

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 2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、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、公司负责人姜青松、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）薛振菊声明：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。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

截至报告期末，母公司财务报表存在累计未弥补亏损。根据《中华人民共和国公司法》相关规定，公司利润分配需以弥补以前年度亏损、提取法定公积金后仍有可供分配利润为前提，母公司未弥补亏损导致公司暂不满足现金分红及利润分配的法定条件，对公司当期及后续阶段性利润分配事项构成限制。公司将持续改善经营、提升盈利水平，尽快弥补累计亏损，切实维护投资者合法权益。

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.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	28
第五节	重要事项.....	47
第六节	股份变动及股东情况.....	70
第七节	债券相关情况.....	75
第八节	财务报告.....	75

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
丹东海风公司	指	华电（丹东）海上风电有限公司
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	姜青松

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

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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50	-2.30	6,274,923,528.90
利润总额	305,845,237.98	81,222,581.49	276.55	2,062,839,701.44
归属于上市公司股东的净利润	28,444,608.66	84,725,150.99	-66.43	2,140,330,638.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	22,691,667.72	43,143,219.20	-47.40	-795,204,877.10
经营活动产生的现金流量净额	1,087,082,721.42	805,546,413.09	34.95	45,700,047.92
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	1,367,254,207.64	1,329,601,664.56	2.83	349,865,109.28
总资产	15,104,436,006.42	14,100,493,802.98	7.12	13,878,349,898.53

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.0193	0.0575	-66.43	1.4533
稀释每股收益(元/股)	0.0193	0.0575	-66.43	1.4533
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0154	0.0293	-47.44	-0.5315
加权平均净资产收益率(%)	2.11	21.71	减少19.60个百分点	不适用
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.68	11.05	减少9.37个百分点	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

本报告期，公司主要会计数据和财务指标说明如下：

1. 公司利润总额同比增加 22,462.27 万元，增幅 276.55%，主要原因是公司持续强化提质增效，核心经营指标同比大幅改善。一是燃料成本显著下降，公司深化与国有大型煤矿战略合作，积极拓展优质煤源渠道，入厂标煤单价（不含税）同比降低 77.89 元/吨，机组能耗指标持续优化，综合供电煤耗同比下降 0.59 克/千瓦时，带动燃料成本同比减少 4.04 亿元；二是财务费用大幅下降，公司把握货币市场相对宽松的政策窗口，持续置换高利率贷款，优化融资结构，综合资金成本率同比下降 54 个 BP，财务费用同比降低 1.63 亿元。三是费用管控成效凸显，公司强化预算刚性约束，通过深化自主检修节约委托运行及检修费用，四项费用同比减少 0.18 亿元。

2. 公司归属于上市公司股东的净利润及归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比下降，主要是2024年末发行类REITs，原持有四家标的公司康平华电公司、阜新新能源公司、彰武新能源公司及内蒙古金源公司股比由100%变为20.02%，报告期内将四家标的公司收益的79.98%确认为少数股东损益影响。

3. 公司经营活动产生的现金流量净额同比增加，主要是公司深入推进提质增效，燃料采购及接受劳务支付的经营性现金同比减少5.51亿元，经营活动现金净流入规模相应提升。

4. 公司加权平均净资产收益率及扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率同比下降，主要受2024年末发行类REITs影响，归属于上市公司股东的净资产增加及净利润减少。

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、2025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	1,307,954,148.27	715,919,693.72	1,044,267,233.90	1,283,752,722.98
归属于上市公司股东的净利润	145,588,469.42	-59,498,692.99	-82,765,553.71	25,120,385.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	142,524,268.51	-59,793,977.78	-85,537,407.96	25,498,784.95
经营活动产生的现金流量净额	88,782,720.46	72,263,422.28	426,129,718.12	499,906,860.56

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	2025年金额	2024年金额	2023年金额
----------	---------	---------	---------

非经常性损益项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 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	-3,533,063.08	-278,300.97	2,921,571,982.76
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	14,206,800.67	9,238,178.32	18,954,673.95
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	-159,500.00	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
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	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	-9,148,011.23	32,461,772.29	-4,521,058.21
其他符合非经常性损益定义的损益项目		-	-
减：所得税影响额	2,254,821.46	2,063,347.63	-7,688.55
少数股东权益影响额（税后）	-5,415,120.96	-943,414.70	5,027,528.80
合计	5,752,940.94	41,581,931.79	2,935,535,515.14

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、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、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	1,053,800.00	894,300.00	-159,500.00	-159,500.00
合计	1,053,800.00	894,300.00	-159,500.00	-159,500.00

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、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. 电力市场方面。辽宁省作为全国第二批现货试点省份，2025年3月1日开始，省内电力现货市场开始连续结算试运行，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，精准统筹电量规模与交易电价、中长期合约与现货市场策略，全力争取发电综合效益最大化。

2. 煤炭市场方面。报告期内，国内煤炭市场价格整体呈稳中有降走势。公司紧抓市场下行窗口期，持续深化与国有大型煤矿的战略合作，多元拓展优质煤源渠道，刚性落实长协煤保供机制，入厂标煤单价同比显著下降，燃料成本得到有效管控，为公司盈利水平提升筑牢核心支撑。

3. 发行权益型并表类 REITs 产品。2024年，公司以全资持有的康平华电公司、阜新新能源公司、彰武新能源公司及内蒙古金源公司为底层资产，在上海证券交易所成功发行权益型并表类资

产支持专项计划。本次发行后，公司对四家标的公司的持股比例由 100%变为 20.02%，根据企业会计准则相关规定，公司仍将四家标的公司纳入合并报表范围，并将其对应 79.98%的收益确认为少数股东损益，该事项导致报告期内归属于上市公司股东的净利润有所下降。若剔除发行类 REITs 产品带来的会计影响，公司本期利润总额实现同比增幅 276.55%，公司经营基本面持续向好，经营业绩稳步提升。

4. 项目发展方面。2025 年，公司坚持能源转型升级，资产结构持续优化。报告期内，丹东“风火联营”一体化项目完成投资决策，其中丹东海上风电项目积极开展施工准备，丹东金山热电二期项目开工建设；白音华公司厂用电替代 7 万千瓦风电项目、灵活性改造配套 24 万千瓦风电项目及彰武可再生绿色热能示范项目加快建设；铁岭 2.5 万千瓦风电离网制氢一体化项目正式投产运营，公司新能源产业布局与综合能源服务能力持续提升。

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完成 0.28 亿元，同比减少 0.56 亿元，降幅 66.43%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润完成 0.23 亿元，同比减少 0.20 亿元，降幅 47.40%。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

本报告期，公司控股子公司辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司风电离网制氢一体化项目正式投产运营，因绿氢市场仍处于培育阶段，下游需求和产品价格存在不确定性。公司将持续强化生产运营与成本管控，保障业务稳健发展。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业基本情况

2026 年国家能源局新闻发布会指出，2025 年，我国能源供应保障能力有效提升，供需总体宽松，多项重要政策举措密集出台，行业健康有序发展，新型能源体系建设基础持续夯实，助力我国经济持续回升向好。第一，能源安全保障有力有效。2025 年是“十四五”以来能源保供成效最好的一年。原煤生产保持稳定，油、气产量双创历史新高，电力供应平稳有序，一批特高压直流输电工程投产送电，电力系统互补互济水平持续提升。第二，绿色低碳转型步伐加快。制定出台新能源集成融合发展、促进新能源消纳和调控等一系列政策措施，助力新能源发展提质增效。全年风电光伏新增装机超过 4.3 亿千瓦、累计装机规模突破 18 亿千瓦，可再生能源发电装机占比超过六成。可再生能源发电量达到约 4.0 万亿千瓦时。第三，行业有序发展成效显著。深入推进光伏行业“内卷式”竞争综合整治，综合施策实现煤炭稳产稳供稳价，引导现货价格运行在合理区间。积极推进全国统一电力市场建设，有效促进了电力资源优化配置，有效平衡了安全保供、绿色转型和价格稳定。

（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。2025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2025年12月底，公司已投运控股装机容量276.25万千瓦。其中火电装机226万千瓦，新能源装机50.25万千瓦（含2.5万千瓦风电离网制氢一体化项目），承担4458万平方米供热面积。

2025年，辽宁省统调火电机组平均利用小时2941小时，同比增加174小时，公司所属辽宁区域统调火电机组平均利用小时为3078小时，高于全省平均值137小时。

（三）行业新政策及影响

1. 2025年1月，国家发展改革委、国家能源局联合发布了《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，旨在推动新能源上网电价全面市场化，促进新能源行业的高质量发展，助力实现“双碳”目标。

2. 2025年5月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，支持新能源项目与用户开展直接交易，鼓励绿电就近消纳与跨省跨区直连，明确绿电直连项目可作为一体化主体参与电力市场，打通绿电生产与消费直达通道，提升绿电溢价空间与消纳水平。

3. 2025年9月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》，聚焦新能源就近消纳价格机制完善，明确系统运行费收取规则，支持自发自用、余电上网，强化价格信号对消纳布局的引导作用，有效降低新能源就近消纳成本，提升分布式与就地利用项目经济性。

4. 2025年11月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，提出加快构建多层次新能源消纳调控体系，推动海上风电规范有序开发，支持火电灵活性改造与新能源协同发展，强化跨省跨区通道资源共享。

5. 2025年12月，国家发展改革委、国家能源局联合发布了《电力中长期市场基本规则》（修订），提出纳入跨电网经营区常态化交易、区内省间灵活互济等机制；鼓励开展多年期交易，推动按日连续交易，推动中长期交易向“更长”和“更短”周期延伸，强化中长期交易“压舱石”作用，同时为新型主体入市提供了规则依据。

6. 2025年11月，国家发展改革委办公厅发布《国家发展改革委办公厅关于做好2026年电煤保供中长期合同签订和履约监管工作的通知》，文件聚焦2026年电煤中长期合同签订与履约监管，优化产地定价机制、压实签约履约责任、强化全流程监管，保障电煤稳定供应与价格平稳运行。

三、经营情况讨论与分析

2025年，公司积极应对复杂多变的经营形势与绿色转型发展任务，严格落实年度各项工作部署，始终坚守能源安全保供与绿色转型发展两大核心主线，经营运行平稳有序、资产质量与经营质效同步改善，全年完成发电量98.55亿千瓦时、供热量1411.49万吉焦，实现主营业务收入42.88亿元，归属于上市公司股东的净利润0.28亿元；剔除发行并表类REITs确认少数股东损益的会计影响后，公司经营业绩同比实现大幅增长，经营基本面持续向好。报告期内，公司聚焦三大核心方向纵深推进提质增效，全力筑牢盈利支撑。

一是燃料成本管控精准高效。公司精准研判煤炭市场走势，以市场化优质低价煤源为议价支撑，多措并举开拓境内外稳定煤源，抢抓下水煤与进口煤价格低位窗口期优化采购策略，有效压降综合采购成本，报告期内入厂标煤单价（不含税）同比降低77.89元/吨，机组能耗指标持续优化，综合供电煤耗同比下降0.59克/千瓦时，带动燃料成本同比减少4.04亿元，公司全年采购均价同比下降12.5%，圆满完成迎峰度夏、冬季供暖及重点时段电热保供任务，实现保供与控本双达标的目标。

二是降本增效工作优化深化。公司持续推进内部挖潜，通过强化自主检修、优化运维模式，有效节约委托运行及设备检修支出，推动四项费用同比压降0.18亿元。同时紧抓金融市场政策机遇，实施资金精益化统筹管理，持续开展高利率贷款置换，实现负债规模与融资成本“双降”，全年财务费用同比节约1.63亿元，财务减负与资金效益提升成效显著。

三是公司治理水平持续提升。报告期内，公司如期完成章程修订和取消监事会工作，积极响应监管指引，探索建立市值管理制度和工作方案，明确市值管理工作的组织领导机制和责任落实机制，将市值管理纳入经营业绩考核体系，与战略规划、年度经营目标深度绑定、协同推进，持续优化投资者关系管理，通过上证e互动、业绩说明会等多元渠道，高效合规回应投资者关切、传递经营价值，为公司高质量发展奠定合规基础。

四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1. 聚焦隐患治理，筑牢安全保供根基

一是保供能力持续增强。扎实推进安全生产大整治和隐患排查治理，实现较大及以上隐患清零。按期完成供热设备“冬病夏治”工作及老旧管网综合治理技改项目。二是设备可靠性持续提升。扎实开展安全生产治本攻坚三年行动，合理完成机组大小修，火电企业和在建项目开展环保问题日常巡回检查，提升火电机组年度等效可用系数及环保管理水平。

2. 聚焦成本管控，夯实经营创效能力

一是市场营销稳中向好。提高辽宁区域煤机利用小时，精准优化中长期合约与现货市场交易策略，售电单价同比增加。二是成本管控取得实效。机组能耗指标持续优化，综合供电煤耗同比

下降带动燃料成本同比减少；实施资金精益化统筹管理，通过强化自主检修、优化运维模式，有效节约委托运行及设备检修支出，推动四项费用同比压降。

3. 聚焦资本运作，优化资产负债结构

公司持续创新资本运作模式，有效优化资产负债结构，资产负债率保持稳健水平，归母净资产稳步增厚，资本结构更趋合理。公司灵活运用债务融资、资产证券化等多元金融工具，为公司项目建设、绿色转型发展提供资金保障，有效平衡发展速度与财务风险。

4. 聚焦绿色转型，培育产业增长动能

报告期内，丹东“风火联营”一体化项目完成投资决策，其中丹东海上风电项目积极开展施工准备，丹东金山热电二期项目开工建设；白音华公司厂用电替代7万千瓦风电项目、灵活性改造配套24万千瓦风电项目及彰武可再生绿色热能示范项目加快建设；铁岭2.5万千瓦风电离网制氢一体化项目正式投产运营，公司新能源产业布局与综合能源服务能力持续提升。

五、报告期内主要经营情况

公司2025年发电量完成98.55亿千瓦时，同比降低4.63%；售电量完成86.61亿千瓦时，同比降低4.18%；售热量完成1343.66万吉焦，同比降低3.77%。报告期内实现营业收入43.52亿元，同比降低2.3%；实现营业利润3.23亿元，同比增加2.74亿元；实现归属于上市公司股东的净利润0.28亿元，同比减少0.56亿元，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润0.23亿元，同比减少0.20亿元。

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2024年发行类REITs，报告期内将四家标的公司收益的79.98%确认为少数股东损益影响，剔除上述影响公司经营业绩同比大幅增加，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	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50	-2.30
营业成本	3,436,330,022.36	3,795,457,200.79	-9.46
管理费用	209,606,283.32	196,128,539.09	6.87
财务费用	221,928,286.15	384,902,058.70	-42.34
经营活动产生的现金流量净额	1,087,082,721.42	805,546,413.09	34.95
投资活动产生的现金流量净额	-1,195,805,961.13	-491,097,255.87	-143.50
筹资活动产生的现金流量净额	-105,806,425.52	-224,770,613.88	52.93

财务费用变动原因说明：主要原因是贷款规模及资金成本率同比下降。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因是采购燃料支付的现金同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因是项目建设投资支出同比增加

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要原因是本期偿还债务支付的现金同比减少。

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 42.88 亿元，同比降低 2.88%；主营业务成本 34.01 亿元，同比降低 9.70%，主营业务成本同比变动幅度较大的主要原因是本报告期燃料成本下降影响。

(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	4,287,877,665.34	3,402,310,708.20	20.65	-2.88	-9.67	增加 5.99 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	3,462,802,334.17	2,540,609,157.30	26.63	-3.14	-9.84	增加 5.45 个百分点
热力销售	820,004,214.41	859,774,946.94	-4.85	-2.21	-9.37	增加 8.29 个百分点
其他	5,071,116.76	1,926,603.96	62.01	194.35	8,355.45	减少 36.67 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
辽宁地区	2,333,639,566.25	1,941,299,486.24	16.81	-3.12	-9.13	增加 5.56 个百分点
内蒙古地区	1,954,238,099.09	1,461,011,221.96	25.24	-2.60	-10.37	增加 6.48 个百分点

(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 币种：人民币

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 (%)
电力销售	主营业务成本	2,540,609,157.30	74.67	2,817,797,236.36	74.81	-9.84
热力销售	主营业务成本	859,774,946.94	25.27	948,670,354.54	25.19	-9.37
其他	主营业务成本	1,926,603.96	0.06	22,785.34	0.00	8,355.45

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

国家电网公司东北分部、国网辽宁省电力有限公司同受国家电网有限公司最终控制，本次对上述主体按国家电网有限公司合并口径列示。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额385,150.31万元，占年度销售总额84.38%；其中前五名客户销售额中关联方销售额1,067.50万元，占年度销售总额0.23%。

前五名供应商采购额179,696.43万元，占年度采购总额66.76%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额17,090.75万元，占年度采购总额6.35%。

B.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	国家电网有限公司	369,344.01	80.92%

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

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

2025 年，本公司管理费用为 2.1 亿元，同比增加 6.87%，主要是管理人员薪酬增加影响。

2025 年，本公司财务费用为 2.22 亿元，同比降低 42.34%，主要是贷款规模及资金成本率同比下降。

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

2025 年，公司经营活动产生的现金流量净额为 10.87 亿元，同比增加 2.46 亿元，主要原因是报告期内煤价同比下降。公司投资活动产生的现金流量净额约为-11.96 亿元，同比减少 7.05 亿元，主要原因是基建项目投资支付的现金较同期增加；筹资活动产生的现金流量净额约为-1.06 亿元，同比增加 1.55 亿元，主要原因是本报告期偿还债务支付的现金同比减少。

(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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	364,154,523.12	2.41	590,607,706.87	4.19	-38.34	主要是本期提升资金使用效率、合理统筹资金。
预付账款	91,111,065.03	0.60	60,785,546.56	0.43	49.89	主要是预付燃料款较年初增加。

其他应收款	35,941,355.38	0.24	25,071,143.61	0.18	43.36	主要是收到保证金较年初增加。
其他流动资产	199,170,160.80	1.32	104,751,008.31	0.74	90.14	主要是碳排放资产和留抵增值税较年初增加。
在建工程	1,581,968,066.92	10.47	555,736,146.59	3.94	184.66	主要是基建项目及技改工程投资增加影响。
无形资产	323,506,248.42	2.14	241,538,616.99	1.71	33.94	主要是丹东海风公司获取海域使用权。
其他非流动资产	85,956,208.20	0.57	201,367,974.93	1.43	-57.31	主要是预付工程类款项较年初减少。
应付票据	84,585,909.28	0.56	21,675,719.90	0.15	290.23	主要是通过信用证支付款项。
应付账款	758,351,102.64	5.02	547,120,056.04	3.88	38.61	主要是基建技改项目应付款项较年初增加。
其他应付款	71,966,517.77	0.48	119,921,850.44	0.85	-39.99	主要是支付到期质保金等款项。
一年内到期的非流动负债	637,948,384.26	4.22	1,026,743,066.29	7.28	-37.87	主要是公司偿还到期借款影响。
长期借款	4,284,671,877.13	28.37	3,187,028,236.28	22.60	34.44	主要是本期新增贷款。
预计负债	26,485,169.46	0.18	20,632,849.38	0.15	28.36	主要是本期确认的诉讼相关预计负债。
其他非流动负债	22,436,722.10	0.15	36,507,300.16	0.26	-38.54	主要是公司确认挂网费收入影响。
专项储备	5,088,365.24	0.03	3,672,653.03	0.03	38.55	主要是本期计提安全生产费。

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	2,319,084.95	保函保证金及土地复垦保证金
应收账款	1,034,838,849.53	质押借款
固定资产	1,342,231,171.28	融资性抵押借款
在建工程	380,654,400.31	融资租赁设备
合计	2,760,043,506.07	-

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《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》，2025年全国全社会用电量10.37万亿千瓦时，同比增长5.0%，规模首次突破10万亿千瓦时大关；全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%。非化石能源发电装机达到24.0亿千瓦、占总装机比重达61.7%。全国电力系统安全稳定运行，电力供应持续绿色低碳转型，电力消费稳中向好，电力供需总体平衡。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同 期	同比	今年	今年
辽宁省	388,168.62	399,962.18	-2.95%	320,424.06	326,833.64	-1.96%	320,424.06	326,833.64	-1.96%	248.45	170.14	46.03%	463.81	463.81
火电	326,246.77	332,988.18	-2.02%	259,674.05	260,967.19	-0.50%	259,674.05	260,967.19	-0.50%	40.19	-	-	472.38	472.38
风电	60,448.85	65,381.00	-7.54%	59,315.01	64,324.26	-7.79%	59,315.01	64,324.26	-7.79%	208.25	170.14	22.40%	426.16	426.16
光伏发 电	1,473.00	1,593.00	-7.53%	1,435.00	1,542.19	-6.95%	1,435.00	1,542.19	-6.95%	-	-	-	468.08	468.08
内蒙古自治区	597,351.19	633,402.40	-5.69%	545,705.23	577,070.33	-5.44%	545,705.23	577,070.33	-5.44%	60.72	21.32	184.74%	355.95	355.95
火电	518,215.00	571,108.00	-9.26%	467,839.20	515,421.00	-9.23%	467,839.20	515,421.00	-9.23%	29.53	-	-	350.13	350.13
风电	79,136.19	62,294.40	27.04%	77,866.03	61,649.33	26.30%	77,866.03	61,649.33	26.30%	31.19	21.32	46.26%	390.93	390.93
合计	985,519.81	1,033,364.58	-4.63%	866,129.28	903,903.97	-4.18%	866,129.28	903,903.97	-4.18%	309.16	191.46	61.48%	395.85	395.85

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万 千瓦时)	同比	售电量(万千 瓦时)	同比	收入	上年同期 数	变动比例 (%)	成本构成 项目	本期 金额	本期占总 成本比例 (%)	上年同 期金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额 较上年同 期变动比 例(%)
火电	844,461.77	-6.60%	727,513.25	-6.30%	28.65	30.29	-5.42%	主营业务 成本	23.50	92.47	26.19	93.60	-10.24
风电	139,585.04	9.33%	137,181.03	8.90%	5.57	5.23	6.54%	主营业务 成本	1.86	7.30	1.74	6.22	6.79
光伏发电	1,473.00	-7.53%	1,435.00	-6.95%	0.07	0.08	-16.04%	主营业务 成本	0.06	0.23	0.05	0.18	4.36

合计	985,519.81	-4.63%	866,129.28	-4.18%	34.29	35.60	-3.69%	-	25.42	100.00	27.98	100.00	-9.15
----	------------	--------	------------	--------	-------	-------	--------	---	-------	--------	-------	--------	-------

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		226	226
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
	铁岭氢能公司	辽宁铁岭	2.5	2.5
小计		49.3	49.3	
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			276.25	276.25

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

项目	2025年	2024年	同比变动（%）
装机容量（万千瓦）	276.25	273.75	0.91
发电量（亿千瓦时）	98.55	103.34	-4.63

厂用电量（万千瓦时）	70,678	75,140	-5.94
厂用电率（%）	7.16	7.26	-1.38
利用小时数（小时）	3,567.49	3,859	-7.55
其中：火电利用小时（小时）	3,736.55	4,100	-8.86
风电利用小时（小时）	2,831.32	2,728	3.79

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

资本性支出情况：报告期内，公司发生资本性支出 169,861.97 万元，其中基建投资支出 142,121.94 万元，技改投资支出 27,740.03 万元。

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

电量单位：亿千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	74.38	80.99	-8.16%
总上网电量	86.61	90.39	-4.18%
占比	85.88%	89.60%	-4.15%

7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

2025年，公司全资子公司能源销售公司以市场为导向，把握辽宁电力现货市场常态化运行契机，深挖市场红利、深耕区域市场，结合监管政策要求，优化推出适配现货交易的个性化售电方案。能源销售公司精准布局用户体系，重点拓展优质零售及工业用户，强化专业人才培养，提升交易管控精细化水平，筑牢风险管控防线，探索数字化服务创新路径。面对市场主体扩容、竞争加剧的态势，公司通过服务与模式创新，实现售电业务规模与质量双提升，持续巩固区域市场核心地位。

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 31,508.50 万元，上年同期投资额为 107,562.29 万元，投资额减少 76,053.79 万元，投资额降幅 70.71%。

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
华电(辽宁)能源销售有限公司	售电服务	是	增资	100,000,000.00	100.00%	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	增资	78,000,000.00	51.00%	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	60,000,000.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
华电(丹东)海上风电有限公司	电力销售	是	增资	60,000,000.00	100.00%	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	9,000,000.00	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	增资	8,085,000.00	85.00%	是	长期股权投资	自有资金	已完成
合计	/	/	/	315,085,000.00	/	/	/	/	/

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	1,053,800	-159,500.00	-	-	-	-	-	894,300.00
合计	1,053,800	-159,500.00	-	-	-	-	-	894,300.00

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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
丹东金山热电有限公司	子公司	电力、热力	179,055.80	358,694.44	93,110.22	120,115.70	4,982.02	7,079.14
白音华金山发电有限公司	子公司	电力	101,622.00	356,227.65	128,834.81	165,139.87	11,662.29	5,926.95
华源(天津)投资合伙企业(有限合伙)	子公司	投资与资产管理	407,961.79	330,132.61	321,923.49	52,085.99	27,786.72	25,540.98
华电(锡林郭勒盟)新能源有限公司	子公司	电力	100.00	92,692.68	15,943.00	0.00	0.00	0.00
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	参股公司	煤炭生产及销售	58,834.00	530,046.15	277,147.18	171,791.68	-10,473.68	-12,765.50
昌图华电风力发电有限公司	参股公司	电力	9,185.00	33,206.21	15,282.02	5,580.12	2,124.75	1,858.13

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
华电(丹东)海上风电有限公司	股权收购	有利于进一步提升公司发展质量,增强公司盈利能力和综合竞争力

2025年6月5日,本公司自母公司华电辽宁收购全资子公司华电(丹东)海上风电有限公司,本期纳入财务报表合并范围。

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

本公司控制结构化主体情况详见“第八节、财务报告”之“十、在其他主体中的权益”相关内容。

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

2026年全国能源工作会议强调，2026年是“十五五”开局之年，能源行业要锚定“双碳”目标，加快构建新型能源体系，统筹高质量发展与高水平安全，推动能源绿色低碳转型取得新突破。根据中电联预测，预计2026年太阳能发电装机规模将首次超过煤电装机规模，2026年底风电和太阳能发电合计装机规模达到总发电装机的一半。全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过3亿千瓦，新增有效发电能力1亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机27亿千瓦，占总装机的比重在63%左右；煤电装机占总装机比重降至31%左右。

2026年1月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，标志着容量电价机制将全面实施，我国电力市场正式确立“电能量市场+容量市场”的双轨制新格局。市场各类主体的定位与收益模式将清晰分化：新能源的收益将完全取决于其在电力现货市场中的竞争力；而为系统提供备用、调峰等可靠支撑能力的煤电、新型储能等调节性电源，其固定成本将通过独立的容量电价机制获得稳定补偿。

中国煤炭运销协会预计，2026年全国原煤产量将达48.6亿吨，同比增长0.7%，火电发电量同比增长3.3%，全年煤炭供需总体保持平衡，仅在迎峰度夏、度冬时段出现阶段性偏紧，其中夏季最高负荷时段火电耗煤需求将同比小幅攀升。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

积极响应国家“双碳”战略部署，紧扣能源绿色低碳转型要求，坚持绿色发展方向，聚焦“扩绿、提质、增新”，不断强化核心功能，提升核心竞争力。立足电力主业，全力拓展优质项目，坚守能源保供职责，持续优化资产结构，加快重点项目建设，提高运营效率与盈利能力，推动能源结构持续优化升级，不断增强可持续发展能力，努力打造契合国家战略、顺应行业趋势的一流能源上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 坚持效益导向，精准优化电力市场营销策略。一是统筹推进中长期交易，结合煤价走势与边际贡献变化，统筹省内及跨省外送电量，积极拓展优质中长期合同；以效益最大化为原则，科学制定开机方式与报价策略，持续扩大售电公司代理用户规模。二是深化政策与市场研判，动态优化交易策略，提升现货市场收益水平；积极争取容量电价到位，全力推进增量稳价工作。三是持续优化运行方式，提升火电机组顶峰出力、低谷深调及连续调节能力，增强市场灵活性与竞价话语权。

2. 狠抓电煤采购与厂内管理，全力推动降本增效。一是强化电煤安全保供，坚守能源保供底线，科学制定库存策略，实现精准高效保供。二是持续压降燃料成本，优化长协煤结构，推动“基准+浮动”价格机制落地，提升长协煤性价比；密切跟踪市场动态，合理调整长协与市场煤配比，积极争取外蒙煤等优惠政策，依托华电环球、华电物流等单位资源及平台优势，切实发挥进口煤作用。三是提升厂内燃料精益管理水平，全面规范入厂煤验收，保障采样、制样设备可靠投运；强化配煤掺烧精细化管控，有效降低燃料成本。

3. 完善供热成本疏导机制，提升供热效益。一是强化政策争取与补贴统筹，积极申报节能技改、管网改造、采暖专项等补贴。二是统筹电热碳协同效益，电价高峰时段优先保障供热刚需，低谷时段合理控制低边际贡献机组供热量，提升整体效益。三是健全热费回收体系，完善考核奖惩，压实责任，多措并举提升热费回收率与用户缴费主动性。

4. 强化全面预算刚性管控，严控固定成本超支。一是统筹机组检修、技改等事项，刚性管控电热四项费用，牢固树立“过紧日子”思想，严禁无预算、超预算支出，围绕设备健康与运行效率制定治理计划，提升资金使用效益。二是严格物资采购审核，从源头控制成本，扩大自主检修范围，优化外委费用支出。三是充分用好“两新”“两重”政策，持续压降带息负债规模、置换高成本融资，实现负债规模与融资成本双下降。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 电量竞争及电价下降风险。随着辽宁省内新能源大量投产，全社会用电量增速不及预期，导致电量增发难度增大；同时辽宁省内现货市场开展长周期结算试运行，现货电价存在不确定性；火电容量电价政策对生产运营要求提高，足额获取难度较大。

应对措施：公司持续跟踪火电机组容量电价政策和新能源机制电价政策，深入分析现货市场形势，合理制定报价策略，努力稳定电价。指导各火电企业优化机组运行方式，做好电量增发工作。督导新能源企业加强设备治理和利用小时对标，提高新能源机组发电量。

2. 煤炭供应及价格风险。受国际地缘政治、国内外宏观政策、碳排放管控、极端天气、运输成本波动、突发事件及新能源发电出力不稳定等多重不确定因素影响，公司煤炭采购面临区域性、时段性、结构性供需偏紧及价格大幅波动风险，对燃料成本稳定及机组安全稳定运行构成潜在挑战。

应对措施：公司紧扣2026年电煤中长期合同产地定价、月度调整政策导向，严格落实长协签订与履约监管要求，以年度目标煤价为管控核心，密切跟踪研判国内外煤炭市场形势，抢抓市场下行及采购淡季有利窗口，依托“基准价+浮动价”定价机制优化采购策略，持续推动综合采购成本稳步下降，全力保障电煤供应稳定、成本可控。

3. 新能源消纳风险。随着省内新能源大量投产，因外送通道有限以及本地消纳不足，全省风光电弃风弃光率可能提高。

应对措施：公司密切关注省间现货信息披露及市场行情，积极参与省间现货申报，降低限电率。加强风电限电率对标工作，提升新能源效益贡献度。定期分析原因、制定措施，减少弃风损失电量，力争限电率不高于省内同区域平均水平。

4. 安全环保风险。2026年，《中华人民共和国生态环境法典》施行，火电污染物排放标准同步收严，中央生态环境保护督察常态化推进，环保合规监管要求更高、合规成本显著增加，环保合规风险加剧。

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、环评水报报批管理、环境保护和水土保持措施落实、竣工环水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、环境和社会

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。

2025年，公司如期完成章程修订和取消监事会工作，全面完成国资委重点督办深化监事会改革任务，完成《公司章程》《董事会议事规则》《股东会议事规则》等公司治理运行基本配套制度修订，同时，公司积极响应监管指引，探索建立市值管理制度和工作方案，明确市值管理工作的组织领导机制和责任落实机制，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，合规完成3次业绩说明会、84次线上“上证e互动”和电话沟通以及投资者现场交流接待工作。组织董监高参加合规培训，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。公司持续开展公司制度清理优化，着力强化内控合规体系、“智能化穿透式监管平台”建设及案件处置能力，白音华公司星火案件对方当事人的再审申请被高院驳回，最大程度维护了公司合法权益，妥善化解了相关风险。

1. 确保股东合法权益。公司平等对待所有股东，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，明确划分股东会、董事会的职责与权限，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，并按照有关规定确定其职权范围。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，持续向相关人员宣贯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，以具体操作规范为支撑、以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“第五节 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。

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“第五节 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、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√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薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
姜青松	董事长	男	57	2025-08-26	2029-03-26	0	0	0	-	40.01	否
李 飏	董事	男	57	2024-02-20	2029-03-26	0	0	0	-	0	是
田 立	董事	男	59	2024-06-05	2029-03-26	0	0	0	-	96.86	否
	总经理			2024-04-23	2029-03-26						
赵晓坤	董事	男	54	2025-06-18	2029-03-26	0	0	0	-	67.24	否
曾庆华	董事	男	59	2024-02-20	2029-03-26	0	0	0	-	0	是
华忠富	董事	男	59	2024-02-20	2029-03-26	0	0	0	-	0	是
邬 迪	董事	男	60	2022-08-23	2029-03-26	0	0	0	-	0	是
张广宁	独立董事	男	54	2022-08-23	2028-08-23	0	0	0	-	8.00	否
赵清野	独立董事	男	44	2022-08-23	2028-08-23	0	0	0	-	8.00	否
刘晓晶	独立董事	女	45	2022-08-23	2028-08-23	0	0	0	-	8.00	否
齐 宁	独立董事	女	46	2022-08-23	2028-08-23	0	0	0	-	8.00	否
薛振菊	董事会秘书	女	53	2024-02-02	2029-03-26	0	0	0	-	85.55	否
	财务总监			2022-08-23	2029-03-26						
刘 刚	副总经理	男	53	2024-02-02	2029-03-26	0	0	0	-	84.08	否
白雪飞	副总经理	男	47	2024-07-23	2029-03-26	0	0	0	-	83.49	否
李延春	副总经理	男	55	2024-11-20	2029-03-26	0	0	0	-	83.84	否
毕诗方	董事长 (离任)	男	57	2022-08-23	2025-08-08	0	0	0	-	57.06	否
赵 伟	董事(离任)	男	59	2024-02-20	2025-09-28	0	0	0	-	0	是

刘志明	董事（离任）	男	59	2024-12-26	2025-04-24	0	0	0	-	0	是
合计	/	/	/	/	/	-	-	-	/	630.13	/

姓名	主要工作经历
姜青松	曾先后担任黑龙江华电齐齐哈尔热电有限公司总经理、党委委员，华电能源股份有限公司哈尔滨第三发电厂厂长、党委委员，华电能源股份有限公司总经理、党委副书记，华电吉林能源有限公司党委书记、执行董事，中国华电集团清洁能源有限公司董事长、党委书记等职务。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。
赵晓坤	曾先后担任包头东华热电有限公司副总经理、党委委员，华电内蒙古能源有限公司安全生产部主任，内蒙古华伊卓资热电有限公司党委书记、董事长，华电内蒙古能源有限公司副总经理、党委委员，中国华电集团有限公司重庆分公司党委委员、副总经理。现任华电辽宁能源发展股份有限公司职工董事、党委副书记、工会主席。
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，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、本钢板材股份有限公司及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。
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。
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，华电辽宁能源发展股份有限公司党委书记、董事长等职务。现任中国华电集团有限公司工程建设与供应链管理部主任。
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，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等职务。
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、工委办处长，华电湖北发电有限公司党组成员、党组纪检组组长、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，华电辽宁能源发展股份有限公司董事等职务。

其他情况说明

√适用 □不适用

根据工作需要，公司 2025 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) 2025 年 4 月 24 日，刘志明先生辞去公司董事职务。2025 年 6 月 18 日，公司 2024 年年度股东大会选举赵晓坤先生为公司董事。

(2) 2025 年 8 月 8 日，毕诗方先生辞去公司董事职务；2025 年 8 月 25 日，公司 2025 年第一次临时股东大会选举姜青松先生为公司董事。

(3) 2025 年 8 月 26 日，公司第八届董事会选举姜青松先生为公司董事长。

(4) 2025 年 9 月 28 日，赵伟先生辞去公司董事职务。

2. 监事变动情况。

2025 年 12 月 16 日，《公司章程》进行了全面修订，公司取消监事会。监事蔡国喜、荆伟及职工监事宋大明离任。

(二) 现任及报告期内离任董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
郭 迪	沈阳市土地综合开发有限公司	董事长
在股东单位任职情况的说明	-	

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

截至报告期末，公司董事和高级管理人员在其他单位任职情况详见前述其简介。

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	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。公司董事薪酬由股东会确认，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、高级管理人员薪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 2025 年第一次会议同意《关于公司董事和高级管理人员薪酬的议案》《关于审议〈公司 2025 年工资总额预算方案〉的议案》《关于签订公司经理层成员 2025 年经营业绩目标的议案》，并同意提交公司第八届董事会第二十二次会议审议。公司独立董事 2025 年第一次专门会议审议通过《关于公司董事和高级管理人员薪酬的议案》。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	《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》。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	相关人员工资报酬按上述规定按期支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	报告期末，在公司领取报酬的董事和高级管理人员实际获得的报酬合计为 630.13 万元（税前）。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	根据公司《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》对公司高级管理人员（经理层成员）进行了考核，本报告期，公司高级管理人员（经理层成员）较好地完成了公司的各项任务目标。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	报告期末全体董事和高级管理人员（在公司领取报酬，不包含独立董事）预留 10%作为递延支付，报告期结束的第一年和第二年各发放 5%。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无。

(四) 公司董事、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
姜青松	董事、董事长	选举	工作调动
赵晓坤	董事	选举	工作调动
毕诗方	董事、董事长	离任	工作调动
赵伟	董事	离任	个人原因
刘志明	董事	离任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

√适用 □不适用

公司因修改《公司章程》优化治理结构，第八届董事会于2025年8月23日任期届满后推迟换届选举。公司于2026年3月26日召开2026年第一次临时股东会及职工代表大会完成第九届董事会换届选举。

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
姜青松	否	3	3	0	0	0	否	2
李飏	否	8	8	0	0	0	否	4
田立	否	8	7	0	1	0	否	4
赵晓坤	否	5	5	0	0	0	否	3
华忠富	否	8	8	0	0	0	否	4
曾庆华	否	8	8	0	0	0	否	4
邬迪	否	8	8	0	0	0	否	4
张广宁	是	8	8	0	0	0	否	4
赵清野	是	8	8	0	0	0	否	4
刘晓晶	是	8	8	0	0	0	否	4
齐宁	是	8	8	0	0	0	否	4
毕诗方	否	4	4	0	0	0	否	1
赵伟	否	6	6	0	0	0	否	3
刘志明	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	8
其中：现场会议次数	8

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	8

(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

五、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）、姜青松、田立、赵晓坤、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	姜青松（主任委员）、李飏、田立、张广宁、刘晓晶、齐宁

报告期内，因公司董事毕诗方、赵伟及刘志明辞职，公司审计委员会、提名委员会和战略委员会成员相应作出调整。

(二) 报告期内审计委员会召开7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
2025-02-18	审议通过了《关于审议 2024 年审计工作安排的议案》	同意天职国际 2024 年的年审工作安排。	无
2025-04-11	听取《2024 年年度报告治理沟通函》并审议通过了《公司 2024 年内部审计工作报告》《公司 2024 年检查报告》《2024 年财务决算及 2025 年财务预算报告》《2024 年年度报告及摘要》《2025 年第一季度报告》《关于 2024 年利润分配预案的议案》《关于审议公司 2024 年内控合规风险管理工作报告等相关材料的议案》《董事会审计委员会 2024 年履职报告》《会计师事务所 2024 年履职情况评估报告》《关于与中国华电财务有限公司开展金融服务的风险持续评估报告》《关于续聘 2025 年审计机构的议案》《关于审议公司 2025 年内部审计工作计划的议案》《关于新增 2025 年日常关联交易暨向关联方提供采购服务的议案》《公司 2024 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》《关于公司及全资、控股子公司申请 2025 年银行融资的议案》	同意上述议案并提交董事会审议，并对三项工作发表意见如下： 1. 《公司关于与中国华电财务有限公司开展金融服务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	无

		<p>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2025年度财务审计机构和内部控制审计机构。</p> <p>3. 我们同意将日常关联交易事项提交公司第八届董事会第二十二次会议审议，并同时报告公司第八届监事会会议，同意公司增加日常关联交易。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。</p>	
2025-08-07	审议通过了《关于与中国华电集团财务有限公司签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》	<p>同意公司上述事项并提交董事会审议，并发表意见如下：中国华电集团财务有限公司是经中国人民银行批准设立的接受国家金融监督管理总局监管的规范性非银行金融机构，中国华电集团财务有限公司根据《金融服务协议》在经营范围内为公司（代表自身及控股子公司）提供金融服务符合国家有关法律法规的规定。双方拟签署的《金融服务协议》遵循平等自愿的原则，定价原则公允，不存在损害公司或股东利益，特别是非关联股东和中小股东利益的情形。本事项严格按照有关法律程序进行，符合相关法律法规及公司《公司章程》的规定。</p>	无
2025-08-15	审议通过了《关于全资子公司办理融资租赁业务的议案》《关于全资子公司增加银行融资的议案》	同意上述议案并提交董事会审议。	无
2025-08-25	审议通过了《关于审议〈2025年半年度报告及摘要〉的议案》《关于审议〈公司与中国华电集团财务有限公司	同意公司上述事项并提交董事会审议，并发表意见如下：《关于审议〈公司与中国华电	无

	开展金融服务的风险持续评估报告)的议案》	集团财务有限公司开展金融服务的风险持续评估报告)的议案》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。	
2025-10-24	审议通过了《关于审议〈2025年第三季度报告〉的议案》	同意上述议案并提交董事会审议。	无
2025-11-26	审议通过了《关于关联人向公司提供资金的议案》《关于预计2026年日常关联交易的议案》《关于开展2026-2028年度会计师事务所选聘工作的议案》	同意上述议案并提交董事会审议。	无

(三) 报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025-04-11	审议通过了《关于变更公司部分董事的议案》	同意提名赵晓坤为公司董事。同意议案提交董事会审议。	无
2025-08-07	审议通过了《关于变更公司部分董事的议案》	同意提名姜青松为公司董事。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2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025-04-11	审议通过了《关于公司董事和高级管理人员薪酬的议案》《关于审议公司〈2025年工资总额预算方案〉的议案》《关于签订公司经理层成员2025年经营业绩目标的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2025-11-26	审议通过了《关于审议公司经理层成员2022-2024年任期业绩考核和激励兑现的议案》《关于审议公司经理层成员2024年度业绩考核和薪酬兑现的议案》《关于审议公司经理层成员2025-2027年任期经营业绩考核目标的议案》	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
2025-01-20	审议通过了《关于拟参与海上风电项目竞配的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2025-04-11	审议通过了《关于公司2025年技术改造项目的议案》《关于审议公司2025年度基建投资计划的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2025-05-13	审议通过了项目竞配议案	同意议案提交董事会审议	无
2025-08-15	审议通过了《关于增资建设一体化联营项目的议案》《关于增加公司2025年基建投资计划的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2025-10-24	审议通过了《关于向控股子公司增资建设辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目的议案》	同意议案提交董事会审议。	无
2025-11-26	审议通过了《关于向全资子公司华电（辽宁）能源销售有限公司增资的议案》	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

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、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	511
主要子公司在职员工的数量	1,031
在职员工的数量合计	1,542
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	1,050
销售人员	27
技术人员	180
财务人员	31
行政人员	254
合计	1,542
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科及以上学历	1,049

大专	289
中专及以下	204
合计	1,542

(二) 薪酬政策

适用 不适用

2025年公司认真落实“规范、激励、倾斜”相关工作要求，坚持按劳分配、兼顾公平，构建由工资业绩联动、效率对标调节和工资水平调控共同组成、协调运转的工资决定机制，工资分配与效益效率、绿色发展、科技创新、重点任务紧密挂钩，同时强化科技骨干人才薪酬激励，加大苦脏险累员工薪酬倾斜，更好地调动了广大干部员工积极性。

(三) 培训计划

适用 不适用

2025年公司深入实施人才强企战略，全方位培养、引进、用好人才，充分发挥人才第一资源作用。印发了公司《人才工作要点》，统筹推进“三支人才队伍”协同发展。不断完善人才梯队建设，突出青年人才储备培养，组织优秀中青年人才素质提升培训班2期。全面推行“导师带徒”制度，有效提升新入职员工培养的系统性与实效性。严格执行年度教育培训计划，做实专业能力提升培训，举办培训47个班次，2600余人次参训；以公司教育培训基地为依托，举办了15个专业21场班次培训，1800余人次参训，发挥华电工匠、首席工匠等骨干的传帮带作用，人才队伍活力得到有效激发，逐渐建设成一支数量充足、质量优良、梯次合理的人才队伍。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、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》，公司于2012年将《公司章程》中相关内容条款进行了修订，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，公司于2014年对《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。

根据中国证监会 2025 年修订的《上市公司章程指引》及《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》要求，公司于 2025 年对《公司章程》中现金分红部分进行了修订，并经公司 2025 年第三次临时股东大会审议通过。本公司利润分配政策符合《公司章程》及审议程序的规定，能够做到充分保护中小投资者的合法权益，有明确的分红标准。利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。本公司本着重视股东合理投资回报，兼顾全体股东整体利益、公司长远利益及合理资金需求的原则，实施连续、稳定、积极的利润分配政策。

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会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

(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

九、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、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

2025年，公司内部控制制度体系建设不断完善。为加强制度分级分类管理，对适用于公司系统的现行有效制度进行了两轮全面梳理，印发了《2025年规章制度优化清理计划》及《2025年应建制度目录》，全年召开规章制度管理委员会10次，优化各项制度共计71项，内容涉及综合办公、公司治理、投资管理、人力资源、财务管理、生产管理、市场营销、安全环保等多个领域。2025年公司持续抓好制度宣贯工作，全面完成了年度规章制度宣贯计划。每季度梳理制度执行情况，发现制度执行过程中存在的问题，为各项制度的持续优化奠定基础，形成“修订—执行—监督—优化”的长效管理闭环。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、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，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。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示
适用 不适用

十二、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2025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2026年4月28日出具了标准的无保留意见的审计报告，与董事会内部控制评价报告意见一致。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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、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。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		3
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	白音华金山发电有限公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2F111.56.142.62%3A40010%2Fsupport-yfpl-web%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2Fdisclosure%2FdisclosureInfo.js&ticket=t%3A%3A25b3e1c0ea4849cf97be0d53d5acfaac&versionId=c1d8472b-b1c6-4ff4-bde9-bd6a48ae3bb7&spCode=1525260200000020
2	丹东金山热电有限公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/companiesreport?enterId=683128852992005&publishdataId
3	华电辽宁能源发展股份有限公司沈阳分公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/companiesreport?enterId=683500640292869&publishdataId

其他说明

√适用 □不适用

公司全资子公司内蒙古金源公司因非法使用草原被处以行政罚款 30.303 万元。

十五、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《2025 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）	62.44	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 62.44 万元。
其中：资金（万元）	0	-
物资折款（万元）	62.44	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）	477	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。

具体说明

适用 不适用

十六、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）	62.44	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 62.44 万元。
其中：资金（万元）	0	-
物资折款（万元）	62.44	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）	477	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。
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

2025 年，公司党委深入贯彻落实习近平总书记对“三农”工作作出的重要指示精神，高度重视乡村振兴工作，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，重点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 62.44 万元。在精准施策上下功夫，着力提升帮扶的综合实效和可持续性，确保帮扶力度不减、工作不断、效果更实，切实助力边疆地区特色农产品产业链良性循环。

十七、其他

适用 不适用

第五节 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	<p>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：</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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股东利益的原则，本公司将在5年内采</p>	2023-06-27	否	长期	是，华电辽宁已于2023年7月24日完成了东电热电55%的股权出售。

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
			<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>				
	解决同业竞争	华电能源	<p>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。</p> <p>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、控股子公司和其他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。</p> <p>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。</p>	2014-12-29	否	长期	是
	解决同业竞争	辽宁能源	<p>一、如本公司（包括本公司现有或将来成立的子公司和其他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。</p> <p>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。</p>	2014-12-29	否	长期	是
	解决关联交易	华电集团	<p>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及本公司所控制的企业优于市场第三方的权利。</p> <p>二、不利用金山股份的实际控制人地位及对金山股份的重</p>	2014-12-29	否	长期	是

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
			<p>大影响，谋求与金山股份达成交易的优先权利。</p> <p>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。</p> <p>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：</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>				
	解决关联交易	华电能源和辽宁能源	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	2014-12-29	否	长期	是

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
			<p>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：</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>				
	解决关联交易	华电集团	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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：</p> <p>1. 督促金山股份按照《中华人民共和国公司法》《上海证</p>	2023-08-29	否	长期	是

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
			<p>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；</p> <p>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；</p> <p>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。</p>				
	其他	华电集团	<p>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。</p> <p>(一) 保证上市公司人员独立</p> <p>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）。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	2023-08-29	否	长期	是

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
			<p>(二) 保证上市公司资产独立、完整</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。 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。 <p>(三) 保证上市公司的财务独立</p> <ol style="list-style-type: none"> 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。 <p>(四) 保证上市公司机构独立</p> <ol style="list-style-type: none"> 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。 <p>(五) 保证上市公司业务独立</p> <ol style="list-style-type: none"> 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。 				

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
其他承诺	其他	华电集团	<p>一、资产独立、完整</p> <p>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，保证其资产的独立和完整。</p> <p>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。</p> <p>二、人员独立</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>三、财务独立</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>4. 确保金山股份能够做出独立的财务决策。</p> <p>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。</p> <p>6. 确保金山股份依法独立纳税。</p> <p>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。</p> <p>五、机构独立</p> <p>1. 确保金山股份建立健全股份公司法人治理结构，拥有独</p>	2014-12-29	否	长期	是

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
			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	<p>一、华电财务是依据《企业集团财务公司管理办法》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。</p> <p>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。</p>	2012-03-16	否	长期	是

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

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

(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

	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	113
境内会计师事务所审计年限	8
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	4年、2年

	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，目前已开庭审理，尚未审结。	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(被申请人)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
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人民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	2024年12月17日，南票区人民法院送达裁定书，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的裁定。	华电辽能已完成款项执行回转。

报告期内:									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)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
							级人民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,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	2025年6月10日葫芦岛市南票区人民法院送达执行裁定书,裁定“华电辽宁能源股份有限公司(原沈阳金山能源股份有限公司)自收到本之日起15日内将人民币6,568,752.01元退还葫芦岛市南票区人民法院执行专户。”	

报告期内:									
起诉(申请)方	应诉(被申请人)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
							一执行裁定书。		

(三) 其他说明

适用 不适用

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 采购商品、接受劳务情况表

关联方	交易内容	金额(元)
华电环球(北京)能源管理有限公司	采购燃煤	166,298,897.04
华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	采购燃煤	129,073,882.74
辽宁华电铁岭发电有限公司	碳排放费用、购电费、工程服务	34,837,924.53
辽宁华电检修工程有限公司	委托运行费、修理费	22,941,578.77
华电水务工程有限公司	工程服务	21,925,201.76
南京国电南自维美德自动化有限公司	工程服务	18,090,707.99
国电南京自动化股份有限公司	工程服务、技术服务	10,982,846.31
中国华电科工集团有限公司	工程服务	10,619,425.91
华电青岛环保技术有限公司	采购材料、工程服务	10,332,446.02
华电电力科学研究院有限公司	工程服务、技术服务	9,897,192.12
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	购水、贮存费	7,535,053.77
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	采购燃料	5,375,442.45
华远星海运有限公司	运费	4,042,810.84
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务、技术服务	1,535,377.35

华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务、技术服务	1,152,830.19
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	1,078,301.89
北京华电碳资产运营有限公司	技术服务	849,056.61
北京华电信息科技有限公司	工程服务、咨询服务	655,660.37
南京南自华盾数字技术有限公司	工程服务、咨询服务	553,105.69
华电水务装备(天津)有限公司	工程服务、修理费	509,734.51
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费	284,371.72
华电中光新能源技术有限公司	采购材料	207,547.17
华信保险经纪有限公司	服务费	206,846.08
中国华电集团有限公司	培训费、服务费	169,665.65
北京华电万方认证有限公司	工程服务	152,918.63
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	技术服务	86,858.40
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	服务费	52,045.00
阜新金山煤矸石热电有限公司	工程服务	25,663.72
电力工业产品质量标准研究所有限公司	培训费	25,321.10
福建华电金湖电力有限公司	培训费	3,773.58
华电西藏能源有限公司	采购材料	520.00
合计		459,503,007.91

(2) 出售商品、提供劳务情况表

关联方	交易内容	金额(元)
辽宁华电铁岭发电有限公司	燃煤服务费、售电服务	26,246,320.98
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	供热服务	9,433,345.19
阜新金山煤矸石热电有限公司	燃煤服务费	1,549,044.20
桓仁金山热电有限公司	燃煤服务费	756,292.16
南京国电南自维美德自动化有限公司	咨询费	315,471.70
华电电力科学研究院有限公司	咨询费	181,168.87
辽宁华电检修工程有限公司	咨询费、水电费	141,132.08
华电招标有限公司	咨询费	100,000.00
北京华电万方认证有限公司	咨询费	53,172.64
国电南京自动化股份有限公司	咨询费	37,924.53
华电郑州机械设计研究院有限公司	咨询费	283.02
合计		38,814,155.37

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

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
桓仁金山热电有限公司	燃煤采购服务	45,032.25	459,654.13	504,686.38			
国电南京自动化股份有限公司	技术咨询等				21,731,263.94	-8,410,021.84	13,321,242.10
华电电力科学研究院有限公司	技术咨询等				2,466,720.75	155,773.94	2,622,494.69
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务				155,000.00	-89,900.00	65,100.00
华电青岛环保技术有限公司	工程服务				367,494.73	-367,494.73	
华电融资租赁有限公司	融资租赁	1,630,000.00	-652,509.38	977,490.62	243,653,212.85	334,408,520.42	578,061,733.27
华电商业保理（天津）有限公司	保理				32,000,000.00		32,000,000.00
华电水务工程有限公司	工程服务				7,715,134.00	13,742,829.20	21,457,963.20
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务				14,644,390.00	-6,030,319.50	8,614,070.50
华电中光新能源技术有限公司	基建工程、材料采购等				1,072,430.99	-268,953.17	803,477.82
南京国电南自维美德自动化有限公司	技术咨询等				2,053,736.28	9,173,063.72	11,226,800.00
南京南自华盾数字技术有限公司	技术咨询等				1,524,245.28	-933,245.28	591,000.00
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费					36,000.00	36,000.00
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	53,000.00	213,000.00
中国华电集团财务有限公司	借款				406,000,000.00	290,000,000.00	696,000,000.00
中国华电集团有限公司	委贷等				812,920,000.00	-787,968,954.50	24,951,045.50
中国华电科工集团有限公司	工程服务	2,488,000.00	-2,488,000.00		47,394,800.29	-23,615,650.81	23,779,149.48
华电环球（北京）能源管理有限公司	燃煤采购				7,400,000.00	32,341,542.25	39,741,542.25
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务				1,819,234.51	-1,606,114.51	213,120.00
华电科工股份有限公司	工程服务				53,899,927.34	-16,353,016.90	37,546,910.44
辽宁华电铁岭发电有限公司	燃煤采购服务	11,183,230.88	2,559,350.11	13,742,580.99		6,360,000.00	6,360,000.00
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	供热服务	1,951,233.33	-392,613.88	1,558,619.45		887,932.06	887,932.06
阜新金山煤矸石热电有限公司	燃煤采购服务	65,983.58	1,203,696.76	1,269,680.34			
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务		370,900.00	370,900.00			
昌图华电风力发电有限公司	应收股利	20,386,233.45	1,853,176.63	22,239,410.08			
华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	燃煤采购					31,961,553.68	31,961,553.68
华电青岛环保技术有限公司	工程服务					11,675,664.00	11,675,664.00
辽宁华电检修工程有限公司	工程服务				1,982,031.13	5,982,581.57	7,964,612.70

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
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	燃煤采购					11,225,442.45	11,225,442.45
华远星海运有限公司	燃煤采购					1,539,635.19	1,539,635.19
北京华电信息科技有限公司	技术咨询等					275,000.00	275,000.00
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	技术咨询等					41,215.00	41,215.00
华电西藏能源有限公司	技术咨询等					520.00	520.00
合计	-	37,749,713.49	2,913,654.37	40,663,367.86	1,658,959,622.09	-95,783,397.76	1,563,176,224.33

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1、存款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华电集团财务有限公司	集团内兄弟单位	150,000	0.11%	57,919.66	1,453,363.64	1,475,674.90	35,608.39
合计	/	/	/	57,919.66	1,453,363.64	1,475,674.90	35,608.39

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	2.2%-2.45%	40,600.00	81,000.00	52,000.00	69,600.00
合计	/	/	/	40,600.00	81,000.00	52,000.00	69,600.00

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

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		520,000,000.00			
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	2025年5月13日	3.10%
中国华电集团财务有限公司	本公司	1,000,000.00	2025年4月28日	2025年9月20日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	本公司	2,000,000.00	2025年5月13日	2025年9月20日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	本公司	5,000,000.00	2025年7月14日	2025年12月21日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	本公司	150,000,000.00	2025年5月29日	2025年7月11日	2.35%
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	2025年5月23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4月11日	2025年3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4月11日	2025年9月20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	2025年4月30日	2.80%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	50,000,000.00	2025年1月10日	2025年5月23日	2.60%
2. 截至本报告期末正在执行：		696,000,000.00			
中国华电集团财务有限公司	本公司	99,000,000.00	2025年4月28日	2027年4月27日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	本公司	158,000,000.00	2025年5月13日	2028年5月12日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	本公司	145,000,000.00	2025年7月14日	2028年7月13日	2.35%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	100,000,000.00	2025年4月15日	2026年4月14日	2.45%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	100,000,000.00	2025年5月20日	2026年5月19日	2.20%
中国华电集团财务有限公司	白音华公司	94,000,000.00	2024年4月11日	2027年4月9日	2.34%
二、中国华电集团有限公司					
其中：1. 截至本报告期末已偿还		788,000,000.00			

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	白音华公司	300,000,000.00	2020年7月28日	2025年3月20日	4.85%
2. 截至本报告期末正在执行:		24,920,000.00			
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%
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		64,499,131.84			
华电商业保理(天津)有限公司	丹东公司	32,499,131.84	2025年11月27日	2025年12月25日	1.98%
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	2025年5月25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	2025年5月8日	3.55%
2. 截至本报告期末正在执行:		32,000,000.00			
华电商业保理(天津)有限公司	康平金山	12,000,000.00	2025年5月9日	2027年11月30日	3.00%
华电商业保理(天津)有限公司	彰武金山	10,000,000.00	2025年5月19日	2027年11月30日	3.00%
华电商业保理(天津)有限公司	彰武金山	10,000,000.00	2025年5月26日	2027年8月25日	3.00%
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:		581,126,991.01			
华电融资租赁有限公司	康平金山	61,617,339.89	2022年4月28日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	康平金山	20,535,714.30	2022年7月15日	2037年7月15日	3.40%
华电融资租赁有限公司	康平金山	6,160,714.30	2023年4月14日	2037年7月15日	3.40%
华电融资租赁有限公司	康平金山	3,407,407.44	2023年12月22日	2037年7月15日	3.40%
华电融资租赁有限公司	康平金山	5,522,559.95	2024年12月15日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	康平金山	450,382.38	2025年8月15日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	61,675,080.93	2022年4月28日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	23,000,000.00	2022年7月15日	2037年7月15日	3.40%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	558,803.54	2023年5月18日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	2,555,555.52	2023年12月22日	2037年7月15日	3.40%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	5,238,000.00	2024年12月15日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	彰武金山	811,760.87	2025年8月15日	2037年4月28日	2.92%
华电融资租赁有限公司	锡盟新能源公司	86,812,389.38	2024年12月26日	2027年12月25日	2.80%
华电融资租赁有限公司	锡盟新能源公司	295,162,123.93	2024年12月26日	2041年12月25日	3.00%

华电融资租赁有限公司	内蒙古金源公司	7,619,158.58	2024年11月11日	2037年11月21日	3.00%
------------	---------	--------------	-------------	-------------	-------

注：2025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	8,960,960.27
中国华电集团财务有限公司	15,603,793.63
华电融资租赁有限公司	13,666,456.94
华电商业保理（天津）有限公司	1,062,782.92
总计	39,293,993.76

5、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	63,716.82
华电（阜新）新能源有限公司	运输工具	21,238.94

(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	2,321,100.91	2,530,000.00	2,321,100.91

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

√适用 □不适用

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、桓仁热电公司90.91%股权	480,275.09	2023年9月6日	解决同业竞争问题后	122.42	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

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 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)	59,648
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	195,384

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

单位：股

前十名股东持股情况（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
华电辽宁能源有限公司	0	258,856,048	17.58	0	无	0	国家
辽宁能源投资（集团）有 限责任公司	-14,700,0 00	244,462,882	16.60	0	无	0	国家
深圳市联信投资有限公 司	400,000	57,435,138	3.90	0	无	0	境内非国有 法人
李岩岩	2,999,600	7,500,000	0.51	0	无	0	境内自然人
高同裕	-3,000,00 0	3,782,500	0.26	0	无	0	境内自然人
姚洪燕	3,270,800	3,270,800	0.22	0	无	0	境内自然人
沙禹先	3,024,300	3,024,300	0.21	0	无	0	境内自然人
王国洲	166,900	2,491,300	0.17	0	无	0	境内自然人
刘彩云	2,016,500	2,444,400	0.17	0	无	0	境内自然人
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				
华电辽宁能源有限公司	258,856,048	人民币普通股	258,856,048				
辽宁能源投资（集团）有 限责任公司	244,462,882	人民币普通股	244,462,882				
深圳市联信投资有限公 司	57,435,138	人民币普通股	57,435,138				
李岩岩	7,500,000	人民币普通股	7,500,000				
高同裕	3,782,500	人民币普通股	3,782,500				
姚洪燕	3,270,800	人民币普通股	3,270,800				
沙禹先	3,024,300	人民币普通股	3,024,300				
王国洲	2,491,300	人民币普通股	2,491,300				
刘彩云	2,444,400	人民币普通股	2,444,400				
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	截至 2025 年底，1. 华电集团直接及间接持有华电国际电力股份有限公司 45.63%的股权；2. 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；3. 华电集团直接及间接持有国电南京自动化股份有限公司 53.77%的股权；4. 华电集团间接持有华电科工股份有限公司 63.07%的股权；5. 华电集团直接及间接持有贵州黔源电力股份有限公司 29.72%的股权；6. 华电集团直接及间接持有华电新能源集团股份有限公司 72.72%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

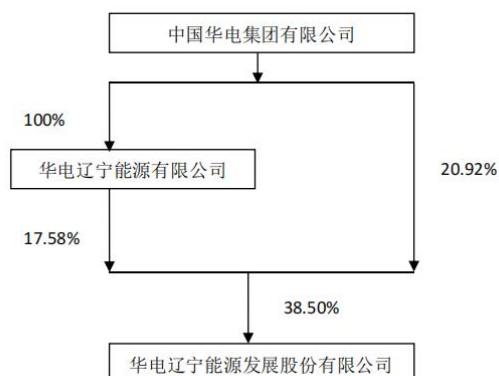
适用 不适用

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	截至 2025 年底，1. 华电集团直接及间接持有华电国际电力股份有限公司 45.63%的股权；2. 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；3. 华电集团直接及间接持有国电南京自动化股份有限公司 53.77%的股权；4. 华电集团间接持有华电科工股份有限公司 63.07%的股权；5. 华电集团直接及间接持有贵州黔源电力股份有限公司 29.72%的股权；6. 华电集团直接及间接持有华电新能源集团股份有限公司 72.72%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

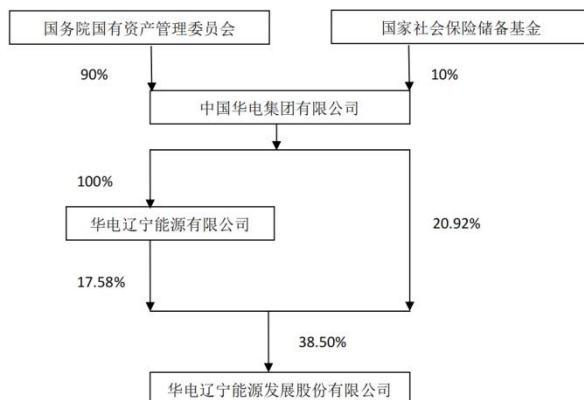
适用 不适用

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

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 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

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

天职业字[2026]12851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2025年12月31日的合并及母公司资产负债表，2025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2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025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独立性准则以及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于华电辽能，适用了对公众利益实体的独立性要求，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。

审计报告（续）

天职业字[2026]12851号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>固定资产减值</p> <p>华电辽能 2025 年末火电固定资产账面价值为 769,561.79 万元，占资产比例 50.95%，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。</p> <p>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。</p>	<p>审计过程中，我们实施的审计程序主要包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 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； 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 2025 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。

审计报告（续）

天职业字[2026]12851号

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。

审计报告（续）

天职业字[2026]12851号

（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。

审计报告（续）

天职业字[2026]12851号

[此页无正文]

中国·北京

二〇二六年四月二十八日

中国注册会计师：
（项目合伙人）

申旭

中国注册会计师：

谢志明

二、财务报表

合并资产负债表

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	364,154,523.12	590,607,706.87
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	1,343,013,150.62	1,170,619,192.43
应收款项融资			
预付款项	七、8	91,111,065.03	60,785,546.56
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	35,941,355.38	25,071,143.61
其中：应收利息			
应收股利	七、9	22,239,410.08	20,386,233.45
买入返售金融资产			
存货	七、10	117,408,388.26	146,540,765.05
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	199,170,160.80	104,751,008.31
流动资产合计		2,150,798,643.21	2,098,375,362.83
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	586,411,802.27	603,106,637.83
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	894,300.00	1,053,800.00
投资性房地产			
固定资产	七、21	10,187,849,479.24	10,210,553,307.05
在建工程	七、22	1,581,968,066.92	555,736,146.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,406,225.71	5,146,981.54
无形资产	七、26	323,506,248.42	241,538,616.99
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	8,685,393.03	7,614,401.52
递延所得税资产	七、29	173,959,639.42	176,000,573.70
其他非流动资产	七、30	85,956,208.20	201,367,974.93
非流动资产合计		12,953,637,363.21	12,002,118,440.15
资产总计		15,104,436,006.42	14,100,493,802.98
流动负债：			
短期借款	七、32	3,265,023,444.44	3,353,873,918.45
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	84,585,909.28	21,675,719.90
应付账款	七、36	758,351,102.64	547,120,056.04
预收款项			
合同负债	七、38	363,788,266.27	387,398,307.18
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	29,502,125.44	19,480,467.21
应交税费	七、40	54,674,780.67	48,587,124.46
其他应付款	七、41	71,966,517.77	119,921,850.44
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	637,948,384.26	1,026,743,066.29
其他流动负债	七、44	2,943,381.27	4,272,111.65
流动负债合计		5,268,783,912.04	5,529,072,621.62
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	4,284,671,877.13	3,187,028,236.28
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	26,485,169.46	20,632,849.38
递延收益	七、51	44,864,062.34	48,341,760.86
递延所得税负债	七、29	16,878,392.58	18,072,499.68
其他非流动负债	七、52	22,436,722.10	36,507,300.16
非流动负债合计		5,440,089,758.83	4,375,117,118.57
负债合计		10,708,873,670.87	9,904,189,740.19
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	2,280,995,265.33	2,273,203,043.12
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、58	5,088,365.24	3,672,653.03
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	-2,528,265,653.82	-2,556,710,262.48
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,367,254,207.64	1,329,601,664.56
少数股东权益		3,028,308,127.91	2,866,702,398.23
所有者权益（或股东权益）合计		4,395,562,335.55	4,196,304,062.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,104,436,006.42	14,100,493,802.98

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

母公司资产负债表

2025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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		173,663,137.03	245,677,666.51
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	199,970,985.83	156,742,434.70
应收款项融资			
预付款项		14,250,012.78	8,039,778.52
其他应收款	十九、2	22,646,836.07	24,180,951.91
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	22,239,410.08	20,386,233.45
存货		28,655,651.60	32,515,641.52
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		27,900,000.00	50,000,000.00
其他流动资产		39,853,433.31	22,903,117.35
流动资产合计		506,940,056.62	540,059,590.51
非流动资产：			
债权投资		640,000,000.00	690,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			

长期股权投资	十九、3	4,465,780,902.27	4,167,390,737.83
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		894,300.00	1,053,800.00
投资性房地产			
固定资产		1,683,040,392.96	1,727,305,031.18
在建工程		1,799,435.89	3,372,670.55
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			554,299.82
无形资产		194,684,514.77	195,531,749.27
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		864,670.74	383,217.27
递延所得税资产			143,571.43
其他非流动资产			
非流动资产合计		6,987,064,216.63	6,785,735,077.35
资产总计		7,494,004,273.25	7,325,794,667.86
流动负债：			
短期借款		1,220,000,000.00	2,294,873,918.45
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		165,537,654.80	124,574,457.56
预收款项			
合同负债		105,815,099.19	124,178,241.99
应付职工薪酬		5,768,184.02	11,096,177.81
应交税费		21,375,576.71	25,858,856.97
其他应付款		465,486,615.72	101,097,316.33
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		225,386,212.40	559,118,470.14
其他流动负债		2,942,967.23	4,263,842.88
流动负债合计		2,212,312,310.07	3,245,061,282.13
非流动负债：			
长期借款		2,940,600,000.00	1,589,770,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		64,979,567.95	83,393,101.71
长期应付职工薪酬			
预计负债		26,485,169.46	20,632,849.38
递延收益		12,367,228.46	13,142,394.62
递延所得税负债			138,574.96
其他非流动负债		3,296,841.68	4,191,528.15

非流动负债合计		3,047,728,807.55	1,711,268,448.82
负债合计		5,260,041,117.62	4,956,329,730.95
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		1,537,466,293.89	1,529,674,071.68
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		39,643.66	37,762.26
盈余公积		135,726,394.03	135,726,394.03
未分配利润		-911,975,992.95	-768,680,108.06
所有者权益（或股东权益）合计		2,233,963,155.63	2,369,464,936.91
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,494,004,273.25	7,325,794,667.86

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		4,351,893,798.87	4,454,140,716.50
其中：营业收入	七、61	4,351,893,798.87	4,454,140,716.50
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,923,376,759.25	4,425,704,489.10
其中：营业成本	七、61	3,436,330,022.36	3,795,457,200.79
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	55,512,167.42	49,216,690.52
销售费用			
管理费用	七、64	209,606,283.32	196,128,539.09
研发费用			
财务费用	七、66	221,928,286.15	384,902,058.70
其中：利息费用	七、66	219,067,829.65	374,544,093.95
利息收入	七、66	475,996.82	977,550.51
加：其他收益	七、67	14,464,891.78	9,363,747.51
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	-15,633,881.13	71,268,838.25

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	-15,633,881.13	71,268,838.25
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	-159,500.00	53,800.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-75,341,654.84	-50,516,137.63
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-33,062,492.03	-9,567,365.36
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	4,701,797.13	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		323,486,200.53	49,039,110.17
加：营业外收入	七、74	29,063,974.01	36,942,942.05
减：营业外支出	七、75	46,704,936.56	4,759,470.73
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		305,845,237.98	81,222,581.49
减：所得税费用	七、76	42,443,661.45	-21,720,302.35
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		263,401,576.53	102,942,883.84
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		263,401,576.53	102,942,883.84
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）		28,444,608.66	84,725,150.99
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		234,956,967.87	18,217,732.85
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		263,401,576.53	102,942,883.84
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		28,444,608.66	84,725,150.99
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		234,956,967.87	18,217,732.85
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.0193	0.0575
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.0193	0.0575

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	917,339,043.19	963,656,583.63
减：营业成本	十九、4	817,098,839.70	910,771,928.03
税金及附加		11,616,851.51	10,774,753.20
销售费用			
管理费用		110,125,781.53	109,886,247.32
研发费用			
财务费用		118,943,928.26	180,075,632.53
其中：利息费用		118,490,464.86	175,276,992.55
利息收入		189,211.85	413,074.64
加：其他收益		3,028,237.89	881,909.20
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	-242,164.30	1,845,887,962.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	-15,633,881.13	71,268,838.25
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）		-159,500.00	53,800.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-6,072,582.99	-6,009,412.80
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-647,394.89	-3,543,965.22
资产处置收益（损失以“-”号填列）			

号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		-144,539,762.10	1,589,418,315.99
加:营业外收入		4,474,432.14	36,036,034.92
减:营业外支出		3,225,558.46	6,510.69
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		-143,290,888.42	1,625,447,840.22
减:所得税费用		4,996.47	-1,025.34
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		-143,295,884.89	1,625,448,865.56
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		-143,295,884.89	1,625,448,865.56
(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		-143,295,884.89	1,625,448,865.56
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

公司负责人:姜青松 主管会计工作负责人:薛振菊 会计机构负责人:薛振菊

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		4,577,911,842.88	4,782,255,170.76
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		10,784,572.29	7,300,095.16
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	125,867,730.64	94,413,705.47
经营活动现金流入小计		4,714,564,145.81	4,883,968,971.39
购买商品、接受劳务支付的现金		2,691,777,699.21	3,279,433,370.59
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		499,769,241.34	464,110,211.31
支付的各项税费		221,980,086.35	224,213,364.62
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	213,954,397.49	110,665,611.78
经营活动现金流出小计		3,627,481,424.39	4,078,422,558.30
经营活动产生的现金流量净额	七、79	1,087,082,721.42	805,546,413.09
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		7,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,530,665.45	709,627.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	724,583.09	
投资活动现金流入小计		14,255,248.54	709,627.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,210,048,709.67	490,776,082.87
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	12,500.00	30,800.00
投资活动现金流出小计		1,210,061,209.67	491,806,882.87
投资活动产生的现金流量净额		-1,195,805,961.13	-491,097,255.87

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		240,000.00	3,267,945,900.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		240,000.00	3,267,945,900.00
取得借款收到的现金		8,347,588,401.69	9,539,298,736.73
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,435.42	
筹资活动现金流入小计		8,347,832,837.11	12,807,244,636.73
偿还债务支付的现金		8,155,718,666.36	12,657,948,314.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		297,769,596.27	372,889,635.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		74,395,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	151,000.00	1,177,300.00
筹资活动现金流出小计		8,453,639,262.63	13,032,015,250.61
筹资活动产生的现金流量净额		-105,806,425.52	-224,770,613.88
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	七、79	576,365,103.40	486,686,560.06
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	361,835,438.17	576,365,103.40

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		935,302,973.89	1,028,976,499.62
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		34,855,033.66	60,775,963.28
经营活动现金流入小计		970,158,007.55	1,089,752,462.90
购买商品、接受劳务支付的现金		667,559,895.34	804,234,413.92
支付给职工及为职工支付的现金		195,389,643.49	180,362,948.74
支付的各项税费		33,759,875.90	23,558,144.27
支付其他与经营活动有关的现金		62,602,979.61	43,844,783.76
经营活动现金流出小计		959,312,394.34	1,052,000,290.69
经营活动产生的现金流量净额		10,845,613.21	37,752,172.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		150,000,000.00	2,402,802,300.00
取得投资收益收到的现金		23,315,219.87	479,197,372.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		243,850.50	381,019.00
处置子公司及其他营业单位收到的			

现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		173,559,070.37	2,882,380,691.21
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		44,095,386.93	47,459,933.01
投资支付的现金		392,985,000.00	1,816,622,900.00
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		437,080,386.93	1,864,097,633.01
投资活动产生的现金流量净额		-263,521,316.56	1,018,283,058.20
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		4,608,000,000.00	6,074,873,918.45
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,608,000,000.00	6,074,873,918.45
偿还债务支付的现金		4,313,554,856.00	6,868,310,077.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		113,783,970.13	175,276,992.55
支付其他与筹资活动有关的现金			996,300.00
筹资活动现金流出小计		4,427,338,826.13	7,044,583,369.57
筹资活动产生的现金流量净额		180,661,173.87	-969,709,451.12
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		-72,014,529.48	86,325,779.29
加：期初现金及现金等价物余额		245,677,666.51	159,351,887.22
六、期末现金及现金等价物余额		173,663,137.03	245,677,666.51

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	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
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				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
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					7,792,222.21			1,415,712.21			28,444,608.66	37,652,543.08	161,605,729.68	199,258,272.76
(一)综合收益总额											28,444,608.66	28,444,608.66	234,956,967.87	263,401,576.53
(二)所有者投入和减少资本													240,000.00	240,000.00
1.所有者投入的普通股													240,000.00	240,000.00
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														
(三)利润分配													-74,395,000.00	-74,395,000.00
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													-74,395,000.00	-74,395,000.00
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								1,415,712.21				1,415,712.21	803,761.81	2,219,474.02
1.本期提取								35,444,149.07				35,444,149.07	11,411,766.27	46,855,915.34
2.本期使用								-34,028,436.86				-34,028,436.86	-10,608,004.46	-44,636,441.32
(六)其他					7,792,222.21							7,792,222.21		7,792,222.21
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				2,280,995,265.33			5,088,365.24	136,729,413.89		-2,528,265,653.82	1,367,254,207.64	3,028,308,127.91	4,395,562,335.55

华电辽宁能源发展股份有限公司2025年年度报告

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

公司负责人: 姜青松 主管会计工作负责人: 薛振菊 会计机构负责人: 薛振菊

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03	-768,680,108.06	2,369,464,936.91
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				1,529,674,071.68			37,762.26	135,726,394.03	-768,680,108.06	2,369,464,936.91
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					7,792,222.21			1,881.40		-143,295,884.89	-135,501,781.28
（一）综合收益总额										-143,295,884.89	-143,295,884.89
（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								1,881.40			1,881.40
1.本期提取								9,994,027.80			9,994,027.80
2.本期使用								-9,992,146.40			-9,992,146.40
（六）其他					7,792,222.21						7,792,222.21
四、本期期末余额	1,472,706,817.00				1,537,466,293.89			39,643.66	135,726,394.03	-911,975,992.95	2,233,963,155.63

华电辽宁能源发展股份有限公司2025年年度报告

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

公司负责人：姜青松 主管会计工作负责人：薛振菊 会计机构负责人：薛振菊

三、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。

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，公司向华电能源股份有限公司及辽宁能源投资（集团）有限责任公司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：姜青松；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 2026 年 4 月 28 日决议批准报出，根据本公司章程，本财务报表将提交股东会审议。

四、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。

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

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	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
重要的账龄超过 1 年的应收股利	单项应收股利金额大于 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

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

（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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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。

8、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。

9、 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。

10、 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。

11、 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。

12、 应收票据

√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。

13、 应收账款

√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。

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

15、其他应收款

√适用 □不适用

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。

16、存货

√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、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；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. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

按照五五摊销法进行摊销。

17、合同资产

√适用 □不适用

1. 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

2. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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。

18、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高誉的账面价值，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。已抵减的高誉账面价值，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高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。

19、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他相关金融资产。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。

20、 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。

21、 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。

22、 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。

23、 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。

24、 生物资产

适用 不适用

25、 油气资产

适用 不适用

26、无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、海域使用权、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
海域使用权	28
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。

3. 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。

27、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。

28、 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。

29、 合同负债

√适用 不适用

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

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

本公司在职工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). 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。

(3). 设定提存计划

√适用 □不适用

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

31、 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。

32、 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。

33、 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（详见附注三、（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。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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。

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。

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。

(2) 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。

(3) 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。

(4) 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。

35、 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。

36、 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。

37、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。

38、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

1. 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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“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”

41、2025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

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	6.00%、9.00%、13.00%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
教育费附加	应缴流转税税额	3.00%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2.00%
企业所得税	应纳税所得额	25.00%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2、税收优惠

适用 不适用

1. 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号），本公司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”），以及所属子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。

根据财政部、海关总署、税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告2025年第10号），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）文件规定自2025年11月1日起废止。本年度康平金山、彰武金山、康平华电、彰武华电、阜新华电、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%的优惠政策自2025年11月1日起废止。

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。

4. 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）：

本公司所属子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。

本公司所属子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	6,751,182.30	11,411,147.47
其他货币资金	1,319,400.00	
存放财务公司存款	356,083,940.82	579,196,559.40
合计	364,154,523.12	590,607,706.87
其中:存放在境外的款项总额		

其他说明:

(1) 期末存在使用有限制款项 2,319,084.95 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(含1年)	805,827,362.06	702,768,724.59
1年以内小计	805,827,362.06	702,768,724.59
1至2年	279,332,350.40	289,069,604.28
2至3年	195,212,481.18	172,049,815.40
3至4年	137,105,345.42	99,795,597.06
4至5年	94,278,306.89	20,448,413.05
5年以上	74,554,720.39	54,427,256.53
合计	1,586,310,566.34	1,338,559,410.91

(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	1,586,310,566.34	100.00	243,297,415.72	15.34	1,343,013,150.62	1,338,559,410.91	100.00	167,940,218.48	12.55	1,170,619,192.43
其中：										
组合1：应收国家电网款项	1,408,074,692.22	88.76	219,585,137.98	15.59	1,188,489,554.24	1,203,467,721.42	89.91	150,851,144.05	12.53	1,052,616,577.37
组合2：应收热力客户款项	97,535,857.46	6.15	13,642,422.83	13.99	83,893,434.63	71,519,293.12	5.34	10,358,868.22	14.48	61,160,424.90
组合3：应收其他款项	80,700,016.66	5.09	10,069,854.91	12.48	70,630,161.75	63,572,396.37	4.75	6,730,206.21	10.59	56,842,190.16
合计	1,586,310,566.34	100.00	243,297,415.72		1,343,013,150.62	1,338,559,410.91	100.00	167,940,218.48		1,170,619,192.43

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

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
应收国家电网款项	1,408,074,692.22	219,585,137.98	15.59
应收热力客户款项	97,535,857.46	13,642,422.83	13.99
应收其他款项	80,700,016.66	10,069,854.91	12.48
合计	1,586,310,566.34	243,297,415.72	

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	150,851,144.05	68,733,993.93				219,585,137.98
应收热力客户款项	10,358,868.22	3,283,554.61				13,642,422.83

应收其他款项	6,730,206.21	3,339,648.70				10,069,854.91
合计	167,940,218.48	75,357,197.24				243,297,415.72

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
国家电网有限公司华北分部	587,852,099.38		587,852,099.38	37.06	111,627,002.05
国网辽宁省电力有限公司	526,366,185.72		526,366,185.72	33.18	63,332,980.73
国家电网公司东北分部	293,856,407.12		293,856,407.12	18.52	44,625,155.20
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	57,600,000.00		57,600,000.00	3.63	9,378,000.00
沈阳新基生态环保有限公司	26,413,161.00		26,413,161.00	1.67	1,320,658.05
合计	1,492,087,853.22		1,492,087,853.22	94.06	230,283,796.03

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	90,972,019.13	99.85	60,709,422.01	99.87
1至2年	63,283.53	0.07	3,683.00	0.01
2至3年	3,683.00	0.01	72,441.55	0.12
3年以上	72,079.37	0.07		
合计	91,111,065.03	100.00	60,785,546.56	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	24,099,380.55	26.45
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	20,216,044.43	22.19
国网辽宁省电力有限公司丹东供电公司	14,355,977.87	15.76
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	9,900,000.00	10.87
中国煤炭工业进出口集团黑龙江有限公司	7,972,810.94	8.75
合计	76,544,213.79	84.02

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	22,239,410.08	20,386,233.45
其他应收款	13,701,945.30	4,684,910.16
合计	35,941,355.38	25,071,143.61

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 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	22,239,410.08	20,386,233.45
合计	22,239,410.08	20,386,233.45

(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	22,239,410.08	1年以内、1-2年	资金原因	否/预计可以收回
合计	22,239,410.08	/	/	/

(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(含1年)	13,140,552.31	3,060,645.00
1年以内小计	13,140,552.31	3,060,645.00
1至2年	525,965.99	780,621.65
2至3年	15,000.00	788,732.54
3至4年		76,815.37

4至5年	72,962.00	4,600.00
5年以上	5,921,766.61	5,963,339.61
合计	19,676,246.91	10,674,754.17

(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
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	9,658,860.61	2,717,368.22
代管补充医疗保险	4,517,386.30	2,457,385.95
合计	19,676,246.91	10,674,754.17

(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)	
2025年1月1日余额	815.80	5,989,028.21		5,989,844.01
2025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	-815.80	-14,726.60		-15,542.40
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额		5,974,301.61		5,974,301.61

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	5,989,844.01	-15,542.40				5,974,301.61
合计	5,989,844.01	-15,542.40				5,974,301.61

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	27.95	逾期应收股利转入	5年以上	5,500,000.00
营口象屿铝业有限公司	5,000,000.00	25.41	投标保证金	1年以内	
中国平安财产保险股份有限公司北京分公司	4,121,960.31	20.95	代管补充医疗保险	1年以内	
国家税务总局铁岭县税务局	3,468,592.00	17.63	耕地占用税	1年以内	
泰康养老保险股份有限公司辽宁分公司	395,425.99	2.01	代管补充医疗保险	1-2年	
合计	18,485,978.30	93.95	/	/	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

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	21,004,520.51		21,004,520.51	25,900,977.95		25,900,977.95
燃料	92,512,068.83		92,512,068.83	116,719,786.99		116,719,786.99
周转材料	3,891,798.92		3,891,798.92	3,920,000.11		3,920,000.11
合计	117,408,388.26		117,408,388.26	146,540,765.05		146,540,765.05

(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	142,372,664.96	99,493,784.61
预缴其他税费	4,554,267.23	3,687,980.49
预缴企业所得税	2,676,140.08	1,315,197.25
碳排放权资产	49,567,088.53	254,045.96
合计	199,170,160.80	104,751,008.31

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核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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 (账面价值)	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	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											
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	535,161,583.25			-22,981,787.81		7,792,222.21				519,972,017.65	
昌图华电风力发电有限公司	62,229,687.45			7,343,889.70			-8,853,176.64			60,720,400.51	
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,367.13			4,016.98						5,719,384.11	
小计	603,106,637.83			-15,633,881.13		7,792,222.21	-8,853,176.64			586,411,802.27	
合计	603,106,637.83			-15,633,881.13		7,792,222.21	-8,853,176.64			586,411,802.27	

(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	894,300.00	1,053,800.00
合计	894,300.00	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

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	10,187,849,479.24	10,210,553,307.05
固定资产清理		
合计	10,187,849,479.24	10,210,553,307.05

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	3,679,582,393.35	12,591,511,312.43	194,426,863.39	43,135,374.69	51,424,565.99	16,560,080,509.85
2. 本期增加金额	60,714,569.55	561,554,141.18	58,017.86	1,629,884.28	5,004,953.48	628,961,566.35
(1) 购置		758,876.59		1,332,231.16	1,622,247.73	3,713,355.48
(2) 在建工程转入	60,793,714.33	561,060,203.88	61,522.28		3,254,872.15	625,170,312.64
(3) 竣工决算调整	-79,144.78	-264,939.29	-3,504.42	297,653.12	127,833.60	77,898.23
(4) 其他						
3. 本期减少金额	11,792,590.97	116,145,936.08		743,546.00	46,106.17	128,728,179.22
(1) 处置或报废	11,792,590.97	116,145,936.08		743,546.00	46,106.17	128,728,179.22
(2) 其他						
4. 期末余额	3,728,504,371.93	13,036,919,517.53	194,484,881.25	44,021,712.97	56,383,413.30	17,060,313,896.98
二、累计折旧						
1. 期初余额	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
2. 本期增加金额	102,252,015.55	494,328,991.82	10,354,107.55	991,787.28	4,163,241.58	612,090,143.78
(1) 计提	102,252,015.55	494,374,517.89	10,354,107.55	946,261.21	4,163,241.58	612,090,143.78
(2) 其他		-45,526.07		45,526.07		
3. 本期减少金额	3,332,834.47	54,357,425.00		706,368.70	30,921.38	58,427,549.55
(1) 处置或报废	3,332,834.47	54,357,425.00		706,368.70	30,921.38	58,427,549.55
(2) 其他						
4. 期末余额	1,248,217,521.77	5,310,093,574.69	174,546,366.42	37,292,066.99	35,768,429.76	6,805,917,959.63
三、减值准备						
1. 期初余额	1,147,745.96	96,049,755.75	50,072.26		24,263.43	97,271,837.40
2. 本期增加金额	78,615.46	30,621,551.74	135,986.67			30,836,153.87
(1) 计提	78,615.46	30,621,551.74	135,986.67			30,836,153.87
(2) 其他						
3. 本期减少金额	218,919.65	61,342,613.51				61,561,533.16
(1) 处置或报废	218,919.65	61,342,613.51				61,561,533.16
(2) 其他						
4. 期末余额	1,007,441.77	65,328,693.98	186,058.93		24,263.43	66,546,458.11
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,479,279,408.39	7,661,497,248.86	19,752,455.90	6,729,645.98	20,590,720.11	10,187,849,479.24
2. 期初账面价值	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). 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	6,111,260.34	3,018,341.98	2,873,578.91	219,339.45	
房屋及建筑物	293,729.67	96,693.06	190,774.39	6,262.22	
检修及维护设备	235,897.44	95,162.39	139,885.05	850.00	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
运输设备	93,030.15

(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	157,635,343.56	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
发电及供热设备	34,077,954.08	3,241,800.21	30,836,153.87	公允价值采用市场法确定；处置费用按照预计发生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，通过查阅钢铁网、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	34,077,954.08	3,241,800.21	30,836,153.87	/	/	/

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

			额			据
热电资产组一	1,674,972,161.62	1,702,480,552.21		14.83	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	2,962,508,418.02	3,198,755,911.59		17.00	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	
热电资产组三	3,054,895,566.91	4,110,395,371.31		14.58	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	
合计	7,692,376,146.55	9,011,631,835.11		/	/	/

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	1,581,968,066.92	555,736,146.59
工程物资		
合计	1,581,968,066.92	555,736,146.59

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	1,558,237,656.12	7,270,479.91	1,550,967,176.21	389,817,541.99	5,044,141.75	384,773,400.24
技改工程	31,000,890.71		31,000,890.71	170,962,746.35		170,962,746.35
合计	1,589,238,546.83	7,270,479.91	1,581,968,066.92	560,780,288.34	5,044,141.75	555,736,146.59

(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
辽宁华电丹东东港一期100万千瓦海上风电项目	9,668,889,800.00		121,321,639.83			121,321,639.83	1.25	1.27	1,575,818.88	1,575,818.88		自有资金+ 银行借款
华电丹东金山热电二期1×660MW热电联产扩建工程-基建	3,320,301,121.24	4,567,089.46	234,472,355.70			239,039,445.16	7.20	15.15				自有资金
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	1,371,177,800.00	6,027,509.00	659,650,309.81		5,337,736.11	660,340,082.70	48.55	75.00				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	409,960,000.00	8,912,804.02	207,736,321.41		1,021,415.87	215,627,709.56	52.86	95.00				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	20,898,801.96	117,928,858.39			138,827,660.35	49.78	50.00	451,494.06	451,494.06		自有资金+ 银行借款
辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目	162,760,000.00	48,102,079.13	68,819,138.21			116,921,217.34	71.84	75.00	2,353,514.18	2,353,514.18		自有资金+ 银行借款
2号机组能效提升改造	133,150,000.00	30,580,311.42	87,609,337.60	118,189,649.02			99.60	100.00				自有资金
萨如拉风电场接入能力提升改造研究与示范（金源部分）	68,210,000.00	49,427,069.50	11,711,736.68	61,138,806.18			99.22	100.00				自有资金
2024年于家桃北等区域供热管网综合治理	39,590,000.00		11,823,375.58	11,823,375.58			32.55	100.00				自有资金

华电辽宁能源发展股份有限公司2025年年度报告

深度优化用水及水污染防治工程	31,510,000.00	2,658,490.57	22,736,531.86	25,395,022.43			88.33	100.00				自有资金
2025年供热管网系统综合治理	14,940,000.00		10,892,154.10	10,892,154.10			80.78	100.00				自有资金
2号锅炉引风机变频改造	14,650,000.00		10,871,231.53	10,871,231.53			83.30	100.00				自有资金
一号机组主机DCS、公用及化学控制系统升级改造	12,000,000.00		10,689,792.35	10,689,792.35			99.70	100.00				自有资金
2025年锦绣等区域老旧供热管网综合治理项目	11,600,000.00		10,259,073.25	10,259,073.25			96.40	100.00				自有资金
合计	15,537,598,721.24	171,174,155.06	1,586,521,856.30	259,259,104.44	6,359,151.98	1,492,077,754.94	/	/	4,380,827.12	4,380,827.12	/	/

(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	5,044,141.75	2,226,338.16		7,270,479.91	项目终止
合计	5,044,141.75	2,226,338.16		7,270,479.91	/

(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
基建工程	2,226,338.16		2,226,338.16	项目已终止不再产生收益，无可收回价值。		
合计	2,226,338.16		2,226,338.16	/	/	/

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

(1). 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	2,262,899.45	6,589,200.00	8,852,099.45
2.本期增加金额	347,060.62		347,060.62
(1) 租入	347,060.62		347,060.62
3.本期减少金额	1,662,899.45		1,662,899.45
(1) 减租	1,662,899.45		1,662,899.45
4.期末余额	947,060.62	6,589,200.00	7,536,260.62
二、累计折旧			
1.期初余额	1,207,459.30	2,497,658.61	3,705,117.91
2.本期增加金额	758,356.45	329,460.00	1,087,816.45
(1) 计提	758,356.45	329,460.00	1,087,816.45
3.本期减少金额	1,662,899.45		1,662,899.45
(1) 处置	1,662,899.45		1,662,899.45
4.期末余额	302,916.30	2,827,118.61	3,130,034.91
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	644,144.32	3,762,081.39	4,406,225.71
2.期初账面价值	1,055,440.15	4,091,541.39	5,146,981.54

(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	海域使用权	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	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
2.本期增加金额	22,761,353.71	62,494,298.26		11,710,969.45		44,528.30		97,011,149.72
(1) 购置	22,761,353.71	62,494,298.26		11,710,969.45		44,528.30		97,011,149.72
3.本期减少金额				297,269.99				297,269.99
(1) 处置				297,269.99				297,269.99
4.期末余额	171,364,734.01	62,494,298.26	171,692,500.00	59,450,572.31	985,344.00	111,855.01	981,132.08	467,080,435.67
二、累计摊销								
1.期初余额	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
2.本期增加金额	3,137,132.02	1,487,959.48	5,723,083.33	4,322,433.99	54,741.33	7,103.75	98,113.21	14,830,567.11
(1) 计提	3,137,132.02	1,487,959.48	5,723,083.33	4,322,433.99	54,741.33	7,103.75	98,113.21	14,830,567.11
3.本期减少金额				84,318.81				84,318.81
(1) 处置				84,318.81				84,318.81
4.期末余额	52,482,798.42	1,487,959.48	59,615,451.35	28,690,046.51	711,637.32	46,671.52	539,622.65	143,574,187.25
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	118,881,935.59	61,006,338.78	112,077,048.65	30,760,525.80	273,706.68	65,183.49	441,509.43	323,506,248.42
2.期初账面价值	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). 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	508,655.76	769,005.89	298,460.11		979,201.54
机组增容改造项目	7,105,745.76		399,554.27		6,706,191.49
土地使用费		4,000,000.00	3,000,000.00		1,000,000.00
合计	7,614,401.52	4,769,005.89	3,698,014.38		8,685,393.03

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
固定资产年限差异	25,761,684.84	6,440,421.21	15,602,199.12	3,898,806.86
资产减值准备	278,177,922.97	69,544,480.75	240,787,837.85	60,196,959.48
党建经费支出	3,387,378.26	846,844.57	3,225,804.03	806,451.00
与资产有关的政府补助	32,496,833.88	8,124,208.47	35,199,366.24	8,799,841.59
可抵扣亏损	355,823,737.69	88,955,934.42	408,609,773.33	102,152,443.34
租赁负债	191,000.00	47,750.00	584,285.71	146,071.43
合计	695,838,557.64	173,959,639.42	704,009,266.28	176,000,573.70

(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	67,340,039.99	16,835,010.00	71,735,698.87	17,933,924.72
使用权资产	173,530.31	43,382.58	554,299.82	138,574.96
合计	67,513,570.30	16,878,392.58	72,289,998.69	18,072,499.68

(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	44,910,732.38	35,458,203.79
可抵扣亏损	1,955,703,942.92	1,942,839,118.05
合计	2,000,614,675.30	1,978,297,321.84

(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
2026年	79,008,937.20	124,337,374.78	
2027年	360,040,533.57	425,583,886.71	
2028年	1,396,396,897.06	1,391,737,536.58	
2029年		1,180,319.98	
2030年	120,257,575.09		
合计	1,955,703,942.92	1,942,839,118.05	/

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
工程设备款	85,956,208.20		85,956,208.20	112,246,148.05		112,246,148.05
丹东热电厂二期项目土地动迁费				86,254,000.00		86,254,000.00
待抵扣的增值税进项税				2,867,826.88		2,867,826.88
合计	85,956,208.20		85,956,208.20	201,367,974.93		201,367,974.93

其他说明：

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况

货币资金	2,319,084.95	2,319,084.95	冻结	保函保证金及土地复垦保证金	14,242,603.47	14,242,603.47	冻结	保函保证金及土地复垦保证金
应收账款	1,242,047,641.51	1,034,838,849.53	质押	质押借款	931,062,816.04	817,658,845.93	质押	质押借款
在建工程	380,654,400.31	380,654,400.31	抵押	抵押借款	37,944,951.34	37,944,951.34	抵押	抵押借款
固定资产	2,160,907,915.67	1,342,231,171.28	抵押	抵押借款	2,124,737,180.27	1,380,164,751.95	抵押	抵押借款
合计	3,785,929,042.44	2,760,043,506.07	/	/	3,107,987,551.12	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
信用借款	3,265,023,444.44	3,353,873,918.45
合计	3,265,023,444.44	3,353,873,918.45

(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
信用证	84,585,909.28	21,675,719.90
合计	84,585,909.28	21,675,719.90

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	492,771,352.04	370,525,123.89
应付燃料款	111,308,831.40	69,996,661.84
应付修理款	36,391,201.03	13,094,168.96
应付材料款	25,564,440.92	24,060,031.88
其他款项	92,315,277.25	69,444,069.47
合计	758,351,102.64	547,120,056.04

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

□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
热费	349,689,308.18	368,960,187.15
其他	14,098,958.09	18,438,120.03
合计	363,788,266.27	387,398,307.18

(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	11,612,042.13	470,670,586.67	466,151,816.75	16,130,812.05
二、离职后福利中-设定提存计划	7,868,425.08	58,845,215.25	53,342,326.94	13,371,313.39
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	19,480,467.21	529,515,801.92	519,494,143.69	29,502,125.44

(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		354,108,380.75	354,108,380.75	
二、职工福利费		26,377,432.88	26,377,432.88	
三、社会保险费	8,739,494.49	39,819,684.19	35,773,305.18	12,785,873.50
其中：医疗保险费	8,739,494.49	36,510,509.77	32,464,130.76	12,785,873.50
工伤保险费		2,818,716.50	2,818,716.50	
生育保险费		490,457.92	490,457.92	
四、住房公积金	117,762.06	33,905,228.12	33,905,228.12	117,762.06
五、工会经费和职工教育经费	2,754,785.58	13,792,857.45	13,320,466.54	3,227,176.49
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		2,667,003.28	2,667,003.28	
合计	11,612,042.13	470,670,586.67	466,151,816.75	16,130,812.05

(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		42,000,013.26	42,000,013.26	
2、失业保险费		1,312,494.77	1,312,494.77	
3、企业年金缴费	7,868,425.08	15,532,707.22	10,029,818.91	13,371,313.39
合计	7,868,425.08	58,845,215.25	53,342,326.94	13,371,313.39

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	21,297,101.10	29,517,105.17
企业所得税	17,939,734.41	7,534,537.14
个人所得税	7,703,797.87	6,570,234.51
印花税	4,072,383.67	1,357,157.71
环境保护税	2,768,930.65	2,739,286.05
水资源税	479,392.20	141,000.00
城市维护建设税	158,034.81	317,515.32
教育费附加	135,732.87	315,956.91
土地使用税	80,625.38	30,666.68
房产税	26,402.38	21,359.06
水利建设基金	12,645.33	42,305.91
合计	54,674,780.67	48,587,124.46

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	71,609,187.75	119,564,520.42
合计	71,966,517.77	119,921,850.44

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

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

暂缓支付

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程质量保证金	23,435,936.62	27,629,558.99
应付履约保证金	30,580,428.99	34,430,167.91
设备保证金	7,412,812.33	8,501,015.51
其他	10,180,009.81	49,003,778.01
合计	71,609,187.75	119,564,520.42

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	412,061,429.00	715,719,664.00
1年内到期的长期应付款	225,695,955.26	310,439,116.58
1年内到期的租赁负债	191,000.00	584,285.71

合计	637,948,384.26	1,026,743,066.29
----	----------------	------------------

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	2,943,381.27	4,272,111.65
合计	2,943,381.27	4,272,111.65

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	4,166,481,877.13	3,150,028,236.28
质押借款	118,190,000.00	37,000,000.00
合计	4,284,671,877.13	3,187,028,236.28

其他说明：

适用 不适用

注1：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7、31。

注2：本公司子公司华电（彰武）绿色能源科技有限公司以应收账款收费权质押从银行取得质押借款，质押情况详见附注7、31。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	191,000.00	584,285.71
一年内到期的租赁负债	-191,000.00	-584,285.71
合计		

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	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21
专项应付款		
合计	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21

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	985,600,983.51	764,534,472.21
海域使用权价款	59,152,551.71	
华电集团借款		300,000,000.00
合计	1,044,753,535.22	1,064,534,472.21

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	23,485,169.46	20,632,849.38	预计污水处理厂移交时设备重置性支出
赔偿损失	3,000,000.00		诉讼赔偿损失
合计	26,485,169.46	20,632,849.38	/

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	48,341,760.86		3,477,698.52	44,864,062.34	政府补助
合计	48,341,760.86		3,477,698.52	44,864,062.34	/

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	22,436,722.10	36,507,300.16
合计	22,436,722.10	36,507,300.16

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	2,233,604,931.47			2,233,604,931.47
其他资本公积	39,598,111.65	7,792,222.21		47,390,333.86
合计	2,273,203,043.12	7,792,222.21		2,280,995,265.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积增加 7,792,222.21 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	3,672,653.03	35,444,149.07	34,028,436.86	5,088,365.24
合计	3,672,653.03	35,444,149.07	34,028,436.86	5,088,365.24

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
调整前上期期末未分配利润	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47
调整期初未分配利润调整计数（调增+，调减-）		

调整后期初未分配利润	-2,556,710,262.48	-2,641,435,413.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	28,444,608.66	84,725,150.99
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		
期末未分配利润	-2,528,265,653.82	-2,556,710,262.48

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	4,287,877,665.34	3,402,310,708.20	4,415,140,016.70	3,766,490,376.24
其他业务	64,016,133.53	34,019,314.16	39,000,699.80	28,966,824.55
合计	4,351,893,798.87	3,436,330,022.36	4,454,140,716.50	3,795,457,200.79

(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	3,462,802,334.17	2,540,609,157.30
热力产品销售	820,004,214.41	859,774,946.94
其他	69,087,250.29	35,945,918.12
合计	4,351,893,798.87	3,436,330,022.36

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	12,836,985.23	12,833,914.07
城镇土地使用税	11,387,115.09	10,928,227.90
环境保护税	10,917,349.62	5,291,871.27
城市维护建设税	7,360,333.79	7,490,686.39
教育费附加	6,174,293.23	6,979,554.75
印花税	3,765,310.81	4,334,899.45
水资源税	2,691,158.18	563,680.30
车船使用税	102,186.52	92,711.40
营业税	1,955.27	207,678.76
其他	275,479.68	493,466.23
合计	55,512,167.42	49,216,690.52

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	160,567,253.81	141,681,799.56
折旧及摊销	12,259,485.44	9,901,657.96
租赁费	6,540,428.25	6,552,157.77
中介机构服务费	4,617,812.58	7,880,003.01
差旅费	4,301,213.84	4,553,446.67
运输费	3,689,830.67	3,797,147.41
办公费	3,470,023.71	3,736,541.88
物业管理费	3,399,801.81	2,674,509.29
警卫消防费	2,033,713.62	1,784,943.37
党建工作经费	1,875,583.56	2,308,913.03
信息网络费	1,580,633.85	317,751.33
政策性税费	1,249,730.39	2,120,260.43
业务招待费	843,823.57	1,782,765.33

保险费	600,659.65	497,337.62
其他	2,576,288.57	6,539,304.43
合计	209,606,283.32	196,128,539.09

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	219,067,829.65	374,544,093.95
减：利息收入	475,996.82	977,550.51
手续费及其他	3,336,453.32	11,335,515.26
合计	221,928,286.15	384,902,058.70

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
与收益相关的政府补助	10,729,102.15	5,855,216.68
与资产相关的政府补助	3,477,698.52	3,382,961.64
个税手续费返还	258,091.11	125,569.19
合计	14,464,891.78	9,363,747.51

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	-15,633,881.13	71,268,838.25
合计	-15,633,881.13	71,268,838.25

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	-159,500.00	53,800.00
合计	-159,500.00	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	-75,357,197.24	-50,491,562.85
其他应收款坏账损失	15,542.40	-24,574.78
合计	-75,341,654.84	-50,516,137.63

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
固定资产减值损失	-30,836,153.87	-5,975,576.39
在建工程减值损失	-2,226,338.16	-3,591,788.97
合计	-33,062,492.03	-9,567,365.36

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	4,701,797.13	
合计	4,701,797.13	

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
碳排放权转让收入	25,200,043.66	27,413,207.55	25,200,043.66
无需支付的款项	1,313,335.16	5,546,105.68	1,313,335.16
违约及罚款收入	1,019,404.50	745,480.59	1,019,404.50
赔偿收入	597,601.77	1,374,465.00	597,601.77
非流动资产毁损报废利得	500,095.98	140,040.16	500,095.98
其他	433,492.94	1,723,643.07	433,492.94
合计	29,063,974.01	36,942,942.05	29,063,974.01

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
碳排放配额交易	29,017,378.45	3,510,755.92	29,017,378.45
非流动资产毁损报废损失	8,734,956.19	418,341.13	8,734,956.19
赔偿金、违约及罚款支出	8,919,401.92	800,219.18	8,919,401.92
其他	33,200.00	30,154.50	33,200.00
合计	46,704,936.56	4,759,470.73	46,704,936.56

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	41,596,834.27	29,347,582.95
递延所得税费用	846,827.18	-51,067,885.30
合计	42,443,661.45	-21,720,302.35

(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	305,845,237.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	76,461,309.50
子公司适用不同税率的影响	-28,387,791.39
调整以前期间所得税的影响	2,236,540.25
非应税收入的影响	-15,801,371.44
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,612,841.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-28,838,537.76
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	29,160,671.07
所得税费用合计	42,443,661.45

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	12,970,507.67	40,058,137.31
收安全抵押金、保证金	34,424,192.41	43,561,075.00
收保险公司赔款	5,788,250.66	6,275,234.26
利息收入	475,996.82	977,550.51
其他	72,208,783.08	3,541,708.39
合计	125,867,730.64	94,413,705.47

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	38,980,992.24	44,122,677.27
期间费用	51,095,695.47	56,961,376.30
罚款、赔偿金、违约金支出	3,606,295.68	1,098,085.21
往来款及其他	120,271,414.10	8,483,473.00
合计	213,954,397.49	110,665,611.78

(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
处置资产	5,867,046.65	
合计	5,867,046.65	

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
白音华金山发电厂 70MW 全额自发自用风力发电项目及灵活性改造配套风电项目 240MW 风电项目	417,116,708.05	61,684,168.11
华电丹东金山热电二期 1×660MW 热电联产扩建工程-基建	181,098,634.29	5,619,431.79

辽宁华电彰武可再生绿色热能示范项目	93,999,884.93	58,000,758.61
合计	692,215,227.27	125,304,358.51

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他	724,583.09	
合计	724,583.09	

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	12,500.00	30,800.00
合计	12,500.00	30,800.00

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	4,435.42	
合计	4,435.42	

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	151,000.00	1,177,300.00
合计	151,000.00	1,177,300.00

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	3,353,873,918.45	4,632,499,131.84	79,381,647.07	4,800,731,252.92		3,265,023,444.44
一年内到期非流动负债	1,026,743,066.29		530,646,673.87	876,927,861.81	42,513,494.09	637,948,384.26

长期借款	3,187,028,236.28	3,715,089,269.85	1,569,450.97	2,396,562,594.29	222,452,485.68	4,284,671,877.13
长期应付款	1,064,534,472.21		446,252,665.12	304,871,553.61	161,162,048.50	1,044,753,535.22
租赁负债			332,000.00	151,000.00	181,000.00	
其他应付款	31,155,918.00				31,155,918.00	
合计	8,663,335,611.23	8,347,588,401.69	1,058,182,437.03	8,379,244,262.63	457,464,946.27	9,232,397,241.05

(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	263,401,576.53	102,942,883.84
加：资产减值准备	33,062,492.03	9,567,365.36
信用减值损失	75,341,654.84	50,516,137.63
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	611,855,916.71	595,325,920.47
使用权资产摊销	750,456.52	1,470,200.21
无形资产摊销	12,722,197.92	12,306,241.46
长期待摊费用摊销	698,014.38	433,625.15
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）	-4,701,797.13	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,234,860.21	278,300.97
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	159,500.00	-53,800.00
财务费用（收益以“-”号填列）	219,067,829.65	382,600,281.69
投资损失（收益以“-”号填列）	15,633,881.13	-71,268,838.25
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,040,934.28	-49,745,154.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,194,107.10	-1,322,730.71
存货的减少（增加以“-”号填列）	29,132,376.79	855,181.40
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-381,497,319.13	-77,298,424.97
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	202,374,253.79	-151,060,776.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,087,082,721.42	805,546,413.09

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	361,835,438.17	576,365,103.40
减: 现金的期初余额	576,365,103.40	486,686,560.06
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	-214,529,665.23	89,678,543.34

(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	361,835,438.17	576,365,103.40
其中: 库存现金		
可随时用于支付的银行存款	361,835,438.17	576,365,103.40
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	361,835,438.17	576,365,103.40
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 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

其他说明:

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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

适用 不适用

82、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

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 6,540,428.25 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7,221,491.49 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
运输设备	84,955.76	
合计	84,955.76	

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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

适用 不适用

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
华电(丹东)海上风电有限公司	100.00	合并前后均受华电集团控制	2025年6月5日	控制权转移	0.00	0.00	0.00	0.00

(2). 合并成本

适用 不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

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

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	179,055.8	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	20,010	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
华电（丹东）海上风电有限公司	辽宁丹东	10,000	辽宁丹东	风力发电	100.00		同一控制下企业合并

(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	39.00	23,115,118.48		502,455,742.10

限公司				
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	79.98	205,241,299.15		2,502,516,810.18
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	49.00			490,000.00

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
白音华金山发电有限公司	414,046,973.88	3,148,229,501.02	3,562,276,474.90	1,811,196,709.53	462,731,708.71	2,273,928,418.24	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
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	1,118,336,431.08	2,182,989,674.62	3,301,326,105.70	74,476,479.63	7,614,752.30	82,091,231.93	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
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司	45,062,664.64	881,864,097.54	926,926,762.18	97,528,194.08	669,968,567.83	767,496,761.91	20,045,641.62	68,370,585.53	88,416,227.15	7,226,227.15		7,226,227.15

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	1,651,398,705.11	59,269,534.56	59,269,534.56	291,196,273.61	1,757,640,880.87	7,403,112.29	7,403,112.29	218,114,150.51
华源（天津）投资合伙企业（有限合伙）	520,859,912.61	255,409,775.46	255,409,775.46	374,749,509.69	481,572,809.15	219,705,706.85	219,705,706.85	304,540,742.92
华电（锡林郭勒盟）新能源有限公司		0.27	0.27					

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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
昌图华电风力发电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	40.00		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	昌图华电风力发电有限公司	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	昌图华电风力发电有限公司
流动资产	2,156,289,178.27	83,816,962.87	2,715,383,809.97	127,114,134.93
非流动资产	2,972,560,562.68	247,225,976.66	2,665,433,140.65	264,544,666.49
资产合计	5,128,849,740.95	331,042,939.53	5,380,816,950.62	391,658,801.42
流动负债	1,852,051,520.83	39,269,438.45	2,051,965,388.54	65,454,582.95
非流动负债	676,938,131.87	139,972,499.80	653,043,645.83	170,629,999.84
负债合计	2,528,989,652.70	179,241,938.25	2,705,009,034.37	236,084,582.79

少数股东权益				
归属于母公司 股东权益	2,599,860,088.25	151,801,001.28	2,675,807,916.25	155,574,218.63
按持股比例计 算的净资产份 额	519,972,017.65	60,720,400.51	535,161,583.25	62,229,687.45
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	519,972,017.65	60,720,400.51	535,161,583.25	62,229,687.45
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值				
营业收入	1,717,916,844.42	55,814,650.07	3,022,422,212.92	59,773,435.88
净利润	-114,916,983.24	18,359,724.25	317,686,937.28	24,567,366.90
终止经营的净 利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-114,916,983.24	18,359,724.25	317,686,937.28	24,567,366.90
本年度收到的 来自联营企业 的股利		8,853,176.64		9,885,578.55

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	5,719,384.11	5,715,367.13
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,016.98	4,025.63
--其他综合收益		
--综合收益总额	4,016.98	4,025.63

(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

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	48,341,760.86			3,477,698.52		44,864,062.34	与资产相关
合计	48,341,760.86			3,477,698.52		44,864,062.34	/

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	3,477,698.52	3,382,961.64
与收益相关	10,729,102.15	5,855,216.68

合计	14,206,800.67	9,238,178.32
----	---------------	--------------

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

a. 2025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	364,154,523.12		364,154,523.12	
应收账款	1,343,013,150.62		1,343,013,150.62	
其他应收款	35,941,355.38		35,941,355.38	
其他非流动金融资产		894,300.00		894,300.00

b. 2024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

②资产负债表日的各类金融负债的账面价值

a. 2025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

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	3,265,023,444.44	3,265,023,444.44	3,265,023,444.44
应付票据	84,585,909.28	84,585,909.28	84,585,909.28
应付账款	758,351,102.64	758,351,102.64	758,351,102.64
其他应付款	71,966,517.77	71,966,517.77	71,966,517.77
一年内到期的非流动负债	637,948,384.26	637,948,384.26	637,948,384.26
长期借款	4,284,671,877.13	4,284,671,877.13	4,284,671,877.13
长期应付款	1,044,753,535.22	1,044,753,535.22	1,044,753,535.22

b. 2024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	3,353,873,918.45
应付票据	21,675,719.90	21,675,719.90	21,675,719.90
应付账款	547,120,056.04	547,120,056.04	547,120,056.04
其他应付款	119,921,850.44	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	1,026,743,066.29
长期借款	3,187,028,236.28	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	1,064,534,472.21

(2) 信用风险

2025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	2025年12月31日				合计
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上	
短期借款	3,265,023,444.44				3,265,023,444.44
应付票据	84,585,909.28				84,585,909.28
应付账款	758,351,102.64				758,351,102.64
其他应付款	71,966,517.77				71,966,517.77
一年内到期的非流动负债	637,948,384.26				637,948,384.26
长期借款		1,877,451,233.30	1,891,063,409.30	516,157,234.53	4,284,671,877.13
长期应付款		320,245,393.06	184,791,339.09	539,716,803.07	1,044,753,535.22

项目	2024年12月31日				合计
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上	
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。

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）其他非流动金融资产			894,300.00	894,300.00
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			894,300.00	894,300.00

(1) 权益工具投资			894,300.00	894,300.00
------------	--	--	------------	------------

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	710,718.97	17.58	38.50

		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。			
--	--	--	--	--	--

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方。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附注十、1 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见附注十、3 在合营企业或联营企业中的权益。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
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
北京华电碳资产运营有限公司	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
昌图华电风力发电有限公司	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
福建华电金湖电力有限公司	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
国电南京自动化股份有限公司	受同一最终控制方控制
华电(阜新)新能源有限公司	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
华电和祥工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制

华电环球（北京）能源管理有限公司	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
华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	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
华电青岛环保技术有限公司	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
华电商业保理（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
华电水务装备（天津）有限公司	受同一最终控制方控制
华电西藏能源有限公司	受同一最终控制方控制
华电招标有限公司	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
华电中光新能源技术有限公司	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
华远星海运有限公司	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
辽宁华电检修工程有限公司	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
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
南京南自华盾数字技术有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	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
中国华电集团财务有限公司	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
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	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
中国华电集团有限公司燃料分公司	受同一最终控制方控制
中国华电科工集团有限公司	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）能源管理有限公司	采购燃煤	166,298,897.04	155,675,814.33

华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	采购燃煤	129,073,882.74	
辽宁华电铁岭发电有限公司	碳排放费用、购电费、工程服务	34,837,924.53	502,351.00
辽宁华电检修工程有限公司	委托运行费、修理费	22,941,578.77	20,001,644.68
华电水务工程有限公司	工程服务	21,925,201.76	
南京国电南自维美德自动化有限公司	工程服务	18,090,707.99	2,097,345.14
国电南京自动化股份有限公司	工程服务、技术服务	10,982,846.31	19,363,967.29
中国华电科工集团有限公司	工程服务	10,619,425.91	43,862,705.39
华电青岛环保技术有限公司	采购材料、工程服务	10,332,446.02	5,418,856.99
华电电力科学研究院有限公司	工程服务、技术服务	9,897,192.12	8,315,132.45
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	购水、贮存费	7,535,053.77	3,919,318.95
华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	采购燃料	5,375,442.45	59,277,789.16
华远星海运有限公司	运费	4,042,810.84	4,881,667.33
华电和祥工程咨询有限公司	工程服务、技术服务	1,535,377.35	511,792.45
华电郑州机械设计研究院有限公司	工程服务、技术服务	1,152,830.19	809,433.96
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	1,078,301.89	1,215,377.37
北京华电碳资产运营有限公司	技术服务	849,056.61	
北京华电信息科技有限公司	工程服务、咨询服务	655,660.37	701,603.77
南京南自华盾数字技术有限公司	工程服务、咨询服务	553,105.69	1,396,132.07
华电水务装备（天津）有限公司	工程服务、修理费	509,734.51	1,668,584.07
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训费	284,371.72	458,084.91
华电中光新能源技术有限公司	采购材料	207,547.17	235,415.93
华信保险经纪有限公司	服务费	206,846.08	129,674.93
中国华电集团有限公司	培训费、服务费	169,665.65	59,204.22
北京华电万方认证有限公司	工程服务	152,918.63	
中国华电集团有限公司北京传媒分公司	技术服务	86,858.40	
内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	服务费	52,045.00	
阜新金山煤矸石热电有限公司	工程服务	25,663.72	
电力工业产品质量标准研究所有限公司	培训费	25,321.10	256.88
福建华电金湖电力有限公司	培训费	3,773.58	
华电西藏能源有限公司	采购材料	520.00	

华电科工股份有限公司	工程服务		36,646,531.04
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燃料分公司	采购燃煤		13,281,112.74
中国华电集团碳资产运营有限公司	碳排放费用		924,528.30

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	26,246,320.98	15,604,435.76
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	供热服务	9,433,345.19	11,475,120.76
阜新金山煤矸石热电有限公司	燃煤服务费	1,549,044.20	133,637.19
桓仁金山热电有限公司	燃煤服务费	756,292.16	95,279.80
南京国电南自维美德自动化有限公司	咨询费	315,471.70	67,075.47
华电电力科学研究院有限公司	咨询费	181,168.87	242,497.20
辽宁华电检修工程有限公司	咨询费、 水电费	141,132.08	171,116.04
华电招标有限公司	咨询费	100,000.00	
北京华电万方认证有限公司	咨询费	53,172.64	
国电南京自动化股份有限公司	咨询费	37,924.53	123,207.55
华电郑州机械设计研究院有限公司	咨询费	283.02	61,698.12
华电水务装备（天津）有限公司	咨询费		54,212.27
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
中国华电科工集团有限公司	咨询费		26,773.59
华电和祥工程咨询有限公司	咨询费		6,141.51

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

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
辽宁华电铁岭发电有限公司	运输工具	63,716.82	
华电（阜新）新能源有限公司	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	本期发生额					上期发生额				
		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	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
华电辽宁能源有限公司	房屋及建筑物	2,321,100.91		2,530,000.00			2,321,100.91		2,321,100.91		

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

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	300,000,000.00	2020-07-28	2025-03-20	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	2025-05-13	无
中国华电集团财务有限公司	158,000,000.00	2025-05-13	2028-05-12	无
中国华电集团财务有限公司	150,000,000.00	2025-05-29	2025-07-11	无
中国华电集团财务有限公司	145,000,000.00	2025-07-14	2028-07-13	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2025-04-15	2026-04-14	无
中国华电集团财务有限公司	100,000,000.00	2025-05-20	2026-05-19	无
中国华电集团财务有限公司	99,000,000.00	2025-04-28	2027-04-27	无
中国华电集团财务有限公司	98,000,000.00	2024-05-15	2025-04-30	无
中国华电集团财务有限公司	94,000,000.00	2024-04-11	2027-04-09	无
中国华电集团财务有限公司	50,000,000.00	2025-01-10	2025-05-23	无
中国华电集团财务有限公司	49,000,000.00	2023-05-10	2025-05-23	无
中国华电集团财务有限公司	5,000,000.00	2025-07-14	2025-12-21	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2025-05-13	2025-09-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-11	2025-03-20	无
中国华电集团财务有限公司	2,000,000.00	2024-04-11	2025-09-20	无
中国华电集团财务有限公司	1,000,000.00	2025-04-28	2025-09-20	无
华电商业保理（天津）有限公司	32,499,131.84	2025-11-27	2025-12-05	无
华电商业保理（天津）有限公司	20,000,000.00	2023-09-04	2025-05-25	无
华电商业保理（天津）有限公司	12,000,000.00	2023-09-04	2025-05-08	无
华电商业保理（天津）有限公司	12,000,000.00	2025-05-09	2027-11-30	无

华电商业保理（天津）有限公司	10,000,000.00	2025-05-19	2027-11-30	无
华电商业保理（天津）有限公司	10,000,000.00	2025-05-26	2027-08-25	无
华电融资租赁有限公司	295,162,123.93	2024-12-26	2041-12-25	无
华电融资租赁有限公司	86,812,389.38	2024-12-26	2027-12-25	无
华电融资租赁有限公司	61,675,080.93	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	61,617,339.89	2022-04-28	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	23,000,000.00	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	20,535,714.30	2022-07-15	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	7,619,158.58	2024-11-11	2037-11-21	无
华电融资租赁有限公司	6,160,714.30	2023-04-14	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	5,522,559.95	2024-12-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	5,238,000.00	2024-12-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	3,407,407.44	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	2,555,555.52	2023-12-22	2037-07-15	无
华电融资租赁有限公司	811,760.87	2025-08-15	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	558,803.54	2023-05-18	2037-04-28	无
华电融资租赁有限公司	450,382.38	2025-08-15	2037-04-28	无

2025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
中国华电集团有限公司	8,960,960.27
中国华电集团财务有限公司	15,603,793.63
华电融资租赁有限公司	13,666,456.94
华电商业保理（天津）有限公司	1,062,782.92

(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	630.13	595.24

(8). 其他关联交易

适用 不适用

货币资金期末余额中存放在中国华电集团财务有限公司金额为 356,083,940.82 元，本期取得利息收入 456,740.59 元，本期支付手续费 80,000.00 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	13,742,580.99		11,183,230.88	
应收账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	1,558,619.45	77,930.97	1,951,233.33	
应收账款	阜新金山煤矸石热电有限公司	1,269,680.34		65,983.58	
应收账款	桓仁金山热电有限公司	504,686.38		45,032.25	
预付账款	华电融资租赁有限公司	977,490.62			
应收股利	昌图华电风力发电有限公司	22,239,410.08		20,386,233.45	
其他非流动资产	华电和祥工程咨询有限公司	370,900.00			
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	200,000,000.00	
应付账款	华电环球（北京）能源管理有限公司	39,741,542.25	
应付账款	华电科工股份有限公司	37,546,910.44	53,780,756.34
应付账款	华电集团北京燃料物流有限公司天津分公司	31,961,553.68	
应付账款	中国华电科工集团有限公司	23,779,149.48	44,251,640.29
应付账款	华电水务工程有限公司	21,457,963.20	5,202,900.00
应付账款	国电南京自动化股份有限公司	12,221,700.90	21,390,733.94
应付账款	华电青岛环保技术有限公司	11,675,664.00	
应付账款	南京国电南自维美德自动化有限公司	11,222,525.00	2,001,836.28
应付账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	8,614,070.50	12,680,070.50
应付账款	辽宁华电检修工程有限公司	7,964,612.70	1,254,321.56
应付账款	辽宁华电铁岭发电有限公司	6,360,000.00	
应付账款	华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	5,375,442.45	
应付账款	华电电力科学研究院有限公司	2,617,594.69	2,283,498.95
应付账款	华远星海运有限公司	1,539,635.19	
应付账款	内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	887,932.06	

应付账款	华电中光新能源技术有限公司	781,477.82	1,072,430.99
应付账款	南京南自华盾数字技术有限公司	585,900.00	1,524,245.28
应付账款	北京华电信息科技有限公司	275,000.00	
应付账款	华电水务装备（天津）有限公司	213,120.00	1,779,949.51
应付账款	中国华电集团有限公司经济技术咨询分公司	213,000.00	160,000.00
应付账款	华电和祥工程咨询有限公司	65,100.00	155,000.00
应付账款	中国华电集团有限公司	54,019.30	
应付账款	内蒙古华电辉腾锡勒风力发电有限公司	41,215.00	
应付账款	中国华电集团高级培训中心有限公司	36,000.00	
应付账款	华电西藏能源有限公司	520.00	
应付账款	华信保险经纪有限公司		129,674.93
其他应付款	华电集团北京燃料物流有限公司内蒙古分公司	5,850,000.00	
其他应付款	国电南京自动化股份有限公司	1,099,541.20	340,530.00
其他应付款	华电中光新能源技术有限公司	22,000.00	
其他应付款	南京南自华盾数字技术有限公司	5,100.00	
其他应付款	华电电力科学研究院有限公司	4,900.00	183,221.80
其他应付款	南京国电南自维美德自动化有限公司	4,275.00	51,900.00
其他应付款	华电环球（北京）能源管理有限公司		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
其他应付款	华电水务工程有限公司		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
其他应付款	辽宁华电检修工程有限公司		727,709.57
其他应付款	华电青岛环保技术有限公司		367,494.73
其他应付款	华电科工股份有限公司		119,171.00
其他应付款	华电水务装备（天津）有限公司		39,285.00
一年内到期的非流动负债	华电融资租赁有限公司	55,425,791.81	21,189,065.40
一年内到期的非流动负债	中国华电集团有限公司	24,920,000.00	488,000,000.00
一年内到期的非流动负债	中国华电集团财务有限公司	20,000,000.00	9,000,000.00
长期借款	中国华电集团财务有限公司	476,000,000.00	397,000,000.00
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
长期应付款	华电融资租赁有限公司	522,635,941.46	222,464,147.45
长期应付款	中国华电集团有限公司		300,000,000.00

(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

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 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

详见“重要事项”的“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”

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)工按其月基本工资的 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、39 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	3,709,726,146.58	568,991,259.88	73,176,392.41		4,351,893,798.87
二、分部间交易收入			24,826,542.63	-24,826,542.63	
三、对联营和合营企业的投资收益			-15,633,881.13		-15,633,881.13
四、资产减值损失	-30,836,153.87	-2,226,338.16			-33,062,492.03
五、信用减值损失	-13,574,918.54	-61,762,936.30	-3,800.00		-75,341,654.84
六、折旧费和摊销费	467,664,160.40	155,330,424.39	3,032,000.74		626,026,585.53
七、利润总额(亏损总额)	149,394,480.55	234,792,334.92	-60,827,930.78	-17,513,646.71	305,845,237.98
八、所得税费用	18,695,992.23	23,287,361.13	460,308.09		42,443,661.45
九、净利润(净亏损)	130,698,488.32	211,504,973.79	-61,288,238.87	-17,513,646.71	263,401,576.53
十、资产总额	9,559,674,074.48	4,936,554,718.86	12,724,549,054.16	-12,116,341,841.08	15,104,436,006.42
十一、负债总额	7,242,794,801.77	3,213,906,027.80	7,325,016,089.14	-7,072,843,247.84	10,708,873,670.87

(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）	142,602,373.07	116,008,026.51
1年以内小计	142,602,373.07	116,008,026.51
1至2年	29,834,591.71	28,301,500.98
2至3年	25,190,846.02	19,488,975.47
3至4年	19,388,975.47	3,600,000.00
4至5年		
5年以上	5,637,767.56	5,958,716.75
合计	222,654,553.83	173,357,219.71

(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	222,654,553.83	100.00	22,683,568.00	10.19	199,970,985.83	173,357,219.71	100.00	16,614,785.01	9.58	156,742,434.70
其中：										
组合1：应收国家电网款项	48,476,952.27	21.77			48,476,952.27	51,406,630.29	29.65			51,406,630.29
组合2：应收热力客户款项	85,116,521.93	38.23	12,918,604.16	15.18	72,197,917.77	64,389,099.65	37.15	10,002,358.54	15.53	54,386,741.11
组合3：应收其他款项	89,061,079.63	40.00	9,764,963.84	10.96	79,296,115.79	57,561,489.77	33.20	6,612,426.47	11.49	50,949,063.30

合计	222,654,553.83	/	22,683,568.00	/	199,970,985.83	173,357,219.71	/	16,614,785.01	/	156,742,434.70
----	----------------	---	---------------	---	----------------	----------------	---	---------------	---	----------------

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:

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
应收国家电网款项	48,476,952.27		
应收热力客户款项	85,116,521.93	12,918,604.16	15.18
应收其他款项	89,061,079.63	9,764,963.84	10.96
合计	222,654,553.83	22,683,568.00	

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	10,002,358.54	2,916,245.62				12,918,604.16
应收其他款项	6,612,426.47	3,152,537.37				9,764,963.84
合计	16,614,785.01	6,068,782.99				22,683,568.00

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
沈阳市苏家屯区人民政府国有资产监督管理局	57,600,000.00		57,600,000.00	25.87	9,378,000.00
国网辽宁省电力有限公司	48,476,952.27		48,476,952.27	21.77	
沈阳新基生态环保有限公司	26,413,161.00		26,413,161.00	11.86	1,320,658.05
沈阳市苏家屯区供热管理办公室	16,020,655.48		16,020,655.48	7.20	1,012,349.62
沈阳市苏家屯区房产事务服务中心	14,280,346.01		14,280,346.01	6.41	2,804,208.33
合计	162,791,114.76		162,791,114.76	73.11	14,515,216.00

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	22,239,410.08	20,386,233.45
其他应收款	407,425.99	3,794,718.46
合计	22,646,836.07	24,180,951.91

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	22,239,410.08	20,386,233.45
合计	22,239,410.08	20,386,233.45

(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	22,239,410.08	1年以内、1-2年	资金原因	否/预计可以收回
合计	22,239,410.08	/	/	/

(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（含1年）		2,230,710.90
1年以内小计		2,230,710.90
1至2年	395,425.99	770,621.65
2至3年	15,000.00	788,732.54
3至4年		3,853.37
4至5年		4,600.00
5年以上	5,526,600.00	5,522,000.00
合计	5,937,025.99	9,320,518.46

(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	395,425.99	2,030,064.27
应收理赔款、保证金、备用金、押金等	41,600.00	1,790,454.19
合计	5,937,025.99	9,320,518.46

(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)	
2025年1月1日余额		5,525,800.00		5,525,800.00
2025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		3,800.00		3,800.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				

2025年12月31日余额		5,529,600.00		5,529,600.00
---------------	--	--------------	--	--------------

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	5,525,800.00	3,800.00				5,529,600.00
合计	5,525,800.00	3,800.00				5,529,600.00

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	92.64	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	395,425.99	6.66	代管补充医疗保险	1-2年	
王骏	37,000.00	0.62	押金	2-3年/ 5年以上	25,000.00
苏冠	4,600.00	0.08	押金	5年以上	4,600.00
合计	5,937,025.99	100.00	/	/	5,529,600.00

(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	3,879,369,100.00		3,879,369,100.00	3,564,284,100.00		3,564,284,100.00
对联营、合营企业投资	586,411,802.27		586,411,802.27	603,106,637.83		603,106,637.83
合计	4,465,780,902.27		4,465,780,902.27	4,167,390,737.83		4,167,390,737.83

(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		
丹东金山热电有限公司	1,640,558,000.00		60,000,000.00				1,700,558,000.00	
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	
白音华金山发电有限公司	735,028,200.00						735,028,200.00	
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	55,650,000.00						55,650,000.00	
华电(辽宁)能源销售有限公司	100,100,000.00		100,000,000.00				200,100,000.00	
华电(大连)能	45,940,000.00		9,000,000.00				54,940,000.00	

源有限公司								
华电(彰武)绿色能源科技有限公司	32,500,000.00		8,085,000.00				40,585,000.00	
华电(锡林郭勒盟)新能源有限公司	80,940,000.00		78,000,000.00				158,940,000.00	
华源(天津)投资合伙企业(有限合伙)	815,617,900.00						815,617,900.00	
华电(丹东)海上风电有限公司			60,000,000.00				60,000,000.00	
合计	3,564,284,100.00		315,085,000.00				3,879,369,100.00	

(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 (账面价值)	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	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
二、联营企业											
内蒙古白音华海州露天煤矿有限公司	535,161,583.25			-22,981,787.81		7,792,222.21				519,972,017.65	
昌图华电风力发电有限公司	62,229,687.45			7,343,889.70			-8,853,176.64			60,720,400.51	
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,367.13			4,016.98						5,719,384.11	
合计	603,106,637.83			-15,633,881.13		7,792,222.21	-8,853,176.64			586,411,802.27	

(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	835,585,692.21	786,388,234.55	916,820,470.98	882,215,525.31
其他业务	81,753,350.98	30,710,605.15	46,836,112.65	28,556,402.72
合计	917,339,043.19	817,098,839.70	963,656,583.63	910,771,928.03

(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	454,779,144.42	391,969,021.97
热力产品销售	380,806,547.79	394,419,212.58
其他	81,753,350.98	30,710,605.15
合计	917,339,043.19	817,098,839.70

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

权益法核算的长期股权投资收益	-15,633,881.13	71,268,838.25
处置长期股权投资产生的投资收益		1,485,659,338.92
债权投资持有期间取得的利息收入	15,391,716.83	3,959,785.09
合计	-242,164.30	1,845,887,962.26

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	-3,533,063.08	
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	14,206,800.67	
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	-159,500.00	
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		
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	-9,148,011.23	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,254,821.46	

少数股东权益影响额（税后）	-5,415,120.96	
合计	5,752,940.94	

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	2.11	0.0193	0.0193
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.68	0.0154	0.0154

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：姜青松

董事会批准报送日期：2026年4月28日

修订信息

适用 不适用