
房屋及建筑物	293,729.67	95,374.17	190,774.39	7,581.11	
检修及维护设备	35,897.44	31,829.06	3,898.38	170.00	

(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

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	171,225,785.85	正在办理中

(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
废旧资产	6,136,182.39	160,606.00	5,975,576.39	公允价值采用市场法确定；处置费用按照预计发生的交易费用及交易所发生的税金考虑。	重量、材质、单价、处置费用	1. 材质、重量：根据设备图纸、查询同类型设备等确定；2. 单价，通过查阅铁钢网、咨询废品回收站现行市场价格等方式确定；3. 处置费用：按照预计发生的交易费用及交易所发生的税金。
合计	6,136,182.39	160,606.00	5,975,576.39			

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
热电资产组一	1,719,150,434.11	1,840,531,617.75		15.83	1. 热电设备利用小时数；2 预计销售电价及热价；3. 预计售电量及售热量；4. 预计售电及售热成本；5. 折现率；6. 预测期年限		
热电资产组二	3,092,739,722.17	3,208,625,871.65		18.00			
热电资产组三	3,033,526,056.43	4,433,926,663.21		15.58			
合计	7,845,416,212.71	9,483,084,152.61					

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

固定资产清理

☐适用 ☒不适用

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	555,736,146.59	357,642,339.77
工程物资		
合计	555,736,146.59	357,642,339.77

其他说明：

☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建工程	389,817,541.99	5,044,141.75	384,773,400.24	316,439,478.25	1,452,352.78	314,987,125.47
技改工程	170,962,746.35		170,962,746.35	42,655,214.30		42,655,214.30
合计	560,780,288.34	5,044,141.75	555,736,146.59	359,094,692.55	1,452,352.78	357,642,339.77

(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
白音华金山发电有限公司灵活性改造配套风 电项目 240MW 风电项目	1,355,586,200.00		6,027,509.00			6,027,509.00	0.44	2.00				自有资金
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发 电项目	415,563,800.00		8,912,804.02			8,912,804.02	2.14	5.00				自有资金
辽宁华电阜新娘及营子 48MW 风电项目	354,962,200.00	16,885,439.75	1,727,235.40	18,612,675.15			96.27	100.00				自有资金
辽宁华电大连太平湾合作创新区供热项目	278,860,000.00	22,630,030.77	20,313,033.20		22,044,262.01	20,898,801.96	15.40	20.00				自有资金
风电离网制氢一体化技术研究及示范	254,900,000.00	181,275,070.77	54,091,593.28			235,366,664.05	92.34	95.00				自有资金
阜新彰武可再生零碳热能基建项目	162,760,000.00		48,102,079.13			48,102,079.13	29.55	30.00				自有资金
2 号机组能效提升改造	133,150,000.00	1,158,018.86	29,422,292.56			30,580,311.42	22.97	24.00				自有资金
萨如拉风电场接入能力提升改造研究及示范	68,210,000.00	1,018,867.93	48,408,201.57			49,427,069.50	72.46	80.00	123,583.64	123,583.64	2.97	自有资金+ 银行借款
液氨重大危险源尿素替代改造工程	31,430,000.00	858,490.57	24,245,541.54			25,104,032.11	79.87	80.00				自有资金
2024 年于家桃北等区域供热管网综合治理	26,000,000.00		23,789,337.22	23,789,337.22			91.50	100.00				自有资金
液氨重大危险源尿素替代改造工程	24,580,000.00	575,471.70	21,663,203.78	22,238,675.48			90.47	100.00				自有资金
一期处置场复垦绿化	21,120,000.00		10,359,468.58			10,359,468.58	49.05	50.00				自有资金
2 号机组给水泵变频改造	16,260,000.00		11,530,118.20			11,530,118.20	70.91	77.00				自有资金
2024 年输煤接卸系统可靠性提升	12,100,000.00		10,733,668.27	10,733,668.27			88.71	100.00				自有资金
2 号机 DCS 控制系统国产化改造	11,560,000.00		10,274,126.18			10,274,126.18	88.88	88.00				自有资金
合计	3,167,042,200.00	224,401,390.35	329,600,211.93	75,374,356.12	22,044,262.01	456,582,984.15			123,583.64	123,583.64	2.97	

(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
基建工程	1,452,352.78	3,591,788.97		5,044,141.75	项目终止
合计	1,452,352.78	3,591,788.97		5,044,141.75	

(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
终止项目	3,591,788.97		3,591,788.97	在建工程账面价值为项目前期拓展发生的相关前期费用，项目已终止，预期不再产生收益，无可收回价值。		
合计	3,591,788.97		3,591,788.97			

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

工程物资

工程物资情况

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用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

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	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	13,436,640.90	6,589,200.00	20,025,840.90
2. 本期增加金额			
(1) 租入			
3. 本期减少金额	11,173,741.45		11,173,741.45
(1) 减租	11,173,741.45		11,173,741.45
4. 期末余额	2,262,899.45	6,589,200.00	8,852,099.45
二、累计折旧			
1. 期初余额	11,240,460.54	2,168,198.61	13,408,659.15
2. 本期增加金额	1,140,740.21	329,460.00	1,470,200.21
(1) 计提	1,140,740.21	329,460.00	1,470,200.21
3. 本期减少金额	11,173,741.45		11,173,741.45
(1) 减租	11,173,741.45		11,173,741.45
4. 期末余额	1,207,459.30	2,497,658.61	3,705,117.91
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	1,055,440.15	4,091,541.39	5,146,981.54
2. 期初账面价值	2,196,180.36	4,421,001.39	6,617,181.75

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	特许经营权	计算机软件	铁路使用权	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	126,559,118.29	171,692,500.00	38,265,799.63	985,344.00	67,326.71	981,132.08	338,551,220.71
2. 本期增加金额	22,044,262.01		9,771,073.22				31,815,335.23
(1)购置	22,044,262.01		9,771,073.22				31,815,335.23
3. 本期减少金额							
(1)处置或报废							
4. 期末余额	148,603,380.30	171,692,500.00	48,036,872.85	985,344.00	67,326.71	981,132.08	370,366,555.94
二、累计摊销							
1. 期初余额	46,373,598.79	48,169,284.69	21,011,942.94	602,154.66	21,320.18	343,396.23	116,521,697.49
2. 本期增加金额	2,972,067.61	5,723,083.33	3,439,988.39	54,741.33	18,247.59	98,113.21	12,306,241.46
(1) 计提	2,972,067.61	5,723,083.33	3,439,988.39	54,741.33	18,247.59	98,113.21	12,306,241.46
3. 本期减少金额							
(1)处置或报废							
4. 期末余额	49,345,666.40	53,892,368.02	24,451,931.33	656,895.99	39,567.77	441,509.44	128,827,938.95
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	99,257,713.90	117,800,131.98	23,584,941.52	328,448.01	27,758.94	539,622.64	241,538,616.99
2. 期初账面价值	80,185,519.50	123,523,215.31	17,253,856.69	383,189.34	46,006.53	637,735.85	222,029,523.22

(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

(4). 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2). 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

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

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
楼房修缮改造工程	856,049.71		347,393.95		508,655.76
机组增容改造项目		7,191,976.96	86,231.20		7,105,745.76
合计	856,049.71	7,191,976.96	433,625.15		7,614,401.52

29、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
固定资产年限差异	15,602,199.12	3,898,806.86	14,220,767.82	3,466,154.03
资产减值准备	240,787,837.85	60,196,959.48	194,898,489.17	32,756,930.71
应付职工薪酬			25,312.63	6,328.16
党建经费支出	3,225,804.03	806,451.00	2,823,494.74	524,915.59
与资产有关的政府补助	35,199,366.24	8,799,841.59	35,807,161.65	8,372,239.67
可抵扣亏损	408,609,773.33	102,152,443.34	409,385,452.40	80,707,668.76
租赁负债	584,285.71	146,071.43	1,684,728.74	421,182.19
合计	704,009,266.28	176,000,573.70	658,845,407.15	126,255,419.11

(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
固定资产账面价值高于计税基础	71,735,698.87	17,933,924.72	76,159,840.91	18,979,101.96
使用权资产	554,299.82	138,574.96	1,664,513.71	416,128.43
合计	72,289,998.69	18,072,499.68	77,824,354.62	19,395,230.39

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	35,458,203.79	70,712,788.85

可抵扣亏损	2,266,166,653.16	3,262,612,605.78
合计	2,301,624,856.95	3,333,325,394.63

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		212,871,907.86	
2025 年		61,359,339.45	
2026 年	275,208,422.11	525,925,710.76	
2027 年	534,105,868.74	776,230,246.28	
2028 年	1,455,672,042.33	1,686,225,401.43	
2029 年	1,180,319.98		
合计	2,266,166,653.16	3,262,612,605.78	

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
待抵扣的增值税进项税	2,867,826.88		2,867,826.88	40,578,212.95		40,578,212.95
丹东热电公司二期项目 土地动迁费	86,254,000.00		86,254,000.00	86,254,000.00		86,254,000.00
工程设备款	112,246,148.05		112,246,148.05			
合计	201,367,974.93		201,367,974.93	126,832,212.95		126,832,212.95

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	
	账面价值	受限情况
货币资金	14,242,603.47	保函保证金及土地复垦保证金
应收账款	817,658,845.93	质押借款
固定资产	1,380,164,751.95	融资性抵押借款
在建工程	37,944,951.34	融资性抵押借款
合计	2,250,011,152.69	

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+质押借款		677,763,449.67
信用借款	3,353,873,918.45	4,507,360,805.48
合计	3,353,873,918.45	5,185,124,255.15

短期借款分类的说明：

2024 年本公司短期借款分类均为信用借款。

(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
商业承兑汇票		
信用证	21,675,719.90	82,313,249.41
合计	21,675,719.90	82,313,249.41

本期末无已到期未支付的应付票据

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
应付工程及设备款	370,525,123.89	241,585,516.29
应付燃料款	69,996,661.84	134,212,923.94
应付材料款	24,060,031.88	40,986,602.64
应付修理款	13,094,168.96	26,786,621.60
其他款项	69,444,069.47	63,142,352.56
合计	547,120,056.04	506,714,017.03

(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
华电科工股份有限公司	15,071,619.89	尚未结算
华电郑州机械设计研究院有限公司	11,822,070.50	尚未结算
合计	26,893,690.39	

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

(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	368,960,187.15	369,248,111.12
其他	18,438,120.03	22,365,048.77
合计	387,398,307.18	391,613,159.89

(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	9,964,407.27	415,901,957.89	414,254,323.03	11,612,042.13
二、离职后福利-设定提存计划		61,353,148.71	53,484,723.63	7,868,425.08
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他长期职工福利中的符合设定提存计划条件的负债				
六、其他				
合计	9,964,407.27	477,255,106.60	467,739,046.66	19,480,467.21

(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		312,877,661.89	312,877,661.89	
二、职工福利费		22,223,333.45	22,223,333.45	
三、社会保险费	6,178,281.77	36,931,146.79	34,369,934.07	8,739,494.49
其中：医疗保险费	6,178,281.77	33,907,890.45	31,346,677.73	8,739,494.49
工伤保险费		2,193,505.27	2,193,505.27	
生育保险费		829,751.07	829,751.07	
四、住房公积金	117,762.06	30,002,423.53	30,002,423.53	117,762.06
五、工会经费和职工教育经费	3,668,363.44	11,429,626.60	12,343,204.46	2,754,785.58
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		2,437,765.63	2,437,765.63	
合计	9,964,407.27	415,901,957.89	414,254,323.03	11,612,042.13

(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		40,725,484.36	40,725,484.36	
2、失业保险费		1,273,768.31	1,273,768.31	
3、企业年金缴费		19,353,896.04	11,485,470.96	7,868,425.08
合计		61,353,148.71	53,484,723.63	7,868,425.08

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	29,517,105.17	13,184,058.16
企业所得税	7,534,537.14	9,233,733.58
个人所得税	6,570,234.51	7,031,810.01
城市维护建设税	317,515.32	184,866.16
教育费附加	315,956.91	183,359.18
房产税	21,359.06	6,459.00
土地使用税	30,666.68	7,342.95
环境保护税	2,739,286.05	1,352,856.28
水利建设基金	42,305.91	12,462.68
水资源税	141,000.00	231,900.00
印花税	1,357,157.71	988,473.96
合计	48,587,124.46	32,417,321.96

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
应付利息		
应付股利	357,330.02	357,330.02
其他应付款	119,564,520.42	153,712,413.73
合计	119,921,850.44	154,069,743.75

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
应付普通股股利—沈阳东方铜业有限责任公司	357,330.02	357,330.02
合计	357,330.02	357,330.02

(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
应付工程质量保证金	27,629,558.99	18,639,696.81
应付履约保证金	34,430,167.91	25,649,329.42
设备保证金	8,501,015.51	80,863,230.54
其他	49,003,778.01	28,560,156.96
合计	119,564,520.42	153,712,413.73

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

42、 持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、 1 年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	715,719,664.00	986,840,000.00
1 年内到期的长期应付款	310,439,116.58	539,471,379.02

1 年内到期的租赁负债	584,285.71	1,119,538.27
合计	1,026,743,066.29	1,527,430,917.29

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
待转销项税	4,272,111.65	4,061,555.63
合计	4,272,111.65	4,061,555.63

短期应付债券的增减变动：

☐ 适用 ☒ 不适用

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	3,150,028,236.28	2,704,255,560.44
质押借款	37,000,000.00	789,645,898.14
合计	3,187,028,236.28	3,493,901,458.58

注 1：本公司子公司丹东金山以热费收费权质押从银行取得质押借款，质押情况详见附注七、31。

注 2：本公司子公司彰武金山、康平金山以应收账款收费权从华电商业保理（天津）有限公司取得质押借款，质押情况详见附注七、31。

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

长期借款利率期间为 2.15%-3.55%。

46、应付债券

(1). 应付债券

☐ 适用 ☒ 不适用

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

(2). 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

(3). 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
租赁负债	584,285.71	1,693,823.98
减：一年内到期部分	584,285.71	1,119,538.27
合计		574,285.71

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	1,064,534,472.21	1,517,818,262.95
专项应付款		
合计	1,064,534,472.21	1,517,818,262.95

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
融资租赁款	764,534,472.21	1,217,818,262.95
华电集团借款	300,000,000.00	300,000,000.00

合计	1,064,534,472.21	1,517,818,262.95
----	------------------	------------------

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

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	形成原因
污水处理厂设备重置支出	20,632,849.38	17,926,663.38	预计污水处理厂移交时设备重置及恢复性大修支出
其他		1,642,000.00	
合计	20,632,849.38	19,568,663.38	

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	49,724,722.50	2,000,000.00	3,382,961.64	48,341,760.86	政府补助
合计	49,724,722.50	2,000,000.00	3,382,961.64	48,341,760.86	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
挂网费	36,507,300.16	54,562,679.53
合计	36,507,300.16	54,562,679.53

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	1,472,706,817.00						1,472,706,817.00

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
股本溢价	1,334,764,094.36	898,840,837.11		2,233,604,931.47
其他资本公积	45,079,761.85		5,481,650.20	39,598,111.65
合计	1,379,843,856.21	898,840,837.11	5,481,650.20	2,273,203,043.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积的变动主要系：

注1：股本溢价加898,840,837.11元系本期公司发行并表类REITs项目向华辽（天津）能源发展有限公司（以下简称“SPV公司”）转让四家全资子公司内蒙古金源公司、阜新新能源公司、彰武新能源公司及康平华电公司（以下简称“标的企业”）100%股权，处置价款与标的企业持续计算的净资产份额之间的差额调整股本溢价所致。

注2：其他资本公积减少5,481,650.20元主要系本期按照权益法核算联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动所致。

56、库存股

☐适用 ☒不适用

57、其他综合收益

☐适用 ☒不适用

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	2,020,435.65	39,347,591.43	37,695,374.05	3,672,653.03
合计	2,020,435.65	39,347,591.43	37,695,374.05	3,672,653.03

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	133,649,068.73			133,649,068.73
任意盈余公积	3,080,345.16			3,080,345.16
合计	136,729,413.89			136,729,413.89

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	-2,641,435,413.47	-4,774,813,061.51
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	-2,641,435,413.47	-4,774,813,061.51
加:本期归属于母公司所有者的净利润	84,725,150.99	2,140,330,638.04
减:提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
加:其他综合收益转入		-6,952,990.00
期末未分配利润	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47

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	4,415,140,016.70	3,766,490,376.24	6,234,220,412.76	6,133,044,366.00
其他业务	39,000,699.80	28,966,824.55	40,703,116.14	63,182,592.13
合计	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79	6,274,923,528.90	6,196,226,958.13

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力产品销售	3,574,926,192.34	2,817,717,358.64
热力产品销售	838,512,236.07	948,750,232.26
其他	40,702,288.09	28,989,609.89
合计	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79
按经营地区分类		
东北地区	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79
合计	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

本公司及子公司电力热力销售收入于商品控制权转移的时点确认收入。对于上述履约义务，本公司及子公司为主要责任人，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

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	12,833,914.07	22,065,352.16
城镇土地使用税	10,928,227.90	18,619,016.59
城市维护建设税	7,490,686.39	3,746,081.90
环保税	5,291,871.27	6,804,527.39
教育费附加	6,979,554.75	3,769,317.88
印花税	4,334,899.45	5,499,442.45
营业税	207,678.76	425,270.14
水资源税	563,680.30	744,432.00

车船使用税	92,711.40	158,052.36
其他	493,466.23	272,513.33
合计	49,216,690.52	62,104,006.20

63、销售费用

☐适用 ☒不适用

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	141,681,799.56	149,422,460.16
折旧及摊销	9,901,657.96	17,451,682.67
中介机构服务费	7,880,003.01	9,903,190.74
租赁费	6,552,157.77	2,594,345.65
差旅费	4,553,446.67	4,436,249.84
运输费	3,797,147.41	4,870,873.30
办公费	3,736,541.88	3,759,425.67
物业管理费	2,674,509.29	4,611,231.38
党建工作经费	2,308,913.03	1,434,070.40
政策性税费	2,120,260.43	1,914,040.73
警卫消防费	1,784,943.37	2,086,273.61
业务招待费	1,782,765.33	2,953,791.00
保险费	497,337.62	326,446.99
信息网络费	317,751.33	615,612.50
其他	6,539,304.43	4,544,021.29
合计	196,128,539.09	210,923,715.93

65、研发费用

☐适用 ☒不适用

66、财务费用

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	374,544,093.95	616,133,424.12
减：利息收入	977,550.51	1,807,095.93
计划福利义务利息成本		1,400,000.00
其他	11,335,515.26	18,291,113.83

合计	384,902,058.70	634,017,442.02
----	----------------	----------------

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
与资产相关的政府补助	3,382,961.64	5,690,351.46
与收益相关的政府补助	5,855,216.68	20,153,304.91
个税手续费返还	125,569.19	152,174.36
其他		1,611.54
合计	9,363,747.51	25,997,442.27

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	71,268,838.25	31,687,526.18
处置长期股权投资产生的投资收益		2,923,941,047.16
债务重组产生的投资收益		3,900,728.84
其他		-1,008,256.61
合计	71,268,838.25	2,958,521,045.57

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	53,800.00	
合计	53,800.00	

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	-50,491,562.85	-53,854,934.01
其他应收款坏账损失	-24,574.78	-6,075,854.40
合计	-50,516,137.63	-59,930,788.41

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		
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	-5,975,576.39	-31,320,112.19
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-3,591,788.97	
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		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-9,567,365.36	-31,320,112.19

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		82,055.07
在建工程处置收益		6,770,404.66
合计		6,852,459.73

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	140,040.16	12,685.52	140,040.16
其中：固定资产处置利得	140,040.16	12,685.52	140,040.16
赔偿收入	1,374,465.00	2,554,912.36	1,374,465.00
违约及罚款收入	745,480.59	2,441,264.44	745,480.59
无需支付的款项	5,546,105.68	480,469.64	5,546,105.68
碳排放权转入收入	27,413,207.55		27,413,207.55
其他	1,723,643.07	141,222.80	1,723,643.07
合计	36,942,942.05	5,630,554.76	36,942,942.05

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	418,341.13	2,781,379.46	418,341.13
赔偿金、违约及罚款支出	800,219.18	11,605,934.35	800,219.18
碳排放配额交易	3,510,755.92		3,510,755.92
支付税收滞纳金、罚金等		18,993.10	
对外捐赠		156,000.00	
其他	30,154.50		30,154.50
合计	4,759,470.73	14,562,306.91	4,759,470.73

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	29,347,582.95	29,706,123.82
递延所得税费用	-51,067,885.30	-19,937,497.90
合计	-21,720,302.35	9,768,625.92

(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	81,222,581.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	20,305,645.37
子公司适用不同税率的影响	-31,041,244.29
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-18,953,628.90
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,393,133.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,785,500.43
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	8,033,373.78
其他	-2,672,081.16
所得税费用合计	-21,720,302.35

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☐适用 ☒不适用

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
收往来款、职工还备用金等	40,058,137.31	13,192,890.41
收安全抵押金、保证金	43,561,075.00	28,201,731.00
收保险公司赔款	6,275,234.26	15,347,552.03
利息收入	977,550.51	1,807,095.93
往来款及其他	3,541,708.39	4,181,488.49
合计	94,413,705.47	62,730,757.86

支付的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保险及保证金	44,122,677.27	13,117,799.07
期间费用	56,961,376.30	57,834,243.38
罚款、赔偿金、违约金支出	1,098,085.21	3,392,608.19
往来款及其他	8,483,473.00	25,558,588.16
合计	110,665,611.78	99,903,238.80

(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
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额		325,334,786.56
合计		325,334,786.56

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

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
资产处置评估费	30,800.00	22,500.00
合计	30,800.00	22,500.00

(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

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
租赁费	1,177,300.00	4,297,027.00
其他		2,897,912.15
合计	1,177,300.00	7,194,939.15

筹资活动产生的各项负债变动情况
☒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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	5,185,124,255.15	5,607,736,081.42	138,279,748.54	7,497,075,500.00	80,190,666.66	3,353,873,918.45
一年内到期非流动负债	1,527,430,917.29		892,374,173.57	1,385,151,318.48	7,910,706.09	1,026,743,066.29
长期借款	3,493,901,458.58	3,620,506,737.31	130,764,233.27	3,564,133,030.92	494,011,161.96	3,187,028,236.28
长期应付款	1,517,818,262.95	279,900,000.00	122,472,867.34	584,659,101.21	270,997,556.87	1,064,534,472.21
租赁负债	574,285.71		562,970.95	996,300.00	140,956.66	
其他应付款		31,155,918.00				31,155,918.00
合计	11,724,849,179.68	9,539,298,736.73	1,284,453,993.67	13,032,015,250.61	853,251,048.24	8,663,335,611.23

(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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	102,942,883.84	2,053,071,075.52
加：资产减值准备	9,567,365.36	31,320,112.19
信用减值损失	50,516,137.63	59,930,788.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	595,325,920.47	897,623,708.80
使用权资产摊销	1,470,200.21	5,472,271.03
无形资产摊销	12,306,241.46	13,177,545.56
长期待摊费用摊销	433,625.15	1,051,998.37
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)		-6,852,459.73
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)	278,300.97	2,768,693.94
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)	-53,800.00	
财务费用(收益以“－”号填列)	382,600,281.69	627,137,520.41
投资损失(收益以“－”号填列)	-71,268,838.25	-2,958,521,045.57
递延所得税资产减少(增加以“－”号填列)	-49,745,154.59	-18,012,790.67
递延所得税负债增加(减少以“－”号填列)	-1,322,730.71	-1,924,707.23
存货的减少(增加以“－”号填列)	855,181.40	12,264,894.97
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-77,298,424.97	-602,522,731.05
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	-151,060,776.57	-70,284,827.03
其他		
经营活动产生的现金流量净额	805,546,413.09	45,700,047.92
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	576,365,103.40	486,686,560.06
减：现金的期初余额	486,686,560.06	745,911,219.62
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	89,678,543.34	-259,224,659.56

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	576,365,103.40	486,686,560.06
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	576,365,103.40	486,686,560.06
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	576,365,103.40	486,686,560.06
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

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

82、 租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

本年度公司不存在未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额。

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

本年度公司简化处理的短期租赁费用为 3,742,708.05 元。

售后租回交易及判断依据

√适用 □不适用

公司发生的售后租回业务，其标的资产的使用权与管理权没有发生改变，实质为以资产抵押取得融资。公司所销售（租回）的资产，按照《企业会计准则第 14 号—收入》判断，相关标的资产的控制权并没有发生转移，因此不属于销售。

与租赁相关的现金流出总额4,191,037.00 元(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
房屋及建筑物出租	219,347.55	
合计	219,347.55	

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

(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

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

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

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

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

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. 2024 年 5 月 8 日，本公司成立非全资子公司华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司，本期纳入财务报表合并范围。

2. 2024 年 11 月 22 日，本公司成立非全资子公司华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“合伙企业”），本期纳入财务报表合并范围。

3. 本期公司发行并表类 REITs 项目，以公司全资持有的标的企业发行权益型类 REITs 产品，将标的企业 100%股权转让至 SPV 公司，对标的企业通过间接持股所有者权益份额发生变化但仍控制标的企业。

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

单位：万元币种：人民币

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	
丹东金山热电有限公司	辽宁丹东	164,055.8	辽宁丹东	发电、供热	100.00		投资设立
辽宁康平金山风力发电有限责任公司	辽宁康平	4,750	辽宁康平	风力发电	51.00		投资设立
辽宁彰武金山风力发电有限责任公司	辽宁彰武	4,750	辽宁彰武	风力发电	71.00		投资设立
白音华金山发电有限公司	内蒙古西乌旗	101,622	内蒙古西乌旗	发电、供热	61.00		投资设立
华电（辽宁）能源销售有限公司	辽宁沈阳	10,010	辽宁沈阳	售电业务	100.00		投资设立
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	辽宁铁岭	7,950	辽宁铁岭	发电	70.00		投资设立
华电（彰武）绿色能源科技有限公司	辽宁彰武	1,000	辽宁彰武	生物质燃气加工	85.00		投资设立
华电（大连）能源有限公司	辽宁大连	8,144	辽宁大连	发电、供热	100.00		投资设立
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	100	内蒙古自治区锡林郭勒盟	发电	51.00		投资设立
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	天津市	407,961.79	天津市	投资与资产管理	19.99	0.03	投资设立

(2). 重要的非全资子公司

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
白音华金山发电有限公司	39.00	2,887,213.80		479,335,476.83
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	79.98	6,615,157.94		2,370,774,320.83

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

(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
白音华金山发电有限公司	309,716,878.84	3,275,776,347.80	3,585,493,226.64	671,942,857.02	1,684,485,044.42	2,356,427,901.44	336,412,057.27	3,270,148,009.11	3,606,560,066.38	931,927,165.02	1,452,975,073.63	2,384,902,238.65
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	890,711,853.46	2,299,582,085.08	3,190,293,938.54	115,882,512.76	37,311,845.35	153,194,358.11	742,945,234.42	2,393,036,284.37	3,135,981,518.79	456,426,240.45	1,362,837,809.09	1,819,264,049.54

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
白音华金山发电有限公司	1,757,640,880.87	7,403,112.29	7,403,112.29	218,114,150.51	1,763,180,689.86	-77,062,606.74	-77,062,606.74	148,251,030.59
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	481,572,809.15	219,705,706.85	219,705,706.85	304,540,742.92	493,265,671.00	203,559,817.39	203,559,817.39	291,933,189.16

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☒适用 ☐不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

☒适用 ☐不适用

本期公司发行并表类 REITs 项目成立合伙企业，其中本公司持股 19.99%、子公司华电（辽宁）能源销售有限公司（以下简称“能源销售公司”）持股 0.03%、少数股东持股 79.98%。合伙企业下设 SPV 公司，其中合伙企业持股 99.01%、能源销售公司持股 0.99%。本公司将子公司标的企业 100%股权转让至 SPV 公司，在对标的公司不丧失控制权的情况下持股比例由直接持股 100%变为间接持股 20.81%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币	
项目	标的企业
处置对价	1,818,837,741.37
—现金	1,818,837,741.37
处置对价合计	1,818,837,741.37
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	919,996,904.26
差额	898,840,837.11
其中：调整资本公积	898,840,837.11

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

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	
联营企业						

内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	内蒙古西乌旗	内蒙古西乌旗	煤炭采掘	20.00		权益法
------------------	--------	--------	------	-------	--	-----

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司
流动资产	2,715,383,809.97	2,072,958,586.27
非流动资产	2,665,433,140.65	2,789,086,134.94
资产合计	5,380,816,950.62	4,862,044,721.21
流动负债	2,051,965,388.54	2,136,017,883.26
非流动负债	653,043,645.83	330,000,000.00
负债合计	2,705,009,034.37	2,466,017,883.26
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	2,675,807,916.25	2,396,026,837.95
按持股比例计算的净资产份额	535,161,583.25	479,205,367.59
调整事项		
——商誉		
——内部交易未实现利润		
——其他		
对联营企业权益投资的账面价值	535,161,583.25	479,205,367.59
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	3,022,422,212.92	2,786,711,026.51
净利润	317,686,937.28	89,783,150.71
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	317,686,937.28	89,783,150.71
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	67,945,054.58	67,999,660.74
下列各项按持股比例计算的合计数		

—净利润	9,830,972.39	9,852,599.56
—其他综合收益		
—综合收益总额	9,830,972.39	9,852,599.56

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、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1,669,322.61（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	49,724,722.50	2,000,000.00		3,382,961.64		48,341,760.86	与资产相关
合计	49,724,722.50	2,000,000.00		3,382,961.64		48,341,760.86	

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	3,382,961.64	5,690,351.46
与收益相关	5,855,216.68	20,153,304.91
合计	9,238,178.32	25,843,656.37

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，包括银行借款、长期应付款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

(1). 金融工具的分类

1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

①2024年12月31日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	590,607,706.87			590,607,706.87
应收账款	1,170,619,192.43			1,170,619,192.43
其他应收款	25,071,143.61			25,071,143.61
其他非流动金融资产		1,053,800.00		1,053,800.00

②2023年12月31日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	500,498,693.18			500,498,693.18
应收账款	1,023,388,456.23			1,023,388,456.23
其他应收款	14,782,212.04			14,782,212.04
其他非流动金融资产				

2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

①2024年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,353,873,918.45	3,353,873,918.45
应付票据		21,675,719.90	21,675,719.90
应付账款		547,120,056.04	547,120,056.04
其他应付款		119,921,850.44	119,921,850.44
一年内到期的非流动负债		1,026,743,066.29	1,026,743,066.29
长期借款		3,187,028,236.28	3,187,028,236.28
长期应付款		1,064,534,472.21	1,064,534,472.21
租赁负债			

②2023年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		5,185,124,255.15	5,185,124,255.15
应付票据		82,313,249.41	82,313,249.41
应付账款		506,714,017.03	506,714,017.03
其他应付款		154,069,743.75	154,069,743.75
一年内到期的非流动负债		1,527,430,917.29	1,527,430,917.29
长期借款		3,493,901,458.58	3,493,901,458.58
长期应付款		1,517,818,262.95	1,517,818,262.95
租赁负债		574,285.71	574,285.71

(2). 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。

本公司其他金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

(3). 流动性风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

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，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，并降低现金流量波动的影响。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2024 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	3,353,873,918.45				3,353,873,918.45
应付票据	21,675,719.90				21,675,719.90
应付账款	547,120,056.04				547,120,056.04
其他应付款	119,921,850.44				119,921,850.44
一年内到期的非流动负债	1,026,743,066.29				1,026,743,066.29
长期借款		1,289,779,328.00	1,789,909,328.00	107,339,580.28	3,187,028,236.28
长期应付款		329,712,168.36	216,348,731.38	518,473,572.47	1,064,534,472.21

(4)．市场风险

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。市场风险主要包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。本公司仅涉及利率风险。

(5)．利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行长短期借款。与浮动利率有关的银行借款，发生的利息支出将计入当期损益，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益有影响。

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

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(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			1,053,800.00	1,053,800.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			1,053,800.00	1,053,800.00
（1）债务工具投资			1,053,800.00	1,053,800.00

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值，所使用的估值模型主要为市场法。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

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(%)
华电辽宁能源有限公司	辽宁沈阳	电源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）的生产、销售，电力工程、电力环保工程的建设与管理，电力及相关技术的科技开发、技术咨询，电力设备制造与检修，项目投资及投资的项目管理。	710,718.97	17.58	38.50

本企业最终控制方是中国华电集团有限公司

其他说明：

最终控制方华电集团持有本公司 20.92%股权，华电集团全资子公司华电辽宁持有本公司 17.58%股权，华电集团共计持有本公司 38.50%的股权，华电集团是本公司最终控制人。华电集团授权华电辽宁行使其全部的管理、控制权，华电辽宁是本公司的母公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

本公司子公司的情况详见本附注十、1。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注十、3。

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
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	联营企业
昌图华电风力发电有限公司	联营企业

其他说明：

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国华电科工集团有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团有限公司燃料分公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团碳资产运营有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团高级培训中心有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司	受同一最终控制方控制
中国华电集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
郑州国电机械设计研究所有限公司	受同一最终控制方控制
榆林华电煤炭运销有限公司	受同一最终控制方控制
厦门克利尔能源工程有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	受同一最终控制方控制
南京南自华盾数字技术有限公司	受同一最终控制方控制
南京国电南自维美德自动化有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁华电铁岭发电有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁华电检修工程有限公司	受同一最终控制方控制
桓仁金山热电有限公司	受同一最终控制方控制
华远星海运有限公司	受同一最终控制方控制
华信保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
华电中光新能源技术有限公司	受同一最终控制方控制
华电郑州机械设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
华电水务装备（天津）有限公司	受同一最终控制方控制

华电水务工程有限公司	受同一最终控制方控制
华电商业保理（天津）有限公司	受同一最终控制方控制
华电融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
华电青岛环保技术有限公司	受同一最终控制方控制
华电内蒙古能源有限公司	受同一最终控制方控制
华电煤业集团运销有限公司	受同一最终控制方控制
华电科工股份有限公司	受同一最终控制方控制
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	受同一最终控制方控制
华电环球（北京）贸易发展有限公司	受同一最终控制方控制
华电环保系统工程有限公司	受同一最终控制方控制
华电和祥工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
华电电力科学研究院有限公司	受同一最终控制方控制
华电（正蓝旗）新能源有限公司	受同一最终控制方控制
国电南京自动化股份有限公司	受同一最终控制方控制
阜新金山煤矸石热电有限公司	受同一最终控制方控制
电力工业产品质量标准研究所有限公司	受同一最终控制方控制
昌图华电风力发电有限公司	受同一最终控制方控制
北京华电万方认证有限公司	受同一最终控制方控制
北京华电信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
北京华滨投资有限公司内蒙古分公司	受同一最终控制方控制
内蒙古华电蒙东能源有限公司	受同一最终控制方控制
华电铁岭风力发电有限公司	受同一最终控制方控制

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
华电环球（北京）贸易发展有限公司	采购燃煤	155,675,814.33	80,009,100.29
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	采购燃料	59,277,789.16	
中国华电科工集团有限公司	工程服务、技术服务	43,862,705.39	47,502,250.32
华电科工股份有限公司	工程服务	36,646,531.04	157,594,006.11
辽宁华电检修工程有限公司	委托运行费、修理费	20,001,644.68	3,802,452.39
国电南京自动化股份有限公司	工程服务、技术服务	19,363,967.29	1,988,540.99
厦门克利尔能源工程有限公司	采购燃煤	14,548,512.04	89,167,429.79
中国华电集团有限公司燃料分公司	采购燃煤	13,281,112.74	138,345,645.86
华电电力科学研究院有限公司	工程服务、技术服务	8,315,132.45	10,184,273.58

华电青岛环保技术有限公司	工程服务	5,418,856.99	5,421,695.58
华远星海运有限公司	运费	4,881,667.33	11,097,908.07
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	购水	3,919,318.95	2,918,335.29
南京国电南自维美德自动化有限公司	工程服务	2,097,345.14	600,000.00
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务、修理费	1,668,584.07	
南京南自华盾数字技术有限公司	工程服务、咨询服务	1,396,132.07	509,433.96
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	工程服务、咨询服务	1,215,377.37	1,245,282.99
中国华电集团碳资产运营有限公司	碳排放费用	924,528.30	924,528.29
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务	809,433.96	490,566.04
北京华电信息科技有限公司	工程服务、咨询服务	701,603.77	
华电和祥工程咨询有限公司	技术咨询	511,792.45	
辽宁华电铁岭发电有限公司	工程服务、培训费	502,351.00	80,698.12
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费	458,084.91	322,971.66
华电中光新能源技术有限公司	采购材料	235,415.93	2,474,223.10
华信保险经纪有限公司	服务费	129,674.93	418,099.06
中国华电集团有限公司	服务费	59,204.22	
电力工业产品质量标准研究所有限公司	培训费	256.88	
华电煤业集团运销有限公司	采购燃煤		53,921,882.22
榆林华电煤炭运销有限公司	采购燃煤		27,625,939.21
华电（正蓝旗）新能源有限公司	委托运行费		2,603,773.58
北京华电万方认证有限公司	技术咨询		301,886.79
中国华电集团电力建设技术经济咨询中心有限公司	技术咨询		283,018.86
北京华滨投资有限公司内蒙古分公司	物业费		102,847.44
郑州国电机械设计研究所有限公司	培训费		9,339.62

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
辽宁华电铁岭发电有限公司	燃煤服务费、售电服务	15,604,435.76	6,909,487.44
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	供热服务	11,475,120.76	12,400,082.75
华电电力科学研究院有限公司	咨询费	242,497.20	142,193.39
辽宁华电检修工程有限公司	水电费	171,116.04	38,632.47
阜新金山煤矸石热电有限公司	燃煤服务费	133,637.19	93,617.25
国电南京自动化股份有限公司	咨询费	123,207.55	52,622.65
桓仁金山热电有限公司	燃煤服务费	95,279.80	105,083.81
南京国电南自维美德自动化有限公司	咨询费	67,075.47	12,792.45

华电郑州机械设计研究院有限公司	咨询费	61,698.12	66,547.17
华电水务装备（天津）有限公司	咨询费	54,212.27	471.70
中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	咨询费	37,160.37	45,283.02
中国华电科工集团有限公司	咨询服务费	26,773.59	
华电和祥工程咨询有限公司	咨询费	6,141.51	
华电环保系统工程有限公司	咨询费		11,656.61
华电科工股份有限公司	咨询费		7,324.53

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
华电辽宁能源有限公司	本公司	股权托管	2023-9-6	解决同业竞争问题后	协商价格	1,226,415.08
受托管理小计						1,226,415.08

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
辽宁华电检修工程有限公司	房屋及建筑物	113,188.07	
辽宁华电铁岭发电有限公司	运输工具	21,238.94	

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	上期	本期发生额	上期发生额	本期	上期	本期	上期

				发生 额	发生 额			发生 额	发生 额	发生 额	发生 额
华电辽宁能源有限公司	房屋及建筑物	2,321,100.91	2,208,109.61			2,321,100.91	2,208,109.61				
合计		2,321,100.91	2,208,109.61			2,321,100.91	2,208,109.61				

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

本公司作为被担保方
☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国华电集团财务有限公司	20,000,000.00	2023-12-27	2025-3-31	否

关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国华电集团有限公司	488,000,000.00	2022-06-01	2025-05-31	无
中国华电集团有限公司	360,000,000.00	2021-12-10	2024-12-09	无
中国华电集团有限公司	300,000,000.00	2020-7-28	2030-7-28	无
中国华电集团有限公司	17,900,000.00	2023-12-29	2026-12-28	无
中国华电集团有限公司	7,020,000.00	2023-05-06	2026-05-05	无
中国华电集团财务有限公司	161,000,000.00	2023-06-05	2026-06-04	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2023-05-10	2024-05-14	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2023-06-14	2024-06-12	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2023-06-15	2024-06-12	无
中国华电集团财务有限公司	98,000,000.00	2024-04-11	2027-04-10	无
中国华电集团财务有限公司	98,000,000.00	2024-05-15	2027-05-14	无
中国华电集团财务有限公司	94,000,000.00	2023-07-12	2024-12-25	无
中国华电集团财务有限公司	94,000,000.00	2023-07-12	2024-12-25	无
中国华电集团财务有限公司	80,000,000.00	2023-07-18	2024-07-15	无
中国华电集团财务有限公司	78,000,000.00	2024-07-17	2024-12-25	无
中国华电集团财务有限公司	50,000,000.00	2023-05-10	2024-12-31	无

中国华电集团财务有限公司	49,000,000.00	2023-05-10	2026-05-09	无
中国华电集团财务有限公司	49,000,000.00	2023-07-18	2024-04-20	无
中国华电集团财务有限公司	28,000,000.00	2022-10-09	2024-04-10	无
中国华电集团财务有限公司	20,000,000.00	2022-10-09	2024-03-29	无
中国华电集团财务有限公司	15,000,000.00	2024-03-21	2024-12-12	无
中国华电集团财务有限公司	15,000,000.00	2023-04-13	2024-12-13	无
中国华电集团财务有限公司	3,000,000.00	2023-06-05	2024-06-20	无
中国华电集团财务有限公司	3,000,000.00	2023-06-05	2024-12-20	无
中国华电集团财务有限公司	3,000,000.00	2023-04-13	2024-06-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-11	2024-09-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-05-15	2024-12-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2023-07-12	2024-06-19	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2023-07-12	2024-12-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2023-07-12	2024-06-19	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2023-07-12	2024-12-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-07-17	2024-12-20	无
华电商业保理（天津）有限公司	200,000,000.00	2024-03-04	2024-03-08	无
华电商业保理（天津）有限公司	200,000,000.00	2024-03-11	2024-03-18	无
华电商业保理（天津）有限公司	100,000,000.00	2024-06-11	2024-06-18	无
华电商业保理（天津）有限公司	50,000,000.00	2023-12-11	2024-01-10	无
华电商业保理（天津）有限公司	50,000,000.00	2024-01-16	2024-01-29	无
华电商业保理（天津）有限公司	50,000,000.00	2024-01-26	2024-02-26	无
华电商业保理（天津）有限公司	30,000,000.00	2024-06-03	2024-06-27	无
华电商业保理（天津）有限公司	20,000,000.00	2024-01-22	2024-03-18	无
华电商业保理（天津）有限公司	20,000,000.00	2023-09-04	2026-08-19	无
华电商业保理（天津）有限公司	12,000,000.00	2023-09-04	2026-08-19	无
华电商业保理（天津）有限公司	5,000,000.00	2024-05-16	2024-12-13	无
华电商业保理（天津）有限公司	3,000,000.00	2024-06-17	2024-12-13	无
华电商业保理（天津）有限公司	6,000,000.00	2024-11-11	2024-12-13	无
华电融资租赁有限公司	76,751,212.00	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	76,679,356.42	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	40,651,848.43	2024-11-08	2037-11-06	无
华电融资租赁有限公司	28,000,000.00	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	25,000,000.00	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	7,500,000.00	2023-04-14	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	6,136,177.70	2024-12-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	5,820,000.00	2024-12-15	2037-04-28	无

华电融资租赁有限公司	4,000,000.00	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	3,000,000.00	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	695,400.00	2023-05-18	2037-04-28	无

2024年本公司及子公司关联方资金拆借产生的利息及手续费如下：

关联方	本期利息及手续费（元）
中国华电集团有限公司	44,821,053.00
中国华电集团财务有限公司	26,119,906.92
华电融资租赁有限公司	8,308,517.10
华电商业保理（天津）有限公司	2,063,588.87

(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	539.62	686.19

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

(1) 货币资金期末余额中存放在中国华电集团财务有限公司的金额为579,196,559.40元，本期取得利息收入883,452.71元，支付的利息及手续费支出264,000.00元。

(2) 本公司本期将发电权转移给内蒙古华电蒙东能源有限公司、铁岭发电公司、华电铁岭风力发电有限公司和昌图华电风力发电有限公司，因此事项本公司本期发生营业收入13,951,752.18元。

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	辽宁华电铁岭发电有限公司	11,183,230.88		6,745,297.45	
应收账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	1,951,233.33		2,390,022.44	
应收账款	阜新金山煤矸石热电有限公司	65,983.58		99,234.25	

应收账款	桓仁金山热电有限公司	45,032.25		388,087.70	
应收账款	华电辽宁能源有限公司			433,333.33	
应收账款	辽宁华电检修工程有限公司			43,340.40	
预付款项	华电煤业集团运销有限公司			15,816,056.57	
应收股利	昌图华电风力发电有限公司	20,386,233.45		10,500,654.90	
其他应收款	华电内蒙古能源有限公司			3,245.04	
其他非流动资产	中国华电科工集团有限公司	2,488,000.00			
其他非流动资产	华电融资租赁有限公司	1,630,000.00			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	中国华电集团财务有限公司		280,000,000.00
短期借款	华电商业保理（天津）有限公司		50,044,444.44
应付账款	华电科工股份有限公司	53,780,756.34	33,012,385.81
应付账款	中国华电科工集团有限公司	44,251,640.29	25,962,404.70
应付账款	国电南京自动化股份有限公司	21,390,733.94	2,938,847.93
应付账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	12,680,070.50	15,194,670.50
应付账款	华电水务工程有限公司	5,202,900.00	8,958,606.00
应付账款	华电电力科学研究院有限公司	2,283,498.95	4,074,630.19
应付账款	南京国电南自维美德自动化有限公司	2,001,836.28	456,000.00
应付账款	华电水务装备（天津）有限公司	1,779,949.51	
应付账款	南京南自华盾数字技术有限公司	1,524,245.28	1,023,200.00
应付账款	辽宁华电检修工程有限公司	1,254,321.56	773,982.50
应付账款	华电中光新能源技术有限公司	1,072,430.99	2,845,860.00
应付账款	中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	160,000.00	160,000.00
应付账款	华电和祥工程咨询有限公司	155,000.00	155,000.00
应付账款	华信保险经纪有限公司	129,674.93	
应付账款	厦门克利尔能源工程有限公司		19,598,368.77
应付账款	华电（正蓝旗）新能源有限公司		2,760,000.00
应付账款	中国华电集团有限公司燃料分公司		1,995,784.04
应付账款	华电青岛环保技术有限公司		857,977.06
应付账款	中国华电集团碳资产运营有限公司		270,000.00
应付账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司		49,023.08
应付账款	中国华电集团高级培训中心有限公司		20,400.00
应付账款	辽宁华电铁岭发电有限公司		3,800.00
其他应付款	华电环球（北京）贸易发展有限公司	7,400,000.00	

其他应付款	中国华电科工集团有限公司	3,143,160.00	2,000.00
其他应付款	华电水务工程有限公司	2,512,234.00	2,512,234.00
其他应付款	华电郑州机械设计研究院有限公司	1,964,319.50	2,058,519.50
其他应付款	辽宁华电检修工程有限公司	727,709.57	621,584.57
其他应付款	华电青岛环保技术有限公司	367,494.73	183,795.48
其他应付款	国电南京自动化股份有限公司	340,530.00	86,740.00
其他应付款	华电电力科学研究院有限公司	183,221.80	1,042,221.80
其他应付款	华电科工股份有限公司	119,171.00	122,181.00
其他应付款	南京国电南自维美德自动化有限公司	51,900.00	24,000.00
其他应付款	华电水务装备（天津）有限公司	39,285.00	
其他应付款	厦门克利尔能源工程有限公司		2,000,000.00
其他应付款	辽宁华电铁岭发电有限公司		700,814.36
一年内到期的非流动负债	中国华电集团有限公司	488,000,000.00	360,000,000.00
一年内到期的非流动负债	华电融资租赁有限公司	21,189,065.40	13,834,544.20
一年内到期的非流动负债	中国华电集团财务有限公司	9,000,000.00	24,000,000.00
长期借款	中国华电集团财务有限公司	397,000,000.00	653,000,000.00
长期借款	华电商业保理（天津）有限公司	32,000,000.00	32,000,000.00
长期借款	中国华电集团有限公司	24,920,000.00	512,920,000.00
长期应付款	中国华电集团有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00
长期应付款	华电融资租赁有限公司	222,464,147.45	192,827,340.84

(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

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

未决诉讼

本公司存在正常经营过程中发生的若干未决法律诉讼事项。本公司管理层认为该等法律诉讼事项不会对本公司产生重大影响

(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

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

本公司根据华电集团的相关薪酬政策规定,对符合条件的职(员)工按其月基本工资의 10.00% (企业负担 8.00%,个人负担 2.00%)按月向年金管理机构缴存企业年金。本年度公司为职工缴存的企业年金金额详见“附注七、42、应付职工薪酬”项目。

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 2 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 3 个报告分部,分别为火电分部、风电+光伏分部以及公司管理总部。

这些报告分部是以其组织管理机构和考核评价绩效中心为基础确定的。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为火力发电及供热、风力发电、光伏发电等业务。

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

单位：元 币种：人民币

项目	火力发电分部	风力发电+光伏分部	公司管理总部	抵消	合计
一、对外交易收入	3,890,062,975.46	532,766,692.82	31,311,048.22		4,454,140,716.50
二、分部间交易收入			12,301,294.27	-12,301,294.27	
三、对联营和合营企业的投资收益			71,268,838.25		71,268,838.25
四、资产减值损失	-7,697,217.90	-1,870,147.46			-9,567,365.36
五、信用减值损失	-15,288,319.73	-35,218,267.90	-9,550.00		-50,516,137.63
六、折旧费和摊销费	455,806,476.55	150,022,349.91	3,228,835.58		609,057,662.04
七、利润总额（亏损总额）	-7,867,497.39	255,155,308.01	1,604,390,333.36	-1,770,455,562.49	81,222,581.49
八、所得税费用	-36,614,413.47	14,895,136.46	-1,025.34		-21,720,302.35
九、净利润（净亏损）	28,746,916.08	240,260,171.55	1,604,391,358.70	-1,770,455,562.49	102,942,883.84
十、资产总额	9,351,401,844.24	3,814,499,473.86	12,436,945,927.52	-11,502,353,442.64	14,100,493,802.98
十一、负债总额	7,242,061,602.04	2,427,867,570.10	7,009,795,064.16	-6,775,534,496.11	9,904,189,740.19

(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（含 1 年）	116,008,026.51	98,197,722.43
1 年以内小计	116,008,026.51	98,197,722.43
1-2 年（含 2 年）	28,301,500.98	19,488,975.47
2-3 年（含 3 年）	19,488,975.47	4,600,000.00
3-4 年（含 4 年）	3,600,000.00	
4-5 年（含 5 年）		
5 年以上	5,958,716.75	5,978,623.22
合计	173,357,219.71	128,265,321.12

(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	173,357,219.71	100.00	16,614,785.01	9.58	156,742,434.70	128,265,321.12	100.00	10,612,447.21	8.27	117,652,873.91
其中：										
组合 1：应收国家电网款项	51,406,630.29	29.65			51,406,630.29	56,210,444.13	43.83			56,210,444.13
组合 2：应收热力客户款项	64,389,099.65	37.15	10,002,358.54	15.53	54,386,741.11	31,557,391.96	24.60	7,189,711.71	22.78	24,367,680.25
组合 3：应收其他款项	57,561,489.77	33.20	6,612,426.47	11.49	50,949,063.30	40,497,485.03	31.57	3,422,735.50	8.45	37,074,749.53
合计	173,357,219.71	/	16,614,785.01	/	156,742,434.70	128,265,321.12	/	10,612,447.21	/	117,652,873.91

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：组合 1：应收国家电网款项

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 (%)
1 年以内（含 1 年）	51,406,630.29		
其中：0 — 6 月	51,406,630.29		
7 个月— 1 年内			
合计	51,406,630.29		

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 2：应收热力客户款项

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 (%)
1 年以内	39,848,641.95	1,992,432.10	5.00
1 — 2 年（含 2 年）	14,021,500.98	1,402,150.10	10.00
2 — 3 年（含 3 年）	4,888,975.47	977,795.09	20.00
5 年以上	5,629,981.25	5,629,981.25	100.00

合计	64,389,099.65	10,002,358.54	15.53
----	---------------	---------------	-------

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 3: 应收其他款项

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 (%)
1 年以内	17,113,819.40	855,690.97	5.00
1－2 年 (含 2 年)	14,280,000.00	1,428,000.00	10.00
2－3 年 (含 3 年)	14,600,000.00	2,920,000.00	20.00
3－4 年 (含 4 年)	3,600,000.00	1,080,000.00	30.00
5 年以上	328,735.50	328,735.50	100.00
合计	57,561,489.77	6,612,426.47	11.49

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

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	
应收热力客户款项	7,189,711.71	2,812,646.83				10,002,358.54
应收其他款项	3,422,735.50	3,189,690.97				6,612,426.47
合计	10,612,447.21	6,002,337.80				16,614,785.01

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

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	51,406,630.29		51,406,630.29	29.65	
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	46,600,000.00		46,600,000.00	26.88	6,134,000.00
沈阳新基生态环保有限公司	20,359,936.98		20,359,936.98	11.74	1,017,996.85
沈阳市供热管理办公室	19,785,116.87		19,785,116.87	11.41	1,905,059.88
沈阳市沈水实验学校	2,466,908.00		2,466,908.00	1.42	226,114.40
合计	140,618,592.14		140,618,592.14	81.10	9,283,171.13

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	20,386,233.45	200,500,654.90
其他应收款	3,794,718.46	1,750,503.94
合计	24,180,951.91	202,251,158.84

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

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

(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
昌图华电风力发电有限公司	20,386,233.45	10,500,654.90
内蒙古华电金源新能源有限公司		100,000,000.00
彰武华电新能源发电有限公司		90,000,000.00
合计	20,386,233.45	200,500,654.90

(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
昌图华电风力发电有限公司	20,386,233.45	1 年以内、1-2 年	资金原因	否/预计可以收回

合计	20,386,233.45	--	--	--
----	---------------	----	----	----

(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

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

(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	2,230,710.90	851,929.22
1 年以内小计	2,230,710.90	851,929.22
1 至 2 年	770,621.65	876,446.35
2 至 3 年	788,732.54	3,853.37

3 至 4 年	3, 853. 37	9, 000. 00
4 至 5 年	4, 600. 00	28, 000. 00
5 年以上	5, 522, 000. 00	5, 500, 000. 00
合计	9, 320, 518. 46	7, 269, 228. 94

(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
逾期应收股利转入	5, 500, 000. 00	5, 500, 000. 00
代管补充医疗保险	2, 030, 064. 27	91, 804. 71
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	1, 790, 454. 19	1, 674, 179. 19
其他往来款		3, 245. 04
合计	9, 320, 518. 46	7, 269, 228. 94

(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		5, 518, 725. 00		5, 518, 725. 00
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		7, 075. 00		7, 075. 00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额		5, 525, 800. 00		5, 525, 800. 00

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	
其他款项组合	5,518,725.00	7,075.00				5,525,800.00
合计	5,518,725.00	7,075.00				5,525,800.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

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
辽宁南票煤电有限公司	5,500,000.00	59.01	逾期应收股利转入	5年以上	5,500,000.00
泰康养老保险股份有限公司辽宁分公司	1,858,464.14	19.94	代管补充医疗保险	1年以内	
安徽省招标集团股份有限公司	100,000.00	1.07	应收理赔款、保证金、备用金、押金等	1年以内	
衣芊霖	55,000.00	0.59	应收理赔款、保证金、备用金、押金等	1年以内	
王新宇	49,500.00	0.53	应收理赔款、保证金、备用金、押金等	1年以内	
合计	7,562,964.14	81.14	/	/	5,500,000.00

(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	3,564,284,100.00		3,564,284,100.00	3,299,804,161.08		3,299,804,161.08
对联营、合营企业投资	603,106,637.83		603,106,637.83	547,205,028.33		547,205,028.33
合计	4,167,390,737.83		4,167,390,737.83	3,847,009,189.41		3,847,009,189.41

(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（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末 余额
			追加投资	减少投资	计提减 值准备	其他		
内蒙古华电金源新能源有限公司	433,042,875.76			433,042,875.76				
丹东金山热电有限公司	1,594,558,000.00		46,000,000.00				1,640,558,000.00	
辽宁康平金山风力发电有限责任公司	24,225,000.00						24,225,000.00	
辽宁彰武金山风力发电有限责任公司	33,725,000.00						33,725,000.00	
康平华电风力发电有限公司	41,590,000.00			41,590,000.00				
白音华金山发电有限公司	735,028,200.00						735,028,200.00	
彰武华电新能源发电有限公司	130,510,000.00			130,510,000.00				
阜新华电新能源发电有限公司	206,000,085.32			206,000,085.32				
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	48,185,000.00		7,465,000.00				55,650,000.00	
华电（辽宁）能源销售有限公司	30,000,000.00		70,100,000.00				100,100,000.00	
华电（大连）能源有限公司	22,940,000.00		23,000,000.00				45,940,000.00	
华电(彰武)绿色能源科技有限公司			32,500,000.00				32,500,000.00	
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司			80,940,000.00				80,940,000.00	
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）			815,617,900.00				815,617,900.00	
合计	3,299,804,161.08		1,075,622,900.00	811,142,961.08			3,564,284,100.00	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资 单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准备 期末余额
		追加 投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减 值准备	其他		
联营企业											
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	479,205,367.59			61,437,865.86		-5,481,650.20				535,161,583.25	
昌图华电电力发电有限公司	62,288,319.24			9,826,946.76			-9,885,578.55			62,229,687.45	
辽宁电力交易中心有限公司	5,711,341.50			4,025.63						5,715,367.13	
合计	547,205,028.33			71,268,838.25		-5,481,650.20	-9,885,578.55			603,106,637.83	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

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	916,820,470.98	882,215,525.31	800,051,038.52	827,776,119.72
其他业务	46,836,112.65	28,556,402.72	485,026,995.25	477,629,489.99
合计	963,656,583.63	910,771,928.03	1,285,078,033.77	1,305,405,609.71

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力产品销售	522,056,025.30	445,771,838.24
热力产品销售	394,764,445.68	436,443,687.07
其他	46,836,112.65	28,556,402.72
按经营地区分类		
东北地区	963,656,583.63	910,771,928.03
合计	963,656,583.63	910,771,928.03

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

本公司电力热力销售收入于商品控制权转移的时点确认收入。对于上述履约义务，本公司为主要责任人，不存在预期将退还给客户的款项，无质量保证相关义务。

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	285,000,000.00	200,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	71,268,838.25	31,687,526.18
处置长期股权投资产生的投资收益	1,485,659,338.92	-1,084,299,470.97
委托贷款利息收益	3,959,785.09	62,504,040.72
其他		-1,008,256.61
合计	1,845,887,962.26	-791,116,160.68

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	说明
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	-278,300.97	
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	9,238,178.32	
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	53,800.00	
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		
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		
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	1,226,415.08	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	32,461,772.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,063,347.63	
少数股东权益影响额（税后）	-943,414.70	
合计	41,581,931.79	

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	21.71	0.0575	0.0575
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.05	0.0293	0.0293

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：毕诗方

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 24 日

修订信息

☐适用 ☒不适用